



Годишен доклад за дейността
Нефинансова декларация
Доклад на независимия одитор
Индивидуален финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2018 г.

Съдържание

	Страница
Годишен доклад за дейността	i
Нефинансова декларация	xxxii
Доклад на независимия одитор	-
Индивидуален отчет за финансовото състояние	1
Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Индивидуален отчет за промените в собствения капитал	5
Индивидуален отчет за паричните потоци	7
Пояснения към индивидуалния финансов отчет	8

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към датата на отчета

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

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

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

ИНВЕСТБАНК АД

ИНТЕРБЕНИФЪА АСЕТ БАНК АД

БАНКА ДСК ЕАД

ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА АД

ОБЩИНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

УИИ КРЕДИТ БУАБАНК АД

ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪЛГАРО АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

ИНПРОС БАНК АД

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

Доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1 януари 2018 г. – 31 декември 2018 г.

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, относнома за лицата по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Докладът за дейността съдържа и нефинансова декларация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 от Закона за счетоводството.

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

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 31 декември на 2018 година.

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

1. Обща информация

Фирмено наименование	АЕЦ Козлодуй ЕАД
ЕИК	106513772
Адрес	България област Враца гр. Козлодуй, 3321
Предмет на дейност	- Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензи за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за

безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета на дейност;
- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;
- Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия;
- Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Директори

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

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

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

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Управление

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

Към 31 декември 2018 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергичен Холдинг“ АД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в тричленен състав.

Към 31 декември 2018 г. акционерният капитал е 244 584 890 лв., разпределен в 24 458 489 броя обикновени номинени акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензии:

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

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03001 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на шести блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 02.10.2019 г. Със Заповед №АА-04-152 от 28.10.2016г. на председателя на АЯР Лицензията е изменена и е разрешена експлоатация на блока на повишена топлинна мощност 3120 MW;

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

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

– Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-11024, рег.№04358 от 01.04.2014 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС към ИЦ ДНК, за срок от десет години – до 31.03.2024 г. Издадени са заповеди на председателя на АЯР - № АА-04-1/27 01.2016 г. и № АА-04-132/29.08.2018 г. за изменения на Лицензията, свързани с промяна в описа на използваните рентгенови дефектоскопи;

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

– Издадена от АЯР Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, рег.№04435 от 30.06.2014 г., за срок от десет години – до 11.07 2024 г.;

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

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

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

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, Серия Е, рег. № 5016 от 28.01.2016 г., за срок от десет години – до 28.01.2026 г.

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

База за изготвяне на финансовите отчети

– Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена.

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

– Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Комисията на Европейския съюз, до 31 март на следващата година.

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

– АЕЦ Козлодуй“ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

1.1. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния индивидуален финансов отчет към 31 декември 2018 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципите на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразно управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

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

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

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

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2018 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

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

Дружеството не притежава собствени акции.

➤ Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

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

В хиляди лева	отчет 31.12.2018	отчет 31.12.2017
Заплати, включително бонуси	272	148
Разходи за социални осигуровки	21	20
Социални разходи	29	25
Обезщетения	46	-
Общо краткосрочни възнаграждения	368	193

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

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

в/ Информация, относно участието на членовете на СА 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.

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

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

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

1.3. Персонал

Изпълнение на приоритетите си в областта на управление на човешките ресурси Дружеството определя в Политиката по управление на човешките ресурси. Основните цели на ръководството са свързани с поддържане и развитие на системата за професионален подбор, осигуряване на условия за професионално развитие на персонала, системно обучение и повишаване на квалификацията и управление на натрупаните знания. Прилаганата система за управление и организационно-управленската структура осигуряват изпълнението на поставените приоритети.

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД трудово правните взаимоотношения са поставени на много високо ниво. На 20 декември 2018 г. е подписан нов Колективен трудов договор, със срок на действие 1 януари 2019 година - 31 декември 2020 година. В Дружеството е в действие и Етичен кодекс, който налага спазването на определени ценности от персонала в централата в съответствие с основните ценности в ядрената енергетика. Не се допуска дискриминация на работното място по полов, етнически, религиозен или политически признак. В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД жените заемат както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

През изминалата година бе изготвена и Програма за подобряване развитието на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода 2018-2021 г.

През отчетния период усилията на работодателя продължиха в посока запазване на духа на социално разбирателство и сътрудничество със служителите, синдикалните организации и представителите на работниците и служителите.

Особено внимание, при осигуряване на персонал за дългосрочната експлоатация на блоковете, е насочено към привличането на млади хора за осигуряване предаване на натрупаните дългогодишни специфични знания и опит. За засиждане интереса на младите хора към Дружеството е учредена стипендиантска програма, по одобрени от Съвета на директорите, правила. По стартираната стипендиантска програма, за специалности приложими в АЕЦ, са одобрени четирима стипендианти. Сключени са договори за придобиване на квалификация по реда на чл. 229 от КТ. Четиримата са студенти в ТУ – София.

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

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

1.4. Съдебни и арбитражни производства

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

1.5. Научноизследователска и развойна дейност

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

1.6. Дъщерни дружества

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е собственик на следните дружества:

➤ „ВЕЦ 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.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на Водно Електрическа Централна, производство и разпределение на

електрическа енергия от Малка Водна Електрическа Централa за усвояване на остатъчния ресурс на обработената вода от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Съгласно решение на БЕХ ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен договор № 880080 от 07.11.2008г. с “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за предоставяне на кредитна линия в размер на 20 000 хил. лв. с кратен срок за погасяване на кредита 2020 г. С Решение т. П.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. със срок на погасяване 2021 г., като погасяването започва на 15.01.2013г. С Решение т. П.3.1 от 29.03.2013 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение за подписване на Анекс №3 между “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с който се променят клаузи по договора отнасящи се до: удължаване срока на усвояване – до въвеждане на обект ВЕЦ “Козлодуй” на ТК-1 в експлоатация, но не по-късно от 30.06.2013г.; срок за погасяване – до 15.07.2021г.; падежи на погасителните вноски, като погасяването започва от 15.07.2013г.; дължимата лихва за предоставените заемни средства – увеличение на ОЛП + надбавка 2.5%. С Решение т. П.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.

➤ “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 1 400 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10.00 лв.

“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 14 000 хил. лв.

С решение № 28 от 09.06.2015г. и № 36 от 07.07.2015г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаляване на капитала на АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД чрез обезсилване на 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 10 лв. и увеличение на капитала с 1 351 000 лв., чрез записване на нови 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас с обща номинална стойност 1 351 000 лв. чрез парична вноска.

➤ “Интерприборсервиз” ООД

Дружеството има контролно участие от 63.96 % в “Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв. 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.

“Интерприборсервиз” ООД е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката.

➤ ЗАД “Енергия”

Дружеството има участие в ЗАД “Енергия” със стойност на инвестицията към 31 декември 2018 г. в размер на 466 хил. лв.

1.7. Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

2. Преглед на дейността

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД приключи отчетната 2018 г. с отлични финансови показатели.

Положително влияние върху финансовия резултат на Дружеството оказаха значително по-благоприятното развитие на пазара на електроенергия, което доведе до повишаване на средните пазарни цени, липсата на регистрирани отклонения в планирания режим на работа на ЯЕБ и съответно недопроизводство на електроенергия, както и допълнително произведената електроенергия от блок 6 от работата му на 104 %.

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

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

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

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

– От 6 февруари 2018 г. БНЕБ ЕАД се придобил от Българска фондова борса АД.

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

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

– Започна третата година от изпълнението на Ангажиментите към ЕК във връзка с дело АТ-39767-ВЕН-Electricity с увеличение на задължителните товари за предлагане на почасовия пазар „ден напред“ (ПАН) от производителите в състава на БЕХ ЕАД.

– С Решение Ц – 11/01.07.2018г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2018г. – 30.06.2019г. е определена цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 54.00 лв./MWh и разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е длъжна да сключва сделки по регулирани цени с общественния доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 1 927 000 MWh.

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

Производство и реализация на електроенергия

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

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

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

1) Load Factor - коефициент на използваемост на инсталiranата мощност

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

3) UCLF- Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност

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

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

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

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

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

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

Отчитайки тенденцията за по-широко отваряне на пазара и редуциране на квотата за новия регулаторен период, продажбите по регулирани цени през 2018 г. са с 32 % по-малко в сравнение с 2017 г. Доставките на електрическа енергия за регулирания пазар са съгласно заявките на НЕК-ОД. Квотата за регулаторен период 01.07.2017 – 30.06.2018 г. е изпъзнена на 99,72 %.

Реализираните количества електрическа енергия по нерегулирани цени са с 15% повече в сравнение с 2017 г. Доминиращ дял през 2018 г. имат борсовите сделки (91%). Основната част от борсовите сделки са на “централизиран пазар по двустранни договори” (ЦПДА), като подходящ за

базов производител борсов сегмент за търговия на дългосрочни продукти. Доминират сделките на екран „Търгове“ от ЦПДД.

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

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

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

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

Производство и реализация на топлоенергия

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

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

Програма за поддържане и повишаване на безопасността

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

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

След изпълнен регулаторен преглед и анализ на резултатите от проведените изпитвания на 6 блок на повишена мощност, АЯР олобри преминаването на 6 блок към продължителна експлоатация

на повишена топлинна мощност от 3120 MW (104%Nном.)

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

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

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

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за радиационен мониторинг на околната среда. През отчетния период няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати през 2018 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естественния радиационен фон $(0,05 \pm 0,15) \mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по границите на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД се ангажира с дейностите по опазване на околната среда във всичките ѝ аспекти. Централата като експлоатираща организация притежава 10 разрешителни, издадени от МОСВ и от нейните административни структури. Общото количество емисии на парникови газове CO₂, формирани през 2018 г., съгласно верифицираният доклад на Дружеството, възлиза на 474 тона. Осигурени са необходимият брой емисионни разрешителни по сметката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове.

Изпълнение на ремонтната програма

През 2018 г. плановете годишни ремонти (ПГР) с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за ≈ 40.5 и 38 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС. В рамките на плановете престои през 2018 г. са реализирани всички необходими дейности (техническо обслужване, ремонт, специализиран контрол и инспекции на основното и спомагателно оборудване от системите за безопасност, системите, важни за безопасността и за производството в съответствие със заводските, нормативните и лицензионни изисквания) за осигуряване работоспособността, надеждността на оборудването и безопасната експлоатация на ядрените съоръжения, като са изпълнени и планираните дейности за модернизация и реконструкции от програмата за удължаване срока на експлоатация на блоковете и повишаване на мощността им.

За 2018 г. са изпълнени следните основни дейности, предвидени в ремонтната програма, съгласно лицензионните задължения на Дружеството за експлоатацията на ядрени съоръжения:

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

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

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

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

Необходимите превантивни дейности за минимизиране на въздействието на неблагоприятните климатични фактори и осигуряване на безопасната експлоатация на ЯЕБ №5 и 6 се изпълняваха в съответствие с утвърдени вътрешни документи. Изпълнени са планираните 34 броя мероприятията при летни климатични условия. Без отклонения, в срок са изпълнени основните 97 бр. мероприятията и продължават да се изпълняват периодичните 5 бр. мероприятията при зимни климатични условия.

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

Изпълнение на инвестиционната програма

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

- за строително-монтажни работи (СМР) – 10 738 хил. лв.;
- за машини и съоръжения (МиС) – 39 874 хил. лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – 3 307 хил. лв.;
- други разходи – 87 хил. лв.

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

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

В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензиите за експлоатация през 2018 г. са изпълнени редица инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Основно усилията бяха съсредоточени върху реализиране на стратегическите цели за продължаване срока на експлоатация на блок 5 и 6 над проектния им ресурс за дългосрочната им експлоатация в следващите 30 години и повишаване ефективността на производството чрез увеличаване на проектната мощност на блоковете до 104%. Останалата част обхваща дейности за текуща поддръжка на блоковете, основните и спомагателни съоръжения и инфраструктурата, както и изпълнени мерки за поддържане и повишаване на сигурността и физическата защита в АЕЦ.

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

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

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

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

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

Разработена е нова (6-та) редакция на “План за управление на Проект „Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, в която са систематизирани мерките, произтекли от I и II етап на Проект ПСЕ 5, 6 блок за изпълнение в периода на Дългосрочна експлоатация (ДСЕ). Дългосрочната експлоатация е експлоатация след установената времева рамка, определена в условията на лицензия, оригиналния проект, приложимите стандарти или националната

регулаторна рамка. Обосноваването на дългосрочната експлоатация се подготвя въз основа оценка на безопасността, с отчитане на процесите на стареене на конструкциите, системите и компонентите.

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

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

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

5 енергоблок

- Изпълнени са техническите мероприятия, необходими за провеждането на Комплексни изпитания на повишено ниво на мощност на РУ.
- Предстои да се извърши реконструкция на ЦВН на 9 ТГ, след което да се изпълни Комплексната програма за изпитания на РУ на блок 5 на АЕЦ „Козлодуй“ на повишена топлинна мощност.

6 енергоблок

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Изпълняват се дейности, свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения и дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагачни производствената дейност. Отчетените разходи са в размер на 38 767 хил. лв. Значителна част от разходите са за извършени доставки на значими резервни части, които са с дълъг срок на производство. Осигуряването на производството с тези резервни части цели да намали риска от продължителни престои при възникване на необходимост от аварийни ремонти, както и за предотвратяване на непредвидени престои, свързани с плановите годишни ремонти.

Финансови резултати за 2018 г.

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

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

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

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

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

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

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

- Положителното saldo от 286 хил. лв. на балансиращия пазар през 2018 г. с в пъти по-благоприятно в сравнение с 2017 г. (- 4 079 хил. лв.), в резултат на повишена точност на прогнозите и отсъствието на непланови събития.

Продажби на електроенергия на крайни клиенти - Приходите от продажби на електроенергия на крайни клиенти, присъединени чрез директни електропровода към собствената електрическа уредба на АЕЦ „Козлодуй“ по чл. 119, ал.2 от ЗЕ са в размер на 1 202 хил. лв

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

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

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

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

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

- Увеличени други разходи с 28% над отчетените през 2017 г. С най-голям относителен дял от тях, са разходите за вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС (91% от общо други разходи), които са

увеличени с 29 255 хил. лв., в следствие на реализирани по-високи приходи от продажби на електрическа енергия.

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

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

През текущата година Дружеството осигури регулярни и достатъчни входящи потоци от дерегулираните продажби на електроенергия вследствие на което бяха изпълнени навременно паричните плащания по договори за доставка на ядрено гориво и реагенти. В изискуемите срокове са издължени застрахователните премии във връзка с нормативно-определените в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки, вноски във фондовете РАО, ИЕЯС и СЕС, към персонала и осигурителни институции, задължения по търговски договори за изпълнение на дейности от ремонтна и инвестиционна програми.

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

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

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

- нарастване на входящите потоци от нерегулирани продажби с 24% над отчетните нива за 2017 г. вследствие на благоприятни пазарни тенденции през годината;

- подобряване на събираемостта на вземанията от Обществения доставчик за регулярните доставки и редовно издължаване на парични вноски по сключените Споразумения за разсрочване на задължения, с оглед на което през 2018 г. са реализирани значително по-високи постъпления от регулирани доставки с 68% сравнени с предходната година.

- завишени изходящи потоци през 2018 г. за изпълнение на ангажименти към държавните фондове за управление на РАО и ИЕЯС, фонд СЕС, погасяване на задължения за данъци към местния и държавен бюджет и други нормативно и лицензионно определени задължения.

- издължен допълнителен дивидент на БЕХ ЕАД през 2018 г. в размер на 220 000 хил. лв. за сметка на неразпределени печалби от минали години и фонда „Други резерви“ извън изпълненото нормативно-постановено задължение за дивидент отчислен от печалбата за 2017 г. в размер 56 613 хил. лв.

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

В табличен вид са представени избрани ключови показатели, отразяващи постигнатите резултати от дейността и оценка на състоянието и функционирането на Дружеството през 2018 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година, както следва:

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

- 1) ЕВГДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации;
- 2) ЕВГ – печалба преди лихви и данъци;
- 3) ЕВТ – печалба преди данъци;
- 4) ДМА – дълготрайни материални активи ;
- 5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви
- 6) Парични наличности с отразен ефект от МСФО 9
- 7) Възвръщаемост на собствения капитал-ЕВТ/Собствен капитал
- 8) Възвръщаемост на активите-ЕВТ/Общо активи

3. Използвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД финансови инструменти

3.1. Цели и политика по управление на финансовия риск

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

Съществено рисково събитие в средносрочен хоризонт е смяната на пазарния модел с оглед на прехода към напълно либерализиран пазар, което би могло да повлияе неблагоприятно финансовата стабилност на Дружеството заради възможни проблеми с платежоспособността на енергийните компании, вкл. НЕК ЕАД и останалите участници при пълна либерализация, с които „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД поддържа търговски и икономически взаимоотношения. Евертуално влошаване на пазарната ситуация и установяването на висока междуфирмена задължимост между енергийните компании, би могло да компрометира допълнително състоянието на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и да създаде проблеми с ликвидността и сериозни затруднения за осъществяване на текущите разплащания.

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

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

Ефикасното управление на паричните средства, което се извършва в Дружеството в краткосрочен и дългосрочен аспект осигурява добри възможности за обезпечаване на краткосрочни и средносрочни парични потоци без да се предвижда излизане на финансови пазари. Дългосрочните задължения по държавногарантирания заем от Евратом се обслужват в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство по реда на Закона за държавния дълг и ПМС за изпълнение на държавния бюджет.

3.2. Рискови фактори

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

➤ Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

➤ Валутен риск

Основната част от валутните парични плащания на доставчици на стоки и услуги, за придобиване на материални и нематериални дълготрайни активи и за погашение на дългосрочния заем с Евратом са преобладаващо в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран, то и валутният риск, произтичащ от загуби от переоценка на разходите на Дружеството от поевтиняване на българския лев, е минимален.

Дружеството осъществява малка част от своите валутни трансакции (покупка на материали и услуги) в щатски долари, което не го излага на висок риск по отношение на колебанията в курса на щатския долар на международните финансови пазари.

➤ Лихвен риск

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

Паричните потоци на Дружеството са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по пет транша оставащи за издължаване в евро съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г., договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавка в диапазон 0.079 % до 0.09 %.

Съществуващата несигурност относно изменението на лихвените равнища на финансовите пазари би представлявала известна заплаха, но имайки предвид установените през последните години исторически ниски нива на EURIBOR и ниския дял на непогасения остатък на траншовете с плаващ % до крайния падежен срок през 2021 г., не се обуславя висок лихвен риск.

По отношение на договорения с фиксиран лихвен % първи транш по Заемно споразумение с Евратом, не съществува риск от динамика на лихвените равнища на EURIBOR.

За Дружеството е вероятен лихвен риск във връзка с предоставен кредит на дъщерно Дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД при условията на променлив лихвен процент, базиран на ОАП плюс надбавка 2.5%.

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са договорени с фиксирани лихвени проценти и анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните стойности на финансовите потоци.

➤ Ликвиден риск

Ликвиден риск се идентифицира вследствие на неизпълнение на законови и договорни парични задължения на Дружеството на техния падеж. За своевременно овладяване на възможни ликвидни проблеми Дружеството събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства за навременно изпълнение на краткосрочните плащания.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството съгласно Правилата за концентрация по ПМС №127/27.05.2013 г. Прилагането на Правилата е част от мерките извършвани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбирасмите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

➤ Кредитен риск

Дружеството е изложено на този риск при договорите за продажби на електроенергия, топлоенергия и услуги, предоставянето на земи, депозирание на средства във финансови институции поради обявяване в несъстоятелност. Част от изпълняваните навременни действия по събиране на вземанията с настъпил падеж са извършване на възрастов анализ на клиентите, сключване на споразумения и договори за продажба на електроенергия с благоприятни клаузи, в т.ч. авансови плащания, банкови гаранции, обезщетителни условия и др., начисляване на лихви за забава, прихващане на взаимни задължения и вземания, завеждане на съдебни искиове на длъжници по топлоенергия.

Като част от изпълнените целеви мерки през годината за ограничаване въздействието на кредитния риск е сключеното Споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД от 16.04.2018 г. за разсрочване на непогасени задължения за продадена електроенергия по регулирани цени. Паричните задължения по Споразумението се обслужват редовно съгласно приложен план за

издавяване. Предприетите действия водят до подобряване събираемостта и елиминиране на просрочените задължения от НЕК ЕАД към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

➤ Риск на паричните потоци

Рискът на паричните потоци е свързан с несигурността на входящите парични потоци от дадена инвестиция и е взаимосвързан с пазарния и кредитния риск. Паричните потоци на Дружеството са зависими от вариациите в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент. С цел ограничаване на риска от непредвидимост в движението на входящия и изходящия финансов ресурс, Дружеството регулярно извършва планиране на паричните потоци в близък и дългосрочен план за осигуряване на регулярни, достатъчни и сигурни постъпления, които да са съпоставими с оперативните и дългосрочните финансови потребности.

4. Събития след датата на баланса

Няма събития след края на отчетния период водещи до коригиране на финансовите отчети на Дружеството. Некоригиращи събития, са оповестени в Пояснение 43 “Събития след края на отчетния период”.

5. Перспективи и развитие през 2019 година

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2019 г. е в съответствие с одобрена с Решение II.4.1. от Протокол №10-2019/26.02.2019 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД пет годишна Бизнес програма за периода 2019 – 2023 г.

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

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

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

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

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за повишаване на приходите от продажби, мерки в областта на събиране на просрочени задължения, мерки за продължаване прилагането на механизми за ефективен контрол на разходите и др. Повишаването на ефективността на разходите, продължава да бъде сред приоритетите на Съвета на директорите, в контекста на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016

г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката, като мерките се фокусират върху характера и насочеността на разходите, с цел засиляване на техния принос за повишаване на рентабилността на Дружеството.

Преходът към нов пазарен модел и напълно либерализиран пазар се очертава да създаде значителни трудности в процеса на адаптация за всички търговски участници на енергийния пазар в т.ч. и на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Ефективността на реализацията на ел.енергията ще зависи основно от прилаганата пазарна и ценова стратегия съобразно с динамичните пазарни условия. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през 2019 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална реализация на произвежданата електроенергия, стабилно пазарно присъствие и поддържане на конкурентни цени. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни, достатъчни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

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

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2018 г.

Допълнителна информация от Приложение № 10 на Наредба № 2 на КФН

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

През 2018 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е реализирал приходи в общ размер от 1 117 285 хил. лв. Основните категории, по които са отчетени приходите са:

- Приходи от продукцията в размер на 1 101 065 хил. лв., отчетени в приходи от продажба на електроенергия – 1 099 058 хил. лв. и продажба на топлиенергия - 2 007 хил. лв.
- Приходи от финансираня в размер на 5 560 хил. лв.
- Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби в размер на 10 660 хил. лв.

Структурата на приходите от продажби и дела на основните категории е представена в Таблица 1 и информация за количественото изражение на произведената продукция е представена в Таблица 2.

Таблица 1

Показателя	Отчет 2018	% дял на приходите	Отчет 2017	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция /хила. лв./	1 101 065	98,55%	911 850	98,01%
Приходи от продажба на електроенергия	1 099 058	99,82%	909 712	99,77%
Приходи от продажба на топлив енергия	2 007	0,18%	2 138	0,23%
Приходи от финансираня /хила. лв./	5 560	0,50%	5 615	0,60%
Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби /хила. лв./	10 660	0,95%	12 933	1,39%
Приходи от продажба на стоки	381	3,57%	316	2,44%
Приходи от продажба на услуги	3 971	37,25%	5 203	40,21%
Приходи от продажба на материал и АА	3 017	28,30%	13	0,10%
Приходи от други продажби	3 285	30,82%	7 365	56,95%
Приходи от продажба на инвестиционни активи	6	0,06%	36	0,28%
Общо приходи /хила. лв./	1 117 285	100,00%	930 398	100,00%

Таблица 2

Показателя	Отчет 2018	% дял	Отчет 2017	% дял
Цена енергия (собствено производство), MWh	15 312 366	100,00%	14 718 368	99,99%
Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh	49	0,01%	1 971	0,01%
Реализация общо, MWh	15 312 415	100,00%	14 720 339	100,00%

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

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

Приходите от продукция се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. Информация за относителния дял на доставчик или клиент, надхвърлящ 10 на сто от разходите и приходите от продажби е представена в Таблица 3.

През 2018 г. в Дружеството не са реализирани доставки от един доставчик надхвърлящи 10 % от разходите.

Таблица 3

Клиент	% от приходите	% от приходите
	2018 г.	2017 г.
НЕК ЕАД	11,87%	15,64%
БНЕБ ЕАД	37,21%	36,76%
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	10,46%	8,25%

Сключените договори през отчетния период не излизат от обичайната дейност на Дружеството и не се отклоняват от пазарните условия. Информация, дадена в стойностно изражение относно стоки, продукти и/или предоставени услуги е подробно представена в индивидуалния финансов отчет на Дружеството за 2018г.

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

Информация, в стойностно изражение относно сделките със свързани лица, е подробно представена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2018г. (Пояснение 35 „Оповестяване на свързани лица“).

Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

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

Няма събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи, които да са оказали влияние върху резултатите от дейността през изминалата година.

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

През 2018 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Съгласно договорните условия за продажба на електроенергия, клиентите са задължени да предоставят в полза на

Дружеството банкови гаранции, които са отчитани задбалансово, като чужди активи заложили като обезпечение.

Показател	Налични към 01.01.2018	Получени през 2018 г.	Освободени през 2018 г.	Налични към 31.12.2018
Чужди активи заложили като обезпечение/хил.лв./	53 428	152 815	118 734	87 508
Получени банкови гаранции в лева	35 218	121 292	95 341	64 169
Получени банкови гаранции във валута (сезонна равностойност)	18 210	28 522	23 393	23 339

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

През 2018 г. Дружеството няма придобити нови дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Притежава дялови участия и инвестиции само в страната, информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2018г.

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

Дружеството няма сключен договор за заем през 2018 година. Подробна информация за получените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2018г.

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

Дружеството няма сключени договори в качеството му на заемодател през 2018 година. Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2018г.

9. Анализ и оценка на политиката, относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, свентуалните заплахи и

мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

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

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

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

Гътринг съотношението /дълг към собствен капитал/ в края на годината е както следва:

Показател	31.12.2018	31.12.2017
	г.	г.
Общо задължения	650 170	675 277
Парични средства и краткосрочни депозити	(239 725)	(178 211)
Нетен дълг	410 445	497 066
Дългосрочни пасиви	421 500	473 551
Собствен капитал	2 611 209	2 721 473
Съотношение Дългосрочни пасиви/Собствен капитал	0,16	0,17

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

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

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

В съответствие със спецификата на Дружеството, като лицензиран оператор на ядрени съоръжения, е създадена ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството. В Наръчника със счетоводни политики са разработени процедурите за пълно, вярно, точно и

своевременно осчетоводяване, които са в съответствие със Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз. Създадена е организация за движението на финансово-счетоводните документи при осъществяване на стопанските процеси в Правилник за движението на счетоводните документи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. С разработени вътрешни документи са въведени процедури по разрешаване, одобряване и оторизиране, система на двойния подпис, процедури по предварителен, последващ и текущ контрол на извършените разходи. В отдалени правила са описани различните видове права и задължения на отговорните лица, обема от информация, достъпна до видовете информация и отговорностите по управление на информационните потоци. Създадената система осигурява ефективно осъществяване на вътрешен контрол при създаването и управлението на всички видове документи в т.ч. финансовите отчети и другата регулярна информация която дружеството е длъжно да разкрива в съответствие със законовите разпоредби.

Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД.

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

Подробна информация е оповестена по-горе в годишния доклад за дейността на Дружеството за 2018г.

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

Няма всякакви производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

14. Друга информация

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

Нефинансова декларация

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

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

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

- регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени. Задълженията към регулирания пазар (квоти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдители;
- нерегулиран пазар – сделки с електроенергия на свободни цени на организиран борсов пазар, администриран от БНЕБ ЕАД:
 - сегмент „пазар ден напред“ (ПДН) - почасови сделки на клиринговата борсова цена с отчитане на Ангажиментите по споразумението с ЕК;
 - сегмент „пазар в рамките на деня (ПРД) – почасови сделки за уреждане на текущи небаланси;
 - сегмент централизиран пазар на двустранно договаряне (ЦПДД) - сделки за доставка на стандартни и нестандартни дългосрочни продукти;
 - балансиращ пазар – остатъчни количества (разликата между планираните продажби и реално измереното производство).
- Снабдяване на крайни клиенти, присъединени чрез собствена електрическа уредба (чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).

Дългосрочните намерения на Ръководството на Дружеството относно управлението на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са изразени в политиката за управление на „АЕЦ Козлодуй ЕАД“ и декларацията на ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за политиката по управление на Дружеството.

Главната цел, декларирана от Ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия в условията на дългосрочна експлоатация при гарантирано качество и сигурност на доставките, в съответствие с националните и международни норми.

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

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

Декларираните от ръководството приоритети са обосновани в политиките:

- Политика по управление на безопасността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- Политика по управление на сигурността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- Политика по управление на качеството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- Политика по управление на околната среда на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;

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

Обявените политики отразяват ангажимента на висшето ръководство за постигане на конкретните цели в тези области, посочват подхода и прилаганите принципи за постигане на целите, изразяват стремежа на ръководството за непрекъснато подобряване.

Екологични въпроси

В политиката си по управление на безопасността ръководството е декларирало своя висш приоритет - ядрената безопасност и радиационна защита при стабилна експлоатация на ядрените съоръжения през техния срок на експлоатация в съответствие с лицензите, издадени от надзорните органи. Ръководството отдава първостепенен приоритет на безопасността пред всички други дейности и поема ангажимент непрекъснато да подобрява безопасността и да стимулира персонала за отговорно и критично отношение към извършваната работа при спазване принципите на безопасност.

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

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

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

радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензиите на блокове 5 и 6 и ХОГ

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за основните норми за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (получаване на колкото е възможно по-малко дозово натоварване на персонала, но колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2018 г. е в рамките на планираните стойности.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на „АЕЦ Козлодуй“ за радиационен мониторинг на околната среда. Осигурен е ефективен и надежден радиационен мониторинг на околната среда при експлоатацията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с цел точно и ясно определяне на радиационните параметри на околната среда, установяване на съответствието на фактическия радиационен статус с действащото в РБългария законодателство в областта, оценка на изменения и тенденции в радиационната обстановка около „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. През 2018 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон ($0,05 \pm 0,15$) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по оградата на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

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

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй“ се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на „горещ резерв“ и периодично се изпробват. За експлоатация на тези системи, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н2/2013 г. Общото количество емисии CO_2 , формирани през 2018 г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 474 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2018 г. АЕЦ „Козлодуй“ е спестила вредното въздействие от емисиите на около 19 млн. тона CO_2 , около 62 хил. тона SO_2 , 22 тона NO_x и 0,5 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването, около 99,7%, е охлаждане. Останалите 0,3% се използват за производството на химически обезсолена вода, необходима за производствения процес. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели. Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в специално проектирани и изградени пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс. За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води "АЕЦ Козлодуй" ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителния мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол. Резултатите от извършения контрол на зауствените в р. Дунав отпадъчни води, показва, че те не се отличават в качествено отношение от тези на взетите води. Стойностите на отдалените контролирани показатели са значително под индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води.

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

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

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

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

Една от основните цели на политиката по управление на човешките ресурси е прилагането на система за професионален подбор, при която решенията за наемане на работа се основават на образователни и квалификационни изисквания, психологични характеристики, медицински показания за работа в среда на йонизиращи лъчения, без оглед на национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи, с изключение на случаите в които, вследствие на естеството на работата полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представляват съществен елемент.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и карьерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата. Ръководството на АЕЦ с посло официален ангажимент за увеличаване процента на жените в управленските нива на Дружеството. Към края на 2018 г., в Дружеството работят 3 663 работници и служители, от които 31.4% - жени. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. Около 24% от заеманите ръководни длъжности - са жени, като от ръководителите от I-во и II-ро управленско ниво техният дял е 29 %. От преминалите на по-висока длъжност през 2018 г., 34% са жени. “АЕЦ Козлодуй” успешно си сътрудничи и подкрепя локалната секция на сдружение „Жените в ядрената индустрия - България”, в постигането на една от основните цели на сдружението - да подпомага и поощрява творческото и професионално реализиране на своите членове, както и организиране на множество образователни инициативи.

Важна част от стратегията за управление на човешките ресурси в предприятието е привличането на млади специалисти. За тази цел “АЕЦ Козлодуй” ежегодно отваря врати за провеждането на: групов производствена практика на ученици от последен курс на обучение от професионални гимназии по ядрена енергетика; групов учебна или специализираща практика на студенти; платена групов специализираща практика на студенти; платени и неплатени индивидуални летни студентски стажове. Тези дейности се осъществяват съгласно изискванията на утвърдена Административна инструкция.

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, защитата на правата и интересите на работещите и тяхното социално благополучие. Дружеството надлежно спазва Конституцията и законите на страната и в частност

всички нормативни актове, касаещи трудовоправните отношения. Предприятието осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват ежегодно за кратък период за изпълнение на сезонни дейности като снегочистване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото, както и за заместване на отсъстващи работници или служители.

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

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

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

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

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

Между синдикалните организации в АЕЦ и ръководството на Дружеството се сключва Колективен трудов договор за двугодишен период, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона и обезпечава спазване на ангажиментите на работодателя за гарантиране правата на персонала.

В изпълнението на задълженията си по Колективния трудов договор, работодателят се задължава да предоставя при писмено поискване от синдикалните организации, информация за финансовото и икономическото състояние на Дружеството, съгласно действащите правила.

За гарантиране спазване правата на работниците и служителите, синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата. Представители на синдикалните организации участват в комисиите за разпределяне на ведомствените жилища, комитета по условия на труд, комисията по трудоустройство. Като консултативен орган на работодателя с участието на представители на синдикалите е създадена комисия “Лекарства и помощи”, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от

средствата за социално-битово и културно обслужване за работници и служители със здравни проблеми.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания е създадена система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй”. Централата разполага със собствен учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение и включващ пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000. В Дружеството се провежда задължително първоначално и поддържащо специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и дейности с източници на йонизиращи лъчения. Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, програми за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение. През 2018 г. средният брой часове проведено поддържащо и извънредно обучение на един служител в Дружеството е 32.

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

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

Заплащането на труда се регламентира с Вътрешни правила за работна заплата и Колективния трудов договор, които създават организация за ефективно управление на заплащането на труда в “АЕЦ Козлодуй” и гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на

работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения. 26% от всички жени работещи в Дружеството са със заплата над средната за централата.

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

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

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

За отличаване и мотивиране на най-изтъкнатите работници и служители в Дружеството, се провежда награждаване за „най-добър“ в определени професионални области на специална ежегодна церемония, част от празника Ден на енергетика.

Здравословни и безопасни условия на труд

Провежданата от Дружеството политика по осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд е конкретно формулирана и е създадена организация за нейното реализиране и управление. Осигурено е необходимото и достатъчно популяризиране на политиката, за да бъде разбрана, прилагана и поддържана на всички нива, чрез нагледни материали, публикуване във вътрешната информационна система, обучение на персонала, личен пример. Политиката по управление на здравословни и безопасни условия на труд се изпълнява, като се прилагат всички принципи декларирани в нея. За успешното провеждане на Политиката по управление на здравословните и безопасни условия на труд, Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изисква от своите ръководители, служители и работници, както и от всички работещи от външни организации на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в ежедневната си работа да проявяват висок професионализъм и отговорно поведение по отношение на безопасността и здравето при работа, като всеки трябва стриктно да спазва изискванията, регламентирани в документите на системата за управление на безопасността и здравето при работа.

За опазване на живота, безопасността и работоспособността на работещите е въведени комплекс от организационни и технически мероприятия за осигуряване на безопасна работна среда. За безопасното и здравословно реализиране на трудовия процес е от особено значение участниците в него да познават отлично своите права, задължения и отговорности за това до съответните трудови дейности се допускат подходящо обучени и инструктирани лица, притежаващи необходимата квалификация и правоспособност. На работещите е представена непрекъсната информираност чрез инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, поддържащи обучения и възможност за

повишаване на квалификацията. Осигурени са средства за колективна защита. Извършва се непрекъснат контрол на фактичестото състояние на условията на труд по работни места. Реализирани са всички възможности за модернизация на работното оборудване с оглед осигуряване на по-висока степен на безопасност.

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

В съответствие с изискванията на нормативните документи се извършва непрекъснат контрол на факторите на работната среда, чрез периодични измервания и оценка на рисковете за всяка трудова дейност. В структурните звена са разработени програми за управление на риска. Оцененият риск е пренебрежимо нисък или не-голям, което не налага допълнителни мерки а спазване на въведените към момента. Работещите са информирани за възможните рискове и предприетите мерки за предотвратяване или намаляване на тяхното влияние.

За достигане на минимален брой трудови злополуки, наранявания и инциденти при работа, и с оглед запазване сигурността, здравето и благоденствието на целия персонал, включително и на външни фирми и организации, работещи на територията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като превантивна мярка, допуснатите трудови инциденти на територията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, независимо, че не са довели до загуба на работно време и трудоспособност се разследват и анализират на общо основание както при трудовите злополуки. С други думи, рисковете да се премахват изпреварващо, превантивно още преди да са причинили увреждания на работещите.

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

Учреден е Комитет по условия на труд които е консултативен орган на Изпълнителния директор по въпросите за здравословни и безопасни условия на труд. Комитетът по условия на труд работи в тясна връзка със специализираните служби и отдели на предприятието имащи отношение към създаването и осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд.

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

Осигурен е профилакториум предназначен за опазване и укрепване здравето и работоспособността на работещите, както и профилактика при често боледуващи и хронично болни.

За доброто извършване на възстановителния процес, оздравителния център разполага с медицинска апаратура и фитнес уреди.

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

Въпроси, свързани с правата на човека

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД членува в Българската мрежа на глобалния договор на ООН от 30.03.2012 г. Като член на Мрежата се ангажира да спазва десетте принципа на Глобалния договор, насочени към прилагане на отговорни бизнес практики в сферата на правата на човека, трудовите норми, опазването на околната среда и борбата с корупцията. „АЕЦ Козлодуй“ ежегодно публикува Доклад за напредъка.

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

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

Етичният кодекс е документ, описващ морално-етични норми и правила, които допълват съществуващите вътрешни документи и подпомагат личната преценка и отговорност на работещите в атомната централа при изпълнение на служебните им задължения. Стремелът на централата е да превърне тези принципи в част от стратегията, културата и всекидневната дейност на Дружеството. Основните ценности, на които е базиран Етичният кодекс, са:

- Безопасността преди всичко;
- Стремел към усъвършенстване и усвояване на нови знания;
- Лична отговорност в работата;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание

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

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

Дейностите, реализирани с подкрепата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2018 г. включват ремонт и реставриране на обществени сгради и обекти, дарение на активи за социални институции, закупуване

на медицинска апаратура и подпомагане на лечебни заведения, множество дарителски акции за лечение на нуждаещи се. В областта на науката, културата и образованието, Дружеството е съдействало за подобряване на материалната база в училищата, организиране на турнири и ученически състезания, конференции и научни дейности. Проведени са дарителски акции за събиране на средства за учебни пособия, подпомагане на деца в неравностойно положение, дарения за организиране на фестивали и панаирни дни (напр. Ботеви дни), издаване на книги, подпомагане на читалища, поддържане на кораба Радецки и Манастирски комплекс “Св. Йоан Прелтеча” - с. Градешница. Осъществени са множество съвместни спортни прояви и подпомагане на спортни клубове - първенство по шах, юношески футболен турнир, турнир по конен спорт, участие в световно първенство по спортна стрелба и др.

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

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

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

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

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

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

- Чрез пощенска кутия, поставена на входа на административна сграда „Управление“ в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- Чрез електронна поща на следния електронен адрес: signal@ppp.bg;
- Гореща телефонна линия: +359 973 76262.

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Разработена е и

административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.

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

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

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

Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики.

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността за периода 2018-2020 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния онит, като се осигури адекватна надеждност на бариерите. Всяка година се изготвя нова тригодишна програма за поддържане и повишаване на безопасността, с цел актуалност на информацията и осигуряване на постоянен контрол върху изпълнението на мерките.

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

Изпълнява се програма за повишаване на културата на безопасност в централата. Дейностите по повишаване на културата на безопасност, предвидени в програмата са пряко свързани с подобряване

на човешката дейност, мотивация на служителите, създаване на атмосфера на ненаказание и докладване на събития ниско ниво и почти събития, оценка на индивидуалното трудово изпълнение и карьерно развитие, обучение и квалификация на персонала.

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

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

Наско Михов

Изпълнителен директор
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
гр. Козлодуй



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

Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2018 г. и индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, индивидуалния отчет за промените в собствения капитал и индивидуалния отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към индивидуалния финансов отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпроса, описан в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният индивидуален финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2018 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

Така както е оповестено в Пояснение 4.23.9 „Провизии – Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“ от индивидуалния финансов отчет към 31 декември 2018 г., дейността на Дружеството поражда необходимост от извършване на разходи в бъдеще за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Дружеството би следвало да признае провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения, и отделен актив за правата му да получи възстановяване на направените разходи в случай, че той може да се измери надеждно. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим с достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2018 г.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с Етичния кодекс на професионалните счетоводители на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на индивидуалния финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

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

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

Нашето мнение относно индивидуалния финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на индивидуалния финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с индивидуалния финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно оценката на провизията за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация и свързаните с нея вземания на Дружеството към 31 декември 2018 г. Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с този въпрос съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов

отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на индивидуалния финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпроса, описан в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ по-горе, ние определихме въпросите, описани по-долу като ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

1. Периодична преоценка на имоти, машини и съоръжения

Пояснение 4.9 и Пояснение 5 към индивидуалния финансов отчет

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Дружеството е приело като счетоводна политика за последващо оценяване на имоти, машини, съоръжения, оборудване и специализирани транспортни средства (наричани по нататък имоти, машини и съоръжения или активи), модела на преоценената стойност. Честотата на оценките при незначителни промени в справедливите стойности на активите се извършва на всеки три години.</p> <p>Към 31 декември 2018 г., е направена преоценка на тези имоти, машини и съоръжения, доколкото това е последната година от приетия тригодишен период. Оценката е извършена от независим лицензиран оценител, външен за Дружеството експерт.</p> <p>Активите, обект на преоценка, са специфични и специализирани, строго свързани с дейността на Дружеството и алтернативната употреба на значителна част от тях е невъзможна или трудна. Следователно, друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността,</p>	<p>Нашите одиторски процедури, извършени, където е приложимо, със съдействието на нашите специалисти оценители, включват, наред с други и следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Преглед и оценка на счетоводната политика на Дружеството, приложена през отчетния период относно признаване, класификация, последваща преоценка и обезценка на имоти, машини и съоръжения; • Ние извършихме преглед на процеса на Дружеството по отношение преоценката на активите и прилаганите контроли; • Проверихме квалификацията и обективността на независимия лицензиран оценител, външен за Дружеството експерт, както и уместността на използваните подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“;

<p>максимизира тяхната стойност.</p> <p>Оценката на имоти, машини и съоръжения по справедлива стойност е приблизителна оценка, свързана с използване на специфични техники, методи и модели.</p> <p>Спецификата на активите и процеса на оценяване, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения, също така и поради съществеността на тази група активи, ние сме определили този въпрос като ключов одиторски въпрос.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия лицензиран оценител, външен за Дружеството експерт, както и на ключовите преценки и допускания; • Оценка на адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет, свързани с направената преоценка на имоти, машини и съоръжения.
<p>2. Първоначална оценка и класификация на финансови активи, определяне на тяхната обезценка, включително прехода към МСФО 9 „Финансови инструменти“</p>	
<p>МСФО 9 „Финансови инструменти“ (МСФО 9) влезе в сила за годишни отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. МСФО 9 е нов и комплексен счетоводен стандарт, който изисква значителна преценка и тълкуване при прилагането му. Ефектът от прилагането на МСФО 9 трябва да бъде оповестен според разпоредбите на МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“. Имайки предвид ефектът от този нов счетоводен стандарт върху началните салда на индивидуалния отчет за финансовото състояние на Дружеството на 1 януари 2018 г. и избраните счетоводни политики и допускания, взети от ръководството при прилагането на МСФО 9 от 1 януари 2018 г., ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит.</p>	
<p><i>Пояснение 3.1, Пояснение 4.14, Пояснение 4.23.7, Пояснение 10, Пояснение 14, Пояснение 35.1 и 35.2, Пояснение 39.2 към индивидуалния финансов отчет</i></p>	
<p>Ключов одиторски въпрос</p>	<p>Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит</p>
<p>Ние се фокусирахме върху тази област, тъй като:</p> <p>а) ръководството извършва значителни преценки, като използва субективни предположения и допускания относно</p>	<p>Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Оценка и проверка на счетоводната политика, приложима от 1 януари 2018г. за признаване, класификация,

<p>първоначалната класификация на финансовите активи според разпоредбите на МСФО 9;</p> <p>б) процесът на определяне на очакваните кредитни загуби предполага множество преценки и по-високо ниво на несигурност и субективност при прогнозните допускания за това кога и колко да се признае обезценка на кредити, както и оценяване размера на очакваните кредитни загуби;</p> <p>Във връзка с изложеното по-горе, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит.</p> <p>Ключовите промени, произтичащи от приемането на МСФО 9 от 1 януари 2018 г. за Дружеството са свързани с:</p> <p>а) изчисляване на кредитни загуби на финансовите активи, които вече се определят въз основа на очакваните загуби, а не на исторически понесените загуби;</p> <p>б) първоначална оценка и класификация на финансовите активи.</p> <p>В допълнение ние определихме преходът към МСФО 9 и изискванията за оповестяване за ключов одиторски въпрос, тъй като Дружеството е разработило нови модели за изчисляване на обезценките на финансови активи, при които се изисква прилагане на преценки в много значими области, и по-специално по отношение на изчислението на очакваните кредитни загуби (expected credit losses, ECL).</p>	<p>последваща оценка и обезценка на финансови активи;</p> <ul style="list-style-type: none">• Проверихме бизнес модела на Дружеството по отношение на класификацията и оценката за всяка категория финансови активи;• Проверихме и оценихме новата методология за определяне на обезценката, базирана на очакваните кредитни загуби, както и за класификацията и оценката на финансовите активи, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 9;• Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от моделите, както и ключовите преценки и допускания, използвани от ръководството при прилагането им;• За извадка от съществени експозиции проверихме целесъобразността на определянето на експозицията при неизпълнение, проверихме изчислението на вероятността от неизпълнение (PD), използвана при изчисленията на очакваните кредитни загуби (ECL). Също така, ние проверихме математическата точност на изчислението в моделите към 1 януари и 31 декември 2018 г.;• Оценка на адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет по отношение на финансовите активи, включително ефектът от прехода на 1 януари 2018 г., за да определим дали те са в съответствие с изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“.
--	--

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

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

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

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

Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали индивидуалният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този индивидуален финансов отчет.

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в индивидуалния финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни,

за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.

- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в индивидуалния финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на индивидуалния финансов отчет, включително оповестяванията, и дали индивидуалният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

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

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

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от индивидуалния финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно “Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора” на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на индивидуалния финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет“ по-горе.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

в) Нефинансовата декларация за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

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

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

- Одиторско дружество „ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2018 г. на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министъра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години.
- Одитът на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2018 г. на Дружеството представлява четвърти пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Управител:
Вероника Ревалска

Регистриран одитор, отговорен за одита:
Васка Гелина



3 април 2019 г.

Индивидуален отчет за финансовото състояние

Пояснение	31 декември	31 декември
	2018	2017 *
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Активи		
Нетекущи активи		
Имоти, машини и съоръжения	5 2 544 339	2 657 603
Нематериални активи	6 9 732	11 170
Инвестиционни имоти	7 4 100	4 095
Инвестиции в дъщерни предприятия	8 15 161	15 161
Предоставени заеми на свързани лица	35.2 9 751	12 740
Вземания от свързани лица	35.1 7 529	23 039
Нетекущи търговски и други вземания	9 3 261	5 123
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	10 466	232
Нетекущи активи	2 594 339	2 729 163
Текущи активи		
Ядрено гориво	12 213 962	235 443
Материални запаси	13 60 018	58 762
Търговски и други вземания	14 43 192	37 372
Предоставени заеми на свързани лица	35.2 2 334	2 374
Вземания от свързани лица	35.1 107 809	155 425
Пари и парични еквиваленти	15 239 725	178 211
Текущи активи	667 040	667 587
Общо активи	3 261 379	3 396 750

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

Съставил:


 /Маргарита Мъикова/

Изпълнителен директор:


 /Наско Михов/

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 79 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

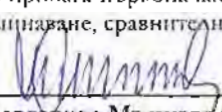
Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

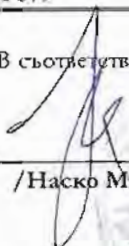


Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември	31 декември
	2018	2017 *
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Собствен капитал и пасиви		
Собствен капитал		
Акционерен капитал	17.1 244 585	244 585
Законови резерви	17.2 24 458	19 785
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	17.3 1 400 874	1 384 245
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	(45 698)	(35 095)
Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	211	-
Други резерви	17.4 826 667	984 126
Неразпределена печалба	160 112	123 827
Общо собствен капитал	2 611 209	2 721 473
Пасиви		
Нетекущи пасиви		
Засеми	18 33 127	66 132
Задържани суми по договори за строителство	19 863	159
Финансираня	20 154 616	179 950
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21 50 665	49 752
Нетекущи търговски и други задължения	22 18 656	-
Отсрочени данъчни пасиви	11 163 573	177 558
Нетекущи пасиви	421 500	473 551
Текущи пасиви		
Търговски и други задължения	22 122 847	131 234
Задължения към свързани лица	35.1 1 589	9 079
Засеми	18 33 890	40 056
Финансираня	20 4 435	6 054
Задържани суми по договори за строителство	19 4 971	5 034
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21 14 423	8 333
Провизия за отработено ядрено гориво и други	23 41 775	668
Задължение за данък върху доходите	4 740	1 268
Текущи пасиви	228 670	201 726
Общо пасиви	650 170	675 277
Общо собствен капитал и пасиви	3 261 379	3 396 750

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

Състави: 
 /Мargarита Мъикова/

Изпълнителен директор: 
 /Наско Михов/

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните белажки от страница 8 до страница 19 в дружествено издани индивидуалния финансов отчет.

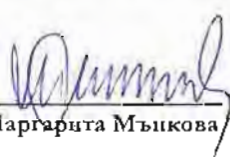
Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

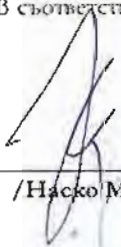


Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия
 всеобхватен доход за годината, приключваща на 31
 декември

Пояснение	2018	2017 *
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	1 099 058	909 712
Приходи от продажба на топли енергия	2 007	2 138
Приходи от продажби на продукция	24 1 101 065	911 850
Приходи от финансирання	5 560	5 615
Други приходи и доходи	25 10 660	12 933
Разходи за материали	27 (151 929)	(145 770)
Разходи за външни услуги	28 (131 497)	(120 828)
Разходи за персонала	29 (220 691)	(204 479)
Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМС	5,6 (198 571)	(191 378)
Разходи за провизии	30 (41 118)	(668)
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	31 (6 239)	5 793
Други разходи	32 (187 177)	(146 401)
Изменение в незавършеното производство	(2 163)	3 244
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин	112	882
Печалба от оперативна дейност	178 012	130 793
Финансови разходи	33 (2 526)	(3 532)
Финансови приходи	33 5 546	2 866
Печалба преди данъци	181 032	130 127
Разход за данък върху дохода	34 (17 486)	(12 430)
Печалба за годината от продължаващи дейности	163 546	117 697
Печалба за годината от преустановени дейности	16 -	202
Печалба за годината	163 546	117 899

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

Съставил: 
 /Мargarита Мъикова/

Изпълнителен директор: 
 /Наско Михов/

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 79 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



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

Пояснение	2018	2017 *
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Печалба за годината	163 546	117 899
Друг всеобхватен доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	21 (11 781)	(5 079)
Преоценка на нефинансови активи	5 18 969	-
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
- загуби от текущия период	(59)	-
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11 (713)	508
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	6 416	(4 571)
Общо всеобхватен доход за годината	169 962	113 328

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

Съставил: 
 /Мargarита Мъикова/

Изпълнителен директор: 
 /Наско Михов/ 

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 79 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество
 ЕИЧ Ел Би България ООД




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

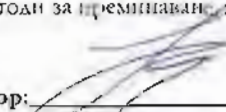
Всички суми са представени
 в хил. лв.

	Акционерен капитал	Заколови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от проценка по плакове с дефинирани доходи	Резерв от проценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 31 декември 2017 г. *	244 585	19 785	1 384 245	(35 095)	-	984 126	123 827	2 721 473
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9, нетно от данъци (Пояснение 3.1)	-	-	-	-	264	-	(3 876)	(3 612)
Салдо на 1 януари 2018 г. (пренесено)	244 585	19 785	1 384 245	(35 095)	264	984 126	119 951	2 717 861
Дивиденди	-	-	-	-	-	(157 459)	(119 154)	(276 613)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	(157 459)	(119 154)	(276 613)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	163 546	163 546
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	17 072	(10 603)	(53)	-	-	6 416
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	17 072	(10 603)	(53)	-	163 546	169 962
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	4 673	-	-	-	-	(1 673)	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(443)	-	-	-	443	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Салдо към 31 декември 2018 г.	244 585	24 458	1 400 874	(45 698)	211	826 667	160 112	2 611 209

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

Съставил: 
 /Мargarита Мънкова/

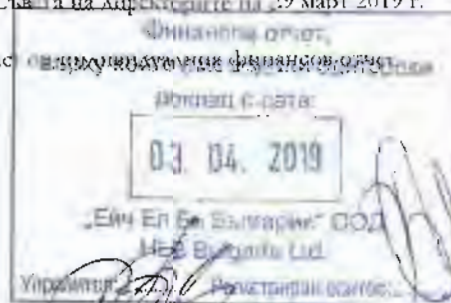
Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Изпълнителен директор: 
 /Наско Михов/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните бележки от страници 8 до страници 19 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество
 ЕИИ Ел Би България ООД



Индивидуален 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 преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2017 г.	236 165	19 649	1 385 591	(30 524)	984 126	13 750	2 608 757
Дивиденди	-	-	-	-	-	(611)	(611)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(611)	(611)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	117 899	117 899
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(4 571)	-	-	(4 571)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	(4 571)	-	117 899	113 328
Увеличение на капитала за сметка на неразпределена печалба	8 420	-	-	-	-	(8 420)	-
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	136	-	-	-	(136)	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(1 346)	-	-	1 346	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Салдо към 31 декември 2017 г.	244 585	19 785	1 384 245	(35 095)	984 126	121 827	2 721 473

Съставил:

/Мargarита Мъикова/

Изпълнителен директор:

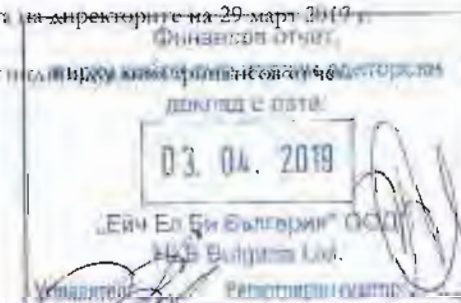
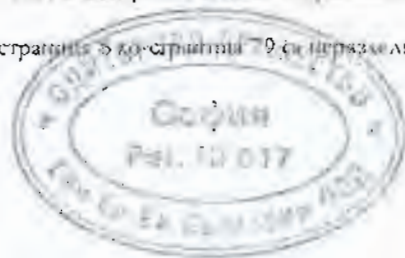
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните бележки от страниците 79 до страниците 79 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.


Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



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

Пояснение	2018	2017
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 305 614	1 008 644
Плащания към доставчици	(297 655)	(299 882)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(208 289)	(191 548)
Платени такси, комисиони и други подобни	(36)	(27)
Плащания към фонд РАО, фонд ИЕЯС и фонд СЕС (Плащания за)/посъпления от данък върху дохода	(168 138)	(138 971)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(28 310)	(15 437)
Парични потоци, свързани със застраховки	(162 987)	(115 190)
Други парични потоци от оперативна дейност	(15 315)	(15 298)
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	33 193	18 392
Нетен паричен поток от преустановени дейности	458 077	250 683
Нетен паричен поток от оперативна дейност	16	(9 517)
	458 077	241 166
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(85 091)	(96 858)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	3 227	14
Постъпления по предоставени заеми	35.2	2 150
Получени лихви	364	422
Получени дивиденди	991	1 028
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(78 309)	(93 244)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(38 872)	(42 784)
Платени лихви	(1 855)	(2 334)
Изплатени дивиденди	(276 613)	(611)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(317 340)	(45 729)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	62 428	102 193
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	178 211	76 018
Ефект от МСФО 9	(914)	-
Пари и парични еквиваленти в края на годината	15	239 725
	178 211	178 211

Съставил: 
 /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
 /Наско Михов/

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 79 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



Пояснения към индивидуалния финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2018 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав към 31 декември 2018 г.:

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

Към 31 декември 2018 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Наско Михов.

Към 31 декември 2018 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3,663 бр. (31 декември 2017 г.: 3,716).

2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

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

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

Този финансов отчет е индивидуален. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС), в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

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

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще.

В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на индивидуалния финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика

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

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

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

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

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

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

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

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

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

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“

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

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

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

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

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

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

(а) Преход

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

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

(б) Оценка и признаване

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

Дружеството е оценило ефектите от прилагането на новия стандарт МСФО 15 върху финансовите си отчети и не е идентифицирало области, които да бъдат засегнати и които да окажат влияние върху стойностите на неговите приходи от дейността и/или вземанията, доколкото не се очаква съществена промяна в бизнес модела, нито промяна във времевия хоризонт на прехвърляне на контрола към клиентите от оказваните от Дружеството услуги или отчитането на продажбите на електрическа енергия и други краткотрайни активи. Допълнителна информация за счетоводните политики на Дружеството, свързани с признаването на приходи по договори с клиенти, е представена в Пояснение 4.4 и Пояснение 26.

МСФО 9 „Финансови инструменти“

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

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

(а) Преход

Дружеството е приело МСФО 9 на определената дата на влизане в сила (1 януари 2018 г.) и не призначилва сравнителната информация.

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

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

	Ефект върху началните салда
	хиЛ. лв.
Неразпределена печалба към 31 декември 2017 г.	123 827
Увеличение на загубите от обезценка на вземания от свързани лица	(2 727)
Увеличение на загубите от обезценка на търговски и други вземания	(1 038)
Увеличение на загубите от обезценка на парични средства в банки	(542)
Отсрочени данъци	431
Неразпределена печалба на 1 януари 2018 г.	119 951

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

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

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

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

(б) Класификация и оценка

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

Значителна част от притежаваните финансови активи се държат от Дружеството с цел събиране на свързаните с тях договорни парични потоци. Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, които по МСС 39 са били класифицирани като „кредити и вземания“ и оценявани последващо по амортизирана стойност към 31 декември 2017 г., ще се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи са класифицирани и ще се оценяват последващо по МСФО 9 по амортизирана стойност.

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

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

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

Тип на финансовия актив	Категория по МСС 39	Категория по МСФО 9	Балансова стойност по МСС 39	Балансова стойност по МСФО 9
			хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи търговски вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	5 123	4 235
Текущи търговски вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	31 621	31 621
Съдебни и присъдени вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	459	459
Други вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	542	392
Вземания от свързани лица	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	193 578	190 851
Парични средства в банкови сметки	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	178 140	177 598
Капиталови инструменти	Финансови активи на разположение за продажба	По справедлива стойност през друг всеобхватен доход	232	525
Всичко финансови активи			409 695	405 681

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

(в) Обезценка на финансови активи

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

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

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

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

Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1 Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2 Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3 Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4 Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5 Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6 Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
7 Капиталови инструменти	Капиталови инструменти, оценявани по справедлива стойност през ДВД	Извън обхвата на моделите за обезценка на МСФО 9

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

	Обезценка съгласно МСС 39 към 31 декември 2017 г.	Преоценяване	Очаквани кредитни загуби съгласно МСФО 9 към 1 януари 2018 г.
	хил. лв.		хил. лв.
Нетекущи търговски вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(888)	(888)
Текущи търговски вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(1 075)	-	(1 075)
Вземания от свързани лица съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(2 727)	(2 727)
Съдебни и присъдени вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(2 201)	-	(2 201)
Други вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(4 053)	(150)	(4 203)
Парични средства и еквиваленти съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(542)	(542)
	<u>(7 329)</u>	<u>(4 307)</u>	<u>(11 636)</u>

Дружеството е приело следните нови и ревизирани стандарти и разяснения, които са задължителни за прилагане от 1 януари 2018 г. които не оказват ефект върху финансовото състояние и резултатите от дейността му.

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

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

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

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

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

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

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

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

Този стандарт е с изцяло променена концепция и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите. Въвежда нови принципи за признаване, измерване и представяне на лизинги с цел по-достоверно представяне на тези сделки. Стандартът ще замени действащия до този момент стандарт МСС 17 „Лизинг“, КРМСФО 4 „Определяне дали

дясно споразумение съдържа лизинг“, ПКР-15 „Оперативен лизинг – стимули“ и ПКР-27 „Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг“. Водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на еднотипен модел на счетоводно третиране на лизингите при лизингополучателите за всички лизингови договори с продължителност от повече от 12 месеца, като ще се признава актив „право на ползване“, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита задължението по тези договори. Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение. СМСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на маловални активи, като това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Изменения в МСФО 3 “Бизнес комбинации“ – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.).

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

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

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

4.2. Представяне на индивидуалния финансов отчет

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

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

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

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

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

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

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

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

4.3. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.4. Приходи

Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2017 г.

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството 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.

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

То е достигнало 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 индивидуалния 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, представяващ 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. В приходите от лихви се включват и приходи от лихви по просрочени вземания.

Приходи от дивиденди

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

Приходи от правителствени дарения

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

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

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърля на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърля обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) се прехвърля, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Дружеството извършва пресценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейла не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Дружеството признава като приход стойността на цената на сделката (която изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

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

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

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

Продажба на електрическа енергия

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

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

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

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

Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.

Продажби на топлоенергия

Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергията от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно.

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

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

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.

Приходи от услуги

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на Дружеството пресъсния, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чистото използване е намалена извлечената полза от наетия актив.

Приходи от продажби на краткотрайни активи

Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставка възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

Принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

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

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

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисионна, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионната на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисионна;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Дружеството е агент при следните сделки:

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

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърляло на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признаките активи по договор се реклассифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в индивидуалния отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Б. Други приходи и доходи

Други приходи, включват операции, които са инцидентни спрямо основните дейности на Дружеството и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

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

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в индивидуалния отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденди от други предприятия.

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Признаване на приходи от лихви

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху brutната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (brutната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

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

4.5. Оперативни разходи

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

Разходи за електрическа енергия

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „Наредбата за образуване и прилагане на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат съгласно утвърдена методика на Дружеството. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика и прогнозното бруто произведено количество ел. енергия по блокове.

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС), „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и са признати като друг разход съгласно Наредбата за ценообразуване на ел. енергия и Закона за енергетиката.

Разходи за разполагаема мощност

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

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

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

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 електрическа енергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно от направление „Инженерно осигуряване“. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия и разполагаема мощност на ЕП-2. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите за производство на топлоенергия опуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

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

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

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

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

- За ремонтна дейност:

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

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

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

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

4.6. Разходи за лихви и разходи по заеми

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

Разходите по заеми основно представляват лихви по банкови заеми на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба чрез прилагане на процент на капитализация към разходите по този актив. Процентът на капитализация е среднопретеглената величина на разходите по заеми, отнесени към заемите на Дружеството, 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

4.7. Печалба или загуба от преустановени дейности

Преустановена дейност е компонент на Дружеството, 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, която е анализирана в пояснение 16.

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

4.8. Нематериални активи

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

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават

в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се предлагат 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

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

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

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

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

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

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

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 700 00 лв.

4.9. Имоти, машини и съоръжения

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

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

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земни	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• масивни	Модел на преоценка
	• немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като ИМС	Модел на преоценка
9	Други ИМС	Цена на придобиване

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат последващо по модела на преоценката, се оценяват по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

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

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

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, в който са направени.

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

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

Сгради	25-100 години
Машини, съоръжения и оборудване	4-59 години
Мобилни телефони	3-8 години
Повангачелни съоръжения	20-64 години
Преносими инструменти	5-19 години
КИП и А системи	3-45 години
Автомобили	9-12 години
Транспортни средства	5-40 години
Компютърна техника	2-30 години
Обзавеждане	3-35 години

Печалбата или загубата от продажба на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъплената от продажбата и балансовата стойност на актива.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

4.10. Инвестиционни имоти

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

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

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

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

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желасщи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети.

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

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

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

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

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

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

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

4.11. Инвестиции в дъщерни предприятия

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

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.12. Тестове за обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други – на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събигия 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 се определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.13. Отчитане на лизингови договори – дружеството като лизингодател

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

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

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

4.14. Финансови инструменти

Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2017 г.

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Дружеството 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 Дружеството 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.

4.14.1. 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 Дружеството. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на индивидуалния 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 индивидуалния 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“.

Дружеството притежава финансови активи от следните категории:

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Дружеството, 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 Дружеството 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 индивидуалния 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 непълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или е вероятно да обявят неплатежоспособност/свръхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индиректно 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 индивидуалния 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 Дружеството, 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 партида 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 индивидуалния 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.

4.14.2. Финансови пасиви

Финансовите пасиви на Дружеството 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 Дружеството. Те са отразени в индивидуалния отчет за финансовото състояние на Дружеството, 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на принципа на начислението, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

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

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов актив, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив с всеки пасив, които представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

4.14.3. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорните парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорните парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица и предоставени заеми. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

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

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

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

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

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

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

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

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

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов акция, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1 Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2 Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3 Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4 Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5 Вземания по предоставени земи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6 Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7 Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби

спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е денозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

4.14.4. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

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

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

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

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

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

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в индивидуалния отчет за печалбата или загубата.

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

Компенсация на финансови инструменти

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

4.15. Материални запаси

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

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

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода средноприетеглена 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 (остагъчният 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. Произведенето на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

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. Данъци върху дохода

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

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

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 4.23.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са 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.

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

Когато Дружеството е поело 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 индивидуалния 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 индивидуалния 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.

4.19. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

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

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

Другите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно решения на Едноличния собственик.

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

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

Всички трансакции със собственика на Дружеството са представени отделно в индивидуалния отчет за промените в собствения капитал.

4.20. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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

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

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановите с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажмента на Дружеството да превежда вноски по плановите за дефинирани вноски, се признават на Дружеството да превежда вноски по плановите за дефинирани вноски, се признават в печалбата и загубага текущо в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

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

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Дружеството като работодателя 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, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството не по малко от 10 /десет/ години и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.45, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, освен обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ, придобива право и на допълнително обезщетение.

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

- от 5 до 10 години трудов стаж – в размер на 8 брутни работни заплати;
- от 10 до 15 години трудов стаж – в размер на 10 брутни работни заплати;
- от 15 до 20 години трудов стаж – в размер на 12 брутни работни заплати;
- от 20 до 25 години трудов стаж – в размер на 14 брутни работни заплати;
- от 25 до 30 години трудов стаж – в размер на 16 брутни работни заплати;
- над 30 години трудов стаж – в размер на 18 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 1,0.

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

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

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

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КГА, ако през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание и има трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД преди освобождаването си.

Актюерските печалби или загуби във връзка с оценяването на задълженията за изплащане на дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране поради болест се признават в печалбата или загубата за периода.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Търговски и други задължения“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

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

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

4.22. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или

конструктивно задължение вследствие на минали събития, например извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от 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 Дружеството, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

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

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

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

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

4.23.1. Ползнен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Към 31 декември 2018 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 5, а на нематериалните активи – в Пояснение 6.

4.23.2. Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 26.

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

Дружеството определя справедливата стойност на финансовите инструменти и нефинансови активи на база на наличната пазарна информация, или ако няма такава - чрез подходящи модели за оценка. Справедливата стойност на финансовите инструменти, които се търгуват активно на организирани финансови пазари, се определя на база на котираните цени „купува“ в края на последния работен ден на отчетния период. Ръководството използва доклади на лицензирани независими оценители и техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти и нефинансови активи при липса на активен пазар. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент или

нефинансов актив. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желещи страни в края на отчетния период.

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, основни допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 5, Пояснение 7 и Пояснение 10.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти, както и на финансовите инструменти, включващи пари и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени и получени заеми, търговски и други задължения и други финансови активи, не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

4.23.4. Материални запаси

Ядрено гориво

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

Оценка

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2018 г. в размер на 60,018 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 58,762 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители.

4.23.5. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията за доходи на персонала при пенсиониране се определят чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2018 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в индивидуалния отчет за финансовото състояние, са в размер на 65,088 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 58,085 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 21.

4.23.6. Обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превъзлиза възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези

парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през 2018 г. в размер на 7,632 хил. лв. за имоти, машини и съоръжения и 1 хил. лв. за инвестиционни имоти (2017 г. - 0 хил.лв.)

4.23.7. Обезценка на кредити и вземания

Счетоводна политика, прилагана до 31 декември 2017 г.

Дружеството 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 пивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорните условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2017 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 7,329 хил. лв. Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 14.

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2018 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 914 хил. лв. (1 януари 2018 г.: 542 хил. лв.) (Пояснение 3.1 и Пояснение 15).

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

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

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

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събиремостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Пояснение 14. Към 31 декември 2018 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на търговски и други вземания и вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.3.

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

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, на по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента с възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

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

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите, в които Дружеството е преаприло съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събиремостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събиремост на този клас активи. Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 14.

4.23.8. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на използвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждана прогноза за облагаем доход предполага

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

4.23.9. Провизии

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Дружеството има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. с предприятието ФГУП “ПО “МАЯК”, съгласувано с ЕСА, е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране за технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване на извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, първият транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка се планира да бъде осъществен в периода 2019-2020 г.

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

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

Съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ задължения, чиято стойност и възникване във времето са 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 направят надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

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

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонда „РАО“ и фонда „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“ от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;

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

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

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонда „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на индивидуалния финансов отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонда „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2018 г. и 31 декември 2017 г.

5. Имоти, машини и съоръжения

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Сaldo към 01.01.2018г.	502 931	2 305 844	9 656	66 670	253 338	3 138 439
Придобити	-	101 423	1 046	583	73 282	176 334
Отписани	-	(12 147)	(58)	(162)	(104 924)	(117 291)
Преценка призната в капитала	12 937	21 753	144	-	-	34 834
Обезценка призната в капитала	(106)	(15 752)	(7)	-	-	(15 865)
Обезценка призната в печалби и загуби	(7 359)	(271)	(2)	-	-	(7 632)
Обезценка възстановена в печалби и загуби	26	93	12	-	-	131
Преценка за сметка на натрупана амортизация	(42 626)	(483 269)	(2 792)	-	-	(528 687)
Сaldo към 31.12.2018г.	465 803	1 917 674	7 999	67 091	221 696	2 680 263
Амортизация						
Сaldo към 01.01.2018г.	(32 086)	(401 526)	(2 780)	(44 444)	-	(480 836)
Начислена	(13 172)	(177 620)	(1 129)	(3 969)	-	(195 890)
Отписана	-	11 916	42	157	-	12 115
Преценка за сметка на натрупана амортизация	42 626	483 269	2 792	-	-	528 687
Сaldo към 31.12.2018г.	(2 632)	(83 961)	(1 075)	(48 256)	-	(135 924)
Балансова стойност към 31 декември 2018г.	463 171	1 833 713	6 924	18 835	221 696	2 544 339

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Сяло към 01.01.2017г.	501 304	2 246 708	8 175	65 766	239 477	3 061 430
Придобити	1 627	69 762	1 495	1 181	215 886	289 951
Отписани	-	(10 626)	(14)	(277)	(202 025)	(212 942)
Сяло към 31.12.2017г.	502 931	2 305 844	9 656	66 670	253 338	3 138 439
Амортизация						
Сяло към 01.01.2017г.	(18 923)	(239 954)	(1 685)	(40 954)	-	(301 516)
Начисава	(13 163)	(171 877)	(1 104)	(3 761)	-	(189 905)
Отписана	-	10 305	9	271	-	10 585
Сяло към 31.12.2017г.	(32 086)	(401 526)	(2 780)	(44 444)	-	(480 836)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	470 845	1 904 318	6 876	22 226	253 338	2 657 603

Преглед за преоценка

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

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

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

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

Оценката по справедлива стойност към 31 декември 2018 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и

настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 3.

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

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2018 г. са изготвени тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такава (31 декември 2017 г.: също). На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2018 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 221,696 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на Дружеството за 2018 г.;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството.

Към 31 декември 2018 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 1,474 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 1,004 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

Обезпечения по кредити

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

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

6. Нематериални активи

Балансовите стойности на нематериалните активи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност					
Сaldo към 01.01.2018г.	53 224	4 278	14 315	69 743	141 560
Придобити	-	1 007	236	-	1 243
Отписани	-	-	(40)	-	(40)
Сaldo към 31.12.2018г.	53 224	5 285	14 511	69 743	142 763
Амортизация					
Сaldo към 01.01.2018г.	(46 362)	(2 434)	(11 851)	(69 743)	(130 390)
Начислена	(1 344)	(610)	(727)	-	(2 681)
Отписана	-	-	40	-	40
Сaldo към 31.12.2018г.	(47 706)	(3 044)	(12 538)	(69 743)	(133 031)
Балансова стойност към 31 декември 2018г.	5 518	2 241	1 973	-	9 732

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

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Отчетна стойност					
Сaldo към 01.01.2017г.	47 578	4 266	14 041	69 743	135 628
Придобити	5 646	312	777	-	6 735
Отписани	-	(300)	(503)	-	(803)
Сaldo към 31.12.2017г.	53 224	4 278	14 315	69 743	141 560
Амортизация					
Сaldo към 01.01.2017г.	(45 822)	(2 480)	(11 675)	(69 743)	(129 720)
Начисена	(540)	(254)	(679)	-	(1 473)
Отписана	-	300	503	-	803
Сaldo към 31.12.2017г.	(46 362)	(2 434)	(11 851)	(69 743)	(130 390)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	6 862	1 844	2 464	-	11 170

Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството е изготвило тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2018 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

7. Инвестиционни имоти

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

	31 декември 2018 г.	31 декември 2017 г.
	хила. лв.	хила. лв.
В началото на годината	4 095	4 059
Увеличение от оценка по справедлива стойност	6	36
Намаляване от оценка по справедлива стойност	(1)	-
В края на годината	4 100	4 095

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2018 г. е извършена оценка по справедлива стойност на инвестиционните имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Направената оценка е последователна и повтаряема поради прилагането на модела на справедливата стойност по МСС 40 и се извършва регулярно към датата на всеки финансов отчет с помощта на външни независими лицензирани оценители. Входящите данни, използвани в оценката подлежат на корекции, но са пряко или косвено достъпни за наблюдение. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 2.

Таблицата по-долу представя описание на техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност на инвестиционните имоти към 31 декември 2018 г., както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

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

Оперативен лизинг като наемодател

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

Бъдещите минимални лизингови плащания по договора са както следва:

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

8. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2018г.		31 декември 2017г.	
			хил. лв.	%	хил. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	14 000	100	14 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерриборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	79	63.96	79	63.96
			<u>15 161</u>		<u>15 161</u>	

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,400,000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10 лв.

Дружеството притежава 100% от капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,082 бр. обикновени поименни акции с номинал 1,000 лв.

Дружеството има контролно участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. всеки. Инвестицията е в размер на 79 хил. лв. като първоначално са придобити при учредяването 41 дяла за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени допълнително 30 дяла за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

През 2018 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД разпределя дивидент в размер на 762 хил. лв. (2017 г.: 777 хил. лв.), а „Интерприборсервиз“ ООД в размер на 35 хил. лв. (2017 г.: 56 хил. лв.).

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестициите в дъщерни предприятия.

9. Нетекущи търговски и други вземания

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

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

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

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

На 1 януари 2018 г., Дружеството прекласифицира инвестицията в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Дружеството има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели. Към 31 декември 2017 г. инвестицията е била класифицирана в категория Финансови активи на разположение за продажба, отчитана последващо по цена на придобиване. Ефектът от първоначалното прилагане на МСФО 9 по отношение на финансовите инструменти е описано в Пояснение 3.1. В съответствие с избрания метод за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена, за да отрази тези нови изисквания.

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

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

Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

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

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

II. Отсрочени данъчни активи и пасиви

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

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2018	Признати в ДВД	Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	Призлати в печалбата или загубата	31.12.2018
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи					
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(154 463)	(1 897)	-	-	(156 360)
Имоти, машини и съоръжения – амортиз.	(33 589)	-	-	9 429	(24 160)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	750	1 215
Инвестиционни имоти - преоценка	(106)	-	-	(1)	(107)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	-	6	(29)	-	(23)
Текущи активи					
Материални запаси - обезценка	1 051	-	-	(4)	1 047
Търговски и други вземания - обезценка	733	-	377	587	1 697
Парични средства в банки - обезценка	-	-	54	37	91
Нетекущи пасиви					
Пенсовни задължения към персонала	5 809	1 178	-	(478)	6 509
Текущи пасиви					
Провизии	67	-	-	4 111	4 178
Неизползвани отпуски на персонала	1 821	-	-	199	2 020
Пачислени бонуси на персонала	654	-	-	(334)	320
	<u>(177 558)</u>	<u>(713)</u>	<u>402</u>	<u>14 296</u>	<u>(163 573)</u>
Отсрочени данъчни активи	10 600				17 077
Отсрочени данъчни пасиви	<u>(188 158)</u>				<u>(180 650)</u>
Призлати като					
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	<u>(177 558)</u>				<u>(163 573)</u>

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

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

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2017	Признати в ДВА	Признати в печалбата или загубата	31.12.2017
	хиляд. лв.	хиляд. лв.	хиляд. лв.	хиляд. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(154 463)	-	-	(154 463)
Имоти, машини и съоръжения – амортиз.	(40 849)	-	7 260	(33 589)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	465
Инвестиционни имоти - преоценка	(103)	-	(3)	(106)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 062	-	(11)	1 051
Търговски и други вземания - обезценка	1 312	-	(579)	733
Нетекущи пасиви				
Пензионни задължения към персонала	5 070	508	231	5 809
Текущи пасиви				
Провизия за обработено ядрено гориво	2 994	-	(2 927)	67
Неизползвани отпуски на персонала	1 454	-	367	1 821
Панислени бонуси на персонала	564	-	90	654
	<u>(182 494)</u>	<u>508</u>	<u>4 428</u>	<u>(177 558)</u>
Отсрочени данъчни активи	12 921			10 600
Отсрочени данъчни пасиви	(195 415)			(188 158)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	<u>(182 494)</u>			<u>(177 558)</u>

12. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хиляд. лв.	хиляд. лв.	хиляд. лв.
Към 1 януари 2017 г.	72 208	152 602	224 810
Закупено гориво през годината	-	140 774	140 774
Трансфери	133 370	(133 370)	-
Изразходвано гориво през годината	(130 141)	-	(130 141)
Към 31 декември 2017 г.	<u>75 437</u>	<u>160 006</u>	<u>235 443</u>
Закупено гориво през годината	-	117 065	117 065
Трансфери	136 370	(136 370)	-
Изразходвано гориво през годината	(138 546)	-	(138 546)
Към 31 декември 2018 г.	<u>73 261</u>	<u>140 701</u>	<u>213 962</u>

13. Материални запаси

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

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хиляд. лв.	хиляд. лв.
Резервни части	49 134	49 697
Горива	3 354	2 973
Метали	999	1 053
Оборудване	893	595
Реагенти	918	342
Други материали	4 581	3 989
Общо материали	<u>59 879</u>	<u>58 649</u>
Стоки	139	113
Общо материални запаси	<u>60 018</u>	<u>58 762</u>

Към 31 декември 2018 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 130 хил. лв. и е възстановена обезценка от преходни периоди в размер на 3 хил. лв. Към 31 декември 2017 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 591 хил. лв. и е възстановена обезценка от преходни периоди в размер на 27 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

14. Търговски и други вземания

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	45 097	32 696
Обезценка на търговски вземания	(7 017)	(1 075)
Съдебни и присъдени вземания	2 701	2 660
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 359)	(2 201)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	4 537	4 537
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(4 218)	(4 036)
Други вземания	3 201	58
Обезценка на други вземания	(191)	(17)
Финансови активи	41 751	32 622
Аванси	864	4 271
Предплатени разходи	577	479
Нефинансови активи	1 441	4 750
Търговски и други вземания	43 192	37 372

Всички вземания са краткосрочни, с изключение на оповестените в Пояснение 9.

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

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

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Сaldo към 1 януари	7 329	13 122
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	1 038	-
Сaldo на 1 януари (преизчислено)	8 367	13 122
Загуба от обезценка	7 176	471
Възстановяване на загуба от обезценка	(820)	(6 264)
Други корекции	1	-
Сaldo към 31 декември	14 724	7 329

Анализ на възрастовата структура на търговски и други вземания е представен в Пояснение 39.2.

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	232 045	175 927
- евро	8 590	2 108
- щатски долари	4	174
- британски лири	-	1
- швейцарски франкове	-	1
Пари и парични еквиваленти в индивидуалния отчет за паричните потоци	240 639	178 211
Ефект МСФО 9	(914)	-
Пари и парични еквиваленти в индивидуалния отчет за финансовото състояние	239 725	178 211

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

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

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

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

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

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

17. Собствен капитал

17.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 24,458,489 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

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

Единоличен акционер на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се приглеждава от Министерството на енергетиката.

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

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, премини от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на Единоличния акционер.

	Законови резерви
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2017 г.	19 649
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	136
Салдо към 31 декември 2017 г.	19 785
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	4 673
Салдо към 31 декември 2018 г.	<u>24 458</u>

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 доклада на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2017 г.	1 385 591
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(1 346)
Салдо към 31 декември 2017 г.	1 384 245
Преценка на нефинансови активи, нетно от данъци	17 072
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(443)
Салдо към 31 декември 2018 г.	<u>1 400 874</u>

17.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 826,667 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 984,126 хил. лв.) са формирани в резултат на разпределение на печалбата от минали години. Те могат да се използват за изплащане на дивиденди, покриване на загуби и други цели по решение на Единоличния акционер.

17.5. Деклариращи и платени дивиденди

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

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

18. Заеми

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

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

Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици, както и финансови условия, изискващи постигане на определени нива на показатели за задължияност и покритие на обслужването на дълга (вж. Пояснение 41).

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

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

19. Задържани суми по договори за строителство

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

	2018г.	2017г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Нетекущи	863	159
Текущи	4 971	5 034
	<u>5 834</u>	<u>5 193</u>

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

20. Финансирания

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
На 1 януари	186 004	191 545
Получени през годината	-	74
Признати в печалбата или загубата	(5 560)	(5 615)
Възстановени	(21 393)	-
На 31 декември	<u>159 051</u>	<u>186 004</u>
Нетекущи	154 616	179 950
Текущи	4 435	6 054

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

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

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

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

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

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

21. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

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

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

Лихвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

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

Инфлационен риск

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

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

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	58 085	50 700
Разходи за лихви	822	1 354
Разходи за текущ стаж	7 814	6 026
Разходи за минал стаж	502	-
Актюерски (печалби) / загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	483	37
Изплатени доходи на персонала	(14 399)	(5 111)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	9 822	3 226
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	1 937	1 848
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	22	5
Салдо към 31 декември	65 088	58 085
Нетекущи	50 665	49 752
Текущи	14 423	8 333

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

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

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

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

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	7 814	6 026
Разходи за минал стаж	502	-
Разход за лихви	822	1 354
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	483	37
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	9 621	7 417

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

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

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

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2018 г. в размер на 14,423 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2017 г. е 13,9 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 2018г.:

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

Дисконтов процент	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(2 145)	2 351

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

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

22. Търговски и други задължения

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

	31 декември 2018г. хил. лв.	31 декември 2017г. хил. лв.
<i>Нетекущи</i>		
Други задължения	18 656	-
Финансови пасиви	18 656	-
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	29 307	62 706
Други задължения	9 963	6 260
Финансови пасиви	39 270	68 966
Задължения за възнаграждения на персонала	32 776	22 381
Задължения за социално осигуряване	8 632	8 047
Данъчни задължения	18 648	17 246
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	16 686	14 561
Задължения по получени аванси	6 835	33
Нефинансови пасиви	83 577	62 268
Търговски и други задължения	122 847	131 234

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

Други задължения в размер на 24,748 хил. лв. (текущи - 6,092 хил. лв. и нетекущи – 18,656 хил. лв.) са във връзка със задължение на Дружеството за възстановяване на получено финансиране (Пояснение 20).

23. Провизии

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

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

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

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Дружеството има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличните на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. с предприятието ФГУП "ПО "МАЯК", съгласувано с ICSA, е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране за технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване на извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, първият транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка се планира да бъде осъществен в периода 2019-2020г.

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

24. Приходи от продажби на продукцията

	2018г.	2017г.
	хиля. лв.	хиля. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	86 575	431 308
Продажба на електроенергия на борсов пазар	881 329	336 923
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	130 868	145 560
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	286	(4 079)
Приходи от продажба на електроенергия	1 099 058	909 712
Продажби на топлоенергия	2 007	2 138
Приходи от продажби на продукцията	1 101 065	911 850

25. Други приходи и доходи

	2018г. ХИЛ. ЛВ.	2017г. ХИЛ. ЛВ.
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
Приходи от продажби на услуги	3 971	5 203
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	402	499
Приходи от наеми	237	230
	<u>4 610</u>	<u>5 932</u>
Други приходи/доходи, в т.ч.		
Приходи от неустойки по договори	1 463	5 207
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	3 017	13
Приходи от застрахователни събития	776	725
Приходи от преценка на ИМС	131	-
Приходи от излишъци на активи	71	74
Приходи от преценка на инвестиционни имоти	6	36
Приходи от учредени права за ползване	-	19
Други приходи	586	927
	<u>6 050</u>	<u>7 001</u>
	<u>10 660</u>	<u>12 933</u>

26. Приходи от договори с клиенти

26.1. Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти по видове сегменти включват:

	2018 г. ХИЛ. ЛВ.
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на електрическа енергия	1 099 058
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на топлоенергия	2 007
Приходи от договори с клиенти, свързани с предоставяне на услуги	4 208
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	402
	<u>1 105 675</u>

26.2. Географски пазари

	2018 г. ХИЛ. ЛВ.
Вътрешен пазар	1 105 675
	<u>1 105 675</u>

26.3. Момент във времето за признаване на приходите

	2018 г. ХИЛ. ЛВ.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	402
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 105 273
	<u>1 105 675</u>

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15 и МСС 18.

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15 (приложим от 1 януари 2018 г.)	Признаване на приходи по МСС 18 (приложим преди 1 януари 2018 г.)
Договори за продажба на електрическа енергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира едновременно, дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергисен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.	Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира едновременно, дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потребление. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.	Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите	Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Етапът на завършеност на сделката се определя пропорционално на срока по договора, за

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15 (приложим от 1 януари 2018 г.)	Признаване на приходи по МСС 18 (приложим преди 1 януари 2018 г.)
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и на тоя е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.	който е договорено да бъдат предоставени услугите.
		Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.	Приход се признава, когато Дружеството е прехвърляло на купувача значимите ползи и рискове от собствеността на предоставените активи.

26.4. Салда по договори с клиенти

	<u>31 декември 2018 г.</u>
	хиля. лв.
Търговски вземания	41 341
Търговски вземания от свързани лица	94 736
	<u>136 077</u>

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

Търговските вземания, които са лихвоносни и са със кредитен срок над 1 година са с балансова стойност 3,261 хиля. лв.

27. Разходи за материали

	<u>2018г.</u>	<u>2017г.</u>
	хиля. лв.	хиля. лв.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	137 599	134 621
Резервни части и инструменти	8 342	6 040
Материали за текуща поддръжка	2 523	2 205
Работно и специално облекло	1 006	1 023
Реагенти за производство	1 354	904
Закупена електроенергия	700	569
Специализирана литература и канцеларски материали	209	206
Строителни материали и метали	104	116
Рекламни материали	92	86
	<u>151 929</u>	<u>145 770</u>

28. Разходи за външни услуги

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	48 917	45 410
Услуги във връзка с удължаване лицензи на блок 5 и 6	24 238	22 841
Застраховка на имущество и ядрена вреда	16 001	15 768
Въоръжена и противопожарна охрана	15 264	10 946
Такси разрешения от регулаторни органи	5 431	5 090
Данъци и такси	4 811	3 583
Консултантски услуги	3 544	3 512
Транспортни разходи	3 198	3 157
Услуги по предоставяне на предпазна храна по Наредба	2 332	2 143
Хигиенизиране и озеленяване	1 763	1 753
Услуги за водоснабдяване и канализация	1 106	1 345
Такса водоползване	1 065	1 267
Изследвания, замервания и контрол	536	561
Обучение и квалификация	424	349
Информационни, пощенски и телефонни услуги	401	357
Медицинско обслужване	297	333
Наеми	75	-
Други	2 094	2 413
	131 497	120 828

29. Разходи за персонала

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	135 989	128 595
Разходи за социални осигуровки	35 105	33 938
Социални разходи в брой	21 919	20 473
Разходи за храна по Наредба № 11	15 956	14 403
Други разходи за социално и битово обслужване	1 434	-
Разход за доходи при пенсиониране	8 799	6 063
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 489	1 007
	220 691	204 479

30. Разходи за провизии

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

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

	2018 г.	2017 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Вземания от клиенти	6 844	(55)
Вземания от свързани лица	(489)	-
Други вземания	(645)	265
Съдебни и присъдени вземания	157	(6 003)
Парични средства в банки	372	-
	6 239	(5 793)

32. Други разходи

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	82 385	68 228
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	32 954	27 291
Годишна вноска във фонд СЕС	54 924	45 489
Обезценка на имоти, машини и съоръжения	7 632	-
Възстановено финансиране	3 821	-
Дарения и спонсорство	1 805	707
Членски внос	831	811
Комацпровки	687	606
Социални разходи	503	1 674
Липси и брак	354	333
Обезценка на материални запаси	130	591
Решителна обезценка на материални запаси	(3)	(27)
Представителни разходи	192	228
Глоби и неустойки по договори	119	81
Глоби и неустойки по закони	25	7
Други разходи	818	382
	187 177	146 401

33. Финансови приходи и разходи

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по заеми	1 556	2 034
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 556	2 034
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	822	1 354
Разходи за такси и комисиони	35	27
Отрицателни валутни курсови разлики	113	117
Финансови разходи	2 526	3 532

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

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по предоставени заеми	339	395
Приходи от лихви по споразумения	3 398	1 206
Приходи от лихви по банкови сметки	196	155
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	3 933	1 756
Приходи от дивиденди	970	1 084
Положителни валутни курсови разлики	176	26
Приходи от дисконт на задължения	467	-
Финансови приходи	5 546	2 866

34. Разходи за данък върху дохода

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

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	181 032	130 127
Счетоводна печалба от преустановени дейности	-	202
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	181 032	130 329
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(18 103)	(13 033)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(27 980)	(21 606)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	14 301	17 781
Текущ разход за данък върху дохода	(31 782)	(16 858)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на: Възникване и обратно проявление на временни разлики	14 296	4 428
Разходи за данък върху дохода	(17 486)	(12 430)
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	713	(508)

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

35. Оповестяване на свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)
 „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството майка
 Българската държава чрез Министеръта на Енергетиката

Дъщерни предприятия на Дружеството
 „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
 „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 „Интерприборсервиз“ ООД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берово-Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „ЕНЕРГИЯ“, ПОД „АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, „ХЕК Горна Арда“ АД

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „Трансболкан Електрик Плауър Трейдинг С.А. – NECO“ S.A.

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

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2018 г.:

Жаклен Писиф Коев - Председател на СД

Иван Тодоров Пончев – Член на СД

Наско Асенов Михов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на Дружеството майка към 31 декември 2018 г.:

Петър Асенов Илиев – Председател на СД

Живко Димитров Динчев – Член на СД

Петър Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

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

35.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

		Продажби	Покупки	Брутни	Обезценка	Суми,	Суми,
		на	от	суми,	на сумите,	дължими	дължими
		свързани	свързани	дължими	дължими	от	на
		лица,	лица, в	от	от	свързани	свързани
		в т.ч.	т.ч.	свързани	свързани	лица,	лица
		дивиденди	дивиденди	лица	лица	нето от	
						обезценка	
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Единоличен собственик:</i>							
БЕХ ЕАД	2018	145	276 897	28	-	28	19
БЕХ ЕАД	2017	144	934	28	-	28	43
<i>Дъщерни дружества:</i>							
Интерприборсервиз	2018	77	6 633	42	-	42	645
Интерприборсервиз	2017	102	6 707	62	-	62	613
ВЕЦ Козлодуй	2018	1 111	-	-	-	-	-
ВЕЦ Козлодуй	2017	1 177	-	-	-	-	-
АЕЦ Козлодуй- Нови мощности	2018	14	-	1	-	1	2
АЕЦ Козлодуй- Нови мощности	2017	16	-	1	-	1	2
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2018	134 353	778	100 408	(1 433)	98 975	-
НЕК ЕАД	2017	149 086	83	157 929	-	157 929	187
ЕСО ЕАД	2018	424	163	358	-	358	872
ЕСО ЕАД	2017	487	4 564	379	-	379	4
Мини Марица	2018	-	1	-	-	-	-
Изток ЕАД							

(продължение)		Продажби	Покупки	Брутни	Обезценка	Сумп,	Суми,
		на свързани лица, в т.ч. дивиденти	от свързани лица, в т.ч. дивиденти	суми, дължими от свързани лица	на сумите, дължими от свързани лица	дължими от свързани лица, нетно от обезценка	дължими на свързани лица
		хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2018	6 322	-	-	-	-	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2017	69	-	928	-	928	-
<i>Други свързани лица</i>							
БНЕБ ЕАД	2018	428 918	777	15 190	-	15 190	51
	2017	333 769	258	18 410	-	18 410	8 230
З.АД Енергия	2018	949	15 158	744	-	744	-
З.АД Енергия	2017	978	14 777	727	-	727	-
	2018				1 433	115 338	1 589
	2017					178 464	9 079

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

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

35.2. Предоставени заеми на свързани лица

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хила. лв.	хила. лв.
Нетекуща част:		
Главница	10 540	12 740
Обезценка	(789)	-
	9 751	12 740
Текуща част:		
Главница	2 200	2 200
Лихви	150	174
Обезценка	(16)	-
	2 334	2 374
Общо предоставени заеми	12 085	15 114

Заемът е предоставен на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно решение на „Български енергичен холдинг“ ЕАД от 7 ноември 2008 г. Кредитната линия е в размер на 20,000 хиляди лева с краен срок за погасяване на кредита до 2020 г. Договорена е годишна лихва в размер на ОАП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка. С Протокол № 1-2015/12 януари 2015 г. БЕХ ЕАД даде съгласие за сключване на анекс № 4 към Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като кредитор и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД като кредитополучател, в резултат на което анекстът е сключен на 20 януари 2015 г., а е в сила от 14 юли 2014 г., в който крайният срок за погасяване на кредита е 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на

22 вноски, като размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хиляди лева (15 юли 2013 г.) и 1,300 хиляди лева (15 януари 2014 г.), а за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. Съгласно този анекс, годишният лихвен процент е плаван в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. През 2018 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил 2,200 хиляди лева и дължимият остатък към 31 декември 2018 г. е в размер на 12,740 хиляди лева. Кредитът е обезпечен със залог на заповед. Начислените лихви по заема през 2018 г. са в размер на 339 хиляди лева (2017 г.: 395 хиляди лева).

Вземанията от свързани лица са прегледани относно индикации за обезценка. Движението на корективната сметка за обезценка на търговски и други вземания е както следва:

35.3. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2018 г.	2017 г.
	хиляди лева	хиляди лева
Салдо към 1 януари	-	-
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	2 727	-
Салдо към 1 януари (преизчислено)	2 727	-
Загуба от обезценка	1 133	-
Възстановяване на загуба от обезценка	(1 622)	-
Салдо към 31 декември	<u>2 238</u>	<u>-</u>

35.4. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2018 г.	2017 г.
	хиляди лева	хиляди лева
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	272	148
Разходи за социални осигуровки	21	20
Социални разходи	29	25
Обезщетения	46	-
Общо възнаграждения	<u>368</u>	<u>193</u>

36. Безналични сделки

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

37. Пости ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

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

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

Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 235 хиляди лева (31 декември 2017 г.: 1,676 хиляди лева). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 87,508 хиляди лева към 31 декември 2018 г. (31 декември 2017 г.: 53,428 хиляди лева).

Към 31 декември 2018 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Гаранционно обезпечение по договор за организиран борсов пазар (парична гаранция) – 3,200 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит при иницииране на търг ЦПДА на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДА в размер на 1,498 хил. лв.;
- Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел. енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон. Договорът за застраховка с Български национален застрахователен пул е сключен на 27 юли 2017г. и е с едногодишен период на покритие от 1 август 2017г. до 1 август 2018г. Застрахователната сума е в размер на 794 хил. лв., от която 779 хил. лв. застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 31 юли 2018 г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 1 август 2018 г. до 1 август 2019 г. Застрахователната сума е в размер на 794 хил. лв., от която 779 хил. лв. е застрахователната премия и 15 хил. лв. данък върху премията. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индуриален пожар“ с период на покритие от 1 януари 2016г. до 31 декември 2020г. За периода 1 януари 2018 г. до 31 декември 2018 г. застрахователната сума е в размер на 15,153 хил. лв. (7,747 хил. евро).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

38. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2018г.	2017г.
		хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	10	466	-
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи			
Търговски и други вземания	9,14	45 012	-
Предоставени заеми на свързани лица	35,2	12 085	-
Вземания от свързани лица	35,1	115 338	-
Пари и парични еквиваленти	15	239 725	-

Финансови активи - продължение	Пояснение	31 декември	31 декември
		2018г.	2017г.
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи на разположение за продажба	10		232
Кредити и вземания – текущи и истекущи:			
Търговски и други вземания	9,14		37 745
Предоставени заеми на свързани лица	35.2		15 114
Вземания от свързани лица	35.1		178 464
Пари и парични еквиваленти	15		178 211
Общо финансови активи		412 626	409 766
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември	31 декември
		2018г.	2017г.
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Заеми	18	67 017	106 188
Задръжани суми по договори за строителство	19	5 834	5 193
Търговски и други задължения	22	57 926	68 966
Задължения към свързани лица	35.1	1 581	849
Общо финансови пасиви		132 358	181 196

Вижте Пояснение 4.14 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описанието на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 39.

39. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дългосрочните финансови инвестиции се управляват, така че да имат дългосрочна възвръщаемост.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу:

39.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, ликвиден риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

39.1.1. Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от свровите експозиции на Дружеството, е минимален.

39.1.2. Лихвен риск

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

Към 31 декември 2018 г. паричните потоци на Дружеството са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по пет транша оставащи за издължаване в евро съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г., договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавки в диапазон 0.079 % до 0.09 %.

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОАП плюс надбавка 2.5%.

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъчно облагане и на собствения капитал към възможна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОАП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2017 г.: +/- 0.01%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2017 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на установените вариации в нивата на ОАП и EURIBOR през 2017 и 2018 г. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

Изчисленията са съобразени с договорните клаузи по сключеното Споразумение с Евратом по силата, на който при неблагоприятни пазарни условия Заемодателят определя лихвен %, който включва задължително такса администриране за всеки транш в размер 0.08 п.п., т.е. представлява минималното ниво на годишен лихвен %, под което не е възможно да варира стойността му. С оглед на прилаганите ограничителни условия понастоящем, влиянието на намалени лихвени разходи върху финансовия резултат се оценява на 0 лв.

По отношение на предоставените финансови активи в лева, ефекта от намалени лихвени приходи върху финансовия резултат се изчислява на 0 лв., във връзка с приложимата нормативна уредба на БНБ, която не допуска стойности на ОАП под 0.00% годишно, така както са установени през годината.

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

31 декември 2018 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	хил.лв.		хил.лв.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОАП +/- 0.01%)	1	-	1	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(56)	-	(56)	-

31 декември 2017 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	хил.лв.		хил.лв.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОАП +/- 0.01%)	2	-	2	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(90)	-	(90)	-

39.2. Анализ на кредитния риск

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

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хиляди лв.	хиляди лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	466	-
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	45 012	-
Предоставени заеми на свързани лица	12 085	-
Вземания от свързани лица	115 338	-
Пари и парични еквиваленти	239 725	-
Финансови активи на разположение за продажба	-	232
Кредити и вземания – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	-	37 745
Предоставени заеми на свързани лица	-	15 114
Вземания от свързани лица	-	178 464
Пари и парични еквиваленти	-	178 211
Балансова стойност	412 626	409 766

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

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

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

31 декември 2018 г.	Очакван	Брутна стойност на вземанията от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземанията от клиенти	
	процент на кредитна загуба				
	%	хиляди лв.	хиляди лв.	хиляди лв.	
Непаядежирали	0%	91 741	(8)	91 733	
От 30-90 дни	1%	93	(1)	92	
От 90 – 180 дни	0%	26	-	26	
От 180 – 360 дни	6%	410	(24)	386	
Над 360 дни	92%	14 997	(13 739)	1 258	
По споразумения	3%	69 240	(2 385)	66 855	
		176 507	(16 157)	160 350	
1 януари 2018 г.	Очакван	Брутна	Обезценка за	Обезценка	Нетна

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

	процент на кредитна загуба	стойност на вземания от клиенти	очаквана кредитна загуба	по МСС 39	стойност на вземания от клиенти
	%	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Непадежирани	1%	86 483	(888)	-	85 595
От 30-90 дни	0%	28 771	(1)	(1)	28 770
От 90 – 180 дни	0%	31 598	(7)	(7)	31 591
От 180 – 360 дни	3%	9 652	(279)	(279)	9 373
Над 360 дни	93%	7 745	(7 192)	(7 042)	553
По споразумения	5%	59 289	(2 727)	-	56 562
		<u>223 538</u>	<u>(11 094)</u>	<u>(7 329)</u>	<u>212 444</u>

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

Към 31 декември 2018 г.

	Непросрочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Предоговорени	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Търговски и други вземания	39 654	92	26	351	1 258	3 631	45 012
Вземания от свързани лица	52 079	-	-	35	-	63 224	115 338
	<u>91 733</u>	<u>92</u>	<u>26</u>	<u>386</u>	<u>1 258</u>	<u>66 855</u>	<u>160 350</u>

Към 31 декември 2017 г.

	Непросрочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Предоговорени	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Търговски и други вземания	22 002	57	30	913	109	14 634	37 745
Вземания от свързани лица	64 481	28 713	31 561	8 460	594	44 655	178 464
	<u>86 483</u>	<u>28 770</u>	<u>31 591</u>	<u>9 373</u>	<u>703</u>	<u>59 289</u>	<u>216 209</u>

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

	2018г.	2017г.
	хила. лв.	хила. лв.
Салдо към 1 януари	7 329	13 122
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	1 038	-
Салдо на 1 януари (преизчислено)	8 367	13 122
Загуба от обезценка	7 176	471
Възстановяване на загуба от обезценка	(820)	(6 264)
Други корекции	1	-
Салдо към 31 декември	<u>14 724</u>	<u>7 329</u>

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 31.3.

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

39.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. 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 Дружеството за периода.

За управление на ликвидния риск Дружеството събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Дружеството са обобщени, както следва.

31 декември 2018 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	11 246	22 644	33 127	67 017
Задържани суми по договори за строителство	-	4 971	863	5 834
Търговски и други задължения	25 664	13 606	18 656	57 926
Задължения към свързани лица	1 508	73	-	1 581
	38 418	41 294	52 646	132 358

31 декември 2017 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	11 246	28 810	66 132	106 188
Задържани суми по договори за строителство	-	5 034	159	5 193
Търговски и други задължения	55 991	12 975	-	68 966
Задължения към свързани лица	790	59	-	849
	68 027	46 878	66 291	181 196

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

40. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Дружеството групира активите и пасивите, отчетани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на активите и пасивите. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2018г. хил. лв.	31 декември 2017г. хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	13 226	20 387
- сгради	449 946	450 458
- машини, съоръжения и оборудване	1 830 992	1 733 263
- транспортни средства	5 677	6 876
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 100	4 095
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) (Ниво 3)	466	-
	2 304 407	2 215 079

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти и капиталови инструменти на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2018 г.

Към 31 декември 2018 г. оценители извършиха тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

41. Политика и процедури за управление на капитала

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

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

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

	2018г. хил. лв.	2017г. хил. лв.
Печалба за годината след данъци	163 546	117 899

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

Обслужване на дълга

Съгласно сключено Заемно споразумение с Евратом от 10 май 2000 г. се наблюдава изпълнението на финансови ковенанти - показател на покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показател за задължияост /Gearing Ratio/ в определени допустими стойности

В съответствие с договорените клаузи от Заемното споразумение показателят на покритието за обслужване на дълга се изчислява като съотношение между свободния паричен поток за годината и сума за обслужване на дълга, в т.ч. лихви и главници за съответната година. Това съотношение не трябва да е по-малко от 1.5. За 2018 г. съотношението е в размер 8.47 (2017 г.: 6.36).

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

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

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

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват въз основа на предоставените на банката годишни финансови отчети на Дружеството. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че Дружеството е в съответствие с определените изискуеми нива на финансови показатели съгласно подписаното Заемно споразумение.

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди

42. Нетекущи активи за изваждане от употреба

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

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

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

Към 31 декември 2018 г. съвместно с ДП РАО е предприето необходимото за обявяване обект на незавършено строителство „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема“ за съоръжение за управление на РАО и други активи в процес на придобиване по стартирани проекти за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения за частна държавна собственост и предоставянето им за управление на ДП РАО

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

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

43. Събития след края на отчетния период

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

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

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

44. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този индивидуален финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД, на основание договор сключен между „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и „Ейч Ел Би България“ ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрираният законов одитор не е предоставял други услуги.

45. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2018 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 29 март 2019 г.