

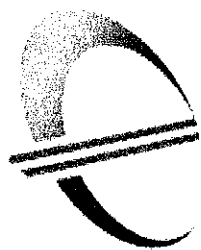
Годишен консолидиран доклад за дейността
Декларация за корпоративно управление
Годишен консолидиран доклад за плащания
към правителства
Доклад на независимия одитор
Консолидиран финансов отчет
Български Енергиен Холдинг ЕАД
31 декември 2016 г.



Български
Енергиен
Холдинг

Съдържание

Годишен консолидиран доклад за дейността.....i	18. Печалба/(Загуба) на акция и дивиденди 50
Декларация за корпоративно управление..... ii	19. Имоти, машини и съоръжения..... 51
Годишен консолидиран доклад за плащания към правителства..... iii	20. Нематериални активи 55
Доклад на независимия одитор.....iv	21. Инвестиции в съвместни, асоциирани и други предприятия 56
Консолидиран финансов отчет v	22. Търговски и други вземания 61
Консолидиран отчет за печалбата или загубата... 1	23. Отсрочени данъчни активи и пасиви 63
Консолидиран отчет за всеобхватния доход2	24. Материални запаси 65
Консолидиран отчет за финансовото състояние...3	25. Финансови активи на разположение за продажба 65
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал.....5	26. Парични средства и краткосрочни депозити... 66
Консолидиран отчет за паричните потоци 7	27. Печалба/(загуба) за годината от преустановени дейности 66
Пояснителни бележки към консолидирания финансов отчет 8	27.1.Извеждане от експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци..... 66
1. Корпоративна информация 8	27.2.Нетекучи активи и активи и пасиви на група за изваждане от употреба, класифицирани като държани за продажба 67
2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет.....10	28. Акционерен капитал и резерви..... 69
3. Промени в счетоводната политика 10	29. Заеми и финансов лизинг 70
4. Счетоводна политика..... 13	30. Отсрочени финансираня 74
5. Ефект от корекция на грешки от предходни периоди38	31. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране 76
6. Отчитане по сегменти39	32. Провизии 78
7. Приходи от продажби43	33. Приходи за бъдещи периоди..... 80
8. Други оперативни доходи от дейността.....43	34. Търговски и други задължения..... 81
9. Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи 44	35. Оповестяване на свързани лица..... 82
10. Разходи за материали..... 44	36. Категории финансови активи и пасиви 85
11. Разходи за външни услуги..... 44	37. Цели и политика за управление на финансовия риск..... 85
12. Разходи за персонала 45	38. Оценяване по справедлива стойност..... 90
13. Други оперативни разходи 45	39. Политики и процедури за управление на капитала..... 91
14. Нетни разходи, свързани с арбитражно решение по проект АЕЦ Белене..... 46	40. Ангажименти и условни задължения..... 92
15. Финансови приходи 48	41. Събития след края на отчетния период 99
16. Финансови разходи 49	
17. Разход за данък върху дохода 49	



**Български
Енергиен
Холдинг**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

31 декември 2016 г.

Съвет на директорите към дата на издаване на консолидирания финансов отчет

Константин Симеонов Делисивков

Петьо Ангелов Иванов

Живко Димитров Динчев

Адрес

България

област София, община Столична, гр. София 1000

район Оборище, ул. „Веслец” №16

Обслужващи банки

Алианц Банк България АД

Алфа банка - клон България

Българо-американска кредитна банка АД

Банк Аустрия Кредитанщалт

БНП Париба С.А

Българска Банка за Развитие АД

Търговска банка Д АД

Централна кооперативна банка АД

СиБанк АД

Ситибанк Н.А.

Банка ДСК АД

Европейска банка за възстановяване и развитие

Юробанк България АД

Европейска инвестиционна банка

Първа инвестиционна банка АД

ИНГ Банк АД

Интернешънъл Асет Банк

Инвестбанк АД

Японска Банка за Международно Сътрудничество

Общинска банка АД

ТБ Райфайзенбанк България АД

ТБ СЖ Експресбанк АД

Обединена Българска Банка АД

Уникредит Булбанк АД

Те-Дже Зираат Банкась

Креди Агрикол България ЕАД

Одитор

„Ейч Ел Би България” ООД

гр. София, бул. „Константин Величков” №149-151

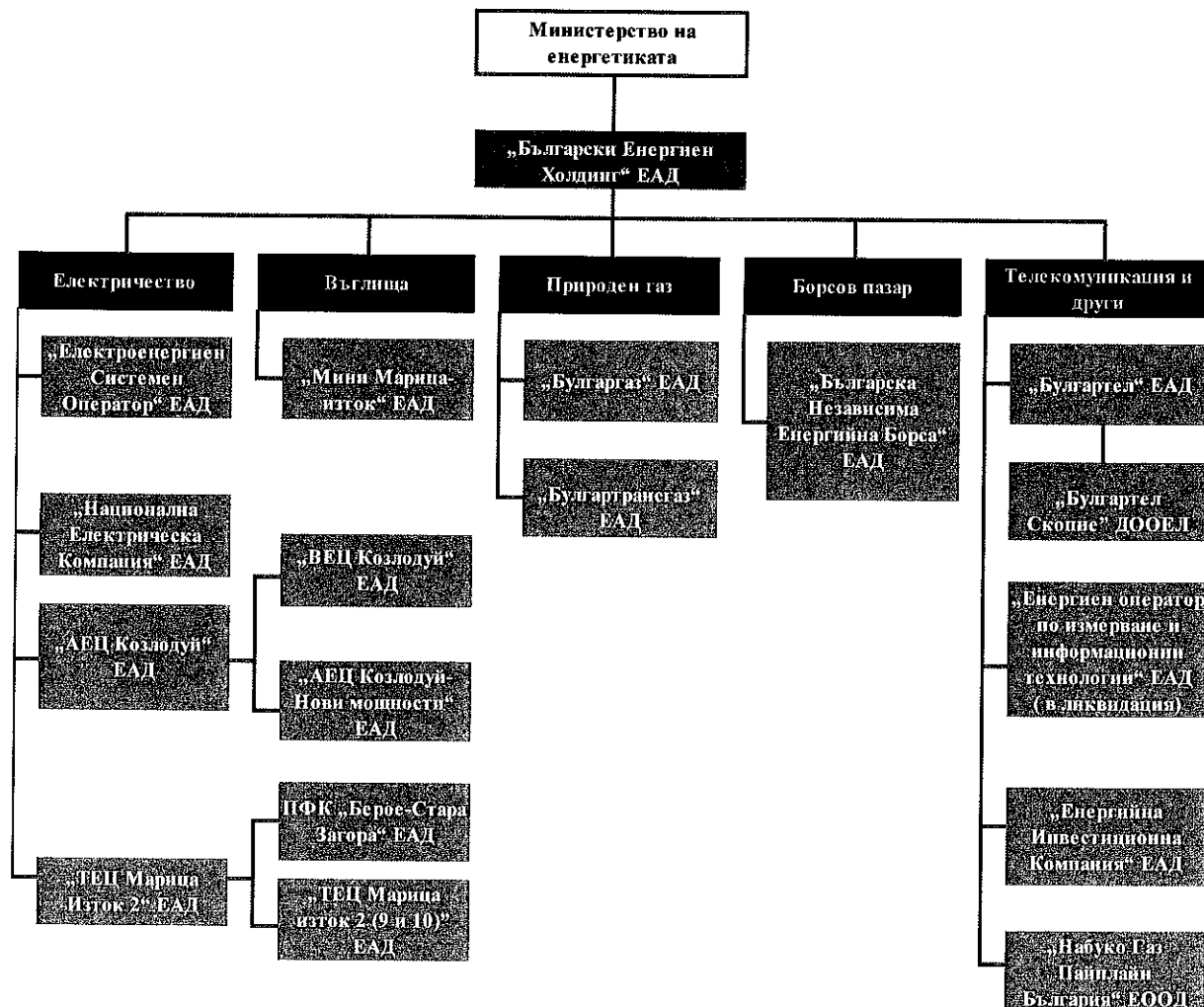
п.к. 1309

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с разпоредбите на Закона за счетоводството, изискванията на Търговския закон и съгласно изискванията на чл. 32 от Наредба 2 на Комисията за финансов надзор за проспектите при публично предлагане на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа (Наредба 2), във връзка с чл. 100н от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и съдържа изискуемата информация по Приложение №10 на Наредба 2.

1. Обща информация

Фирмено наименование	„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД (БЕХ ЕАД)
ЕИК	831373560
Адрес	България област София, община Столична гр. София 1000 район Оборище ул. Веслец №16
Предмет на дейност	Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участие в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за използване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.
Директори	Към 31 декември 2016 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Жечо Дончев Станков - Председател на СД Петьо Ангелов Иванов - Член на СД и Изпълнителен директор Живко Димитров Динчев - Член на СД Дружеството се представлява от Изпълнителния директор.

Български Енергиен Холдинг ЕАД (компания-майка) заедно с дъщерните му дружества формират икономическа група. Холдинговата структура е представена на графиката по-долу



Дружеството е едноличен собственик на капитала на следните дъщерни дружества:

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Предмет на дейност

- Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно

използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност;
- 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

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Иван Тодоров Андреев.

Лицензии

- Дружеството притежава следните лицензии:
- Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03000 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 05.11.2017 г.;
- 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 28.10.2016 г. на председателя на АЯР Лицензията е изменена и е разрешена експлоатация на блока на повишена топлинна мощност 3 120 МВт.;
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-049-03/11.12.2000 г., за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г. ;
- Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-11024, рег.№04358 от 01.04.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия И- 11024, рег. №02599 за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС към ИЦ ДиК, за срок от десет години – до 31.03.2024 г.;
- Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-1708, рег.№04366 от 08.04.2014г., с която се подновява Лицензия, Серия И-1708, рег. №02610 за използване на източници на

йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, за срок от десет години – до 07.04.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, рег.№04435 от 30.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия Т-14002, рег. №02823, считано от 12.07.2014 г.

– Лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-216-15/18.12.2006 г., за срок от десет години – до 18.12.2016 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление „Персонал и Учебно – тренировъчен център”, рег.№5125 от 05.10.2016 г., с която се подновява Лицензия Серия СО, рег. №03803 от 05 октомври 2011 г. за срок от 5 (пет) години – до 5 октомври 2021 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ХОГ, Серия “Е”, рег.№04441 от 25.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия “Е”, рег. №01032/24.06.2004г., 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 януари 2026 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД и има контролно участие от 63.96% в „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, като притежава 71 (седемдесет и един) дяла от неговия капитал.

Дъщерни дружества

Булгаргаз ЕАД

Предмет на дейност

Обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Николай Ангелов Павлов.

Директори

Лицензии

Индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България - лицензия №Л-214-14 от 29 ноември 2006 г., издадена от

Комисията за енергийно и водно регулиране със срок 35 (тридесет и пет) години.

Булгартел ЕАД

Предмет на дейност

Търговска, маркетингова и инженерингова дейност по далекосъобщенията, изграждане, използване и поддръжка на далекосъобщителни мрежи и информационни системи, и предоставяне на далекосъобщителни и информационни услуги, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Никола Васков Василев.

Лицензии

– Индивидуална лицензия за осъществяване на далекосъобщения чрез далекосъобщителна мрежа за предоставяне на услугата линии под наем, включително международни линии под наем (Индивидуална лицензия №121-02949-01/24.02.2005 г.);

– Обща лицензия за осъществяване на далекосъобщения чрез обществена далекосъобщителна мрежа за пренос на данни без използване на ограничен ресурс и предоставяне на далекосъобщителни услуги чрез нея (Удостоверение № 217-05834/17.11.2005 г.);

– Индивидуална лицензия за осъществяване на далекосъобщения чрез обществена далекосъобщителна мрежа от неподвижната радиослужба от вида „точка към точка“ (Индивидуална лицензия №113-03303/28.06.2006 г.). „Булгартел“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ, Македония, регистрирано на 3 декември 2008 г.

Дъщерни дружества

Булгартрансгаз ЕАД

Предмет на дейност

Съхранение и пренос на природен газ; поддръжане, експлоатация, управление и развитие на газопрееносни мрежи; поддръжане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопрееносни мрежи, съхранение на природен газ и присъединяване към газопрееносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и

организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството; централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи.

Директори

Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет, към 31 декември 2016 г. изпълнителният директор е Георги Кирилов Гегов.

Лицензии

Дружеството притежава лицензии, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), както следва:

- Издадена Лицензия от КЕВР №Л-214-09 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България, със срок 35 (тридесет и пет) години;
- Издадена Лицензия от КЕВР №Л-214-06 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България със срок 35 (тридесет и пет) години;
- Издадена Лицензия от КЕВР №Л-214-10 от 29 ноември 2006 г. за съхранение на природен газ на територията на Република България със срок 35 (тридесет и пет) години.

Дружеството притежава лицензия, издадена от Комисия за регулиране на съобщенията: Разрешение №00611/26.06.2008 г. с Изменение №00611-02/11.04.2013 г.

Мини Марица изток ЕАД

Предмет на дейност

Добив и пласмент на въглища, промишлена, търговска, лизингова, ремонтна, външноикономическа дейност, подготовка и преквалификация на кадри за въгледобива с цел реализиране на доходи, осъществяване на дейности по профилактика и рехабилитации в почивни станции собственост на дружеството, както и други, незабранени от закона дейности.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Андон Петров Андонов.

Лицензии

Издадена Лицензия от КЕВР №Л-480-15 от 20 октомври 2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ със срок от 10 (десет) години.

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

Предмет на дейност

Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор инж. Живко Димитров Динчев.

Лицензии

Дружеството има издадени лицензии от КЕВР, както следва:

- за производство на електрическа енергия №Л-091-01 от 21 февруари 2001 г., срок от 20 (двадесет) години;
- за търговия на електрическа енергия №Л-249-15 от 10 декември 2007 г., срок от 10 (десет) години.

Дъщерни дружества

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД и „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

Национална Електрическа Компания ЕАД (НЕК ЕАД)

Предмет на дейност

Производство на електрическа енергия, централизирани покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство на енергия.

Директори	Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Петър Асенов Илиев.
Лицензии	Дружеството притежава лицензии издадени от КЕВР, както следва: <ul style="list-style-type: none">– Лицензия №Л-147-13 от 17 декември 2004 г. за обществена доставка на електрическа енергия за срок от 35 (тридесет и пет) години;– Лицензия №Л-073-01 от 14 февруари 2001 г. за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ за срок от 35 (тридесет и пет) години;– Лицензия №1-230-15 от 4 юни 2007 г. за търговия с електрическа енергия за срок от 10 (десет) години.– Лицензия №Л-408-17 от 01 юли 2013 г. за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция - за срок от 26 (двадесет и шест) години. (Решение № И1-Л-408/29.01.2014 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-408-17/01.07.2013 г. издадена за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция” с правата и задълженията, свързани с координатор на специална балансираща група).
Вътрешни единици	структурни <i>НЕК ЕАД, Предприятие „Водно електрически централи”, град Пловдив – извършва производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството от ВЕЦ, инвестиционна дейност.</i> <i>НЕК ЕАД, Предприятие „Язовири и каскади”, град София – извършва техническа експлоатация и поддържане на язовири и хидроенергийни обекти.</i>

Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД (ЕОИИТ ЕАД) – в ликвидация

Предмет на дейност	Търговско и техническо измерване на количеството и качеството на електрическата енергия, ведно с прилежащите дейности по осигуряване на комуникационни решения за измерване; обработване и валидиране на данните; осигуряване на товари графици, показания и др. данни по клиенти (партиди); монтаж, демонтаж и техническо обслужване на средства за измерване и свързано с дейността друго техническо оборудване; проектиране, изграждане, поддръжка и
---------------------------	---

доставка на цялостни IT решения за нуждите на всички подразделения и предприятия в структурата на БЕХ ЕАД и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон. С Протокол 13-2014/ 21.03.2014 г. на СД на БЕХ ЕАД се прехвърля дейността, персонала, материалните активи, както и всички съответни права, задължения и фактически отношения от ЕОИИТ ЕАД към ЕСО ЕАД. Взето е решение за временно прекратяване на дейността на ЕОИИТ ЕАД.

Съгласно вписване № 20161013140259 от 13.10.2016 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията, дружеството е обявено в ликвидация. Обявяването в ликвидация е извършено въз основа на решения по т. I. 4. от Протокол № 44-2016/28.07.2016 г. на Съвета на директорите на Български енергиен холдинг ЕАД., с които е назначен и ликвидатор. Срокът за завършване на ликвидацията на дружеството е 6 месеца, считано до 13.04.2017 г.

Директори

Към 31 декември 2016 г. Дружеството се управлява от ликвидатор Веселка Георгиева Христова.

Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД)

Предмет на дейност

Пренос на електрическа енергия, единно оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система на Република България, предоставянето и управлението на достъпа на трети страни на недискриминационна основа между ползвателите на мрежата или групи от ползватели на мрежата, осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на други страни, съгласуваното развитие и оперативната съвместимост на електропреносната мрежа с взаимосвързани електропреносни мрежи, разширение, реконструкция, модернизация, експлоатация, поддръжка и осигуряване на надеждното функциониране на електропреносната мрежа, включително наличието на всички необходими допълнителни услуги, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката, други търговски

дейности и услуги, които, които не са забранени от закона.

Директори

Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет, към 31 декември 2016 г. изпълнителният директор е Иван Василев Йотов.

Лицензии

Дружеството притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва:

- Лицензия №Л-419-04 от 18 декември 2013 г. за извършване на дейността пренос на електрическа енергия за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Енергийна инвестиционна компания ЕАД (ЕИК ЕАД)

Предмет на дейност

Инвестиционна дейност, разработване и внедряване на нови технологии, сделки с интелектуална собственост, управление на активи, предприемачество, консултантска дейност, инженеринг, преработка, доставка и търговия с енергийни и природни ресурси, и всички други, незабранени от закона дейности.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016г. се представлява от изпълнителния директор Илия Петров Иванов.

Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД)

Предмет на дейност

Организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и свързаните с енергопотреблението продукти като електричество, природен газ, въглища, емисии и зелени сертификати, като система за търговия, която среща или съдейства за срещането на интересите за покупка и продажба на допуснати до търговия на регулирания пазар на множество трети страни, в рамките на системата и въз основа на правила, като резултатът е сключване на сделки с тези инструменти.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Константин Валериев Константинов.

Лицензии

Дружеството притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва:

– Лицензия №Л-422 от 31 март 2014 г. за организиране на борсов пазар на електрическа енергия за срок от 10 (десет) години.

Набуко Газ Пайплайн България ЕООД

Предмет на дейност

Инвестиционна и инженерингова дейност, сделки с интелектуална собственост, управление на активи, както и всякакви други дейности, които, в съответствие с приложимото право, са полезни и необходими за дружеството, при условие, че Едноличният собственик на капитала е взел решение за тази цел.

Директори

Дружеството се управлява от назначените от едноличния собственик на капитала управител/и и към 31 декември 2016 г. се представлява от управителя Петьо Петков Игнатов.

База за изготвяне на консолидирания финансов отчет

БЕХ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Консолидираният финансов отчет на Групата се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от Европейския съюз.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на консолидирания финансов отчет за 2016 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и той е изготвен въз основа на принципа на действашо предприятие.

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

2. Учредяване, управление и структура

Правен статут

Компания-майка

БЕХ ЕАД е еднолично акционерно дружество, създадено през 2008 г., след промяна на фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг” ЕАД, като се увеличава и капитала на дружеството чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и „Мини Марица изток” ЕАД. По този начин в структурата на БЕХ ЕАД са обединени всички държавни енергийни дружества, извършващи дейност в сферата на производство, добив, пренос и търговия с енергийни ресурси.

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона и устава на Дружеството.

Дружеството се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Едноличен собственик на капитала в качеството си на Общо събрание – Министърът на енергетиката на Република България;
- Съвет на директорите.

Към датата на изготвяне на настоящия годишен консолидиран финансов отчет, няма планове за приватизация на дружеството, то е включено в списъкът с държавни дружества, които не подлежат на приватизация – Приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

Дъщерни дружества

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е учредено на 28 април 2000 г. с Решение №7 от 28 април 2000 г. по ф. д. 582/2000 г. на Врачански окръжен съд. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, обл. Враца, Площадка АЕЦ, тел. код. 0973, п. код 3320. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от 18 септември 2008 г. е БЕХ ЕАД.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело №495 от 2004 г. с цел изграждане на водноелектрическа централа, производство и разпределение на електрическа енергия от малка водноелектрическа централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е учредено на 9 май 2012 г. чрез издаване на 200,000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10 лв. Капиталът е записан и изцяло внесен от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Дружеството е с предмет на дейност изграждане на енергийни блокове на ядрена централа. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

„Интерприборсервиз” ООД е създадено с Решение №55 от 13 април 1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са руски и украински фирми, работещи в областта на енергетиката. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД притежава към 31 декември 2016 г. 71 дяла по 100 лв. всеки, което представлява 63.96% от регистрирания капитал.

„Булгаргаз” ЕАД е регистрирано в България в съответствие с Търговския закон. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества под №113068, том 1534 стр. 35 по ф. д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение №1 от 15 януари 2007 г. Дружеството има седалище и адрес на управление: София, община Столична, ул. „Петър Парчевич” №47. Едноличен собственик на капитала на „Булгаргаз” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Булгартел” ЕАД е регистрирано по фирмено дело №13115/2004 в съответствие с Търговския закон с решение на Софийски градски съд от 30 ноември 2004 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров” №66. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Булгартел Скопие” ДООЕЛ е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в Централния регистър на Република Македония на 3 декември 2008 г. под номер 643867. Дружеството е със седалище и адрес на управление в Македония, гр. Скопие, ул. Орце Николов. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие” ДООЕЛ е „Булгартел” ЕАД.

„Булгартрансгаз” ЕАД е регистрирано в съответствие с Търговския закон с Решение №1 от 15 януари 2007 г. на Софийски градски съд, под №113067, том 1543, стр. 32, по ф. д. №16439/2006. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров” №66. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Мини Марица-изток” ЕАД е регистрирано по ф. д. №2444/1993 г., рег. 1, том 1, стр. 12, парт. 6 на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон с Решение №2773 от 7 юли 1993 г. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: град

Раднево, област Стара Загора, ул. Георги Димитров №13. Едноличен собственик на капитала на „Мини Марица-изток” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд под №196, том 5, стр. 98, по ф. д. №29869/1991. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, ул. Веслец №5. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд с Решение №1 от 4 януари 2007 г. по ф. д. №16298/2006 г., партиден №112765, том 1528, регистър 1, страница 53. Седалището и адресът на управление на дружеството е гр. София, район Витоша, бул. Цар Борис III № 201. Едноличен собственик на капитала на ЕСО ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е регистрирано с решение №2591 от 30 юни 2000 г. на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон по ф. д. № 1338/2000, рег. 1, том 2, стр. 46, парт. 23. Дружеството е със седалище и адрес на управление: село Ковачево, област Стара Загора. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД е учредено като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е регистрирано в Търговски регистър на 29 септември 2012 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е България, област Стара Загора, Община Раднево, с. Ковачево. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД е „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД.

„Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора” ЕАД е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е регистрирано в Търговски регистър на 7 май 2008 г. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, Област Стара Загора, Община Раднево, с. Ковачево. Едноличен собственик на капитала на Професионален Футболен Клуб „Берое - Стара Загора” ЕАД е „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД.

„Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД (ЕОИИТ ЕАД) – в ликвидация е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е създадено през м. февруари 2010 г., като първоначалната регистрация на дружеството в Търговския регистър е под търговското наименование „Южна връзка” ЕАД. На 19 септември 2013 г. в Търговския регистър е вписано преименуване на „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район р-н Оборище, ул. „Веслец” №16. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД.

„Енергийна инвестиционна компания” ЕАД (ЕИК ЕАД) е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е вписано в Търговския регистър на 31 януари 2014 г. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район р-н Оборище, ул. „Веслец” №16. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД.

„Българска независима енергийна борса” ЕАД (БНЕБ ЕАД) е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е вписано в Търговския регистър на 10 януари 2014 г. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район р-н Оборище, ул. „Веслец” №16. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД.

История на компанията-майка

БЕХ ЕАД е наследник на държавната фирма „Нефт и газ”, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване”. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „Булгаргаз” съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз” се преобразува в еднолично акционерно дружество.

С план за преобразуване от 27 октомври 2006 г. и приложения към него „Булгаргаз” ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг” ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг” ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд.

С протокол №РД-21-305 от 18.09.2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг” ЕАД и се създава „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, като се увеличава капитала чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и „Мини Марица изток” ЕАД.

Информация по чл. 187д и чл. 247, ал. 2 от Търговския закон

Акционерен капитал

Към 31 декември 2016 г. акционерният капитал на компанията-майка БЕХ ЕАД е 3,285,614,457 лв., разпределен в 3,285,614,457 броя акции с номинална стойност от 1 лв всяка една. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен. Акциите на дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас.

Информация относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол

Възнагражденията на членовете на Съвета на директорите

<i>В хиляди лева</i>	2016	2015
Възнаграждения	1,747	1,688
Социални осигуровки	137	171
Социални разходи	298	50
Обезщетения при неизплатен отпуск	0	
Обезщетения при прекратяване на договор	0	3
Общо	2,182	1,912

Информация относно придобиването и притежаването на акции на дружествата от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на дружествата. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружествата. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата, а акциите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Мини Марица изток“ ЕАД, НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ЕСО ЕАД, ЕОИИТ ЕАД – в ликвидация, ЕИК ЕАД и БНЕБ ЕАД и дяловете в „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД са 100% собственост на БЕХ ЕАД.

Информация относно участието на членовете на Съвета на директорите 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

Петьо Ангелов Иванов – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите има участие като член на Съвета на директорите в следните търговски дружества:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД - член на Съвета на директорите

„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД - член на Съвета на директорите

„Ай Си Джи Би“ АД - член на Съвета на директорите

Жечо Дончев Станков – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има участие като член на управителния съвет на Сдружение „Българска Асоциация Компресиран Природен Газ“

Живко Димитров Динчев – член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има участие като член на Съвета на директорите на следните търговски дружества:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД - Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите
"ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)", ЕАД, ЕИК – 202249080 – член на Съвета на директорите

Информация за договори по чл. 240б от Търговския закон

Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързани с тях лица.

Персонал

Численост на персонала

2016 отчет	2015 отчет	% на изменение 2016/2015
21,112	21,239	(0.60%)

Производителност на труда – приходи/численост на персонала (в хил. лв.)

2016 отчет	2015 отчет	% на изменение 2016/2015
287.62	314.82	(8.64%)

Свързани лица

Към 31 декември 2016 г. икономическата група БЕХ има участие в следните асоциирани и съвместни предприятия, отчетени по метода на собствения капитал в консолидирания финансов отчет:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	2016	Стойност на инвестициите
			%	хил. лв.
Съвместно контролирани предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50.00%	15,589
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл	Австрия	изграждане и експлоатация на газопреносна система	17.93%	0
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50.00%	212,855
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия	50.00%	2,063
Общо съвместно контролирани предприятия				230,507

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	2016	
			%	Стойност на инвестициите хил. лв.
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27.00%	87,776
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27.00%	1,335
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество	48.08%	20,721
ПОД Алианц България АД	България	пенсионно осигурително дружество	34.00%	16,388
ХЕК "Горна Арда" АД	България	строителството на водни електроцентрали	30.00%	474
Общо асоциирани предприятия				126,694

Групата има и други инвестиции, както следва:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	2016	
			%	Стойност на инвестициите хил. лв.
Други инвестиции				
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	изследване на материални природни енергоизточници и екологичната им експлоатация	70.00%	3
Бултехаш ООД	България	търговия	67.00%	-
Зевс Холдинг	България		4.00%	2
Общо други инвестиции				5

Търговските взаимоотношения между група БЕХ и свързаните с нея лица, посочени по-горе, са поставени на равнопоставена търговска основа и не са предоставени никакви преференции или облекчения на базата на това, че са свързани лица.

3. Основни резултати за 2016 г.

3.1. Финансов резултат

Финансовият резултат за 2016 г. е нетна загуба в размер на 77,543 хил. лв. Изменението за 2016 г. спрямо отчетената нетна печалба от 137,027 хил.лв. през 2015 г. е намаление с 214,570 хил. лв., което в процентно отношение представлява спад от 156.59% на годишна база. В приходната част се отчита намаление в приходите от продажби, което е следствие от няколко причини:

- През 2016 г. на пазара на електрическа енергия се регистрира тенденция за намаляване както на средните продажни цени така и в продадените количества електрическа енергия, което рефлектира в намаление в приходите от продажби на електрическа енергия;
- Друга тенденция, установила се на пазара на природен газ бе драстичният спад в цените, който се отрази и върху размера на регистрираните приходи от продажба на природен газ.

В отчетната стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи се отчита намаление от 611,280 хил.лв., което е в резултат основно на отчетения спад в доставните цени на природния газ и на електрическата енергия през 2016 г. спрямо 2015 г.

Изменението по основни компоненти, формиращи финансовия резултат е представено в таблицата по-долу:

Финансови резултати	2016	2015	Изменение 2016/2015	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	%
Приходи от продажби	6,072,157	6,686,513	(614,356)	(9.19%)
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи	(3,407,913)	(4,019,193)	611,280	15.21%
Разходи за оперативна дейност	(2,656,566)	(2,474,754)	(181,812)	(7.35%)
Финансови разходи, нетно	(111,768)	(50,805)	(60,963)	(119.99%)
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчетани по метода на собствения капитал	35,928	45,920	(9,992)	(21.76%)
Разход за данък	(10,126)	(20,483)	10,357	50.56%
Загуба от преустановени дейности	745	(30,171)	30,916	102.47%
Нетна печалба/(загуба)	(77,543)	137,027	(214,570)	(156.59%)

Постигнатите резултати от дейността на Групата за 2016 г. в сравнение с резултатите през 2015 г. отчетат намаление, което е следствие от настъпилите извънредни събития през 2016 г., свързани с макроикономическите процеси, довели до съществен спад в продажните цени и количества, както и от допълнителните разходи, които възникнаха във връзка с Арбитражното решение по делото между „Национална Електрическа Компания“ ЕАД и АО „Атомстройекспорт“ по повод произведеното ядрено оборудване по прекратения проект „АЕЦ Белене“.

Към 31.12.2016 г. печалбата на ниво EBITDA намалява с 21,86% до 608,083 хил.лв. при отчетени 778,192 хил. лв. през 2015 г. Оперативният финансов резултат от дейността на Групата за 2016 г. намалява със 184,888 хил.лв. или 96,01%, спрямо отчетените резултати през 2015 г., като от отчетена оперативна печалба през 2015 г. от 192,566 хил.лв., то през 2016 г. Групата отчита оперативна печалба в размер на 7,678 хил. лв.

Общият размер на активите намалява с 222,701 хил. лв. през 2016 г., като достига до 17,217,819 хил. лв. Това е в следствие от регистрираното намаление в размера на търговските и други вземания и вземания от свързани лица, което негира отчетеното увеличение в Дълготрайните материални активи на Групата, които към 31.12.2016 г. са 13,705,798 хил. лв., при 13,091,504 хил. лв. отчетени в края на 2015 г.

В таблицата по-долу е представена информация за основните показатели, представящи финансовото състояние на Групата към 31.12.2016 г.

Основни показатели	2016	2015	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Общо приходи	6,072,157	6,686,513	(614,356)	(9.19%)
Общо разходи	(6,064,479)	(6,493,947)	429,468	6.61%
ЕБИТДА ¹⁾	608,083	778,192	(170,109)	(21.86%)
ЕБИТ ²⁾	7,678	192,566	(184,888)	(96.01%)
ЕВТ ³⁾	(68,162)	187,681	(255,843)	(136.32%)
ЕБИТДА марж	10.01%	11.64%		(1.62%)
Общо активи	17,217,819	17,440,520	(222,701)	(1.28%)
ДМА ⁴⁾	13,705,798	13,091,504	614,294	4.69%
Оборотен капитал ⁵⁾	1,336,238	195,118	1,141,120	584.84%
Парични наличности	1,015,987	833,111	182,876	21.95%
Собствен капитал	11,225,477	11,313,689	(88,212)	(0.78%)
1) ЕБИТДА	– печалба преди лихви, данъци и амортизация;			
2) ЕБИТ	– печалба преди лихви и данъци;			
3) ЕВТ	– печалба преди данъци;			
4) ДМА	– дълготрайни материални активи;			
5) Оборотен капитал	– текущи активи минус текущи пасиви			

БЕХ ЕАД е създаден като корпоративна структура, обединяваща държавните енергийните компании. Основните приходи в групата са свързани с пренос, съхранение и продажбата на природен газ, производство, пренос, доставка и продажба на електрическа енергия и добив и продажба на въглища.

Отчитайки характеристиките на текущия пазарен модел, дейността на дружествата и техните финансови резултати, зависят в голяма степен от влиянието на външни фактори, свързани с прилаганите модели за регулиране на пазара от страна на независимия регулаторен орган – Комисия на енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Действащият модел на функциониране на пазара, предвижда наличието на компании, осъществяващи функциите на обществен доставчик на електрическа енергия и природен газ. Към настоящия момент тези функции се осъществяват от две дружества от структурата на БЕХ Група – „Национална електрическа компания” ЕАД – обществен доставчик на електрическа енергия и „Булгаргаз” ЕАД – обществен доставчик на

природен газ. В качеството си на обществен доставчик, двете дружества подлежат на регулация от страна на КЕВР, като комисията определя продажните цени на електрическа енергия и природен газ, по които обществените доставчици продават продуктите си на крайните снабдители. Поради несъвършенствата на прилаганите модели на ценообразуване от страна на Комисията и изкуственото задържане на цените, особено на електрическата енергия, в миналото са генерирани значителни по размер дефицити.

Отчетените финансови резултати по отделни видове сегменти са представени по-долу:

• **Сегмент „Електрическа енергия”**

Електрическа енергия	2016	2015	Изменение 2016/2015	
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>(%)</i>
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	4,584,085	4,760,584	(176,499)	(3.71%)
- други сегменти	511,038	557,285	(46,247)	(8.30%)
Приходи на сегмента	5,095,123	5,317,869	(222,746)	(4.19%)
Промени в салдата на продукция и незавършено производство	(10,016)	9,229	(19,245)	(208.53%)
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	17,088	9,710	7,378	75.98%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи	(2,973,494)	(3,212,349)	238,855	7.44%
Разходи за материали	(512,271)	(492,031)	(20,240)	(4.11%)
Разходи за външни услуги	(289,845)	(232,438)	(57,407)	(24.70%)
Разходи за амортизация	(442,972)	(423,386)	(19,586)	(4.63%)
Разходи за персонала	(478,640)	(478,375)	(265)	(0.06%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	(22,033)	(8,769)	(13,264)	(151.26%)
Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения	0	(1,012)	1,012	100.00%
Други оперативни разходи	(448,101)	(252,795)	(195,306)	(77.26%)
Разходи за провизии	(8,192)	(167,359)	159,167	95.11%
Оперативна печалба(загуба) на сегмента от продължаващи дейности	(73,353)	68,294	(141,647)	(207.41%)
Оперативна печалба(загуба) на сегмента от преустановени дейности	801	(30,171)	30,972	102.65%

В рамките на БЕХ Група дейност в сегмент „Електрическа енергия” осъществяват следните дружества: НЕК ЕАД, ЕСО ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД, „Българска Независима Енергийна Борса“ ЕАД. В съответствие със законовите разпоредби, дружествата са притежатели на лицензии за производство, продажба, пренос и търговия на електрическа енергия. Те осъществяват своята дейност в съответствие с изискванията на директивите и регламентите на ЕС в областта на енергетиката, Закона

за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Регулирането на дейностите им се осъществява от независимия специализиран орган – Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

През 2016 г. брутното електропроизводство в страната отчита намаление от 8.85%, като към 31.12.2016 г. неговата стойност е 45,037,583 МВтч при 49,233,057 МВтч през 2015 г.

През 2016 г. местното потребление намалява с 0,2% спрямо стойностите му през 2015 г. и достига до 38,619,001 МВтч при 38,694,628 МВтч през 2015 г., а търговският износ отчита намаление от 39.09% за 2016 г. и е в размер на 6,418,582 МВтч.

Видно от представените данни, по-ниското брутно производство на електрическа енергия е следствие от намалението в търговския износ. Тенденцията за намаление на износа започва още в средата на 2015 г. В Европа се наблюдава общо намаление на цените на енергията с около 15-20%, като една от причините за това намаление са големите количества, търгувани от Норвегия и Швеция на ниски цени. Друга причина за ниската цена на електроенергията е и поевтиняването на природния газ, което накара много страни като съседните страни и Италия да пуснат в действие газовите си централи, което допълнително наводнява пазара с евтина енергия. В същото време поради девалвация на турската лира намалява и износа към южната ни съседка Турция – една от основните страни, към които България изнася електроенергия.

През 2016 г. компаниите отчитат намаление в количествата продадена електроенергия спрямо реализираните продажби през 2015 г.

Производството от ВЕЦ и ПАВЕЦ в състава на НЕК ЕАД през 2016 г. е характерно за средно-влажна година, като водноелектрическите централи произведоха 3,063,493 МВтч, което в сравнение с предходната 2015 г. е с 1,446,592 МВтч по-малко, като намалението е 32,4% и се дължи на по-малките водни ресурси в язовирите. Независимо от тези обстоятелства ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК ЕАД и през 2016 г. активно участват на балансиращия пазар и са важен елемент при управлението на електроенергийната система в страната.

През 2016 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД отчита брутно електропроизводство от 8,217,505 МВтч, спрямо 9,523,758 МВтч през 2015 г. Изнесената електрическа енергия в електроенергийната система на страна е 7,036,635 МВтч, докато за 2015 г. тя е била 8,169,028 МВтч. Продажбите на свободния пазар за 2016 г. възлизат на 6,640,486 МВтч, а през 2015 г. техният размер е бил 6,801,116 МВтч. Реализираните количества електрическа енергия на платформата на БНЕБ ЕАД през 2016 г. са 491,236 МВтч. Продажбите на регулиран пазар за 2016 г. са 475,806 МВтч.

През 2016 г. произведената брутна електроенергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в размер на 15,775,844 МВтч, което е с 396,747 МВтч или 2,6% повече от брутното

електропроизводство през 2015 г., което е в следствие на по-кратката продължителност на плановия престой за планов годишен ремонт на 6-ти енергоблок. При доставената нетна активна енергия в електроенергийната система на страната за 2016 г. също се отчита увеличение от 407,699 МВтч или 2,8% годишно, спрямо количеството реализирано за съпоставимия период на 2015 г.

През 2016 г. НЕК ЕАД продължи да осъществява функциите на обществен доставчик на електрическа енергия на територията на страната. Закупените от НЕК ЕАД количества електрическа енергия в изпълнение на задълженията му по чл. 93а и чл. 94 от Закона за енергетиката през 2016 г. са 12,625,196 МВтч, което е с 1,200,291 МВтч по-малко от закупените 13 825 487 МВтч през 2015 г. Структурата на закупената електрическа енергия е незначително променена, като най-голям е относителния дял на задължително изкупената електрическа енергия, която е 69% от цялото закупено количество.

През 2016 г. бяха приети следните законови промени, целящи стабилизиране финансовото състояние на НЕК ЕАД:

- В чл. 30 от Закона за енергетиката (ЗЕ) се създаде нова ал.4, съгласно която КЕВР не регулира цените на топлинна енергия и не определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия за ВЕКП производители, които имат общи годишни приходи от над 5млн.лв. и на които приходите им от продажби на електроенергия надвишават 35% от общите им приходи. В изпълнение на тази разпоредба общественят доставчик спря да изкупува електрическа енергия по преференциални цени от централите Свищов и Видахим.
- Съгласно чл.36е от Закона за енергетиката операторът на електропреносната мрежа и операторите на газопреносните мрежи и на съоръжение за съхранение на природен газ също правят вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 5% от приходите им от достъп и пренос.

През 2016 г. НЕК ЕАД продължи да изпълнява задълженията си на обществен доставчик на електрическа енергия и осигури необходимата електроенергия на крайните снабдители, на операторите на преносната и разпределителни мрежи за покриване на технологичните им разходи, както и на потребителите, които не са избрали друг доставчик.

В последните два ценови периода КЕВР прилага нов подход при определяне на цените на Обществения доставчик. Комисията определя общото количество електрическа енергия, което НЕК ЕАД в качеството на Обществен доставчик закупува в съответствие с чл.93а и чл.94 от Закона за енергетиката, като определя количествата за продажба на Крайните снабдители и количества, предназначени за реализиране на свободния пазар, като е указано, че разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ) и пазарната цена се компенсира чрез приходите от цената за задължения към обществото.

До 30.06.2016 г. електроенергията за покриване на технологичните разходи на мрежовите оператори се осигуряваше на обществения доставчик само от АЕЦ Козлодуй. Тъй като АЕЦ Козлодуй предоставя само бандов (постоянен) товар, с Решение Ц-19 от 30.06.2016 г. КЕВР определи и количества електрическа енергия, които обществения доставчик трябва да осигурява от енергията за реализация на свободния пазар, предназначена за модулиране на енергията за технологични разходи. От общото количество електрическа енергия на обществения доставчик, предназначено за реализация на свободен пазар, Комисията е предвидила 860 ГВтч, предназначени за модулиране на електрическата енергия за технологични разходи на електропреносното и електроразпределителните дружества.

Реален старт на борсов пазар „ден напред“

На 19.01.2016 г. стартира реалната работа на пазара „ден напред“, администриран от БНЕБ ЕАД, като резултатите за 2016 г. могат да бъдат оценени като изключително успешни. Това представлява първа и задължителна крачка за пълната либерализация на електроенергийния пазар. Наличието на краткосрочен организиран пазар „ден напред“ на национално равнище значително улеснява работата на участниците на електроенергийния пазар и повишава ефективността му.

Анализирайки първите дванадесет месеца работа на електроенергийната борса, може да бъде обобщено, че резултатите от борсовата търговия се оценяват като положителни и дават основание ценовия сигнал в резултат от функционирането на пазара да се приема като представителна стойност за цената на електрическата енергия в пазарната зона.

Реален старт на борсов пазар „централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори“

През 2016 г. БНЕБ ЕАД осъществи подготвителни дейности и стартира реално пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори и физическа доставка. През 2016 година БНЕБ ЕАД сключи договор с „Trauport“ ltd за доставка на търговска платформа за опериране на пазара за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори. Платформата на „Trauport“ ltd „GlobalVision Trading“, която се използва за администриране на пазара, позволява бъдещо надграждане с различни модули, с което БНЕБ ЕАД ще има възможността да въведе най-добрите практики за търговия с физическа доставка за период по-дълъг от един ден.

Стартът на опериране на този пазарен сегмент беше реализиран на 24.10.2016 г. с въвеждане в реална работа на екрана за провеждане на търгове на електрическа енергия, като през месец ноември 2016 г. бяха въведени в реална работа и екраните за непрекъснатата търговия (continuous trading) и часови продукти (hourly products).

• Сегмент „Природен газ”

Природен газ	2016	2015	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	1,221,587	1,610,736	(389,149)	(24.16%)
- други сегменти	123,330	152,439	(29,109)	(19.10%)
Приходи на сегмента	1,344,917	1,763,175	(418,258)	(23.72%)
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	315	448	(133)	(29.69%)
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	0	0	0	0.00%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(934,133)	(1,340,667)	406,534	30.32%
Разходи за материали	(5,987)	(6,923)	936	13.52%
Разходи за външни услуги	(17,620)	(21,302)	3,682	17.28%
Разходи за амортизация	(85,615)	(72,319)	(13,296)	(18.39%)
Разходи за персонала	(59,964)	(56,111)	(3,853)	(6.87%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	(45,996)	(5,932)	(40,064)	(675.39%)
Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения	0	(1,279)	1,279	100.00%
Други оперативни разходи	(18,783)	(31,883)	13,100	41.09%
Разходи за провизии	0	0	0	0.00%
Технологичен разход на природен газ	(60,954)	(106,867)	45,913	(100.00%)
Оперативна печалба на сегмента	116,180	120,340	(4,160)	(3.46%)

Дейностите по пренос, транзитен пренос, съхранение и обществена доставка на природен газ се извършват въз основа на издадени лицензии на „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД, съгласно Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове, които следват европейското законодателство в областта и регулаторните изисквания на КЕВР.

През 2016 г. природният газ, който се пренася по газопреносната мрежа, се осигурява от внос от Русия – 99.8% и местен добив – 0.2%. През 2016 г. доставените чрез внос количества природен газ са в размер на 3,002 млн. м³, което е с 15.64% повече спрямо доставените количества през 2015 г. Реализираните количества природен газ през 2016 г. са на ниво от 3,041 млн. м³, с което е отчетен ръст в продажбите от 14.67% на годишна база. Разликата между среднопретеглената доставна цена и среднопретеглената продажна цена се запазва положителна и през 2016 г.

През 2016 г. е извършен пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа в размер на 3,413 млн. м³, като е отчетен ръст от 4,51% спрямо пренесените количества за същия период на 2015 г. Увеличението се дължи на пренесени количества природен газ

за междусистемни изходни точки в съответствие със сключени договори през 2016 г. и на реализиран по-голям обратен (виртуален) поток. През периода януари-декември на 2016 г. пренесените количества природен газ, добит от източници в България (находище „Галата“ и находище „Долни дъбник“), са намалели със 7,94 %, от 78 млн. нм³ за 2015 г. на 72 млн. нм³ за настоящата година.

По отношение на транзитния пренос през 2016 г. общите транзитирани количества природен газ по направления Турция, Гърция и Македония са в размер на 14,620 млн. м³, спрямо 13,505 млн. м³ за 2015 г., с което е отчетено увеличение от 8.25%, като се наблюдава увеличение на транзитираните количества природен газ и по трите направления Турция, Гърция и Македония.

- **Сегмент „Въглища“**

Въглища	2016	2015	Изменение 2016/2015	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	263,481	312,192	(48,711)	(15.60%)
- други сегменти	244,286	270,468	(26,182)	(9.68%)
Приходи на сегмента	507,767	582,660	(74,893)	(12.85%)
Промени в салдата на продукцията, незавършено производство и разходи за разкривка	25,770	14,597	11,173	76.54%
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	5,744	4,066	1,678	41.27%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(176)		(176)	(100.00%)
Разходи за материали	(144,978)	(145,416)	438	0.30%
Разходи за външни услуги	(51,421)	(51,252)	(169)	(0.33%)
Разходи за амортизация	(70,987)	(89,143)	18,156	20.37%
Разходи за персонала	(235,762)	(244,253)	8,491	3.48%
Нетна обезценка на вземания от продажби	(12,523)	(4,199)	(8,324)	(100.00%)
Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения	0	(3,140)	3,140	100.00%
Други оперативни разходи	(21,075)	(29,298)	8,223	28.07%
Разходи за провизии	5,320	(17,460)	22,780	130.47%
Оперативна печалба на сегмента	7,679	17,162	(9,483)	(55.26%)

Добиваните в „Мини Марица-изток“ ЕАД лигнитни въглища са предназначени за снабдяването на топлоелектрическите централи от комплекса „Марица изток“, с които дъщерното дружество е обвързано технологично и пазарно.

През 2016 г. основен приоритет пред дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД беше изпълнението на планираните откривни дейности, целящо стабилизирането на минните бордове и повишаване на коефициента за устойчивост на терените. Поради това, през

2016 г. се отчита и спад в добитите количества до 27,8 млн.тона, спрямо рекордния добив от 32 млн.тона, отчетен през 2015 г.

В следствие на намаления добив и продажби, отчетените приходи от продажби на въглища през 2016 г. са 507,767 хил.лв. които са с 12,85% по-малко от приходите, отчетени година по-рано, чиято стойност е 582,660 хил.лв.

Исклучително важно събитие, повлияло благоприятно върху финансовото състояние на въгледобивното дружество е подобрената му ликвидност. През април 2016 г. споразуменията за изменение и допълнение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, сключени между НЕК ЕАД и двете централи „Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД влязоха в сила. Това стана възможно след като БЕХ ЕАД успя да привлече външно финансиране под формата на мостови заем, който бе използван за погасяване на задълженията на НЕК ЕАД към двете централи за закупена електрическа енергия, като това позволи на централите да се разплатят с ММИ за доставените лигнитни въглища. След влизането в сила на споразумението НЕК ЕАД плаща задълженията си редовно, което води и до редовно заплащане на дължимите суми от двете централи към ММИ за доставени въглища.

- **Сегмент „Административна дейност”**

Администриране	2016	2015	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	3,004	3,001	3	0.10%
- други сегменти	117,043	92,938	24,105	25.94%
Приходи на сегмента	120,047	95,939	24,108	25.13%
Разходи за материали	(161)	(148)	(13)	(8.78%)
Разходи за външни услуги	(6,905)	(5,797)	(1,108)	(19.11%)
Разходи за амортизация	(1,196)	(1,168)	(28)	(2.40%)
Разходи за персонала	(4,650)	(4,688)	38	0.81%
Нетна обезценка на вземания от продажби	(10,095)	(9,333)	(762)	(8.16%)
Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения	0	(6)	6	(100.00%)
Други оперативни разходи	(1,112)	(846)	(266)	(31.44%)
Оперативна печалба\загуба на сегмента	95,928	73,953	21,975	29.70%

Административните дейности в услуга на дружествата от останалите сегменти се извършват основно от компанията майка БЕХ ЕАД. Най-голям дял в приходите се пада на дивидентите, отчислени от дъщерните дружества от БЕХ група. Съгласно текстовете на Разпореждане на МС №2/18.02.2016 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества дивидент с държавно участие в капитала, той е определен в размер на 50% от печалбата. Като

едноличен собственик на капитала на своите дъщерни дружества. Направените отчисления формират приход от дивидент за БЕХ ЕАД в размер на **115,954** хил. лв. Спрямо прихода от 91,613 хил.лв., отчетен към 31.12.2015 г. се отчита ръст от 24,341 хил.лв. или 26,6%. Въпреки спада в процента на отчисления от печалбата от 60% за 2015 г. до 50%, приходите от дивидент се увеличават в следствие на по-добрите финансови резултати, отчетени от дружествата за финансовата 2015 г., спрямо тези от 2014 г.

3.2. Коефициенти

- **Рентабилност на приходите – нетна печалба/приходи от дейността**

2016 отчет	2015 отчет	% на изменение 2016/2015
(0.013)	0.020	162.32%

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на БЕХ-група.

- **Коефициент за възвращаемост на собствения капитал (ROE)**

2016 отчет	2015 отчет	% на изменение 2016/2015
(0,007)	0.012	157,03%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба.

- **Коефициент за възвращаемост на активите (ROA)**

2016 отчет	2015 отчет	% на изменение 2016/2015
(0.005)	0.008	157.32%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба.

3.3. Процедури на Европейската комисия

Срещу „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и дъщерните му дружества са образувани две производства от Европейската комисия за евентуална злоупотреба с господстващо положение - Дело АТ.39767 – ВЕН Electricity и Дело АТ.39849 – ВЕН Gas.

Дело COMP/B1/AT.39767 ВЕН Electricity

Делото има за предмет евентуално нарушение на чл. 102 от ДФЕС във връзка с включването на териториални ограничения в договорите за доставка, сключени от дъщерни дружества на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД – „Национална

Електрическа Компания” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, на пазара за електрическа енергия на едро в България, през периода септември 2008 г. – март 2013 г.

Производството е образувано през 2012 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7-10) от Регламент 1/2003 на Съвета от 16 декември 2002 г. относно изпълнението на правилата за конкуренция, предвидени в членове 81 и 82 от ДЕО (членове 101 и 102 ДФЕС).

С Решение С(2015) 8860 от 10 декември 2015 г. по дело АТ.39767 БЕХ-Електричество, ЕК утвърди като правно обвързващи Ангажиментите за период от пет години от началната дата на опериране на пазар „ден-напред”, предложени от „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „Българска независима енергийна борса” ЕАД и прекрати производството.

С Решение на Европейската комисия С(2016) 2246 от 12.04.2016 г. бе одобрен Контролиращ управител – „АДВОЛИС”, който изпълнява функции по контрол на текущото управление на „Българска независима енергийна борса” ЕАД и оперирането на платформата пазар „ден-напред”, съгласно условията и задълженията, свързани с Решението на ЕК. На 22 април 2016 г. между на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „АДВОЛИС” е сключен Мандат за Контролиращ управител.

Съгласно Ангажиментите „Български Енергиен Холдинг” ЕАД поема задължението да отдели „Българска независима енергийна борса” ЕАД от структурата си и да прехвърли собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса” ЕАД на Министерство на финансите до 14 юни 2016 г. чрез сключване на окончателно споразумение за прехвърляне. На 13 май 2016 г. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД отправи официално искане до Европейската комисия за удължаване на срока за прехвърлянето на собствеността на капитала върху „Българска независима енергийна борса” ЕАД на Министерството на финансите с поне 6 (шест) месеца.

На 8 юни 2016 г. на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД получи официално решение на Европейската комисия, с което срокът по процедурата за прехвърляне на собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса” ЕАД към Министерство на финансите се удължава до 31 декември 2016 г.

С Решение С (2016) 9006 от 22.12.2016 г. Европейската комисия разреши срока на прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите да се осъществи до 31 юли 2017 г. ЕК се позовава на представените убедителни и мотивирани аргументи от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по отношение на удължаване на срока на прехвърляне и необходимостта от по-дълъг период от време за осъществяване на необходимите технически изисквания.

Дело COMP/B1/AT.39849 – BEN gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз” ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг” ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз” ЕАД).

С оглед избягването на глоба и/или принудителни и/или структурни мерки, както и риска от искане на обезщетение, в случай на констатиране на нарушение от страна на ЕК, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД представи пред ЕК предложения за ангажименти, еквивалентни на мерките, които ЕК планира да наложи на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД при решение за забрана.

В случай на приемане на забранително решение, ЕК може да наложи поведенчески и/или структурни принудителни мерки, отнасящи се до всяко предприятие, което има участие в нарушението и глоба, определена, съгласно Насоките относно метода за определяне на глобите и чл. 23 от Регламент 1/2003 за всяко предприятие. ЕК може да вземе предвид утежняващи или смекчаващи обстоятелства по делото.

Към момента се очакват последващи процедурни стъпки от ЕК.

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД и дъщерните му дружества, обект на делото, ще положат всички необходими усилия и ще окажат нужното съдействие за постигане на консенсус между страните.

4. Рискови фактори

Политиките за управление на риска в Групата идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху групата, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити. Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите. Групата, чрез обучение и прилагане на установените стандарти и процедури, цели да развие

дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения. Основните видове рискове, на които е изложена Групата при осъществяване на своята дейност, са:

4.1. Лихвен риск

Лихвеният риск се изразява в риск от неблагоприятна промяна на лихвените равнища, водеща до повишаване на лихвените разходи и/или понижаване на лихвените приходи на компанията.

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти основно по отношение на финансовите активи и пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент.

В структурата на активите на Групата лихвоносните активи са представени от паричните средства, банкови депозити и заеми, по-голямата част от които са с фиксиран лихвен процент. Групата има и получени заеми с комбинирана структура на самите лихвени проценти по заемите, която съдържа два компонента – постоянен и променлив. Привлечените средства на Групата са под формата на дългосрочни и краткосрочни заеми и са предимно с фиксиран лихвен процент. Така се минимизира и вероятността от промяна в неблагоприятна посока на паричните потоци.

4.2. Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари, японски йени, британски лири, швейцарски франкове и македонски денари. Основната част от тези операции се осъществява в евро, щатски долари и японски йени. Тъй като валутният курс BGN/EUR е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата е минимален. Групата осъществява плащания на СМР и доставки по активи в процес на изграждане, както и усвоява и погасява инвестиционен заем в японски йени, отпуснат от ЯБМС. Заемът е държавно гарантиран. По този заем е налице риск от промяна на валутните съотношения. Следователно експозицията на Групата към риск от промени в курса на японската йена е възможен, въпреки че при наличие на съществени колебания в бъдеще Групата би могла да хеджира експозицията си чрез деривативни инструменти като валутни суапове.

4.3. Ликвиден риск

Ликвиден риск възниква при положение, че Групата не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Групата прилага подход, който да осигури необходимия

ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия без да се реализират неприемливи загуби.

Една от целите на компанията майка е осигуряването, при необходимост, на парични ресурси на дъщерните дружества за поддържане на оперативната дейност, а също така и за реализирането на стратегически проекти.

Компанията майка финансира оперативната дейност на дружествата в групата по два начина:

- Вътрешно финансиране, в рамките на икономическата група, чрез преразпределяне на свободния паричен ресурс. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД действа като посредник между дружествата, като съгласува условията между тях и следи за извършване на транзакциите на пазарни нива.
Лихвените условия на паричните заеми и депозити се основават на пазарни нива. Лихвените условия на паричните заеми и депозити във валута са обвързани с процент, който е пазарния процент за подобен род сделки в периода на транзакцията (плаващ или фиксиран).
- Външно финансиране – при недостиг на средства в икономическата група, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД може да предприема действия за външно финансиране. Това е предпочитан начин за набавяне на средства за реализиране на инвестиционни проекти. На 7 ноември 2013 г. компанията майка успешно пласира облигационна емисия на Ирландската фондова борса в размер на 500,000 хил. евро, с петгодишен падеж (ноември 2018 г.) и годишен купон в размер на 4.250%.
Втора облигационна емисия беше пласирана на 2 август 2016 г. от компанията майка отново на Ирландската фондова борса. Емисията е на стойност 550,000 хил. евро с петгодишен падеж (август 2021 г.) и годишен купон в размер на 4,875%.

4.4. Пазарен риск

Пазарният риск е свързан с това, че промяна на пазарните цени, като чуждестранна валута, лихвени проценти или капиталови инструменти ще засегне дохода на Групата от финансови инструменти. Целта на управлението на пазарния риск е да се упражни контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Групата предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, включително и информация за лихвените проценти, които се представят на Съвета на директорите. Той носи отговорност за оценка на бъдещите рискове, пред които е изправена Групата. В случай на влошаване на пазарните условия, могат да бъдат използвани хеджиращи инструменти.

4.5. Кредитен риск

При осъществяване на своята дейност Групата е изложена на кредитен риск, който е свързан с риска някои от контрагентите да не бъдат в състояние да изпълнят изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си. Вземанията на Групата са представени в консолидирания отчет за финансовото състояние в нетен размер, след приспадане на начислените обезценки. Такива обезценки са направени за вземания, където и когато са били налице събития, идентифициращи загуби от несъбираемост съгласно предишен опит.

Във връзка с кредитния риск от несъбираемост на вземанията от контрагенти, Групата предприема следните обезпечителни мерки:

- по договорите за заем – залог на машини и съоръжения, ипотека на имоти и други;
- за търговски и други вземания, които са просрочени и при тяхното възникване не са били обезпечени, се сключват споразумения за разсрочено плащане и се договаря обезпечение в размер не по-малък от първоначално признатата сума на вземането;
- по останалите договори, които не са обезпечени, предварително се предприемат следните обичайни действия в случаи на просрочване на дължимото плащане от дружеството-длъжник - прихващане на задължения към Групата срещу просрочени вземания от същото, а ако размерът на задълженията не е достатъчно голям за покриване на вземането, тогава се търсят други извънсъдебни възможности за уреждане на вземанията.

В Групата текущо се наблюдава и анализира обслужването на вземанията, причините за просрочията и промените във финансовите възможности на дружествата-длъжници и се контролира състоянието и качеството на получените обезпечения.

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Групата, като например парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозицията на Групата, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Групата по повод на финансовите активи, възлиза на съответната им балансова стойност в консолидирания отчет за финансово състояние към 31 декември 2016 г.

4.6. Регулаторен риск

Регулаторният риск се определя от спецификата на дейността. Съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за енергетиката, на регулиране от страна на Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти;
- по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти;
- по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса;
- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 електрическа енергия;
- по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносна мрежа;
- по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи;
- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;
- за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;
- за присъединяване към мрежите;
- за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа;
- за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;
- за достъп и съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение; за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт;
- на предоставяни на клиентите услуги, определени от комисията, свързани с лицензионната дейност.
- включително цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35.

Регулирането на цените оказва съществено влияние върху приходите, разходите, а оттам и върху общото икономическо и финансово състояние на Групата.

4.7. Риск на паричния поток

Рискът на паричния поток зависи от колебанията в размера на бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент. Групата извършва планиране на своите парични потоци, а финансовите инструменти с плаваща лихва са с краткосрочен характер под 1 година.

Подробна информация относно целите и политиката на Групата за управление на финансовия риск, включително политиката на хеджиране и основните категории финансови активи и пасиви е включена в консолидирания финансов отчет на БЕХ ЕАД за 2016 г.

5. Бъдещо развитие, инвестиции, предстоящи съществени сделки и друга информация по чл. 247 от Търговския закон

5.1. Бъдещо развитие на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД

Отчитайки влиянието на развитието на енергетиката в глобален мащаб, дейността на дружеството ще бъде изправена пред редица предизвикателствата от увеличаващата се зависимост от внос на ресурси и енергия, нарастващите енергийни цени и промените в климата.

БЕХ ЕАД, като корпоративна структура, чиято основна цел е устойчиво изпълнение на енергийната стратегия на Република България, ще насочи усилията си към оползотворяване на съществуващия потенциал и възникналите възможности за запазване и развитие на позициите на българската енергетика на енергийния пазар на ЮИЕ. Традиционно усилията на дружеството са насочени към следните приоритетни области:

- Ограничаване на дефицитите в системата;
- Гарантиране на стабилността на държавните енергийни дружества, включени в холдинговата структура;
- Либерализиране на пазара на електрическа енергия и природен газ в България;
- Повишаване и гарантиране сигурността на енергийните доставки;
- Развитие на съществуващите и придобиване на нови конкурентни предимства;
- Повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор;
- Въвеждане и прилагане на съвременни управленски практики, насочени към ефективно управление на ресурсите;
- Повишаване на ефективността и ефикасността на дейността;
- Повишаване на качеството на човешкия потенциал;
- Увеличаване на финансовите ползи и реализиране на икономии от мащаба;
- Инвестиционна дейност, насочена към реализацията на рентабилни енергийни проекти с доказана икономическа и производствена целесъобразност.

5.2. Очаквани инвестиции

Към настоящия момент инвестиционните приоритети на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са съсредоточени върху успешната реализация на проекта за изграждане на междусистемната газова връзка „Гърция-България“. Проектът се реализира от смесеното инвестиционно дружество „Ай Си Джи Би“ АД с равно участие на БЕХ ЕАД и IGI Poseidon. IGI Poseidon е смесено инвестиционно дружество, с равно участие на DEPA SA. и Edison International Holding N.V. Предвижда се смесеното дружество да изгради и притежава газопровода, да разпределя неговия капацитет и да получава приходите от пренос на природен газ. Общият размер на инвестицията, необходима за реализиране на проекта е от порядъка на 220 млн.евро, като българската страна следва да осигури нейният дял, посредством усвояването на предвидената в Държавния бюджет на Република България държавна гаранция в размер до 215 млн. лв. (110 млн. евро). В допълнение, С Решение на Европейската комисия С(2010)5813, изменено с решения С(2012)6405 и С(2015)3005, за проекта е одобрено финансиране от бюджета на ЕС (Европейска енергийна програма за възстановяване) на стойност до 45 млн. евро на база възстановяване на направени разходи за изграждането на съоръжението. Финансирането може да бъде усвоено при изпълнение на предварителни условия, включени в Решението, и при положителна оценка на Европейската комисия за развитието на проекта. „Ай Си Джи Би“ АД е получила одобрение на ЕК за удължаване на периода за усвояване на гранта до 2018 г.

5.3. Бъдещо развитие през 2017 г. по сегменти

• Сегмент „Електрическа енергия“

Най-същественният фактор, който ще окаже значително влияние върху дейността на дружествата от БЕХ Група е предстоящата либерализация на пазара на електрическа енергия в България.

В изпълнение на държавната политика за постигане на пълна либерализация на електроенергийния пазар на България и обединяването му с Вътрешния единен енергиен пазар на Европейския съюз, през 2015 г. БЕХ ЕАД сключи две споразумения за консултантски услуги №№ 52-2015/07.08.2015г (RAS I) и 72-2015/11.12.2015г (RAS II) със Световната Банка (СБ).

Съгласно споразумение RAS I СБ предостави на БЕХ консултантски услуги и предложения за финансово стабилизиране на електроенергийния сектор в страната и предложения за изготвяне на модел за либерализация. През месец декември 2016 г. Световната банка представи окончателния си доклад с предложения за разработване на модел за осъществяване на преход към финансова стабилизация и пазарна реформа на енергийния сектор в Република България.

Резюме на окончателния доклад на Световната банка „Осъществяване на преход към финансова стабилизация и пазарна реформа на енергийния сектор“ бе предоставен за

обществено обсъждане, като същият е качен на сайта на Министерство на енергетиката на следния адрес: <http://www.me.government.bg/bg/discussion-news/me-predlaga-za-obshtestveno-obsajdane-rezyume-ot-doklada-na-svetovnata-banka-osashtestvyavane-na-prehod-k-2387-m268-a0-1.html> и на Портала за обществени консултации на Министерски съвет на следния адрес: <http://www.strategy.bg/PublicConsultations/View.aspx?lang=bg-BG&Id=2532>.

В контекста на предстоящите промени в начина на функциониране на пазара на електрическа енергия в България, пред дружествата от групата на БЕХ ЕАД предстоят поредица от предизвикателства, произтичащи от отварянето на пазара и поставянето на всички участници при пазарни условия. Очакванията на ръководството са либерализацията на пазара да даде положително отражение върху финансовите резултати и върху стабилността на дружествата от групата. Производителите на електрическа енергия от състава на БЕХ Група се характеризират с множество пазарни предимства, произтичащи от разнообразието от продукти, които могат да бъдат предоставени, конкурентни цени и гъвкавост. Отчитайки факта, че към настоящия момент дружествата са осъществявали дейност на регулирания пазар при цени в пъти по-ниски от пазарните, отпадането на тези ангажименти ще им даде възможност да реализират цялата си продукция по пазарни цени, което ще увеличи реализираните приходи от продажби и ще подобри финансовите резултати и цялостното състояние на дружествата и на Групата.

- **Сегмент „Природен газ“**

Основен приоритет пред дейността на Групата в сегмента „Природен газ“ е реализирането на инвестиционните проекти на БЕХ Група. С оглед осигуряването на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ с приоритет се изпълняват проектите за изграждане на междусистемни газови връзки със съседните страни. Това са газовите междусистемни връзки с Румъния, Турция, Гърция и Сърбия, които ще осигурят възможност на страната ни да затвърди позициите си на газов център на Балканите.

„Булгартрансгаз“ ЕАД реализира своята мащабна инвестиционна програма, насочена към модернизация на газопреносната система. В процес на реализация е инвестиционния проект за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“.

Европейската комисия одобри за финансиране на дейности по два от проектите от „общ интерес“ (ПОИ) на „Булгартрансгаз“ ЕАД - за предпроектното проучване за газов хъб „Балкан“ и за дейности по модернизацията на газопреносната система, с които Дружеството кандидатства в рамките на обявената през юни 2016 г. кампания за прием на проектни предложения по програма „Механизъм за свързване на Европа“. За изготвянето на детайлно предпроектно проучване по проекта за Газов Хъб „Балкан“, ЕК

предоставя на „Булгартрансгаз“ ЕАД 920 хил. евро (половината от предвидената обща стойност). Предпроектното проучване ще оцени в детайли търговската и техническата жизнеспособност на проекта, ще определи точният бизнес модел и ще оцени рисковете от изпълнението на проекта, ще даде възможност да се финализира регулаторната рамка и структурата на неговото финансиране. Проучването ще анализира всички макроикономически, социални и екологични аспекти за реализация на концепцията. С резултатите от изследването „Булгартрансгаз“ ЕАД ще може да определи окончателните параметри по проекта, които ще бъдат основа за последващите фази - инженеринг и строителство.

По програмата „Механизъм за свързване на Европа“, ЕК ще предостави съфинансиране и за дейности по проекта „Рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна система“. В рамките на този етап от развитието на ПОИ ще бъдат извършени подготвителни дейности във връзка с подмяната на участъка очистно съоръжение Вълчи дол – кранов възел Преселка, които са част от мерките за рехабилитация на северния полупръстен на националната газопреносна мрежа. Участъкът е с дължина 23 км. и е введен в експлоатация през 1974 г. Прогнозната стойност на подготвителните дейности е 364 хил. евро, от които ЕК предоставя 50% (до 182 хил. евро). В рамките на подготвителните дейности ще бъдат проучени възможните технически решения за подмяната на участъка; ще се извършат инженерно геоложки, хидроложки и други проучвания; ще се разработи подробен устройствен план (ПУП); ще бъде завършен инвестиционния проект. С изпълнението на подготвителните дейности „Булгартрансгаз“ ЕАД ще завърши прединвестиционния етап и ще подготви строителните работи в участъка.

Всички действия са насочени към гарантиране на сигурността на системата и на доставките на природен газ в страната. Дружествата реализират своите инвестиционни проекти в пълно съответствие със заложените основни приоритети в Енергийната стратегия на България.

- **Сегмент „Въглища“**

„Мини Марица-изток“ ЕАД е най-голямото въгледобивно дружество в България. То експлоатира „Източномаришкото лигнитно находище“, което е с продуктивна площ от 240 км.² и е с определящо значение за запазването и гарантирането на електроенергийния баланс в страната.

Отчитайки текущото технологично състояние на рудниците в находището, през периода 2016-2018 г. „Мини Марица-изток“ ЕАД следва да се съсредоточи в навакването с откривката, за да се гарантира сигурността на рудниците.

Друг важен приоритет пред дейността на дружеството е рехабилитацията, модернизирването и подновяване на тежкото минно оборудване, чрез което ще се осигури ефективната експлоатация на находището и ще се гарантират доставките на лигнитни

въглища към централите от района „Марица Изток“.

- **Корпоративно управление**

БЕХ ЕАД ще продължи активно своята дейност по прилагане на ефективни управленски практики в рамките на Групата. Целта на ръководството е да се осигури дългосрочна визия за развитие на дружествата от групата си, която да е в унисон с Енергийната стратегия на България.

Ръководството на БЕХ ЕАД работи в тясно сътрудничество и се ползва от необходимата подкрепа от страна на държавата, представена от Министерът на енергетиката. В процеса на управление на холдинга и неговите дъщерни дружества, всички важни решения, свързани със стратегията на управление и бъдещото им развитие се взимат след като бъдат съгласувани и одобрени от страна на принципала – Министерът на енергетиката.

5.4. Предстоящи съществени сделки

В началото на 2017 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД прие политика по закупуване на квоти за емисии парникови газове. Политиката предвижда холдингът да закупува количествата квоти, които „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД следва да набави във връзка с реализираните емисии на парникови газове в следствие на производствената програма на дружеството. Сделките по покупка на квоти следва да се извършват при възможно най-благоприятните ценови нива, което има за цел оптимизиране на оперативните разходи на централата. След като нужните количества бъдат осигурени, закупените квоти се прехвърлят по сметките на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД в рамките на нормативно установения срок.

6. Събития след края на отчетния период

БЕХ ЕАД

Преобразуване на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД

На 31 януари 2017 г. с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е одобрено вливане на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД в „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по реда на чл. 263т, ал. 2 от Търговския закон. Решението за вливане ще бъде подписано след разрешение от Министъра на енергетиката.

Мерки за финансово стабилизиране на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

С решение по Протокол №5-2017/18.01.2017 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД прие политика за закупуване на квоти за емисии парникови газове. Целта на предвидените действия в Политиката е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да закупи необходимите количества квоти за емисиите парникови газове на „ТЕЦ

Марица Изток 2” ЕАД. По този начин ще се постигне, от една страна оптимизиране на разходите за квоти за емисии парникови газове, чрез закупуване на нужните количества на атрактивни пазарни цени и от друга страна ще се облекчат частично паричните баланси на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, чрез разсроченото изплащане на прехвърлените квоти.

АЕЦ Козлодуй и дъщерните му дружества

Съгласно Решение I.1.1. от Протокол № 9-2017/30.01.2017 г. на СД на БЕХ ЕАД е освободен Жаклен Коен, като член на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, а с Решение I.1.2 за нов член е избран Петьо Иванов. Новото обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 06.02.2017 г.

Национална електрическа компания ЕАД

На 26 януари 2017 г. дъщерно дружество на НЕК ЕАД „Екологична експлоатация на горива и енергетични масла“ ООД е заличено в търговския регистър след проведена процедура по ликвидация в изпълнение на взето решение от съдружниците.

На 10.02.2017 г. в търговския регистър е вписана промяна в Съвета на директорите на НЕК ЕАД, като на мястото на Христо Величков Георгиев е вписан Константин Симеонов Делисивков.

На 14 февруари 2017 г. е приключило търговско дело, съгласно което НЕК ЕАД е осъдено да заплати на „Лукойл енергия и газ България“ сума в размер на 4,040 хил.лв. включително лихви и разноси. Сумата е призната във финансовия отчет като коригиращо събитие. Присъдената сума е платена на 20 март 2017 г.

Булгаргаз ЕАД

С решение на Комисия за енергийно и водно регулиране са утвърдени пределните цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите присъединени към газопреносната мрежа за първо тримесечие на 2017 г. – 280,21 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС и 287,93 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

На 26.01.2017 г. с решение № 7-2017/26.01.2017 г. на Съвета на директорите на Български Енергиен холдинг ЕАД, Стоян Янчев е избран за изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на Булгаргаз ЕАД на мястото на Николай Павлов. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 06.02.2017 г.

Мини Марица-Изток ЕАД

На 20.01.2017 година е сключено Допълнително споразумение №2 между „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Търговска Банка Д“ АД, относно Договор за инвестиционен кредит №МТ-538/08.12.2014 година, като общият лимит на предоставения договор за инвестиционен кредит се намалява до сумата в размер на 2,280 хил.лв. с нов погасителен план, в който усвоената сума е разпределена на деветдесет и шест месечни погасителни вноски, като плащанията е предвидено да се извършват на 20-то число на всеки месец, първата погасителна вноска по главницата ще бъде платена на дата- 20.01.2017 година.

На 21.03.2017 г. в Търговския регистър е вписана промяна в състава на съвета на директорите на дружеството, заличен е Николай Стефанов Диков и е вписан Георги Кръстев Айданлийски.

Българска независима енергийна борса ЕАД

На 2 февруари 2017 г. в търговския регистър към агенцията по вписванията е вписана промяна в съвета на директорите, като на мястото на Нина Томова Чупарова и Вяра Людмилова Маринова са вписани Никола Веселинов Габровски и Деян Красимиров Иванов.

ПЕТЬО ИВАНОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

25.04.2017 г.
гр. София



Допълнителна информация по Приложение №10 на Наредба №2 от 17.09.2003 г. за проспектите за публично предлагане и допускане до търговия на регулирания пазар на ценни книжа и за разкриване на информация.

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 на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година.

В качеството си на финансов холдинг обединяващ енергийни дружества опериращи в различни пазарни сегменти, основните приходи, които Групата реализира могат да бъдат разделени на приходи от продажби на електрическа енергия, природен газ, въглища и други. Подробна информация за тяхната структура е представена в таблицата по-долу

	2016 г.		2015 г.	
	млн.лв.	%	млн.лв.	%
Приходи от продажби на ел. енергия	3,100,689	54.60%	3,671,480	57.53%
Приходи от продажби на природен газ	997,084	17.56%	1,356,556	21.26%
Приходи от продажби на въглища	249,437	4.39%	296,418	4.64%
Други приходи от продажби	1,332,221	23.46%	1,057,679	16.57%
Общо приходи от продажби	5,679,431	100.00%	6,382,133	100.00%

2) Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, 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 емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

Приходите по отделни категории дейности са представени в т. 1 по-горе.

В таблиците по-долу е представена информация за клиенти и доставчици на Групата, за които е изпълнено условието за заемане на дял по-голям от 10 на сто в общия обем на приходите от продажби и оперативните разходи.

Клиент	относителен дял
ЕВН България Електроснабдяване АД	10%
ЧЕЗ Електро България АД	12%

Доставчик	относителен дял
ООО „Газпром Експорт“	14%

3) Информация за сключени големи сделки и такива от съществено значение за дейността на Групата

На 21 април 2016 г. е сключен на договор за кредит (мостово финансиране) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от една страна, като кредитополучател, и Banca IMI S.P.A., клон Лондон, като първоначален кредитодател и главен организатор, Bank of China (Luxembourg) S.A., като първоначален кредитодател и главен организатор, J.P. Morgan Securities plc, като главен организатор и J.P. Morgan Europe Limited като агент в размер на 535 млн. евро. Целта на кредита е предоставяне на средства на НЕК ЕАД за финансиране на просрочените задължения към „Ей И Ес-3С Марица изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, във връзка с предоговарянето на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, както и финансиране на плащания към други производители.

На 2 август 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно втората си емисия еврооблигации в размер на 550 млн. евро. При засилен инвеститорски интерес емисията беше презаписана в размер на над 2 милиарда евро, в следствие на което бе постигната атрактивна цена на финансиране от 4,875%.

4) Информация относно сделките, сключени между емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, 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 емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК 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 емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

Сделки със собственика	2016 г.	2015 г.
	хил.лв.	хил.лв.
Продажби	3	0
Министерство на енергетиката	3	0
Покупки	16,080	22,720
Министерство на енергетиката	16,080	22,720

<i>Сделки със съвместни и асоциирани предприятия</i>	2016 г.	2015 г.
	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
Продажби	154,486	224,021
- Съвместно контролирани	18,984	14,768
- продажби на стоки, услуги, наеми, лихви	18,984	14,768
Трансболкан Електрик Пауър Трейднг С.А - NECO S.A	18,983	14,768
Южен Поток АД	1	0
- Асоциирани предприятия	121,482	194,050
- продажби на стоки, услуги, наеми, лихви	121,482	194,050
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	118,350	176,601
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	62	1,466
ПОД Алианц България АД	1	4,557
ЗАД Енергия	2,954	11,426
ХЕК Горна Арда АД	115	0
- Други свързани лица под общ контрол	14,020	15,203
Покупки	543,916	524,298
- Съвместно контролирани	601	0
- покупка на стоки, услуги, наеми, лихви	601	0
Трансболкан Електрик Пауър Трейднг С.А - NECO S.A	482	0
Южен Поток АД	119	0
- Асоциирани предприятия	541,049	522,650
- покупка на стоки, услуги, наеми, лихви	541,049	522,650
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	485,950	500,680
ПОД Алианц България АД	1,003	1,034
ЗАД Енергия	54,096	20,936
- Други свързани лица под общ контрол	2,266	1,648

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, както и тези на преките дъщерни дружества на холдинга. Възнагражденията им се състоят от текущи заплати и възнаграждения, разходи за социални осигуровки и социални разходи и обезщетения. Информация за тях е представена в таблицата по-долу:

<i>В хиляди лева</i>	2016	2015
Възнаграждения	1,747	1,688
Социални осигуровки	137	171
Социални разходи	298	50
Обезщетения при неизплатен отпуск	0	0
Обезщетения при прекратяване на договор	0	3
Общо	2,182	1,912

5) Информация за събития и показатели с необичаен за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

През 2016 г. няма настъпили събития и показатели с необичаен характер, с изключение на упоменатите по-долу:

На 26.04.2016 г. влязоха в сила подписаните допълнителни споразумения с електроцентралите с дългосрочни договори във връзка с взетия кредит от БЕХ за погасяване на стари задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3. В съответствие със споразумението НЕК ЕАД изплати на централите всички дължими суми към месец април 2016 г. и пое ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3. Ако това условие не бъде спазено от дружеството договореното намаление няма да се прилага до издължаване на просрочените суми. С влизане в сила на допълнителните споразумения бяха намалени цените на разполагаема мощност, която двете централи предоставят на дружеството – съответно с 14% за ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и с 15% за КонтурГлобал Марица изток 3. Ефектът от действието на споразумението през 2016 г. е около 50,000 хил. лв. по-малко разходи за закупена от НЕК разполагаемост.

На 14.06.2016 г. Международният арбитражен съд при Международната търговска камара в Париж постанови решение, с което осъжда „Национална електрическа компания“ ЕАД да заплати на „Атомстройекспорт“ сума в размер приблизително на 539,904,401 евро, 221,274,794 рубли и 11,943,108 долара, в която не са включени дължимите лихви считано от 02.05.2015 г. На 15.07.2016 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД подаде пред Арбитражния трибунал молба за корекция и тълкуване на арбитражното решение.

На 28.09.2016 г. Народното събрание на Република България прие Закон за предоставяне на помощ за изплащане на задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД. Със закона се осигуряват необходимите средства за изплащане от НЕК ЕАД на присъдените по арбитражното решение суми чрез предоставяне на възмездна финансова помощ при изпълнение на следните предварителни условия:

1. Положително решение от Европейската комисия;
2. Подписано споразумение за окончателно уреждане на отношенията между НЕК ЕАД и „Атомстройекспорт“ по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/MHM.

С писмо от 03.10.2016 г. Арбитражният състав уведомява НЕК, че е разгледал исканията му, включително искането за тълкуване на Окончателното Арбитражно решение, и с изключение на четирите искания, за които страните са се съгласили, е решил, че ще бъдат отхвърлени. В резултат на четирите корекции дължимите съгласно арбитражното решение суми са следните: главници и лихви до 14.06.2016 г. в размер на 587,466,167 евро и 246,512,045 рубли и 11,943,108 долара. В сумата не е включена дължимата лихва, считано от 15.06.2016 г., както и разходите за съхранение и поддръжка на ОДЦП.

На 26.10.2016 г. е подписано Споразумение за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/МНМ на Арбитражния съд при Международната търговска камара в Париж между „Национална Електрическа Компания“ ЕАД и „Атомстройекспорт“.

Съгласно Споразумението за окончателно уреждане на отношенията и решението между страните по арбитражно дело ICC Case No18086/GZ/МНМ, сумата на главницата и лихвата, присъдени на АСЕ от Арбитражния трибунал на 14.06.2016 г. в Коригираното решение е на обща стойност 601,617,133 евро.

Съгласно условията на Споразумението за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case No18086/GZ/МНМ, ако НЕК ЕАД заплати пълната сума на главницата и лихвата съгласно коригираното решение в размер на 601,617,133 евро с левова равностойност 1,176,660,837 лв. на или преди 15 декември 2016 г.(след приспадане на доброволното плащане в размер на 5 милиона евро), АСЕ ще се откаже от плащане на натрупаната лихва след 14.06.2016 г.

На 05.12.2016 г. между НЕК ЕАД и Министерство на Енергетиката е подписано Споразумение за предоставяне на възмездна финансова помощ за сума в размер на 601,617,133 евро съгласно, което НЕК ЕАД се задължава да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна помощ в срок от 7 (седем) години еднократно. НЕК ЕАД не заплаща лихви върху получената сума и не предоставя гаранции.

На 08.12.2016 г. сумата по Споразумението в размер на 601,617,133 евро е получена от Министерство на Енергетиката по разплащателна сметка на НЕК ЕАД. На същата дата НЕК ЕАД извърши разплащане към АСЕ по Споразумението за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case No18086/GZ/МНМ на сума в размер на 596,617,133 евро. (след приспадане на доброволното плащане в размер на 5 милиона евро).

6) Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

През 2016 г. няма извънбалансово водени сделки, които да са съществени за Групата.

7) Информация за дялови участия на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, 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.

Подробна информация за инвестициите на дружеството в съвместни и асоциирани предприятия се съдържа в т. 2 от Доклада за дейността за 2016 г.

Финансови активи на разположение за продажба

През 2007 г. дружеството е придобило със собствени средства 6,041 броя акции на TRANSGAZ S.A., Румъния от първично публично предлагане на ценни книжа за увеличение на капитала на компанията. През 2016 г. БЕХ ЕАД е получило дивидент от инвестицията в размер на 68 хил. лв.

8) Информация относно сключените от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППК, 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.

Получено външно финансиране	Кредитополучател	Кредитор	Лихвен процент	Падеж	Остатъчен дълг BGN '000	Гаранция
БЕХ ЕАД					2,057,229	
Облигационна емисия, 2018	БЕХ ЕАД	-	4.25%	2018	981,527	Не
Облигационна емисия, 2021	БЕХ ЕАД	-	4.875%	2021	1,075,703	Не
АЕЦ Козлодуй ЕАД					149,272	
Инвестиционен заем в EUR	АЕЦ Козлодуй ЕАД	ЕВРАТОМ	6m EURIBOR + надбавка 0.079% до 0.13%	2017 - 2021	149,272	Държавна гаранция
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД					85,908	
Инвестиционен заем в JPY	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	ЯБМС	2.43%	2018	79,370	Държавна гаранция
Дългосрочен инвестиционен заем	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	Сосиете Женерал Експресбанк	6m SOFIBOR + 4.674%	2018	6,538	Да
НЕК ЕАД					939,354	
Инвестиционен заем в EUR	НЕК ЕАД	ЕИБ	от 4.026% до 4.844%	2022	46,596	Държавна гаранция
Инвестиционен заем в EUR	НЕК ЕАД	Банк Аустрия Кредитанцалт	3m OeKB и 4.10%	2020	56,575	Да
Инвестиционен заем в EUR	НЕК ЕАД	ИНГ Банк Н.В., Амстердам	6m EURIBOR + 2.95% и 6.3% и 4.75%	2016 - 2021	31,317	Да
Държавен заем	НЕК ЕАД	Република България	Безлихвен	2023	804,866	Не
ММИ ЕАД					2,280	
Инвестиционен заем в EUR	ММИ ЕАД	Търговска банка Д	12 M EURIBOR + 5.1%	2024	2,280	Да

9) Информация относно сключените от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЗК, 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.

Предоставени заеми	Кредитополучател	Лихвен процент	Падеж	Остатъчен дълг BGN '000	Гаранция
АЕЦ Козлодуй ЕАД				17,292	
Инвестиционен заем	ВЕЦ Козлодуй ЕАД	ОЛП + 2.5%	2024	17,292	не
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД				524	
Финансиране на основната дейност	ПФК Берое - Стара Загора ЕАД	ОЛП + 2.5%	2016	524	не
Булгартел ЕАД				1,919	
Инвестиционен заем	Булгартел Скопие ДООЕЛ	4.49%	2017	1,919	не
БЕХ ЕАД				3,086,463	
Финансиране на основната дейност	НЕК ЕАД	4.49%	2024	1,169,271	не
Финансиране на основната дейност	НЕК ЕАД	5.58%	2021	1,089,736	не
Финансиране на основната дейност	НЕК ЕАД	5.03%	2017	30,048	не
Финансиране на основната дейност	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	ОЛП+3.05%	2018	81,118	не
Финансиране на основната дейност	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	4.49%	2015	22,616	не
Финансиране на основната дейност	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	4.49%	2020	61,474	не
Финансиране на основната дейност	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	4.49%	2020	35,611	не
Финансиране на основната дейност	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	5.48%	2020	45,246	не
Финансиране на основната дейност	Мини Марица-изток ЕАД	4.49%	2018	7,065	не
Финансиране на основната дейност	Мини Марица-изток ЕАД	4.49%	2018	22,624	не
Финансиране на основната дейност	Мини Марица-изток ЕАД	4.49%	2018	18,735	не
Инвестиционен заем	Булгартел ЕАД	4.75%	2018	2,905	да
Разсрочени търговски задължения	Топлофикация София ЕАД	3.25%	2035	500,013	да

10) Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период

На 2 август 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно втората си емисия еврооблигации в размер на 550 млн. евро на Ирландската фондова борса. Постъпленията от облигационната емисия се използваха за погасяване на мостовия заем в размер на EUR 535 млн. евро предоставен от Banca IMI S.p.A., London Branch, Bank of China (Luxembourg) S.A. и J.P. Morgan Limited. съгласно подписано споразумение на 21 април 2016 г.

11) Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати

Няма съществени отклонения спрямо публикуваните предварителни отчети в края на месец Януари 2016 г.

12) Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, е предприел или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Групата успешно управлява финансовите си ресурси и погасява задълженията си в срок. Вземанията подлежат на текущ мониторинг и контрол. При констатиране на проблеми при тяхното обслужване се извършва оценка на финансовото състояние и контрагента и се предприемат действия в посока тяхното уреждане на вземанията или тяхното реструктуриране.

13) Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност

Инвестиционните намерения на Групата са насочени основно към реализацията на проекта за междусистемна газова връзка Гърция-България. В тази връзка има предвидена в държавния бюджет на Република България за 2017 г. държавна гаранция в размер на 215 млн.лв., която напълно покрива инвестиционните ангажименти на Групата към проектната компания.

14) Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

През 2016 г. за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дружествата в групата няма настъпили промени в основните принципи на управление по смисъла на Закона за счетоводството.

15) Информация за основните характеристики на прилаганите от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете.

В рамките на Групата финансовото управление и контрол се осъществява чрез система за финансово управление и контрол с цел да се осигури разумна увереност, че целите на холдинга са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на холдинга и сключените договори,
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация,
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите.
- опазване на активите и информацията.

Контролната среда включва:

- лична почтеност и професионалната етика на служителите в холдинга,
- управленска философия и стил на работа,
- организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, йерархичност и ясни правила, права, задължения и нива на докладване,
- политика за управление на човешките ресурси,
- компетентност на персонала.

Политиката за управление на риска има за цел да регламентира общите рамки на процесите по управление на риска. Най-общо тя представлява съвкупност от мероприятия, имащи за цел да намалят опасността от грешки още на етапа на вземане на управленско решение и да минимизират възможните негативни последствия на приетото решение на другите етапи на дейност. Освен това политиката задава основните принципи и практики на изпълнение на процесите по управление на риска. С политиката за управление на риска се идентифицират, оценяват и управляват рисковете в групата, оценява се адекватността и ефективността на системите за финансово управление и контрол в холдинга и дъщерните дружества. Стратегията за управление на риска осигурява:

- Систематично и синхронно прилагане на единен модел за управление на риска в БЕХ ЕАД и дъщерните дружества с обща терминология, правила и процедури;
- Създаване на необходимите предпоставки за успешно протичане на процеса по управление на риска;
- Повишаване на съзнанието за управление на риска и фокусиране върху ключовите рискови области при осъществяване на управленските функции;
- Стимулиране въвеждането и прилагането на адекватни и ефективни контролни механизми;
- Фокусиране вниманието на ръководителите на холдинга и дъщерните дружества върху потенциалните събития, които могат да повлияят негативно върху постигането на стратегическите и оперативните цели, възможните начини за намаляване на негативното им влияние и вероятността от настъпването им;
- Предоставяне на информация за потенциалните събития, за възможните методи за намаляване на негативното им влияние и вероятността за настъпване;

- Идентифициране на рисковете, които могат да засегнат законосъобразното, ефективното, ефикасното и икономичното протичане на дейностите в холдинга и дъщерните дружества;
- Оптимално използване на ресурсите, необходими за осъществяване на дейността на Холдинга и дъщерните дружества;
- Защита на институционалния облик и репутацията на БЕХ ЕАД.

Контролните дейности, включват писмени политики и процедури, създадени да дават разумна отговорност, че рисковете са ограничени в допустимите граници, определени в процеса на управление на риска. Контролните дейности включват:

- процедури за разрешаване и одобряване,
- разделяне на отговорностите по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване, изпълнение, осчетоводяване и контрол,
- система за двоен подпис, която не разрешава поемането на финансово задължение или извършване на плащане без подписите на изпълнителния директор и лицето отговорно за счетоводните записвания,
- правила за достъп до активите и информацията,
- процедури за пълно, вярно, точно и своевременно осчетоводяване на всички операции,
- докладване и проверка на дейностите – оценка на ефикасността и ефективността на операциите,
- процедури за наблюдение,
- правила за управление на човешките ресурси,
- правила за документиране на всички операции и действия, свързани с дейността на холдинга,
- правила за спазване на лична почтеност и професионална етика,
- финансовия контролор извършва предварителен контрол за законосъобразност преди поемане на задължение и извършване на разход в БЕХ ЕАД,

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

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

През 2016 г. за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е направена промяна в състава на Съвета на директорите, като с протоколно решение №Е-РД-21-4 от 9 февруари 2016 г. на Министъра на енергетиката е освободен като член на Съвета на директорите Жаклен Йосиф Коен и е избран за член на Съвета на директорите Петьо Ангелов Иванов с мандата на останалите членове – до 30 юни 2016 г., считано от дата на вписване в Търговския регистър. С Решение на Съвета на директорите, Петьо Ангелов Иванов е избран за Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Промяната е вписана в Търговския регистър на 15 февруари 2016 г. Няма промяна в начина на представяване, както и няма назначен прокурист.

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД

С Протокол № 42-2016/26.07.2016г. по т.І.2 на СД на БЕХ ЕАД членовете на СД на НЕК ЕАД са преизбрани с мандат три години от датата на вписването в Търговския регистър – 05.08.2016 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 20.7.2016 г. с решение по Протокол №38-2016 г./05.07.2016 г. т. І.1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е освободен Димитър Костадинов Ангелов като член на Съвета на директорите и е избран на негово място Иван Тодоров Андреев. С протокол №30/05.07.2016 г. за Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е избран Иван Андреев.

„Мини Марица-изток“ ЕАД

С решение по Протокол №11-2016/01.03.2016 г. по т. І.1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД са преизбрани членовете на Съвета на директорите на ММИ ЕАД с мандат от три години от датата на вписване на решението в Търговския регистър – 12.03.2016 г.

„Булгаргаз“ ЕАД

С решение по Протокол №7-2016/15.02.2016 г. по т. І.1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е освободен като член на Съвета на директорите Петьо Ангелов Иванов и е избран на негово място Николай Ангелов Павлов. С решение по Протокол №СД 201 от 15.02.2016 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД за Изпълнителен директор на „Булгаргаз“ ЕАД е избран Николай Павлов.

„Булгартрансгаз“ ЕАД

С решение по Протокол №18-2016/01.04.2016 г. по т.І.1. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е освободен като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Илия Петров Иванов и е избран на негово място Венцислав Цветков Цветанов. Преизбрани са другите членове на Надзорния съвет Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев. Мандатът на Надзорния съвет е три години от датата на вписването в Търговския регистър-13.05.2016 г.

С решение по Протокол НС №27/04.05.2016 г. на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са преизбрани като членове на Управителния съвет лицата Таня Трендафилова Захариева, Делян Валентинов Димитров и Георги Кирилов Гегов с мандат три години от датата на вписването в Търговския регистър – 10.06.2016 г. С решение по Протокол УС № 140/03.06.2016 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за Изпълнителен директор на дружеството е избран Георги Кирилов Гегов.

„Булгартел“ ЕАД

С решение по Протокол №85-2016/20.12.2016 г. по т. І.1. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД са преизбрани членовете на Съвета на директорите на „Булгартел“ ЕАД с мандат от три години от датата на вписване в Търговския регистър – 27.12.2016 г.

„Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД в ликвидация
С решение по Протокол №44-2016/28.07.2016 г. дейността на ЕОИИТ е прекратена.
Определен е ликвидатор Веселка Георгиева Христова.

17) Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година изплатени от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или произтичат от разпределение на печалбата, включително:

а) получени суми и непарични възнаграждения;

Информацията е представена в т. 4)

б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент;

Няма възникнали през годината условни или разсрочени възнаграждения, както и такива, които се дължат към по-късен момент.

в) сума, дължима от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Няма дължими суми от дружествата в групата за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

18) Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери

Няма информация за договорености, в резултат на които в бъдещ период ще настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящия акционер или облигационери.

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

Подробна информация е представена в т.2.3 от Доклада за дейността за 2016 г.

Допълнителна информация по Приложение №11 на Наредба №2 от 17.09.2003 г. за проспектите за публично предлагане и допускане до търговия на регулирания пазар на ценни книжа и за разкриване на информация.

1) Структура на капитала на дружеството, включително ценните книжа, които не са допуснати до търговия на регулиран пазар в Република България или друга държава членка, с посочване на различните класове акции, правата и задълженията, свързани с всеки от класовете акции, и частта от общия капитал, която съставлява всеки отделен клас.

Капиталът на дружеството се разделя на 3,285,614,457 обикновени налични поименни акции с право на глас и с номинална стойност в размер на 1 лев всяка една. Поименните акции не могат да бъдат заменени с акции на приносител. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Република България. Правата на българската държава като едноличен собственик на капитала се упражняват от министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е органът, овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона или устава.

2) Ограничения върху прехвърлянето на ценните книжа, като ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от дружеството или друг акционер.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е включен в т. нар. „забранителен“ списък за приватизация, съгласно предвиденото списък-приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

3) Информация относно прякото и непрякото притежаване на 5 на сто или повече от правата на глас в общото събрание на дружеството, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.

Едноличен собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава, като правата се упражняват от министъра на енергетиката.

4) Данни за акционерите със специални контролни права и описание на тези права.

Няма акционери със специални контролни права.

5) Системата за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служители на дружеството са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях.

Няма система за контрол при упражняване правото на глас.

6) Ограничения върху правата на глас, като ограничения върху правата на глас на акционерите с определен процент или брой гласове, краен срок за упражняване на правата на глас или системи, при които със сътрудничество на

дружеството финансовите права, свързани с акциите, са отделени от притежаването на акциите.

Няма ограничения върху правата на глас.

7) Споразумения между акционерите, които са известни на дружеството и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

Не е приложимо за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

8) Разпоредбите относно назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава.

Назначаването и освобождаването на членове на Съвета на директорите е от компетентността на едноличния собственик на капитала. Член на Съвета на директорите може да бъде лице, отговарящо на изискванията на чл. 234 и чл. 237 от Търговския закон. В компетентността на едноличния собственик на капитала е инициативата за промяна и допълване на устава на дружеството.

9) Правомощията на управителните органи на дружеството, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството.

Съветът на директорите има утвърдени правомощия, съгласно действащото законодателство.

10) Съществени договори на дружеството, които пораждат действие, изменят се или се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при осъществяване на задължително търгово предлагане, и последиците от тях, освен в случаите когато разкриването на тази информация може да причини сериозни вреди на дружеството; изключението по предходното изречение не се прилага в случаите, когато дружеството е длъжно да разкрие информацията по силата на закона.

Няма подобни договори.

11) Споразумения между дружеството и управителните му органи или служители за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.

Няма подобни споразумения.



БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

31 декември 2016 година

1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Тази декларация за корпоративно управление е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100н, ал. 8 във връзка с ал. 7, т. 1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД, Дружеството) е дружество от обществен интерес по §1, т. 22 от допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството и чл. 2 от Директива 2013/34ЕС на Европейския парламент и Съвета, чиито прехвърляеми ценни книжа са допуснати до търговия на регулирания пазар в държава – членка на Европейския съюз.

БЕХ ЕАД е самостоятелно юридическо лице по българското право, еднолично акционерно дружество, действащо в съответствие с разпоредбите на Търговския закон, правилника за реда за упражняване правата на държавата в търговските дружества с държавно участие в капитала и другите нормативни актове на Република България. Едноличен собственик на капитала, който има всички права на акционер съгласно закона и устава, е българската държава чрез министъра на енергетиката.

Дружеството се управлява по едностепенна система за управление. Съветът на директорите има управителни, представителни и контролни функции.

Дружеството прилага за първи път изискванията за изготвяне на декларация за корпоративно управление към годишния доклад за дейността за 2016 г. Към докладите за дейността от предходни периоди не е имало нормативно изискване за изготвяне на такава декларация.

Независимо от нормативно наложеното изискване за прилагането на Кодекс за корпоративно управление, приемането на такъв стандарт е в резултат на желанието на ръководството за постоянно подобряване на принципите и практиките за корпоративно управление, приети в БЕХ ЕАД. Усилията на изпълнителното ръководство са насочени към прозрачност на работата чрез представяне на своевременна и пълна информация, съобразяване със заинтересованите лица, независимост и предотвратяване на конфликт на интереси.

До сега Дружеството стриктно е спазвало утвърдените принципи и норми на корпоративно управление, заложили в действащите нормативни актове, приложими за неговата дейност. Дружеството и за напред ще продължи стриктно да спазва тези норми и принципи.

Декларацията за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с доклада за дейността. Информация за прилагането на Кодекса за корпоративно управление се намира и на интернет страницата на Дружеството www.bgenh.com.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЦК

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление в редакция от април 2016 г., одобрен от Заместник-председателя на Комисията по финансов надзор по чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК с Решение №461-ККУ от 30.06.2016 г. и приет от Националната комисия за корпоративно управление.

Кодексът се прилага на принципа „спазвай или обяснявай“, т. е. в случай на отклонение ръководството изяснява причините за това.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 2 ОТ ЗППЦК

С решение на Съвета на директорите от 28 февруари 2017 г. е създаден отдел „Вътрешен одит“. Отделът се структурира и започна да функционира след съгласуване на промяната в организационната структура от Министъра на енергетиката.

В устройствените актове на БЕХ ЕАД не е определен броят на дружествата, в които членовете на Съвета на директорите могат да заемат ръководни позиции, както и не е ограничен броят на последователните мандати на независимите членове на Съвета на директорите. Въпреки това се спазват добрите практики, без оформено нормативно изискване, за недопускане на висока концентрация на контролни функции по отделни дружества в едно лице.

Възнагражденията на Съвета на директорите се определят по реда и условията на Правилника за реда за упражняване правата на държавата в търговските дружества с държавно участие в капитала. Не се допускат възнаграждения извън определените в Правилника.

БЕХ ЕАД защитава правата на акционерите, описани в Глава трета от Националния кодекс за корпоративно управление, до колкото няма ограничения в приложението им във връзка с наличието на един акционер – българската държава.

БЕХ ЕАД няма утвърдена политика за разкриване на информацията. Дружеството стриктно спазва изискванията за разкриване на информация по отношение на срок и пълнота съгласно българското законодателство и съгласно указанията на Министъра на енергетиката. Своевременно се оповестява информация по годишните, шестмесечните и тримесечните финансови отчети, доклади за дейността на интернет страницата на Дружеството, в Комисията за финансов надзор, на интернет страницата на Министерство на финансите и на специализираната интернет платформа x3news. На интернет страницата на Дружеството периодично се публикува важна и съществена информация от дейността му.

БЕХ ЕАД няма одобрени правила за отчитане на интересите на заинтересованите лица, но по всички въпроси, които пряко или непряко ги касаят, се извършват съответните съгласувателни процедури.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има емитирани две облигационни емисии на Ирландската фондова борса – 2013 г. и година 2016 г. Комуникацията между облигационерите и БЕХ ЕАД се осъществява чрез лице за връзки с инвеститорите. На интернет страницата на Дружеството и на интернет страницата на Ирландската фондова борса се публикува изискуемата по българското законодателство информация, както и друга важна информация, по преценка на емитента.

ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 3 ОТ ЗППЦК

Подробна информация за системата за вътрешен контрол и системата за управление на рискове, прилагана в Дружеството е представена в т. 15 от Допълнителна информация по Приложение №10 на Наредба №2 от 17.09.2003 г. за проспектите за публично предлагане и допускане до търговия на регулирания пазар на ценни книжа и за разкриване на информация към Годишния индивидуален доклад за дейността на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за 2016 г.

С решение на Съвета на директорите от 28 февруари 2017 г. е създаден отдел „Вътрешен одит“. Отделът ще започне да функционира след получаване на одобрение на решението на Съвета на директорите от Министъра на енергетиката. Вътрешният одит ще подпомага БЕХ ЕАД за постигане на целите си, като:

- Идентифицира и оценява рисковете в БЕХ ЕАД;
- Оценява адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол по отношение на:

- а) идентифицирането, оценяването и управлението на риска от ръководството на БЕХ ЕАД;
- б) съответствието със законодателството, вътрешните актове и договорите;
- в) надеждността и всеобхватността на финансовата и оперативната информация;
- г) ефективността, ефикасността и икономичността на дейностите;
- д) опазване на активите и информацията;
- е) изпълнение на задачите и постигане на целите.

- Дава препоръки за подобряване на дейностите в БЕХ ЕАД.

Основните задачи на отдел „Вътрешен одит“ са да извършва независими, обективни и безпристрастни проверки и анализи в БЕХ ЕАД и в дъщерните търговски дружества, така че да се предостави увереност на ръководството на БЕХ ЕАД за ефективността и ефикасността на системите за управление на риска и вътрешния контрол и корпоративното управление на дъщерните дружества, с изключение на независимите преносните оператори. Дейността по вътрешен одит следва да е фокусирана върху управление на финансово-стопанските дейности, планиране, проекти и инвестиции, кредитиране и др.; управление на човешките, управление на нормативно-правните дейности; управление на информационно-комуникационните дейности, управление на сигурността и др.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 4 ОТ ЗППЦК

4.1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е собственик на икономически свързана група, в която влизат следните преки дъщерни дружества и съвместни предприятия към 31 декември 2016 г.:

<i>В хил. лв.</i>	Държава на учредяване	Дял	Стойност на инвестициите
<i>Дъщерни предприятия</i>			
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	731,313
Булгаргаз ЕАД	България	100%	325,391
Булгартел ЕАД	България	100%	14,501
<i>Обезценка</i>			<u>(8,096)</u>
Булгартел ЕАД, нетно			6,405
НЕК ЕАД	България	100%	1,051,427
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100%	101,716
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100%	75,961
Мини Марица-изток ЕАД	България	100%	65,000
ЕСО ЕАД	България	100%	57,847
ЕОИИТ ЕАД в ликвидация	България	100%	50
БНЕБ ЕАД	България	100%	1,675
ЕИК ЕАД	България	100%	50
<i>Обезценка</i>			<u>(34)</u>
ЕИК ЕАД, нетно			16
Набуко Газ Пайплайн България ЕООД	България	100%	<u>2</u>
			<u>2,416,803</u>
<i>Съвместни предприятия</i>			
Ай Си Джи Би АД	България	50%	16,527
Набуко Газ Пайплайн			
Интернешънъл ООД в ликвидация	Австрия	17.93%	45,598
<i>Обезценка</i>			<u>(45,598)</u>
Набуко Газ Пайплайн			
Интернешънъл ООД в ликвидация, нетно			-
Южен поток България АД	България	50%	<u>223,235</u>
			<u>239,762</u>
<i>Асоциирано предприятие</i>			
ЗАД Енергия	България	0.32%	<u>21</u>
			<u>21</u>
			<u>2,656,586</u>

4.2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

БЕХ ЕАД няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

4.3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

Няма ограничения върху правата на глас.

4.4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета са описани в т. 5.

Едноличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.

4.5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.

Правомощията на членовете на Съвета на директорите са описани в т. 5.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК

Органи на управление на БЕХ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

Дружеството има назначен **Одитен комитет** по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит.

5.1. Едноличен собственик на капитала

5.1.1. Статут

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е Република България. Правата на Държавата като Едноличен собственик на капитала в Дружеството се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал на Дружеството и е органът, овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на Едноличния собственик на капитала съгласно закона или устава.

5.1.2. Компетентност

(1) Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на Дружеството съгласно закона и устава. Едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите.

(2) Едноличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им;
- избира и освобождава дипломирания експерт-счетоводител;
- одобрява годишния счетоводен отчет след заверка от назначения експерт-счетоводител;
- решава издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството, освен в случай на несъстоятелност, и сключва договор с тях;
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;

- определя размера на обезщетението на собствениците на одържавени имоти, което те получават в случаите по чл.18 от ЗППДОБП (отм.) и ЗОСОИ;
- дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи; за наем на недвижими имоти, чиято балансова стойност надхвърля 5% от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции - собственост на Дружеството в други дружества; за сключване на договори за кредит; за сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); за поемане на менителни задължения; за обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; за даване на обезпечение в полза на трети лица; за сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; за съществена промяна в дейността на Дружеството; за съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;
- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- дава разрешение сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, независимо от балансовата им стойност, да се извърши чрез пряко договаряне;
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители в Дружеството;
- добрява бизнес програмата на Дружеството, изготвена от Съвета на директорите;
- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер.
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

5.1.3. Вземане на решения

- (1) Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание - в зависимост от необходимостта. За упражняването на компетентността на общо събрание от Едноличния собственик на капитала не се обявява покана в търговския регистър. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма, като уведомява изпълнителния директор с оглед изпълнението им и му изпраща оригинал на решенията си.
- (2) Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до Едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват Едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.
- (3) За решенията на Едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.
- (4) В случай че Едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения.
- (5) Заявяването за вписване на решенията на Едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване се възлага на изпълнителния директор, който в такъв случай има право еднолично да представлява Дружеството или да упълномощи лице за това.

5.2. Съвет на директорите

5.2.1. Състав

С протоколно решение №Е-РД-18-2/08.07.2016 г. на Министъра на енергетиката е преизбран действащия Съвет на директорите. Мандатът на Съвета на директорите е 30 юни 2019 г. Съставът е, както следва:

Жечо Дончев Станков

Петьо Ангелов Иванов

Живко Димитров Динчев

За представляващ дружеството е избран Петьо Иванов, който е определен за Изпълнителен директор на заседание на Съвета на директорите.

5.2.2. Статут

(1) Съветът на директорите отговаря пред Едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.

(2) Съветът на директорите се състои от 3 до 5 члена – физически лица, избрани от Едноличния собственик на капитала.

(3) Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове (един главен изпълнителен директор и един изпълнителен директор, ако са двама, или един изпълнителен директор, съответно), а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е за срок от 3 години, считано от вписването на Съвета на директорите в търговския регистър, като Съветът на директорите продължава да упражнява компетентността си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата си.

(4) Не може да бъде член на Съвета на директорите физическо лице, което:

- от свое или от чуждо име извършва търговски сделки, сходни с дейността на Дружеството;
- е съдружник в събирателно, командитно или дружество с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- е било член на управителен или контролен орган на дружество, прекратено поради несъстоятелност през последните две години, предхождащи датата на решението за обявяване на несъстоятелността, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- е съпруг или роднина до трета степен по права или по съвзвездна линия, включително и по сватовство на друг член на Съвета на директорите;
- е било осъждано за престъпление от общ характер, включително лишено с присъда или с административно наказание от правото да заема материално отчетническа длъжност;
- е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго търговско дружество с държавно участие в капитала или е свързано лице с управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго търговско дружество с държавно участие в капитала;
- е народен представител, министър, областен управител, заместник областен управител, кмет, заместник - кмет, кметски наместник, секретар на община, председател на държавна агенция, член на държавна комисия, изпълнителен директор на изпълнителна агенция, ръководител на държавна институция, създадена със закон или с акт на Министерски съвет, което има функции във връзка с осъществяването на изпълнителната власт, е изпълнителен директор или член на съвет на Агенцията за приватизация и на Агенцията за следприватизационен контрол;
- заема ръководна или контролна длъжност в политическа партия;
- дължи публични вземания на държавата или община;
- няма висше образование или не отговаря на други изисквания, предвидени в закона.

(5) Дружеството може да има един или двама прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на изискванията, изброени по-горе. Прокурстите ползват и наименованието на

длъжността „заместник-изпълнителен директор“. Прокуристите се назначават от Съвета на директорите по предложение на Изпълнителния директор.

5.2.3. Функции

Съветът на директорите осъществява оперативното управление на Дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазването на Политиките. Той изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на този Устав. Съветът на директорите приема Правилник за своята работа.

5.2.4. Компетентност

(1) Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на съвет на директорите съгласно закона и този устав.

(2) Съветът на директорите:

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
- изготвя бизнес програма на дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година и осигурява изпълнението ѝ;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти;
- решава въпросите, свързани с движението и пазара на капиталовите ценни книжа на Дружеството, облигациите и ценните книжа в граждански оборот, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или които са му делегирани от принципала;
- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори (ако са двама - един за Главен изпълнителен директор) и го овластява да управлява и представлява Дружеството пред трети лица. В случай че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно.
- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон;
- приема Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договор и за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за Дружеството и неговите дъщерни дружества; и отговаря за изпълнението на Политиките;
- прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите в настоящия устав.

(3) С предварителното писмено одобрение на принципала Съветът на директорите може да смени Изпълнителен директор по всяко време, и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

5.2.5. Договори с членове на Съвет на директорите, възнаграждения и разходи

(1) Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размерът на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора и видът и размера на гаранцията, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите.

(2) Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по реда и условията на Правилника за реда за упражняване правата на държавата в търговските дружества с държавно участие в капитала.

(3) Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер на три месечни възнаграждения, определен от Едноличния собственик на капитала. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на Дружеството за освобождаване от отговорност.

(4) При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета на директорите се командирова в чужбина от министъра енергетиката по определени от него ред и условия, съобразно действащата нормативна уредба, а в страната - от Изпълнителния Директор (включително като Изпълнителният Директор се командирова сам за сметка на дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета на директорите, са за сметка на Дружеството.

5.2.6. Статут на изпълнителния член на Съвета на директорите

(1) Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор да управлява и представлява Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния Директор.

(2) Изпълнителния директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни директори, Главният Изпълнителен член на Съвета на директорите представлява дружеството съвместно с другия изпълнителен член или който и да е от прокуристите на Дружеството (ако има избрани такива) и има право при условията на такова съвместно представителство да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки (като могат съвместно да упълномощат едно лице).

(3) Изпълнителния директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, устава, решенията на Едноличния собственик на капитала, Политиките и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Изпълнителния директор решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или настоящия Устав или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

(4) Договорът за управление с Изпълнителния директор член на Съвета на директорите се подписва от Председателя или съответно - от Заместник-председателя на Съвета на директорите. Изпълнителния директор подписва договорите с останалите членове на Съвета на директорите, освен ако представителят на Едноличния собственик на капитала не подпише сам тези договори.

5.2.7. Представяване на Дружеството

Пред всички трети лица БЕХ ЕАД се представява от Изпълнителния директор самостоятелно.

5.3. Одитен комитет

5.3.1. Състав

Одитният комитет на БЕХ ЕАД е назначен с решение по Протокол №Е-РД-21-04/16.02.2015 г. от Министъра на енергетиката. Мандатът на комитета е три години. Одитният комитет на БЕХ ЕАД е в състав:

Надежда Димитрова Сандолова – Председател

проф. д-р Огнян Георгиев Симеонов – Член

Магдалена Георгиева Латева – Член

5.3.2. Статут

Комитетът е постоянен независим наблюдаващ орган, който се отчита за дейността си пред Министъра на енергетиката на Република България, в качеството му на Едноличен собственик на капитала. Той се състои от 3 до 5 членове, единият от които е председател.

5.3.3. Възнаграждение

Възнаграждението на членовете на Одитния комитет се определя от Министъра на енергетиката и е за сметка на БЕХ ЕАД. С протоколното решение за назначаването на действащия Одитен комитет е определено възнаграждение в размер на 80% от възнаграждението на член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

5.3.4. Задължения и правомощия

(1) Без да засяга отговорността на членовете на административните, управителните или надзорните органи, или на други членове назначени от общото събрание на дружеството, одитния комитет има право да изразява мнение, да дава препоръки или предложения до Съвета на директорите във връзка с дейността си.

(2) Комитетът има следните правомощия:

- да наблюдава процеса на финансово отчитане и да представя препоръки или предложения, за да се гарантира неговата достоверност;
- да наблюдава и изразява мнение за ефективността на системите за вътрешен контрол на качеството и управлението на риска, отнасящи се до финансовото отчитане в дружеството, без да нарушава неговата независимост;
- да подготвя и провежда процедурата по избор на независим външен одитор и да препоръчва неговото назначаване;
- да проверява и наблюдава независимостта на задължителния външен одитор или одиторско дружество в съответствие с членове 22, 22а, 22б, 24а и 24б от Директива 2014/56/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, както и с чл.6 от Регламент(ЕС) № 537/2014, и по-специално целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита на дружеството в съответствие с чл. 5 от същия регламент;
- да наблюдава задължителния независим одит на годишните и консолидирани финансови отчети, и по-специално неговото извършване, като взема предвид изискванията на чл.26 от Регламент (ЕС) №537/2014 за гарантиране на качеството на независимия одит;
- да обсъжда допълнителния доклад на независимия одитор преди оповестяване на одиторското мнение в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС)537/2014 на Европейския парламент и Съвета и да прави препоръки и предложения за отстраняване на констатирани значими пропуски в системата за вътрешен контрол и/или счетоводната система на БЕХ ЕАД;
- да информира Съвета на директорите за резултатите от независимия външен одит и да пояснява по какъв начин той е допринесъл за достоверността на финансовото отчитане, както и да пояснява своята роля в този процес.

(3) Във връзка с дейността на дъщерните дружества на БЕХ, Комитетът има право:

- да съгласува със Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, Правилата за работа на одитните комитети на дъщерните дружества на БЕХ ЕАД, както и на техните дъщерни дружества;
- да изисква информация от Одитните комитети на дъщерните дружества във връзка с изпълнението на дейността си, както и при необходимост да информира Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, когато счита, че съществуват факти и обстоятелства, които са от значение за дейността на съответното дъщерно дружество;
- да извършва проучвания в рамките на своите правомощия в съответните структурни звена на БЕХ ЕАД. Проучванията могат да се осъществяват по предложение на всеки член на Комитета.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗПЗК

Съветът на директорите се назначава с протоколно решение от Министъра на енергетиката. При избор на нови членове на Съвет на директорите се спазва принципа на компетентност на кандидатите с естеството на дейността на Дружеството.

**Годишен консолидиран доклад за плащанията
към правителства**

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2016 г.



**Български
Енергиен
Холдинг**

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства за 2016 г.

Настоящият консолидиран доклад за плащанията към правителства е изготвен в съответствие в предвиденото в чл. 58 от Закона за счетоводството, според който предприятията майки, които извършват дейност в областта на добиваната промишленост или дърводобива от девствени гори и които са задължени да съставят консолидирани финансови отчети, задължително съставят и консолидиран доклад за плащанията към правителства в съответствие с изискванията на раздел V от Закона за счетоводството.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е компания-майка, в структурата на която е включено и дружеството „Мини Марица-изток“ ЕАД. „Мини Марица-изток“ ЕАД извършва дейност в областта на добиваната промишленост, КИД 2008 05.20 Добив на кафяви и лигнитни въглища.

1. Плащания по договор за концесия

Съгласно Решение №655 от 13 юли 2005 г. на Министерски съвет (обн. в ДВ бр. 61 от 26 юли 2005 г.) на „Мини Марица-изток“ ЕАД е предоставена концесия за добив на подземни богатства в „Източномаришки въглищен басейн”. Концесионният договор е подписан на 11 август 2005 г. между концедента – Министерски Съвет на Република България и концесионера – „Мини Марица-изток“ ЕАД. Съгласно предвиденото в чл.36.2 от Договора, същият влиза в сила от датата на прехвърляне на собствеността върху акции на Концесионера по договор за приватизационна продажба.

Съгласно договора, на „Мини Марица-изток“ ЕАД се предоставя изключителното право да извършва разработване и добив на въглища от находището – „Източномаришки въглищен басейн” в рамките на концесионната площ и да придобива добитите въглища.

Добива на въглища от находището се осъществява чрез открит добив в рамките на концесионната площ, включително транспорт и продажба на добитите въглища при следните условия:

- рамки на концесионната площ – 473,685,540.87 квадратни метра;
- срок за добив 35 години, като срокът започва да тече от датата на влизане в сила на Договора. Договорът е с опция да бъде продължен за още 15 години, при условие, че добивът продължава в търговски количества и ако в находището има доказани запаси и Концесионерът поиска писмено такова продължение.

През 2016 г. от страна на „Мини Марица-изток“ ЕАД са заплатени концесионни вноски към Министерството на енергетиката в размер на 56,828 хил. лв., представляващи концесионни задължения по години, както следва:

- 2013 год. -11,895 хил. лв.
- 2014 год. -17,095 хил. лв.
- 2015 год. -20,294 хил. лв.
- 2016 год. - 7,544 хил. лв.

Размерът на дължимата концесионна такса за второто шестмесечие на 2016 г. е 8,273 хил. лв., дължими до 31 януари 2017 г. е изплатена в определения по договор срок.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства за 2016 г.

2. Платени данъци

Заплатените средства за корпоративен данък към на ТД „Големи данъкоплатци и осигурители“ на НАП София от страна на „Мини Марица-изток“ ЕАД през 2016 г. са в размер на 6,263 хил. лв., представляващи:

- 5,663 хил. лв. - корпоративен данък по годишна данъчна декларация за 2015 г.;
- 600 хил. лв. - авансови вноски корпоративен данък, разпределени през 2016 г. на равни месечни вноски по 50 хил. лв.

3. Плащания по проект с Община Раднево

Между „Мини Марица-Изток“ ЕАД, Община Раднево и Археологически музей „Марица–изток“ е сключен договор за финансиране и извършване на спасителни археологически проучвания на 1 юли 2016 г. По договора е направено първо авансово плащане в размер на 60% от договорената сума - 160 хил. лв., а след това и окончателно плащане в размер на 106 хил. лв. Общата сума изплатена по този договор възлиза на 266 хил. лв.

Към Археологически музей „Марица изток“ е изплатено и задължение по договор за 2015 г. в размер на 46 хил. лв.

Общата сумата на извършените плащания през 2016 г. от страна на „Мини Марица-изток“ ЕАД възлиза на 312 хил. лв.

Докладът за плащанията към правителства е изготвен на 25 април 2017 г. и одобрен от Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на 16 май 2017 г.

ПЕТЬО ИВАНОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД



25.04.2017 г.

гр. София

**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на „БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД („Дружество - майка“) и нейните дъщерни дружества („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2016 г., консолидирания отчет за печалбата или загубата и консолидирания отчет за всеобхватния доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният консолидиран финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти консолидираното финансово състояние на Групата към 31 декември 2016 г. и нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните парични потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Групата е сключила споразумение за изграждане на атомна електроцентрала, оповестено в приложение 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет. Правителството на Република България е взело решение за прекратяване изграждането на тази ядрена електроцентрала и с решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя това решение. Към 31 декември 2016 г. общата стойност на имоти, машини и съоръжения, отнасящи се до проект Белене възлиза на 2,186,642 хил. лв. (31.12.2015г: 1,391,177 хил. лв.), от които активи в процес на изграждане 2,101,721 хил. лв. (31.12.2015 г.: 1,305,948 хил.лв.). В стойността на активите в процес на изграждане, свързани с проект Белене е включен актив - оборудване с дългосрочен цикъл на производство в размер на 795,776 хил. лв., признат във връзка с решение на Арбитражния трибунал от 14 юни 2016 г. Групата не е в състояние да направи надеждна оценка на признатите активи, свързани с прекратения проект, поради неяснота относно възможните алтернативи за неговата реализация и съответно в консолидирания финансов отчет към 31 декември 2016 г. не е призната загуба от обезценка на активите, както и провизии за възможни бъдещи задължения на Групата, свързани с изграждането на атомната електроцентрала Белене. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на посочените по - горе активи на Групата и пълнотата на признатите задължения, свързани с този

проект, съответно ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими някакви корекции на тези суми и техният ефект върху консолидирания финансов отчет към 31 декември 2016 г.

2. За оповестените в приложение 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет, активи в процес на изграждане с балансова стойност 45,794 хил. лв. към 31 декември 2016 г. (31 декември 2015 г.: 37,793 хил. лв.) не са предприети действия за осигуряване на финансиране за довършването им. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези активи, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно стойността им и да определим дали са необходими корекции в размера на тези активи и евентуалната стойност за обезценка към 31 декември 2016 г.

3. Към 31 декември 2016 г. Групата отчита търговски вземания от електроснабдителни предприятия в размер на 57,180 хил. лв. и от други контрагенти 19,270 хил. лв. (приложение 22 „Търговски и други вземания“) и търговски задължения към електроснабдителни предприятия и други контрагенти в размер на 95,784 хил. лв. (приложение 34 „Търговски и други задължения“), които не са потвърдени от контрагентите, и за които ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за представените стойности и за това дали са необходими някакви корекции на балансовата им стойност към тази дата.

4. Така както е оповестено в приложение 4.24 „Провизии - Провизия за извеждане на ядрени съоръжения“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2016 г., дейността на Групата поражда необходимост от извършване на разходи в бъдеще за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Групата би следвало да признае провизия за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения, и отделен актив за правата ѝ да получи възстановяване на направените разходи в случай, че той може да се измери надеждно. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим с достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2016 г.

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

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на консолидирания финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпросите, описани 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.

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>1. Дълг, представяне и оповестяване Емитирани облигации (2,057,229 хил. лв.), изисквания за спазване на дългови ковенанти Приложение 29 към консолидирания финансов отчет</p> <p>Въз основа на нашето разбиране за дейността на Групата ние идентифицирахме като ключов одиторски въпрос, емитираните дългови ценни книжа (облигации) и спазването на финансовите ковенанти, свързани с тях.</p> <p>Емитираните облигации са ключов въпрос за нашия одит, тъй като дългът представлява 34% от пасивите на Групата. Освен това, съгласно поетите ангажменти пред инвеститорите по двете облигационни емисии при нарушение (неизпълнение) на ковенантите Български Енергиен Холдинг ЕАД и дъщерните му дружества не могат да привличат външно финансиране докато не възстановят тези съотношения и по специално:</p> <p>(1) съотношението на покритие на EBITDA (EBITDA Coverage Ratio), изчислено като консолидираната EBITDA за последния период, за който има изготвени консолидирани финансови отчети на Емитента, разделена на финансовите разходи за същия период, е по-малко от 4:1;</p> <p>(2) консолидираното съотношение на</p>	<p>В тази област нашите одиторски процедури включиха:</p> <ul style="list-style-type: none">• Ние прегледахме вътрешните правила и подкрепящите документи, свързани с поемането на задълженията и рефинансиране на получения банков заем чрез пласираната на 2 август 2016г. облигационна емисия;• Преизчисления на първоначалното признаване и последващо оценяване на дълга по амортизирана стойност, с помощта на ефективния лихвен процент;• Ние прегледахме проспектите и обърнахме особено внимание на условията по ковенантите и случаи на неизпълнение;• Оценка на счетоводната политика и счетоводното третиране при определението за финансови разходи и на адекватното изчисление на ковенантите, в съответствие с условията в проспектите;• Предвид значимостта на печалбата преди лихви, данъци и амортизации (EBITDA) в изчисленията на ковенантите, ние обърнахме особено внимание на правилното класифициране на елементите в печалбата преди лихви, данъци и амортизации, както и на специфични и извънредни елементи, включени в коригираната печалба преди

<p>задлъжнялост (Consolidated Leverage Ratio), изчислено като консолидирания дълг на Емитента за последния период, за който има изготвени консолидирани финансови отчети, намалени с балансовата стойност на паричните наличности на Емитента към същият период, разделени на консолидираната EBITDA за същия период, е повече от 4.5:1.</p>	<p>лихви, данъци и амортизации (EBITDA);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Направен е преглед за пълнота и адекватност на оповестяванията в консолидирания финансов отчет по отношение на представянето на дълга. Оповестяванията са включени в приложение 29 към консолидирания финансов отчет.
<p>2.Провизии за възстановяване и рекултивация на нарушени терени, в резултат на извършване на минни дейности Приложение 4.24, Приложение 4.27, Приложение 32 от консолидирания финансов отчет</p> <p>Групата, чрез дъщерното си дружество „Мини Марица - изток“ ЕАД има задължение съгласно сключен концесионен договор и съгласно действащото законодателството за възстановяване и рекултивация на нарушени терени в резултат на извършваните минни дейности.</p> <p>Сумите на оценените задължителни разходи за мероприятия по рекултивация са съществени, също така измерването на очакваните изходящи парични потоци е трудно за определяне и оценка и е свързано с редица несигурности, включително и поради дългия времеви хоризонт. Поради тези причини оценката на начислените провизии и признатите задължения в консолидирания финансов отчет на Групата, предполага множество преценки, допускания и специфични изчисления. Затова ние сме определили този въпрос като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>В тази област нашите одиторски процедури включиха:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Преглед и оценка на приетата методика за изчисление на провизията и на използваните предположения, на които се базират изчисленията; • Запитвания за точността на данните към външни консултанти, отговорни за разработването на плановете за експлоатация на мината; • Потвърждение на данните, използвани за изчислението от различни специалисти на дъщерното дружество; • Проследяване на последователността в използвания оценъчен модел за предходни и текущия периоди; • Преглед на пълнотата и адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет относно начислената провизия (приложения 4.24, 4.27 и 32 от консолидирания финансов отчет).

Обръщане на внимание

1. Ние обръщаме внимание на приложение 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет, където е оповестено, че към 30 юни 2015 г. Групата е извършила преглед на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения според счетоводната си политика, използвайки лицензиран независим оценител. Към 31 декември

2016 г., съобразно изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“ е извършен преглед за обезценка, при който не са установени съществени изменения. Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която тя оперира, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

2. Към 31 декември 2016 г. Групата експлоатира имоти и съоръжения, оповестени в приложение 19 „Имоти, машини и съоръжения“, с балансова стойност в размер на 916,703 хил. лв., които попадат под регулацията на Закона за водите и са публична държавна собственост. Законът предвижда отделно стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял или от търговски дружества, чийто капитал е собственост на други търговски дружества с държавно участие.

3. Обръщаме внимание на оповестеното в приложение 19 „Имоти, машини и съоръжения“, относно земи и сгради с балансова стойност 25,914 хил. лв., за които към 31 декември 2016 г. Групата няма безспорно право на собственост и които са в процедура по издаване на актове за собственост.

4. Обръщаме внимание на оповестеното в приложение 40 „Ангажименти и условни задължения“, във връзка с ангажименти на Групата по концесионен договор за разработване и добив на въглища. Задължението за финансово обезпечаване на разходите съгласно разпореждане на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма от 2010 г. се реализира чрез заделяне на средства по специални гаранционни сметки, които могат да бъдат използвани единствено и само за целта за която са предназначени. Към 31 декември 2016 г. Групата не е заделила средства в доверителна гаранционна сметка.

5. Обръщаме внимание на приложение 40.1 „Процедури на Европейската комисия срещу Български Енергиен Холдинг ЕАД и дъщерните му дружества“ към консолидирания финансов отчет, по отношение на дело COMP/V1/AT.39849 – VEN gas относно евентуално нарушение на чл. 102 от Договора за функциониране на Европейския съюз (ДФЕС), което описва развитието на производството и предприетите действия от страна на Групата.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на тези въпроси.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от консолидиран доклад за дейността, в т.ч. декларация за корпоративно управление и консолидиран доклад за плащанията към правителствата, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва консолидирания финансов отчет и нашия одиторски доклад, върху него, която получихме преди датата на нашия одиторски доклад.

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

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

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ въпроси от 1 до 5 по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно оценката на активи и задължения, свързани с прекратения проект АЕЦ Белене, оценката на други активи в процес на изграждане с балансова стойност 45,794 хил. лв., оценката на провизията за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация и свързаните с нея вземания, съществуването на търговски вземания в размер на 76,450 хил. лв. и търговски задължения в размер на 95,784 хил. лв. към 31 декември 2016 г. Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с тези въпроси съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

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

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

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

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

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в консолидирания финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният финансов отчет представя

основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

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

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

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставят за докладване Законът за счетоводството и Законът за публичното предлагане на ценни книжа

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на консолидирания доклад за дейността, декларацията за корпоративно управление на Групата и консолидирания доклад за плащанията към правителствата, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС), издадени на 29.11.2016 г./утвърдени от нейния Управителен съвет на 29.11.2016 г. 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 становища 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. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет.
- б) Консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) В декларацията за корпоративно управление на Групата за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е представена изискваната от чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация.
- г) Консолидираният доклад за плащанията към правителството за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е предоставен и изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 във връзка с чл. 100 н, ал. 8, т. 3 и 4 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя работи, по наше мнение, описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Групата във връзка с процеса на финансово отчитане, което е част от консолидирания доклад за дейността (като елемент от съдържанието на декларацията за корпоративно управление) и информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане, не съдържат случаи на съществено неправилно докладване.

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

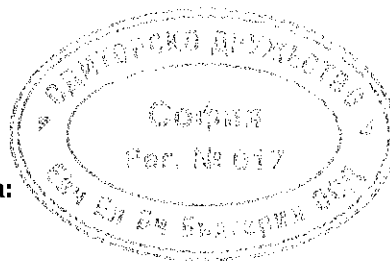
Управител:

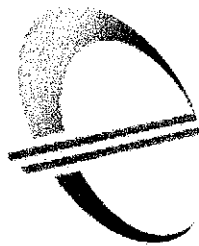
Васка Гелина

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Милена Христова

17.05.2017г.





**Български
Енергиен
Холдинг**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 декември 2016 година

КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

	Бележки	2016 г.	2015 г.
		хил. лв	хил. лв
Приходи от продажби	7	5,679,431	6,382,133
Други оперативни доходи от дейността	8	392,726	304,380
		6,072,157	6,686,513
Отчетна стойност на продадените природен газ електрическа енергия и други текущи активи	9	(3,407,913)	(4,019,193)
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство		16,069	24,274
Разходи за придобиване на имоти машини и съоръжения по стопански начин		22,832	13,776
Разходи за материали	10	(293,478)	(319,882)
Разходи за външни услуги	11	(355,486)	(300,456)
Разходи за амортизация	19,20	(600,405)	(585,626)
Обезценка на имоти машини и съоръжения	19,20	-	(5,437)
Разходи за персонала	12	(778,974)	(783,220)
Начислена/възстановена обезценка	22	(114,458)	(21,822)
Разходи за емисия на парникови газове и провизии	32	(74,966)	(184,819)
Нетни разходи, свързани с Арбитражно решение по проект АЕЦ „Белене“	14	(159,270)	-
Други оперативни разходи	13	(318,430)	(311,542) *
Оперативна печалба/(загуба)		7,678	192,566
Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия	21	35,928	45,920
Финансови приходи	15	11,734	36,574
Финансови разходи	16	(123,502)	(87,379)
Печалба/(загуба) преди данъци		(68,162)	187,681
Разход за данък върху дохода	17	(10,126)	(20,483)
Печалба/(загуба) за годината от продължаващи дейности		(78,288)	167,198
Печалба/(загуба) /за годината от преустановени дейности	27	745	(30,171)
Печалба/(загуба) за годината		(77,543)	137,027 *
Печалба/(загуба) за годината полагаща се на:			
Акционера на компанията майка		(77,623)	136,971 *
Неконтролиращото участие		80	56
		(77,543)	137,027

	18	лв.	лв.
Доход на акция			
От продължаващи дейности		(0.024)	0.055
От преустановени дейности		0.000	(0.010)
Общо		(0.024)	0.045

* преизчислен, рекласифициран

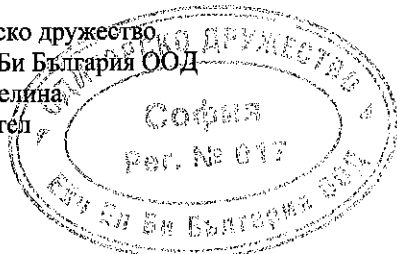
 Петьо Иванов
Изпълнителен директор

 Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 април 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 16 май 2017 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

 Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Васка Гелина
Управител

 Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:
Милена Христова
Регистриран одитор отговорен за одита
17.05.2017
"Ейч Ел Би България" ООД
H E B Bulgaria Ltd.
Управител:..... Регистриран одитор:.....

КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Бележки	2016 г.	2015 г.
	хил. лв	хил. лв
Печалба/(загуба) за периода	(77,543)	137,027
Друг всеобхватен доход:		
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	19 16,743	1,688,867
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	31 (17,851)	(30,449)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	23 110	(165,840)
	(998)	1,492,578
<i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности		1 -
Печалба /(загуба) от финансови активи, на разположение за продажба	25 35	47
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата	23 (3)	(5)
	33	42
Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия		
<i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Хеджиране на паричен поток, нетно от данъци		5,731
Печалба /(загуба) от финансови активи, на разположение за продажба		(45)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата		(573)
	5,113	4,707
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи		(32)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		3
	(29)	(288)
Друг всеобхватен доход за за периода, нетно от данъци	4,119	1,497,039
Общ всеобхватен доход за годината	(73,424)	1,634,066
Общ всеобхватен доход за годината полагаща се на:		
Акционера на компанията майка	(73,504)	1,634,010
Неконтролиращото участие	80	56
	(73,424)	1,634,066

* преизчислен, рекласифициран

Петьо Иванов
Изпълнителен директор

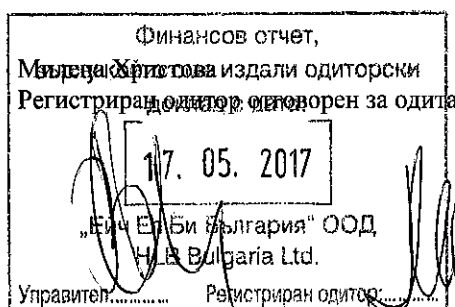
Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 април 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 16 май 2016 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Васка Гелина
Управител



КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31 декември 2016 г.

	Бележки	31 декември	31 декември	1 януари
		2016 г.	2015 г.	2015 г.
		хил. лв	хил. лв	хил. лв
АКТИВИ				
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	19	13,705,798	13,091,504	11,597,125
Нематериални активи	20	25,314	23,487	24,107
Инвестиционни имоти		520	-	-
Инвестиции в съвместни, асоциирани и други предприятия	21	357,206	370,492	357,057
Търговски и други вземания	22	487,586	588,524	226,827
Отсрочени данъчни активи	23	102,424	98,375	84,267
Сума на нетекущите активи		14,678,848	14,172,382	12,289,383
Текущи активи				
Материални запаси	24	675,937	685,441	753,882
Търговски и други вземания	22	803,084	1,482,782	1,965,062
Вземания от свързани лица	35	20,434	264,242	132,589
Надвнесен данък върху дохода		5,480	1,832	4,106
Финансови активи на разположение за продажба	25	765	730	684
Парични средства и краткосрочни депозити	26	1,015,987	833,111	404,305
Активи на група класифицирана като държана за продажба	27.2	17,284	-	-
Сума на текущите активи		2,538,971	3,268,138	3,260,628
ОБЩО АКТИВИ		17,217,819	17,440,520	15,550,011

* преизчислен, рекласифициран

 Петьо Иванов
Изпълнителен директор

 Мариета Великова
Главен счетоводител

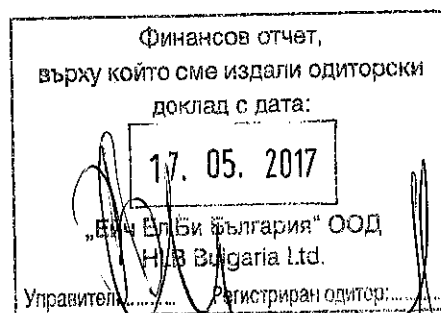
Дата на съставяне: 25 април 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 16 май 2017 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

 Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

 Васка Гелина
Управител

 Милена Христова
Регистриран одитор отговорен за одита


**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
(ПРОДЪЛЖЕНИЕ)**

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Бележки	31 декември	31 декември	1 януари	
	2016 г.	2015 г.	2015 г.	
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	
Собствен капитал и пасиви				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	28.1	3,285,614	3,188,168	2,948,723
Други резерви	28.2	2,540,531	2,528,065	2,490,399
Резерви от преценка до справедлива стойност	28.3	1,865	1,878 *	1,768 *
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	28.4	6,687,767	6,691,367	5,180,121
Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност	28.5	(7)	(8)	(8)
Резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи	28.6	(93,465)	(77,370)	(49,678)
Резерв от хеджиране		(19,983)	(25,141)	(29,779)
(Натрупана загуба)/неразпределена печалба		(1,177,273)	(993,618) *	(862,208) *
Собствен капитал на акционера на компанията майка		11,225,049	11,313,341	9,679,338
Неконтролиращо участие		428	348	292
Общо собствен капитал		11,225,477	11,313,689	9,679,630
Нетекущи пасиви				
Заеми и финансов лизинг	29	2,277,275	1,337,797	1,470,260
Отсрочени данъчни пасиви	23	703,002	727,765	576,520
Отсрочени финансираня	30	380,439	359,734	318,825
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	31	165,796	137,231	113,712
Провизии	32	99,962	105,116	87,873
Приходи за бъдещи периоди	33	125,049	131,358	78,828
Търговски и други задължения	34	222,517	238,543	241,547
Задължения към свързани лица	35	815,569	16,267	21,976
Сума на нетекущите пасиви		4,789,609	3,053,811	2,909,541
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	34	813,161	2,046,436 *	2,201,884 *
Задължения към свързани лица	35	63,923	591,902	406,347
Заеми и финансов лизинг	29	151,915	231,143	207,737
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	31	15,090	26,531	23,976
Провизии	32	123,330	159,685	108,193
Приходи за бъдещи периоди	33	4,959	1,179	1,587
Отсрочени финансираня	30	16,294	10,288	7,953
Задължение за данък върху дохода		3,186	5,856	3,163
Пасиви на група класифицирана като държана за продажба	27.2	10,875	-	-
Сума на текущите пасиви		1,202,733	3,073,020	2,960,840
Обща сума на пасивите		5,992,342	6,126,831	5,870,381
Общо собствен капитал и пасиви		17,217,819	17,440,520	15,550,011

*преизчислен, рекласифициран

Петьо Иванов

Изпълнителен директор

Мариета Великова

Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 април 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 16 май 2017 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

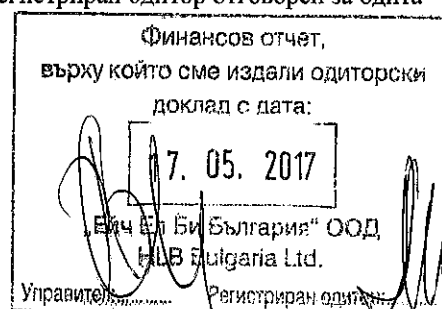
Васка Гелина

Управител



Милена Христова

Регистриран одитор отговорен за одита

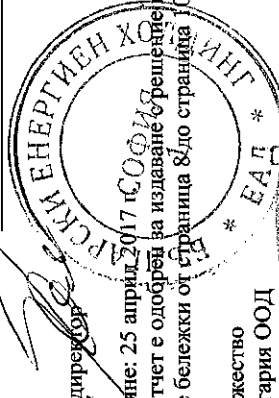


КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

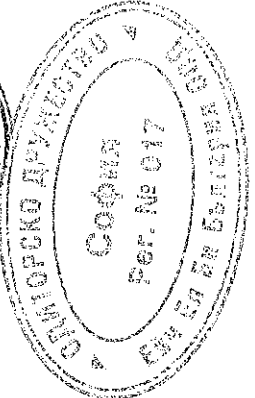
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
В хилйди лева												
Салдо на 1 януари 2016 г.	3,188,168	2,528,065	1,878	6,691,367	(8)	(77,370)	(25,141)	(993,618)	11,313,341	348	11,313,689	
Разпределение на дивиденди	-	-	-	-	-	-	-	(14,752)	(14,752)	-	(14,752)	
Сделки с едноличния акционер	-	-	-	-	-	-	-	(14,752)	(14,752)	-	(14,752)	
Печалба/Загуба за периода	-	-	-	-	-	-	-	(77,623)	(77,623)	80	(77,543)	
Друг всеобхватен доход	-	-	(13)	15,068	1	(16,095)	5,158	-	4,119	-	4,119	
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	(13)	15,068	1	(16,095)	5,158	(77,623)	(73,504)	80	(73,424)	
Увеличение на капитала за сметка неразпределена печалба	97,446	-	-	-	-	-	-	(97,446)	-	-	-	
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	(18,668)	-	-	-	18,668	-	-	-	
Разпределение на печалба към резерви	-	12,466	-	-	-	-	-	(12,466)	-	-	-	
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	-	(36)	(36)	-	(36)	
Салдо на 31 декември 2016 г.	3,285,614	2,540,531	1,865	6,687,767	(7)	(93,465)	(19,983)	(1,177,273)	11,225,049	428	11,225,477	

Петьо Иванов
Изпълнителен директор

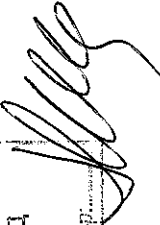


Дата на съставяне: 25 април 2017 г.
Финансовият отчет е одобрен за издаване и решен е на Съвета на директорите на 16 май 2017 г.
Пояснителните белетки от страница 8 до страница 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Васка Гелина
Управител



Финансов отчет,
въздух който сме издали одиторски доклад с дата:
17.05.2017
"Ейч Ел Би България" ООД
HCBulgaria Ltd.
Управител: Регистриран одитор



**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
(ПРОДЪЛЖЕНИЕ)**

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

	Акционерен капитал		Резерви от преоценъчен капитал		Резерви от преоценъчен капитал до резерв на други сиревелива нефинансови активи		Резерв от преизчисление преоценка на на планове с чуждестранна дефинирани доходи		Резерв от Неразпределена печалба акционера на компанията		Общо собствен капитал на лирашо участие		Общо собствен капитал	
	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв	Хил. лв
Салдо на 1 януари 2015 г.	2,948,723	2,490,399	(28,148)	5,180,043	(8)	(49,463)	-	(553,952)	9,987,594	292	9,987,886			
Промени в началните салда поради промяна в счетоводна политика, грешки	-	-	29,916	78	-	(215)	(29,779)	(308,256)	(308,256)	-	(308,256)			
Салдо на 1 януари 2015 г. (преизчислено)	2,948,723	2,490,399	1,768	5,180,121	(8)	(49,678)	(29,779)	(862,208)	9,679,338	292	9,679,630			
Печалба/Загуба за периода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Увеличение на капитала за сметка неразпределена печалба	239,445	-	-	-	-	-	-	136,971	136,971	56	137,027			
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	(8,735)	-	-	-	-	(239,445)	-	-			
Разпределение на печалба към резерви	-	37,669	-	-	-	-	-	(27,690)	4,638	-	1,497,039			
Други изменения в собствения капитал	-	(3)	-	-	-	(2)	(2)	-	(7)	-	(7)			
Салдо на 31 декември 2015 г.	3,188,168	2,528,065	1,878	6,691,367	(8)	(77,370)	(25,141)	(993,618)	11,313,341	348	11,313,689			

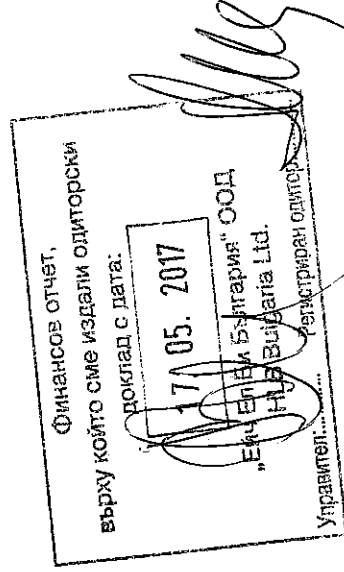
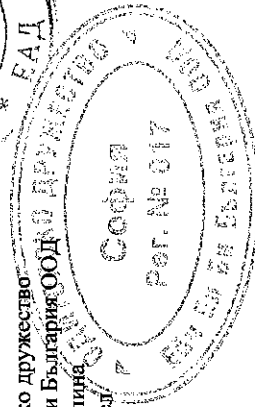
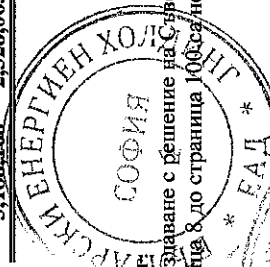
Петьо Иванов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 април 2017 г.
Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 16 май 2017 г.
Пояснителните бележки от страници 8 до страници 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Енч Ел Би България ООД "Аудитори"
Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор отговорен за одита



КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

	Бележки	2016 г.	2015 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от продажби, в т.ч.:		5,867,535	6,017,618
<i>Постъпления от продажби на електроенергия</i>		3,728,853	3,934,046
<i>Постъпления от продажби на природен газ и съпътстващи услуги</i>		1,431,033	1,791,148
<i>Постъпления от продажба на лигнитни въглища</i>		630,505	213,060
<i>Постъпления от други продажби</i>		77,144	79,364
Постъпления от фонд „Сигурност на енергийната система”		290,714	183,200
Плащания към доставчици		(4,770,702)	(3,990,950)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(798,957)	(786,488)
Плащания към държавни фондове		(125,084)	(100,556)
Платени лихви		(65,382)	(61,364)
Плащания на такси, комисионни и други		(63,873)	(6,958)
Други плащания, нетно, в т.ч.:		(1,736,924)	(309,150)
<i>Платен данък върху дохода</i>		(45,488)	(42,128)
<i>Плащания към държавния бюджет</i>		(440,171)	(334,187)
<i>Други плащания за оперативна дейност</i>		(1,251,265)	67,165
Нетен паричен поток от продължаващи дейности		(1,402,673)	945,352
Нетен паричен поток от преустановени дейности	27		(15)
Нетни парични потоци от оперативната дейност		(1,402,673)	945,337
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Плащания за имоти, машини и съоръжения и нематериални активи		(429,399)	(404,606)
Придобиване на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал			(10,268)
Придобиване на дъщерни предприятия, нетно от получените парични средства		8	-
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		526	5,705
Получени лихви		3,880	2,369
Получени дивиденди и други постъпления от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал		16,873	10,037
Финансирания на нетекущи активи		26,350	-
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		(381,762)	(396,763)
Парични потоци от финансова дейност			
Емитиране на облигационна емисия от компанията майка	29	1,055,494	-
Постъпления от заеми		1,285,993	628,437
Постъпления от заеми от правителството		1,176,661	-
Изплатени заеми		(1,523,420)	(753,128)
Изплатени дивиденди	18	(14,752)	-
Постъпления от операции с финансови инструменти		(12,054)	4,988
Нетни парични потоци от финансова дейност		1,967,922	(119,703)
Прекласифицирани парични средства и еквиваленти		(611)	(65)
Нетно изменение на паричните средства		182,876	428,806
Парични средства на 1 януари		833,111	404,305
Парични средства на 31 декември	26	1,015,987	833,111

 Петьо Иванов
Изпълнителен директор

 Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 април 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 16 май 2017 г.

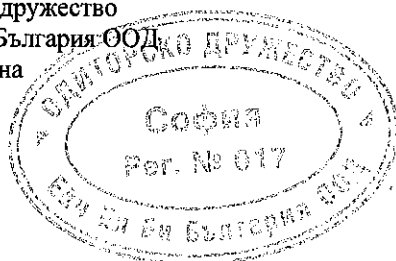
Пояснителните бележки от страница 8 до страница 100 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител


 Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
Милена Христова доклад с дата:
Регистриран одитор отговорен за одита

17. 05. 2017

 „Ейч Ел Би България” ООД
HCB Bulgaria Ltd.

Управител:..... Регистриран одитор:.....

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

1. Корпоративна информация

Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и неговите дъщерни дружества („Групата“) за годината, приключваща на 31 декември 2016 г., е одобрен за издаване съгласно решение на Съвета на директорите с Протокол №39-2017/16.05.2017 г.

Основната дейност на Групата се състои в:

- производството, добива, преноса, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството,
- организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и енергопотреблението;
- инвестиционна дейност в областта на енергетиката.

Числеността на служителите в системата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31 декември 2016 г. е 21,112 служители (31.12.2015 г.: 21,239 служители).

Компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в България. Вписано е в регистъра на търговските дружества том 147, стр. 21, партиден №10295. Дружеството е наследник на държавна фирма „Нефт и газ“, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване“. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „Булгаргаз“ съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз“ се преобразува в еднолично акционерно дружество. С план за преобразуване от 27 октомври 2006 година и приложения към него „Булгаргаз“ ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг“ ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг“ ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд.

С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД в „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и се увеличава капиталът чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е със седалище и адрес на управление в град София-1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е с предмет на дейност придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производството, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

Към 31 декември 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите, който се състои от следните членове: Жечо Дончев Станков – Председател на СД, Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор и Живко Димитров Динчев – Член на СД. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Петьо Ангелов Иванов.

Към датата на съставяне на консолидирания финансов отчет, 25 април 2017 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите, който се състои от следните членове: Константин Симеонов Делисивков – Председател на СД, Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор и Живко Димитров Динчев – Член на СД. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Петьо Иванов. Едноличният и краен собственик на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Към 31 декември 2016 г. дъщерните, съвместните и асоциираните предприятия, включени в консолидирания финансов отчет са следните:

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	2016 г. %	2015 г. %
Дъщерни предприятия				
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия	100%	100%
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ	100%	100%
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ	100%	100%
Булгартел ЕАД	България	осъществяване на далекосъобщения	100%	100%
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100%	100%
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100%	100%
Мини Марица-изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища	100%	100%
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия	100%	100%
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Македония	осъществяване на далекосъобщения	100%	100%
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от водно електрическа централа	100%	100%
Интерприборсервиз ООД	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи	63.96%	63.96%
ПФК Берое – Стара Загора ЕАД	България	футболен клуб	100%	100%
АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия	100%	100%
ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	производство и търговия с електрическа енергия	100%	100%
Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД в ликвидация	България	търговско и техническо измерване на количеството и качеството на електрическа енергия	100%	100%
Българска независима енергийна борса ЕАД	България	организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и енергопотреблението	100%	100%
Енергийна инвестиционна компания ЕАД	България	инвестиционна дейност	100%	100%
Набуко Газ Пайплайн България ЕООД	България	инвестиционна дейност	100%	100%
Съвместни предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	50%	50%
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл в ликвидация	Австрия	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	17.93%	17.93%
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	50%	50%
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия	50%	50%
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27%	27%
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27%	27%
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество	48.08%	48.08%
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество	34%	34%
ХЕК „Горна Арда“ АД	България	строителство на водни електроцентрали	30%	30%
Други инвестиции				
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	изследване на материални природни енергоизточници и екологичната им експлоатация	69.90%	69.90%
Бултехаш АД	България	няма дейност	67%	67%

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

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

Консолидираният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на предприятието майка. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2015 г.), освен ако не е посочено друго.

Компанията майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е изготвила и представила и индивидуален финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2016 г., където инвестициите в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия са представени по цена на придобиване. Индивидуалният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 30 март 2017 г.

Консолидираният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие. Функционирането и бъдещото развитие на Групата е свързано с изпълнението на енергийната стратегия на държавата относно повишаване и гарантиране на сигурността на енергийните доставки, изпълнението на приоритетни енергийни проекти и обезпечението на финансовото участие на страната ни в тях. Ръководството е анализирано валидността на принципа за действащо предприятие, като е взело предвид плановете, прогнозите и бизнес програмите на дружествата от Групата. В резултат на това, то е достигнало до извода, че използването на принципа за действащо предприятие е уместно.

3. Промени в счетоводната политика**3.1 Общи положения**

Групата е приела всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Комисията на Европейския съюз, които са уместни за нейната дейност. На Групата не се е наложило да прави промени в счетоводната си политика за адаптиране приложението на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущата отчетна година, започваща на 1 януари 2016 г., тъй като те или не се отнасят за нейната дейност и обичайния състав и характеристики на активите и пасивите, или през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените в изменените МСФО. Ефектът от промените в МСФО за Групата е единствено във въвеждане на нови и разширяване на вече съществуващи оповестявания и промяна в представянето на финансовите отчети, без това да се е отразило върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти.

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2016 г.:

Изменение на МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ – Метод на собствения капитал в самостоятелни финансови отчети – приет от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

С тази промяна е възстановена опцията в МСС 27 за оценяване и отчитането по метода на собствения капитал на инвестициите в дъщерни, асоциирани и съвместни дружества в самостоятелните финансови отчети.

Изменение на МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ – Инициатива за оповестяване - приет от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Тази промяна е свързана с насока на съставителите на финансови отчети, когато е необходимо те да прилагат преценка за същественост на определена информация и нейното представяне при изготвянето на финансовите отчети

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2012-2014)“, произтичащи от годишния проект за подобрения в МСФО (МСФО 5, МСФО 7, МСС 19 и МСС 34) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки - приети от ЕС на 15 декември 2015 г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Изменение на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” и МСС 38 „Нематериални активи” – Изясняване на допустимите методи за амортизация - приети от ЕС на 2 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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

Изменение на МСФО 11 „Съвместни споразумения” – Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност - приет от ЕС на 24 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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

Изменение на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” и МСС 41 „Земеделие” – Земеделие: Плододайни растения - приети от ЕС на 23 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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

Промени в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети”, МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Инвестиционни дружества: Прилагане на изключения при консолидация – приети от ЕС на 22 септември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Тази промяна възниква във връзка с уточненията относно възможността за освобождаване от консолидация.

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

Към датата на издаване на този консолидиран финансов отчет са издадени, но не са все още в сила за годишни периоди, започващи на 1 януари 2016 г., нови стандарти и разяснения, както и променени стандарти и разяснения, които не са били приети за по-ранно приложение от Групата. От тях ръководството е преценило, че следните биха имали потенциален ефект в бъдеще за промени в счетоводната политика, класификацията и стойностите на отчетни обекти във финансовите отчети на Групата за следващи периоди, а именно:

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” – приет от ЕС на 22 септември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

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

МСФО 9 „Финансови инструменти” – приет от ЕС на 22 ноември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Новият стандарт въвежда значителни промени в класификацията и оценяването на финансови активи и нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи. МСФО 9 включва и ново ръководство за отчитане на хеджирането.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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

Ръководството счита, че е подходящо да се оповестят 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 Европейската комисия. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

МСФО 14 „Разчети за регулаторни отсрочени сметки” – ЕК реши да не започва процеса по утвърждаване на този междинен стандарт и да чака окончателния му вариант;

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

МСФО 16 „Лизинг” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.;

Този стандарт е с изцяло променена концепция. 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. 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.

Промени в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - отложен за неопределен период;

Тази промяна възниква във връзка с непоследователност между изискванията и правилата на МСФО 10 и на МСС 28 (ревизиран 2011 г.) в случаите на трансакции от инвеститор към негово асоциирано или съвместно дружество.

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода” – Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г.;

Целта на проекта е да се изясни счетоводното отчитане на активи по отсрочени данъци върху нереализирани загуби от дългови инструменти, отчитани по справедлива стойност.

Промени в МСС 7 „Отчет за паричните потоци” - Инициатива за оповестявания, в сила за годишни периоди от 1 януари 2017 г.;

Проектът е част от инициативата относно оповестяванията. Измененията изискват предприятията да оповестят информация, която дава възможност на потребителите да оценят промените в задълженията, произтичащи от финансовата дейност, да подобрят разбирането си за ликвидността и финансовите операции на дружеството. Промяната изисква допълнителни оповестявания да бъдат направени относно промените в пасивите на дружеството.

Промени в МСФО 2 „Плащане на базата на акции” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Проектът за изменение на стандарта обединява три инициативи за изменения, касаещи плащане на база на акции при незапазни условия и отчитане на промяна в споразумение, при която се превръща от уреждано с плащане в уреждано с инструменти на собствения капитал.

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти” с МСФО 4 „Застрахователни договори” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Целта на проекта е да се обърне внимание временните последици от различните ефективни дати на прилагане на МСФО 9 и МСФО 4, като са предвидени изключения за застрахователи.

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016)” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. и 1 януари 2017 г.;

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения” - в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.;

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Разяснението определя изисквания какъв обменен курс да се използва, при отчитане на получени авансови плащания в чуждестранна валута.

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти” - Трансфери на инвестиционни имоти - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Проектът има за цел да изяснят изискванията на стандарта относно прехвърлянията от и към категорията на инвестиционните имоти.

Ръководството не очаква новите стандарти и разяснения да имат ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата.

4. Счетоводна политика**4.1 Общи положения**

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

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

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

4.2 Представяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”.

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата прилага счетоводна политика ретроспективно, преизчислява ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет или прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет.

В консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2016 г. Групата е представила два сравнителни периода поради корекции на грешки и прекласификации, касаещи предходни периоди, които са представени в бележка 5.

4.3 База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2016 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия изготвят финансовите си отчети за отчетен период, приключващ към 31 декември.

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

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

Неконтролиращото участие като част от собствения капитал представлява дялът от печалбата или загубата и нетните активи на дъщерното предприятие, които не се притежават от Групата. Общият всеобхватен доход

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

или загуба на дъщерното предприятие се отнася към собствениците на предприятието майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в това предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в предприятието към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

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

4.4 Бизнес комбинации

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

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

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

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

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Ако първоначалното счетоводно отчитане на бизнес комбинацията не е приключено до края на отчетния период, в който се осъществява комбинацията, Групата отчита провизорни суми за статията, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

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

При ангажимент с план за продажба, включващ загуба на контрол над дъщерно дружество, Групата класифицира всички консолидирани активи и пасиви на това дъщерно предприятие като държани за продажба, независимо дали ще задържи неконтролиращо участие в своето бивше дъщерно предприятие след продажбата. Активи (и групи за освобождаване), класифицирани като държани за продажба, се представят в консолидирания отчет за финансовото състояние отделно и се оценяват по по-ниската от балансовата им стойност (първоначално, цена на придобиване) и справедливата им стойност, намалена с преките очаквани разходи по продажбата (нетна продажна цена). Всяка загуба от обезценка се разпределя между тези активи на дадена група за освобождаване.

4.5 Сделки с неконтролиращи участия

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

4.6 Отчитане по сегменти

Ръководството определя оперативните сегменти на базата на основните продукти и услуги, които предлага Групата:

- сегмент „Електрическа енергия”
- сегмент „Природен газ”
- сегмент „Въглища”
- сегмент „Административна дейност”

Сегмент „Административна дейност” обединява сегментите (Административен и Телекомуникация), които отговарят на критериите за обединяване съгласно МСФО 8 „Оперативни сегменти” и не надхвърлят количествените прагове за отделно отчитане.

Всеки от тези оперативни сегменти се управлява отделно, тъй като за всеки продукт или услуга се използват различни технологии, ресурси и дистрибуционни подходи. Всички сделки между сегментите се осъществяват по цени съответстващи на сделки между независими страни където е приложимо, а в сегментите „Електрическа енергия” и „Природен газ” преобладават сделките, по цени определени от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР). При отчитането по сегменти Групата прилага политика на оценяване, съответстваща на политиката на оценяване, използвана в консолидирания финансов отчет.

Финансовите приходи и разходи не се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

4.7 Инвестиции в съвместни и асоциирани предприятия

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Групата и други независими страни се заемат със стопанска дейност, която подлежи на съвместен контрол и страните притежаващи съвместен контрол върху предприятието имат право на нетните активи на предприятието. Инвестициите в съвместни предприятия се отчитат по метода на собствения капитал.

Асоциирани са тези предприятия, върху които Групата е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместни предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се признават първоначално по себестойност, а впоследствие се отчитат по метода на собствения капитал. В себестойността на инвестицията се включват разходите по нейното придобиване.

Репутация или корекции в справедливата стойност на дела на Групата в асоциираното предприятие, се включва в стойността на инвестицията.

Всички последващи промени в размера на участието на Групата в собствения капитал на асоциираното предприятие се признават в балансовата стойност на инвестицията. Промени, дължащи се на печалбата или загубата, реализирана от асоциираното предприятие, се отразяват в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал”. Тези промени включват последваща амортизация или обезценка на определената при придобиването справедлива стойност на активи и пасиви на асоциираното предприятие.

Промените в другия всеобхватен доход на асоциираното предприятие, както и в позиции, признати директно в собствения капитал на асоциираното предприятие, се признават съответно в другия всеобхватен доход или в собствения капитал на Групата. В случаите, в които делът на Групата в реализираните загуби на асоциираното предприятие надвиши размера на участието ѝ в асоциираното предприятие, включително и необезпечените вземания, Групата не признава своя дял в по-нататъшните загуби на асоциираното предприятие, освен ако Групата няма поети договорни или фактически задължения или е извършила плащания от името на асоциираното предприятие. Ако впоследствие асоциираното предприятие реализира печалби, Групата признава своя дял дотолкова, доколкото делът на печалбата надвиши натрупания дял на загубите, които не са били признати по-рано.

Нереализираните печалби и загуби от трансакции между Групата и нейните асоциирани и съвместни предприятия се елиминират до размера на дела на Групата в тези предприятия. Когато се елиминират нереализирани загуби от продажби на активи, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата.

Сумите, отразени във финансовите отчети на асоциираните и съвместни предприятия, са преизчислени, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика на Групата.

При загуба на значително влияние над асоциирано дружество Групата оценява и признава всяка запазена инвестиция в него по справедлива стойност. Всяка разлика между балансовата стойност на инвестицията в асоциираното дружество при загуба на значителното влияние и сумата от справедливата стойност на запазеното участие и постъпленията при отписването се признава в печалбата или загубата.

Ако дяловото участие в асоциираното дружество е намалено, но без загуба на значително влияние, само пропорционална част от сумите, признати в другия всеобхватен доход, се рекласифицира в печалбата или загубата.

4.8 Сделки в чуждестранна валута

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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.

Функционалната валута на отделните дружества от Групата не е променяна в рамките на отчетния период.

При консолидация всички активи и пасиви се преизчисляват в български лева по заключителния курс към датата на консолидирания финансов отчет. Приходите и разходите са преизчислени във валутата на представяне на Групата по средния курс за отчетния период. Валутните курсови разлики водят до увеличение или намаление на другия всеобхватен доход и се признават в резерва от преизчисления в собствения капитал. При освобождаването от нетна инвестиция в чуждестранна дейност натрупаните валутни разлики от преизчисления, признати в собствения капитал, се рекласифицират в печалбата или загубата и се признават като част от печалбата или загубата от продажбата. Репутацията и корекциите, свързани с определянето на справедливи стойности към датата на придобиване, се третираат като активи и пасиви на чуждестранното предприятие и се преизчисляват в български лева по заключителния курс.

4.9 Признание на приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Групата и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита. Групата анализира договореностите си за продажби според специфични критерии, за да определи дали действа като принципал или като агент. 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:

Продажба на електрическа енергия

Приход се признава в отчета за печалбата или загубата, за извършено снабдяване на клиенти с електрическа енергия, когато електроенергията е доставена през електропреносната и електроразпределителните мрежи на крайните снабдителни, на електроразпределителните дружества, на доставчика от последна инстанция, на клиенти на доставчика от последна инстанция и на свободния пазар. Приходите от продажби се признават на базата на показанията на електромерите за консумирана електрическа енергия или на регистрирани графици.

Продажба на електрическа енергия от балансиращ пазар

Приходите от продажба на електрическа енергия на балансиращ пазар възникват от момента, в който операторът е получил потвърждение от участниците на пазара, включително и от НЕК ЕАД, в ролята му на обществен доставчик, на обобщените извлечения за сетълмент за съответния отчетен период (месец).

Приходи от цена за задължение към обществото

Съгласно решение №Ц-27/31.07.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) приходите от цена за „задължения към обществото” се начисляват и плащат от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи. С това решение се увеличи обема за потребителите задължени да плащат цена за задължение към обществото. Решение №Ц19/30.06.2016 г. на КЕВР препотвърди тази методология за определяне и заплащане на цена за „задължения към обществото”.

Приходи свързани с продажбата на електрическа енергия***Приходи от достъп до електропреносната мрежа***

Приходите от достъп по отношение на ползвателите на електропреносната мрежа се признават, когато постъпят реално отчетените и валидирани данни от собствениците на средствата за търговско измерване при оператора.

Приходите за достъп от производители и търговци, осъществяващи сделки по износ на електрическа енергия, се признават след валидиране на графиките за междусистемен обмен от ЕСО ЕАД.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Приходи от предоставено търговско право за пренос

Приходите за предоставени търговски права за пренос са „приходи за бъдещи периоди”, когато са резултат от годишен и месечен търг. Тези приходи се признават от момента, в който операторът е обявил резултата от търга на интернет страницата на ЕСО ЕАД, съгласно тържни правила за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони. Годишният търг се провежда през месец декември на предходната календарна година за следващата календарна година. Търговските права за пренос се ползват и заплащат през всеки месец на следващата година. Приходът от годишен търг се признава като текущ приход в месеца, в който реално се ползва търговското право за пренос. Месечният търг се провежда в месеца, предхождащ месеца на реалното ползване на търговското право на пренос. Приходите за предоставено търговско право за пренос от месечен търг се признават за приходи за текущ период в периода, когато реално се ползва търговското право за пренос.

Приходи от присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа

Съгласно МСС 18 „Приходи” и във връзка с Разяснение 18 „Прехвърляне на активи от клиенти” на Комисията за разяснение на международните стандарти за финансово отчитане (КРМСФО), приходът от услугата „присъединяване към електропреносната мрежа”, която е предоставена на клиентите в замяна на прехвърлянето на обектите, изградени от тях и признати като активи на преносната мрежа се признават в текущия финансов резултат за годината, в която е фактурирана таксата за присъединяване.

Получавани целеви суми (приходи) от разпределението на междусистемните електропроводи

Получените целеви постъпления (суми) от разпределението на междусистемните електропроводи не се признават като (текущи) приходи в Отчета за печалбата и загубата в момента на получаването им. Сумите се заделят (резервират) в счетоводна сметка с наименование „Специален резерв съгласно Регламент №714/2009 г.” и се представят като Приходи за бъдещи периоди. Заделените (резервирани) суми се признават като (текущи) приходи в Отчета за печалбата и загубата при извършване (начисляване) на разходите, които са предназначени да покрият (обезпечат) съгласно чл. 16, параграф 6 от Регламент на ЕС №714/2009 г. и в размера на признатите целеви разходи.

Продажба на природен газ

Приходите от продажби на природен газ се признават в края на всеки месец след отчитане на консумирания за месеца природен газ от клиентите на Групата. Начисляването на приходи се извършва на база на подписан двустранен протокол за доставка на газ за период от 1 месец. Валидността на протоколите се удостоверява с подписите на упълномощените лица от страна на Групата и клиента.

Съгласно българското законодателство, Групата не може да прилага собствено ценообразуване на природния газ, който продава. Продажните цени на природния газ за всички потребители, присъединени към преносната и разпределителната мрежа са единни за цялата територия на страната и се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране. Цените се променят на тримесечна база.

Приходи от пренос и съхранение на природен газ

Приходите се формират от лицензионните дейности на Групата от оказани услуги по пренос на природен газ на територията на страната, пренос от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония и съхранение на природен газ. Услугите се признават по справедлива стойност на полученото или подлежащо на получаване или възмездяване, намалено с отстъпки или работи.

Продажба на въглища

Групата извършва добив и продажба на въглища. Приходът от продажбата на въглища се признава, когато са прехвърлени на купувача значимите ползи и рискове от собствеността. Счита се, че значимите рискове и ползи са прехвърлени на купувача, когато той е приел доставените въглища без възражение.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Продажби на друга продукция и стоки

Приходите от продажби на продукция и стоки се признават, когато съществените рискове и ползи от собствеността върху продукцията и стоките са прехвърлени на купувача, което обичайно става в момента на тяхната експедиция.

Предоставяне на услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Етапът на завършеност на сделката се определя пропорционално на срока по договора, за който е договорено да бъдат предоставени услугите. 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 признават на времева база за периодите, за които се отнасят, като се използва методът на ефективния лихвен процент, т.е. лихвеният процент, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични потоци за периода на очаквания живот на финансовия инструмент до балансова стойност на финансовия актив.

Приходи от дивиденди

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

4.10 Оперативни разходи

Разходите се признават в момента на тяхното възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост и до степента, до която това не би довело до признаване на активи/пасиви, които не отговарят на определенията за такива, съгласно МСФО.

Предплатените разходи за бъдещи периоди се отлагат за признаване като текущ разход за периода, за който се отнасят.

4.11 Разходи за лихви и разходи по заеми

Разходите за лихви се признават на времева база за периодите, за които се отнасят, като се използва методът на ефективния лихвен процент.

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

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

4.12 Печалба или загуба от преустановени дейности

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

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

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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

4.13 Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас имоти, машини и съоръжения	Модел за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции <ul style="list-style-type: none"> • масивни • немасивни 	Модел на преоценка Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства <ul style="list-style-type: none"> • товарни превозни средства • леки автомобили • специални превозни средства 	Модел на преоценка Цена на придобиване Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като имоти, машини и съоръжения	Модел на преоценка
9	Други имоти, машини и съоръжения	Цена на придобиване

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо 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 отчета за всеобхватния 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 имоти, машини и съоръжения 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 имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Групата преглежда имоти, машини и съоръжения 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 дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на имоти, машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на консолидирания финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат по модела на цена на придобиване, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за всеобхватния доход за съответния период.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Групата да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за 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	5-80 години
Машини, съоръжения и оборудване	2-50 години
Транспортни средства	2-30 години
Обзавеждане	2-30 години
Други имоти, машини и съоръжения	3-30 години
Амортизируем буферен газ	60 години

Годишната амортизационна норма на амортизируеми земи за добив на въглища се изчислява като коефициент, както следва:

$$K = \frac{ДВ}{ОВЗ + БЗ + ВЗН}$$

където:

ДВ	добити въглища в тонове
ОВЗ	открити въглищни запаси
БЗ	блокирани запаси
ВЗН	въглищни запаси под напредъка

Разходите за амортизация се включват в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация” и като част от „Загуба за годината от преустановени дейности”.

Буферен газ

Наличният в подземното газохранилище Чирен (ПГХ Чирен) природен газ включва оперативен газ и буферен газ. Природният газ, намиращ се в ПГХ Чирен, се инвентаризира чрез резервоарно симулиране при използване на специализиран софтуер ECLIPSE. Извършва се анализ на изменението на наляганията в отделните сондажи при резервоарно симулиране за експлоатация на подземната част спрямо фактически измерените налягания.

Буферният газ поддържа пластовото налягане, необходимо за добив на работен газ. Буферният газ, намиращ се в подземно газохранилище, се отчита като дълготраен актив.

Количеството буферен газ е оценено от технически специалисти в Групата, изхождайки от пластовите налягания на сондажите и налягането на изхода на ПГХ Чирен, т.е. на точката на подаване на природният газ в газопровода.

Буферният газ включва физически извлекаем и неизвлекаем природен газ. Оценено е количеството на физически извлекаемият природен газ. Извлекаемият буферен газ е възможното количество природен газ, което би могло да се добие от подземно газохранилище Чирен при определено налягане на точката на подаване на газ в газопровода. Извлекаемият буферен газ е неамортизируем. Неизвлекаемият буферен газ се амортизира.

Минимални количества природен газ, необходими за функционирането на магистралния и транзитния газопроводи

Минималните количества природен газ, необходими за функционирането на магистралния и транзитния газопроводи са оценени при прилагане на обемния метод и определена методика. Те се отчитат като дълготрайни активи.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Технически специалисти от групата са оценили остатъчното количество природен газ, което се губи безвъзвратно при ликвидация на транзитния и магистрален газопровод. Това количество е амортизируем газ. Останалата част от определените минимални количества природен газ, необходими за извършване на пренос на природен газ в газотранспортната система, е неамортизируема. При ликвидация този природен газ може да бъде извлечен.

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

4.14 Нематериални активи

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

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

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

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

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

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

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

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация” и като част от „Загуба за годината от преустановени дейности”.

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

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

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

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

4.15 Отчитане на лизинговите договори

Определянето дали дадено споразумение представлява или съдържа лизинг се базира на същността на споразумението в неговото начало и изисква оценка относно това дали изпълнението на споразумението зависи от използването на конкретен актив или активи и дали споразумението прехвърля правото за използване на актива.

Групата като лизингополучател

В съответствие с изискванията на МСС 17 „Лизинг“ правата за разпореждане с актива се прехвърлят от лизингодателя върху лизингополучателя в случаите, в които лизингополучателят понася съществените рискове и изгоди, произтичащи от собствеността върху наетия актив.

При сключване на договор за финансов лизинг активът се признава в консолидирания отчет за финансовото състояние на лизингополучателя по по-ниската от двете стойности – справедливата стойност на наетия актив и настоящата стойност на минималните лизингови плащания плюс непредвидени плащания, ако има такива. В консолидирания отчет за финансовото състояние се отразява и съответното задължение по финансов лизинг, независимо от това дали част от лизинговите плащания се дължат авансово при сключване на договора за финансов лизинг.

Впоследствие лизинговите плащания се разпределят между финансов разход и намаление на неплатеното задължение по финансов лизинг.

Активите, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират в съответствие с изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ или МСС 38 „Нематериални активи“.

Лихвената част от лизинговата вноска представлява постоянен процент от непогасеното задължение и се признава в печалбата или загубата за периода на лизинговия договор.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Всички останали лизингови договори се считат за оперативни лизингови договори. Плащанията по оперативен лизингов договор се признават като разходи по линейния метод за срока на споразумението. Разходите, свързани с оперативния лизинг, напр. разходи за поддръжка и застраховки, се признават в печалбата или загубата в момента на възникването им.

Групата като лизингодател

Лизингов договор, при който Групата запазва в значителна степен всички рискове и изгоди от собствеността върху наетия актив, се класифицира като оперативен лизинг. Първоначалните преки разходи, извършени от Групата, във връзка с договарянето и уреждането на оперативен лизинг се прибавят към балансовата стойност на наетия актив и се признават като разход през целия срок на лизинговия договор на същата база както лизинговите приходи. Условните наеми се признават като приходи в периода, в който бъдат заработени.

Активите, отдадени по оперативни лизингови договори, се отразяват в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата и се амортизират в съответствие с амортизационната политика, възприета по отношение на подобни активи на Групата, и изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” или МСС 38 „Нематериални активи”. Доходът от оперативни лизингови договори се признава директно като приход в консолидирания отчет за печалбата или загубата за съответния отчетен период.

4.16 Тестове за обезценка на нефинансови активи

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

Към всяка отчетна дата Групата оценява дали съществуват индикации, че даден актив или единица, генерираща парични потоци са обезценени. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Групата определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на единицата, генерираща парични потоци и стойността ѝ употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случаите, когато при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци е по-висока от възстановимата стойност, тези активи или единици, генериращи парични потоци се считат за обезценени и балансовата им стойност се намалява до възстановимата им стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя чрез използването на подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Загубите от обезценка се признават като разходи в консолидирания отчет за печалбата или загубата с изключение на нетекущите активи, които преоценени пред предходни периоди и увеличението на преоценката е признато в другия всеобхватен доход. В този случай, загубата от обезценка също се отнася в другия всеобхватен доход до размера на по-рано признатата преоценка на съответния актив.

Към всяка отчетна дата, Групата преценява дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намалена. Ако съществуват подобни индикации, Групата определя възстановимата стойност на актива или на обекта, генериращ парични потоци. Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в приблизителните оценки, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. Възстановяването на загуба от обезценка е ограничено, така че балансовата стойност на актива да не надвишава нито неговата възстановима стойност, нито да не надвишава балансовата стойност (след приспадане на амортизация), която щеше да бъде определена, ако не е била призната загуба от обезценка за актива в предходните години. Възстановяването на загуба от обезценка се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата, освен ако активът не се оценява по преоценена стойност, в който случай то се отчита като увеличение от преоценка.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

4.17 Финансови инструменти

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

4.17.1 Финансови активи*Класификация*

Финансовите активи в обхвата на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване” се класифицират като финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като кредити и вземания, или като инвестиции държани до падеж, или като финансови активи на разположение за продажба, или като деривативи, определени като хеджиращи инструменти при ефективно хеджиране, както това е по-уместно. Групата определя класификацията на своите финансови активи при първоначалното им признаване.

Финансовите активи на Групата включват парични средства и депозити, търговски и други вземания, предоставени заеми, некотирани инвестиции, инвестиции на разположение за продажба.

Първоначално признаване

Финансовите активи се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на инвестиции, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия актив.

Покупки или продажби на финансови активи, чиито условия изискват прехвърлянето на актива през период от време, установен обикновено с нормативна разпоредба или действаща практика на съответния пазар (редовни покупки), се признават на датата на търгуване (сделката), т.е. на датата, на която Групата се е ангажирала да купи или продаде актива.

Финансови активи на разположение за продажба

Финансовите активи на разположение за продажба включват капиталови ценни книжа, които са определени като на разположение за продажба или не са класифицирани в други категории. Обичайно те представляват акции или дялове в други дружества, придобити с инвестиционна цел (инвестиции на разположение и за продажба) и се включват към нетекущите активи, освен ако намерението на е да се продадат в рамките на следващите 12 месеца и активно търси купувач.

След първоначално им признаване, финансовите активи на разположение за продажба се оценяват по справедлива стойност с изключение на инвестиции в инструменти на собствения капитал, които нямат котирана пазарна цена на активен пазар и чиято справедлива стойност не може да се оцени надеждно. Ефектите от преоценката до справедливата стойност, нереализираните печалби или загуби, на държаните инвестиции на разположение и за продажба се отчитат в отчета за всеобхватния доход и се натрупват към самостоятелен компонент на собствения капитал „резерви от преоценка до справедлива стойност”. При установяване на последваща трайна обезценка или при продажба на инвестиция на разположение и за продажба, кумулативната сума на обезценката и всички натрупани преди това загуби (нетно) към резерва, се признават в отчета за печалбата или загубата. Аналогично, при всяка продажба на инвестициите от този тип натрупаните нереализирани печалби в резерва се признават в отчета за печалбата или загубата.

Заеми и вземания

Заемите и вземанията са недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното им признаване, заемите и вземанията се оценяват по амортизирана стойност, с използването на метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП), намалена с натрупаните разходи за обезценка. Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите приходи в Отчета за печалбата или загубата. Загубите, възникващи от обезценка, се признават в Отчета за печалбата или загубата като други разходи.

Тази група финансови активи включва: предоставени заеми, търговски вземания, други вземания от контрагенти и трети лица и паричните средства и парични еквиваленти. Те се включват в групата на текущите активи, когато матуритетът им е в рамките на 12 месеца, а останалите - като нетекущи.

Отписване

Финансов актив (или, когато е приложимо, част от финансов актив, или част от група от сходни финансови активи) се отписва, когато:

- договорните права върху паричните потоци от финансовия актив са изтекли;

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

- договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив са прехвърлени или е прието задължение да се платят напълно получените парични потоци без съществена забава към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което (а) са прехвърлени в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив; или (б) нито са прехвърлени, нито са запазени в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но не е запазен контрола върху него.

Когато Групата е прехвърлила договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив или е встъпила в споразумение за прехвърляне и нито е прехвърлила, нито е запазила в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но е запазила контрола върху него, тя продължава да признава прехвърления финансов актив до степента на продължаващото си участие в него. В този случай Групата признава и свързаното задължение. Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които са запазени.

Степента на продължаващото участие, което е под формата на гаранция за прехвърления актив, се оценява по по-ниската от първоначалната балансова стойност на актива и максималната стойност на възнаграждението, което може да се наложи да бъде възстановено от Групата.

Печалби и загуби от финансови активи

Печалби и загуби, които възникват от промяната на справедливата стойност на финансови активи се признават както следва:

- Печалба или загуба от финансов актив, класифициран като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата, се признава в отчета за печалбата или загубата.
- Печалбата или загубата от наличен за продажба финансов актив се признава в друг всеобхватен доход, с изключение на загубите от обезценка и печалбите и загубите от обменните курсове до момента на отписване на финансовия актив. В този момент, натрупаната печалба или загуба, призната преди в друг всеобхватен доход, се прекласифицира от собствен капитал в печалбата или загубата като корекция от прекласификация.
- Дивидентите от инструменти на собствения капитал на разположение за продажба се признават в отчета за печалбата или загубата, когато се установи правото на предприятието да получи плащане.
- За финансовите активи, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата от актива се признава в отчета за печалбата или загубата, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Обезценка на финансови активи

Към всяка отчетна дата се прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива („събитие за понесена загуба”) и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение, или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/свръхзадължнялост, или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията, или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

Финансови активи, отчитани по амортизирана стойност

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, първо се преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка.

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент.

Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в Отчета за печалбата или загубата. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в Отчета за печалбата или загубата. Заемите, наред със свързаните с тях провизии, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Групата. Ако в последваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или намалее, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава в Отчета за печалбата или загубата.

Инвестиции на разположение за продажба

За финансови инвестиции на разположение за продажба към всяка отчетна дата се преценява дали съществуват обективни доказателства, че инвестицията или група от инвестиции е обезценена.

За капиталови инвестиции, класифицирани като такива на разположение за продажба, обективните доказателства включват значителен или продължителен спад в справедливата стойност на инвестицията под нейната цена на придобиване. „Значителен спад”, следва да се оценява спрямо първоначалната цена на придобиване на инвестицията, а „продължителен” спрямо периода, в който справедливата стойност е под първоначалната цена на придобиване. Когато съществуват доказателства за обезценка, кумулативната загуба – оценена като разликата между цената на придобиване и текущата справедлива стойност, намалена със загубата от обезценка на тази инвестиция, по-рано призната в Отчета за печалбата или загубата – се изважда от другия всеобхватен доход и се признава в Отчета за печалбата или загубата. Загубите от обезценка на капиталови инвестиции не се възстановяват през Отчета за печалбата или загубата, увеличенията в тяхната справедлива стойност се признават директно в другия всеобхватен доход.

4.17.2 Финансови пасиви

Групата класифицира дългови инструменти и инструменти на собствен капитал или като финансови задължения, или като собствен капитал в зависимост от същността и условията на договорите относно тези инструменти.

Първоначално признаване и оценяване

Финансовите пасиви, в обхвата на МСС 39, се класифицират като финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата или финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност. Групата определя класификацията на своите финансови пасиви при първоначалното им признаване.

При първоначалното признаване финансовите пасиви се отчитат по справедливата им стойност, плюс в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването или издаването на финансовия пасив.

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

Последващо оценяване*Заеми, търговски и други задължения*

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ЕЛП. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се признават в Отчета за печалбата или загубата, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите разходи в Отчета за печалбата или загубата.

След първоначалното признаване търговските и други задължения, които са без фиксиран падеж, се отчитат по оценената при придобиването им стойност.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Печалби и загуби от финансови пасиви

Печалби и загуби от финансови пасиви, класифицирани като отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, се признават в отчета за печалбата или загубата.

Печалбата или загубата от финансови пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, се признава в отчета за печалбата или загубата, когато финансовия пасив се отписва и чрез процеса на амортизиране.

Отписване

Финансов пасив се отписва, когато той е погасен, т. е. когато задължението определено в договора е отпаднало, анулирано или срокът му е изтекъл.

Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитор при значително различни условия или условията на съществуващия пасив бъдат съществено модифицирани, тази замяна или модификация се третира като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов пасив, а разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, когато е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Дружеството има намерение за уреждане на нетна база или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

Справедлива стойност на финансовите инструменти

Към всяка отчетна дата справедливата стойност на финансови инструменти, които се търгуват активно на пазарите, се определя на база на котираните пазарни цени или котировки от дилъри (цени „купува“ за дълги позиции и цени „продава“ за къси позиции), без да се приспадат разходи по сделката.

Справедливата стойност на финансови инструменти, за които няма активен пазар, се определя с помощта на техники за оценяване. Тези техники включват използване на скорошни пазарни преки сделки; препратки към текущата справедлива стойност на друг инструмент, който е в значителна степен същия; анализ на дисконтираните парични потоци и други модели за оценка.

4.17.3 Деривативи

Групата използва деривативни финансови инструменти като валутни и лихвени суапове съответно за хеджиране на рисковете, свързани с промените в чуждестранните валути и лихвените проценти. Тези деривативни финансови инструменти се признават първоначално по справедлива стойност на датата, на която е сключен деривативния договор. След първоначалното им признаване, деривативите се оценяват по справедлива стойност. Те се отчитат като финансови активи, когато справедливата стойност е положителна и като финансови пасиви, когато справедливата стойност е отрицателна.

За целите на счетоводното отчитане на хеджирането, хеджингите се класифицират както следва:

- хеджиране на паричен поток, когато се хеджира експозиция към променливостта на паричните потоци, която се дължи на конкретен риск, свързан с признат актив или пасив или на много вероятна прогнозна сделка, или на валутен риск, свързан с непризнат неотменим ангажимент;
- хеджиране на справедлива стойност, когато се хеджира експозиция към промените в справедливата стойност на признат актив или пасив или на непризнат неотменим ангажимент (с изключение на валутен риск);
- хеджиране на нетна инвестиция в чуждестранна дейност.

При започване на хеджирането се извършва формално определяне и документиране на хеджиращото взаимоотношение, за което Групата иска да приложи счетоводно отчитане на хеджинга, и на целта и стратегията за управлението на риска, за да се предприеме хеджиране. Тази документация включва определяне на хеджиращия инструмент, хеджираната позиция или сделка, същността на хеджиращия риск и начините, които Групата ще използва за оценка на ефективността на промените в справедливата стойност на хеджиращия инструмент при компенсиране на експозицията към промени в справедливата стойност на хеджираната позиция или парични потоци, които се дължат на хеджиращия риск. Хеджирането се очаква да бъде високоефективно при постигане на компенсиращи се промени в справедливата стойност или паричните потоци, които се дължат на хеджиращия риск и се оценява постоянно, за да се определи фактически дали е било високоефективно в рамките на отчетните финансови периоди, за които е определено хеджирането.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Хеджиращите взаимоотношения, които изпълняват стриктните условия за счетоводно отчитане на хеджирането, се отчитат както следва:

Хеджиране на справедлива стойност

Групата е определила форуърден договор за покупка на квоти за емисии на парникови газове от вида EUA като финансов инструмент за хеджиране на своите експозиции към риск от промяна на справедлива стойност. Това споразумение е сключено с цел намаляване на риска от промени в цените на квотите. За представените отчетни периоди това е довело до признаването на финансови пасиви, посочени в отчета за финансовото състояние като нетекущи финансови пасиви.

Деривативните финансови инструменти, използвани за хеджиране на справедливата стойност, се признават първоначално по справедлива стойност и последващо се отчитат по справедлива стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние. Справедливата стойност се определя на база на котираните пазарни цени или при липса на такива се изчислява по други техники за надеждно определяне на справедливата стойност. Деривативите се отчитат като актив при нарастване на справедливата стойност и като пасив при намалението на справедливата стойност.

4.18 Материални запаси

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

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

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

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

Ядрено гориво

Горивото, заредено в реакторите, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, намиращо се в реакторите към отчетната дата. Изчисленията са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД”, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в КВтч. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

Оперативен газ

Оперативните количества природен газ се отчитат като материални запаси. Първоначално природният газ се оценява по покупна цена плюс разходи по транспортирането му. При потребление оперативният природен газ се отчита по среднопретеглена цена. Оперативният газ е оценен по по-ниската от цена на придобиване и нетна реализуема стойност. Нетна реализуема стойност е определена от Комисията за енергийно и водно регулиране цена, приложима за тримесечието, следващо датата на баланса.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Разходи за разкривка

Разходите представляват разходи за разкривка на въглищните залежи. Тези разходи включват геодезични изследвания, проучвателни работи, разработване на рудниците и други преки разходи, свързани с подготовката за изземване на въглищата. Разходите се разсрочват на база на количествата въглища, подготвени за изземване в края на годината и се представят като част от незавършеното производство на материални запаси въглища.

4.19 Данъци върху дохода*Текущ данък върху доходите*

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата. Ръководството анализира отделните позиции в данъчната декларация, за които приложимите данъчни разпоредби са предмет на тълкуване и признава провизии, когато това е уместно.

Текущите данъци се признават директно в собствения капитал (а не в печалбата или загубата), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал.

Отсрочен данък върху доходите

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

- освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за облагаеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, освен до степента, до която Групата е в състояние да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби:

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се признава единствено до степента, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в обозримо бъдеще и да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да се оползотвори временната разлика.

Групата извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към всяка отчетна дата и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчните закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Отсрочените данъци, свързани със статии, признати извън печалбата или загубата, се признават извън печалбата или загубата. Отсрочените данъци се признават в зависимост от свързаната с тях сделка или в другия всеобхватен доход, или директно в собствения капитал.

Групата компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчнозадължено предприятие.

4.20 Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и краткосрочните депозити в консолидирания отчет за финансовото състояние включват парични средства по банкови сметки, в брой и краткосрочни депозити с първоначален падеж от три или по-малко месеца.

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

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

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

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

4.22 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на компанията майка отразява номиналната стойност на емитираните акции. Другите резерви включват общи резерви и допълнителни резерви.

В резерви от преценка до справедлива стойност се отчитат преценките на финансови активи на разположение за продажба, както и делът на Групата от резултатите от дейността и преценка на финансови активи/пасиви, признати директно в собствения капитал на асоциирани или съвместни дружества.

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

Резервът от преизчисление на чуждестранна дейност включва валутни курсови разлики при превалутирание на отчетите на дъщерни предприятия, на които функционалната им валута е различна от валутата на представяне на Групата.

Резервът от преценка на планове с дефинирани доходи включва преценките по планове с дефинирани доходи на персонала, определени с доклади на независими актюерски оценители.

Неразпределената печалба/(натрупаната загуба) включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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

4.23 Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите*Краткосрочни доходи*

Краткосрочните доходи за наетия персонал под формата на възнаграждения, бонуси и социални доплащания и придобивки (изискуеми за уреждане в рамките на 12 месеца след края на периода, в който персоналят е положил труд за тях или е изпълнил необходимите условия) се признават като разход в отчета за печалбата или загубата, освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив, за периода, в който е положен трудът за тях и/или са изпълнени изискванията за тяхното получаване като текущо задължение (след приспадане на всички платени вече суми и полагащи се удържки).

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсирани отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Към датата на всеки финансов отчет дружествата в Групата правят оценка на сумата на очакваните разходи по натрупващите се компенсирани отпуски, която се очаква да бъде изплатена като резултат от неизползваното право на натрупан отпуск. В оценката се включват приблизителната преценка за сумите за самите възнаграждения и на вноските по задължителното обществено и здравно осигуряване, които работодателят дължи върху тези суми.

Дългосрочни доходи при пенсиониране

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

Планове с дефинирани вноски

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Групата внася фиксирани вноски в държавни фондове.

Основно задължение на работодателя е да извършва задължително осигуряване на наетия персонал за фонд „Пенсии”, Допълнително задължително пенсионно осигуряване (ДЗПО), фонд „Общо заболяване и майчинство” (ОЗМ), фонд „Безработица”, фонд „Трудова злополука и професионална болест” (ТЗПБ) и здравно осигуряване (ЗО).

Размерите на осигурителните вноски се утвърждават конкретно със Закона за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за съответната година. Вноските се разпределят между работодателя и осигуреното лице в съответствие с правилата от Кодекса за социално осигуряване (КСО).

Тези осигурителни пенсионни планове, прилагани от Групата в качеството и на работодател, са планове с дефинирани вноски. При тях работодателят плаща месечно определени вноски в държавните фондове, както и в универсални и професионални пенсионни фондове - на база фиксирани по закон проценти и няма правно или конструктивно задължение да доплаща във фондовете бъдещи вноски в случаите, когато те нямат достатъчно средства да изплатят на съответните лица заработените от тях суми за периода на трудовия им стаж. Аналогични са и задълженията по отношение на здравното осигуряване.

Дължимите от Групата вноски по плановете с дефинирани вноски за социалното и здравно осигуряване се признават като текущ разход в отчета за печалбата или загубата, освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив и като текущо задължение.

Планове с дефинирани доходи

Съгласно българското трудово законодателство Групата като работодател е задължена да изплати две или шест брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време. Ако служителът е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия си стаж, той трябва да получи шест брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години при същия работодател – две брутни месечни заплати. Съгласно колективните трудови договори на част от дружествата в групата се изплащат по –големи размери на обезщетенията от предвидените в закона. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Групата определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Групата оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване 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 висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Разходите за пенсионни възнаграждения на служителите, свързани с текущия стаж, са включени в „Разходи за персонала”, а сумата на дисконтирането на задълженията е включено като лихвен разход във „Финансови разходи”. Актюерските печалби/загуби се признават в другия всеобхватен доход и се отнасят към резервите на Групата.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране, представено в консолидирания отчет за финансовото състояние, се състои от настоящата стойност на задължението за изплащане на тези доходи.

4.24 Провизии

Провизии се признават, когато Групата има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, когато има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и когато може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Групата очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява, когато е уместно, специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя като финансов разход.

Провизия за разходи за опазване на околната среда

Провизия за разходи за опазване на околната среда се признава, когато е вероятно, че ще бъдат извършени разходи или възстановителни работи, и Групата е задължена, по закон или по договорно задължение, да предприеме такива действия. Когато се очаква разходите да бъдат извършени в рамките на продължителен период, като провизия се признава настоящата стойност на очакваните бъдещи разходи, като ефектите от дисконтиране се отчитат като финансови приходи и разходи. Към отчетната дата в настоящия консолидиран годишен финансов отчет е призната провизия за разходи за опазване на околната среда, отнасяща се до разходи, за които има правно задължение да бъдат извършени във връзка с обезвреждане на луминисцентни и други съдържащи живак лампи, обезвреждане и рециклиране на акумулаторни батерии, обезвреждане, рециклиране и подмяна на кондензаторни батерии съдържащи ПХБ с нови и утилизация на белилната пръст, използвана в базата за регенерация на масла.

Провизия за рекултивация

Провизия за очакваните разходи за рекултивация на нарушените от въгледобива земи в „Мини Марица-изток” ЕАД е начислена, като са взети предвид изискванията на действащото екологично законодателство, предстоящите за изземване земи, иззетите нерекултивирани земи, стойността на рекултивация на 1 дка земя, както и очакваните количества запаси от въглища до 2043 година. Провизията не е дисконтирана, като съответно не е представена в настоящия консолидиран финансов отчет по настояща стойност, поради това че съществува значителна несигурност относно обема на извършваните дейности по рекултивация на земите във времето.

Провизия за рекултивация на нарушени терени за депониране на гипс от сероочистващи инсталации

Съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Групата има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депо, след неговото запълването с гипс от сероочистващи инсталации. Според капацитета на

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

депото и количеството депониран гилс се очаква депото да се запълни за 5 години. Стойността на технологичната и биологичната рекултивация по проект е в размер на 5 488 хил. лв. Съгласно МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения”, т. 17 (в) в стойността на актива е включена първоначалната приблизителна оценка на очаквания разход за възстановяване на площадката (рекултивация на терена), където се е намирал активът, след като бъде изваден от употреба.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения

Не е направена оценка за необходимите финансови ресурси за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения на база детайлен план за дейностите по извеждане от експлоатация и не е начислена провизия. Изхождайки от изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи” за определяне на най-добрата „надеждна прогнозна оценка”, Групата не е начислила разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация” поради следните причини:

- АЕЦ „Козлодуй” 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 фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в отчета 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 електрическата 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 Министерския 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 1 март 2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО”.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС” оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС”, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г.

Провизия за 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 5 януари 2011 г., Групата има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия в размер на минимум 50 тона тежък метал годишно. Провизията за задължения за отработено ядрено гориво се базира на най-добрата преценка на ръководството за разходите, които ще бъдат извършени през следващия отчетен период за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво.

Квоти за емисии на парникови газове

Квотите за емисии на парникови газове (тон еквивалент на въглероден диоксид) се отчитат по „нетния пасивен метод”, според който Групата признава пасив за емисиите на въглероден диоксид, когато емисиите са излъчени и са в превишение над разпределените (съгласно националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове) и допълнително закупени квоти. Количеството емисии, което е над разпределените на Дружеството квоти за годината, се закупува от свободния пазар. Групата текущо признава разход и съответно задължение за емисиите, които са в повече от разпределените квоти. Оценката на тези емисии е възможно най-добрата преценка за бъдещите ресурси, които ще са необходими за закупуването им, т.е. пазарната цена към края на отчетния период.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

4.25 Правителствени дарения и отсрочени финансираня

Правителствените дарения и отсрочените финансираня се признават, когато съществува разумна сигурност, че дарението/финансирането ще бъде получено и че всички свързани с него условия ще бъдат изпълнени. Когато дарението/финансирането е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставяне на дарението/финансирането на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението/финансирането е свързано с придобиване на нетекущ актив, то се представя като приход за бъдещ период и се признава в печалбата или загубата на равни суми за очаквания срок на полезен живот на свързания с него актив.

Когато Групата получава непарични правителствени дарения, дарението и активът се отчитат по номинална стойност, като дарението/финансирането се признава като приход в печалбата или загубата на равни части всяка година за срока на полезния живот на актива.

4.26 Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Изготвянето на консолидирания финансов отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на признатите активи и пасиви и оповестяването на условни пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурността, свързана с направените предположения и приблизителни оценки, би могла да доведе до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в бележка 4. 27.

Дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия – Групата като лизингополучател

Групата е сключила дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия със следните контрагенти, опериращи топлоелектроцентрали в Маришкия басейн – „Ей И Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД (за 15 години), и „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД (за 15 години). Въз основа на сключените дългосрочни споразумения Групата има право да заявява количества електроенергия, които всяка една от двете топлоелектроцентрали да произведе за определен период от време на база инсталираните производствени мощности, като Групата чрез дъщерното предприятие НЕК ЕАД е задължена да изкупува минималните договорени количества произведена електроенергия и съответстващата ѝ разполагаемост за срока на договора. При нужда Групата има възможност да заявява по-големи количества от минимално договорените, като закупи и съответстващата им разполагаемост.

Групата е анализираща упоменатите дългосрочни договори спрямо специфични критерии и е сключила, че по отношение на закупената предоставена разполагаемост те съдържат лизингови споразумения. Ръководството счита, че тъй като всички съществени рискове и изгоди от собствеността върху упоменатите топлоелектроцентрали не се поемат от Групата, дългосрочните договори за изкупуване на електроенергия се третираат като оперативни лизинги. Допълнителна информация за дългосрочните споразумения за закупуване на електрическа енергия е представена в бележка 40.

Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи се признават за всички неизползвани данъчни загуби до размера, до който е вероятно данъчна печалба да бъде призната, срещу която загубите могат да бъдат използвани. Определянето на сумата на отсрочените данъчни активи изисква ръководството да направи предположение за продължителността на периода и приблизителна оценка за размера на бъдещите данъчни печалби, включително преценка на бъдещата стратегия за данъчно планиране. Групата не е признала отсрочени данъчни активи за всички данъчни загуби. Допълнителна информация е представена в бележка 23.

4.27 Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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

Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения

Групата отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в бележка 19.

Обезценка на финансови активи

Ръководството преценява дали е необходима обезценка на финансовите активи от групата на кредити и вземания на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат над очакваното, стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2016 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на търговските и други вземания на Групата е предоставена в бележка 22.

Провизии на Групата

Групата признава провизии за опазване на околната среда, за рекултивация, за превишаване над квотите за емисии на парникови газове и други. Определянето на провизиите изисква ръководството да направи преценка относно очакваните разходи, необходими за покриване на съответните задължения на Групата, и времевия период. Към 31 декември 2016 г. най-добрата преценка за необходимите провизии е представена в бележка 32.

Провизия за опазване на околната среда и други провизии

Групата признава провизия за опазване на околната среда, провизии за правни иски и заделени средства за ВЕИ достъп по оспорено ценово решение Ц-33/14.09.2012 г. на КЕВР относно определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, ползващи преференциални цени. Определянето на провизиите изисква ръководството да направи преценка относно очакваните разходи, необходими за покриване на съответните задължения на Групата и времевия период. Към 31 декември 2016 г., най-добрата преценка за тези провизии е общо в размер на 1,242 хил. лв. (31.12.2015 г.: 17,455 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в бележка 32.

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Провизията за задължения за отработено ядрено гориво се базира на най-добрата преценка на ръководството за разходите, които ще бъдат извършени през следващия отчетен период за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво. Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 5 януари 2011 г., Дружеството има нормативно задължение да извърши 10 броя транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия в размер на минимум 50 тона тежък метал годишно. Към 31 декември 2016 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има задължение да извърши още 2 транспорта на отработено ядрено гориво в размер на минимум 50 тона тежък метал годишно. Провизията за задължения за отработено ядрено гориво се базира на най-добрата преценка на ръководството за разходите, които ще бъдат извършени през следващия отчетен период за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво.

Към 31 декември 2016 г. във финансовия отчет е призната провизия за отработено ядрено гориво в размер на 29 942 хил. лв., което е изчисленото задължение за очаквано едно извозване през 2016 г. с оглед на това, че част от отработеното ядрено гориво може да се съхранява в притежаваните от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД хранилища, използвани за съхраняване на отработено ядрено гориво.

През 2016 година в изпълнение на решение от работно съвещание в МЕ, започнаха консултации с изпълнителя по договора за преработка на ОЯГ от спрените блокове за възможността за транспортиране и преработка на отработеното гориво с физически дефекти по конструкцията. Обсъдени са и са съгласувани необходимите дейности по изготвяне на анализи, обосноваващи безопасността на транспортните опаковки. Изясняването на тези проблеми, необходимостта от привличане на организации от страна на изпълнителя за изготвяне на тези

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

анализи изисква по-дълъг период от време, също така и неблагоприятните метеорологични условия доведоха до неосъществяване на планираното през 2016 г. извозване. На 16 декември 2016 г. се постигна договореност и се подписа допълнително споразумение №5 към договора, в което срокът за извозване на отработеното ядрено гориво е определен до 30 юли 2017 г.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите” от Закона за счетоводството в цената на електрическа 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 финансираната 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 финансираната;
- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение №839 на Министерския 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 1 март 2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал, са прехвърлени на ДП „РАО”.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС” оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет няма приета национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС”, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признала провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г.

Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текущото на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2016 г., задължението на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 180,886 хил. лв. (31.12.2015 г.: 163,762 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е представена в бележка 31.

Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31 декември 2016 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

на ползване на активите от Групата. Информация за полезния живот на имотите, машините и съоръженията е представена в бележка 4.13, а на нематериалните активи – в бележка 4.14. Балансовите стойности на активите са анализирани в бележки 19 и 20. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

Обезценка на материални запаси

Групата признава обезценка на обездвижени и залежали материални запаси до тяхната нетна реализуема стойност. Ръководството оценява годишно адекватността на тази обезценка и себестойността на материалните запаси се намалява до тяхната очаквана нетна реализуема стойност. Към 31 декември 2016 г. най-добрата преценка за необходимата обезценка на материалните запаси е в размер на 10,688 хил. лв. (31.12.2015 г.: 19,847 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в бележка 24.

5. Ефект от корекция на грешки от предходни периоди

В консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2016 г. на Групата е отразена корекция на грешки от предходни периоди преди 1 януари 2014 г., които са довели до намаляване на нетния финансов резултат съответно към 1 януари 2014 г. с 308,256 хил. лв.

Корекциите на грешки се дължат на признаване на разходи за зелена енергия и задължения към крайните снабдителни, отнасящи се за 2013 г. на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупена електроенергия от ВИ и ВЕКП за минали периоди, както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдителни, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

В консолидирания отчет към 31 декември 2016 г. на Групата са отразени корекция на грешки, касаещи предходни периоди, както следва:

	Към 31.12.2014 г.	Корекция	Към 01.01.2015 г. преизчислен	Към 31.12.2015 г.	Корекция	Към 1.1.2016 г. преизчислен
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Капитал и пасиви						
Собствен капитал						
Натрупана загуба /неразпределена печалба	(553,952)	(308,256)	(862,208)	(792,886)	(200,732)	(993,618)
в това число ефект в текущата печалба/загуба	-	-	-	29,503	107,524	137,027
Общо собствен капитал	(553,952)	(308,256)	(862,208)	(792, 886)	(200,732)	(993,618)
Текущи пасиви						
Търговски и други задължения	1,893,628	308,256	2,201,884	1,845,704	200,732	2,046,436
Общо пасиви	1,893,628	308,256	2,201,884	1,845,704	200,732	2,046,436
Общо капитал и пасиви	1,339,676	-	1,339,676	1,052,818	-	1,052, 818

5.1 Прекласификации

В настоящия консолидиран отчет са прекласифицирани суми в сравнителните данни с цел подобряване на представянето на информацията.

Прекласифицирана е сравнителната информация в консолидирания отчет за всеобхватния доход и консолидирания отчет за собствения капитал за детайлно представяне на дела от другия всеобхватен доход на асоциирани и съвместни предприятия по компонентите на друг всеобхватен доход, в съответствие с изискванията на МСС 1.

Във връзка с поетия неотменим ангажимент за извеждането на дъщерното предприятие БНЕБ ЕАД от състава на Групата е прекласифицирана сравнителната информация в консолидирания отчет за печалбата или

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

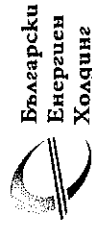
За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

загубата, като финансовият резултат на дъщерното дружество след данъчно облагане е представен на лицевата страна на отчета в статия „Печалба/ загуба за годината от преустановени дейности” (бележка 27.2)

6. Отчитане по сегменти

Ръководството определя към настоящия момент следните продукти и услуги на Групата като оперативни сегменти, както е описано в бележка 4.6 „електрическа енергия”, „природен газ”, „въглища” и „административна дейност”. Тези оперативни сегменти се наблюдават от ръководството, което взема стратегически решения на базата на коригираните оперативни резултати на сегментите.

В допълнение по-малки оперативни сегменти, които не преминават количествените прагове, са обединени в сегмент „административна дейност”, чиято дейност и основен източник на приходи е предоставяне на услуги за дружествата от другите сегменти на Групата. Информацията за отделните сегменти може да бъде анализирана за представените отчетни периоди, както следва:



Български
Енергичен
Холдинг

Български Енергичен Холдинг ЕАД

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Към 31 декември 2016 г.

	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	4,584,085	1,221,587	263,481	3,004	6,072,157
- други сегменти	511,038	123,330	244,286	117,043	995,697
Приходи на сегмента	5,095,123	1,344,917	507,767	120,047	7,067,854
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	(10,016)	315	25,770	-	16,069
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	17,088	-	5,744	-	22,832
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(2,973,494)	(934,133)	(176)	-	(3,907,803)
Разходи за материали	(512,271)	(5,987)	(144,978)	(161)	(663,397)
Разходи за външни услуги	(289,845)	(17,620)	(51,421)	(6,905)	(365,791)
Разходи за амортизации	(442,972)	(85,615)	(70,987)	(1,196)	(600,770)
Разходи за персонала	(478,640)	(59,964)	(235,762)	(4,650)	(779,016)
Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби	(22,033)	(45,996)	(12,523)	(10,095)	(90,647)
Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения	-	-	-	-	-
Разходи за провизии	(8,192)	-	5,320	-	(2,872)
Други оперативни разходи	(448,101)	(18,783)	(21,075)	(1,112)	(489,071)
Технологичен разход на природен газ	-	(60,954)	-	-	(60,954)
Оперативна печалба/(загуба) на сегмента от продължаващи дейности	(73,353)	116,180	7,679	95,928	146,434
Оперативна печалба на сегмента от преустановени дейности	801	-	-	-	801
Активи на сегмента	13,011,538	2,551,724	1,208,871	5,998,653	22,770,786
Пасиви на сегмента	6,089,029	257,003	371,072	2,255,110	8,972,214

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Към 31 декември 2015 г.

	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо Презчислени
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	4,760,584	1,610,736	312,192	3,001	6,686,513
- други сегменти	557,285	152,439	270,468	92,938	1,073,130
Приходи на сегмента	5,317,869	1,763,175	582,660	95,939	7,759,643
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	9,229	448	14,597	-	24,274
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	9,710	-	4,066	-	13,776
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(3,212,349)	(1,340,667)	-	-	(4,553,016)
Разходи за материали	(492,031)	(6,923)	(145,416)	(148)	(644,518)
Разходи за външни услуги	(232,438)	(21,302)	(51,252)	(5,797)	(310,789)
Разходи за амортизация	(423,386)	(72,319)	(89,143)	(1,168)	(586,016)
Разходи за персонала	(478,375)	(56,111)	(244,253)	(4,688)	(783,427)
Реинтеграция на обезценка / (нетна обезценка) на вземания от продажби	(8,769)	(5,932)	(4,199)	(9,333)	(28,233)
Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения	(1,012)	(1,279)	(3,140)	(6)	(5,437)
Разходи за провизии	(167,359)	-	(17,460)	-	(184,819)
Други оперативни разходи	(252,795)	(31,883)	(29,298)	(846)	(314,822)
Технологичен разход на природен газ	-	(106,867)	-	-	(106,867)
Оперативна печалба / (загуба) на сегмента от продължаващи дейности	68,294	120,340	17,162	73,953	279,749
Оперативна загуба на сегмента от преустановени дейности	(30,171)	-	-	-	(30,171)
Активи на сегмента	12,809,954	2,635,779	1,476,731	4,813,351	21,735,815
Пасиви на сегмента	5,707,784	408,485	640,145	1,177,982	7,934,396

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Общата сума на приходите, оперативната печалба, активите и пасивите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в консолидирания финансов отчет на Групата, както следва:

	Към 31 декември 2016 г.	Към 31 декември 2015 г. преизчислен
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи		
Общо приходи на сегментите	7,067,854	7,759,643
Елиминирани на междусегментни приходи	(995,697)	(1,073,130)
Приходи на Групата	6,072,157	6,686,513
(Загуба) / печалба		
Оперативна печалба/загуба на сегментите	146,434	279,749
Елиминирани на печалбата от сделки между сегментите	(138,756)	(87,183)
Оперативна печалба/загуба на Групата	7,678	192,566
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	35,928	45,920
Финансови разходи	(123,502)	(87,379)
Финансови приходи	11,734	36,574
Печалба/загуба на Групата преди данъци от продължаващи дейности	(68,162)	187,681
Печалба/Загуба на Групата преди данъци от преустановени дейности	794	(30,171)
Активи		
Общо активи на сегментите	22,770,786	21,735,815
Консолидация	(5,552,967)	(4,295,295)
Активи на Групата	17,217,819	17,440,520
Пасиви		
Общо пасиви на сегментите	8,972,214	7,934,396
Консолидация	(2,979,872)	(1,807,565)
Пасиви на Групата	5,992,342	6,126,831

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

7. Приходи от продажби

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Приходи от продажба на електрическа енергия	3,100,689	3,671,480
Приходи от продажба на природен газ	997,084	1,356,556
Приходи от продажба на въглища	249,437	296,418
Приходи от други продажби, в т.ч.:	1,332,221	1,057,679
<i>Свързани с продажба на електрическа енергия</i>	<i>1,107,543</i>	<i>832,950</i>
приходи от цена за задължение към обществото	657,916	406,727
приходи от цена достъп	64,377	66,640
приходи от реактивна електрическа енергия	18,313	21,724
приходи от цена присъединяване	39,529	4,375
приходи свързани с преноса през електропреносна мрежа	327,408	333,484
Системни услуги		
<i>Свързани с природен газ</i>	<i>204,965</i>	<i>209,454</i>
приходи от пренос на природен газ	204,965	209,454
<i>Приходи от услуга „водоподаване”</i>	<i>4,859</i>	<i>4,593</i>
<i>Приходи от продажба на топлоенергия</i>	<i>2,010</i>	<i>2,026</i>
<i>Приходи от транспортни услуги</i>	<i>4,632</i>	<i>4,332</i>
<i>Приходи от далакосо̀бщителни услуги</i>	<i>2,861</i>	<i>2,899</i>
<i>Приходи от други продажби</i>	<i>5,351</i>	<i>1,425</i>
	5,679,431	6,382,133

8. Други оперативни доходи от дейността

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Приходи от фонд „Сигурност на енергийната система” (бел.30)	300,154	183,200
Приходи от неустойки	27,163	65,009
Приходи от финансиране (бележка 30)	20,530	18,763
Приходи от наеми	2,043	2,130
Приходи от продажба на краткотрайни активи	3,578	6,237
Приходи от застрахователни обезщетения	1,888	4,566
Приходи от ликвидация на активи	189	1,505
Приходи от излишъци на активи	1,062	16
Печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	226	3,104
Други приходи	35,893	19,850
	392,726	304,380

С измененията в Закона за енергетиката (ЗЕ), ДВ, бр. 56 от 2015 г., се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система”, който е юридическо лице със седалище София. Разпоредбите, с които се регламентира дейността на фонда, са разписани в чл. 36б до чл. 36ж на Закон за енергетиката.

Целта на фонда е управление на средствата за покриване на разходите, извършени от Обществения доставчик „Национална електрическа компания” ЕАД, произтичащи от задълженията му по изкупуване на електрическа енергия от производители присъединени към електропреносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия от производители, ползващи местни първични енергийни източници (на гориво), до 15 на сто от цялата първична енергия, необходима за производството на електрическа енергия.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Други разходи на Обществения доставчик, които могат да бъдат покрити от фонда, са такива определени с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди. Плащането към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от фонда се предвижда да се извършва ежемесечно.

За ценовия период от 1 юли 2016 г. до 31 юли 2017 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно решение №Ц-19 от 30 юни 2016 г. на КЕВР са оценени общо на 479,206 хил. лв. и включват компенсация на разходи на обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012-31.07.2013 г. в размер на 79,500 хил. лв., компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници в размер на 103,085 хил. лв., компенсация на обществения доставчик за дължимата вноса по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия в размер на 51,386 хил. лв., средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото в размер на 245,235 хил. лв.

Групата има сключени дългосрочни договори за продажба на въглища с основните си клиенти. В договорите са предвидени клаузи за изкупуване на минимални месечни и общи годишни количества въглища, както и клаузи за неустойки за забавени текущи плащания от клиентите. През 2016 г. ангажиментите за изкупуване на минимални месечни и общи годишни количества въглища са изпълнени.

9. Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Електрическа енергия	(2,535,933)	(2,734,714)
Природен газ	(869,262)	(1,283,511)
Други текущи активи	(2,718)	(968)
	(3,407,913)	(4,019,193)

10. Разходи за материали

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Гориво	(157,100)	(181,185)
Резервни части	(58,016)	(69,687)
Електрическа енергия	(27,928)	(22,575)
Варовик	(18,720)	(20,774)
Разходи за материали за придобиване на машини и съоръжения по стопански начин	(6,484)	
Други материали и суровини	(25,230)	(25,661)
	(293,478)	(319,882)

11. Разходи за външни услуги

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Ремонти	(148,471)	(69,655)
Застрахователни услуги	(56,999)	(60,233)
Охрана	(37,447)	(35,436)
Концесионни такси и лицензии	(31,586)	(21,807)
Други такси	(11,253)	(46,395)
Транспортни услуги	(16,217)	(15,942)
Консултантски услуги	(13,353)	(12,865)
Комуникационни услуги	(2,889)	(1,711)
Наем	(1,643)	(1,515)
Други	(35,628)	(34,897)
	(355,486)	(300,456)

Одиторски услуги

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Този консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД и регистриран одитор и управител Милена Христова. Възнаграждението на регистрирания одитор е за независим финансов одит на консолидирания финансов отчет. През годината регистрираният одитор не е предоставял други услуги. Настоящото оповестяване е в изпълнение на изискванията на чл. 30, ал. 1 на Закона за счетоводството.

12. Разходи за персонала

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Възнаграждения	(509,339)	(523,700)
Социални осигуровки	(136,291)	(145,499)
Социални разходи	(113,376)	(89,025)
Начислени разходи за дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране (бележка 31)	(12,070)	(13,933)
Разходи за неизползван годишен отпуск и социални осигуровки върху него	(4,663)	(3,019)
Други осигуровки и надбавки	(3,235)	(8,044)
	(778,974)	(783,220)

13. Други оперативни разходи

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Такси фонд „Сигурност на енергийната система”	(92,147)	(36,647)
Вноски за Фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и Фонд „Радиоактивни отпадъци”	(85,015)	(86,644)
Разходи за зелена енергия	-	(7,593)
Глоби и неустойки	(44,233)	(57,460)
Храна и работно облекло	(46,519)	(31,995)
Разходи за местни данъци и такси	(9,224)	(6,041)
Технологичен разход на природен газ	(5,520)	(12,735)
Брак на материални запаси и имоти, машини и съоръжения	(4,622)	(4,224)
Командировки	(4,040)	(4,562)
Възстановена обезценка на материални запаси	13	656
Обезценка на материални запаси	(3,984)	(17,990)
Разходи за данък върху разходите	(1,855)	(1,567)
Разходи за акцизи и други данъци	(5,810)	(6,224)
Обучение и квалификация	(3,009)	(1,415)
Други	(12,465)	(37,101)
	(318,430)	(311,542)

Такси фонд „Сигурност на енергийната система”

Съгласно предвиденото в чл. 36е от Закона за енергетиката, вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система” следва да бъдат отчислявани и внасяни от производителите на електрическа енергия от приходите от продадената електрическа енергия без ДДС; операторите на електропреносната и газопреносната мрежи от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия и природен газ без ДДС. В изпълнение на това изискване дружествата „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „Булгартрансгаз” ЕАД и „Електроенергиен системен оператор” ЕАД начисляват и внасят своите 5%-ни отчисления във фонд „Сигурност на електроенергийната система”.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Вноски за Фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и Фонд „Радиоактивни отпадъци”

Съгласно приети от Министерски съвет наредби за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и фонд „Радиоактивни отпадъци”, дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй” ЕАД прави вноски по бюджетните сметки на фондовете. Дължимите вноски се определят съгласно установени в наредбите правила. Вноските се отчитат като текущ разход и участват като ценообразуващ елемент при определяне на цената на електрическата енергията, произвеждана от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

14. Нетни разходи, свързани с арбитражно решение по проект АЕЦ Белене

На 14 юни 2016 г. Арбитражният трибунал постанови решение по дело №ICC Case 18086/GZ/МНМ относно АЕЦ „Белене”, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АО „Атомстройекспорт” (АСЕ) претендиращи от АСЕ суми във връзка с поети ангажименти по договор за изграждане на АЕЦ „Белене”.

Според арбитражното решение (коригирано) НЕК ЕАД, следва да заплати на АСЕ следните суми:

	<i>хил. евро.</i>	<i>хил. лв.</i>
Присъдена главница		816,027
Присъдена лихва до 1 май 2015 г.	131,199	256,604
Общо присъдена сума до 1 май 2015 г.	548,427	1,072,631
Лихва от 2 май 2015 г. до 14 юни 2016 г. (датата на Решението)	53,190	104,030
Обща присъдена сума към 14 юни 2016 г.	601,617	1,176, 661

На 28 септември 2016 г. Българският парламент прие Закон за предоставяне на помощ за изплащане на задълженията на НЕК ЕАД, по решение на арбитражно дело №ICC Case 18086/GZ/МНМ. Законът е обнародван в Държавен вестник на 30 септември 2016 г. и предвижда Министерският съвет да осигури по реда на чл. 109, ал. 4, т. 2 от Закона за публичните финанси чрез бюджета на Министерство на енергетиката възмездна финансова помощ на НЕК ЕАД за изплащането на присъдените суми на АСЕ. Предоставянето на помощта следва да се извърши въз основа на Споразумение между Министъра на енергетиката и НЕК ЕАД, одобрено от Министерският съвет, на базата на Споразумение за окончателно уреждане на отношенията между НЕК ЕАД и АСЕ.

В изпълнение на чл. 3 от Закона за предоставяне на помощ за изплащане на задълженията на НЕК ЕАД, на 29 септември 2016 г. е изпратено уведомление до Европейската комисия по реда на чл.108, ал. 3 от Договора за функциониране на Европейския съюз. Решението на Европейската комисия е, че в конкретния случай не е налице държавна помощ, респ. не са налице основанията по чл. 108 от Договора за функциониране на Европейския съюз.

На 26 октомври 2016 г. между НЕК ЕАД и АСЕ е подписано Споразумение за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/МНМ. Съгласно условията на Споразумението, ако НЕК ЕАД плати на АСЕ изцяло сумата на присъдената главница и лихви в размер на 601,617,133 евро (1,176,660,837 лева) на или преди 15 декември 2016 г., АСЕ няма да претендира плащане на лихви по задължението след 14 юни 2016 г.

При плащане от страна на НЕК на цялото задължение по решението на Арбитражния съд, Дружеството ще придобие право на получаване на произведеното от АСЕ оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), а самото придобиване е моментът, когато оборудването е доставено на порт Белене и има подписан приемо-предавателен протокол между страните.

На 26 октомври 2016 г. НЕК ЕАД доброволно плати на АСЕ 5 млн. евро от присъдената сума.

На 5 декември 2016 г. е подписано Споразумение за предоставяне на възмездна финансова помощ между Министерство на енергетиката и НЕК ЕАД, съгласно което:

- Министерство на енергетиката ще предостави на НЕК ЕАД възмездна финансова помощ в размер на 601,617,133 евро (1,176,660,837 лв.);
- НЕК ЕАД се задължава в срок до 14 декември 2016 г. да изплати присъдените суми по арбитражното дело №ICC Case 18086/GZ/МНМ при условията и реда на Споразумението за окончателно уреждане на отношенията с АСЕ;

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРЕНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

- НЕК ЕАД се задължава да възстанови, по бюджета на Министерство на енергетиката, получената възмездната финансова помощ в срок от 7 (седем) години. Погасяването се извършва еднократно на падежа на заема (м. декември 2023 г.);
- НЕК ЕАД няма да заплаща лихви върху получената финансова помощ и не предоставя обезпечения; На 08.12.2016 г. сума в размер на 596,617 хил. евро е платена от НЕК ЕАД на АСЕ.

На 16.01.2017 г. е подписан договор за доставка на завършеното ОДЦП между НЕК ЕАД и АСЕ и приемането му от НЕК ЕАД на площадката в АЕЦ „Белене”.

Първоначално и последващо оценяване и представяне на възмездната безлихвена финансова помощ във финансовите отчети на Дружеството

Предоставената възмездна безлихвена финансова помощ за изплащане задълженията на НЕК ЕАД за присъдените суми по арбитражното дело №ICC Case 18086/GZ/MHM относно проект АЕЦ Белене, по своята същност представлява финансов пасив (кредит) и при отчитането му следва да се прилагат разпоредбите на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване”.

Групата е признала първоначално получената възмездна безлихвена помощ по справедливата стойност, оценена по настоящата стойност на всички бъдещи парични плащания, дисконтирани с преобладаващия пазарен лихвен процент (или проценти) за сходен инструмент (сходен по отношение на паричната единица, срока, вида лихвен процент и други фактори) със сходен кредитен рейтинг.

В допълнение в съответствие с разпоредбите на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата, и оповестяване на държавна помощ”, ползата от безлихвеното финансиране се оценява като разлика между справедливата стойност на заема (настоящата стойност на всички бъдещи парични плащания, дисконтирани с преобладаващия пазарен лихвен процент), определена съгласно МСС 39 и получените парични постъпления.

Групата е анализираща и взела предвид условията за предоставяне на преференциалния заем, като е преценила, че същият може да се разглежда като компенсация, която българската държава е предоставила на НЕК ЕАД за търговските щети, понесени от дружеството, в следствие на изпълнението на държавната политика във връзка с проекта АЕЦ „Белене”. Целта на преференциалния заем е да се осигури незабавна финансова подкрепа за НЕК ЕАД за изплащане на задължението по присъдените суми по арбитражното дело №ICC Case 18086/GZ/MHM, при условията и реда на Споразумението за окончателно уреждане на отношенията с АСЕ. Компенсацията е предназначена за покриване на разходи и загуби, които вече са понесени от НЕК ЕАД, като тя представлява разликата между справедливата стойност и паричните постъпления от полученото възмездно безлихвено финансиране и е признатата в печалбата или загубата за периода в съответствие с МСС 20.

Последващото оценяване на възмездната безлихвена помощ е по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективният лихвен процент, разликата до настоящата стойност се признава като финансов разход, който се капитализира в стойността на активи в процес на изграждане, за периода на заема, така че на падежа балансовата стойност на заема да е равна на получените парични средства.

Таблицата по-долу представя първоначално оценената сума на възмездната безлихвена финансова помощ по справедлива стойност, използваният дисконтов фактор и сумата призната през отчетния период като приход в съответствие с МСС 20, отнасяща се до загуби, понесени от Групата през 2016 г.

Размер на заема	1,176,661
Срок години	7
Лихвен процент на сходни инструменти	5.575%
Дисконтов фактор	0.684
Настояща (справедлива стойност на заема)	804,866
Приходи от дисконт до справедлива стойност, признати в 2016 г. (компенсация)	371,795

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Таблицата по-долу включва информация за задължението на НЕК ЕАД по арбитражно дело №ICC Case 18086/GZ/MHM и представянето му във финансовия отчет на Групата за 2016 г.:

	<u>2016 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>
Брутна сума по иска на АСЕ за оборудването, вкл. главница и разходи за лихви, в това число:	1,178,380
Обща сума на текущите разходи	474,785
Общо задължение за ОДЦП	703,595
Намалени с насрещен иск	(1,719)
Нетно задължение по Решението към АО Атомстройекспорт	1,176,661
Признати активи и пасиви в отчета за финансовото състояние за 2016 г.	
Задължение към АСЕ, което следва да се отпише	(98,413)
Признати аванси	190,594
Задължение за ОДЦП	703,595
Право на получаване на ОДЦП	795,776
Признати суми в отчета за печалбата или загубата за 2016 г.	
Обща сума на текущите разходи	(474,784)
Разходи за процесуално представителство и съдебни разходи и разноски	(50,116)
Отписани непризнати вземания	(6,165)
Общо разходи	<u>(531,065)</u>
Признати приходи от финансиране (компенсация) за покриване на щетите от Арбитражното Решение	<u>371,795</u>
Нетна загуба по Арбитражно дело №ICC Case 18086/GZ/MHM , отчетена през 2016 г.	<u>(159,270)</u>

Общата сума на текущите разходи 474,784 хил. лв., включва частта от присъдената сума по арбитражното решение, представляваща неустойки (за загуби, обезщетения, пропуснати ползи и др.) във връзка с прекратяване на договора, частта от окончателното арбитражно решение, представляваща разходи по съдебния спор (арбитражни такси и разноски и разходи за адвокатски възнаграждения) и всички лихви, които са определени и които по същността си представляват неустойка за забавени плащания, (до 1 май 2015 г. и от 2 май 2015 г. до 14 юни 2016 г.) в съответствие с постигнатото споразумение с АО „Атомстройекспорт”.

15. Финансови приходи

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Приходи от лихви по вземане от Топлофикация София ЕАД	16,265	23,600
Приходи от лихви по банкови депозити	3,763	5,085
Приходи от лихви по банкови разплащателни сметки	1,205	452
Други приходи от лихви по финансови инструменти, отчитани по амортизирана стойност	-	1,577
<i>Общо приходи от лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i>	<u>21,233</u>	<u>30,714</u>
Валутни курсови разлики, нетно	(9,620)	5,772
Приходи от дивиденди от финансови активи на разположение за продажба	68	88
Други	53	
	<u>11,734</u>	<u>36,574</u>

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

16. Финансови разходи

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Разходи за лихви по кредити, отчитани по амортизирана стойност	(115,646)	(58,767)
Разходи за лихви по финансов лизинг		
<i>Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i>	<i>(115,646)</i>	<i>(58,767)</i>
Разходи за лихви по доходи на персонала при пенсиониране (бележка 31)	(5,207)	(5,576)
Разходи за лихви върху задължения за данъци, такси и държавни вземания	(1,757)	(10,840)
Банкови такси	(493)	(829)
Резултат от операции с финансови инструменти	(399)	(11,367)
	(123,502)	(87,379)

17. Разход за данък върху дохода

Очакваният разход за данък върху дохода, базиран на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10% (2015 г.: 10%), и действително признатият данъчен разход в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i> преизчислен
Счетоводна (загуба)/печалба от продължаващи дейности	(68,162)	187,681
Счетоводна (загуба)/печалба от преустановени дейности	794	(29,957)
Счетоводна загуба преди данъчно облагане	(67,368)	157,724
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода		(15,772)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(73,152)	(61,852)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	34,316	28,433
Пренасяне на данъчна загуба		
Текущ разход за данък върху дохода	(38,836)	(33,419)
Отсрочени данъчни (разходи)/приходи:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	28,710	28,708
Разход за данък върху дохода	(10,126)	(20,483)
Отсрочени данъчни (разходи) / приходи, признати в другия всеобхватен доход	107	(165,845)

Бележка 23 предоставя информация за стойностите на отсрочените данъчни активи и пасиви, признати в печалбата или загубата и признати директно в другия всеобхватен доход.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

18. Печалба/(Загуба) на акция и дивиденди
18.1. Печалба/(загуба) на акция

Печалбата/(загубата) на акция е изчислена, като за числител е използвана нетната печалба/(загуба), подлежаща на разпределение за акционера на компанията майка. Средно-претегленият брой акции, използван за изчисляването на печалбата/(загубата) на акция, както и нетната печалба/(загуба), подлежаща на разпределение за акционера на компанията майка, са представени, както следва:

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Печалба/Загуба за Групата подлежаща на разпределение (хил. лв.)	(77,623)	преизчислен 136,971
Средно-претеглен брой акции	3,235,293,811	3,030,724,635
Загуба на акция (в лв. за акция)	(0.024)	0.045

18.2. Изплатени дивиденди

Разпределението на печалбата на компанията майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се извършва по решение на едноличния собственик на капитала и по следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на дружеството;
- от останалата част се изплащат дивиденди.

Задълженията за дивиденди се определят ежегодно със Закона за държавния бюджет.

С разпореждане №2 от 23 февруари 2017 г. на Министерски съвет е определен дивидент за акционерни дружества, които съставят годишен финансов отчет съгласно чл. 31, ал. 1 от Закона за счетоводството, не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2016 г. Предвид отчетения нетен финансов резултат на консолидирана база, през 2017 г. не се очаква „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да внася дивидент в републиканския бюджет за 2016 г.

С разпореждане №2 от 18 февруари 2016 г. на Министерски съвет е определен дивидент за акционерни дружества, които съставят годишен финансов отчет съгласно чл. 37, ал. 2 от Закона за счетоводството, (отм., ДВ, бр. 95 от 2015 г.) не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2015 г. С Протокол №Е-РД-31-34/27.06.2016 г. на Министъра на енергетиката е определено задължение за дивидент на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от консолидирания финансов резултат за 2015 г. в размер на 14,752 хил. лв. Дивидентът е внесен в републиканския бюджет на 8 юли 2016 г.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

19. Имоти, машини и съоръжения

За 2016 г.	Земни и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Отчетна стойност:						
Салдо към 1 януари 2016 г.	1,145,394	10,292,371	78,431	98,401	2,066,732	13,681,329
Новопридобити активи	47,685	281,200	6,505	1,181	1,374,242	1,710,813
Отписани активи	(766)	(39,395)	(963)	(869)	(490,180)	(532,173)
Трансфер от разходи за придобиване	32,897	328,745	9,481	987	(371,799)	311
Трансфер от нематериални активи		358				358
Трансфер към инвестиционни имоти	(265)					(265)
Трансфер към активи на група класифицирана като държана за продажба		(39)	(47)	(3)		(89)
Преоценка за сметка на натрупана амортизация		(2,059)				(2,059)
Преоценка	(311)	41,576				41,265
Обезценка начислена (възстановена)	(22)	(24,500)				(24,522)
Салдо към 31 декември 2016 г.	1,224,612	10,878,257	93,407	99,697	2,578,995	14,874,968
Амортизация:						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(30,964)	(466,920)	(33,099)	(58,842)	-	(589,825)
Амортизация	(28,959)	(551,849)	(8,107)	(5,286)		(594,201)
Отписани активи	18	11,479	843	838		13,178
Елиминиране на амортизация при преоценка		2,059				2,059
Трансфер към активи на група класифицирана като държана за продажба		5				5
Други рекласификации и трансфери	(97)	(237)	(52)			(386)
Салдо към 31 декември 2016 г.	(60,002)	(1,005,463)	(40,415)	(63,290)	-	(1,169,170)
Балансова стойност на 31 декември 2016 г.	1,164,610	9,872,794	52,992	36,407	2,578,995	13,705,798
За 2015 г.						
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Отчетна стойност:						
Салдо към 1 януари 2015 г.	933,265	9,288,134	69,639	97,768	2,043,727	12,432,533
Новопридобити активи	358	161,918	3,533	718	433,822	600,349
Отписани активи	(1,199)	(23,567)	(1,083)	(530)	(192,968)	(219,347)
Трансфер от разходи за придобиване	10,806	201,334	5,264	445	(217,849)	-
Отписване на балансова стойност при преоценка	(66,753)	(744,402)	(4,481)			(815,636)
Преоценка	306,012	1,479,116	5,840			1,790,968
Обезценка начислена (възстановена)	(37,095)	(70,162)	(281)			(107,538)
Салдо към 31 декември 2015 г.	1,145,394	10,292,371	78,431	98,401	2,066,732	13,681,329
Амортизация:						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(69,040)	(681,908)	(30,573)	(53,887)	-	(835,408)
Амортизация	(29,152)	(536,585)	(7,722)	(5,457)		(578,916)
Отписани активи	475	7,171	715	502		8,863
Елиминиране на амортизация при преоценка	66,753	744,402	4,481			815,636
Салдо към 31 декември 2015 г.	(30,964)	(466,920)	(33,099)	(58,842)	-	(589,825)
Балансова стойност на 31 декември 2015 г.	1,114,430	9,825,451	45,332	39,559	2,066,732	13,091,504

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Имотите, машините и съоръженията включват атомна електроцентрала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, топлоелектрическа централа „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, въгледобивни съоръжения „Мини Марица-изток“ ЕАД, магистрални и транзитни газопроводи, и подземно газохранилище Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и електропреносната мрежа в ЕСО, ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и др.

Разходи за придобиване

Разходите за придобиване на имоти, машини и съоръжения към 31 декември 2016 г. са свързани основно с:

- Проект за изграждане на АЕЦ „Белене“, Каскада „Горна Арда“ в НЕК ЕАД;
- Проектиране и прокарване на експлоатационен сондаж Е-73 на ПГХ Чирен, оптична магистрала Николаево - Полски Сеновец, транзитен газопровод за Турция (лупинг) в участъка Лозенец-Недялско в „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти енергоблок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- Проектиране, изработка, доставка, изграждане и пускане в експлоатация на роторен багер за въгледобив от типа SRs 2000 и роторен багер от типа SRs 200 в „Мини Марица-изток“ ЕАД;
- Проектиране, доставка и монтаж на съоръжения и оборудване за компенсиране на реактивната мощност на тежкото промишлено минно оборудване на „Мини Марица-изток“ ЕАД
- Рехабилитация (проектиране, доставка и монтаж) на промишленото осветление чрез подмяна с LED осветители в „Мини Марица-изток“ ЕАД;
- Рехабилитация на главните трансформаторни станции и изграждане на нови мобилни такива заедно с прилежащите разпределителни устройства и свързващо оборудване за повишаване на електрозахранването от 6 kV до 20kV за р-к 2 и р-к 3”.

Активи в процес на изграждане с балансова стойност 45,794 хил. лв., включват капитализирани разходи по проекти, реализацията на които е преустановена и отложена за период надвишаващ пет години, за които не се предвижда финансиране и не са включени в инвестиционната програма на дъщерните дружества „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за следващия пет годишен период.

Проект АЕЦ Белене

Строителството по проект за изграждане на АЕЦ „Белене“ е започнало през 1981 г. През 1991 г. финансирането на проекта е спряно.

През май 2004 г., Правителството на Република България взема решение да се продължат дейностите по изграждането на втора атомна електроцентрала Белене, като на 7 април 2005 г. в съответствие с изискванията на чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия, е взето окончателно решение за изграждане на АЕЦ „Белене”.

На 30 октомври 2006 г. НЕК ЕАД официално обяви за изпълнител АО „Атомстройекспорт“ с вариант А92 за изграждане на два 1,000 мегаватова блока с леководни реактори на площадката в Белене.

На 29 ноември 2006 г. в гр. София АО „Атомстройекспорт“ и НЕК ЕАД подписаха Споразумение за изграждане на АЕЦ „Белене”.

На 29 март 2012 г. Правителството на Република България взема решение за прекратяване изграждането на ядрена централа на площадката „Белене”. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене” и настоява за окончателното му прекратяване.

Към 31 декември 2016 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене”, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,101,721 хил. лв. (31.12.2015 г.: 1,305,948 хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 82,552 хил. лв. към (31.12.2015 г.: 85,229 хил. лв.).

На 14.06.2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АО „Атомстройекспорт“ на следните суми, съгласно коригираното арбитражно решение :

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

	31 декември 2016 г.	31 декември 2016 г.
	<i>хил. евро</i>	<i>хил. лв</i>
Присъдени главници в решението	417,228	816,027
Присъдена лихва до 1 май 2015 г. , както е посочено в Решението	131,199	256,604
Общо присъдена сума до 1 май 2015 г., както е посочено в Решението	548,427	1,072,631
Лихва от 2 май 2015 г. до 14 юни 2016 г. (датата на Решението)	53,190	104,030
Обща сума по Решението към 14 юни 2016 г.	601,617	1,176,661

В съответствие с постановеното решение, приложимите МСФО и счетоводната политика на Групата, като актив от имоти, машини и съоръжения (разходи за придобиване) са признати в частта от главницата по иска, представляваща стойност на оборудването с дългосрочен цикъл на производство (ОДЦП), частта от главницата по иска, представляваща стойност на допълнителни разходи, пряко отнасящи се до изпълнението на проекта (проектиране, съхранение, мита и др. разходи) с обща стойност 795,776 хил. лв. (бележка 14).

Частта от главницата по арбитражното решение, представляваща неустойки (за загуби, обезщетения, пропуснати ползи и др.) във връзка с прекратяване на договора, частта от главницата по окончателното арбитражно решение, представляваща разходи по съдебния спор (арбитражни такси и разноски и разходи за адвокатски възнаграждения) е призната, като текущ разход за периода, всички лихви, които са определени и които по същността си представляват неустойка за забавени плащания, (до 1 май 2015 г. и от 2 май 2015 г. до 14 юни 2016 г.) и в съответствие с постигнатото споразумение с Атомстройекспорт са признати като текущи разходи за периода (бележка 14).

Към 31 декември 2016 г. Групата не е в състояние да направи надеждна оценка за възстановимата стойност на разходите по проекта, включени в стойността на имоти, машини и съоръжения в процес на изграждане, поради специфичния характер и липсата на яснота относно бъдещата реализация на проекта, която не е изцяло под контрола на ръководството на Групата.

На база на гореизложените факти, ръководството на Групата счита, че към 31 декември 2016 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта, възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

Преценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 30 юни 2015 г., съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“. Преценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД.

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, които ще го използва по такъв начин. Активите на Групата, включени в прегледа за преценка, са специфични, строго свързани с дейността и алтернативна употреба на по-голяма част от тях е невъзможна или трудна, 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 преценка са приложени следните основни подходи и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за сгради и конструкции със специализиран характер;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за машини, съоръжения и оборудване. Поради специализирания характер, конфигурация и уникалност на машини, съоръжения и оборудване, собственост на Групата и отсъствието на пазарни доказателства и аналози, е приложен методът на „амортизираната възстановителна стойност“. Стойността на актива се измерва

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

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;

- Оценка на специализирани транспортни средства – приложен е метод на разходите и метод на пазарните анализи.

Оценката по справедлива стойност към 30 юни 2015 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни 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.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2016 г. Групата е извършила преглед за наличие на индикации за обезценка по класове имоти, машини и съоръжения, при който е преценено, че не са настъпили съществени промени спрямо предходния период, свързани с пазарната и икономическата среда, в която функционира Групата и балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения не надвишава възстановимата им стойност.

Към 31 декември 2015 г. Групата е извършила преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“ на същите активи.

На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на нетекущите активи надвишава тяхната възстановима стойност с изключение на активите свързани с проект АЕЦ „Белене“ и някои от активите по други проекти в процес на изграждане.

Активи публична държавна собственост

Към 31 декември 2016 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 916,703 хил. лв. (31.12.2015 г.: 923,624 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост според Закона за водите. Законът предвижда отделното стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие, или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял, или от търговски дружества, чийто капитал е собственост на други търговски дружества с държавно участие. Към датата на настоящия финансов отчет, не са предприети конкретни действия от страна на българските власти по отношение на бъдещата собственост и експлоатация на посочените активи.

До уточняване на бъдещи промени относно гореспоменатите водностопански обекти, те се стопанисват от НЕК ЕАД, срещу което Дружеството генерира приходи.

*Активи с неустановена собственост**НЕК ЕАД*

Към 31 декември 2016 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер на 17,424 хил. лв. (31.12.2015 г.: 17,877 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за собственост.

ЕСО ЕАД

Към 31 декември 2016 г. недвижимите имоти без документи за собственост са с балансова стойност в размер на 8,490 хил. лв. (31.12.2015 г.: 6,939 хил. лв.).

Обезпечения по заеми, получени от НЕК ЕАД

За обезпечение на експортния и търговските заеми от ИНГ Банк Н.В. – Холандия е вписана ипотека на земите и сградите на ВЕЦ Студен кладенец, ВЕЦ Ивайловград и ВЕЦ Кърджали (каскада „Долна Арда“) с балансова стойност – 17,923 хил. лв. (2015 г.: 17,245 хил. лв.). Заложени са всички текущи и бъдещи активи, включително машини и съоръжения, част от каскада „Долна Арда“, в полза на ИНГ Банк Н.В. Издадени са записи на заповед в полза на Банката.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

За обезпечение на договорите за търговски заеми от Банк Аустрия Кредитанцалт са ипотекирани активи, свързани с Хидровъзел „Цанков Камък” с балансова стойност в размер на 101,807 хил. лв. (2015 г.: 103,922 хил. лв.) Заложени са всички настоящи и бъдещи съоръжения, придобити от НЕК ЕАД във връзка със строителството и експлоатацията на ВЕЦ, отбивен канал, напорен тръбопровод, водоземно съоръжение, долна вада и всички останали съоръжения, съставляващи ВЕЦ „Цанков камък” в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Цанков камък”, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

Обезпечения по заеми, получени от Мини Марица-изток ЕАД

За обезпечение на инвестиционен кредит с „Търговска Банка Д” АД, гр. София е вписано обезпечение залог на машини и съоръжения с балансова стойност 7,404 хил. лв.

Други оповестявания

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

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация”. Приходите и разходите от обезценки са включени на ред „Приходи/разходи от оценка на ИМС”.

20. Нематериални активи

За 2016 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други нематериални активи	Разходи за развойна дейност	Права	Общо
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2016 г.	62,712	16,047	95,785	47,578	2,962	225,084
Новопридобити активи	3,631	1,454	3,742	-	-	8,827
Отписани активи	(1,237)	(226)	(294)	-	(79)	(1,836)
Трансфер към активи на група класифицирана като държана за продажба	(3)	(15)	(675)	-	-	(693)
Трансфери и рекласификации	1,285	1,882	(3,488)	-	(20)	(341)
Салдо към 31 декември 2016 г.	66,388	19,142	95,070	47,578	2,863	231,041
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(55,755)	(10,622)	(87,149)	(45,284)	(2,787)	(201,597)
Амортизация	(2,665)	(1,778)	(1,164)	(538)	(59)	(6,204)
Отписани активи	1,233	225	148	-	78	1,684
Трансфер към активи на група класифицирана като държана за продажба	-	2	1	-	-	3
Трансфер	(104)	(216)	611	-	96	387
Салдо към 31 декември 2016 г.	(57,291)	(12,389)	(87,553)	(45,822)	(2,672)	(205,727)
Балансова стойност на 31 декември 2016 г.	9,097	6,753	7,517	1,756	191	25,314

Обезценка на нематериални активи

Групата е извършила преглед за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2016 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност и в резултат на това, не е призната загуба от обезценка в консолидирания финансов отчет.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

За 2015 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други нематериални активи	Разходи за развойна дейност	Права	Общо
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2015 г.	60,780	14,704	93,880	47,597	3,056	220,017
Новопридобити активи	922	77	1,547			2,546
Отписани активи	(576)	(393)	(64)	(19)	-	(1,052)
Трансфер от имоти, машини и съоръжения	1,586	1,659	422	-	(94)	3,573
Салдо към 31 декември 2015 г.	62,712	16,047	95,785	47,578	2,962	225,084
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(52,978)	(10,030)	(85,965)	(44,139)	(2,798)	(195,910)
Амортизация	(3,281)	(1,057)	(1,127)	(1,164)	(81)	(6,710)
Отписани активи	576	393	37	19	-	1,025
Трансфер	(72)	72	(94)	-	92	(2)
Салдо към 31 декември 2015 г.	(55,755)	(10,622)	(87,149)	(45,284)	(2,787)	(201,597)
Балансова стойност на 31 декември 2015 г.	6,957	5,425	8,636	2,294	175	23,487

21. Инвестиции в съвместни, асоциирани и други предприятия

			31 декември 2016 г.		31 декември 2015 г.	
			<i>хил. лв</i>		<i>хил. лв</i>	
	Държава на учредяване	Дял	Стойност на инвестициите	Дял	Стойност на инвестициите	
Съвместни предприятия						
Ай Си Джи Би АД	България	50%	15,589	50%	15,862	
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл	Австрия	17.93%	-	17.93%	-	
Южен поток България АД	България	50%	212,855	50%	213,457	
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	2,063	50%	2,643	
			<u>230,507</u>		<u>231,962</u>	
Асоциирани предприятия						
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	87,776	27%	95,659	
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	27%	1,335	27%	1,388	
ЗАД Енергия	България	48.08%	20,721	48.08%	25,395	
ПОД Алианс България АД	България	34%	16,388	34%	15,481	
ХЕК „Горна Арда” АД	България	30%	474	30%	602	
			<u>126,694</u>		<u>138,525</u>	
Общо съвместни и асоциирани предприятия			<u>357,201</u>		<u>370,487</u>	
Други инвестиции						
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	70%	3	70%	3	
Бултехаш ООД	България	67%	-	67%	-	
Зевс Холдинг	България	4%	2	4%	2	
			<u>5</u>		<u>5</u>	
			<u>357,206</u>		<u>370,492</u>	

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Ай Си Джи Би АД

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е съдружник в „Ай Си Джи Би“ АД. Проектната компания ще изгради газова междусистемна връзка Гърция-България с капацитет до 3 млрд. м³/г. от гр. Комотини до гр. Стара Загора с дължина 182 км. Предвижда се съвместното предприятие да изгради, да притежава газопровода и да получава приходите от преноса на природен газ.

Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е съдружник в „Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл“ ООД в ликвидация, Австрия, от учредяването на дружеството през 2005 г. Дружеството е създадено за реализиране на проект „Набуко“ за изграждане на газопровод за пренос на природен газ от Каспийския регион за Европа. През юли 2013 г. съдружниците взеха решение проектът да бъде прекратен. В резултат на това инвестицията в проектната компания е напълно обезценена към 31 декември 2013 г. и са отчетени разходи за обезценка в размер на 52,070 хил. лв. През 2015 г. от проектната компания е възстановена част от направената инвестиция в размер на 1,719 хил. лв. Възстановените суми са представени в статия „Дял от печалбата в асоциирани и съвместно-контролирани предприятия“. Проектната компания не изготвя и не представя финансови отчети, във връзка с което в настоящия финансов отчет не е включена финансова информация за активите и пасивите.

Южен поток България АД

През 2016 г. по проект „Южен поток“ се извършват само най-належащи текущи дейности. Предприети са стъпки за намаляване на разходите на дружеството и свиване на организационната структура. В допълнение са предприети и стъпки за уреждане на отношенията по текущи договори с оглед спиране на дейностите по тях до решаване бъдещето на проекта.

Водят се преговори между акционерите и в рамките на 2017 г. да продължи започнатото през 2016 г. замразяване на дейността на дружеството. Дружеството ще продължи да съществува, за да остане възможността за евентуално бъдещо използване на активите му за други полезни за българската страна проекти. През 2016 г. не са извършвани никакви нови инвестиционни дейности, а организационната структура на компанията е сведена до трима души.

Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.

Групата притежава 50% от капитала на NECO S.A., съвместно контролирано дружество, чиято основна дейност включва търговия с електрическа енергия, както и конструкция и реконструкция на топлоелектрически централи.

КонтурГлобал Марица Изток 3 АД

Групата, чрез НЕК ЕАД, притежава 27% от капитала на топлоелектрическа централа „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, чиято основна дейност включва производство, разпространение и продажба на електрическа и топлинна енергия.

КонтурГлобал Оперейшънс България АД

Групата, чрез НЕК АД, притежава 27% от капитала на „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, чиято основна дейност включва експлоатация и поддръжка на „ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

ЗАД Енергия

Групата притежава 48.08% от капитала на ЗАД Енергия, което извършва застрахователна дейност.

ПОД Алианц България АД

Групата притежава 34% от капитала на ПОД Алианц България АД, което извършва пенсионно-осигурителна дейност.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

ХЕК „Горна Арда“ АД

Групата притежава 30% от капитала на ХЕК „Горна Арда“ АД, което е регистрирано да извършва оценка, структуриране и планиране на изграждането на каскада „Горна Арда“, включително строителството на водни електроцентрали с обща мощност приблизително 160 мегавата, осигуряване финансирането и строителството на каскада „Горна Арда“ и упражняване на правата за експлоатиране на съоръжението (след получаване на съответни лицензии и разрешения).

На Общо събрание на акционерите на ХЕК „Горна Арда“ АД, проведено на 11 юни 2012 г. е прието решение, с което е увеличен капиталът на Дружеството от 2,330 хил. лв. на 21,888 хил. лв. чрез издаването на 195,580 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 100 лв. всяка. На 14 декември 2015 г. е проведено Извънредно Общо Събрание на акционерите, на което е взето решение за намаляване на капитала на Дружеството с 19,558 хил. лв. (от 21,888 хил. лв. на 2,330 хил. лв.) чрез обезсилване след придобиването им от Дружеството на 195,580 обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 100 лева всяка, записани от акционерите при последното увеличение на капитала от 11 юни 2012 г. Решението за намаление на капитала е обявено в Търговския регистър на 29 декември 2015 г.

Извънредно Общото Събрание на акционерите също така е взело решение направените вноски от акционерите по обезсилените акции, при намаляването на капитала на Дружеството в общ размер 4,889,500 лв. да бъдат отнесени към капиталовите резерви за покриване на натрупани загуби без да се правят плащания от акционерите.

Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД

Групата притежава 69.90% от капитала на Екологична експлоатация на горива и енергетични масла, което извършва основно изследване на материални природни енергоизточници: газ, въглища, нефтени деривати, техния входящ и експлоатационен контрол, както и екологичната им експлоатация. Балансовата стойност на инвестицията към 31 декември 2016 г. е 3 хил. лв. (31.12.2015 г.: 3 хил. лв.). Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД не осъществява дейност и се водят преговори между съдружниците за прекратяване на дружеството.

Бултехаш ООД

Дружеството „Бултехаш“ ООД е в ликвидация и инвестицията е обезценена.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Обобщена финансова информация за съместните и асоциираните предприятия

В таблицата е представена обобщена финансова информация на база на финансовите отчети на съместните и асоциираните предприятия на Групата към 31 декември на съответната година:

Съместни и асоциирани предприятия	Ай Си Джи Би АД	Набуко Газ Пайплайн Интърнешънъл	Южен поток България АД	Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESCO S.A.	Конгур Глобал Марица Изток 3 АД	Конгур Глобал Оперейшънс България АД	ЗАД Енергия	ПОД Алмани България АД	ХБК „Горна Арда“ АД	Общо
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
31 декември 2016 г.										
Нетекущи активи	12,218	-	44,045	-	650,914	3,482	-	497	1,943	713,099
Текущи активи (а)	19,347	-	388,725	14,338	218,153	11,180	82,062	50,310	195	784,310
Общо активи	31,565	-	432,770	14,338	869,067	14,662	82,062	50,807	2,138	1,497,409
Нетекущи пасиви (б)	-	-	183	-	413,731	3,388	-	186	-	417,488
Текущи пасиви (в)	387	-	6,877	10,211	130,239	6,330	38,965	2,422	558	195,989
Общо пасиви	387	-	7,060	10,211	543,970	9,718	38,965	2,608	558	613,477
а) в това число пари и парични еквиваленти	19,185	-	383,925	2,451	55,481	402	6,076	13,573	188	481,281
б) в това число нетекущи заеми	-	-	-	-	321,249	-	-	-	-	321,249
в) в това число текущи заеми	-	-	-	-	46,275	-	-	-	-	46,275
Приходи	90	-	266	10,139	432,416	28,629	52,067	33,633	-	557,240
Разходи за амортизации	(2)	-	(196)	-	(74,733)	-	(1,933)	(93)	-	(76,957)
Разходи за данък върху дохода	-	-	-	-	(9,095)	(538)	-	(1,789)	-	(11,422)
Печалба / (загуба) за годината	(545)	-	(1,203)	(1,160)	79,811	4,806	17,372	18,564	(426)	117,219
Друг всеобхватен доход за годината	-	-	-	-	18,995	-	(93)	-	-	18,902
Общ всеобхватен доход / (загуба) за годината	(545)	-	(1,203)	(1,160)	98,806	4,806	17,279	18,564	(426)	136,121
Дял от печалбата / (загубата) за годината полагащ се на Групата	(273)	-	(602)	(580)	21,549	1,298	8,352	6,312	(128)	35,928
Дял от друг всеобхватен доход за годината полагащ се на Групата	-	-	-	-	5,129	-	(45)	-	-	5,084
Общо нетни активи	31,178	-	425,710	4,127	325,097	4,944	43,097	48,199	1,580	883,932
Дялово участие на Групата	50%	17.93%	50%	50%	27%	27%	48.08%	34%	30%	-
Балансова стойност на инвестицията	15,589	-	212,855	2,063	87,776	1,335	20,721	16,388	474	357,201

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Съвместни и асоциирани предприятия

31 декември 2015 г.

	Ай Си Джи Би АД	Набуко Газ Пайплайн Интерне- шънъл	Южен поток България АД	Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – НЕССО S.A.	Контур Глобал Мариа Изток 3 АД	Контур Глобал Оперей- шънс България АД	ЗАД Енергия	ПОД Алианс България АД	ХЕК „Горна Арда“ АД	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи	7,544	-	37,147	66	726,471	3,731	-	510	1,943	777,412
Текущи активи (а)	24,916	-	391,531	13,732	676,642	11,282	116,128	47,525	489	1,282,245
Общо активи	32,460	-	428,678	13,798	1,403,113	15,013	116,128	48,035	2,432	2,059,657
Нетекущи пасиви (б)	-	-	97	-	565,234	3,633	-	-	-	568,964
Текущи пасиви (в)	737	-	1,667	8,512	483,588	6,241	63,309	2,393	427	556,874
Общо пасиви	737	-	1,764	8,512	1,048,822	9,874	63,309	2,393	427	1,135,838
а) в това число пари и парични еквиваленти	24,751	-	386,856	2,926	69,886	170	7,596	2,557	461	495,203
б) в това число нетекущи заеми	-	-	-	-	451,262	-	-	-	-	451,262
в) в това число текущи заеми	-	-	-	-	55,442	-	-	-	-	55,442
Приходи	24	-	-	23,142	559,663	28,970	66,867	31,132	-	709,798
Разходи за амортизация	-	-	(209)	-	(79,541)	-	136	(107)	-	(79,721)
Разходи за данък върху дохода	-	-	-	(159)	(12,627)	(583)	(1,783)	(1,834)	-	(16,986)
Печалба/(загуба) за годината	(418)	-	(4,307)	364	112,605	4,999	17,503	18,261	(755)	148,252
Друга всеобхватна загуба за годината	-	-	-	-	16,119	-	139	-	-	16,258
Общ всеобхватен доход/(загуба) за годината	(418)	-	(4,307)	364	128,724	4,999	17,642	18,261	(755)	164,510
Дял от друг всеобхватен доход за годината полагащ се на Групата	-	-	-	-	4,352	-	67	-	-	4,419
Дял от печалбата/(загубата) за годината полагащ се на Групата	(209)	1,719	(2,154)	186	30,404	1,350	8,639	6,211	(226)	45,920
Общо нетни активи	31,723	-	426,914	5,286	354,291	5,139	52,819	45,533	2,005	923,819
Дялово участие на Групата	50%	17,93%	50%	50%	27%	27%	48,08%	34%	30%	-
Балансова стойност на инвестицията	15,862	-	213,457	2,643	95,659	1,388	25,395	15,481	602	370,487

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Инвестициите в асоциирани и съвместни предприятия са отчетени по метода на собствения капитал. Датата на финансовите отчети на асоциираните и съвместните предприятия е 31 декември. Всички трансфери на парични средства към Групата, като изплащане на дивиденди, се осъществяват след одобрението на най-малко 51% от всички акционери в асоциираните предприятия.

Представената финансова информация към 31 декември 2016 г. на ПОД Алианс България АД, ЗАД Енергия АД, Южен поток България АД са съгласно неаудитирани финансови отчети.

Представената финансова информация за Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A. е за периода, завършващ на 30 юни 2016 г.

22. Търговски и други вземания

Бележка	31 декември	31 декември
	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Търговски вземания, брутна сума	732,988	732,868
Натрупана обезценка на търговски вземания	(259,143)	(259,143)
Търговски вземания, нетна сума	473,845	473,725
Вземания от КТБ АД - в несъстоятелност	137,472	137,541
Натрупана обезценка	(123,750)	(22,762)
Вземания от КТБ АД - в несъстоятелност, нетна сума	13,722	114,779
Финансови активи	487,567	588,504
Аванси, предоставени на доставчици	17	-
Предплатени услуги	2	20
Нефинансови активи	19	20
Търговски и други вземания- нетекуща част	487,586	588,524
Търговски вземания, брутна сума	669,658	1,103,711
Натрупана обезценка на търговски вземания	(15,728)	(8,031)
Търговски вземания, нетна сума	653,930	1,095,680
Съдебни и присъдени вземания, брутна сума	250,638	301,455
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(218,483)	(212,931)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	32,155	88,524
Вземания от АО Атомстройекспорт	-	7,883
Вземания от фонд „Сигурност на енергийната система”	37,247	-
Вземания на лихви по банкови депозити	17	-
Други вземания, брутна сума	5,896	2,311
Натрупана обезценка на други вземания	(219)	(272)
Други вземания, нетна сума	5,677	2,039
Финансови активи	729,026	1,194,126
Аванси, предоставени на доставчици	50,924	249,193
Предплатени услуги	20,490	30,501
Данъци за възстановяване	2,644	8,962
Нефинансови активи	74,058	288,656
Търговски и други вземания- текуща част	803,084	1,482,782
Търговски и други вземания	1,290,670	2,071,306

Търговските вземания не са лихвоносни и обикновено са със срок на плащане от 1 до 30 дни.

Следните вземания са заложили в полза на контрагенти:

(1) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключени договори между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и трети лица, с изключение на „Национална Електрическа Компания” ЕАД с ЕИК 000649348, за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар. Обезпечението е учредено във връзка с Договор за заем №13503/22.12.2014 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк” АД и „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за предоставяне на банков кредит в размер на левовата равностойност на 797,461,750 йени и 736,900 евро. Заложените вземания са конкретизирани, а именно вземания на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД от „ЧЕЗ

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Трейд България” ЕАД с ЕИК 113570147, произтичащи от договор №14088/30.10.2015 г., доп. споразумение №1/3.12.2015 г. и договор №14776/21.10.2016 г.

(2) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключен договор №140087/30.10.2015 г. за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и „Енерджи МТ” ЕАД, гр. София, ЕИК 201149482. Обезпечението е учредено във връзка на вземанията на „Търговска банка Д” АД, представляващи за Банката прехвърлени вземания от „Мини Марица-изток” ЕАД по Договор за цесия на парично вземане №1985.01415.

Движението в натрупаната обезценката на трудно събираеми и несъбираеми търговски и други вземания е следното:

Обезценка на търговски и други вземания	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	хил. лв	хил. лв
На 1 януари	503 139	496 357
Начислена през годината	120 213	35 702
Възстановена	(5 755)	(13 880)
Отписана	(274)	(15 040)
Общо обезценка на търговски и други вземания	617 323	503 139

Към 31 декември възрастовият анализ на търговските и други вземания е представен в таблицата по-долу:

Непросрочени	Просрочени			Общо	
	0-180 дни	180-360 дни	>360 дни		
хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	
31 декември 2016 г.					
Брутен размер на търговски вземания	1,006,410	110,558	26,699	690,249	1,833,916
Обезценка	(382,893)			(234,430)	(617,323)
Нетно	623,517	110,558	26,699	455,819	1,216,593
31 декември 2015 г.					
Брутен размер на търговски вземания	1,043,257	147,546	130,176	964,790	2,285,769
Обезценка	(67,348)			(435,791)	(503,139)
Нетно	975,909	147,546	130,176	528,999	1,782,630

22.1.Вземания от Топлофикация София ЕАД

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	хил. лв	хил. лв
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	538,128	538,128
Обезценка	(64,403)	(64,403)
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума	473,725	473,725
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	83,529	154,442
Обезценка	(2,098)	-
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума	81,431	154,442
	555,156	628,167

На 11 декември 2015 г., е сключено споразумение между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Топлофикация София” ЕАД, съгласно което се обединяват и новират задълженията на топлофикационната централа към „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Длъжникът признава изцяло и безусловно задължения в

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

размер на 500,465 хил. лв., като те се погасяват за срок от двадесет години, с пет годишен гратисен период, и лихва върху главницата в размер на 3.25%. Задължения в размер на 52,311 хил. лв., представляващи разлика между признатото от длъжника задължение и пълния размер, претендиран от кредитора, са спорни и ще бъдат предмет на допълнително споразумение между страните. Споразумението предвижда, че при сключване на концесионен договор между Столична община и трето лице, последното се задължава да изплати на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД първоначална вноска в размер не по-малък от 200,000 хил. лв., в срок от 120 дни от датата на влизане в сила на концесионния договор, а остатъкът ще бъде заплатен по договорен между страните начин. Включените в споразумението вземания са класифицирани като нетекущи.

Текущите вземания са по извършени продажби от предприятията в групата към „Топлофикация София“ ЕАД

22.2.Вземания от електроразпределителни предприятия и от други контрагенти

Групата, чрез нейното дъщерно предприятие НЕК ЕАД, към 31 декември 2016 г., отчита непотвърдени вземания от контрагенти в размер на 76,450 хил. лв., в това число 57,180 хил. лв. от електроснабдително дружество, с които има несъгласие от тяхна страна да ги потвърдят и платят на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупена електроенергия от ВИ и ВЕКП за периода от 05.07.2013 г. до 31.07.2013 г. след влизане в сила на промени в Закон за енергетиката и удължаване на регулаторния период до 31.07.2013 г., както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдителни, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

22.3.Вземания от КТБ АД – в несъстоятелност

Към 31 декември 2016 г. Групата има вземания от „Корпоративна Търговска Банка“ АД в несъстоятелност в размер на 137,472 хил. лв. С решение №664/22.04.2015 г. на Софийски градски съд, „Корпоративна търговска банка“ АД (КТБ АД) е обявена в несъстоятелност.

Към датата на съставяне на консолидирания финансов отчет на Групата, в Търговския регистър е публикувана справка от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н). Съобразно разпределението на синдиците на Групата следва да бъде възстановена сума в размер на 13,722 хил. лв. Въз основа на тази информация и решения на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по Протокол №18-2017/20.02.2017 г. и Протокол №21-2017/07.03.2017 г. към 31 декември 2016 г. е извършена обезценка на вземанията от КТБ (н) до размера на определената от синдиците сума за възстановяване.

23. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	Салдо към 1 януари 2016 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в другия всеобхватен доход	Трансфер към група класифицирана като държани за продажба	Салдо към 31 декември 2016 г.
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	(727,758)	26,441	(1,675)	-	(702,992)
Финансиране	7,326	742	-	-	8,068
Неползвани отпуски на персонала	2,433	455	-	(2)	2,886
Провизии	24,803	(2,507)	-	-	22,296
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	16,377	(81)	1,785	-	18,081
Неизплатени доходи на персонала	1,445	(98)	-	(3)	1,344
Финансови активи на разположение за продажба	(7)	-	(3)	-	(10)
Обезценка на инвестиции в съвместни предприятия	4,631	-	-	-	4,631
Обезценка на материални запаси	2,828	(1,028)	-	-	1,800
Обезценка на търговски и други вземания	32,379	10,939	-	-	43,318
Данъчни загуби	6,153	(6,153)	-	-	-
	(629,390)	28,710	107	(5)	(600,578)
Признати като:					
Отсрочени данъчни активи	98,375				102,424
Отсрочени данъчни пасиви	(727,765)				(703,002)

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	Салдо към 1 януари 2015 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в другия всеобхватен доход	Признати директно в собствения капитал	Салдо към 31 декември 2015 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	(576,518)	17,646	(168,886)	-	(727,758)
Финансиране	3,435	3,891	-	-	7,326
Неползвани отпуски на персонала	2,237	196	-	-	2,433
Провизии	17,050	7,753	-	-	24,803
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	13,790	(459)	3,046	-	16,377
Неизплатени доходи на персонала	1,678	(233)	-	-	1,445
Финансови активи на разположение за продажба	(2)	-	(5)	-	(7)
Обезценка на инвестиции в съвместни предприятия	4,803	(172)	-	-	4,631
Обезценка на материални запаси	2,358	470	-	-	2,828
Обезценка на търговски и други вземания	30,882	1,497	-	-	32,379
Данъчни загуби	8,034	(1,881)	-	-	6,153
	<u>(492,253)</u>	<u>28,708</u>	<u>(165,845)</u>	<u>-</u>	<u>(629,390)</u>
Признати като:					
Отсрочени данъчни активи	84,267				98,375
Отсрочени данъчни пасиви	<u>(576,520)</u>				<u>(727,765)</u>

Сумата на данъка върху печалбата, свързан с всеки един от елементите на другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2016 г.		
	Преди данъци	Данъчен (разход) / приход	Нетно от данъци
	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	16,743	(1,675)	15,068
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(17,851)	1,785	(16,066)
Печалба /(загуба) от финансови активи, на разположение за продажба	35	(3)	32
Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия	5,654	(570)	5,084
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	1		1
Друг всеобхватен доход	4,582	(463)	4,119

	2016 г.		
	Преди данъци	Данъчен (разход) / приход	Нетно от данъци
	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	1,688,867	(168,886)	1,519,981
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(30,449)	3,046	(27,403)
Загуба от финансови активи на разположение за продажба	47	(5)	42
Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия	4,910	(491)	4,419
Друг всеобхватен доход	1,663,375	(166,336)	1,497,039

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

24. Материални запаси

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Природен газ	140,387	196,074
Гориво	154,996	158,858
Резервни части	201,822	163,003
Други материали и консумативи	64,911	70,973
Стоки	391	208
Незавършено производство, в т.ч.:	-	-
- заредено неизразходвано свежо ядрено гориво	72,260	82,478
- въглища	51,407	33,426
- други	451	268
Материални запаси, брутна сума	<u>686,625</u>	<u>705,288</u>
Обезценка до нетна реализуема стойност	<u>(10,688)</u>	<u>(19,847)</u>
Материални запаси, нетно от обезценка	<u>675,937</u>	<u>685,441</u>

Наличният към отчетната дата природен газ включва основно природния газ, съхраняван в ПГХ „Чирен”. Горивото включва основно незаредено свежо ядрено гориво, дизелово гориво и мазут.

Обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси

Движението в натрупаната обезценка на материални запаси е следното:

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Салдо на 1 януари	(19,847)	(12,106)
Начислена обезценка за периода	(3,984)	(17,990)
Възстановена обезценка	13	656
Отписани материални запаси	13,130	9,593
Общо обезценка	<u>(10,688)</u>	<u>(19,847)</u>

Разходите за начислена обезценка на материални запаси на Групата са включени на ред „Други оперативни разходи” в консолидирания отчет за печалбата или загубата, а възстановената като намаление на „Други оперативни разходи”.

25. Финансови активи на разположение за продажба

На 17 декември 2007 г. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е участвал в първично публично предлагане на ценни книжа на TRANSGAZ S.A., Румъния от увеличение на капитала на компанията, като придобива 6,041 броя акции. Към 31 декември 2016 г., респективно 31 декември 2015 г. е извършена преоценка на борсова цена към тази дата, като са отчетени и ефектите от промяна във валутния курс BGN/RON. Справедливата стойност на тази инвестиция към 31 декември 2016 г. е 765 хил. лв. (31.12.2015 г.: 730 хил. лв.) и е определена на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар. Всички ефекти от преоценка на инвестицията към 31 декември 2016 г. са отчетени като увеличение на резерва от преоценка на финансови активи на разположение за продажба и са представени в консолидиран отчет за промените в собствения капитал в статия „Резерви от преоценка до справедлива стойност”.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

26. Парични средства и краткосрочни депозити

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Парични средства в банкови сметки	539,378	731,776
Парични средства в брой	567	416
Краткосрочни депозити	469,290	100,399
Блокирани парични средства със специално предназначение	6,752	520
Общо	1,015,987	833,111

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити. Краткосрочните депозити са с различен срок, в зависимост от ликвидните нужди. Групата има едномесечни и тримесечни и едногодишни банкови депозити към 31 декември 2016 г.

Сумата на пари и парични еквиваленти, която е блокирана за Групата към 31 декември 2016 г., е 6,752 хил. лв. и се дължи на следните основания:

- 6,433 хил. лв. във връзка със заведени срещу Групата съдебни иски към 31 декември 2016 г.;
- 169 хил. лв. по разплащателна сметка със специално предназначение в Алианц Банк България АД във връзка с договор с КЕВР;
- 150 хил. лв. в специална разплащателна сметка и служат за обезпечение по смисъла на чл. 8а от ПУРДЕЕМ.

27. Печалба / загуба за годината от преустановени дейности

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетни приходи от продажба	2,130	97
Разходи за материали външни услуги	(616)	(99)
Разходи за персонала	(562)	(177)
Разходи за амортизации	(108)	(7)
Разходи за провизии за извозване на отработено ядрено гориво	-	(29,942)
Други разходи	(43)	(44)
Финансови приходи разходи нетно	(7)	(1)
Приход /Разход за данък върху дохода	(49)	2
Загуба за годината от преустановени дейности	745	(30,171)

27.1. Извеждане от експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци

На 19 декември 2012 г. е взето Решение №1138 на Министерски 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 приемно-предавателни протоколи.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Приходи и разходи, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Групата и са представени на отделен ред „Загуба за годината от преустановени дейности” в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за външни услуги	-	(15)
Разходи за провизии за извозване на отработено ядрено гориво	-	(29,942)
Загуба за годината от преустановени дейности	-	<u>(29,957)</u>

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

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Оперативна дейност		
Плащания към доставчици	-	(15)
Нетен паричен поток от преустановена дейност	-	<u>(15)</u>

27.2. Нетекущи активи и активи и пасиви на група за изваждане от употреба, класифицирани като държани за продажба

С Решение С(2015) 8860 от 10 декември 2015 г. по дело АТ.39767 БЕХ-Електричество, ЕК утвърди като правно обвързващи Ангажиментите за период от пет години от началната дата на опериране на пазар „ден-напред”, предложени от „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „Българска независима енергийна борса” ЕАД и прекрати производството.

Съгласно Ангажиментите „Български Енергиен Холдинг” ЕАД поема задължението да отдели „Българска независима енергийна борса” ЕАД от структурата си и да прехвърли собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса” ЕАД на Министерство на финансите до 14 юни 2016 г. чрез сключване на окончателно споразумение за прехвърляне. На 13 май 2016 г. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД отправи официално искане до Европейската комисия за удължаване на срока за прехвърлянето на собствеността на капитала върху „Българска независима енергийна борса” ЕАД на Министерството на финансите с поне 6 (шест) месеца.

На 8 юни 2016 г. на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД получи официално решение на Европейската комисия, с което срокът по процедурата за прехвърляне на собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса” ЕАД към Министерство на финансите се удължава до 31 декември 2016 г.

С Решение С (2016) 9006 от 22.12.2016 г. Европейската комисия разреши срока на прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите да се осъществи до 31 юли 2017 г. ЕК се позовава на представените убедителни и мотивирани аргументи от страна на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД по отношение на удължаване на срока на прехвърляне и необходимостта от по-дълъг период от време за осъществяване на необходимите технически изисквания.

На основание на поетия неотменим ангажимент активите и пасивите на БНЕБ ЕАД, които към 31 декември 2015 г. са включени в сегмент „електрическа енергия” са рекласифицирани като група за изваждане от употреба, държана за продажба. Групата очаква отделянето на БНЕБ ЕАД от структурата и да стане факт през 2017 г.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Таблицата представя преглед на всички активи и пасиви на групата за изваждане от употреба, класифицирана като държана за продажба, през годината завършваща на 31 декември 2016 г.

	31 декември 2016 г. Преди прекласификация	Съвкупни загуби от обезценка, признати до изваждането от употреба	31 декември 2016 г. След прекласификация
	хил. лв	хил. лв	хил. лв
<i>Нетекущи активи и активи на група за изваждане от употреба, класифицирани като държани за продажба</i>			
Пари и парични еквиваленти	14,223	-	14,223
Данъци за възстановяване	1,697	-	1,697
Търговски и други вземания	676	-	676
Нематериални активи	597	-	597
Имоти, машини, съоръжения	69	-	69
Материални запаси	17	-	17
Отсрочени данъчни активи	5	-	5
	17,284	-	17,284
<i>Задължения на група за изваждане от употреба, класифицирани като държани за продажба</i>			
Търговски и други задължения	10,819	-	10,819
Задължения за данъци	53	-	53
Задължения за доходи при пенсиониране на персонала	3	-	3
	10,875	-	10,875

Към 31 декември 2016 г и 31 декември 2015 г. съвкупната печалба на БНЕБ ЕАД, представена в отчета за печалбата или загубата може да бъде анализирана както следва:

	2016 г.	2015 г.
	хил. лв	хил. лв
Нетни приходи от продажба	2,130	97
Разходи за материали външни услуги	(616)	(84)
Разходи за персонала	(562)	(177)
Разходи за амортизации	(108)	(7)
Други разходи	(43)	(42)
Финансови приходи разходи нетно	(7)	(1)
Разход за данък върху дохода	(49)	-
Загуба за годината от преустановени дейности	745	(214)

Към 31 декември 2016 г. нетните парични потоци на БНЕБ ЕАД по дейности са както следва:

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	хил. лв	хил. лв
Нетни парични потоци от:		
Оперативна дейност	13,554	(177)
Инвестиционна дейност	(402)	(332)
Финансова дейност	460	1,117
Нетен паричен поток от преустановена дейност	13,612	608

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

28. Акционерен капитал и резерви
28.1 Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се състои от 3,285,614,457 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка към 31 декември 2016 г. (31.12.2015 г.: 3,188,168,127 броя). Акции на компанията майка са обикновени, поименни, непривилегирвани, с право на глас. Всички обикновени акции са изцяло платени. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството. Едноличен акционер на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министеръта на енергетиката.

Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	3,188,168,127	2,948,722,817
Увеличение на капитала през годината	97,446,330	239,445,310
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	3,285,614,457	3,188,168,127

През 2016 г. с Протокол №РД-21-34/27.06.2016 г. на Министерство на енергетиката е взето решение за увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД чрез издаване на нови 97,446,330 броя обикновени поименни акции, всяка една с право на глас и номинална стойност 1 лв. за сметка на неразпределената печалба от 2015 г.

През 2015 г. с Протокол №РД-21-44/29.07.2015 г. на Министерство на енергетиката е взето решение за увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД чрез издаване на нови 239,445,310 броя обикновени поименни акции, всяка една с право на глас и номинална стойност 1 лв. за сметка на собствените средства на дружеството от „Други резерви“.

28.2 Други резерви

Другите резерви се формират от разпределение на печалбата съгласно Търговския закон и Устава на дружествата от Групата или от други източници по решение на едноличния акционер. Те включват законови резерви и други резерви от общ характер. Законовите резерви се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на едноличния акционер. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Резерви от общ характер се формират по предложение на съвета на директорите и могат да бъдат използвани за покриване на загуби от минали години и за други цели.

28.3 Резерви от преценка до справедлива стойност

В резерви от преценка до справедлива стойност са отчетени преоценките на акции на Трансгаз С.А., Румъния, класифицирани като финансови активи на разположение за продажба (бележка 25).

28.4 Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв се използва за отразяване на увеличенията в справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения и намаленията до степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в другия всеобхватен доход. Резервът може да се използва за покриване на загуби и плащане на дивиденди единствено при ограничени обстоятелства.

28.5 Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност

Групата има дъщерно дружество в Македония, чиято функционална валута е македонски денари. Резервът от преизчисление е сформиран в резултат на валутни курсови разлики към 31 декември 2016 г.

28.6 Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи

Резервът от преценка на планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби и загуби в резултат на преценка на плановете с дефинирани доходи.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

29. Заеми и финансов лизинг

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетекуща част		
Емитирани облигации	2,029,260	974,137
Банкови кредити	143,005	215,865
Кредит от ЕВРАТОМ	105,004	147,788
Финансов лизинг	6	7
	2,277,275	1,337,797
Текуща част		
Емитирани облигации	27,969	6,119
Банкови кредити	79,671	158,953
Кредит от ЕВРАТОМ	44,268	46,058
Банкови овърдрафти	-	20,000
Финансов лизинг	7	13
	151,915	231,143
	2,429,190	1,568,940

Информация относно по-важните условия по усвоените заеми и привлечените средства по договори за финансов лизинг е представена, както следва:

	Кредитополучател/ Емитент	Лихвен процент	Падеж	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
				<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
(1) Облигационна емисия 2013 г.	БЕХ ЕАД	4.25%	2018	981,527	980,256
(2) Облигационна емисия 2016 г.	БЕХ ЕАД	4.88%	2021	1,075,702	
(3) Инвестиционен небанков кредит от ЕВРАТОМ в евро	АЕЦ Козлодуй ЕАД	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	2017 - 2021	149,272	193,846
(4) Инвестиционен кредит в японски йени	ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	1.49% плюс рискова премия 0.94%	2018	79,370	111,431
(5) Инвестиционен кредит в евро	НЕК ЕАД	3м ОеКВ и 4.10%	2020	56,575	75,442
(6) Инвестиционен кредит в евро	НЕК ЕАД	6м EURIBOR + 2.95% и 6.3% и 4.75%	2016 - 2021	31,317	49,866
(7) Инвестиционен кредит в евро	НЕК ЕАД	от 4.026% до 4.844%	2022	46,596	55,061
(8) Дългосрочен инвестиционен кредит	ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	6м SOFIBOR+3.49%	2018	6,538	44,167
(9) Оборотен кредит-овърдрафт	Мини Марица – изток ЕАД	ОЛП + 2.40%	2015	-	39,948
(10) Финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	Булгаргаз ЕАД		2015	-	12,054
(11) Инвестиционен кредит	Мини Марица – изток ЕАД	1 г. EURIBOR + 5.10%	2024	2,280	2,280
(12) Инвестиционен кредит в евро	Мини Марица – изток ЕАД	1м EURIBOR + 2%	2016	-	3,934
(13) Инвестиционен кредит в евро	Мини Марица – изток ЕАД	1м EURIBOR + 1.74%	2015	-	635
(14) Финансов лизинг в лева	ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	7.7% - 8.75%		13	20
				2,429,190	1,568,940

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

(1) Облигационна емисия 2013 г.

На 7 ноември 2013 г. Дружеството пласира облигационната емисия в размер на 500 млн. евро със следните параметри:

- размер на облигационната емисия 500 милиона евро;
- падеж 7 ноември 2018 г.;
- лихвата е платима веднъж годишно на 7 ноември, с първо плащане дължимо на 7 ноември 2014 г. при годишен лихвен процент 4.25%;
- ISIN код XS0989152573 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса;
- „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД следва да спазва определен финансов показател, изчислен на база на консолидирания финансов отчет: съотношението EBITDA/финансови разходи по заеми не трябва да е по-малко от 4:1.

На 7 ноември 2014 г. Дружеството извърши първо плащане на лихва в размер на 41,561 хил. лв. в договорения срок по пласираната облигационна емисия, на 5 ноември 2015 г. – второто плащане на лихви в размер на 41,561 хил. лв. и на 3 ноември 2016 г. – трето плащане на лихви в размер на 41,561 хил. лв.

(2) Облигационна емисия 2016 г.

На 2 август 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно втората си емисия еврооблигации в размер на 550 млн. евро. При засилен инвеститорски интерес емисията беше презаписана в размер на над 2 милиарда евро. Параметрите на пласираната втора облигационна емисия от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са следните:

- размер на облигационната емисия (номинална стойност) 550 милиона евро;
- емисионна стойност - 98.921%;
- фиксиран лихвен процент 4.875% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 2 август, с първо плащане дължимо на 2 август 2017 г.;
- падеж 2 август 2021 г.;
- ISIN код XS1405778041 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса;
- „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
 - Емитентът се задължава да не поема и да не позволява на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения, ако след оценка на ефектите от поемането на такива задължения и постъпленията от тях (1) има, възниква или са налице основания за възникването на случай на неизпълнение, (2) съотношението на покритие на EBITDA (EBITDA Coverage Ratio), изчислено като консолидираната EBITDA за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети на Емитента, разделена на финансовите разходи за същия период, е по-малко от 4:1 и (3) консолидираното съотношение на задлъжнялост (Consolidated Leverage Ratio), изчислено като консолидирания дълг на Емитента за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети, намалени с балансовата стойност на паричните наличности на Емитента към същият период, разделени на консолидираната EBITDA за същия период, е повече от 4.5:1.
 - В случай че НЕК ЕАД е обявено от български съд за свръхзадължено, Емитентът се задължава да не поема и да не позволява (до колкото му е позволено съгласно закона) на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения.

Постъпленията от облигационната емисия се използват за погасяване на мостовия заем в размер на EUR 535 млн. евро предоставен от Banca IMI S.p.A., London Branch, Bank of China (Luxembourg) S.A. и J.P. Morgan Limited. съгласно подписано споразумение на 21 април 2016 г.

Към 31 декември 2016 г. Групата изпълнява условията на облигационната емисия за спазване на съотношението EBITDA/финансови разходи да е повече от 4:1.

(3) Дългосрочен инвестиционен заем с договорен размер 212,500 хил. евро (415,614 хил. лв.). Заемът е обезпечен с държавна гаранция и е с цел финансиране модернизацията на блокове 5 и 6 в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Крайният срок за погасяване е май 2021 г. Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, както и финансови показатели, изискващи постигане на определени нива на задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга.

(4) Дългосрочен инвестиционен кредит с договорен размер 25,106,617 хил. японски йени (338,603 хил. лв.). Заемът е обезпечен с държавна гаранция. Той е с падеж септември 2018 г. и се погасява на две равни вноски от по 1,255,331 хил. японски йени годишно.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

(5) Договор за експортен кредит за финансиране изграждането на Хидровъзел "Цанков Камък". Кредитът е отпуснат в два транша, разделени в съотношение Транш А към Транш В 10:90. Всяко теглене се разделя в това съотношение и се преразпределя по двата транша. Общата сума на експортния кредит е 100,000 хил. евро (195,583 хил. лв.).

- Транш А възлиза на 10,000 хил. евро (19,558 хил. лв.) при променлив тримесечен лихвен процент на ОеКВ по експортни кредити. Този транш към 31 декември 2015 г. е изцяло погасен;
- Транш В възлиза на 90,000 хил. евро (176,025 хил. лв.). Лихвеният процент по този транш е фиксиран и е в размер на 4.10%. Номиналната непогасена част от този транш към 31 декември 2015 г. възлиза на 39,139 хил. евро (76,550 хил. лв.). Крайният срок за погасяване на заема е месец декември 2019 г.

Заемът е обезпечен с ипотека върху имуществото и залог върху активи, свързани с ВЕЦ „Цанков камък” с балансова стойност 101,807 хил. лв. Като обезпечение е вписан и залог върху предприятие ВЕЦ „Цанков камък”. Издаден е запис на заповед. Според договора за кредит НЕК ЕАД трябва да спазва определени финансови условия, свързани с показатели по задлъжнялост (ливъридж) и покритие на лихвите.

(6) През октомври 2006 г. НЕК ЕАД е сключило договори за три търговски кредита за финансиране на модернизацията и рехабилитацията на каскада „Долна Арда”. Кредитите са отпуснати при променлив лихвен процент, изчислен на база 6-месечния EURIBOR плюс надбавка от 2.95%. Максималният одобрен лимит по трите кредита е 28,351 хил. евро (55,450 хил. лв.).

Кредит ССА 1. Одобрена сума е в размер от 7,425 хил. евро (14,522 хил. лв.). Към 31 декември 2016 г. заемът е изцяло погасен.

Кредит ССА 2. Одобрена сума е в размер от 15,900 хил. евро (31,098 хил. лв.). Към 31 декември 2016 г. заемът е изцяло погасен.

Кредит ССА 3. Одобрена сума е в размер от 5,026 хил. евро (9,829 хил. лв.). Към 31 декември 2016 г. заемът е изцяло погасен.

През октомври 2006 г. НЕК ЕАД е сключило договор за експортен заем за финансиране модернизацията и рехабилитацията на каскада „Долна Арда”. Заемът е отпуснат в два транша, разделени в съотношение Транш А към Транш В 10:90. Максималният одобрен лимит по експортния заем е в размер на 42,075 хил. евро (82,292 хил. лв.).

Транш А възлиза на 4,208 хил. евро (8,230 хил. лв.) при променлив тримесечен лихвен процент на ОеКВ по експортни кредити с надбавка 0.45%. Към 31.12.2016 г. траншът е изцяло погасен.

Транш В възлиза на 37,867 хил. евро (74,062 хил. лв.) при фиксиран годишен лихвен процент 4.75%. Номиналната усвоена и непогасена част от този заем към 31.12.2016 г. възлиза на 16,012 хил. евро (31,317 хил. лв.). Заемът се погасява на 20 равни шестмесечни погасителни вноски до ноември 2020 г.

За обезпечение на експортния и търговските кредити от ИНГ Банк Н.В. - Холандия е вписана ипотека на земите и сградите на ВЕЦ Студен кладенец, ВЕЦ Ивайловград и ВЕЦ Кърджали (каскада „Долна Арда”) с балансова стойност 17,923 хил. лв. Кредитите са обезпечени и със залог върху всички текущи и бъдещи активи, включително машини и съоръжения, част от каскада „Долна Арда”. Издадени са записи на заповед. Според договора за кредит НЕК ЕАД трябва да спазва определени финансови условия, свързани с показатели по обслужването на дълга и съотношението на текущи активи към текущи пасиви.

(7) Инвестиционен кредит с договорен размер 60,000 хил. евро (117,345 хил. лв.). Целта на заема е да финансира проект „Енергия 2”. НЕК ЕАД е краен бенефициент по заема, а заемът е държавно гарантиран. Той е отпуснат в шест транша, като всеки транш е с фиксирана лихва, както следва: 1 транш – 10 млн. евро на 7 юни 2004 г. – 4.69%, 2 транш – 7 млн. евро на 19 май 2006 – 4.285%, 3 транш – 6 млн. евро на 13 ноември 2006 г. – 4.026%, 4 транш – 13 млн. евро на 3 юли 2007 г. – 4.844%, 5 транш – 18 млн. евро на 12 март 2008 г. – 4.341%, 6 транш – 6 млн. евро на 28 октомври 2008 г. – 4.555%. Главниците и лихвите се плащат на 15 юни и 15 декември, като окончателното погасяване е на 15 юни 2022 г.

(8) Дългосрочен инвестиционен кредит от Сосиете Женерал Експресбанк АД с договорен размер левовата равностойност на 797,461,750 японски йени и 736,900 евро към датата на всяко едно усвояване, с обезпечение. Кредитът беше усвоен в пълен размер с левова равностойност 13,206 хил. лв. Кредитът е с падеж 20 декември 2018 г. и се погасява на 8 равни погасителни вноски, дължими на 20 юни и 20 декември на всяка календарна година за периода 20 юни 2015 г. до 20 декември 2018 г. Плащанията се извършват в лева. Размерът на главниците по кредита към 31 декември 2016 г. е 6,538 хил. лв., в това число краткосрочна част 3,256 хил. лв. и дългосрочна част 3,282 хил. лв.

(9) Оборотен кредит от „Сосиете Женерал Експресбанк” АД – гр. Варна от 18 август 2014 г. Общият кредитен лимит възлиза на 20,000 хил. лв. с договорен лихвен процент от ОЛП+2.44%. Погасяване 12 месеца от датата на сключване на договора. Заемът не е обезпечен. Към 31 декември 2016 г. заемът е изцяло погасен.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

(10) Финансиранията по договори за обратно изкупуване на природен газ на стойност 12,054 хил. лв. към 31 декември 2015 г. представляват суми, получени от контрагенти, с които Групата има сключени договори за продажба на природен газ, с опция за обратно изкупуване на същите количества газ през следващия период, при фиксирана цена. Количествата природен газ се съхраняват в газохранилището в с. Чирен и са предоставени при условията на отговорно пазене на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД.

(11) Инвестиционен кредит от „Търговска Банка Д“ АД – гр. София за финансиране на обекти изградени по Международен фонд Козлодуй с лимит до 3,900 хил. лв. с усвояване на кредита през 2014 - 2015 г. Договорен лихвен процент - годишна лихва върху фактически ползваните суми по кредита 1 год. EURIBOR + надбавка от 5.10% годишно. Обезпечение – машини и съоръжения с балансова стойност 7,404 хил. лв. Срок на усвояване и погасяване на кредита - 120 месеца от датата на подписване на договора, с 24 месечен гратисен период и погасяване с 96 вноски след изтичане на гратисния период. Към 31.12.2016 г. размера на усвоената част е 2,280 хил. лв. С Анекс от 09.04.2015 г. кредитния лимит по Договора е намален до 2,400 хил. лв. С изтичането на срока за усвояване на кредита, през м. декември 2016 г., „Мини Марица-изток“ ЕАД уведомява Заемодателя, че усвоената до момента сума от 2,280 хил. лв. ще е окончателна и двете Дружества предприемат действия за подписване на погасителен план за окончателния размер на кредита. Към 31.12.2016 г. общия размер на кредита е в размер на 2,280 хил. лв., в т.ч. дългосрочна част 1,995 хил. лв.

(12) Инвестиционен дългосрочен кредит за финансиране на Рехабилитация на багер SchRs 1200, от февруари 2009 година. Договорът е сключен за общ размер на стойност 15,339 хил. евро и средствата са разпределени на два транша. Задължението по кредита към 31.12.2016 г. е изплатено изцяло.

(13) Инвестиционен кредит с договорен размер 9,203 хил. евро (18,000 хил. лв.) Средствата са предназначени за рехабилитация на машини и съоръжения в рудник Трояново 3 на „Мини Марица-изток“ ЕАД. Главницата се изплаща на 60 месечни ануитетни вноски от изтичане на 18 месечен годишен гратисен период. Крайният срок за погасяване на кредита е юли 2015 г. Договорен лихвен процент е едномесечен EURIBOR+1.74%. Договорът е необезпечен. Към 31 декември 2016 г. Заемът е изцяло погасен.

(15) На 21 април 2016 г. е сключен на договор за кредит (мостово финансиране) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от една страна, като кредитополучател, и Banca IMI S.P.A., клон Лондон, като първоначален кредитодател и главен организатор, Bank of China (Luxembourg) S.A., като първоначален кредитодател и главен организатор, J.P. Morgan Securities plc, като главен организатор и J.P. Morgan Europe Limited като агент в размер на 535 млн. евро. Целта на кредита е предоставяне на средства на НЕК ЕАД за финансиране на просрочените задължения към „Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, във връзка с предоговарянето на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, както и финансиране на плащания към други производители. Договорът е със срок до дванадесет месеца от датата на усвояване. Лихвата по заема е годишният лихвен процент, равен на сбора от: (1) приложимия EURIBOR, при минимален EURIBOR в размер на 0% годишно, за период равен на лихвения период по кредита, който може да бъде три месеца или друг период, избран от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, съгласно договора за кредит, плюс (2) приложимата надбавка (марж), която (а) за първия период от три месеца, считано от и включително датата на усвояване е 3% годишно; (б) за втория период от следващите три месеца е 3.5% годишно; (в) за третия период от следващите три месеца е 4% годишно; и (г) след изтичането на предходния период от три месеца е 5% годишно като приложимата надбавка (марж) за всеки от горепосочените периоди се увеличава с до 0.50% годишно в случай на намаляване или загуба на рейтинг по отношение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Предоставеният кредит е рефинансиран чрез пласираната на 2 август 2016 г. облигационна емисия и е изцяло погасен.

Държавно гарантирани заеми

Предоставеният заем на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (2) е гарантиран от Правителството на Република България. Заемът е предоставен по проект за модернизация на 5-ти и 6-ти блокове на АЕЦ Козлодуй и по проект, свързан със системата за радиационен контрол на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, както и компютърните информационни системи на централата. Предоставеният на НЕК ЕАД като краен бенефициент заем (6) в размер на 60 млн. евро, със срок на погасяване 15 юни 2022 г. за финансиране на проект „Рехабилитация в електроенергетиката - Енергия 2“ е държавно гарантиран.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

За получените заеми към 31 декември 2016 г., които са обезпечени с държавна гаранция, Групата не е в състояние да определи ефекта от предоставената държавна гаранция върху договорения лихвен процент и дали тази гаранция би имала съществен ефект върху справедливата им стойност към тази дата.

Неусвоени заеми

Към 31 декември 2016 г., Групата има неусвоени следните инвестиционни заеми и овърдрафти:

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД

Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Сосиете Женерал Експресбанк АД с кредитен лимит до 25,000 хил. лв. без обезпечение. Прилаганият лихвен процент на олихвяване представлява действащият основен лихвен процент на БНБ плюс надбавка 1.28% годишно.

„Мини Марица-изток” ЕАД

Инвестиционен кредит с лимит до 19,100 хил. лв. за финансиране изпълнението на Договор №ММЕ/ВВЕ отнасяща се за: „Проектиране, производство, доставка, изграждане и пускане в експлоатация на роторни багери от типа SRs 2000 в „Мини Марица-изток” ЕАД, България”. Усвояването на кредита е предвидено за периода 2016 – 2018 година. Договорен лихвен процент - годишна лихва върху фактически ползваните суми по кредита в размер на ОЛП + надбавка от 1.89% годишно. Еднократна такса за управление и обработка в размер на 0.29% върху сумата на кредита. Наказателната лихва за просрочие на дължими вноски е в размер на ОЛП + 6%. Обезпечението е Договор за особен залог на активи (ТМО), чиято стойност покрива размера на кредита. Периода на действие на кредита е 81 месеца, като е предвиден 21 месечен гратисен период и 60 месечен период за издължаване на задължението по предита. През гратисния период Дружеството ще дължи лихва всеки месец, начислена върху фактически усвоената част от инвестиционния кредит. Към 31 декември 2016 г. няма усвоени суми по кредита и няма задължения по него.

Инвестиционен кредит с лимит до 5,200 хил. лв. за финансиране изпълнението на Договор №ММЕ/ВВЕ отнасяща се за: „Проектиране, производство, доставка, изграждане и пускане в експлоатация на роторни багери от типа SRs 200 в „Мини Марица-изток” ЕАД, България”. Усвояването на кредита е предвидено за периода 2016 – 2018 година. Договорен лихвен процент - годишна лихва върху фактически ползваните суми по кредита в размер на ОЛП + надбавка от 1.89% годишно. Еднократна такса за управление и обработка в размер на 0.29% върху сумата на кредита. Наказателната лихва за просрочие на дължими вноски е в размер на ОЛП + 6%. Обезпечението е Договор за особен залог на активи (ТМО), чиято стойност покрива размера на кредита. Периода на действие на кредита е 81 месеца, като е предвиден 21 месечен гратисен период и 60 месечен период за издължаване на задължението по предита. През гратисния период Дружеството ще дължи лихва всеки месец, начислена върху фактически усвоената част от инвестиционния кредит. Към 31.12.2016 г. няма усвоени суми по кредита и няма задължения по него.

Оборотен кредит под формата на овърдрафт с лимит до 20 млн. лв. сключен през м. октомври 2016 г. Срок на пълно усвояване и погасяване на овърдрафта е 12 месеца от датата на сключване на договора, до 11.10.2017 г. Договорен лихвен процент ОЛП + 1.77%. Кредита е без обезпечение. Към 31.12.2016 г. няма задължение по кредита.

30. Отсрочени финансираня

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетекуща част	380,439	359,734
Текуща част	16,294	10,288
	396,733	370,022

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
На 1 януари	370,022	326,778
Получени през годината	47,551	57,712
Получени през годината от фонд „Сигурност на енергийната система”	262,907	183,200
Признато вземане от фонд „Сигурност на енергийната система”	37,247	
Признати в печалбата или загубата: – в резултат от продължаващи дейности	(320,684)	(197,668)
Приспаднати аванси	(310)	
На 31 декември	396,733	370,022

Финансиранията са свързани основно със следните проекти:

- Финансиране по програма ИСПА за изграждане на сероочистващи инсталации за Блок 5 и Блок 6. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2016 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 12,952 хил. лв. (31.12.2015 г.: 14,396 хил. лв.);
- Финансиране от „Международен Фонд Козлодуй” за изграждане на инсталация за обезводняване на гипс и ЦПС. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2016 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 24,436 хил. лв. (31.12.2015 г.: 26,015 хил. лв.);
- Финансиране от Фонд „Енергийни ресурси” за изграждане на стуроотвал. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2016 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 2 886 хил. лв. (31.12.2015 г.: 3 080 хил. лв.);
- Финансиране по програма „ФАР” за изграждане на сероочистващи съоръжения към Блок 8. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2016 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 13 хил. лв. (31.12.2015 г.: 37 хил. лв.);
- Финансирането за дълготрайни активи в размер на 23,944 хил. лева (2015 г.: 20,000 хил. лева) е свързано с Международен фонд „Козлодуй”. Администратор на средствата на фонда е Европейската банка за възстановяване и развитие, а управлението на усвояването им от българска страна се осъществява от Министерството на енергетиката. Финансирането е свързано с енергийната ефективност чрез рехабилитация на тежкото промишлено минно оборудване и подмяна на роторни многокофови багери на Дружеството и други дейности. Финансирането е на обща стойност 30,150 хил. евро. До момента има сключени шест договора с фирми изпълнители:
- Финансиране във връзка с модернизация КС Кардам 1 в размер на 240 хил. лв. (2015 г.: 271 хил. лв.) и КС Кардам 2 в размер на 87 хил. лв. (2015 г.: 109 хил. лв.), газопроводна връзка Русе – Гюргево в размер на 2,567 хил. лв. (2015 г.: 2,567 хил. лв.) и газопроводна връзка Добрич – Силистра в размер на 16,006 хил. лв. (2015 г.: 16,320 хил. лв.), модернизация на КС Петрич в размер на 12,174 хил. лв., модернизации на КС Ихтиман в размер на 11,571 и др.;
- Финансиране за текуща и научна дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД, получено от Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) и финансиране по консултантски договор с консорциум EDF/BNFL, общо в размер на 191,545 хил. лв. (2015 г.: 191,736 хил. лв.);
- Финансиране по програма „ФАР”, Фонд „Енергийни ресурси”, Швейцарското правителство и Международен Фонд за Подпомагане Извеждането от Експлоатация на Мощности в НЕК ЕАД за рехабилитация на водноелектрически централи, електропреносна мрежа и други активи, в размер на 10,797 хил. лв. (2015 г.: 12,268 хил. лв.).

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

31. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно българското трудово законодателство и колективните трудови договори на дружествата от Групата, Групата е задължена да изплати на служителите си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в предприятието. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

	<u>31 декември</u> <u>2016 г.</u>	<u>31 декември</u> <u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетекуща част	165,796	137,231
Текуща част	15,090	26,531
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране:	<u>180,886</u>	<u>163,762</u>

Промените в провизиите за обезщетения при пенсиониране съгласно Кодекса на труда през годината са представени, както следва:

	<u>31 декември</u> <u>2016 г.</u>	<u>31 декември</u> <u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в началото на годината	163,762	137,688
Разходи за текущ стаж	12,998	16,022
Разходи за минал трудов стаж	(979)	(3,351)
Разходи за лихви	5,207	5,576
Извършени плащания за периода	(18,004)	(23,887)
Актюерски печалби / загуби	17,902	31,714
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в края на годината	<u>180,886</u>	<u>163,762</u>

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Норма на дисконтиране	2.5% - 3%	2.8% - 4%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	0% - 10%	0% - 3%
Текущество на персонала: 18-30 г.	3% - 16%	4% - 16%
31-40 г.	3% - 9%	3% - 8%
41-50 г.	1% - 5%	1% - 5%
51-60 г.	1% - 2%	1%
Над 60 г.	0% - 1%	0%

Ръководството на Групата е направило тези предположения с помощта на независими оценители актюери. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Разходи за текущ стаж	(12,998)	(16,022)
Разходи за минал трудов стаж	979	3,351
Разходи за лихви	(5,207)	(5,576)
Актьорски печалби/загуби признати в печалбата или загубата	(51)	(1,262)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(17,277)	(19,509)

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

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи – актьорска загуба, в т.ч.:		
- Загуби в резултат на промени в демографските предположения	92	(5,541)
- Загуби в резултат на промени във финансовите предположения	(1,436)	(24,028)
- Загуби от действителния опит	(16,507)	(880)
Общо разходи, признати в друг всеобхватен доход	(17,851)	(30,449)

Значимите актьорски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент и очаквания процент на увеличение на заплатите. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актьорски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2016 г.:

	2016 г.	
	<u>Увеличение с 1%</u>	<u>Намаление с 1%</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Промяна в лихвения процент	(19,746)	21,224
Ръст на заплатите	22,319	(19,530)

Анализът на чувствителността е базиран на промяна само в две 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.

Планът излага Групата на актьорски 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 доходността на емисиите на ДЦК. Спад в пазарната доходност на ДЦК ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Групата;
- Риск от промяна в продължителността на живота - увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи;
- Инфлационен риск - увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

32. Провизии

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Нетекуща част		
Провизия за рекултивация	99,882	105,035
Провизия за опазване на околната среда	80	81
	99,962	105,116
Текуща част		
Провизия за превишаване на квотите за емисии на парникови газове	91,125	111,176
Провизия за опазване на околната среда	326	208
Провизия за рекултивация	1,101	1,193
Провизия за отработено ядрено гориво	29,942	29,942
Други провизии	836	17,166
	123,330	159,685
	223,292	264,801

	Провизия за опазване на околната среда	Провизия за рекултива- ция	Провизия за емисии на парникови газове	Провизия за отработено ядрено гориво	Провизии за съдебни дела и други провизии	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Салдо към 1 януари 2015 г.	181	88,729	85,712		21,444	196,066
Начислена	114	17,499	42,742	29,942	(4,348)	85,949
Използвана	(6)		(17,278)		70	(17,214)
Салдо към 31 декември 2015 г.	289	106,228	111,176	29,942	17,166	264,801
Начислена	121	(5,245)	7,894		102	2,872
Използвана	(4)		(27,945)		(16,432)	(44,381)
Балансова стойност на 31 декември 2016 г.	406	100,983	91,125	29,942	836	223,292

Разходи за провизии

	2016 г.	2015 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	(72,094)	(128,812)
Признати провизии	(2,872)	(56,007)
	(74,966)	(184,819)

Провизия за опазване на околната среда

Към отчетната дата е призната провизия за разходи за опазване на околната среда, отнасяща се до разходи, които се очаква да бъдат извършени във връзка с обезвреждане на луминесцентни и други съдържащи живак лампи, обезвреждане и рециклиране на акумулаторни батерии, обезвреждане, рециклиране и подмяна на кондензаторни батерии, съдържащи ПХБ с нови и утилизация на белилната пръст, използвана в базата за регенерация на масла.

Провизия за рекултивация на нарушени терени от дейността възгледобив

При определянето на провизията за рекултивация на „Мини Марица-изток“ ЕАД са взети предвид действащото екологично законодателство, предстоящите за изземване земи, иззетите нерекултивирани земи,

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

стойността на рекултивация на 1 декар земя, както и очакваните количества запаси от въглища до 2043 г., когато изтича концесията за добив на въглища, предоставена на „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Сумата на начислената провизия към 31 декември 2016 г. е 95,839 хил. лв. (31.12.2015 г.: 101,261 хил. лв.) е изчислена на базата на следните данни:

	2016 г.	2015 г.
Добити въглища	27,762	32,324
Разход за рекултивация (лева/тон продукция)	0.14	0.15
Рекултивирани земи през периода (дка)	-	-

Провизия за рекултивация на нарушени терени – гипсоотвал (депо) за депониране на гипс от сероочистващи инсталации

Съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Групата има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото запълване с гипс от сероочистващи инсталации. Според капацитета на депото и количеството депониран гипс се очаква депото да се запълни за 5 години. Стойността на технологичната и биологичната рекултивация по проект е в размер на 5,488 хил. лв. Съгласно МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения, т.17 (в) в стойността на един имот, машина и съоръжение се включва и първоначалната приблизителна оценка на очаквания разход за възстановяване на площадката (рекултивация на терена), където се е намирал активът, след като бъде изваден от употреба. Задължението за тези разходи се третира като провизия и се отчита по реда на МСС 37 „Провизии, условни задължения и условни активи“. Настоящата дисконтирана стойност на провизията е капитализирана към стойността на съоръжението (Гипсоотвал) и ще се признава всяка година като разход за амортизации. Към 31.12.2013 г. настоящата стойност на провизията е изчислена в размер на 4 607 хил. лв. при използване на дисконтов фактор 3.56%. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на дългосрочни Държавни ценни книжа. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 3.56%. Той се основава на доходността на емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10- годишен матуритет). Останалата част от стойността на рекултивацията в размер на 881 хил. лв. ще се показва всяка година като разход за лихви, с който ще се завишава задължението за провизия.

Към 31.12.2016 г. дисконтовият фактор е по-нисък. Поради несъщественост, не е направена корекция в настоящата стойност на провизията към 31.12.2016 г. Разходът за лихви за провизията към 31.12.2016 г. е в размер на 177 хил. лв. (31.12.2015 г.: 171 хил. лв.).

Към 31 декември 2016 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5,144 хил. лв. (31.12.2015 г.: 4,967 хил. лв.).

Провизия за превишаване на квотите за емисии на парникови газове

С Директивата 2009/29/ЕО, изменяща Директивата 2003/87/ЕО (така наречената Директива за Европейската схема за търговия с квоти) въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квоти през третата фаза на Европейската схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове (ЕСТЕ), която започва от 2013 г. и продължава до 2020 г. През този период общото правило е, че се предвижда пълно отдаване на търг на квотите за производството на електроенергия и преходна система за безплатно разпределение на квоти за останалите отрасли. Директивата определя и изключенията в страните членки, в които са изпълнени някои от условията за временно ограничените изключения (дерогация) съгласно член 10в – преходно разпределение на безплатни квоти във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия. Общото количество преходно разпределени безплатни квоти през 2013 г. ще отговаря максимално на 70% от средното годишно количество установени емисии в периода 2005 – 2007 г. И това общо количество постепенно ще се понижава така, че през 2020 г. няма да бъдат разпределени никакви безплатни квоти.

Република България се е възползвала от правото си и е подала заявление по чл. 10в от Директивата, което с Решение С(2012) 4560 от 6 юли 2012 г. на Европейската комисия, Европейския парламент и на Съвета за преходно безплатно разпределение на квоти, беше определено като съвместимо с член 10в от Директивата.

ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е включено в проекта на НПИ и очаква да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо 15,727,524 тона за периода 2013 – 2020 г., което представлява около 30% от емитираните от централата количества.

Съгласно направеното разпределение на предвидените за отпускане количества емисии на парникови газове по години е както следва:

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Период	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	общо
Количество квоти	3,931,881	3,370,184	2,808,486	2,246,789	1,685,092	1,123,395	561,697	15,727,524

Към 31 декември 2016 г. Групата е отчела провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 7 331 766 t/CO₂, на стойност 73,966 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПИ и останалите налични по сметката на Групата в националния регистър към 13 март 2017 г. закупени количества квоти за 2016 г. Във връзка с взето решение от едноличния собственик на капитала на Групата, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД ще закупи и в следствие ще продаде необходимите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД квоти за парникови газове, необходими за покриване на задължението към Националния регистър за 2016 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с постигнатите от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД покупни цени на квотите.

Към 31 декември 2015 г. Групата е отчела провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 5 593 254 t/CO₂, на стойност 68,433,737.18 лева. Като 650 024 t/CO₂ на стойност 7,543,932.97 лв. са заявени, но недоставени количества към 22 март 2016 г. Стойността на същите е изчислена по борсови цени на квотите към съответната дата на заявката, увеличена с договорена надбавка, съгласно сключен договор за доставка на квоти. Незаявеното количество парникови газове в размер на 4 943 230 t/CO₂ на стойност 60,889,804.21 лв., изчислени по средна борсова цена на квотите от месец март 2016 г. на IntercontinentalExchange (ICE) (с надбавка), съгласно сключен договор за доставка на квоти. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПИ и останалите налични по сметката на Групата в националния регистър към 22 март 2016 г. закупени количества квоти за 2015 година.

Провизия за въглеродни емисии

Групата признава провизия за разходите за въглеродни емисии, съгласно условията на дългосрочните договори с централите „Ей и Ес 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. Към датата на консолидирания отчет е призната провизия за въглеродни емисии в размер на 17,159 хил. лв., отнасяща се за 2016 г.

Други провизии

Към 31 декември 2016 г. ЕСО ЕАД е признало провизия в размер на 734 хил. лв., която представлява заделени средства ВЕИ достъп по оспорено ценово решение №Ц-33/14.09.2012 г. на КЕВР относно определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени.

Към 31 декември 2016 г. в дъщерното предприятие „Мини Марица-изток“ ЕАД е призната провизия за съдебни иски в размер на 102 хил. лв.

33. Приходи за бъдещи периоди

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетекуща част	125,049	131,358
Текуща част	4,959	1,179
	130,008	1,179

Приходите за бъдещи периоди към 31 декември включват:

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Отсрочени приходи – дългосрочни по Регламент 714/2009	123,203	129,304
Отсрочени приходи – краткосрочни по Регламент 714/2009	3,920	
Отсрочени приходи – дългосрочни други	1,846	2,054
Отсрочени приходи – краткосрочни други	1,039	1,179
	130,008	132,537

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Притежавайки лиценза за пренос на електрическа енергия и активите от електроенергийната система, ЕСО ЕАД е длъжно да прилага изискванията на Регламент (ЕО) №714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година. Съгласно т. 6, чл. 16 от същия всички приходи от разпределението на междусистемните електропроводи се използват за следните цели:

- а) гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет; и/или
б) поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, по-специално в нови междусистемни електропроводи.

В съответствие с изискванията на регламента Регионалният инвестиционен план 2015 е част от новия десетгодишен план на ENTSO-е, който беше публикуван в края на 2016 г. В тази връзка бяха заделени по счетоводни сметки обектите, свързани с увеличаване на междусистемния капацитет, както следва:

- ВЛ 400 kV Вежен от п/ст Пловдив до п/ст Златица;
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Варна 400/220 kV;
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Добруджа 400/220/110 kV;
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст София запад 400/110 kV;
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Червена могила 400/110 kV;
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Благоевград 400/110 kV.

Неамортизираната стойност на посочените по-горе обекти към 31 декември 2016 г. по счетоводна сметка 755 „Регламент 714“ е на стойност 79,825 хил. лв. в това число: дългосрочна част 75,956 хил. лв. и краткосрочна част 3,920 хил. лв.

34. Търговски и други задължения

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г. преизчислен
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетекуща част		
Търговски задължения	30,918	46,711
Задържани гаранции	1,521	1,754
Получени суми във връзка с проектна дейност	190,078	190,078
Финансови пасиви	222,517	238,543
Текуща част		
Търговски задължения	531,831	1,579,750
Получени депозити	23,802	9,304
Задържани гаранции	16,766	45,270
Задължения по застраховане	118	599
Други задължения	27,597	12,097
Финансови пасиви	600,114	1,647,020
Задължения по аванси	18,601	63,811
Задължения към фонд СЕС	15,856	19,567
Задължения към персонал	62,034	62,366
Задължения за социално осигуряване	22,629	23,219
Задължения към бюджета	73,055	199,839
Задължения за вноски във Фонд „ИЕЯС“ и Фонд „РАО“	8,480	11,925
Други задължения	12,392	18,689
Нефинансови пасиви	213,047	399,416
	813,161	2,046,436

Условията на посочените по-горе търговски и други задължения са както следва:

- Търговските задълженията не са лихвоносни и обичайно, се уреждат в срок от десет до тридесет дни;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Другите задължения не са лихвоносни и обичайно, се уреждат в десетдневен срок;
- Съгласно договори с подизпълнители във връзка с инвестиционните проекти, Групата задържа определени суми като гаранция за качествено изпълнение на строително монтажните работи. Задържаните суми се определят като процент от стойността на фактурираните строителни работи. Задържаните суми са безлихвени. Задържаните суми следва да бъдат изплатени съгласно договорните отношения с подизпълнителите.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

В нетекущите търговски задължения са включени задължения размер на 7,614 хил. лв. към 31 декември 2016 г. (31.12.2015 г.: 11,571 хил. лв.) представляват задължения към топлоелектрически централи, свързани с плащания за въглеродни емисии по Дерогация за 2013 г. съгласно дългосрочен договор за изкупуване на енергия на дъщерното дружество НЕК ЕАД.

Получените суми във връзка с проектната дейност на Групата в размер на 190,120 хил. лв. са използвани през 2014 г. за увеличаване на капитала на съвместното предприятие „Южен поток България“ АД.

Към 31 декември 2016 г. Групата чрез дъщерното си дружество НЕК ЕАД несъгласие и непотвърдени задължения към контрагенти в размер на 95,784 хил. лв., в това число 42,524 хил. лв. към от електроснабдително дружество, с което има несъгласие от тяхна страна да ги потвърдят и платят на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупена електроенергия от ВИ и ВЕКП за периода от 5 юли 2013 г. до 31 юли 2013 г. както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдителни, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

35. Оповестяване на свързани лица

Свързаните лица на Групата включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, асоциирани и съвместни предприятия, ключов управленски персонал, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерски съвет в Република България. Информация относно наименованието, страната на учредяване, дяловото участие и правото на глас за всяко дъщерно дружество, включено в консолидацията, е предоставена в бележка 1. Информация относно наименованието, страната на учредяване, дяловото участие и правото на глас за всяко асоциирано и съвместно дружество, е предоставена в бележка 21. Други свързани лица на Групата, с които са осъществявани значими сделки като обща сума през периода, са държавно контролираните предприятия БДЖ, Национална компания „Железопътна инфраструктура“, „Терем – КРЗ Флотски Арсенал“ ЕООД, „Минпроект“ ЕАД, Водоснабдяване и канализация, ОД Полиция, „Български пощи“ ЕАД, ВМЗ ЕАД - гр. Сопот.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Общата сума на сделките със свързани лица и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

		Продажби на свързани лица	Покупки от свързани лица	Търговски вземания от свързани лица	Търговски задължения към свързани лица
		хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
<i>Едноличен собственик</i>					
Министерство на енергетиката	2016 г.	3	16,080	-	813,660
Министерство на енергетиката	2015 г.	-	22,720	-	53,227
<i>Съвместни предприятия</i>					
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	2016 г.	18,983	482	1,298	-
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	2015 г.	14,768	-	-	-
Южен поток АД	2016 г.	1	119	1	-
Южен поток АД	2015 г.	-	-	1	-
<i>Асоциирани предприятия</i>					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	2016 г.	118,350	485,950	17,213	49,007
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	2015 г.	176,601	500,680	254,400	527,867
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	2016 г.	62	-	6	-
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	2015 г.	1,466	-	-	-
ПОД Алианс България АД	2016 г.	1	1,003	-	81
ПОД Алианс България АД	2015 г.	4,557	1,034	-	81
ЗАД Енергия	2016 г.	2,954	54,096	572	16,041
ЗАД Енергия	2015 г.	11,426	20,936	2,493	26,177
ХЕК Горна Арда АД	2016 г.	115	-	350	-
ХЕК Горна Арда АД	2015 г.	-	-	269	-
<i>Други свързани лица под общ контрол</i>					
Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България	2016 г.	14,020	2,266	994	703
Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България	2015 г.	15,203	1,648	7,079	817
Търговски вземания/задължения към свързани лица	2016 г.			20,434	879,492
Търговски вземания/задължения към свързани лица	2015 г.			264,242	608,169

Условия на сделките със свързани лица

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват при условия, регулирани от едноличния собственик. Неиздължените салда в края на годината са безлихвени и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции и обезпечения. Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ

Дългосрочни задължения към Министерство на енергетиката	Номинална стойност	Балансова стойност
	хил. лв	хил. лв
31 декември 2016 г.	1,176,661	804,866

На 28 септември 2016 г. Българският парламент прие Закон за предоставяне на помощ за изплащане на задълженията на НЕК ЕАД, по решение на арбитражно дело №ICC Case 18086/GZ/МНМ. Законът е обнародван в Държавен вестник на 30 септември 2016 г. и предвижда Министерски съвет да осигури по реда на чл. 109, ал. 4, т. 2 от Закона за публичните финанси чрез бюджета на Министерство на енергетиката възмездна финансова помощ на НЕК за изплащането на присъдените суми на АСЕ. Предоставянето на помощта следва да се извърши въз основа на Споразумение между Министъра на енергетиката и НЕК, одобрено от Министерския съвет, на базата на Споразумение за окончателно уреждане на отношенията между НЕК и АСЕ.

В изпълнение на чл. 3 от Закона за предоставяне на помощ за изплащане на задълженията на НЕК, на 29 септември 2016 г. е изпратено уведомление до Европейската комисия по реда на чл. 108, ал. 3 от Договора за функциониране на Европейския съюз. Решението на Европейската комисия е, че в конкретния случай не е налице държавна помощ, респ. не са налице основанията по чл. 108 от Договора за функциониране на Европейския съюз.

На 5 декември 2016 г. е подписано Споразумение за предоставяне на възмездна финансова помощ между Министерство на енергетиката и НЕК ЕАД, съгласно което:

- Министерство на енергетиката ще предостави на НЕК ЕАД възмездна финансова помощ в размер на 601,617,133 евро (1,176,660,837 лв.);
 - НЕК ЕАД се задължава в срок до 14 декември 2016 г. да изплати присъдените суми по арбитражното дело №ICC Case 18086/GZ/МНМ при условията и реда на Споразумението за окончателно уреждане на отношенията с АСЕ;
 - НЕК ЕАД се задължава да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездната финансова помощ в срок от 7 (седем) години. Погасяването се извършва еднократно на падежа на заема (м. декември 2023 г.);
 - Получената финансова помощ от НЕК ЕАД е безлихвена и необезпечена;
- На 08.12.2016 г. сума в размер на 596,617 хил. евро е платена от НЕК ЕАД на АСЕ.

Първоначално и последващо оценяване и представяне на възмездната безлихвена финансова помощ във финансовите отчети на Дружеството

Предоставената възмездна безлихвена финансова помощ за изплащане задълженията на НЕК ЕАД за присъдените суми по арбитражното дело №ICC Case 18086/GZ/МНМ относно проект АЕЦ „Белене”, по своята същност представлява финансов пасив (кредит) и при отчитането му се прилагат разпоредбите на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване”.

Получената възмездна безлихвена помощ е призната първоначално по справедлива стойност, оценена по настоящата стойност на всички бъдещи парични плащания, дисконтирани с преобладаващия пазарен лихвен процент (или проценти) за сходен инструмент (сходен по отношение на паричната единица, срока, вида лихвен процент и други фактори) със сходен кредитен рейтинг (бележка 14).

Възнаграждение на ключовия управленски персонал

	31 декември 2016 г.	31 декември 2015 г.
	хил. лв	хил. лв
Възнаграждения	1,747	1,688
Социални осигуровки	137	171
Социални разходи	298	50
Обезщетения при прекратяване на договор		3
	2,182	1,912

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

36. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Бележка	31 декември	31 декември
		2016 г.	2015 г.
		<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Нетекущи финансови активи			
Кредити и вземания:			
Търговски и други вземания	22	487,567	588,504
		487,567	588,504
Текущи финансови активи			
Финансови активи на разположение за продажба - акции			
	25	765	730
Кредити и вземания:			
Търговски и други вземания	22	729,026	1,194,126
Вземания от свързани лица	35	20,434	264,242
Пари и парични еквиваленти	26	1,015,987	833,111
		1,766,212	2,292,209
		2,253,779	2,880,713
Финансови пасиви			
Нетекущи финансови пасиви			
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност			
Заеми и финансов лизинг	29	2,277,275	1,337,797
Търговски и други задължения	34	222,517	238,543
Задължения към свързани лица	35	815,569	16,267
		3,315,361	1,592,607
Текущи финансови пасиви			
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност			
Заеми и финансов лизинг	29	151,915	231,143
Търговски и други задължения	34	600,114	1,647,020
Задължения към свързани лица	35	63,923	591,902
		815,952	2,470,065
		4,131,313	4,062,672

Вижте бележка 4.17 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Групата относно финансовите инструменти е представено в бележка 37. Методите, използвани за оценка на справедливите стойности на финансови активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност, са описани в бележка 38.

37. Цели и политика за управление на финансовия риск

Групата притежава финансови активи, състоящи се от търговски вземания, парични средства и краткосрочни депозити, които възникват пряко от дейността.

Финансовите пасиви на Групата включват облигационна емисия, заеми и търговски задължения. Основната цел на заемите е да се осигури финансиране на дейността на Групата.

Към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. Групата не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Групата са ликвиден, валутен, кредитен и регулаторен риск. Текущо рискове се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

контролни механизми, въведени за да се определят адекватни цени на услугите, предлагани от Групата, както, да се оценят адекватно пазарните обстоятелства на извършваните инвестиции и формите на поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск и други. Управлението на риска в Групата се осъществява текущо от ръководството и съответните структурни звена, в зависимост от вида и спецификата на различните видове риск, на които е изложена Групата в своята дейност. Политиката, която ръководството на Групата прилага за управление на тези рискове, е обобщена по-долу.

37.1 Ликвиден риск

Ликвиден риск възниква при положение, че Групата не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Групата прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия без да се реализират неприемливи загуби.

Една от целите на компанията майка е осигуряването, при необходимост, на парични ресурси на дъщерните дружества за поддържане на оперативната дейност, а също така и за реализирането на стратегически проекти.

Компанията майка финансира оперативната дейност на дружествата в групата по два начина:

- Вътрешно финансиране, в рамките на икономическата група, чрез преразпределяне на свободния паричен ресурс. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД действа като посредник между дружествата, като съгласува условията между тях и следи за извършване на транзакциите на пазарни нива.
- Лихвените условия на паричните заеми и депозити се основават на пазарни нива. Лихвените условия на паричните заеми и депозити във валута са обвързани с процент, който е пазарния процент за подобен род сделки в периода на транзакцията (плаващ или фиксиран).
- Външно финансиране – при недостиг на средства в икономическата група, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД може да предприема действия за външно финансиране. Това е предпочитан начин за набавяне на средства за реализиране на инвестиционни проекти. На 7 ноември 2013 г. Дружеството успешно пласира облигационна емисия на Ирландската фондова борса в размер на 500,000 хил. евро, с петгодишен падеж (ноември 2018 г.), годишен купон в размер на 4.250% и доходност в размер на 4.287%. На 21 април 2016 г. е сключен на договор за кредит (мостово финансиране) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от една страна, като кредитополучател, и Banca IMI S.P.A., клон Лондон, като първоначален кредитодател и главен организатор, Bank of China (Luxembourg) S.A., като първоначален кредитодател и главен организатор, J.P. Morgan Securities plc, като главен организатор и J.P. Morgan Europe Limited като агент в размер на 535 млн. евро. Предоставеният кредит е изцяло рефинансиран чрез пласираната на 2 август 2016 г. втора облигационна емисия. Размерът на облигационната емисия е 550 млн. евро, с петгодишен падеж (до 2 август 2021 г.) и годишен купон в размер на 4.875%. Емисията е пласирана отново на Ирландската фондова борса.

Към 31 декември, падежната структура на финансовите пасиви на Групата, на база на договорените недисконтирани плащания, включващи търговски задължения, задържани гаранции, задължения към фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ и фонд „Радиоактивни отпадъци“ и други задължения, е представена по-долу:

31 декември 2016 г.	Балансова стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6 - 12 месеца	1 - 5 години	Повече от 5 години
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Заеми	2,429,190	2,783,665	53,378	168,650	2,560,773	864
Търговски и други задължения	822,631	824,673	772,111	19,586	32,093	883
Задължения към свързани лица	879,492	1,252,848	61,329	2,972	11,886	1,176,661
	4,131,313	4,861,186	886,818	191,208	2,604,752	1,178,408

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

31 декември 2015 г.	Балансова стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6 - 12 месеца	1 - 5 години	Повече от 5 години
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Земи	1,568,940	1,728,020	127,093	144,376	1,431,901	24,650
Търговски и други задължения	1,885,563	1,886,840	1,545,504	136,816	14,442	190,078
Задължения към свързани лица	608,169	609,964	589,163	2,971	17,830	
	4,062,672	4,224,824	2,261,760	284,163	1,464,173	214,728

37.2 Лихвен риск

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти основно по отношение на финансовите активи и пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент.

В структурата на активите на Групата лихвоносните активи са представени от паричните средства, банкови депозити и заеми, по-голямата част от които са с фиксиран лихвен процент. Групата има и получени заеми с комбинирана структура на самите лихвени проценти по заемите, която съдържа два компонента – постоянен и променлив. Привлечените средства на Групата са под формата на дългосрочни и краткосрочни заеми и са предимно с фиксиран лихвен процент. Така се минимизира и вероятността от промяна в неблагоприятна посока на паричните потоци.

Представената по-долу таблица показва чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по отпуснатите заеми с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1% (за 2015 г.: +/- 0.01%) и базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01% (за 2015 г.: +/- 0.01%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюденията на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Групата към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Групата.

31 декември 2016 г.	Увеличение / намаление на лихвения процент	Ефект върху нетния финансов резултат	Ефект върху собствения капитал
	%	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Заеми в евро (EURIBOR)	+0.1%	(126)	(126)
Заеми в евро (EURIBOR)	-0.1%	126	126
Заеми в лева (ОЛП)	+0.1%	(19)	(19)
Заеми в лева (ОЛП)	-0.1%	19	19
31 декември 2015 г.	Увеличение / намаление на лихвения процент	Ефект върху нетния финансов резултат	Ефект върху собствения капитал
	%	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Заеми в евро (EURIBOR)	+0.1%	(269)	(269)
Заеми в евро (EURIBOR)	-0.1%	269	269
Заеми в лева (ОЛП)	+0.1%	(25)	(25)
Заеми в лева (ОЛП)	-0.1%	25	25

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

37.3 Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари, японски йени, британски лири, швейцарски франкове и македонски денари. Основната част от тези операции се осъществява в евро, щатски долари и японски йени. Тъй като валутният курс BGN/EUR е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата е минимален. Групата осъществява плащания на СМР и доставки по активи в процес на изграждане, както и усвоява и погасява инвестиционен заем в японски йени, отпуснат от ЯБМС. Заемът е държавно гарантиран. По този заем е налице риск от промяна на валутните съотношения. Следователно експозицията на Групата към риск от промени в курса на японската йена е възможен, въпреки че при наличие на съществени колебания в бъдеще Групата би могла да хеджира експозицията си чрез деривативни инструменти като валутни суапове.

31 декември 2016 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Щатски долари (+/- 2.1%)	1,933	1,933	(1,933)	(1,933)
Японски йени (+/- 1%)	(1,194)	(1,194)	1,194	1,194

31 декември 2015 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
Щатски долари (+/- 2.2%)	2,459	2,459	(2,459)	(2,459)
Японски йени (+/- 1%)	(1,119)	(1,119)	1,119	1,119

37.4 Кредитен риск

При осъществяване на своята дейност Групата е изложена на кредитен риск, който е свързан с риска някои от контрагентите да не бъдат в състояние да изпълнят изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си. Вземанията на Групата са представени в консолидирания отчет за финансовото състояние в нетен размер, след приспадане на начислените обезценки. Таква обезценка са направени за вземания, където и когато са били налице събития, идентифициращи загуби от несъбираемост съгласно предишен опит. Възрастовата структура на необезценените просрочени търговски и други вземания е представена в бележка 22.

Във връзка с кредитния риск от несъбираемост на вземанията от контрагенти, Групата предприема следните обезпечителни мерки:

- за търговски и други вземания, които са просрочени и при тяхното възникване не са били обезпечени, се сключват споразумения за разсрочено плащане и се договаря обезпечение в размер не по-малък от първоначално признатата сума на вземането;
- по останалите договори, които не са обезпечени предварително се предприемат следните обичайни действия в случаи на просрочване на дължимото плащане от дружеството-длъжник – прихващане на задължения към Групата срещу просрочени вземания от същото, а ако размерът на задълженията не е достатъчно голям за покриване на вземането, тогава се търсят други извънсъдебни възможности за уреждане на вземанията.

В Групата текущо се наблюдава и анализира обслужването на вземанията, причините за просрочията и промените във финансовите възможности на дружествата-длъжници и се контролира състоянието и качеството на получените обезпечения.

Групата има значителна концентрация на кредитен риск по отношение на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД, които съставляват над 10% от общия размер на нетните нетекущи и текущи вземания. Към 31 декември 2016 г. балансовата стойност на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД е 555,156 хил. лв. (бележка 22.1).

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Групата, като например парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозицията на Групата, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Групата по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им балансова стойност в консолидирания отчет за финансово състояние към 31 декември 2016 г. (бележка 36).

37.5 Пазарен риск

Пазарният риск е свързан с това, че промяна на пазарните цени, като чуждестранна валута, лихвени проценти или капиталови инструменти ще засегне дохода на Групата от финансови инструменти. Целта на управлението на пазарния риск е да се упражни контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Групата предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, включително и информация за лихвените проценти, които се представят на Съвета на директорите. Той носи отговорност за оценка на бъдещите рискове, пред които е изправена Групата. В случай на влошаване на пазарните условия, могат да бъдат използвани хеджиращи инструменти.

37.6 Регулаторен риск

Регулаторният риск се определя от спецификата на дейността. Съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за енергетиката, на регулиране от страна на Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти;
- по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти;
- по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса;
- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 електрическа енергия;
- по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопрепосна мрежа;
- по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи;
- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;
- за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;
- за присъединяване към мрежите;
- за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа;
- за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;
- за достъп и съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение;
- за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт;
- на предоставяни на клиентите услуги, определени от комисията, свързани с лицензионната дейност.
- включително цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35.

Регулирането на цените оказва съществено влияние върху приходите, разходите, а оттам и върху общото икономическо и финансово състояние на Групата.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

37.7 Риск на паричния поток

Рискът на паричния поток зависи от колебанията в размера на бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент. Групата извършва планиране на своите парични потоци, а финансовите инструменти с плаваща лихва са с краткосрочен характер под 1 година.

37.8 Кредитен рейтинг

- Рейтингова агенция Moody's

На 27 май 2016 г. международната рейтингова агенция Moody's присъди предварителен първоначален дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „Ba1“ със стабилна перспектива.

На 15 юли 2016 г. Moody's потвърди предварителния първоначален дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „Ba1“ и стабилната перспектива. Също така Moody's присъди предварителен рейтинг на предстоящата към тази дата необезпечена облигационна емисия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в евро „Ba2“. Агенцията определя кредитния рейтинг на емисията с едно ниво по-ниско спрямо този на компанията, поради опасения от субординация на облигационерите пред кредиторите на дъщерните дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в ситуация на теоретично изпадане на неплатежоспособност от страна на дружеството.

На 1 август 2016 г. Moody's присъди окончателния първоначален дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „Ba1“ със стабилна перспектива и окончателен рейтинг на облигационната емисия „Ba2“, чието пласиране е предвидено за 2 август 2016 г. в размер на 550 млн. евро.

На 1 декември 2016 г. Moody's публикува коментар относно одобряване на подкрепата на българската държава към НЕК ЕАД чрез отпускане на седем годишен безлихвен необезпечен заем за погасяване на задълженията на НЕК ЕАД към Атомстройекспорт по решение на Международния арбитражен съд при Международната търговска камара в Женева. Отпускането на заема не оказва влияние върху кредитния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и кредитния рейтинг на облигационната емисия.

- Рейтингова агенция Fitch Ratings

На 6 юли 2016 г. международната рейтингова агенция Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „BB-“ с негативна перспектива и присъди предварителен рейтинг „BB-“(EXP) на предстоящата към тази дата необезпечена облигационна емисия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в евро.

На 12 август 2016 г. Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „BB-“ и повиши перспективата от негативна на стабилна. Агенцията също така присъди кредитен рейтинг „BB-“ на пласираната на 2 август 2016 г. емисия от необезпечени облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 550 млн. евро. Прогнозата е подобрена благодарение на успешното трансформиране на значителен краткосрочен дълг в дългосрочен, чрез реализирането на облигационната емисия, като по този начин се подобри ликвидността на Групата.

На 30 септември 2016 г. Fitch Ratings публикува съобщение, в което се казва, че осигуряването на безлихвен заем от българската държава за извършване на разплащане по присъдено решение по арбитражното дело за Белене има леко положително влияние върху кредитния рейтинг на компанията. В доклад от 6 октомври 2016 г. агенцията потвърди стабилната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и присъдения кредитен рейтинг „BB-“ на компанията и на пласираната емисия.

При определянето на рейтинзите и двете рейтингови агенции взимат предвид важната позиция на Групата на пазарите на електроенергия и газ в България и факта, че „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е 100% държавна собственост. Fitch Ratings и Moody's очакват, че държавата ще подкрепи „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в случай на потенциални затруднения с ликвидността.

38. Оценяване по справедлива стойност

Ръководството на Групата счита, че справедливите стойности на финансовите инструменти, които включват парични средства и краткосрочни депозити, търговски и други вземания, заеми и привлечени средства, търговски и други задължения, не се отличават съществено от техните балансови стойности поради тяхната падежна структура и лихвени условия.

Групата определя активите и пасивите, отчетани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

- 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.

38.1 Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви, оценявани по справедлива стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние, са групирани в следните категории съобразно йерархията на справедливата стойност. За повече информация относно борсово търгуваните акции вижте бележка 25.

	31 декември 2016 г. Ниво 1 <i>хил. лв.</i>	31 декември 2015 г. Ниво 1 <i>хил. лв.</i>
Активи		
Борсово търгувани акции	765	730

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период. Дружеството притежава 6,041 броя акции на Трансгаз СА, Румъния, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив на разположение за продажба и е представена в български лева. Справедливите стойности към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. са били определени на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар.

38.2 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	Ниво 3 2016 г. <i>хил. лв</i>	Ниво 3 2015 г. <i>хил. лв</i>
Имоти, машини и съоръжения	10,315,794	10,985,213
Инвестиционни имоти	520	
	10,316,314	10,985,213

Справедливата стойност на основната част от имоти, машини и съоръжения на Групата е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители (вижте бележка 19).

39. Политики и процедури за управление на капитала

Политиката на Съвета на директорите е да се поддържа силна капиталова база, така че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Целта на ръководството е да поддържа баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с по-високите нива на задлъжнялост и ползите и сигурността от силна капиталова позиция. Целта на Групата е да се постигне възвращаемост на собствения капитал над 5%. Към 31 декември 2016 г. възвращаемостта на собствения капитал е (0.7%), (31.12.2015 г.: 1.2%). През годината не е имало промени в управлението на капитала на Групата.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

40. Ангажименти и условни задължения
40.1 Процедури на Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества

Срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества са образувани две производства от Европейската комисия за евентуална злоупотреба с господстващо положение - Дело АТ.39767 – ВЕН electricity и Дело АТ.39849 – ВЕН gas.

Дело COMP/B1/AT.39767 ВЕН Electricity

Делото има за предмет евентуално нарушение на чл. 102 от ДФЕС във връзка с включването на териториални ограничения в договорите за доставка, сключени от дъщерни дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД – „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, на пазара за електрическа енергия на едро в България, през периода септември 2008 г. – март 2013 г.

Производството е образувано през 2012 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7-10) от Регламент 1/2003 на Съвета от 16 декември 2002 г. относно изпълнението на правилата за конкуренция, предвидени в членове 81 и 82 от ДЕО (членове 101 и 102 ДФЕС).

С Решение С(2015) 8860 от 10 декември 2015 г. по дело АТ.39767 – ВЕН Electricity, ЕК утвърди като правно обвързващи Ангажиментите за период от пет години от началната дата на опериране на пазар „ден-напред“, предложени от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и прекрати производството.

С Решение на Европейската комисия С(2016) 2246 от 12 април 2016 г. бе одобрен Контролиращ управител – „АДВОЛИС“, който изпълнява функции по контрол на текущото управление на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и оперирането на платформата пазар „ден-напред“, съгласно условията и задълженията, свързани с Решението на ЕК. На 22 април 2016 г. между на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АДВОЛИС“ е сключен Мандат за Контролиращ управител.

Съгласно Ангажиментите „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД поема задължението да отдели „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от структурата си и да прехвърли собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД на Министерство на финансите до 14 юни 2016 г. чрез сключване на окончателно споразумение за прехвърляне. На 13 май 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отправи официално искане до Европейската комисия за удължаване на срока за прехвърлянето на собствеността на капитала върху „Българска независима енергийна борса“ ЕАД на Министерството на финансите с поне 6 (шест) месеца.

На 8 юни 2016 г. на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД получи официално решение на Европейската комисия, с което срокът по процедурата за прехвърляне на собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД към Министерство на финансите се удължава до 31 декември 2016 г.

С Решение С (2016) 9006 от 22 декември 2016 г. Европейската комисия разреши срока на прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите да се осъществи до 31 юли 2017 г. ЕК се позовава на представените убедителни и мотивирани аргументи от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по отношение на удължаване на срока на прехвърляне и необходимостта от по-дълъг период от време за осъществяване на необходимите технически изисквания.

Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопрепосна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

С оглед избягването на глоба и/или принудителни и/или структурни мерки, както и риска от искане на обезщетение, в случай на констатиране на нарушение от страна на ЕК, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД представи пред ЕК предложения за ангажименти, еквивалентни на мерките, които ЕК планира да наложи на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД при решение за забрана.

В случай на приемане на забранително решение, ЕК може да наложи поведенчески и/или структурни принудителни мерки, отнасящи се до всяко предприятие, което има участие в нарушението и глоба, определена, съгласно Насоките относно метода за определяне на глобите и чл. 23 от Регламент 1/2003 за всяко предприятие. ЕК може да вземе предвид утежняващи или смекчаващи обстоятелства по делото.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества, обект на делото, полагат всички необходими усилия и оказват нужното съдействие за постигане на консенсус между страните. Провеждат се регулярни срещи и конферентни разговори с екипа по делото от страна на ЕК и представители на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД и процесуалните представители на дружествата. От българска страна се полагат усилия за приключване на делото с приемане на Ангажименти и избягване на евентуална глоба съгласно чл. 23 от Регламент 1/2003 за всяко предприятие.

Следва да се има предвид, че вземането на Решение от страна на ЕК не е обвързано със задължителен срок и към момента на изготвяне и публикуване на настоящия консолидиран финансов отчет се очакват последващи процедурни стъпки от ЕК.

Капиталови ангажименти*АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества*

Към 31 декември 2016 г. Групата има капиталови ангажименти за 74,126 хил. лв. (31.12.2015 г.: 128,821 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажименти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2016 г. е 125,511 хил. лв. (31.12.2015 г.: 125,511 хил. лв.).

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД и дъщерните му дружества

Съгласно изискванията на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в Национален план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г., Групата на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД е задължена да изгради и въведе в експлоатация активи с екологично предназначение.

Към 31 декември 2016 г., Групата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има капиталови ангажименти на стойност 58,521 хил. лв. свързани с пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА 1 до 12; пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА 1 до 12; изработка и монтаж на газоплътни екрани на котли; повишаване степенята на сероочистка на СОИ 7 и СОИ 8 съгласно Директива 2010/75/ЕО.

Електроенергиен Системен Оператор ЕАД

През 2016 г. в Дружеството са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки и Наредбата за малки обществени поръчки за ремонт на активи и текуща поддръжка на активите на ЕСО ЕАД, съгласно които възникват договорни задължения за 2017 г. в размер на 61,314 хил. лв.

Булгартрансгаз ЕАД

Съгласно изискванията на Директива 2009/29/ЕО и съобщение (2011/С99/03) на Комисията, Указателен документ относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО, Министерството на енергетиката подготви Национален план за инвестиции (НПИ) с включени инвестиционни проекти. „Булгартрансгаз“ ЕАД кандидатства за включване в НПИ с проект за модернизация на 4 бр. компресорни станции. С реализирането на този проект се очаква намаление на емисиите от СО₂, отделяни от тези компресорни станции, с около 15%.

През 2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, е представил Заявления за възстановяване на разходи направени за реализацията на следните проекти:

BG-\$-0101 за „Модернизация на компресорна станция „Ихтиман“, чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

BG-\$-0102 за „Модернизация на компресорна станция „Петрич“, чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)”, включен в НПИ за 2013 г.
BG-\$-0103 за „Модернизация на компресорна станция „Лозенец“, чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)”, включен в НПИ за 2013 г.
BG-\$-0104 за „Модернизация на компресорна станция „Странджа“, чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)”, включен в НПИ за 2013 г.
До момента със заповеди №Е-РД-16-600/09.12.2016 г. и №Е-РД-16-599/09.12.2016 г. на Министъра на енергетиката на „Булгартрансгаз“ ЕАД са възстановени разходи от Сметка „Национален план за инвестиции” за КС Ихтиман в размер на 12,791,636.51 лв. и за КС Петрич в размер на 12,791,629.63 лв. Предстои възстановяването на средствата за КС Лозенец и КС Странджа.

Мини Марица-изток ЕАД

Във връзка с изпълнение на инвестиционната си програма към 31 декември 2016 г. Дружеството има сключени договори за строителство, доставка и монтаж на машини и съоръжения обезпечавщи нейното изпълнение в размер на 19,315 хил. лв.

*НЕК ЕАД**Проект АЕЦ Белене*

Във връзка с проекта АЕЦ „Белене”, на 29 ноември 2006 г. е подписано Споразумение за изграждане на АЕЦ „Белене” с АО „Атомстройекспорт” като изпълнител на проекта и на 31 януари 2005 г. - с Уорли Парсънс като архитект инженер по проекта. На 29 март 2012 г. Правителството на Република България взе решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадката „Белене”. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене” и настоява за окончателното му прекратяване. С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от 03.10.2013 г. е констатирано, че договорът с Уорли Парсънс е развален по право поради прекратяване на проекта през 2012 г. и невъзможност за изпълнение.

Групата е приела да отчита всички суми (платени и начислени), пряко отнасящи се до прекратения проект АЕЦ „Белене” в съответствие с критериите за признаване на МСС 16 при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация за проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не е излязло под контрола на ръководството на Групата и не е в състояние да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

Инвестиционни проекти

Планът за инвестиционната дейност на НЕК ЕАД е насочен основно за рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни обекти и включва следните значими направления и капиталови обекти.

Проект „Яденица”

Проектът е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013 - 2020 г. с Решение на Министерски съвет на Република България от 28 септември 2011 г., във връзка със Заявлението на Република България за дерогация по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО на Европейската комисия (ЕК). С Решение №707 от 30.08.2012 г. на Министерски съвет на Република България, язовир „Яденица”, представляващ основно съоръжение на Проекта „Яденица”, е обявен за „национален обект” по смисъла на Закона за държавната собственост, както и за „обект с национално значение” по смисъла на Закона за устройство на територията. Проектът „Яденица” е с осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на Разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа” на Европейската комисия. На 24.04.2015 г. влезе в сила споразумението за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи” към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата са в размер до 3,213 хил. евро. С тях ще се покрият 50% от разходите за обновяване на ОВОС, проект и получаване на разрешително за строеж на язовир Яденица. Останалите 50% са собствени средства на дружеството.

Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен – Сестримо – Чаира” и рехабилитация на ОРУ 110 кв на ВЕЦ Вьча-1 и част от системите на ВЕЦ-а под общ контрол

За рехабилитацията на хидроенергийния комплекс „Белмекен-Сестримо-Чаира” на 6 декември 2013 г. е подписано Грантово споразумение №049 между Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР или

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

банката) като Администратор на Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на атомни мощности в АЕЦ Козлодуй (МФК/KIDSF) и Националната електрическа компания ЕАД (НЕК). На 28 май 2014 г. Грантово споразумение No 049A (GA049A) е изменено и допълнено, поради разделянето на НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор ЕАД.

Общата очаквана стойност на проекта е 37 милиона евро, като 70% ще се финансират от МФК и 30% собствени средства.

НЕК ЕАД - Задължения във връзка с развитие на енергийния сектор

Във връзка с модернизацията на блок V и VI на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, на 29 май 2000 г. е подписано заедно споразумение между АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД като Заемополучател, Националната електрическа компания (НЕК) ЕАД като Гарант и Европейската атомна енергийна общност (ЕВРАТОМ) като Заемодател за отпускане на заем в размер на 212,5 млн. евро за финансиране на Програмата за модернизация на енергийните блокове. Съгласно клауза 15.2 на този договор НЕК ЕАД заедно с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД носи отговорност като единствен главен длъжник. На същата дата е подписано и Гаранционно споразумение между Република България като Гарант и Европейската атомна енергийна общност като Заемодател (ЕВРАТОМ), с което държавата също гарантира изплащането на заема. Двете споразумения са ратифицирани със закон от 38-то Народното събрание на Република България на 29 ноември 2000 г. Заемът е отпуснат на 8 транша с променлив лихвен процент шестмесечен EURIBOR с надбавка до 0.13%, а един от траншовете е с фиксиран лихвен процент 5.76%. Периодът на изплащане на главниците по заема по всеки транш е различен. Крайният срок за погасяване е 10 май 2021 г. Заемът е напълно усвоен и се погасява съгласно постигнатите договорености. Непогасената част от заема, отпуснат от ЕВРАТОМ към 31 декември 2016 г. възлиза на 147,787 хил. лв. (главница) и 1,485 хил. лв. (лихва).

НЕК ЕАД - дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия

На 13 юни 2001 г. НЕК ЕАД сключва дългосрочен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за изграждане и опериране на 670 МВт заместваща мощност на площадката на ТЕЦ Марица Изток 1 на основата на местно добивани лигнитни въглища. НЕК ЕАД е сключило дългосрочен 15-годишен договор за закупуване на електрическа енергия, който влезе поетапно в сила при въвеждането в експлоатация на новата мощност на 2 юни 2011 г. и при достигането от страна на ТЕЦ AES Гълъбово на пълна нетна мощност от 600 МВт считано от 28 декември 2011 г. На 14 август 2015 г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагаемост с 14%, което е в сила от 26 април 2016 г., след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 30 ноември 2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 26 април 2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЕВН България електроснабдяване ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД като гаранция срещу бъдещите задължения за изкупуване на електроенергия. Сумата на заложените вземания е равна на очакваното максимално общо плащане за закупена електроенергия, за който и да е месец от календарната година.

Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен да закупува минимално количество от 3,156,500 МВтЧ електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и договорената с търговски план разполагаемост.

На 13 юни 2001 г. е сключен и дългосрочен 15-годишен договор за изкупуване на електроенергия и разполагаемост между НЕК ЕАД и „Енергийна компания Марица Изток 3“ АД, понастоящем „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. Договорът влезе в сила през месец февруари 2009 г. при приключване на договорените рехабилитационни дейности по модернизацията на съществуващия ТЕЦ Марица Изток 3, след които инсталираната мощност е 808 МВт.

На 7 март 2016 г. е сключено споразумение за намаляване на цената за разполагаемост с 15%, което е в сила от 26 април 2016 г., след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 1 февруари 2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 26 април 2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Енерго-Про Продажби“ АД, като гаранция срещу бъдещи задължения за закупуване на електрическа енергия. Сумата на заложените вземания е равна на 1.25 пъти очакваното максимално общо плащане за закупена електрическа енергия, за който и да е месец през календарната година. В изпълнение на договора за изкупуване на електроенергия и разполагаемост НЕК ЕАД ежегодно издава записи на заповед в полза на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен за закупува минимално количество от 3,489,000 МВтЧ електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и базовата разполагаемост.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

В таблицата по-долу са показани задълженията на НЕК ЕАД по отношение на минималните дължими плащания за закупена електроенергия и разполагаемост за оставащия срок на сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия от топлоелектрически централи.

	<u>Общо минимално дължима сума</u>
	<i>хил. лв</i>
Минимални дължими плащания за закупена разполагаемост *	4,626,640
Минимални дължими плащания за закупена електроенергия * *	3,759,380
Общо	8,386,020

* Посочената сума е минимално дължимата според сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия и е формирана на база заложените фиксирани ценообразуващи елементи и елементи с фиксирана ескалация.

** Посочената сума е изчислена на база на цена за единица електроенергия за месец декември 2016 г.

Минималните плащания за закупена разполагаемост по всеки един от дългосрочните договори за изкупуване на електроенергия от топлоелектроцентрали са, както следва:

	<u>До 1 година</u>	<u>От 1 до 5 години</u>	<u>Повече от 5 години</u>	<u>Общо</u>
	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>	<i>хил. лв</i>
Минимални плащания за закупена разполагаемост	549,967	2,103,864	1,972,809	4,626,640

През 2016 г. НЕК ЕАД е закупило от „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД нетна електрическа енергия в размер на 3,607 ГВтч., което е по-голямо от минимално договореното 3,489 ГВтч. съгласно СИЕ.

От „Ей И Ес Марица изток 1” ЕООД са закупени 2,901 ГВтч нетна електроенергия, което е под задължителното минимално количество електроенергия за изкупуване от 3,156 ГВтч.

Съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, НЕК ЕАД в качеството си на обществен доставчик до 24 юли 2015 г. има задължение да закупува цялото количество електрическа енергия произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. С промяната на чл. 31, ал. 5 на същия закон Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл. 31, ал. 12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години – за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми енергийни източници. Сроковете за задължително изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, а за енергийни обекти, въведени в експлоатация след 31 декември 2015 г., сроковете се намаляват с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

Към 31 декември 2016 г. Дружеството има сключени следните дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия от ВЕИ, въведени в експлоатация:

- Вятърни електроцентрали: общо инсталирана мощност 357.50 MW. Договорите са сключени в периода 2008 г. – 2013 г. и са със срок от 12 години;

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

- Фотоволтаични електроцентрали: общо инсталирана мощност 260.69 МВт. Договорите са сключени през 2011 г. – 2012 г. и са със срок 20 години;
- Електроцентрали на биомаса: общо инсталирана мощност 20.4 МВт. Договорите са сключени през 2009-2012 г. за срок от 20 години;
- Водоелектрически централи: общо инсталирана мощност 49.84 МВт. Договорите са сключени през 2009-2013 г. за срок от 15 години.

Поради естеството на производство на електроенергията от възобновяеми източници и несигурността за общото генерирано количество, Дружеството не може да направи надеждна оценка за бъдещите си задължения по отношение на сключените договори за изкупуване на електроенергия от възобновяеми източници.

40.2 Условни задължения
Съдебни дела и иски
Национална електрическа компания ЕАД
УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД

Срещу дружеството е заведено арбитражно дело при Арбитражния съд при Международната Търговска Камара, Париж, по подадената искова молба от страна на УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД, с която се претендира общо сумата от 54,372 хил. евро (106,342 хил. лв.) – възнаграждения и неустойки по договор. В отговора на искането за арбитраж НЕК ЕАД оспори всички иски. На 31 август 2016 г., ищецът депозира пълната си исковата молба, съдържаща обстойното му становище по предявените иски заедно с приложени доказателства и исканията за представяне на доказателства от НЕК ЕАД.

В определения срок на 31 октомври 2016 г., НЕК ЕАД депозира пълен отговор, заедно с доказателства и искания за представяне на доказателства от ищеца. На 2 декември ищецът депозира реплика по отговора на ответника, а на 6 януари 2017 г. НЕК ЕАД депозира реплика по репликата на ищеца.

Предвижда се делото да се разгледа в открито заседание на датите 5 и 9 юни 2017 г., когато се очаква да бъде даден и ход по същество. При такова развитие на делото, би могло да се очаква решение на арбитражния съд през 2018 г. Делото е в начален подготвителен етап. Ръководството и юридическите консултанти не са в състояние да прогнозира какъв би бил изхода от това дело, респ. какви суми (дори и приблизителни) страните биха били осъдени да заплатят с арбитражното решение.

ОЕТ Обединени енергийни търговци

ОЕТ Обединени енергийни търговци е завело иск в размер на 10,853 хил. лв., свързани с чл. 55, ал.1 от ЗЗД - връщане на недължимо платени от ОЕТ суми, представляващи добавка за зелена енергия и добавка за високоэффективно комбинирано производство. Допуснато е обезпечение по делото, като е наложен запор върху банкова сметка на НЕК ЕАД в BNP PARIBAS за сумата 6,290 хил. лв.

Към 15 февруари 2016 г. с Решение на СГС искът е отхвърлен. Постъпила е въззивна жалба до САпС от ищеца. САпС е обявил делото за репаване, но все още не се е произнесъл с решение.

Топлофикация София ЕАД

„Топлофикация София” ЕАД е завела четири иска с размер 34,726 хил. лв., с които се претендират неизплатена част от главници, лихви по фактури за доставена електрическа енергия, обезщетение за използване на съоръжения. НЕК ЕАД е завел насрещен иск с цена на иска 13,864 хил. лв. по фактури издадени в периода февруари 2014 г. – ноември 2014 г. за количествата електрическа енергия произведена от турбогенератор №9, която е неправомерно фактурирана на НЕК ЕАД.

Не се очаква изходът от тези съдебни иски да окаже съществен ефект върху изходящите парични потоци и финансовия резултат, тъй като съществена част от претенциите са включени във финансовите отчети.

Към 31 декември 2016 г. са предявени други правни иски към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания. Тези иски са или висящи или в процес на обжалване. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислени за забавени и просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни иски.

АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества

Към 31 декември 2016 г. срещу „Интерприборсервиз” ООД е предявен иск от съдебно-отстранения съдружник „Енергосервиз” АД – ЕИК 200334806. Искът е предявен с правно основание чл. 127 във връзка с

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

чл. 125, ал. 3 от Търговския закон, чл. 86 от ЗЗД. Образувано е търговско дело №43/2015 г. по описа на Врачански Окръжен Съд, по което са проведени общо три открити съдебни заседания: на 27 октомври 2015 г., на 22 декември 2015 г. и на 23 февруари 2016 г. Производството по търговското дело е образувано въз основа на искова молба вх. №4265/28.05.2015 г. за присъждане на искова сума в размер на 839,664.25 лв., представляваща остатъка от стойността на дружествения дял на „Енергосервиз“ АД в капитала на „Интерприборсервиз“ ООД към датата на влизане в сила на Решение №612/15.06.2009 г. по гр.д. №573/2009 г. по описа на Софийски апелативен съд, Гражданска колегия, 3 състав, с което са отменени решенията наведено на 31 май 2007 г. Общо събрание на съдружниците на „Интерприборсервиз“ ООД като незаконнообразни. Съставът на Окръжен съд – гр. Враца се е произнесъл в полза на „Енергосервиз“ АД с Решение №19/08.03.2016 г. Решението на Окръжен съд гр. Враца е изцяло обжалвано в законоустановения срок, чрез въззивна жалба до Софийски апелативен съд. На 20 декември 2016 г. е проведено заседание на Апелативен съд гр. София, на което делото бе обявено за решаване. Към датата на изготвяне на отчета няма обявено решение.

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

Срещу Групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има заведени други правни искове в размер на 239 хил. лв. (31.12.2015 г.: 12 хил. лв.).

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД и дъщерните му дружества

Срещу Групата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма заведени значителни правни искове, с изключение на заведен иск пред арбитражен съд от „Водстрой 98“ АД и БММ АД във връзка с прекратен от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД договор. Стойността на иска е в размер на 3,092 хил. лв., като в т.ч. главница в размер на 2,928 хил. лв. и законна лихва, изчислена към 31 декември 2016 г. в размер на 164 хил. лв. Групата оспорва иска и очаква решението от арбитражния съд да е в негова полза.

Относно заведените дела против Групата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не се очаква да доведат до значителни финансови постъпления, тъй като евентуален положителен за Групата изход би покрил направените разходи по съдебното производство.

*Други**Национална електрическа компания ЕАД**Разчети с Напоителни системи ЕАД*

НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК ЕАД чрез предприятие „Язовири и каскади“ е оказвал услугата „водоподаване“ на „Напоителни системи“ ЕАД, подобна по характер услуга е оказвал и „Напоителни системи“ ЕАД на НЕК ЕАД.

Не е постигната договореност между Дружеството и „Напоителни системи“ ЕАД, като не са подписани протоколи за доставени количества вода за периода от май 2003 г. до датата на издаване на този финансов отчет, поради което е възможно да възникнат допълнително задължения към „Напоителни системи“ ЕАД, които към настоящия момент не могат да бъдат надеждно определени.

Непотвърдени вземания и задължения

Дружеството отчита вземания в размер на 57,181 хил. лв. и задължения 42,524 хил. лв. към електроснабдително дружество, за които има несъгласие за непотвърждаване и плащане.

Към 31 декември 2016 г. правният спор с „Енерго-Про Продажби“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е приключил и неуредените разчети са прихванати. Към датата на финансовия отчет съществуват правни спорове между НЕК АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД и не е приложена частта от решението за разплащанията и задължения към електроснабдителните дружества съгласно разпоредбите на решение №Ц-12/30.06.2014 г. на КЕВР и поради, което се счита че няма основание за нетно представяне на насрещните вземания и задължения.

Концесионен договор Мини Марица-изток ЕАД

Съгласно сключен концесионен договор за разработване и добив на въглища, Дружеството се задължава да заделя парични средства в полза на Министерството на енергетиката, които могат да бъдат използвани единствено за целта, за която са предназначени (видовете работи за окончателното напускане на концесионната площ) и след изрично разрешение на Министерството на енергетиката. С писмо изх. №Е-26-М-155/09.07.2014 г. е съгласуван актуализиран схематичен проект за напускане на концесионната площ с обща стойност за окончателно напускане 134,378,000 лв. Към 31 декември 2016 г. няма заделени средства за

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

обезпечаване на задължението за напускане. Дружеството е в процес на преговаряне периодите и размера на сумите, които следва да внасят в доверителната сметка.

40.3 Застраховки*АЕЦ Козлодуй ЕАД дъщерните му дружества*

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. Групата е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон. Договорът за застраховка с Български национален застрахователен пул е сключен на 31 май 2016 г. и е с едногодишен период на покритие от 1 юни 2016 г. до 30 май 2017 г. Застрахователната сума е в размер на 785 хил. лв., от която 770 хил. лв. застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. Групата има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с период на покритие от 1 януари 2016 г. до 31 декември 2020 г. За периода 1 януари 2016 г. до 31 декември 2016 г. застрахователната сума е в размер на 10,130 хил. лв. (31.12.2015 г.: 5,179 хил. евро).

40.4 Гаранции*АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества*

В полза на Групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са открити гаранции в размер на 153,156 хил. лв. (31.12.2015 г.: 109,815 хил. лв.).

40.5 Записи на заповед*Национална електрическа компания ЕАД*

Към 31 декември 2016 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед по инвестиционни проекти в полза на банките, предоставящи кредити по договорите за изграждане на тези обекти, и други проекти в общ размер на 331,372 хил. лв., в т.ч. към „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД в размер на 53,498 хил. лв.

41. Събития след края на отчетния период**„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД***Преобразуване на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД*

На 31 януари 2017 г. с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е одобрено вливане на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД в „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по реда на чл. 263т, ал. 2 от Търговския закон. Решението за вливане ще бъде подписано след разрешение от Министъра на енергетиката.

Мерки за финансово стабилизиране на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

С решение по Протокол №5-2017/18.01.2017 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД прие политика за закупуване на квоти за емисии парникови газове. Целта на предвидените действия в Политиката е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да закупи необходимите количества квоти за емисиите парникови газове на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. По този начин ще се постигне, от една страна оптимизиране на разходите за квоти за емисии парникови газове, чрез закупуване на нужните количества на атрактивни пазарни цени и от друга страна ще се облекчат частично паричните баланси на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, чрез разсроченото изплащане на прехвърлените квоти.

Промяна в състава на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

На 13 април 2017 г. в Търговския регистър е вписана промяна в състава на Съвета на директорите на дружеството. Освободен е Жечо Дончев Станков и е избран Константин Симеонов Делисивков – Заместник-министър на енергетиката. Промяната е утвърдена с решение на Министъра по Протокол №Е-РД-21-9/06.04.2017 г.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

АЕЦ Козлодуй и дъщерните му дружества

Съгласно Решение I.1.1. от Протокол №9-2017/30.01.2017 г. на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е освободен Жаклен Коен, като член на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, а с Решение I.1.2 за нов член е избран Петьо Иванов. Новото обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 6 февруари 2017 г.

Национална електрическа компания ЕАД

На 26 януари 2017 г. дъщерно дружество на НЕК ЕАД „Екологична експлоатация на горива и енергетични масла“ ООД е заличено в търговския регистър след проведена процедура по ликвидация в изпълнение на взето решение от съдружниците.

На 10 февруари 2017 г. в търговския регистър е вписана промяна в Съвета на директорите на НЕК ЕАД, като на мястото на Христо Величков Георгиев е вписан Константин Симеонов Делисивков.

На 14 февруари 2017 г. е приключило търговско дело, съгласно което НЕК ЕАД е осъдено да заплати на „Лукойл енергия и газ България“ ЕООД сума в размер на 4,040 хил. лв. включително лихви и разноски. Сумата е призната във финансовия отчет като коригиращо събитие. Присъдената сума е платена на 20 март 2017 г.

Булгаргаз ЕАД

С решение на Комисия за енергийно и водно регулиране са утвърдени пределните цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите присъединени към газопреносната мрежа за първо тримесечие на 2017 г. – 280.21 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС и 287.93 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

На 26 януари 2017 г. с решение №7-2017/26.01.2017 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, Стоян Янчев е избран за изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД на мястото на Николай Павлов. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 6 февруари 2017 г.

Мини Марица-изток ЕАД

На 20 януари 2017 г. е сключено Допълнително споразумение №2 между „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Търговска Банка Д“ АД, относно Договор за инвестиционен кредит №МТ-538/08.12.2014 година, като общият лимит на предоставения договор за инвестиционен кредит се намалява до сумата в размер на 2,280 хил. лв. с нов погасителен план, в който усвоената сума е разпределена на деветдесет и шест месечни погасителни вноски, като плащанията е предвидено да се извършват на 20-то число на всеки месец, първата погасителна вноска по главницата ще бъде платена на дата 20 януари 2017 година.

На 21 март 2017 г. в Търговския регистър е вписана промяна в състава на съвета на директорите на дружеството, заличен е Николай Стефанов Диков и е вписан Георги Кръстев Айданлийски.

Българска независима енергийна борса ЕАД

На 2 февруари 2017 г. в търговския регистър към агенцията по вписванията е вписана промяна в съвета на директорите, като на мястото на Нина Томова Чупарова и Вяра Людмилова Маринова са вписани Никола Веселинов Габровски и Деян Красимиров Иванов.