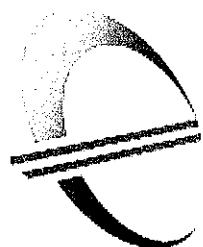


Годишен индивидуален доклад за дейността  
Декларация за корпоративно управление  
Доклад на независимия одитор  
Индивидуален финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2016 г.



Български  
Енергиен  
Холдинг

# Съдържание

Годишен индивидуален доклад за дейността.....	i
Декларация за корпоративно управление.....	ii
Доклад на независимия одитор.....	iii
Индивидуален финансов отчет.....	iv
Индивидуален отчет за печалбата или загубата.....	1
Индивидуален отчет за всеобхватния доход.....	2
Индивидуален отчет за финансовото състояние към 31 декември.....	3
Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември.....	5
Индивидуален отчет за паричните потоци.....	7
Пояснителни бележки към индивидуалния финансов отчет.....	8
1. Предмет на дейност.....	8
2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет.....	8
3. Промени в счетоводната политика.....	9
3.1 Стандарти и разяснения, влезли в сила в текущия отчетен период.....	9
3.2 Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които към края на периода все още не са влезнали в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството.....	10
3.3 Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС.....	10
4. Счетоводна политика.....	11
4.1 Общи положения.....	11
4.2 Представяне на индивидуалния финансов отчет.....	12
4.3 Консолидиран финансов отчет на дружеството.....	12
4.4 Сделки в чуждестранна валута.....	12
4.5 Признаване на приходи.....	12
4.6 Разходи.....	13
4.7 Данъци.....	13
4.8 Пенсионни и други задължения към персонала.....	14
4.9 Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване.....	15
4.10 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди.....	18
4.11 Имоти, машини и съоръжения.....	19
4.12 Лизинг.....	20
4.13 Разходи по заеми.....	21
4.14 Нематериални активи.....	21
4.15 Инвестиции в дъщерни предприятия.....	21
4.16 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия.....	21
4.17 Материални запаси.....	22
4.18 Обезценка на нефинансови активи и инвестиции в дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия.....	22
4.19 Парични средства и парични еквиваленти.....	22
4.20 Провизии.....	22
4.21 Финансиране (правителствени дарения).....	23
4.22 Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика.....	23
4.23 Несигурност на счетоводните приблизителни оценки.....	23
5. Приходи от дивиденди.....	24
6. Приходи от услуги.....	25
7. Други приходи.....	25
8. Начислени/реинтегрирани обезценки.....	25
9. Разходи за материали.....	25
10. Разходи за външни услуги.....	25
11. Възнаграждение за одиторски услуги.....	26
12. Разходи за персонала.....	26
13. Други разходи.....	26
14. Финансови приходи.....	26
15. Финансови разходи.....	27
16. Разход за данък върху дохода.....	27
17. Доход на акция и дивиденди.....	27
17.1 Доход на акция.....	27
17.2 Дивиденди.....	27
18. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия.....	28
19. Имоти, машини и съоръжения.....	31
20. Нематериални активи.....	32

21.	Отсрочени данъчни активи.....	33
22.	Търговски и други вземания.....	34
23.	Вземания от Топлофикация София ЕАД.....	34
24.	Вземания от „Корпоративна Търговска Банка” АД (в несъстоятелност).....	35
25.	Финансови активи на разположение за продажба.....	37
26.	Парични средства и парични еквиваленти.....	37
27.	Акционерен капитал и резерви.....	37
27.1	Акционерен капитал.....	37
27.2	Други резерви .....	38
27.3	Резерв от преценка на финансови активи на разположение за продажба .....	38
27.4	Преоценъчен резерв на нефинансови активи.....	38
27.5	Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи .....	38
28.	Заеми от финансови институции.....	38
29.	Емитирани облигации .....	39
30.	Задължения за доходи на персонала при пенсиониране .....	41
31.	Търговски и други задължения .....	43
32.	Оповестяване на свързани лица .....	43
32.1	Предоставени заеми на свързани лица .....	44
32.2	Търговски вземания от и задължения към свързани лица .....	48
32.3	Сделки със свързани лица.....	49
32.4	Получени заеми от свързани лица .....	50
32.5	Възнаграждения на ключовия управленски персонал .....	50
33.	Безналични сделки .....	51
34.	Поети ангажименти, лизингови договори и условни задължения .....	51
35.	Цели и политика за управление на финансовия риск.....	53
35.1	Категории финансови инструменти.....	53
35.2	Ликвиден риск .....	54
35.3	Лихвен риск.....	55
35.4	Валутен риск .....	56
35.5	Кредитен риск.....	56
36.	Оценяване по справедлива стойност .....	58
36.1	Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти .....	58
36.2	Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи.....	58
37.	Политика и процедури за управление на капитала .....	59
38.	Събития след края на отчетния период .....	59



**Български  
Енергиен  
Холдинг**

**БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД**

**ГОДИШЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

**31 декември 2016 година**

**Съвет на директорите към дата на издаване на индивидуалния финансов отчет**

Жечо Дончев Станков  
Петьо Ангелов Иванов  
Живко Димитров Динчев

**Адрес**

България  
Област София-град  
гр. София 1000  
район Триадица  
ул. Веслец №16

**Одитор**

„Ейч Ел Би България” ООД

## 1. Информация за дружеството

<b>Фирмено наименование</b>	<b>БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД (БЕХ ЕАД)</b>
<b>ЕИК</b>	831373560
<b>Едноличен собственик</b>	Българската държава чрез Министерство на енергетиката
<b>Адрес</b>	България Област София-град гр. София 1000 район Триадница ул. Веслец №16
<b>Предмет на дейност</b>	Придобиване, 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 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.
<b>Директори</b>	<b>Към 31 декември 2016 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:</b>  <b>Жечо Дончев Станков</b> Председател на СД  <b>Петьо Ангелов Иванов</b> Член на СД и Изпълнителен директор  <b>Живко Димитров Динчев</b> Член на СД
<b>Одитор</b>	„Ейч Ел Би България” ООД
<b>База за изготвяне на финансовите отчети</b>	Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансова отчетност, приети от Европейския съюз. Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. Годишните финансови отчети на Дружеството се публикуват в Търговския регистър в срок до 30 юни на следващата година, съгласно чл. 38 от Закона за счетоводство. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

## 1.1. Учредяване, управление, структура на Дружеството

### 1.1.1. Правен статут

„Български Енергиен Холдинг“ е еднолично акционерно дружество, създадено с решение №1371/1990 г. на Софийски Градски Съд, 100% държавна собственост.

Едноличен собственик на капитала 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 от едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Общо събрание - Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

### 1.1.2. История

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД 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.

В края на 2004 г. е създадено дъщерно дружество „Булгартел“ ЕАД с предмет на дейност изграждане, използване и поддържане на далекосъобщителни мрежи и информационни системи.

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 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.

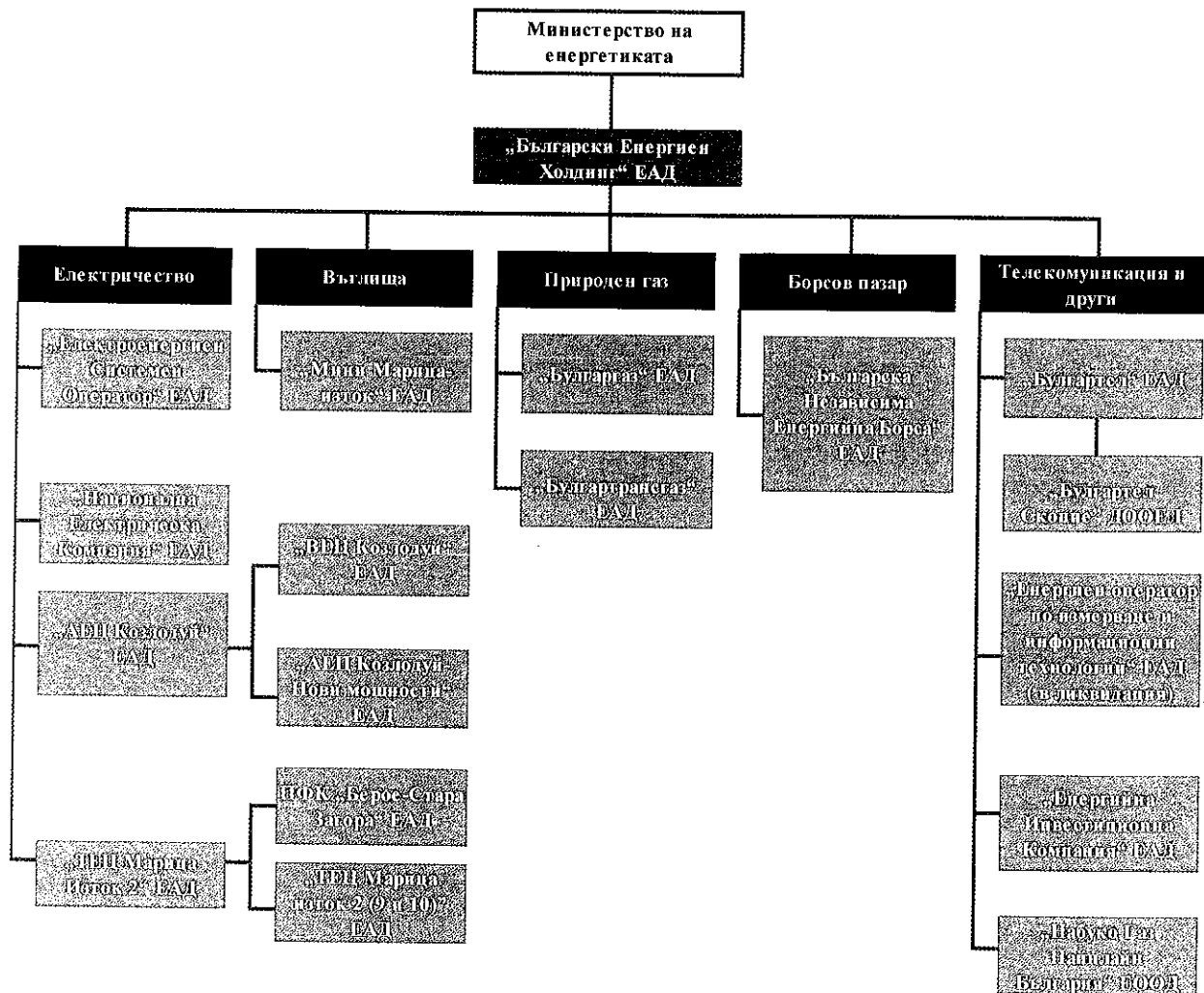
Към момента на изготвянето на годишния финансов отчет, държавата не е обявила планове за пълна или частична приватизация на дружеството. Активите, обединени в рамките на холдинговата структура са от стратегическа значимост за сигурността на страната, поради което „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е включен в т. нар. „забранителен“ списък за приватизация, съгласно предвиденото в списък-приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

### 1.1.3. Структура

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД осъществява дейността си, като оперира в различни пазарни сегменти, посредством своите дъщерни дружества. Дружеството няма клонове.

Към 31 декември 2016 г. групата на БЕХ включва в състава си следните дружества:

Структура на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31 декември 2016 г.



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

1.1.4. Акционерен капитал

Към 31 декември 2016 г. акционерният капитал на Дружеството е 3,285,614,457 лв., разпределен в 3,285,614,457 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 1 лев всяка една. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирвани, с право на глас. Дружеството не притежава собствени акции. През 2016 г. дружеството не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

1.1.5. Съвет на директорите

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

В хиляди лева	2016	2015
Възнаграждения за заплати	86	72
Разходи за социални осигуровки	6	6
Социални разходи	24	28
	<b>116</b>	<b>106</b>



**Информация за придобитите, притежаваните и прехвърлени акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД**

Членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД не притежават акции или облигации на дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружеството. Всички акции са собственост на българската държава.

**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.

### 1.1.6. Персонал

Към 31 декември 2016 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 79 души, разпределен в следните категории:

Списъчен брой на персонала	31 декември 2016 г.
<b>Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.</b>	<b>79</b>
Ръководни служители	6
Аналитични специалисти	61
Приложни специалисти	3
Помощен персонал	6
Оператори на транспортни средства	3

### 1.1.7. Свързани лица

„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.:

Предприятие	Държава на учредяване	2016	Стойност на инвестициите
<b>Дъщерни предприятия</b>			
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	731,313
Булгаргаз ЕАД	България	100%	325,391
Булгартел ЕАД	България	100%	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			16
Набуко Газ Пайплайн България ЕООД	България	100%	2
<b>Общо инвестиции в дъщерни предприятия</b>			<b>2,416,803</b>
<b>Съвместни предприятия</b>			
Ай Си Джи Би АД	България	50%	16,527
Южен поток България АД	България	50%	223,235
<b>Общо инвестиции в съвместни предприятия</b>			<b>239,762</b>
<b>Асоциирано предприятие</b>			
ЗАД Енергия	България	0.32%	21
<b>Общо инвестиции в асоциирания предприятия</b>			<b>21</b>
<b>Общо инвестиции</b>			<b>2,656,586</b>

Дружеството има участие в *NABUCCO Gas Pipeline International GmbH – in bankruptcy* (Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД – в ликвидация), което е австрийско съвместно дружество заедно с останалите 4 съдружници по проект „Набуко“ – OMV Gas International GmbH, Botas A.S., FGSZ, Transgaz S.A. Стойността на инвестицията е 45,598 хил. лв. и към 31 декември 2016 г. тя е изцяло обезценена.

Дружеството има участие в проектната компания „Ай Си Джи Би“ АД, която е съвместно дружество заедно с „Подводен газопровод Гърция-Италия Посейдон“ АД, с кратко наименование „ИГИ Посейдон“ СА, ангажирано с изграждането на междусистемната газова връзка Гърция-България. Стойността на инвестицията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в проектната компания към 31 декември 2016 г. е в размер на 16,527 хил. лв.

Дружеството има участие в „Южен поток България“ АД, което е съвместно дружество заедно с ПАО Газпром. Стойността на инвестицията към 31 декември 2016 г. е 223,235 хил. лв. Дейността на дружеството е замразена, като се извършват само най-належащи текущи дейности. Дружеството ще продължи да съществува, за да остане възможността за евентуално бъдещо използване на активите му за други полезни за българската страна проекти.

Дружеството има участие и в ЗАД Енергия, с дял 0.32%. Стойността на инвестицията към 31 декември 2016 г. е 21 хил. лв.

## 2. Основни резултати за 2016 г.

### 2.1. Стратегически проекти

#### *Проект „Южен поток“*

Проектът „Южен поток“ предвижда изграждането на нова газопроводна система за транспортиране на природен газ от Русия до европейския пазар с техническия капацитет на 900 километрова черноморски участък от 63 млрд. м<sup>3</sup>/г. Предвижда се морският газопровод през Черно море да има входна точка при компресорна станция „Береговая“, Анапа, на руското крайбрежие и изходна точка на българското крайбрежие в местността „Паша дере“, южно от кв. Галата, гр. Варна. За сухоземния газопровод на територията на България се разглеждат две направления - северозападен маршрут (в направление Сърбия) и югозападен маршрут (в направления Турция, Гърция, Македония), за който ще се използват транспортните услуги на българската газотранспортна система. Северното направление на „Южен поток“ ще преминава през териториите на България, Сърбия (с отклонения към Босна и Херцеговина и към Хърватска), Унгария и Словения до Северна Италия.

Частта от газопровода на българската територия се предвижда да се изгради, притежава и оперира от съвместната компания „Южен поток България“ АД, учредена през декември 2010 г. (с акционери 50% БЕХ ЕАД, 50% ПАО „Газпром“).

На 1 декември 2014 г. правителството на Руската федерация и ръководството на ПАО „Газпром“, обяви в публичното пространство прекратяването на проекта „Южен поток“.

През септември 2015 г. акционерът ПАО „Газпром“ уведоми „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, че счита проекта „Южен поток“ за прекратен във връзка с което акционерите започнаха уреждане на отношенията си по проекта.

#### **Основни дейности за 2016 г.**

Дружеството е извършвало действия с оглед спиране изпълнението на основните дейности по проекта, в това число спиране изпълнението на договорите с основните изпълнители. През декември 2016 г., след проведени консултации, акционерите в проекта постигнаха съгласие Дружеството да предприеме действия по прекратяване на сключените договори.

#### **Основни дейности през 2017 г.**

Предстои формално прекратяване на сключените договори, страна по които е Дружеството, с оглед оставането му да съществува единствено като „пощенска кутия“.

#### *Проект „Набуко“*

#### **Основни дейности през 2016 г.**

През 2016 г. продължи процесът по ликвидация на проектната компания и дъщерните ѝ дружества, като през септември се подписа Споразумение за прекратяване и разпределяне на активи, уреждащо отношенията между съдружниците, произтичащи от процеса на ликвидация.

Към края на 2016 г. са заличени дъщерните дружества в Австрия, Унгария, Румъния и Турция. Дъщерното дружество в България и нематериалните активи в „Набуко газ пайплайн България“ ГмбХ за отсечката от газопровода на Българска територия (технически проект, ОВОС и др.) са придобити от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с което е завършен процеса на ликвидация на дъщерните дружества.

#### **Основни дейности за 2017 г.**

Планира се окончателната ликвидация и заличаване от търговския регистър на международната проектна компания „Набуко газ Пайплайн Интернешънъл“ ГмбХ да се извърши до края на 2017 г. През първото тримесечие на 2017 г. предстои подаване на искане за издаване на сертификат за наличие на данъци и задължения от страна на австрийските данъчни власти. След получаването на този сертификат, за издаването

на който няма законоустановен срок, ще се подаде искане за заличаване на компанията от търговския регистър в Австрия, с което ще приключи и процеса на ликвидация.

След ликвидацията на компанията ще влезе в сила сключеното през септември 2016 г. Споразумение за прекратяване и разпределяне на активи, което ще бъде в сила за срок от 10 години и урежда правата и задълженията на всеки един бивш съдружник по отношение на наличните нематериални активи.

#### *Междусистемна връзка Гърция-България (IGB)*

Проектът за междусистемна газова връзка Гърция-България (проект IGB) предвижда изграждане на реверсивен газопровод с капацитет до 3 млрд. м<sup>3</sup>/г. от гр. Комотини до гр. Стара Загора с дължина 182 км. При наличие на икономическа обосновка и в зависимост от възможностите на съседните газопрепосни системи, техническият капацитет би могъл да се увеличи до 5 млрд. м<sup>3</sup>/г., чрез изграждане на компресорна станция. На този етап, предвид протичащите съгласувателни и разрешителни процедури във връзка с провеждане на строителство на българска и гръцка територия, се предвижда изграждането на газопровода да продължи до първото тримесечие на 2020 г.

Проектът се реализира от смесено инвестиционно дружество „Ай Си Джи Би“ АД с равно участие на IGI Poseidon и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. IGI Poseidon е инвестиционно дружество, с равно участие на DEPA S.A. и Edison SpA. Дружеството „Ай Си Джи Би“ АД е регистрирано през 2011 г. в Република България. Предвижда се смесеното дружество да изгради, да притежава газопровода и да получава приходите от преноса на природен газ.

#### **Основни дейности през 2016 г.**

Получени са одобрения и е влязъл в сила Подробния устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) на обекта.

Завършена е подготовката на Техническият проект по смисъла на ЗУТ, в съответствие с правилата и нормативите в България за проектиране на газопрепосна инфраструктура високо налягане. Техническият проект е получил положителна оценка за съответствие по ЗУТ и е одобрен от МРРБ.

Проведени са процедури за придобиване на вещни права върху засегнатите имоти като част от процедурите за разрешаване на строителство. Завършени са процедурите за придобиване на сервитутни права за линейната част на газопровода. Стартирани са и се провеждат процедури за учредяване на право на собственост за наземните съоръжения, вкл. процедури за отчуждаване, които се планира да завършат през 2017 г.

На гръцка територия е завършено инвестиционното проектиране на газопровода в съответствие с приложимата нормативна уредба. Утвърдено е трасето за изграждане на газопровода и е стартирана процедурата за разрешаване на строителство от гръцките органи.

За проекта е постигнато удължаване до 2018 г. на финансовата помощ до 45 млн. евро от Европейския Съюз по „Европейската енергийна програма за възстановяване“.

През декември 2015 г. се стартирана Първа фаза на Пазарен тест като част от провежданата процедура за „освобождение“ от определени изисквания на Директива 2009/73 по смисъла на чл. 36 от Директивата (Exemption Procedure) До края на 2016 г. е завършена 2-рата фаза на обвързващи оферти за ползване на капацитет. Получени са обвързващи оферти от ползватели за резервиране на дългосрочна база на около половината преносен капацитет при вариант до 3 млрд. куб./г. След одобрение на резултатите от българския и гръцкия енергиен регулатор, „Ай Си Джи Би“ АД е пристъпило към сключване на Споразумения за предварително резервиране на капацитет.

#### **Основни дейности за 2017 г.**

Планира се да завърши процеса по придобиване на право на собственост върху имотите за изграждане на наземни съоръжения, в това число завършване на процедурите по отчуждаване. Също така ще се пристъпи към получаване на разрешение за строеж на българска територия, въз основа на изработения Технически проект.

След сключване на Споразуменията за предварително резервиране на капацитет ще се пристъпи към завършване на процедурата за „освобождане“ от определени изисквания на Директива 2009/73 по смисъла на чл. 36 от Директивата. Получаването на окончателни регулаторни решения в процедурата ще позволи сключване на дългосрочни договори за пренос с ползвателите на капацитет. Същевременно, с националните регулатори ще се работи за провеждане на процедури за разпределение и на капацитета, който не е резервиран, чрез допълнителни Пазарни тестове.

Предвижда се да се проведат необходимите процедури за издаване на лицензия за независим газопреносен оператор на гръцка територия, която е предпоставка за издаване на разрешение за строителство.

Планира се да се завърши изработването на конкурсни документации и да се проведат конкурсни процедури за възлагане на договори за материални доставки, строителство и надзорни дейности по време на строителството.

По отношение на финансирането на проекта, ще се търсят различни възможности за привличане на заемно финансиране, допълнителни източници на европейско финансиране чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове, както и използването на подходящи финансови инструменти, с оглед своевременното реализиране на проекта. В държавния бюджет на България за 2017 г. е предвидена възможност за издаване на държавна гаранция по заемни споразумения във връзка с финансирането на проект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ в размер до 215 млн. лв.

## **2.2. Финансови резултати за 2016 г.**

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД функционира като финансов холдинг, като дружествата в рамките на неговата структура запазват своята оперативна независимост. Дружеството е най-голямото държавно предприятие в България по отношение на размера на общите активи и генерирания годишен оборот. Това позволява на холдинга да постигне икономии от мащаба, чрез прилагането на ефективни управленски практики във финансовото управление на дружествата от групата. Посредством участието си на капиталовите пазари, БЕХ ЕАД успява да осигури външно финансиране за групата на конкурентни лихвени нива, като привлечените средства се използват за реализирането на проекти от стратегическа значимост за бъдещото развитие на енергетиката в България.

Като финансов холдинг, основните приходи, които дружеството реализира са приходите от получените дивиденди, приходите от получени лихви по предоставени заеми и приходи, свързани с предоставените услуги по управление на дъщерните дружества чрез сключените холдингови споразумения. Услугите, които се предоставят на дъщерните дружества са в областта на финансовото управление, управлението на проекти, корпоративно управление и бизнес планиране, правни и регулаторни въпроси, връзки с обществеността и комуникацията. Посредством тези дейности се гарантира прилагането на единен подход в рамките на групата по отношение на бъдещото развитие на енергийните дружества, който е в съответствие с направлението, заложи в Енергийната стратегия на България.

Стойностите на основните финансови показатели, характеризиращи дейността на дружеството за 2016 г. и тяхното изменение, спрямо 2015 г. са представени в таблицата по-долу:

Ключови показатели	2016	2015	Изменение 2016/2015	
Приходи от оперативна дейност	117,222	93,653	23,569	25.2%
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки и финансови приходи/разходи - нето)	(9,997)	(8,597)	(1,400)	(16.3%)
(Начисляване)/Реинтегриране на обезценки	(10,151)	(9,356)	(795)	(8.5%)
ЕБИТДА	97,074	75,700	21,374	28.2%
ЕБИТ	96,871	75,506	21,365	28.3%
Печалба преди данъци (ЕВТ)	125,615	128,397	(2,782)	(2.2%)
ЕБИТ марж	82.6%	80.6%	-	2.0%
ЕБИТДА марж	82.8%	80.8%	-	2.0%
Общо активи	5,987,748	4,800,800	1,186,948	24.7%
Оборотен капитал	785,065	681,225	103,840	15.0%
Собствен капитал	3,738,559	3,628,681	109,878	3.0%
Парична наличност	209,198	137,830	71,368	51.8%
Размер на външния дълг	2,057,229	980,256	1,076,973	109.9%
Възвращаемост на собствения капитал	3.4%	3.5%	-	(0.2%)
Възвращаемост на активите	2.1%	2.7%	-	(0.6%)
Списъчен състав на персонала	79	80	(1)	(1.3%)

През 2016 г. БЕХ ЕАД реализира положителен оперативен финансов резултат от дейността си в размер на 96,871 хил. лв., който е с 21,365 хил. лв. повече от оперативната печалба, отчетена през 2015 г. На ниво печалба преди данъци отчетеният през 2016 г. резултат е 125,615 хил. лв., който е с 2,782 хил. лв. по-малко от отчетената печалба от 128,397 хил. лв. през 2015 г.

В приходите от дейността, Дружеството отчита ръст от 25.2% през 2016 г. спрямо 2015 г., като от отчетените приходи от 93,569 хил. лв. през 2015 г., през 2016 г. тяхната стойност нараства до 117,222 хил. лв. Основният фактор, който оказва пряко влияние върху размера на приходите на БЕХ ЕАД, е финансовото състояние на дружествата от групата, т.к. размерът на дивидента, който те отчисляват в полза на БЕХ ЕАД, в качеството му на едноличен собственик на капитала, се определя на база отчетения от дъщерните дружества на БЕХ ЕАД нетен финансов резултат от дейността им. В следствие на предприетите мерки в посока финансово стабилизиране на дружествата от структурата, през 2016 г. приходите от дивидент нарастват до 115,954 хил. лв., спрямо от 91,613 хил. лв. отчетени през 2015 г.

Поради спецификата си основна част от дъщерните дружества на БЕХ ЕАД осъществяват дейността си в условията на хибриден енергиен пазар, състоящ се от регулиран и нерегулиран (свободен) пазарен сегмент. През последните години негативно влияние върху финансовото състояние на дружествата от групата оказваха несъвършенствата на поставената регулаторна рамка, определяща условията на функциониране на регулирания пазарен сегмент, в следствие на което в обществения доставчик на електрическа енергия НЕК ЕАД бе формиран съществен по размер тарифен дефицит. През 2015 г. бяха предприети редица законодателни и регулаторни промени, целящи да подобрят финансовото състояние на дружествата от групата. През 2016 г. ценовата политика на КЕВР по отношение на образуване на цената на НЕК ЕАД-обществен доставчик се запази, като за 2016 г. тенденцията за пълно покриване на разходите на НЕК ЕАД за задължително изкупената

електрическа енергия с приходите, генерирани от НЕК ЕАД от дейността му на обществен доставчик се запази и потвърди.

През 2016 г. БЕХ ЕАД отчетените оперативни разходи бележат ръст с 16.3%, като основен дял в структурата на общите оперативни разходи, заемат разходите за външни услуги, които са свързани основно с предоставените консултантски услуги от страна на Световната банка по договора за разработване на обективен анализ на сектор енергетика в България за представяне на възможности и ключови решения, които могат да бъдат взети предвид при определяне на стратегията за финансово стабилизиране/ възстановяване и подкрепа на либерализацията на сектор енергетика, осигуряването на правна защита на дружеството от реномирани български и международни адвокатски кантори. По отношение на административните разходи, усилията на ръководството са насочени към оптимизирането им чрез прилагане на подбор от добри управленски практики и подходи, насочени към ефективно оползотворяване на наличните ресурси.

В процеса на своята дейност, освен приходите от дивиденди, Дружеството реализира и приходи от лихви по предоставени заеми на дъщерните си дружества. Отчетените финансови приходи през 2016 г. са в размер на 128,374 хил. лв., което е с 32,202 хил. лв. повече от приходите, отчетени през 2015 г.

През 2016 г. е отчетено увеличение в размера на финансови разходи на дружеството в следствие на нарастването в размера на външния дълг на БЕХ ЕАД.

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%. Основните параметри на емисията са, както следва:

- 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;
- БЕХ 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 същия период, разделени на консолидираната EBITDA за същия период, е повече от 4.5:1.
  - В случай че НЕК е обявен 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.

През 2016 г. финансовата политика на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, насочена към стабилизиране на финансовото състояние и облекчаване на паричните баланси на дъщерните си дружества БЕХ ЕАД бе осъществена чрез следните действия:

- Предостави парични заеми на „Мини Марица-изток“ ЕАД в размер на 45,000 хил. лв.;
- Предостави парични заеми на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД в размер на 140,000 хил.лв.;
- Предостави паричен заем на НЕК ЕАД за покриване на задълженията на дружеството към двете топлоелектрически централи „Ей и Ес 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД с цел влизане в сила на договорените намаления в цените за разполагаемост, както и за заплащане на задължения към други производители на електрическа енергия. Общият размер на предоставения паричен заем е 1,047,684 хил.лв.;
- Новира и разсрочи стари задължения на „Мини Марица-изток“ ЕАД в размер на 100,054 хил. лв. и на „Булгартел“ ЕАД в размер на 2,882 хил. лв.;
- Закупи вземания на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от НЕК ЕАД в размер на 39,672 хил. лв. и извърши прихващане на насрещно дължимите суми от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за дивидент за финансовата 2015 г.

В следствие на изложените по-горе действия към 31 декември 2016 г. вземанията на БЕХ ЕАД по предоставени заеми на свързани лица са на стойност 2,591,339 хил. лв., от които нетекущите са 2,027,013 хил. лв. и текущи в размер на 564,326 хил. лв.

### 2.3. 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/В1/АТ.39849 – ВЕН 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.

### **3. Рискови фактори**

Основните елементи, носещи риск в дейността на дружеството са търговските и други вземания и задължения, търговските и финансовите разчети със свързани лица, паричните средства, а също така и финансовите активи на разположение за продажба. Видовете рискове, на които е изложено Дружеството при осъществяване на своята дейност, са:

#### ***Валутен риск***

Валутният риск на дружеството е свързан с потенциалния негативен ефект от промяна в курсовете на чуждестранните валути върху реализирането на печалби или загуби от преоценка на активи и пасиви, водени в чуждестранна валута.

БЕХ ЕАД държи ценни книжа в евро на Трансгаз С. А. Румъния, които са закупени при първичното публично предлагане на ценни книжа на румънската компания и са определени в отчета за финансовото състояние на

БЕХ ЕАД като налични за продажба финансови активи. Дружеството отчита активите по справедлива стойност, определена на база публикувани на цени на активен пазар.

През 2013 г. БЕХ ЕАД пласира облигационна емисия в евро на стойност 500,000 хил. евро (977,915 хил. лв.). Облигацията е с 5 годишен матуритет и падежира през 2018 г. Годишно дружеството дължи купонно плащане към инвеститорите, което е платимо в евро.

През 2016 г. дружеството пласира втора облигационна емисия на стойност 550,000 хил. евро (1,075,707 хил. лв.). облигацията е с падеж 2021 г. Годишно дружеството дължи купонно плащане към инвеститорите, което е платимо в евро.

С оглед факта, че Република България се намира в условията на Валутен борд и левът е фиксиран към европейската парична единица – евро, то по отношение на валутния риск основно влияние могат да окажат колебания в курса на щатския долар. През 2016 г. БЕХ ЕАД няма съществени транзакции във валута различна от лева и евро.

#### ***Ликвиден риск***

Ликвидният риск или рискът на финансиране е свързан както с възможността за затруднения при набавянето на финансови средства за изпълнение на поети ангажименти, така и с невъзможността да се продаде бързо финансов актив на стойност, близка до справедливата му стойност, за покриване на краткосрочни задължения.

Във връзка с управлението на ликвидния риск, Дружеството извършва разчети на паричните потоци и прогнозира вземанията и задълженията и следи ликвидната си позиция ежедневно, с оглед осигуряване на необходимия паричен ресурс за посрещане своите задължения – текущи и нетекущи.

#### ***Кредитен риск***

Кредитният риск обхваща риска от финансова загуба поради неплащане на задълженията на длъжник по договор или финансов инструмент.

За минимизиране на кредитния риск Дружеството осъществява текущ мониторинг на своите вземания, следи поведението на контрагентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници.

Търговските и финансовите взаимоотношения на БЕХ ЕАД са свързани главно с дъщерните дружества. Съответно кредитният риск за Дружеството е обвързан с риска някое от дружествата-длъжници да не може да обслужва своите задължения и да се реализира финансова загуба. В тази връзка, ежемесечно се осъществява контрол върху приходите, разходите и изпълнението на бизнес програмата на дъщерните дружества.

По отношение на вземанията от трети страни дружеството осъществява текущ контрол върху техния размер и давността им с оглед предприемане на своевременни действия за тяхното събиране.

#### ***Бизнес риск***

Бизнес рискът се определя от спецификата на дейност на холдинга и касае несигурността, свързана с генерирането на достатъчни по размер приходи. В дейността на дружеството като цяло засега не съществува бизнес риск, тъй като приходите, които дружеството генерира са основно от предоставени заеми и услуги на дъщерните дружества, както и от отчислен дивидент.

#### ***Риск на паричните потоци***

Рискът на паричните потоци е свързан с несигурността на входящите парични потоци от дадена инвестиция и е взаимосвързан с валутния риск. Паричните потоци на Дружеството са зависими от колебанията в размера на очакваните бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент.

С цел намаляване на този риск, Дружеството регулярно извършва планиране на своите парични потоци, а финансовите инструменти с плаваща лихва са с краткосрочен характер под 1 година. С оглед постигане на по-голяма предвидимост на очакваните входящи парични потоци, основната част от предоставените кредити на дружествата са с фиксиран лихвен процент и с анюитетни вноски.

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

##### **4.1. 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.

##### **4.2. 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.

##### **4.3. 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.

## 5. Събития след датата на баланса

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните:

### *Консолидиране на задължения по заеми на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД*

На 24 януари 2017 г. с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е одобрено консолидиране и новирание на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на обща стойност 89,943,971.04 лева, произтичащи от:

- Задължения по договор за заем №41-2013/25.07.2013 г. – 8,826,445.16 лева;
- Задължения по договор за заем №52-2013/15.08.2013 г. – 81,117,525.88 лева.

Консолидираните и новирани задължения, подлежат на изплащане при следните условия:

- Размер на заема (главница): 89,943,971.04 лева;
- Срок на погасяване: до 31.12.2020 г., в това число:
  - Гратисен период по главницата – от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.;
  - Период за изплащане на главницата – от 01.01.2018 г. – 31.12.2020 г.;
- Лихвен процент по заема: Основен референтен лихвен процент от 5.125% и приложима надбавка от 0.45%, определена съгласно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. 1.2 от Протокол №52-2016/23.08.2016 г.;
- Лихва за забава – ОЛП +10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г.
- Обезпечение: без обезпечение.

Договорът ще се сключи след като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД получи разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.

### *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.

**ПЕТЪ ИВАНОВ**  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



София, 27 март 2017 г.

**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, основните приходи, които дружеството реализира са приходите от получените дивиденди, приходите от получени лихви по предоставени заеми и приходи, свързани с предоставените услуги по управление на дъщерните дружества чрез сключените холдингови споразумения. Услугите, които се предоставят на дъщерните дружества са в областта на финансовото управление, управлението на проекти, корпоративно управление и бизнес планиране, правни и регулаторни въпроси, връзки с обществеността и комуникацията.

	2016 г.		2015 г.	
	хил.лв.	%	хил.лв.	%
Приходи от дивиденди	115,954	47.2%	91,613	48.3%
Приходи от услуги	1,138	0.5%	1,732	0.9%
Други приходи	130	0.1%	308	0.1%
Финансови приходи	128,374	52.2%	96,172	50.7%
<b>Общо приходи</b>	<b>245,596</b>	<b>100.0%</b>	<b>189,825</b>	<b>100.0%</b>

През 2016 г. се отчита ръст в размера на приходите от дивиденди, в следствие на отчетените по-добри финансови резултати от дружествата през 2015 г. Увеличение е регистрирано и в приходите от лихви, в следствие на новопредоставените кредити на дъщерните дружества през 2016 г.

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.

Информацията за приходите, разпределени по отделни категории дейности е представена в т.1.3. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД не осъществява производствена дейност. Предоставените от холдинга услуги са финансови и/или консултантски, поради което същите не са зависими от източници за снабдяване с материали.

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

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.

<i>Сделки със собственика</i>	2016 г.	2015 г.
	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
<b>Продажби</b>		
- <i>застраховки</i>	3	0
Министерство на енергетиката	3	0

<i>Сделки с дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия</i>	2016 г.	2015 г.
	<i>хил.лв.</i>	<i>хил.лв.</i>
<b>Продажби</b>		
- <i>продажба на услуги, приходи от наеми, приходи от лихви</i>	51,533	15,134
- Дъщерни предприятия	51,533	4,866
- Съвместно контролирани	0	10,268
- Асоциирани предприятия	0	0
<b>Покупки</b>		
- <i>покупка на услуги, наеми, лихви</i>	40,132	126,315
- Дъщерни предприятия	40,017	126,283
- Съвместно контролирани	87	0
- Асоциирани предприятия	28	32
<b>Предоставени заеми през периода</b>		
- <i>Дъщерни предприятия</i>	1,232,684	67,000

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:

*Възнаграждения за БЕХ ЕАД и преки дъщерни дружества*

	2016	2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	1,485	1,263
Разходи за социални осигуровки	156	136
Социални разходи и обезщетения	342	213
	<b>1,983</b>	<b>1,612</b>

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.

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 дружеството.

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 дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия се съдържа в т. 1.1.7 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 ЗППЦК, 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
<b>БЕХ ЕАД</b>					<b>2,057,229</b>	
Облигационна емисия, 2018	БЕХ ЕАД	-	4.25%	2018	981,527	Не
Облигационна емисия, 2021	БЕХ ЕАД	-	4.875%	2021	1,075,703	Не
<b>АЕЦ Козлодуй ЕАД</b>					<b>149,272</b>	
Инвестиционен заем в EUR	АЕЦ Козлодуй ЕАД	ЕВРАТОМ	6m EURIBOR + надбавка 0.079% до 0.13%	2017 - 2021	149,272	Държавна гаранция
<b>ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД</b>					<b>85,908</b>	
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
<b>НЕК ЕАД</b>					<b>939,354</b>	
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 Кредитаншалт	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
<b>ММИ ЕАД</b>					<b>2,280</b>	
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 ЗППЦК, 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
<b>АЕЦ Козлодуй ЕАД</b>				<b>17,292</b>	
Инвестиционен заем	ВЕЦ Козлодуй ЕАД	ОЛП + 2.5%	2024	17,292	не
<b>ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД</b>				<b>524</b>	
Финансиране на основната дейност	ПФК Берое - Стара Загора ЕАД	ОЛП + 2.5%	2016	524	не
<b>Булгартел ЕАД</b>				<b>1,919</b>	
Инвестиционен заем	Булгартел Скопие ДОВЕЛ	4.49%	2017	1,919	не
<b>БЕХ ЕАД</b>				<b>3,086,463</b>	
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 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.

**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.**

Дружеството 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 дружеството 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 дружеството 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 Дружеството 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 последици 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 дружеството, 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.**

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.

**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, или 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, заложи 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](http://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 ще започне да функционира след получаване на одобрение на решението на Съвета на директорите 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 ЗППЗК

##### 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%	21
			<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 ЗПЦК**

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 менителнични задължения; за обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотeka 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 съребрена 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. Прокуристите 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 ЗППЦК**

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.

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

**Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет**

**Квалифицирано мнение**

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

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпроса, описан в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният индивидуален финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2016г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

**База за изразяване на квалифицирано мнение**

В индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2016 г. са включени инвестиции в дъщерните дружества „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) и „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, оценявани последващо според счетоводната политика на Дружеството по цена на придобиване, с балансови стойности съответно 1,051,427 хил. лв. и 75,961 хил. лв. Към 31 декември 2016г. вземанията от тези дъщерни дружества по предоставени заеми са с балансова стойност съответно от „НЕК“ ЕАД 2,285,418 хил. лв., в това число просрочени вземания 268,875 хил. лв., от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД 254,892 хил. лв. в това число просрочени вземания 84,747 хил. лв. Дъщерните дружества реализират отрицателни финансови резултати през текущия и предходен отчетни периоди и имат ликвидни затруднения. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на тези активи е справедлива оценка на възстановимата им стойност, Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни одиторски доказателства чрез алтернативни процедури, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно възстановимата стойност на представените в индивидуалния финансов отчет инвестиции и вземания по предоставени заеми от тези дъщерни дружества.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет“. Ние сме

независими от Дружеството в съответствие с Етичния кодекс на професионалните счетоводители на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на индивидуалния финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

#### **Обръщане на внимание**

1. Обръщаме внимание на приложение 18 „Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия“, където е оповестено, че с протоколно решение през 2014 г. Министерът на икономиката и енергетиката е възложил на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да предприеме необходимите действия за преустановяване на възлагането по всички тръжни процедури свързани с проект „Южен поток“, както и сключването на договори, свързани с реализацията му до окончателното приключване на процедурата на Европейската комисия по нарушение N°92014/2176 срещу Република България. През септември 2015 г. акционерът ПАО „Газпром“ е уведомял „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, че счита проекта „Южен поток“ за прекратен, във връзка с което акционерите са започнали уреждане на отношенията си по проекта.

2. Ние обръщаме внимание на оповестеното в приложение 34 „Поети ангажименти, лизингови договори и условни задължения“ по отношение на дело COMP/B1/AT.39849 - BEN gas.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на тези въпроси.

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

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

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

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

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно балансовата стойност на инвестициите в дъщерните дружества „НЕК“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и вземанията по предоставени заеми от тези дъщерни дружества към 31 декември 2016 г. Съответно, ние не бяхме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с този въпрос съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

### Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на индивидуалния финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпроса, описан в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ по-горе, ние определихме въпроса, описан по-долу като ключов одиторски въпрос, който да бъде комуникиран в нашия доклад.

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p><b>Дълг, представяне и оповестяване</b> <b>Емитирани облигации, (2,057,229 хил. лв., оповестени в индивидуалния финансов отчет) изисквания за спазване на дългови ковенанти</b> <b>Приложение 28 и 29 към индивидуалния финансов отчет</b></p> <p>Въз основа на нашето разбиране за дейността на Дружеството ние идентифицирахме като ключов одиторски въпрос, емитираните дългови ценни книжа (облигации) и спазването на дълговите ковенанти, свързани с тях.</p> <p>Емитираните облигации са ключов въпрос за нашия одит, тъй като те формират 84% от общата стойност на пасивите на Дружеството към 31 декември 2016г. Освен това, съгласно поетите договорни ангажименти по двете облигационни емисии при нарушение (неизпълнение) на ковенантите БЕХ ЕАД и дружествата от Групата няма да имат възможност да привличат външно финансиране докато тези съотношения не бъдат възстановени, а именно:</p> <p>(1) съотношението на покритие на EBITDA</p>	<p>В тази област нашите одиторски процедури включиха:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 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;</li><li>• Преизчисление на първоначалното признаване и последващо оценяване на дълга по амортизирана стойност, с помощта на ефективния лихвен процент;</li><li>• Ние прегледахме проспектите и обърнахме особено внимание на условията по ковенантите и случаи на неизпълнение;</li><li>• Оценка на счетоводната политика и счетоводното третиране при определението за финансови разходи и на адекватното изчисление на ковенантите, в съответствие с условията в проспектите;</li><li>• Предвид значимостта на печалбата преди лихви, данъци и амортизации (EBITDA) в изчисленията на</li></ul>

<p>(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 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>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 лихви, данъци и амортизации (EBITDA);</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Направен е преглед за пълнота и адекватност на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по отношение на представянето дълга;</li></ul> <p>Оповестяванията са включени в Приложения 28 и 29 към индивидуалния финансов отчет.</p>
---	--

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

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

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

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

#### **Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали индивидуалният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в

резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този индивидуален финансов отчет.

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

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

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита,

включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

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

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

#### **Доклад във връзка с други закони 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 индивидуалния финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността и декларацията за корпоративно управление, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията 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 доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на индивидуалния финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет“ по-горе.

- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) В декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, е представена изискваната съгласно Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация.

*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 предприятието и средата, в която то работи, по наше мнение, описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на предприятието във връзка с процеса на финансово отчитане, което е част от доклада 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 година относно предложенията за поглъщане, не съдържат случаи на съществено неправилно докладване.

***Допълнително докладване относно одита на индивидуалния финансов отчет във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа***

*Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „б“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Информацията относно сделките със свързани лица е оповестена в Приложение 32 към индивидуалния финансов отчет. На база на извършените от нас одиторски процедури върху сделките със свързани лица като част от нашия одит на индивидуалния финансов отчет като цяло, не са ни станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направим заключение, че сделките със свързани лица не са оповестени в приложения индивидуален финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2016 г., във всички съществени аспекти, в съответствие с изискванията на МСС 24 „Оповестяване на свързани лица“. Резултатите от нашите одиторски процедури върху сделките със свързани лица са разгледани от нас в контекста на формирането на нашето мнение относно индивидуалния финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху сделките със свързани лица.

*Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „в“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Нашите отговорности за одит на индивидуалния финансов отчет като цяло, описани в раздела на нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет“, включват оценяване дали индивидуалният финансов отчет представя съществените сделки и



събития по начин, който постига достоверно представяне. На база на извършените от нас одиторски процедури върху съществените сделки, основополагащи за индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2016 г., не са ни станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направим заключение, че са налице случаи на съществено недостоверно представяне и оповестяване в съответствие с приложимите изисквания на МСФО, приети от Европейския съюз. Резултатите от нашите одиторски процедури върху съществените за индивидуалния финансов отчет сделки и събития на Дружеството са разгледани от нас в контекста на формирането на нашето мнение относно индивидуалния финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху тези съществени сделки.

**Одиторско дружество****„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД****Управител:****Васка Гелина****Регистриран одитор, отговорен за одита:****Милена Христова****31.03.2017г.**

Индивидуален отчет за печалбата или загубата  
за годината, приключваща на 31 декември

	Бележки	2016 хил. лв.	2015 хил. лв.
Приходи от дивиденди	5	115,954	91,613
Приходи от услуги	6	1,138	1,732
<b>Приходи</b>		<b>117,092</b>	<b>93,345</b>
Други приходи	7	130	308
Начислена/реинтегрирана обезценка	8	(10,150)	(9,356)
Разходи за материали	9	(117)	(108)
Разходи за външни услуги	10	(4,928)	(3,745)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	19, 20	(203)	(194)
Разходи за персонала	12	(3,898)	(3,951)
Други разходи	13	(1,055)	(793)
<b>Печалба от оперативна дейност</b>		<b>96,871</b>	<b>75,506</b>
Финансови приходи	14	128,374	96,172
Финансови разходи	15	(99,630)	(43,281)
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>125,615</b>	<b>128,397</b>
Разход за данък върху дохода	16	(1,012)	(3,733)
<b>Нетна печалба за годината</b>		<b>124,603</b>	<b>124,664</b>
Доход на акция	17	лв. 0.04	лв. 0.04

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор



Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

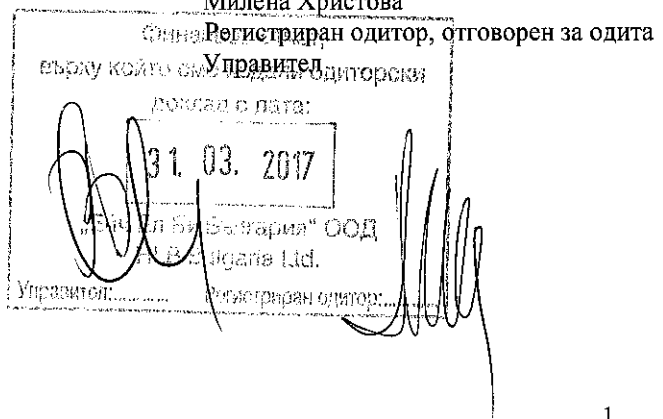
Пояснителните бележки от страница 8 до страница 60 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество:  
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина  
Управител



Милена Христова



Индивидуален отчет за всеобхватния доход  
 за годината, приключваща на 31 декември

	Бележки	2016	2015
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Печалба за годината</b>		<b>124,603</b>	<b>124,664</b>
<b>Друг всеобхватен доход:</b>			
<b>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</b>			
Преоценка на имоти, машини и съоръжения		-	(111)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		-	11
		-	<b>(100)</b>
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	30	(5)	25
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		-	(2)
		<b>(5)</b>	<b>23</b>
<b>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</b>			
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		(3)	(5)
		<b>32</b>	<b>42</b>
<b>Друг всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци</b>		<b>27</b>	<b>(35)</b>
<b>Общо всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>		<b>124,630</b>	<b>124,629</b>

Петьо Иванов  
 Изпълнителен директор



Мариета Великова  
 Главен счетоводител

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

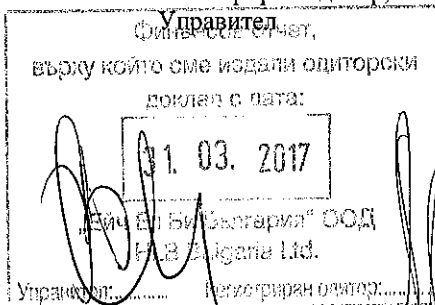
Пояснителните бележки от страница 8 до страница 60 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

**Одиторско дружество:**  
**Ейч Ел Би България ООД**

Васка Гелина  
 Управител



Милена Христова  
 Регистриран одитор, отговорен за одита  
 Управител



## Индивидуален отчет за финансовото състояние към 31 декември

Бележки	31 декември	31 декември	
	2016	2015	
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия	18	2,656,586	2,606,572
Предоставени заеми на свързани лица	32.1	2,027,013	1,005,353
Вземания от „Топлофикация София” ЕАД	23	473,725	473,725
Вземания от КТБ АД (н)	24	-	11,778
Имоти, машини и съоръжения	19	2,150	2,228
Нематериални активи	20	499	108
Отсрочени данъчни активи	21	13,128	12,123
Търговски и други вземания	22	2	6
		<u>5,173,103</u>	<u>4,111,893</u>
<b>Текущи активи</b>			
Предоставени заеми на свързани лица	32.1	564,326	509,591
Търговски вземания от свързани лица	32.2	36,217	39,439
Търговски и други вземания	22	2,637	1,315
Финансови активи на разположение за продажба	25	765	730
Вземане по надвнесен данък върху дохода		1,499	-
Материални запаси		3	2
Парични средства и парични еквиваленти	26	209,198	137,830
		<u>814,645</u>	<u>688,907</u>
		<u><b>5,987,748</b></u>	<u><b>4,800,800</b></u>

**ОБЩО АКТИВИ**

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 60 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

**Одиторско дружество:**

**Ейч Ел Би България ООД**

Васка Гелина  
Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита  
на финансовия отчет,  
Управител

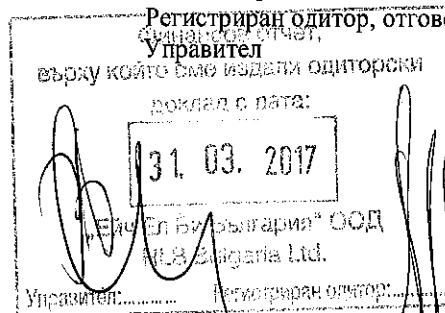
върху който сме издали одиторски

доклад с дата:

31. 03. 2017

„Ейч Ел Би България” ООД  
HCB Bulgaria Ltd.

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



## Индивидуален отчет за финансовото състояние към 31 декември (продължение)

Бележки	31 декември	31 декември	
	2016	2015	
	хил. лв.	хил. лв.	
<b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	27.1	3,285,614	3,188,168
Други резерви	27.2	270,146	257,680
Резерв от преценка на финансови активи на разположение за продажба	27.3	367	335
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	27.4	79	86
Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи	27.5	(48)	(43)
Неразпределена печалба		182,401	182,455
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>3,738,559</b>	<b>3,628,681</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Емитирани облигации	29	2,029,260	974,137
Търговски и други задължения	31	190,078	190,078
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	30	271	222
		2,219,609	1,164,437
<b>Текущи пасиви</b>			
Емитирани облигации	29	27,969	6,119
Търговски и други задължения	31	1,568	1,313
Търговски задължения към свързани лица	32.2	29	38
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	30	14	24
Задължения за данък върху дохода		-	188
		29,580	7,682
<b>Общо пасиви</b>		<b>2,249,189</b>	<b>1,172,119</b>
<b>ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>5,987,748</b>	<b>4,800,800</b>

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор



Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

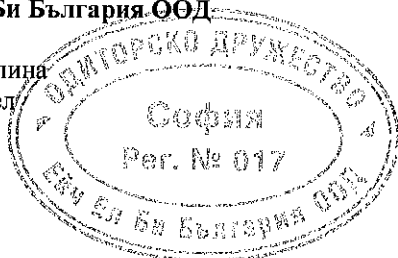
Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 60 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество:

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина  
Управител



Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита  
Управител

върху който сме издали одиторски доклад с дата:

01.03.2017

"Ейч Ел Би България" ООД  
H.E.B. Bulgaria Ltd.

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

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

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба	Преоценен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016	3,188,168	257,680	335	86	(43)	182,455	3,628,681
Разпределение на дивиденди	-	-	-	-	-	(14,752)	(14,752)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	(14,752)	(14,752)
Друг всеобхватен доход	-	-	32	-	(5)	124,603	124,603
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	32	-	(5)	124,603	27
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	97,446	-	-	-	-	(97,446)	-
Трансформирани на преоценен резерв в неразпределена печалба за отписани имоти, машини, съоръжения и оборудване	-	-	-	(7)	-	7	-
Трансфер към резерви	-	12,466	-	-	-	(12,466)	-
Баланс към 31 декември 2016 година	3,285,614	270,146	367	79	(48)	182,401	3,738,559

Петьо Иванов

Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

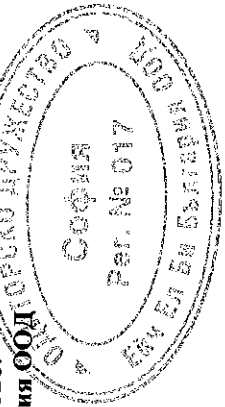
Пояснителните бележки от страници 8 до страници 60 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.



Мариета Великова

Главен счетоводител

Одиторско дружество:



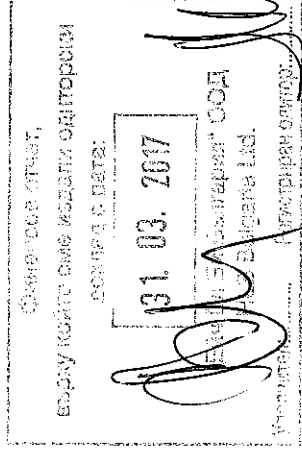
Васка Гелина

Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Управител



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

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.	в хил. лв.
Салдо към 1 януари 2015	2,948,723	231,075	293	187	(66)	323,840	3,504,052
Печалба за годината	-	-	-	-	-	124,664	124,664
Друг всеобхватен доход	-	-	42	(100)	23	-	(35)
<b>Общо всеобхватен доход за периода</b>	-	-	<b>42</b>	<b>(100)</b>	<b>23</b>	<b>124,664</b>	<b>124,629</b>
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	239,445	-	-	-	-	(239,445)	-
Трансформиране на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за отписани имоти, машини, съоръжения и оборудване	-	-	-	(1)	-	1	-
Трансфер към резерви	-	26,605	-	-	-	(26,605)	-
<b>Баланс към 31 декември 2015 година</b>	<b>3,188,168</b>	<b>257,680</b>	<b>335</b>	<b>86</b>	<b>(43)</b>	<b>182,455</b>	<b>3,628,681</b>

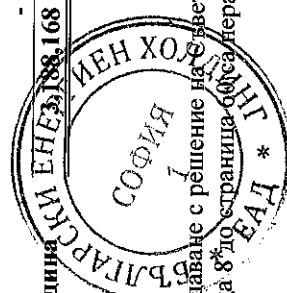
Петьо Иванов

Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

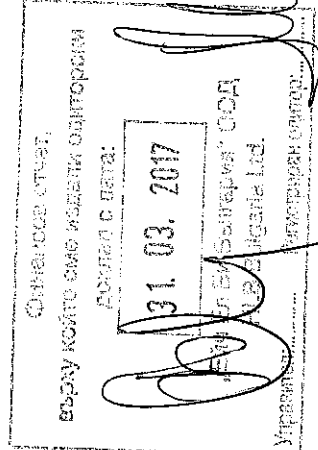
Пояснителните бележки от страница 8 до страница 86 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.



Одиторско дружество:  
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина  
Управител

Милена Христова  
Регистриран одитор, отговорен за одита  
Управител



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

Бележки	2016	2015
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>		
Получени дивиденди	76,881	15,014
Парични плащания на доставчици	(9,448)	(6,141)
Парични плащания на персонала и осигуровки (Плащания на)/постъпления от свързани лица, нетно	(4,207)	(3,607)
Предоставени заеми на свързани лица	992	52,097
Постъпления от заеми на свързани лица	(1,205,210)	(67,000)
Получени лихви по заеми на свързани лица	220,590	102,933
Постъпления от „Топлофикация София“ ЕАД	12,553	6,414
Парични постъпления от клиенти	16,265	37,768
	13	-
<b>Парични потоци от основна дейност</b>	<b>(891,571)</b>	<b>137,478</b>
Получени лихви по разплащателни и депозитни сметки	273	430
Платени такси и комисионни	(14)	(13)
Печалба/(загуба) от промени на валутни курсове	(5)	22
Платен данък върху дохода	(3,578)	(3,918)
Възстановени други данъци	24	-
Платени други данъци	(128)	(198)
Други плащания по оперативна дейност	(3)	-
<b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>	<b>(895,002)</b>	<b>133,801</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>		
Постъпления от /(придобиване на) дългосрочни инвестиции	(463)	(9,695)
Закупуване на имоти, машини и съоръжения	(46)	(29)
<b>Нетни парични потоци от инвестиционна дейност</b>	<b>(509)</b>	<b>(9,724)</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>		
Емитирана облигационна емисия	29	1,055,494
Платени лихви по облигационна емисия	29	(41,561)
Постъпления от получени заеми	28	1,020,200
Изплатени задължения по заеми	28	(1,043,753)
Изплатени лихви по заеми	28	(8,749)
Изплатени лихви по заеми от свързани лица		-
Изплатени дивиденди от печалба на БЕХ ЕАД	17.2	(14,752)
<b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>	<b>966,879</b>	<b>(42,071)</b>
<b>Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти</b>	<b>71,368</b>	<b>82,006</b>
<b>Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари</b>	<b>137,830</b>	<b>55,824</b>
<b>Парични средства и парични еквиваленти на 31 декември</b>	<b>209,198</b>	<b>137,830</b>

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор



Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 27 март 2017 г.

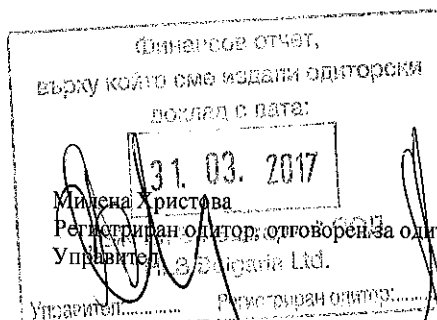
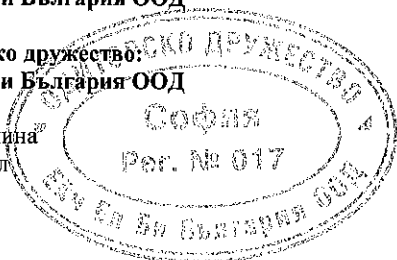
Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 30 март 2017 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 60 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество:  
Ейч Ел Би България ООД

Одиторско дружество:  
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина  
Управител





## Пояснителни бележки към индивидуалния финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

„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 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 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.

Дружеството е със седалище и адрес на управление 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 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 участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензи за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), 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 Иванов.

Едноличният и краен собственик на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Към 31 декември 2016 г. списъчният брой на персонала на дружеството по трудови правоотношения е 79 души.

### 2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет е изготвен на база историческа цена, с изключение на имоти, машини и съоръжения, които са представени по преоценена стойност, както и на финансови активи, на разположение за продажба, които са представени по справедлива стойност.

Индивидуалният финансов отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството, и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева (хил. лв.), освен ако не е упоменато друго.

Дружеството води своето текущо счетоводство и изготвя финансовите си отчети в съответствие с всички Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО), които се състоят от: Стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които ефективно са в сила на 1 януари 2016 г. и които са приети от Комисията на Европейския съюз.

Дружеството е приело 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 неговата дейност. На дружеството 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 неговата дейност и обичайния състав и характеристики на активите и пасивите му, или през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените в изменените МСФО. Ефектът от промените в МСФО за дружеството 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.

Този финансов отчет е индивидуалният отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, където инвестициите в дъщерни и съвместно контролирани предприятия са представени по цена на придобиване. Съгласно изискванията на МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и Закона за счетоводството, Дружеството изготвя и представя и консолидиран финансов отчет.

Индивидуалният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (Дружеството) за годината, приключваща на 31 декември 2016 г., е одобрен за издаване, съгласно решение на Съвета на директорите с Протокол №29-2017/30.03.2017 г.

### 3. Промени в счетоводната политика

#### 3.1 Стандарти и разяснения, влезли в сила в текущия отчетен период

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети за прилагане от Европейската комисия, и са задължителни за прилагане за 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.).

**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.

Към датата на издаване на този индивидуален 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 дружеството. 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 дружеството за следващи периоди, а именно:

### **3.2 Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които към края на периода все още не са влезнали в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството**

Следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения са издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и са приети от ЕС, но все още не са влезли в сила:

**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.

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

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести 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 непазарни 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.;

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.

#### 4. Счетоводна политика

##### 4.1 Общи положения

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

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

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения индивидуален финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството

към датата на изготвяне на индивидуалния финансов отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

#### 4.2 Представяне на индивидуалния финансов отчет

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

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството прилага счетоводна политика ретроспективно, преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет или прекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

#### 4.3 Консолидиран финансов отчет на дружеството

Дружеството е започнало процеса на изготвяне на своя консолидиран годишен финансов отчет за 2016 г. в съответствие с МСФО в сила за 2016 г., в който отчет ще е включен и настоящият индивидуален годишен финансов отчет. Съгласно планираните дати ръководството очаква консолидираният финансов отчет да бъде одобрен за издаване не по-късно от 30 април 2017 г. от Съвета на директорите на дружеството, след която дата отчетът ще бъде публично на разположение на трети лица.

#### 4.4 Сделки в чуждестранна валута

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

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

#### 4.5 Признаване на приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита. Дружеството анализира договореностите си за продажби според специфични критерии, за да определи дали действията като принципал или като агент. То е достигнало до заключение, че действията като принципал във всички такива договорености. Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване, трябва също да бъдат удовлетворени:

##### *Приходи от дивиденди*

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

##### *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.

##### *Продажби на стоки*

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

##### *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.

#### 4.6 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.

#### 4.7 Данъци

##### *Текущ данък върху доходите*

Текущите данъци върху печалбата на дружеството са определени в съответствие с изискванията на българското данъчно законодателство - Закона за корпоративното подоходно облагане. Номиналната данъчна ставка в България за 2016 г. е 10% (2015 г.: 10%). 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.

##### *Отсрочен данък*

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 Дружеството 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.

Дружеството 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 датата на отчета за финансовото състояние. Към 31 декември 2016 г. отсрочените данъци върху печалбата на дружеството са оценени при ставка, валидна за 2017 г., която е в размер на 10% (31 декември 2015 г.: 10%).

Отсрочените данъци, свързани с обекти, които са отчетени като други компоненти на всеобхватния доход или капиталова позиция в отчета за финансовото състояние, също се отчитат директно към съответния компонент на всеобхватния доход или балансовата капиталова позиция.

Дружеството 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.

#### *Данък върху добавената стойност (ДДС)*

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

- ДДС, възникващ при покупка на активи или услуги не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е уместно; и
- вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

Нетната сума на ДДС, възстановима от или дължима на данъчните власти, се включва в стойността на вземанията или задълженията в Отчета за финансовото състояние.

#### **4.8 Пенсионни и други задължения към персонала**

##### *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).

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали на база неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква отпуските да възникват 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 дружеството прави оценка на сумата на очакваните разходи по натрупващите се компенсируеми 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*

Дружеството 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 Дружеството 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 дружеството в качеството му 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 дружеството 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 и Вътрешните правила за определяне на работната заплата, Дружеството като работодател е задължено да изплати от пет до десет брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време. Ако служителят е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия си стаж, той трябва да получи десет брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години при същия работодател – пет брутни месечни заплати. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Дружеството 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 включена като лихвен разход във „Финансови разходи”. Ефектите от последващите оценки на задълженията, които по същество представляват актюерски печалби и загуби, се признават веднага, в периода, в който възникнат и се представят към другите компоненти на всеобхватния доход, в статия „Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи”.

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

#### **4.9 Финансови инструменти – първоначално признаване и последващо оценяване**

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

##### **4.9.1 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. Дружеството определя класификацията на своите финансови активи при първоначалното им признаване.

Финансовите активи на Дружеството включват парични средства и депозити, търговски и други вземания, предоставени заеми, некотиранни 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 Дружеството се е ангажирало 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 дружеството е да ги продава 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 „резерв по финансови активи на разположение за продажба”. 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;
- договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив са прехвърлени или Дружеството е приело задължението да плати напълно получените парични потоци без съществена забава към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което (а) Дружеството е прехвърлило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив; или (б) Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но не е запазило контрола върху него.

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

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 Дружеството.

#### *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 или финансов пасив, 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 Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, за това даден финансов актив или група от финансови активи да може да бъде 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 съществува 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, Дружеството първо 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 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 лихвеният процент, който е приложен 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 Дружеството. 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 Дружеството 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.

#### **4.9.2 Финансови пасиви**

Дружеството 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. Дружеството 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 Дружеството 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.

##### *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.

#### **4.9.3 Компенсиране 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.

#### **4.9.4 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 котирани 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.

Анализ на справедливите стойности на финансовите инструменти и допълнителни данни за начина, по който те са оценени, е предоставен в бележка 36.

#### **4.10 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди**

Регистрираният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции. Другите резерви включват общи резерви и допълнителни резерви. Преоценъчните резерви включват резерв от

преоценка на имоти, машини и съоръжения, резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба и резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи.

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

Задълженията за плащане на дивиденди на едноличния акционер са включени на ред „Задължения към свързани лица” в отчета за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от общото събрание преди края на отчетния период.

Всички трансакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

#### 4.11 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"><li>• масивни</li><li>• немасивни</li></ul>	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"><li>• товарни превозни средства</li><li>• леки автомобили</li><li>• специални превозни средства</li></ul>	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 (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност:

- 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) Дружеството преглежда имоти, машини и съоръжения за индикации, за това дали 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 финансовия 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 печалбата или загубата за съответния период.

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

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

Машини, съоръжения и оборудване	3-30 години
Транспортни средства	2-12 години
Стопански инвентар	5-10 години

Имот, машина и съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива и балансовата стойност на актива, се включват в Отчета за печалбата или загубата, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 лв.

#### 4.12 Лизинг

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.

##### *Дружеството като лизингополучател*

Дружеството класифицира лизингов договор като финансов лизинг, ако той прехвърля в значителна степен всички рискове и изгоди от собствеността върху наетия актив. В началото на лизинговия срок финансовия лизинг се признава като актив и пасив в отчета за финансовото състояние с размер, който в началото на лизинговия договор е равен на справедливата стойност на наетия актив или ако е по-ниска, по настоящата стойност на минималните лизингови плащания. Лизинговите плащания се разпределят между финансовите разходи и намалението на задължението по лизинга така, че да се получи постоянен лихвен процент върху оставащото салдо на задължението. Финансовите разходи се признават директно в Отчета за печалбата или загубата.

Активите, придобити при условията на финансов лизинг се амортизират за срока на полезния живот на актива. Ако обаче няма разумна степен на сигурност, че Дружеството ще придобие собствеността върху тях до края на срока на лизинговия договор, активите се амортизират през по-краткия от двата срока - срока на полезния живот на актива или срока на лизинговия договор.

Лизинг, при който наемодателят продължава да притежава съществената част от всички рискове и стопански изгоди от собствеността върху дадения актив се класифицира като оперативен лизинг. Поради това активът не се включва в отчета за финансовото състояние на лизингополучателя.

Лизинговите плащанията по договори за оперативен лизинг се признават като разход в печалбата или загубата на база линейния метод за срока на лизинговия договор.

##### *Дружеството като лизингодател*

Лизингов договор, при който Дружеството запазва в значителна степен всички рискове и изгоди от собствеността върху наетия актив, се класифицира като оперативен лизинг. Първоначалните преки разходи, извършени от Дружеството, 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. Приходът от наеми от оперативен лизинг се признава на базата на линейния метод в продължение на срока на съответния лизинг.

#### 4.13 Разходи по заеми

Разходи по заеми, пряко свързани с придобиването, изграждането или производството на актив, който по необходимост отнема значителен период от време, за да се подготви за предназначението си или за продажбата си, се капитализират като част от неговата цена на придобиване. Всички други разходи по заеми се отчитат като разход в периода, в който възникват. Разходите по заеми включват лихвите и други разходи, които Дружеството извършва във връзка с получаването на привлечени средства.

#### 4.14 Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка.

Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен, както следва:

Патенти, лицензи	5-10 години
Програмни продукти	2-8 години
Други нематериални активи	2 години

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 третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

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

#### 4.15 Инвестиции в дъщерни предприятия

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

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

#### 4.16 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Дружеството 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 себестойност.

Асоциирани са тези предприятия, върху които Дружеството е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместни предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се отчитат по себестойност.

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

#### 4.17 Материални запаси

Материалните запаси включват материали. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването им и други преки разходи, свързани с доставката им. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход за периода на обезценката. Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопотеглена стойност.

#### 4.18 Обезценка на нефинансови активи и инвестиции в дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия

Към всяка отчетна дата, Дружеството оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Дружеството 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 обекта, генериращ парични потоци (ОГПП) и стойността му в употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че 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 ОГПП е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима 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 Отчета за печалбата или загубата с изключение на нетекущите активи, които са били преоценени през 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 Дружеството 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, Дружеството 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 Отчета за печалбата или загубата, освен ако активът се отчита по преоценена стойност, в който случай възстановяването се третира като увеличение от преоценка.

#### 4.19 Парични средства и парични еквиваленти

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

#### 4.20 Провизии

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството 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 Отчета 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.

#### **4.21 Финансиране (правителствени дарения)**

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

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

#### **4.22 Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика**

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството, които оказват най-съществено влияние върху финансовите отчети, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в бележка 4.23.

##### *Инвестиции в асоциирани предприятия*

БЕХ ЕАД притежава пряко 0.32% от акционерния капитал на ЗАД Енергия. Капиталовата инвестиция се отчита като инвестиция в асоциирано дружество поради допълнително непряко участие в капитала на ЗАД Енергия чрез други дъщерни предприятия, което води до общо пряко и непряко участие в капитала в размер на 48.08%.

##### *Принцип – предположение за действащо предприятие*

Едноличен акционер на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката, в качеството му на принципал. Функционирането и бъдещото развитие на Дружеството е изцяло зависимо от бъдещите намерения и стратегия на държавата, относно продължаване функциите и дейностите му в рамките на енергийния сектор в България. Ръководството е анализирано валидността на принципа-предположение за действащо предприятие, като е взело предвид намеренията на принципала в краткосрочен и средносрочен план. В резултат на това то е достигнало до извода, че използването на принципа-предположение за действащо предприятие, е уместно.

#### **4.23 Несигурност на счетоводните приблизителни оценки**

При изготвянето на финансовия 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 да съответстват напълно на предварително оценените резултати.

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

##### *Обезценка на кредити и вземания*

Ръководството преценява адекватността на обезценката на вземанията 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 резултати 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 представяне на кредитите и вземанията е 3,103,807 хил. лв. (2015 г.: 2,040,979 хил. лв.), която е тяхната възстановима стойност. Допълнителна информация е предоставена в бележка 35.5.



*Обезценка на нефинансови активи*

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци (вижте бележка 4.18). При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

*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, текучеството 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 Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признато в отчета за финансовото състояние е в размер на 285 хил. лв. (2015 г.: 246 хил. лв.). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в бележка 30.

*Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи*

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Информация за полезния живот на имоти, машини и съоръжения е представена в бележка 4.11, а на нематериалните активи – в бележка 4.14.

*Справедливи стойности на имоти, машини и съоръжения*

Дружеството отчита последващо земите и сградите 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.

**5. Приходи от дивиденди**

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Булгартрансгаз ЕАД	41,923	40,872
АЕЦ Козлодуй ЕАД	39,673	46,330
ЕСО ЕАД	24,314	-
Булгаргаз ЕАД	8,153	1,091
Мини Марица-изток ЕАД	1,315	2,604
ЗАД Енергия	87	78
Трансгаз С.А. Румъния	68	88
Приходи от лихви за просрочие свързани с дивиденди	421	550
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	378	377
Марица Марица-изток 2 ЕАД	25	139
Булгаргаз ЕАД	18	34
	<b>115,954</b>	<b>91,613</b>

#### 6. Приходи от услуги

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от услуги по холдингови споразумения	996	1,603
Приходи от лихви за просрочие на вземания по холдингови споразумения	135	123
Приходи от наеми	6	5
Други	1	1
	<u>1,138</u>	<u>1,732</u>

Съгласно подписани холдингови споразумения с „Булгартел“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД оказва възмездни услуги в областта на финансовото управление, управление на проекти и инвестиции, корпоративно управление и бизнес планиране, правни и регулаторни въпроси и връзки с обществеността на своите дъщерни дружества. Приходите са определени на база реално изразходвани часове за съответните дружества.

#### 7. Други приходи

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от отписване на задължения	109	304
Приходи от реинтегрирани обезщетения за отпуск	5	4
Други	16	-
	<u>130</u>	<u>308</u>

#### 8. Начислени/реинтегрирани обезценки

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за обезценка на вземания	(10,150)	(2,945)
Разходи за обезценка на инвестиции	-	(8,130)
Реинтегрирана обезценка на инвестиции	-	1,719
	<u>(10,150)</u>	<u>(9,356)</u>

#### 9. Разходи за материали

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за поддръжка на автомобили	(66)	(53)
Канцеларски материали и консумативи	(41)	(47)
Разходи за активи под стойностния праг	(10)	(5)
Други	-	(3)
	<u>(117)</u>	<u>(108)</u>

#### 10. Разходи за външни услуги

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Консултантски услуги	(4,292)	(3,316)
Наеми	(298)	(103)
Абонаментен сервиз	(81)	(72)
Застраховки	(71)	(76)
Охрана	(39)	(39)
Топлинна, електрическа енергия и вода	(38)	(42)
Комуникации	(28)	(35)
Поддръжка на автомобили	(22)	(30)
Почистване	(21)	(16)
Реклами и обяви	(10)	(1)
Услуги за преводи	(6)	(5)
Ремонти	(3)	(3)
Други	(19)	(7)
	<u>(4,928)</u>	<u>(3,745)</u>

### 11. Възнаграждение за одиторски услуги

Този индивидуален финансов отчет е одитиран от специализирано одиторско предприятие „Ейч Ел Би България“ ООД и регистрирани одитори и управители Васка Гелина и Милена Христова. Възнаграждението на регистрирания одитор е за независим финансов одит на финансовия 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

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(2,608)	(2,774)
Социални осигуровки	(522)	(512)
Социални разходи	(629)	(532)
Начислени обезщетения за пенсиониране	(49)	(52)
Разходи за неизползван годишен отпуск и социални осигуровки върху него	(90)	(81)
	<u>(3,898)</u>	<u>(3,951)</u>

### 13. Други разходи

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Корекция на данъчен кредит	(657)	(578)
Командировки и представителни разходи	(150)	(113)
Разходи по съдебни дела	(100)	-
Обучения, квалификации, семинари	(40)	(24)
Данъци върху разходите	(38)	(34)
Дарения	(18)	(16)
Други	(52)	(28)
	<u>(1,055)</u>	<u>(793)</u>

### 14. Финансови приходи

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от лихви по предоставени заеми, отчитани по амортизирана стойност	109,512	68,609
Финансови приходи по предоставени заеми отчитани по амортизирана стойност	1,931	-
Приходи от лихви по вземане от „Топлофикация София“ ЕАД	16,265	23,600
Приходи от лихви по вземания	376	1,969
Приходи от лихви по банкови разплащателни сметки	273	414
Приходи от лихви по банкови депозити	17	-
<i>Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i>	<u>128,374</u>	<u>94,592</u>
Печалба от валутни курсови разлики, нетно	-	23
Други финансови приходи	-	1,557
	<u>128,374</u>	<u>96,172</u>

## 15. Финансови разходи

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за лихви по облигационна емисия	(66,416)	(42,778)
Разходи за лихви по получени заеми	(33,187)	(485)
Разходи за лихви по доходи на персонала при пенсиониране	(8)	(11)
<i>Общо разходи за лихви по финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i>	<i>(99,611)</i>	<i>(43,274)</i>
Печалба от валутни курсови разлики, нетно	(5)	-
Банкови такси	(9)	(7)
Други финансови разходи	(5)	-
	<u><b>(99,630)</b></u>	<u><b>(43,281)</b></u>

## 16. Разход за данък върху дохода

Равнението между разхода за данък върху дохода и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за годините, приключващи на 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г., е представено по-долу:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Счетоводна печалба преди данъци	125,615	128,397
Данъчна ставка	10%	10%
Разход за данък по приложимата данъчна ставка	(12,561)	(12,840)
Данъчен ефект от:		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(1,055)	(1,152)
Приходи, неподлежащи на облагане	11,596	9,318
Разход за текущ данък върху дохода	(2,020)	(4,674)
Разход по отсрочени данъци в резултат на възникване и обратно проявление на временни разлики, нетно	1,008	941
Разход за данък върху дохода	<u><b>(1,012)</b></u>	<u><b>(3,733)</b></u>

Бележка 21 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща и стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

## 17. Доход на акция и дивиденди

### 17.1 Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение. Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение за притежателя на обикновените акции са, както следва:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Нетна печалба подлежаща на разпределение (в лв.)	124,602,640	124,664,472
Среднопретеглен брой акции	3,235,293,811	3,030,724,635
Доход на акция (в лв. за акция)	<u><b>0.04</b></u>	<u><b>0.04</b></u>

### 17.2 Дивиденди

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала, при спазване на следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- дивидент, определен на база на решение на Министерски съвет в изпълнение на Закона за държавния бюджет;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение, в определени фондове на Дружеството.

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.

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.

### 18. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

	Държава на учредяване	31 декември 2016		31 декември 2015	
		Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.
<i>Дъщерни предприятия</i>					
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	731,313	100%	731,313
Булгаргаз ЕАД	България	100%	325,391	100%	325,391
Булгартел ЕАД	България	100%	14,501	100%	14,500
<i>Обезценка</i>			<i>(8,096)</i>		<i>(8,096)</i>
Булгартел ЕАД, нетно			6,405		6,404
НЕК ЕАД	България	100%	1,051,427	100%	1,051,427
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100%	101,716	100%	101,716
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100%	75,961	100%	26,410
Мини Марица-изток ЕАД	България	100%	65,000	100%	65,000
ЕСО ЕАД	България	100%	57,847	100%	57,847
ЕОИИТ ЕАД в ликвидация	България	100%	50	100%	50
БНЕБ ЕАД	България	100%	1,675	100%	1,215
ЕИК ЕАД	България	100%	50	100%	50
<i>Обезценка</i>			<i>(34)</i>		<i>(34)</i>
ЕИК ЕАД, нетно			16		16
Набуко Газ Пайплайн България ЕООД	България	100%	2		-
			<u>2,416,803</u>		<u>2,366,789</u>
<i>Съвместни предприятия</i>					
Ай Си Джи Би АД	България	50%	16,527	50%	16,527
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация	Австрия	17.93%	45,598	17.93%	45,598
<i>Обезценка</i>			<i>(45,598)</i>		<i>(45,598)</i>
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация, нетно			-		-
Южен поток България АД	България	50%	223,235	50%	223,235
			<u>239,762</u>		<u>239,762</u>
<i>Асоциирано предприятие</i>					
ЗАД Енергия	България	0.32%	21	0.32%	21
			<u>21</u>		<u>21</u>
			<u><b>2,656,586</b></u>		<u><b>2,606,572</b></u>

*Дъщерно предприятие БНЕБ ЕАД*

На 14 март 2016 г. Министерът на енергетиката е дал разрешение за увеличаване капитала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с 460,000 лева, разпределени в 46,000 обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 лева всяка, като БЕХ ЕАД запише и придобие цялата нова емисия акции. Увеличение на капитала е регистрирано в Търговския регистър на 25 март 2016 г.

БЕХ ЕАД е поел ангажименти пред Европейската комисия за прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите, за повече информация бележка 34.

*Дъщерно предприятие БОИИТ ЕАД в ликвидация*

Съгласно вписване №20161013140259 от 13 октомври 2016 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията, дружеството е обявено в ликвидация. Обявяването в ликвидация е извършено въз основа на решение по т. I. 4. от Протокол №44-2016/28.07.2016 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с което е назначен и ликвидатор. Срокът за завършване на ликвидацията на дружеството е 6 месеца, считано до 13 април 2017 г. Дружеството се представлява и управлява от ликвидатор: Веселка Георгиева Христова.

*Съвместно предприятие „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.

*Придобиване на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД (в ликвидация)*

С договор от 13 септември 2016 г. между БЕХ ЕАД и „Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл“ ГмбХ (в ликвидация), БЕХ ЕАД е придобило 100% от дружествените дялове на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД (в ликвидация). Прехвърлянето на дружествените дялове е вписано в Търговския регистър на 12 октомври 2016 г. Прекратен е процесът по ликвидация на „Набуко Газ Пайплайн България“ ЕООД и дружеството е действало.

*Увеличаване на капитала и прехвърляне на акциите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в „Булгартел“ ЕАД към „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД*

На 20 септември 2016 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е взел решение за извършване на апорт (непарична вноска) в капитала „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД на акциите на „Булгартел“ ЕАД (по 50% от акциите за всяко едно дружествата). За целта на 18 октомври 2016 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е взел решение за увеличаване капитала на „Булгартел“ ЕАД с 1 000 (хиляда) лева, чрез издаване на 1 (един) брой нова обикновена поименна акция с право на глас с номинална стойност в размер на 1000 (хиляда) лева. Увеличаването на капитала е вписано в Търговския регистър на 23 ноември 2016 г. Към 31 декември 2016 г. апортът на акциите на „Булгартел“ ЕАД в капитала на независимите преносни оператори все още не е извършен.

В следващите таблици е представена обобщена финансова информация на база на финансовите отчети на асоциираното и съвместните предприятия на Дружеството към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г.

31 декември 2016 г.

	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Ай Си Джи Би АД	31,565	387	90	(545)
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация *	22,075	982	-	-
Южен поток България АД**	432,770	7,060	266	(1,435)
ЗАД Енергия ***	-	-	-	-
	<b>486,410</b>	<b>8,429</b>	<b>356</b>	<b>(1,980)</b>

\* Финансова информация по ликвидационен баланс към 30 ноември 2016 г.

\*\* Представената финансовата информация за 2016 г. е неаудитирана.

\*\*\* Липсва финансовата информация за 2016 г.

31 декември 2015 г.

	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Ай Си Джи Би АД	32,460	737	-	(418)
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация	12,796	197	122	(461)
Южен поток България АД	428,678	1,764	-	(4,307)
ЗАД Енергия	105,658	52,839	66,867	17,503
	<b>579,592</b>	<b>55,537</b>	<b>66,989</b>	<b>12,317</b>

#### Съвместно предприятие Ай Си Джи Би АД

БЕХ ЕАД е съдружник в „Ай Си Джи Би“ АД. Проектната компания ще изгради междусистемна газова връзка между Гърция-България с капацитет до 3 млрд. м<sup>3</sup>/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.

#### Съвместно предприятие Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД (в ликвидация)

БЕХ 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 ноември 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. и с тази сума е реинтегрирана обезценка от 2013 г. (бележка 8). През 2016 г. не е възстановявана сума от направената инвестиция на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

#### Съвместно предприятие Южен поток България АД

През месец юни 2014 г. с разрешение на Министъра на икономиката и енергетиката е сключено споразумение за получаване на средства от Газпром ЕП Интернешънъл БВ, които ще се използват за финансиране на участието на БЕХ ЕАД в проектната компания „Южен поток България“ АД. Връщането на сумите по споразумението ще се извършва само и единствено от постъпленията на БЕХ ЕАД от дивиденди от проектната компания. На 11 август 2014 г. е получен транс в размер на 191,009 хил. лв., представляващ вноската от страна на БЕХ ЕАД, с която на 18 август 2014 г. е увеличен капиталът на проектната компания с 382,018 хил. лв. от двамата акционера БЕХ ЕАД и ПАО „Газпром“. С протоколно решение през 2014 г. Министърът на икономиката и енергетиката е възложил на БЕХ ЕАД да предприеме необходимите действия за преустановяване на възлагането по всички тръжни процедури свързани с проект „Южен поток“, както и сключването на договори, свързани с реализацията му до окончателното приключване на процедурата на Европейската комисия по нарушение №2014/2176 срещу Република България. През декември 2014 г. представители на руския акционер в „Южен Поток България“ АД, ПАО Газпром, са обявили публично намеренията си да прекратят проекта.

През септември 2015 г. акционерът ПАО „Газпром“ е уведомил „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, че счита проекта „Южен поток“ за прекратен, във връзка с което акционерите са започнали уреждане на отношенията си по проекта. Предприети са стъпки за намаляване на разходите на дружеството и свиване на организационно-управленската структура. Също така са предприети действия и за уреждане на отношенията по текущи договори с оглед спиране на дейностите по тях до решаване бъдещето на проекта.

През декември 2016 г. след проведени консултации акционерите в проекта са постигнали съгласие Дружеството да предприеме действия по прекратяване на сключените договори. Предстои формално прекратяване на сключените договори, страна по които е Дружеството, с оглед оставането му да съществува единствено като „пощенска кутия“.

#### 19. Имоти, машини и съоръжения

За годината към 31 декември 2016 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2016 г.	1,394	60	1,307	620	1	3,382
Новопридобити активи	-	-	90	10	-	100
Отписани активи	-	-	(51)	(41)	-	(92)
Салдо към 31 декември 2016 г.	1,394	60	1,346	589	1	3,390
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	-	(3)	(811)	(340)	-	(1,154)
Амортизация	-	(6)	(106)	(66)	-	(178)
Отписана амортизация	-	-	51	41	-	92
Салдо към 31 декември 2016 г.	-	(9)	(866)	(365)	-	(1,240)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	<b>1,394</b>	<b>51</b>	<b>480</b>	<b>224</b>	<b>1</b>	<b>2,150</b>

За годината към 31 декември 2015 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2015 г.	185	79	1,307	684	1	2,256
Новопридобити активи	1,333	12	-	4	-	1,349
Отписани активи	-	(17)	-	(68)	-	(85)
Преоценка	(124)	(14)	-	-	-	(138)
Салдо към 31 декември 2015 г.	1,394	60	1,307	620	1	3,382
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	-	(16)	(720)	(336)	-	(1,072)
Амортизация	-	(9)	(91)	(67)	-	(167)
Отписана амортизация	-	2	-	63	-	65
Преоценка	-	20	-	-	-	20
Салдо към 31 декември 2015 г.	-	(3)	(811)	(340)	-	(1,154)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	<b>1,394</b>	<b>57</b>	<b>496</b>	<b>280</b>	<b>1</b>	<b>2,228</b>

#### Преоценка на имоти, машини и съоръжения

Към 31 декември 2016 г. е извършило преглед на балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения за индикации за обезценка. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения не се различава съществено от справедливата им стойност, включително не е необходимо да се правят промени в остатъчния полезен живот на активите.



Съгласно счетоводната политика на Дружеството, имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Преценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 30 юни 2015 г. на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инжинерингсервис София“ ООД. При тази преценка са приложени следните два основни подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните видове дълготрайни материални активи:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните анализи“ – за земята, за която има реален пазар, се наблюдават аналогични имоти и сделки с тях, и е на лице база за сравнимост. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод;

- „Подход базиран на вещната стойност на активите“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за съпоставими продажби на аналогични активи (машини и съоръжения). За справедлива стойност се приема тяхната амортизирана възстановителна стойност при актуални доставни цени, и при хипотеза за тяхното обичайно използване в технологично обвързан производствено-столански процес (вкл. срок) и като са отчетени: физическо износване, функционално и икономическо обезценяване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези и входящите данни се категоризират от **ниво 3**.

След определяне на справедливата стойност, независимият лицензиран оценител е изготвил и тест за обезценка при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“ на същите активи.

В резултат от направената преценка е намален преоценъчният резерв с 111 хил. лв. и са отчетени разходи за обезценка в размер на 6 хил. лв.

Към 31 декември 2016 г. и към 31 декември 2015 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на имоти, машини и съоръжения и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

## 20. Нематериални активи

За годината към 31 декември 2016 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване на нематериални активи	
				Общо	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2016 г.	206	57	4	-	267
Новопридобити активи	20	-	-	396	416
Салдо към 31 декември 2016 г.	226	57	4	396	683
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2016 г.	(118)	(38)	(3)	-	(159)
Годишна амортизационна квота	(18)	(6)	(1)	-	(25)
Салдо към 31 декември 2016 г.	(136)	(44)	(4)	-	(184)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	<b>90</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>396</b>	<b>499</b>

За годината към 31 декември 2015 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Общо	
				Общо	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2015 г.		207	51	4	262
Новопридобити активи		-	6	-	6
Отписани активи		(1)	-	-	(1)
Салдо към 31 декември 2015 г.		206	57	4	267
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2015 г.		(106)	(32)	(1)	(139)
Годишна амортизационна квота		(13)	(6)	(2)	(21)
Отписани активи		1	-	-	1
Салдо към 31 декември 2015 г.		(118)	(38)	(3)	(159)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.		<b>88</b>	<b>19</b>	<b>1</b>	<b>108</b>

Обезценка на нематериални активи

Дружеството е извършило преглед на нематериалните активи за индикации за обезценка към 31 декември 2016 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност, включително не е необходимо да се правят промени в остатъчния полезен живот на активите. В резултат на това не е призната загуба от обезценка в индивидуалния финансов отчет.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на нематериални активи и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

**21.Отсрочени данъчни активи**

Всички отсрочени данъчни активи и пасиви са признати в Отчета за финансовото състояние.

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2016	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхватен доход	31 декември 2016
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(54)	(2)	-	(56)
Търговски и други вземания	6,766	1,015	-	7,781
Инвестиции	5,374	-	-	5,374
Пенсионни и други задължения към персонала	25	3	-	28
Неизполвани отпуски на персонала	11	-	-	11
Доходи на физически лица	8	(8)	-	-
Финансови активи на разположение за продажба	(7)	-	(3)	(10)
	<u>12,123</u>	<u>1,008</u>	<u>3</u>	<u>13,127</u>
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	12,184			13,194
Отсрочени данъчни пасиви	(61)			(66)
Нетно отсрочени данъчни активи	<u>12,123</u>			<u>13,128</u>
Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2015	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхватен доход	31 декември 2015
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(61)	(4)	11	(54)
Търговски и други вземания	6,472	294	-	6,766
Инвестиции	4,733	641	-	5,374
Пенсионни и други задължения към персонала	26	1	(2)	25
Неизполвани отпуски на персонала	10	1	-	11
Доходи на физически лица	-	8	-	8
Финансови активи на разположение за продажба	(2)	-	(5)	(7)
	<u>11,178</u>	<u>941</u>	<u>4</u>	<u>12,123</u>
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	11,241			12,184
Отсрочени данъчни пасиви	(63)			(61)
Нетно отсрочени данъчни активи	<u>11,178</u>			<u>12,123</u>

## 22.Търговски и други вземания

	31 декември 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Нетекучи вземания</i>		
Платени аванси и разходи за бъдещи периоди	2	6
	<u>2</u>	<u>6</u>
<i>Текущи вземания</i>		
Вземания от КТБ (н)	1,628	-
Вземания по съдебни спорове	803	1,084
Платени аванси и разходи за бъдещи периоди	111	40
Вземания по лихви от финансови институции	17	-
Вземания от бюджета	-	182
Други вземания	78	9
	<u>2,637</u>	<u>1,315</u>
	<u>2,639</u>	<u>1,321</u>

## 23.Вземания от Топлофикация София ЕАД

	Начис- лени лихви	Плате- ни лихви	Прихва- нати лихви	Придо- бито вземане	Платени главници	Признато сkonto придобиване	Брутна сума на вземанията	Обез- ценка	Нетна сума на вземанията
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
2016	16,265	16,265	-	-	-	-	538,128	(64,403)	473,725
2015	23,600	4,375	23	78,593	33,393	1,538	538,128	(64,403)	473,725

На 17 март 2009 г. е сключен договор за цесия между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД заедно с всички привилегии и обезпечения и другите им аксесорни права, включително дължимите мораторни и договорни лихви по така прехвърлените вземания, считано от 1 декември 2008 г. Тези търговски вземания към 30 ноември 2008 г. са на стойност 214,963 хил. лв., включително: дългосрочни вземания в размер на 119,100 хил. лв. и краткосрочни вземания в размер на 94,866 хил. лв. и начислена лихва върху тях в размер на 996 хил. лв. Цената, по която са прехвърлени от „Булгаргаз“ ЕАД, е съгласно пазарна оценка в размер на 205,989 хил. лв. Тя е заплатена срещу прихващане с валидно съществуващи и дължими към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД задължения на „Булгаргаз“ ЕАД. Съгласно протоколно решение на Министъра на икономиката, енергетиката и туризма от 26 март 2010 г. е сключено споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД за погасяване за задължението до 30 юни 2017 г., като се начислява лихва върху остатъка по вземането от момента на прехвърляне на вземането от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на ОЛП плюс един пункт.

На 2 септември 2013 г. е сключен договор за цесия между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД заедно с всички привилегии и обезпечения и другите им аксесорни права, включително дължимите мораторни и договорни лихви, считано от 8 юли 2013 г. Тези търговски вземания са на стойност 129,123 хил. лв., включително: главница в размер на 126,020 хил. лв. и лихва в размер на 3,103 хил. лв. Цената, по която са прехвърлени от „Булгаргаз“ ЕАД, е съгласно пазарна оценка в размер на 129,123 хил. лв. Тя е заплатена срещу прихващане с дължими към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД задължения на „Булгаргаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2013 г. е сключен договор за цесия между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД заедно с всички привилегии и обезпечения и другите им аксесорни права, включително дължимите мораторни и договорни лихви, считано от 19 ноември 2013 г. Тези търговски вземания са на стойност 57,440 хил. лв., включително: главница в размер на 55,419 хил. лв. и лихва в размер на 2,021 хил. лв. Цената, по която са прехвърлени от „Булгаргаз“ ЕАД, е определена съгласно пазарна оценка в размер на 56,389 хил. лв. и е заплатена.

На 26 март 2014 г. е сключен договор за цесия между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД заедно с всички привилегии и обезпечения и другите им акцесорни права, включително дължимите мораторни и договорни лихви, считано от 17 февруари 2014 г. Тези търговски вземания са на стойност 128,506 хил. лв., включително: главница в размер на 127,905 хил. лв. и лихва в размер на 601 хил. лв. Цената, по която са прехвърлени от „Булгаргаз“ ЕАД, е определена съгласно пазарна оценка в размер на 119,829 хил. лв. и е заплатена. За периода от 17 февруари 2014 г. до 26 март 2014 г. „Топлофикация София“ ЕАД е извършила плащания и прихващания по част от вземанията, включени в договора. В резултат на това, на 16 юли 2014 г. Булгаргаз“ ЕАД е направило изявление за прихващане на постъпилите суми в дружеството срещу дължими суми по други фактури. Предвид различните позиции на „Булгаргаз“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД за нищожност на част от вземанията по договора, на 22 април 2015 г. са променени условията по договора чрез подписването на допълнително споразумение. Съгласно споразумението „Булгаргаз“ ЕАД прехвърли възмездно свои вземания с обща номинална стойност към 17 февруари 2014 г. в размер на 42,378 хил. лв., включително главница на стойност 42,260 хил. лв. и договорна лихва на стойност 118 хил. лв. по цена на закупуване 41,236 хил. лв. За остатъка от заплатената сума в размер на 78,593 хил. лв. БЕХ ЕАД закупи нови вземания на 22 април 2015 г. с номинална стойност в размер на 83,160 хил. лв. Върху остатъка в размер на 78,593 хил. лв., „Булгаргаз“ ЕАД заплати лихва в размер на 4.49% на годишна база считано от 26 март 2014 г. до 22 април 2015 г.

На 11 декември 2015 г., след продължителни преговори, 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 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 БЕХ 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.

През 2016 г. „Топлофикация София“ ЕАД редовно обслужва своите задължения съгласно погасителен план към споразумение от 11 декември 2015 г.

Движението на вземанията към 31 декември е, както следва:

	2016	2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<b>Салдо на 1 януари</b>		
Брутна сума на вземанията	538,128	472,189
Обезценка	(64,403)	(64,403)
<b>Нетна сума на вземанията</b>	<b>473,725</b>	<b>407,786</b>
Начислени лихви	16,265	23,600
Платени лихви	(16,265)	(4,375)
Прихванати лихви	-	(23)
Придобито вземане	-	78,593
Платени главници	-	(33,394)
Признато скonto придобиване	-	1,538
<b>Салдо на 31 декември</b>		
Брутна сума на вземанията	538,128	538,128
Обезценка	(64,403)	(64,403)
<b>Нетна сума на вземанията</b>	<b>473,725</b>	<b>473,725</b>

#### 24.Вземания от „Корпоративна Търговска Банка“ АД (в несъстоятелност)

На 20 юни 2014 г. Българска Народна Банка (БНБ) постави „Корпоративна търговска банка“ АД (КТБ АД) под специален надзор, а на 6 ноември 2014 г. с Решение №138 БНБ отне лиценза на КТБ АД за извършване

на банкова дейност и постанови да бъде подадено искане до компетентния съд за откриване на производство по несъстоятелност по реда на Закона за банковата несъстоятелност. Решението на БНБ е обжалвано пред 3-членен състав на Върховния административен съд към 31 декември 2014 г. С Определение №363 от 13 януари 2015 г. той оставя без разглеждане подадените жалби и прекратява производството. Срещу определението са подадени частни жалби. С Определение №3520 от 30 март 2015 г. 5-членен състав на Върховния административен съд оставя без уважение направените от жалбоподателите искания по делото като неоснователни.

Към 20 юни 2014 г. размерът на паричните наличности на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по банкови сметки в КТБ АД е 44,073 хил. лв.

С договор за цесия от 30 октомври 2014 г. са прехвърлени на „Мини Марица-изток“ ЕАД (цесионер) срещу заплащане вземания на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (цедент) от КТБ АД в размер на 8,324 хил. лв. (4,256 хил. евро). Цесионерът се задължава да плати на цедента цена в размер на 8,324 хил. лв. (4,256 хил. евро), която се заплаща в срок от три месеца от датата на изпълнението на окончателната сметка за разпределение по чл. 104 от Закона за банковата несъстоятелност или от одобряване на сделката от съда по чл. 91, ал. 3 от Закона за банковата несъстоятелност при продажба на банката като предприятие. Съгласно банково удостоверение от КТБ АД от 22 декември 2014 г. прехвърлянето на вземането е осчетоводено от КТБ АД. С него ще бъде погасено задължение по кредит на „Мини Марица-изток“ ЕАД към КТБ АД. В случай че не бъдат прихванати вземанията и задълженията на цесионера „Мини Марица-изток“ ЕАД на основание на този договор за цесия и при условията на чл. 59 от Закона за банковата несъстоятелност, договорът за цесия се разваля по право и се възстановява правното положение на страните преди сключването му.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е цедент по договор за цесия от 31 октомври 2014 г. за прехвърляне на вземания от КТБ АД по банкови сметки за сумата от 21,070 хил. лв. на цесионера „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Съгласно банково удостоверение от КТБ АД от 22 декември 2014 г. прехвърлянето на вземането е осчетоводено от КТБ АД. Цената в размер на 21,070 хил. лв. ще бъде заплатена в срок от три месеца от датата на изпълнението на окончателната сметка за разпределение по чл. 104 от Закона за банковата несъстоятелност или от одобряване на сделката от съда по чл. 91, ал. 3 Закона за банковата несъстоятелност при продажба на банката като предприятие. В случай че не бъдат прихванати вземанията и задълженията на цесионера „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на основание на този договор за цесия и при условията на чл. 59 от Закона за банковата несъстоятелност, договорът за цесия се разваля по право и се възстановява правното положение на страните преди сключването му.

На 22 април 2015 г. с Решение №664 Софийски Градски съд (СГС) обяви банката в несъстоятелност и прекрати дейността ѝ, като определи начална дата за несъстоятелност на банката – 6 ноември 2014 г. В следствие на подадени жалби срещу решението на СГС, на 3 юли 2015 г. Софийски Административен Съд отмени решение №664 постановено по т. д. №7549/2014 г. на СГС в обжалваната част, с която за начална дата на неплатежоспособността на „Корпоративна търговска банка“ АД – гр. София е определена датата 6 ноември 2014 г. и вместо него, постанови, че определя за начална дата на неплатежоспособност датата 20 юни 2014 г.

На 21 август 2015 г. в Търговския регистър е обявен списък на кредиторите на КТБ – в несъстоятелност, съгласно който „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има признато вземане от Корпоративна Търговска Банка АД в размер на 14,727 хил. лв. от налични средства по разплащателни сметки в лева, евро и шатски долари.

За периода от 1 януари 2015 г. до 22 април 2015 г. са начислени приходи от лихви и валутни разлики за вземания от КТБ – в несъстоятелност в размер на 6 хил. лв. За периода от 20 юни 2014 г. до 31 декември 2014 г. за вземания от КТБ – в несъстоятелност са начислени лихви и банкови такси, нетно в размер на 38 хил. лв.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството, след направен анализ на вземанията от кредитната институция в несъстоятелност, е признало разход за обезценка на вземанията от КТБ – в несъстоятелност в размер на 2,945 хил. лв.

Към 31 декември 2016 г. Дружеството е признало разход за обезценка на вземанията от КТБ – в несъстоятелност в размер на 10,150 хил. лв. На 2 март 2017 г. синдиките на КТБ АД – в несъстоятелност изготвиха и публикуваха в Търговски регистър частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на КТБ АД – в несъстоятелност с приети вземания по чл. 69, ал. 1 от Закона за банковата несъстоятелност. Съгласно представената информация, общият размер на наличните суми, подлежащи на разпределяне между кредиторите на банката е 570 млн. лв., които се разпределят между кредиторите, следвайки реда определен в чл. 94, ал. 1 от ЗБН. Частичната сметка предвижда, към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да бъде разпределена сума в размер на 1,627,748.33 лв. Тя е представена в индивидуалния отчет за финансовото състояние като текущо вземане в търговски и други вземания (бележка 22).

## 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. е извършена преоценка по 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. (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 в резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба.

## 26. Парични средства и парични еквиваленти

	31 декември 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Парични средства в банкови сметки	189,167	137,805
Парични средства в депозитни сметки	20,000	25
Парични средства в брой	31	-
	<b>209,198</b>	<b>137,830</b>

Паричните средства в банкови сметки, с които Дружеството има сключени договори за банково обслужване след проведена процедура за избор на кредити институции, се олихвяват с лихвени проценти, съгласно ценови оферти от кредитните институции.

Към 31 декември паричните средства са разпределени в следните валути:

	31 декември 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
BGN	199,740	133,619
EUR	9,272	3,991
USD	183	216
GBP	3	4
	<b>209,198</b>	<b>137,830</b>

## 27. Акционерен капитал и резерви

### 27.1 Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 3,285,614,475 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка към 31 декември 2016 г. (31 декември 2015 г.: 3,188,168,127 броя). Акции на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегировани, 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 в 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:

	2016	2015
	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
<b>Общ брой акции, оторизирани в края на годината</b>	<b>3,285,614,457</b>	<b>3,188,168,127</b>

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“.

## 27.2 Други резерви

Другите резерви се формират от разпределение на печалбата, съгласно Търговския закон и Устава на Дружеството или от други източници по решение на едноличния акционер. Те включват законови резерви и 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. Към 31 декември 2016 г. законовите резерви са 236,051 хил. лв. (2015 г.: 223,585 хил. лв.), а резервите от общ характер са 34,095 хил. лв. (2015 г.: 34,095 хил. лв.).

## 27.3 Резерв от преценка на финансови активи на разположение за продажба

В резерв от преценка на финансови активи на разположение за продажба са отчетени преценките на акции на Трансгаз С.А., Румъния, класифицирани като финансови активи на разположение за продажба.

## 27.4 Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв на нефинансовите активи включва 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 друг всеобхватен доход. Резервите могат да се използват за покриване на загуби и плащане на дивиденди единствено при ограничени обстоятелства.

## 27.5 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.

## 28. Заеми от финансови институции

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. 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.

## 29. Емитирани облигации

	31 декември 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Облигационна емисия 2013 г.		
Нетекуча част	975,408	974,137
Текуща част	6,119	6,119
Облигационна емисия 2016 г.		
Нетекуча част	1,053,852	-
Текуща част	21,850	-
	<b>2,057,229</b>	<b>980,256</b>

### 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;
- БЕХ ЕАД следва да спазва определен финансов показател, изчислен на база на консолидирания финансов отчет: съотношението ЕБИТДА/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.

### 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;
- БЕХ 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 ЕБИТДА (ЕБИТДА Coverage Ratio), изчислено като консолидираната ЕБИТДА 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 ЕБИТДА 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.

#### 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 рейтингите 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.

### 30. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията към персонала при пенсиониране включват сегашната стойност на задължението на дружеството за изплащане на обезщетения на лица от наетия персонал към края на отчетния период при настъпване на пенсионна възраст.

Съгласно Кодекса на труда в България и Вътрешните правила за определяне на работната заплата, Дружеството е задължено да изплати на служителите си при пенсиониране от пет до десет brutни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в Дружеството. Ако служител е работил в БЕХ ЕАД в продължение на 10 години, той получава десет brutни месечни заплати, при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години – пет brutни месечни заплати. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. За определяне на тези задължения дружеството е направило актюерска оценка към 31 декември 2016 г., като е ползвало услугите на сертифициран актюер.

	<b>31 декември 2016</b>	<b>31 декември 2015</b>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране:		
Нетекуща част	271	222
Текуща част	14	24
Общо задължения за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние	<b>285</b>	<b>246</b>

Изменението в сегашната стойност на задълженията към персонала при пенсиониране е както следва:

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в началото на годината	246	261
Разход за текущ стаж	49	52
Разходи за лихви	8	11
Извършени плащания	(23)	(53)
Актюерска (печалба)/загуба	5	(25)
<b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в края на годината</b>	<b>285</b>	<b>246</b>

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Норма на дискотиране	2.5%	2.8%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	5.0%	5.0%
Текущество на персонала: 18-30 г.	5.0%	5.0%
31-40 г.	3.0%	3.0%
41-50 г.	2.0%	2.0%
51-60 г.	1.0%	1.0%
Над 60 г.	0.0%	0.0%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим оценител актюер. 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.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разход за текущ стаж	49	52
Разходи за лихви	8	11
<b>Общо разходи признати в Отчета за печалбата или загубата</b>	<b><u>57</u></b>	<b><u>63</u></b>

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Преценка на задълженията по планове с дефинирани доходи – актюерска загуба	5	(25)
<b>Общо разходи признати в другия всеобхватен доход</b>	<b><u>5</u></b>	<b><u>(25)</u></b>

Среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2016 г. е 15 години (2015 г.: 15 години).

Значимите актюерски 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 актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2016 г.

	<u>Увеличение с 1%</u>	<u>Намаление с 1%</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Ръст на заплатите	56	(46)
Промяна в лихвения процент	(43)	54
Промяна на средната продължителност на живота	2	(2)

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

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

- Лихвен риск – настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на доходността на емисиите на ДЦК. Спад в пазарната доходност на ДЦК ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.
- Риск от промяна в продължителността на живота – увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.
- Инфлационен риск – увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

### 31.Търговски и други задължения

	<b>31 декември 2016</b>	<b>31 декември 2015</b>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Нетекущи задължения</i>		
Получени суми във връзка с проектна дейност	190,078	190,078
Финансови пасиви	190,078	190,078
<i>Текущи задължения</i>		
Задължения към доставчици	1,263	791
Задържани гаранции по договори	19	12
Финансови пасиви	1,282	803
Задължения към персонала	112	354
Задължения към бюджета	111	95
Други задължения	63	61
Нефинансови пасиви	286	510
	1,568	1,313
	<b>191,646</b>	<b>191,391</b>

Условията на търговските и други задължения са, както следва:

- Търговските задълженията не са лихвоносни и обичайно се уреждат в десетдневен срок;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Другите задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в десетдневен срок.

### 32.Оповестяване на свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия, ключов управленски персонал.

Предприятието оповестява следните свързани лица:

*Собственик на капитала:*

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

*Дъщерни предприятия и предприятия, които са под общ контрол:*

„Национална Електрическа Компания” ЕАД

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

„ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД

„Мини Марица-изток” ЕАД

„Булгаргаз” ЕАД

„Булгартрансгаз” ЕАД

„Електроенергиен системен оператор” ЕАД

„Булгартел” ЕАД

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

„Интерприборсервиз” ООД

„ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)” ЕАД

„ПФК Берое-Стара Загора” ЕАД

„Булгартел-Скопие” ДООЕЛ

„Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД в ликвидация

„Българска независима енергийна борса” ЕАД

„Енергийна инвестиционна компания” ЕАД

„Набуко Газ Пайплайн България” ЕООД

*Асоциирани и съвместни предприятия*

„Ай Си Джи Би“ АД  
 „Южен поток България“ АД  
 „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД  
 „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД  
 ЗАД „Енергия“  
 ПОД „Алианс България“ АД

*Ключов ръководен персонал на предприятието*

Жечо Дончев Станков – Председател на СД  
 Живко Димитров Динчев – Член на СД  
 Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

*Условия на сделките със свързани лица*

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват при пазарни условия. Неиздължените салда в края на годината са необезпечени (с изключение на част от заемите), безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

Към 31 декември 2016 г. Дружеството има обезценени вземания от свързани лица в размер на 300 хил. лв. (2015 г.: 300 хил. лв.).

Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

**32.1 Предоставени заеми на свързани лица**

През 2016 г. и сравнителния период движенията в предоставените заеми на свързани лица, са както следва:

Предоставени заеми на свързани лица	Предоставени заеми през периода	Новиран задължения като заеми	Върнати заеми	Приходи от лихви	Предоставени заеми, брутна сума	Обезценка и отсрочени приходи	Предоставени заеми, нетно от обезценка
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>							
Булгаргаз ЕАД	2016	-	-	31,452	992	-	-
	2015	-	-	17,040	1,734	-	30,460
НЕК ЕАД	2016	1,047,684	39,672	62,000	93,363	2,310,959	(25,541)
	2015	-	-	85,847	52,955	1,192,240	1,192,240
Булгартел ЕАД	2016	-	-	-	137	2,905	(300)
	2015	-	-	-	112	2,768	(300)
Мини Марица изток ЕАД	2016	45,000	2,604	139,532	4,313	48,424	-
	2015	47,000	27,450	-	5,200	136,039	-
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	2016	140,000	-	49,551	10,706	254,892	-
	2015	20,000	-	-	8,607	153,737	-
БНЕБ ЕАД	2016	-	-	-	-	-	-
	2015	-	-	47	1	-	-
	<b>2016</b>						<b>2,591,339</b>
	<b>2015</b>						<b>1,514,944</b>

### Условия на предоставените заеми на свързани лица

#### *„Национална Електрическа Компания” ЕАД*

На 21 август 2014 г. е подписано кредитно споразумение, с което се консолидират заемите на НЕК ЕАД към БЕХ ЕАД и цедираното вземане от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от 1 април 2014 г. в общ размер на 1,209,148 хил. лв. Срокът на новия кредит е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%. Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 1,169,271 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 201,613 хил. лв.

На 22 април 2015 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания” ЕАД към БЕХ ЕАД от минал период по консолидирани задължения в кредитно споразумение. Задълженията за лихви на НЕК ЕАД с общ размер 21,488 хил. лв. към 1 април 2014 г. ще бъдат погасявани на 12 равни месечни вноски, считано от януари 2016 г. Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 21,488 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 19,697 хил. лв.

На 25 април 2016 г. е подписан договор за предоставяне на целеви заем в размер на 521,625 хил. евро (1,020,210 хил. лв.) за погасяване на дължимите от НЕК ЕАД просрочени суми към „Ей И Ес 3С Марица изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3” АД, което е необходимо условие за влизане в сила на подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за преговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия. На 20 декември 2016 г. е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

- Размер на главницата – 535,672,538 евро (1,047,684,419 лв.);
- Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;
- Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;
- Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;
- Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 1,089,736 хил. лв., а размерът на отсрочените приходи – 25 541 хил. лв. Просрочените вземания са в размер на 37,184 хил. лв.

На 30 ноември 2016 г. е сключено споразумение за погасяване на задължения на „Национална електрическа компания” ЕАД към „Български Енергиен Холдинг” ЕАД в размер на 39,672 хил. лв. във връзка с договор за прехвърляне на вземане, сключен между „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, при условия, както следва:

- Главница - 39,672,451.64 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението – 1 септември 2016 г.;
- Период на изплащане – 6 месеца от датата на влизане в сила;
- Лихвен процент – 5.025% годишно, върху размера на дължимата главница, при конвенция 365/365;
- Лихва за забава – ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г.;
- Начин на изплащане – на шест месечни вноски.

Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 30,464 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 10,381 хил. лв.

#### *„Булгартел” ЕАД*

На 4 февруари 2015 г. са обединени и преобразувани парични задължения на „Булгартел” ЕАД в търговски заем в размер на 2,492 хил. лв. Паричните задължения са от непогасена главница по заем, отпуснат през 2011 г., в размер на 2,200 хил. лв. и непогасена главница по търговски заем от 2013 г. в размер на 292 хил. лв. Обединените задължения ще бъдат изплатени за срок от 36 месеца с 12 месеца гратисен период, считано от 1 януари 2015 г. Върху главницата се дължи годишна лихва в размер на 4.49%. Начислените лихви за минал период по търговските заеми от 2011 г. и 2013 г. в размер на 210 хил. лв. се заплащат до 31 януари 2016 г. За задълженията на „Булгартел” ЕАД по договора е получено обезпечение - залог на оптични линии по пазарна стойност в размер на 3,757 хил. лв. Към 31 декември 2016 г. вземането е новирано.

На 21 декември 2016 г. са обединени и новирани задължения по договори за заем на „Булгартел” ЕАД в общ размер на 2,882 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 2,492 хил. лв. и лихва в размер на 390 хил. лв. Срокът на

погасяване на новиранияте задължения е 24 месеца, с 5 месеца гратисен период, считано от 1 ноември 2016 г. Годишната лихва е 4.75%, а лихвата за забава на плащане по главница е ОЛП+10%. Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 2,905 хил. лв., в т. ч. просроченото вземане в размер на 11 хил. лв.

*„Мини Марица-изток” ЕАД*

На 21 ноември 2014 г. е отпуснат оперативен заем на „Мини Марица-изток” ЕАД в размер на 15,000 хил. лв. Заемът е усвоен на два транша. Сроктът на погасяване на заема е месец април 2016 г. Договорената лихва по заема е в размер на 4.49% годишно. На 5 февруари 2016 г. вземането по главницата в размер на 15,000 хил. лв. е обединено с други вземания по заеми и е оформено в ново вземане по заем.

На 16 декември 2014 г. е отпуснат оперативен заем на „Мини Марица-изток” ЕАД в размер на 45,000 хил. лв. Сроктът на погасяване на заема е месец юни 2016 г. Договорената лихва по заема е в размер на 4.49% годишно. На 5 февруари 2016 г. вземането по главницата в размер на 45,000 хил. лв. е обединено с други вземания по заеми и е оформено в ново вземане по заем.

На 23 март 2015 г. е отпуснат оперативен заем на „Мини Марица-изток” ЕАД в размер на 10,000 хил. лв. Сроктът на погасяване на заема е шестнадесет месеца, с четири месеца гратисен период. Договорената лихва по заема е в размер на 4.49% годишно. Обезпечение по заема са ликвидни производствени активи. На 5 февруари 2016 г. вземането по главницата в размер на 10,000 хил. лв. е обединено с други вземания по заеми и е оформено в ново вземане по заем.

На 31 март 2015 г. е подписан договор за заем, с който са обединени и новиранияте задължения на „Мини Марица-изток” ЕАД по договори за заем и дивидент за 2013 г. в общ размер на 27,450 хил. лв. Сроктът на погасяване е четиринадесет месеца, а договореният лихвен процент е 4.49% на годишна база. Начислените и неизплатени лихви по консолидираните задължения до 31 март 2015 г. се изплащат на шест месечни вноски за периода от юли до декември 2015 г. На 5 февруари 2016 г. вземането по главницата в размер на 27,450 хил. лв. е обединено с други вземания по заеми и е оформено в ново вземане по заем.

На 4 декември 2015 г. е отпуснат кредит на „Мини Марица-изток” ЕАД в размер на 12,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Сроктът на погасяване на кредита е осемнадесет месеца, с четири месеца гратисен период. Договорената лихва е 4.49% годишно. В края на 2016 г. е сключено споразумение за преговаряне на условията по договора, както следва:

- Главница – 7,065,272.96 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението - 01.11.2016 г.;
- Срок на действие – до 31.10.2018 г.;
- Гратисен период по главница – от 01.11.2016 г. до 31.01.2017 г.;
- Начин на изплащане – анюитетни вноски.

Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 7,065 хил. лв.

На 17 декември 2015 г. е отпуснат кредит на „Мини Марица-изток” ЕАД в размер на 20,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Сроктът на погасяване на кредита е тридесет и шест месеца, с шест месеца гратисен период. Договорената лихва е 4.49% годишно. Към 31 декември 2016 г. вземането е изцяло погасено.

На 7 януари 2016 г. е сключен договор за предоставяне на целеви заем в размер на 4,400 хил. лв. за осигуряване на мостово финансиране за изпълнение на проект. Сроктът на погасяване на задължението е дванадесет месеца от датата на усвояване, а годишният лихвен процент е 4.49%. Към 31 декември 2016 г. заемът не е усвоен.

На 1 февруари 2016 г. е сключен договор за предоставяне на заем в размер на 25,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Сроктът на погасяване на задължението е тридесет и шест месеца, с шест месеца гратисен период. Годишният лихвен процент е 4.49%. В края на 2016 г. е сключено споразумение за преговаряне на условията по договора, както следва:

- Главница – 22,624,151.26 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението – 1 ноември 2016 г.;
- Срок на действие – до 31 октомври 2018 г.;
- Гратисен период по главница – от 1 ноември 2016 г. до 31 януари 2017 г.;
- Начин на изплащане – анюитетни вноски.

Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 22,624 хил. лв.

На 5 февруари 2016 г. е сключен договор за заем, с който са обединени и новирани задължения на дъщерното дружество към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в общ размер на 100,054 хил. лв., в т. ч. задължения по заеми в размер на 97,450 хил. лв. и дивидент от печалбата за 2014 г. в размер на 2,604 хил. лв. Срокът на погасяване на задължението е тридесет и шест месеца, с шест месеца гратисен период. Годишният лихвен процент е 4.49%. Начислените и неизплатени лихви по обединените задължения към дата на сключване на договора в размер на 7,306 хил. лв. ще бъдат изплатени на дванадесет равни месечни вноски. Към 31 декември 2016 г. вземанията по договора, включително начислените и неизплатени лихви към датата на включване на договора, са изцяло погасени.

На 17 февруари 2016 г. е сключен договор за предоставяне на заем в размер на 20,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Срокът на погасяване на задължението е тридесет и шест месеца, с шест месеца гратисен период. Годишният лихвен процент е 4.49%. В края на 2016 г. е сключено споразумение за предоговаряне на условията по договора, както следва:

- Главница – 18,735,248.28 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението – 1 ноември 2016 г.;
- Срок на действие – до 31 октомври 2018 г.;
- Гратисен период по главница – от 18 октомври 2016 г. до 31 януари 2017 г.;
- Начин на изплащане – анюитетни вноски.

Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 18,735 хил. лв.

#### *„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД*

На 25 юли 2013 г. е отпуснат паричен заем в размер на 65,000 хил. лева. Срокът на погасяване е една година, а договорената годишна лихва е в размер на ОЛП+3.05%. На 9 май 2016 г. в Търговския регистър е вписано увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща задължението за главница по договора за заем в размер на 49,551 хил. лв. Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането за лихви е 8,827 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 8,827 хил. лв.

На 15 август 2013 г. е подписан договор за новирание на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 77,757 хил. лв. под формата на заем. Срокът на погасяване на заема е юли 2015 година. Договорената лихва по заема е в размер на ОЛП+3.05% годишно. Подписано е допълнително споразумение, с което се определя гратисен период за вноски по главницата за периода октомври 2013 г. – юни 2014 г. Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 81,118 хил. лв., т. ч. просрочено вземане в размер на 51,469 хил. лв.

На 25 май 2015 г. е отпуснат паричен заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 20,000 хил. лева. Срокът на погасяване е до 31 декември 2015 г. Договорената годишна лихва е в размер на 4.49%. Към 31 декември 2016 г. размерът на вземането е 22,616 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 22,444 хил. лв.

На 10 юни 2016 г. е подписан договор за заем в размер на 60,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Срокът на погасяване на заема е четиридесет и осем месеца, с дванадесет месеца гратисен период. Годишната лихва по заема е 4.49 %. Към 31 декември 2016 г. вземането е в размер на 61,474 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 1,399 хил. лв.

На 12 август 2016 г. е подписан договор за заем в размер на 35,000 хил. лв. за погасяване задължения на дружеството. Срокът на погасяване на заема е четиридесет и осем месеца, с дванадесет месеца гратисен период. Годишната лихва по заема е 4.49 %. Към 31 декември 2016 г. вземането е в размер на 35,611 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 567 хил. лв.

На 24 ноември 2016 г. е подписан договор за заем в размер на 45,000 хил. лв. за финансиране дейността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Срокът на погасяване на заема е до 30 ноември 2020 г., с гратисен период по главница до 30 ноември 2017 г. Годишната лихва по заема е 5.475 %. Към 31 декември 2016 г. вземането е в размер на 45,246 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 41 хил. лв.



„Булгаргаз“ ЕАД

На 1 декември 2014 г. е подписан договор за отпускане на оперативен кредит на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 47,000 хил. лв. Кредитът се отпуска със срок от дванадесет месеца, при годишен лихвен процент 4.49%, за извършване на плащания към ООО „Газпром Експорт“. На 30 юни 2016 г. е подписано допълнително споразумение, с което срокът на договора се изменя на двадесет и пет месеца. Към 31 декември 2016 г. вземането е погасено.

### 32.2 Търговски вземания от и задължения към свързани лица

Общата сума дължимите салда към свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени в таблицата по-долу.

		<u>Търговски вземания</u>	<u>Търговски задължения</u>
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	2016	26	29
АЕЦ Козлодуй ЕАД	2015	60	28
Булгаргаз ЕАД	2016	35	-
Булгаргаз ЕАД	2015	1,588	-
Булгартел ЕАД	2016	4	-
Булгартел ЕАД	2015	4	10
Мини Марица Изток ЕАД	2016	9,391	-
Мини Марица Изток ЕАД	2015	11,765	-
НЕК ЕАД	2016	412	-
НЕК ЕАД	2015	376	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2016	26,349	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2015	25,646	-
<b>Общо:</b>	<b>2016</b>	<b><u>36,217</u></b>	<b><u>29</u></b>
<b>Общо:</b>	<b>2015</b>	<b><u>39,439</u></b>	<b><u>38</u></b>

*Договор за прехвърляне на вземания между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

С протокол №Е-РД-21-37/25.07.2016 г. на Министъра на енергетиката е одобрено прехвърляне на вземания между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (цесионер) и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (цедент) за закупена електрическа енергия от НЕК ЕАД на стойност 39,673 хил. лв. Заплащането на дължимата от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД цена се извърши чрез прихващане на дължимия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД дивидент за 2015 г. в размер на 39,673 хил. лв.

### 32.3 Сделки със свързани лица

Общата сума на сделките със свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени в таблиците по-долу. Начислените приходи от дивиденди и начислените лихвите върху просрочие на задължения за дивидент са представени в бележка 5.

Продажби на свързани лица	Вид на сделките	2016	2015
		хил. лв.	хил. лв.
<i>Едноличен собственик</i>			
Министерство на енергетиката	застраховки	3	-
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	услуги по холдингово споразумение	267	439
Булгаргаз ЕАД	услуги по холдингово споразумение	112	255
	лихви забава плащане на услуги по холдингово споразумение	7	24
	отдадени под наем активи	3	-
	лихви по търговско вземане	-	1,098
Булгартел ЕАД	услуги по холдингово споразумение	11	8
	увеличение на капитала	1	-
Мини Марица изток ЕАД	услуги по холдингово споразумение	195	264
	лихви забава плащане на услуги по холдингово споразумение	78	49
НЕК ЕАД	услуги по холдингово споразумение	183	318
	лихви забава плащане на услуги по холдингово споразумение	2	31
	лихви по цедирано вземане	376	871
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	услуги по холдингово споразумение	228	320
	лихви забава плащане на услуги по холдингово споразумение	48	18
	увеличение на капитала чрез апортна вноска	49,551	-
БНЕБ ЕАД	увеличение на капитала	460	1,165
	отдадени под наем активи	5	5
	застраховки	3	1
АЙ СИ ДЖИ БИ АД	увеличение на капитала	-	10,268
		<b>51,533</b>	<b>15,134</b>

Покупки от свързани лица	Вид на сделките	2016	2015
		хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	цедирано вземане	39 672	46 330
	наети активи	285	-
	командировки и представителни	6	-
Булгаргаз ЕАД	закупени активи	3	-
	цедирано вземане	-	78 593
Булгартел ЕАД	наем на оптична линия и интернет	5	4
	сервизно и гаранционно обслужване	41	38
Мини Марица изток ЕАД	командировки и представителни разходи	4	1
НЕК ЕАД	командировки и представителни разходи	1	2
	закупени ИМС	-	1 315
Южен поток България АД	закупени активи	87	-
<i>Асоциирано предприятие</i>			
ЗАД Енергия	застраховки	28	32
		<b>40 132</b>	<b>126 315</b>

#### 32.4 Получени заеми от свързани лица

Получени заеми от свързани лица		Получен заем	Върнат заем	Разходи за лихви	Платени лихви	Суми, дължими към свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>						
Булгартрансгаз ЕАД	2016	-	-	-	-	-
	2015	-	26,000	485	510	-
	<b>2016</b>					-
	<b>2015</b>					-

На 7 ноември 2014 г. е сключен договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за получаване на заем в размер на 50,000 хил. лв. Усвоената сума от заема е в размер на 26,000 хил. лв. Договореният лихвен процент е 4.25% на годишна база. Срокът на заема е една година. Към 31 декември 2015 г. задължението е погасено.

#### 32.5 Възнаграждения на ключовия управленски персонал

	2016	2015
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	86	72
Разходи за социални осигуровки	6	6
Социални разходи	24	28
	<b>116</b>	<b>106</b>

### 33. Безналични сделки

През представения отчетен период Дружеството е осъществило следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци:

- Дружеството е преоформило вземане за дивидент от „Мини Марица-изток“ ЕАД в размер на 2,711 хил. лв., включително главница 2,604 хил. лв. и лихви 107 хил. лв., като вземане по заем;
- Дружеството е направило апортна вноска за увеличаване капитала на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД с вземане по заем (главница) в размер на 49,551 хил. лв.;
- Дружеството е прихванало вземане за дивидент от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 39,673 хил. лв. срещу закупени вземания на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от НЕК ЕАД за електрическа енергия в същия размер.

### 34. Поети ангажименти, лизингови договори и условни задължения

В нормалния ход на дейността за Дружеството възникват съдебни спорове и иски. Според ръководството на Дружеството разходите, необходими за разрешаване на тези спорове и иски, няма да окажат съществено влияние върху финансовата позиция и паричните потоци в бъдещи финансови периоди.

#### Процедури на Европейската комисия

##### *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 СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН 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.

#### Правни искиове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искиове.

#### Договори за финансов лизинг

Дружеството няма сключени договори за финансов лизинг.

#### Оперативен лизинг

Бъдещите минимални плащания по оперативен лизинг на Дружеството са, както следва:

	До 1 година	От 1 до 5 г.	Над 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 31 декември 2016 г.	285	1,141	1,045	2,471
Към 31 декември 2015 г.	285	1,141	1,331	2,757

Лизинговите плащания, признати като разход за периода, са в размер на 95 хил. лв. (2015 г.: 95 хил. лв.). Не се очакват приходи от подлизинг, тъй като всички активи, за които са сключени лизингови договори, се използват само от Дружеството.

Договорите за оперативен лизинг не съдържат клаузи за условни плащания или опции за подновяване или последващо закупуване, клаузи, свързани с рязко покачване на цената, както и ограничения, свързани с дивиденди, последващ лизинг или допълнителни задължения.

Дружеството е сключило следните договори за оперативен лизинг:

Договор с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 1 септември 2015 г. Срокът на договора е 10 години. Сключеният договор е за оперативен лизинг на офис сграда в гр. София. Месечната вноска по договора е в размер на 24 хил. лв. без ДДС.

#### Други

Последните данъчни проверки на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративен данък – до 31 декември 2008 г.;
- ДДС – до 30 юни 2009 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2008 г.;
- Социално осигуряване – до 31 декември 2008 г.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2016 г.

### 35. Цели и политика за управление на финансовия риск

Дружеството притежава финансови активи, състоящи се от търговски вземания, отпуснати заеми на дъщерни дружества, парични средства и краткосрочни депозити, които възникват пряко от дейността.

Финансовите пасиви на Дружеството включват облигационна емисия, заеми от свързани лица и търговски задължения. Основната цел на заемите е да се осигури финансиране на дейността на Дружеството.

През 2016 г., както и през 2015 г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Дружеството са ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск. Текущо рискове се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни контролни механизми, въведени за да се определят адекватни цени на услугите, предлагани от Дружеството, както, да се оценят адекватно пазарните обстоятелства на извършваните от него инвестиции и формите на поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск и други. Управлението на риска в Дружеството се осъществява текущо от ръководството и съответните структурни звена, в зависимост от вида и спецификата на различните видове риск, на които е изложено Дружеството в своята дейност.

#### 35.1 Категории финансови инструменти

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

Финансови активи	Бележка	31	31
		декември 2016	декември 2015
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи на разположение за продажба:			
Борсово търгувани акции	25	765	730
Кредити и вземания:			
Предоставени заеми на свързани лица	32.1	2,591,339	1,514,944
Търговски вземания от свързани лица	32.2	36,217	39,439
Търговски и други вземания, в т. ч. от Топлофикация София ЕАД	22, 23	474,623	474,818
Вземания от КТБ АД (н)	22, 24	1,628	11,778
		3,103,807	2,040,979
Парични средства и парични еквиваленти	26	209,198	137,830
		<b>3,313,770</b>	<b>2,179,539</b>

Финансови пасиви	Бележка	31 декември	31 декември
		2016	2015
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Облигационна емисия	29	2,057,229	980,256
Получени заеми от свързани лица	32.4	-	-
Търговски и други задължения	31	191,360	190,881
Търговски задължения към свързани лица	32.2	29	38
		<b>2,248,618</b>	<b>1,171,175</b>

Вижте бележка 4.9 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Методите, използвани за оценка на справедливите стойности на финансови активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност, са описани в бележки 25 и 36.1. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено по-долу.

### 35.2 Ликвиден риск

Ликвиден риск възниква при положение че дружеството не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Дружеството 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 холдинга е осигуряването, при необходимост, на парични ресурси на дъщерните дружества за поддържане на оперативната им дейност, а също така и за реализирането на стратегически проекти.

Дружеството 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 или приема свободен паричен ресурс и отпуска такъв на нуждаещото се дружество, като следи за извършване на транзакциите на пазарни нива. Отпускането на парични средства (заеми) на дружествата се извършва при същите условия, при които са привлечени ресурсите от дъщерните дружества плюс релевантна надбавка.

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 2016 г., падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2016 г.	Балансова стойност	Договорени парични потоци	Без фиксиран падеж	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 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>	<i>хил. лв.</i>
Емитирана облигационна емисия	2,057,229	2,398,948	-	-	94,002	1,071,917	1,233,029
Търговски и други задължения	191,360	192,291	191,009	1,282	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	29	29	-	29	-	-	-
	<b>2,248,618</b>	<b>2,591,268</b>	<b>191,009</b>	<b>1,311</b>	<b>94,002</b>	<b>1,071,917</b>	<b>1,233,029</b>

Към 31 декември 2015 г.	Балансова стойност	Договорени парични потоци	Без фиксиран падеж	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 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>	<i>хил. лв.</i>
Емитирана облигационна емисия	980,256	1,102,598	-	-	41,561	41,561	1,019,476
Търговски и други задължения	190,881	191,812	191,009	803	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	38	38	-	38	-	-	-
	<b>1,171,175</b>	<b>1,294,448</b>	<b>191,009</b>	<b>841</b>	<b>41,561</b>	<b>41,561</b>	<b>1,019,476</b>

### 35.3 Лихвен риск

Дружеството е изложено 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 дружеството лихвоносните активи са представени от паричните средства, банкови депозити и предоставени заеми, по-голямата част от които са с фиксиран лихвен процент. Дружеството има и отпуснати заеми с комбинирана структура на самите лихвени проценти по заемите, която съдържа два компонента – постоянен и променлив. Политиката на дружеството е да отпуска парични средства по фиксиран лихвен процент, по-висок от този на привлечените средства, включително предоговаряне на лихвените проценти по съществуващите заеми. Така се минимизира и вероятността от промяна в неблагоприятна посока на паричните потоци.

Привлечените средства на дружеството са под формата на дългосрочни и краткосрочни заеми и са с фиксиран лихвен процент.

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 ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2015 г. +/- 0.01%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Дружеството.



Ефект върху нетния финансов  
резултат след данъци

	Увеличение на	Намаление на
	лихвения	лихвения
	процент	процент
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
2016		
Отпуснати заеми, обвързани с ОЛП (0.01%)	17	(17)
2015		
Отпуснати заеми, обвързани с ОЛП (0.01%)	11	(11)

### 35.4 Валутен риск

Към 31 декември 2016 г. Дружеството има задължения в други валути различни от български лева. През годината Дружеството осъществява и сделки в евро във връзка с получен облигационен заем и получените технически и други услуги. Валутният риск за тези сделки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД притежава и финансови активи на разположение за продажба, включващи борсово търгувани акции на румънско дружество, но поради размера на капиталовата инвестиция ръководството счита, че валутният риск е несъществен.

### 35.5 Кредитен риск

При осъществяване на своята дейност Дружеството е изложено на кредитен риск, който е свързан с риска някои от контрагентите му да не бъдат в състояние да изпълнят изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си. Вземанията на Дружеството са представени в отчета 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.

Дружеството има значителна концентрация на кредитен риск, свързана с вземания от свързани предприятия и търговски контрагенти по договори за цесия. Дружеството 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 - прихващане на задължения към Дружеството срещу просрочени вземания от същото, а ако размерът на задълженията не покрива вземането се търсят други извънсъдебни възможности за уреждане на вземанията.

В дружеството 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.

Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им балансова стойност в отчета за финансовото състояние към 31 декември 2016 г.:

Финансови активи	31 декември	31 декември
	2016	2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи на разположение за продажба	765	730
Кредити и вземания	3,103,807	2,040,979
Парични средства и парични еквиваленти	209,198	137,830
	<b>3,313,770</b>	<b>2,179,539</b>

Възрастов анализ на кредитите и вземанията към 31 декември е представен по-долу:

31 декември 2016 г.	Недължими	От 0-180 дни	От 180-360 дни	Над 360 дни	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна стойност на предоставени заеми на свързани лица	2,263,547	125,640	99,074	128,919	2,617,180
Отсрочени приходи	(25,541)	-	-	-	(25,541)
Обезценка	(300)	-	-	-	(300)
	<u>2,237,706</u>	<u>125,640</u>	<u>99,074</u>	<u>128,919</u>	<u>2,591,339</u>
Брутна стойност на търговски вземания от свързани лица	29,667	695	525	5,330	36,217
Обезценка	-	-	-	-	-
	<u>29,667</u>	<u>695</u>	<u>525</u>	<u>5,330</u>	<u>36,217</u>
Брутна стойност на търговски и други вземания	898	-	-	-	898
Обезценка	-	-	-	-	-
	<u>898</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>898</u>
Брутна стойност на вземанията от Топлофикация София ЕАД	538,128	-	-	-	538,128
Обезценка	(64,403)	-	-	-	(64,403)
	<u>473,725</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>473,725</u>
Брутна стойност на вземанията от КТБ АД	14,723	-	-	-	14,723
Обезценка	(13,095)	-	-	-	(13,095)
	<u>1,628</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,628</u>
Нетна стойност на кредитите и вземанията	<u><b>2,743,624</b></u>	<u><b>126,335</b></u>	<u><b>99,599</b></u>	<u><b>134,249</b></u>	<u><b>3,103,807</b></u>

31 декември 2015 г.	Недължими	От 0-180 дни	От 180-360 дни	Над 360 дни	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна стойност на предоставени заеми на свързани лица	1,269,358	123,619	68,803	53,464	1,515,244
Обезценка	(300)	-	-	-	(300)
	<u>1,269,058</u>	<u>123,619</u>	<u>68,803</u>	<u>53,464</u>	<u>1,514,944</u>
Брутна стойност на търговски вземания от свързани лица	29,526	4,277	721	4,915	39,439
Обезценка	-	-	-	-	-
	<u>29,526</u>	<u>4,277</u>	<u>721</u>	<u>4,915</u>	<u>39,439</u>
Брутна стойност на търговски и други вземания	1,093	-	-	-	1,093
Обезценка	-	-	-	-	-
	<u>1,093</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,093</u>
Брутна стойност на вземанията от Топлофикация София ЕАД	538,128	-	-	-	538,128
Обезценка	(64,403)	-	-	-	(64,403)
	<u>473,725</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>473,725</u>
Брутна стойност на вземанията от КТБ АД	14,723	-	-	-	14,723
Обезценка	(2,945)	-	-	-	(2,945)
	<u>11,778</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>11,778</u>
Нетна стойност на кредитите и вземанията	<u><b>1,785,180</b></u>	<u><b>127,896</b></u>	<u><b>69,524</b></u>	<u><b>58,379</b></u>	<u><b>2,040,979</b></u>

Изменението на обезценката на кредитите и вземанията през годината е:

	31 декември 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Обезценка към 1 януари	67,648	64,735
Реинтегриране на обезценки (бележка 8)	-	-
Начислена обезценка (бележка 8)	10,150	2,945
Отписана обезценка	-	(32)
Обезценка към 31 декември	<u>77,798</u>	<u>67,648</u>

### 36. Оценяване по справедлива стойност

Дружеството групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени), или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

#### 36.1 Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти

Финансовите активи, оценявани по справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, са групирани в следните категории съобразно йерархията на справедливата стойност:

	31 декември 2016	31 декември 2015
	Ниво 1	Ниво 1
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<b>Активи</b>		
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.

#### 36.2 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2016 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2016	31 декември 2015
	Ниво 3	Ниво 3
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Имоти, машини и съоръжения:		
- земя	1,394	1,394
	<u>1,394</u>	<u>1,394</u>

Справедливата стойност на недвижимите имоти на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители (вижте бележка 19).

#### Земя (Ниво 3)

Земята е оценена чрез прилагане на метода на пазарните аналози, с коригиране на изведени сравними пазарни цени. Аналоговите единични пазарни цени са приведени към оценяваните обекти чрез корекции за разликите в техните функционални и технически параметри и във възможността за бъдещо развитие. Функционалните параметри отчитат предназначението, статута, местоположението, инженерната инфраструктура и транспортна достъпност. Техническите параметри отчитат основно възможната интензивност на застрояване, теренните и геоложки особености на земята. Степента на развитие се обуславя от изградеността на необходимата за предназначението техническа инфраструктура.

Към 31 декември 2016 г. за справедлива стойност на земята (два имота) е призната тяхната балансова стойност в размер на 1,394 хил. лв. след проведен тест за индикации за обезценка.

През 2015 г. съгласно доклад на независимия оценител „Инженерингсервиз София” ЕАД, е призната обезценка на недвижим имот - земя в размер на 124 хил. лв. Съгласно предвижданията на Общия устройствен план на Столична община, територията около обекта е смесена многофункционална, но самият имот няма възможност за бъдещо развитие, защото попада в предвиден план за изграждане локалното пътно платно.

#### 37. Политика 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 осигурява баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с по-високите нива на задлъжнялост и ползите и от силната капиталова позиция. Целта на Дружеството е да се постигне възвращаемост на собствения капитал над 5%. Към 31 декември 2016 г. възвращаемостта на собствения капитал е 3.36% (2015 г.: 3.54%). През годината не е имало промени в управлението на капитала на Дружеството.

#### 38. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните:

*Консолидиране на задължения по заеми на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД*

На 24 януари 2017 г. с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е одобрено консолидиране и новирание на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД на обща стойност 89,943,971.04 лева, произтичащи от:

- Задължения по договор за заем №41-2013/25.07.2013 г. – 8,826,445.16 лева;
- Задължения по договор за заем №52-2013/15.08.2013 г. – 81,117,525.88 лева.

Консолидираните и новирани задължения, подлежат на изплащане при следните условия:

- Размер на заема (главница): 89,943,971.04 лева;
- Срок на погасяване: до 31.12.2020 г., в това число:
  - Гратисен период по главницата – от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.;
  - Период за изплащане на главницата – от 01.01.2018 г. – 31.12.2020 г.;
- Лихвен процент по заема: Основен референтен лихвен процент от 5.125% и приложима надбавка от 0.45%, определена съгласно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. I.2 от Протокол №52-2016/23.08.2016 г.;
- Лихва за забава – ОЛП +10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г.
- Обезпечение: без обезпечение.

Договорът ще се сключи след като „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД получи разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.

*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.