



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни '2016	31 декември '2015	1 януари '2015
			Преизчислен	Преизчислен
		'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
АКТИВИ				
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	6	5,158,119	4,029,768	3,900,683
Нематериални активи	7	3,552	3,973	4,690
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и други предприятия	9	59,364	59,364	59,364
Нетекущи предплатени услуги				39,303
Други дългосрочни вземания	8	12,009	12,009	14,945
Сума на нетекущите активи		5,233,044	4,105,114	4,018,985
Текущи активи				
Материални запаси		8,898	8,566	7,762
Търговски и други вземания		468,306	585,847	658,163
Вземания от фонд СЕС		11,521		
Вземания от свързани лица	10	44,027	39,467	42,680
Аванси и предплатени услуги		4,455	203,554	274,760
Вземания във връзка с данъци върху дохода				3,044
Парични средства		14,172	92,472	112,500
Сума на текущите активи		551,379	929,906	1,098,909
ОБЩО АКТИВИ		5,784,423	5,035,020	5,117,894

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Изпълнителен директор
Петър Илиев

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за аудита

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни '2016	31 декември '2015	1 януари '2015
		'000 лв.	Преизчислен '000 лв.	Преизчислен '000 лв.
Собствен капитал и пасиви				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	11	1,063,766	1,063,766	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,348,141	1,348,252	1,178,543
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(1,013)	(996)	(109)
Други резерви		62,804	62,804	62,804
Натрупана загуба / неразпределена печалба		(1,064,443)	(975,369)	(423,359)
Финансов резултат от текущия период		(95,205)	(89,185)	(551,843)
Сума на собствения капитал		1,314,050	1,409,272	1,329,802
Пасиви				
Нетекущи пасиви				
Задължения по заеми от банки	12	116,719	133,173	178,941
Отсрочено финансиране		11,706	12,067	8,481
Задължения за обезщетения при пенсиониране		7,219	6,943	6,372
Провизии		81	81	110
Дългосрочни задължения към свързани лица	13	911,215	970,329	1,084,952
Дългосрочни търговски задължения		10,170	11,711	15,778
Пасиви по отсрочени данъци		138,617	137,275	125,795
Сума на нетекущите пасиви		1,195,727	1,271,579	1,420,429
Текущи пасиви				
Задължения по заеми от банки	12	40,696	47,196	51,933
Търговски задължения		617,298	1,350,185	1,478,193
Краткосрочни задължения към свързани лица	13	1,495,075	873,933	749,585
Задължение към Атомстройекспорт	14	1,082,592	-	-
Задължения по получени аванси и други предплащания		3,210	-	49,397
Отсрочено финансиране		208	201	181
Задължения за обезщетения при пенсиониране		758	829	1,198
Провизии		19,453	42,842	8,409
Други задължения		15,356	38,983	28,767
Сума на текущите пасиви		3,274,646	2,354,169	2,367,663
Обща сума на пасивите		4,470,373	3,625,748	3,788,092
Общо собствен капитал и пасиви		5,784,423	5,035,020	5,117,894

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2016 г.	За 6 месеца към 30 юни 2015 г. Преизчислен
	‘000 лв	‘000 лв
Приходи от продажби	1,399,694	1,572,482
Приходи от фонд Сигурност на ЕС	112,490	
Други оперативни доходи от дейността	4,436	4,307
	1,516,620	1,576,789
Разходи за електрическа енергия	(1,450,336)	(1,592,996)
Разходи за материали	(2,582)	(2,491)
Разходи за външни услуги	(17,026)	(17,358)
Разходи за персонала	(34,394)	(35,333)
Разходи за амортизация	6, 7 (28,989)	(30,062)
Приходи/разходи от оценка на ИМС	6, 7 -	(1,091)
Възстановена / начислена обезценка на вземания от продажби	-	245
Разходи/Приходи провизии	(4,556)	(37,984)
Други приходи / разходи с корективен характер	76	(21)
Други разходи	(84,377)	(13,264)
Загуба от оперативна дейност	(105,564)	(153,566)
Финансови приходи	-	373
Финансови разходи	(40,954)	(32,336)
Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия	52,656	43,976
Загуба преди данъци	(93,862)	(141,553)
Приходи от данъци върху дохода	(1,343)	4,260
Нетна загуба за годината	(95,205)	(137,293)

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"



Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

СОП Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител



Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

	За 6 месеца към 30 юни 2016 г.	За 6 месеца към 30 юни 2015 г. Преизчислен
	‘000 лв	‘000 лв
Нетна загуба за годината	(95,205)	(137,293)
Друга всеобхватна (загуба)/ доход		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценка на имоти машини и съоръжение	-	190,479
Загуба от преоценка на имоти, машини и оборудване	-	(484)
Данък върху дохода отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход	-	(18,999)
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(19)	-
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	2	-
Друг всеобхватен доход за година, нето от данъци	(17)	170,996
Общ всеобхватен доход за годината	(95,222)	33,703

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

Румяна Кръстева

Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова

Главен счетоводител

Изпълнителен директор:

Петър Илиев

Специализирано одиторско
предприятие

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016 г. (преизчислено)	1,063,766	1,348,252	(996)	62,804	(1,064,554)	1,409,272
Загуба за годината	-	-	-	-	(95,205)	(95,205)
Друг всеобхватен доход	-	-	(17)	-	-	(17)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(17)	-	(95,205)	(95,222)
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(111)	-	-	111	-
Салдо към 30 юни 2016 г.	1,063,766	1,348,141	(1,013)	62,804	(1,159,648)	1,314,050

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"

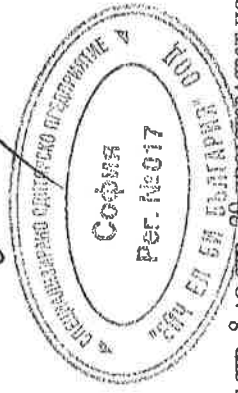
Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.





Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Натрупа на загуба	Общо собствен капитал
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2015 г.	1,063,766	1,178,543	(109)	62,804	(666,946)	1,638,058
Промени в началните салда поради промяна в счетоводна политика, грешки и др.	-	-	-	-	(308,256)	(308,256)
Салдо на 1 януари 2015 г. (пренесено)	1,063,766	1,178,543	(109)	62,804	(975,202)	1,329,802
Загуба за периода	-	-	-	-	(137,293)	(137,293)
Друг всеобхватен доход	-	170,996	-	-	-	170,996
Общ всеобхватен доход за годината	-	170,996	-	-	(137,293)	33,703
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(26)	-	-	26	-
Салдо към 30 юни 2015 г.	1,063,766	1,349,513	(109)	62,804	(804,213)	1,671,761

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

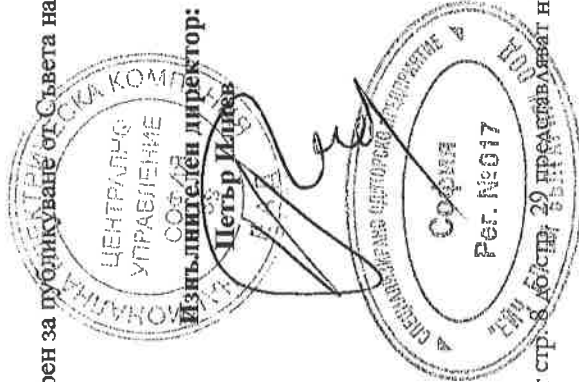
Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Тацяна Димитрова
Главен счетоводител

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД
Васка Гелина
Управител

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.





Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2016 г. ‘000 лв.	За 6 месеца към 30 юни 2015 г. ‘000 лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
<i>Парични постъпления от продажби, в т.ч.:</i>		1,243,655	1,236,652
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:		1,129,972	1,233,672
Клиенти електроенергия – ЕРП		697,947	878,763
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ		18,278	177,968
Клиенти – други		413,747	176,941
Парични постъпления от други продажби		12,714	2,980
Парични постъпления от фонд СЕС		100,969	-
<i>Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:</i>		(2,261,472)	(1,226,696)
Парични плащания на доставчици на електроенергия		(2,220,526)	(1,174,493)
Парични плащания на други доставчици		(10,817)	(21,156)
Парични плащания на персонал		(30,129)	(31,047)
Парични наличности от оперативна дейност		(1,017,817)	9,956
Получени лихви		-	73
Платени такси, комисионни и други		(12)	(18)
<i>Разходи/Приходи провизии</i>		(28,736)	(18,006)
Възстановени данъци и осигуровки		24,988	102
Други плащания от оперативна дейност		(53,724)	(18,108)
Нетни парични потоци от оперативна дейност		(1,046,565)	(7,995)
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(2,589)	(1,543)
Получени дивиденди		15,230	6,734
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		12,641	5,191
Парични потоци от финансова дейност			
Изплащане на задължения по заеми		(23,450)	(62,797)
Платени лихви		(4,134)	(9,160)
Постъпления от получен заем от БЕХ ЕАД		1,020,210	-
Изплащане на задължения към БЕХ ЕАД		(37,000)	-
Нетни парични потоци от финансова дейност		955,626	(71,957)
Рекласификация в Други дългосрочни вземания			(50)
Нетно намаление на парични средства		(78,298)	(74,811)
Парични средства към началото на годината		92,472	112,500
Нетна печалба от промени в обменни курсове		(2)	2
Парични средства в края на периода		14,172	37,691

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 05.08.2016 г.

Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД
Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за аудита

Дата на издаване на одиторския доклад: 09.08.2016 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 8 до стр. 29 представляват неразделна част от него.



Пояснения към междинния съкратен финансов отчет

1. Предмет на дейност

“Национална Електрическа Компания” ЕАД (НЕК ЕАД, Дружеството), с адрес на управление: гр. София, ул. Веслец № 5, е създадена като еднолично търговско дружество със 100% държавно участие регистрирано в България. До 17 септември 2008 г. правата на едноличен собственик на капитала се упражняват от Министъра на икономиката и енергетиката. На 18 септември 2008 г. е създаден „Български енергиен холдинг“ ЕАД, в капитала на който е апортирана инвестицията на държавата в НЕК ЕАД. От този момент НЕК ЕАД е дъщерно дружество на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, който е едноличен собственик на капитала. Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Органи на управление на НЕК ЕАД са Общото събрание и тричленен Съвет на директорите.

Дружеството се представлява от Петър Илиев, изпълнителен директор.

Основни дейности на компанията са:

- производство на електрическа енергия;
- централизираны покупки и продажби на електрическа енергия;
- снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа;
- внос и износ на електрическа енергия;
- строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводство и електропренос;
- инвестиционна дейност;
- внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство и пренос на енергия.

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет

Този междинен съкратен финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2016 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Междинният съкратен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева ('000 лв.) (включително сравнителната информация за 2015 г.), освен ако не е посочено друго.

Настоящият финансов отчет на дружеството е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи и /или пасиви по тяхната справедлива стойност към датата на съставяне на Отчета за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Този междинен съкратен отчет е индивидуален, тъй като Дружеството е използвало освобождаването от консолидация съгласно МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“, параграф 4. Дружеството е дъщерно на Български Енергиен Холдинг ЕАД, който изготвя консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на счетоводното законодателство.

Междинният съкратен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

За периода, приключващ на 30 юни 2016 г., Дружеството отчита нетна загуба за периода в размер на 95,205 хил. лв. (за 6 месеца 2015 г.: 137,293 хил.лв.). Стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на текущите активи с 2,723,267 хил.лв. (към 31 декември 2015 г.: 1,424,263 хил. лв.). Към 30 юни 2016 г. текущите задължения към едноличния собственик на капитала са в размер на 1,313,743 хил. лв.



За периода, приключващ на 30 юни 2016 г., финансовите показатели на Дружеството не са в съответствие с изискванията на банките кредитори, предоставили дългосрочни заеми на НЕК ЕАД, за поддържане на определени финансови показатели за обслужването на дълга и съотношението на текущите активи спрямо текущите пасиви, поради влошените си финансови резултати и финансово състояние.

Дружеството не разполага с достатъчно собствени източници на финансиране, за да покрие пасивите си. Политически решения имат изключителен ефект върху активите и пасивите на дружеството. Оказваните от дружеството услуги по предоставените лицензии, от които се генерират основните парични потоци, подлежат на ценово регулиране от Комисията за енергийно и водно регулиране съобразно държавните стратегии за развитие.

Тези обстоятелства показват наличието на значителна несигурност, която може да породи съществено съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на собственика и други източници на финансиране. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с подкрепа за НЕК ЕАД в съответствие с изискванията на Закона за Енергетиката и европейското законодателство с основна цел: постигане на устойчив финансов и бизнес модел на развитие, в условията на променящи се регулаторна рамка и правила за търговия с електроенергия, които уреждат взаимоотношенията на балансиращия пазар.

Ръководството счита, че с финансовата подкрепа от едноличния собственик Дружеството ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност.

3. Счетоводна политика и промени през периода

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2016 г.

Дружеството не е извършвало промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 1 януари 2016 г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Ефектът от промените в МСФО за дружеството е единствено във въвеждане на нови и разширяване на съществуващи оповестявания и представяне на финансовите отчети без това да се отразява върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия междинен съкратен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

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, които имат ефект върху междинния финансов отчет на Дружеството 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 – приети от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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

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.);

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

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

3.2. 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 и съответно, не са взети предвид при изготвянето на междинния финансов отчет на Дружеството. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

МСФО 9 „Финансови инструменти” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.;

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 15 „Приходи от договори с клиенти” – започващи на или след 1 януари 2018 г.;

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

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;

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

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.;

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

Разяснение на МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

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



3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинния съкратен финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка на имоти, машини и съоръжения, търговски и други вземания, преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси.

3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г. не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Значими събития и сделки през периода

Целеви заем/кредит/, предназначен за изпълнение на поетия от НЕК ангажимент по параграф 1 от Основни условия, подписани на 08.04.2015 г. и изменени на 30.06.2015 г. между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I“ ЕООД

На 25 април 2016 г. е сключен договор за целеви заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД с предназначение - погасяване на задължения на „Национална електрическа компания“ към Контур Глобал Марица изток 3" АД и към „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I" ЕООД, съгласно договореностите, постигнати с подписаните на 08.04.2015 г. и изменени на 30.06.2015г. Основни условия между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3" АД и между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I" ЕООД. Размерът на заема и условията са оповестени в Бележка 17 Сделки със свързани лица.

Договорът за заем е одобрен от Комисията за енергийно и водно регулиране на 25 април 2016 г.

На 26 април 2016 г. е подписано тристранно споразумение между „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица изток 1“ ЕООД, „Мини Марица- Изток“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД, с което „Национална електрическа компания“ ЕАД на основание чл.102 от ЗЗД замества „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица изток 1“ ЕООД в дълга и към „Мини Марица- Изток“ ЕАД

На 25 април 2016 г. е подписано тристранно споразумение между „Контур Глобал Марица изток 3“ АД, „Мини Марица- Изток“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД, с



което „Национална електрическа компания“ ЕАД на основание чл.102 от ЗЗД замества „Контур Глобал Марица изток 3“ АД дълга и към „Мини Марица-Изток“ ЕАД

От 27 април 2016 г. са в сила Споразуменията за изменения на споразуменията за изкупуване на електрическа енергия между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I“ ЕООД, с които се намаляват цените, по които НЕК ЕАД изкупува предоставената разполагаемост.

Решение на Арбитражния трибунал към Международната търговска камара – Париж. Дело № ICC Case No18086/GZ, предмет са претенции на Атомстройекспорт АД (АСЕ) към НЕК ЕАД за неплатени суми по Споразумение между АСЕ и НЕК от 29 ноември 2006 г. и Допълненията към него.

На 14.06.2016 г. Арбитражният трибунал постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АСЕ сума в размер приблизително на 553,520 хил. евро, в която не са включени дължимите лихви след 01.05.2015 г. От 16.06.2016 г. за НЕК тече 30-дневен срок, в който може да поиска отмяна на решението или неговата поправка или допълнение.

В законоустановения срок НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК. Съгласно подаденото искане за коригиране и тълкуване НЕК иска от арбитражния състав да:

- коригира определени суми на плащания в Решението от 14.06.2016 г. и
- да даде тълкувание на Решението по отношение на изпълнение в натура (точно изпълнение на поетите по договора задължения, specific performance).

Детайли относно ефекта от постановеното решение са представени в бележка 6 Имоти, машини и съоръжения и бележка 14 Задължения към Атомстройекспорт.

5. Корекция на грешки

Корекциите на грешки се дължат на признаване на разходи за зелена енергия и задължения към крайните снабдители, отнасящи се за 2013 г. на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупена електроенергия от ВИ и ВЕКП за периода от 05.07.2013 г. до 31.07.2013 г. след влизане в сила на промени в Закон за енергетиката и удължаване на регулаторния период до 31.07.2013 г., както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

	2014 г.	Корекция	Към 01.01.2015 преизчислен	Към 31.12.2015	Корекция	Към 31.12.2015 преизчислен
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
КАПИТАЛ И ПАСИВИ						
Собствен капитал						
Натрупана загуба /неразпределена печалба	(666,946)	(308,256)	(975,202)	(863,822)	(200,732)	(1,064,554)
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ	(666,946)	(308,256)	(975,202)	(863,822)	(200,732)	(1,064,554)
Текущи пасиви						
Търговски и други задължения	1,169,937	308,256	1,478,193	1,149,453	200,732	1,350,185
ОБЩО ПАСИВИ	1,169,937	308,256	1,478,193	1,149,453	200,732	1,350,185
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ	502,991	-	502,991	285,631	-	285,631



6. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи и сгради, машини и съоръжения, транспортни средства и други активи, активи в процес на изграждане.

Имотите, машините и съоръженията са представени по преоценена стойност, с изключение на транспортни средства, автомобили, стопански инвентар и други активи и за хидроенергийни системи и обекти, публична държавна собственост.

Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2016 г.	Земя и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност:						
Към 1 януари 2016 г.	193,602	2,547,059	7,698	11,196	1,383,191	4,142,746
Придобити	34	551	752	19	1,368	2,724
Трансфери	-	-	-	-	(1,365)	(1,365)
Отписани	(108)	(3)	-	-	-	(111)
Право за придобиване на ОДЦП проект Белене	-	-	-	-	1,155,660	1,155,660
Към 30 юни 2016 г.	193,528	2,547,607	8,450	11,215	2,538,854	5,299,654
Амортизация:						
Към 1 януари 2016 г.	2,999	93,604	5,745	10,630	-	112,978
Начислена амортизация за периода	1,673	26,320	449	117	-	28,559
Отписана амортизация	(1)	(1)	-	-	-	(2)
Към 30 юни 2016 г.	4,671	119,923	6,194	10,747	-	141,535
Балансова стойност:						
Към 30 юни 2016 г.	188,857	2,427,684	2,256	468	2,538,854	5,158,119
	Земя и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност:						
Към 1 януари 2015 г.	191,761	2,517,919	15,318	11,218	1,384,516	4,120,732
Придобити	-	-	-	-	2,153	2,153
Трансфери	145	2,180	-	25	(2,477)	(127)
Отписани	(797)	(202)	(1)	(47)	(1,001)	(2,048)
Обезценка	(3,173)	(62)	(3)	-	-	(3,238)
Преоценка	24,876	163,791	1,860	-	-	190,527
Отписана амортизация-последваща оценка	(19,210)	(136,567)	(9,476)	-	-	(165,253)
Към 31 декември 2015 г.	193,602	2,547,059	7,698	11,196	1,383,191	4,142,746
Амортизация:						
Към 1 януари 2015 г.	19,167	175,957	14,546	10,379	-	220,049
Начислена амортизация за периода	3,088	54,420	676	296	-	58,480
Отписана амортизация	(46)	(201)	(1)	(47)	-	(295)
Преоценка	(19,210)	(136,567)	(9,476)	-	-	(165,253)
Други рекласификации	-	(5)	-	2	-	(3)
Към 31 декември 2015 г.	2,999	93,604	5,745	10,630	-	112,978
Балансова стойност:						
Към 31 декември 2015 г.	190,603	2,453,455	1,953	566	1,383,191	4,029,768



Преценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната 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 „Инжинирингсервиз 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 аналози“ – за земя и сгради, за която има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за сгради и конструкции със специализиран характер
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за съпоставими продажби на аналогови 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-стопански 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.

Оценката по справедлива стойност към 30.06.2016 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Ефектът от преоценката на активите към 30.06.2015 г. е както следва:

Превишение на справедливата стойност на активите над балансовата им стойност, отчетено за сметка на:

	Земи, подобрения върху земи и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства, без автомобили	Общо
Увеличение/намаление на брутната балансова стойност	5 697	26 880	(7 797)	24 780
Увеличение на брутната балансова стойност за сметка на отписана амортизация	19 179	136 912	9 657	165 748
Общо	24 876	163 792	1 860	190 528
Увеличение на преоценъчния резерв	24 865	163 754	1 860	190 479
Приход в отчета за печалба или загубата и другия всеобхватен доход	11	38		49
Общо	24 876	163 792	1 860	190 528

Активи в процес на изграждане

Активите в процес на изграждане включват основно разходи, натрупани във връзка с изграждане на АЕЦ Белене, Каскада Горна Арда и други проекти.

Поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД, през периода ръководството на Дружеството не предвижда финансиране за Каскада Горна Арда и другите по-малки проекти, за които към датата на финансовия отчет капитализираните разходи са в размер на 37,793 хил.лв.



Проект АЕЦ Белене

Към 30 юни 2016 г. стойността на разходите за проект АЕЦ Белене, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,461,606 хил. лв., която стойност включва активи в процес на изграждане (капитализирани разходи до прекратяване на проекта) 1,305,946 хил.лв. и право за получаване на оборудване с дългосрочен цикъл на производство(ОДЦП) 1,155,660 хил.лв.

Свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 83,860 хил. лв., към 30.06.2016 г.

На 29 март 2012 г. Правителството на Република България взе решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадката „Белене“. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене“ и настоява за окончателното му прекратяване.

На 14.06.2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АСЕ сума в размер приблизително на 553,520 хил. евро. В законоустановения срок НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК.

Искането за тълкуване на решението включва и мотиви в частта за оборудването относно момента на прехвърляне на собственост и включените в определената сума престации, дължими от АСЕ към НЕК, и свързаните гаранции.

Дружеството е приело да отчита всички суми (платени и начислени) във връзка с прекратения проект АЕЦ Белене при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение относно реализацията на проекта. Към настоящия момент има неяснотата относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не предоставя възможност на Ръководството да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

Цената на придобиване на правото да се получи ОДЦП е оценена в съответствие с МСС 16 и включва сумата от паричните средства, които НЕК ЕАД следва да заплати по арбитражното решение, намалена с дължимите арбитражни такси и лихви за просрочие. Всички допълнителни корекции които биха възникнали или може да възникнат в признатите суми на правото за ползване, разходите и задължението, ще се признаят в периода когато те станат факт, т.е. бъде прието искането за корекции от руската страна и арбитража.

Към 30.06.2016г. възстановимата стойност на натрупаните разходи не може да бъде определена поради специфичния характер на проекта и липсата на яснота относно бъдещата реализация на проекта, която не е изцяло под контрола на Ръководството на дружеството.

На база на гореизложените факти, ръководството на Дружеството счита, че към 30 юни 2016 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта, възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“, както и вероятните изходящи парични потоци.

Активи публична държавна собственост

Към 30 юни 2016 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 918,649 хил. лв. (2015 г.: 923,624 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост според Закона за водите. Законът предвижда отделното стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял. Към датата на настоящия финансов отчет, не са предприети конкретни действия от страна на българските власти по отношение на бъдещата собственост и експлоатация на посочените активи.

До уточняване на бъдещи промени относно гореспоменатите водностопански обекти, те се стопанисват от НЕК ЕАД, срещу което Дружеството генерира приходи.



Активи с неустановена собственост

Към 30 юни 2016 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер на 17,832 хил. лв. (31.12.2015 г.: 17,877 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

Обезпечения по кредити

За обезпечение на експортния и търговските заеми от ИНГ Банк Н.В. – Холандия е вписана ипотека на земите и сградите на ВЕЦ Студен кладенец, ВЕЦ Ивайловград и ВЕЦ Кърджали (каскада „Долна Арда“) с балансова стойност – 18,175 хил. лв. (2015 г.: 18,425 хил. лв.). Заложени са всички текущи и бъдещи активи, включително машини и съоръжения, част от каскада „Долна Арда“, в полза на ИНГ Банк Н.В. Издадени са записи на заповед в полза на Банката.

За обезпечение на договорите за търговски заеми от Банк Аустрия Кредитанщалт са ипотекирани активи, свързани с Хидровъзел „Цанков Камък“ с балансова стойност в размер на 102,863 хил. лв. (2015: 103,922 хил. лв.) Заложени са всички настоящи и бъдещи съоръжения, придобити от НЕК ЕАД във връзка със строителството и експлоатацията на ВЕЦ, отбивен канал, напорен тръбопровод, водоземно съоръжение, долна вада и всички останали съоръжения, съставляващи ВЕЦ „Цанков камък“ в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Цанков камък“, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

7. Нематериални активи

Нематериални активи на Дружеството включват лицензи, софтуер и други активи. Нематериалните дълготрайни активи са представени по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и разходи за обезценка. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2016 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2016 г.	3,413	19,888	15,017	38,318
Придобити	9	-	-	9
Отчетна стойност към 30 юни 2016 г.	3,422	19,888	15,017	38,327
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2016 г.	3,165	18,565	12,615	34,345
Начислена	44	264	122	430
Амортизация към 30 юни 2016 г.	3,209	18,829	12,737	34,775
Балансова стойност				
Към 30 юни 2016 г.	213	1,059	2,280	3,552



	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2015 г.	3,368	19,844	14,984	38,196
Придобити	49	56	33	138
Отписани	(4)	(12)	-	(16)
Отчетна стойност към 31 декември 2015 г.	3,413	19,888	15,017	38,318
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2015 г.	3,079	18,061	12,366	33,506
Начислена	90	516	249	855
Отписани	(4)	(12)	-	(16)
Амортизация към 31 декември 2015 г.	3,165	18,565	12,615	34,345
Балансова стойност				
Към 31 декември 2015 г.	248	1,323	2,402	3,973

8. Други дългосрочни вземания

Други дългосрочни вземания включват вземане от Корпоративна търговска банка АД в несъстоятелност в брутен размер 15,010 хил. лв. и начислена обезценка 3,002 хил.лв.. Предявените вземания са приети и включени в списъка на кредиторите.

9. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

		към 30 юни 2016		31 декември 2015	
	Държава	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.
Дъщерни предприятия					
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	69,90%	3	69,90%	3
Бултехаш АД	България	67%	-	67%	-
			3		3
		към 30 юни 2016		31 декември 2015	
	Държава	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.
Асоциирани и съвместни предприятия					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	55,289	27%	55,289
Контур Оперейшънс България АД	България	27%	14	27%	14
ЗАД Енергия	България	42%	1,512	42%	1,512
ПОД Алианс България АД	България	34%	1,020	34%	1,020
ХЕК “Горна Арда” АД	България	30%	1,467	30%	1,467
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	59	50%	59
			59,361		59,361



Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия

	30 юни 2016 г. ‘000 лв.	30 юни 2015 г. ‘000 лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	34,560	27,810
ЗАД Енергия	11,340	10,206
ПОД Алианс България АД	5,406	4,556
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,350	1,404
	52,656	43,976

10. Търговски и други вземания от свързани лица

	30 юни '2016 ‘000 лв.	31 декември '2015 ‘000 лв.
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	408	58
ХЕК Горна Арда АД	350	269
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	1,397	-
ЗАД Енергия	-	1,302
<i>Икономическа група на БЕХ ЕАД</i>		
Електроенергиен системен оператор ЕАД	19,758	22,844
АЕЦ Козлодуй ЕАД	319	163
Мини Марица Изток ЕАД	106	106
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	14,178	8,340
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	8	6
БНЕБ ЕАД	6,956	-
<i>Други свързани лица</i>		
ВМЗ ЕАД	418	6,148
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	129	231
	44,027	39,467

11. Регистриран капитал

	30 юни '2016 ‘000 лв.	31 декември '2015 ‘000 лв.
Обикновени акции с номинал от 1 лв. всяка	1,063,766	1,063,766
	1,063,766	1,063,766

Основният капитал на дружеството е както следва:

	Брой обикновени акции ‘000	Регистриран и емитиран капитал ‘000 лв.
На 1 януари 2015 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2015 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2016 г.	1,063,766	1,063,766



Към 30 юни 2016 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2015: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2015: 1,063,766,192 броя) с номинал от 1 лв. Едноличен собственик на акционерния капитал е Български Енергиен Холдинг ЕАД. Едноличен собственик на капитала на Български Енергиен Холдинг ЕАД е държавата, като правата на едноличния собственик се упражняват от Министъра на енергетиката.

12. Заеми

Получените заеми са към следните финансови институции:

<i>Дългосрочни задължения</i>	30 юни '2016	31 декември '2015
	'000 лв.	'000 лв.
(1)Банк Аустрия Кредитанщалт	47,142	56,304
(3)ЕИБ	42,293	46,515
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	27,284	30,354
	116,719	133,173
<i>Краткосрочни задължения</i>	30 юни '2016	31 декември '2015
	'000 лв.	'000 лв.
(1)Банк Аустрия Кредитанщалт	18,866	19,138
(3)ЕИБ	8,532	8,546
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	13,298	19,512
	40,696	47,196
Общо усвоени заеми по амортизирана стойност	157,415	180,369

Към 30 юни 2016 г. няма просрочени задължения по получените банкови кредити.



13. Търговски и други задължения към свързани лица

	30 юни '2016	31 декември '2015
	'000 лв.	'000 лв.
Нетекущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	897,748	954,062
<i>Асоциирано предприятие</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	13,467	16,267
	911,215	970,329
Текущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,313,743	238,554
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	12,378	511,600
ЗАД Енергия	2,973	12,066
ПОД Алианс България АД	87	81
<i>Задължение към икономическа група на БЕХ ЕАД</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	135,230	96,623
Енергиен Системен Оператор ЕАД	4,219	6,786
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	304	4,510
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	1,278	2,982
Мини Марица Изток ЕАД	730	730
БНЕБ ЕАД	17	-
Булгаргаз ЕАД	24,114	-
<i>Задължения към други свързани лица</i>		
В и К Плевен ЕООД	-	1
Български пощи ЕАД	2	-
	1,495,075	873,933
	2,406,290	1,844,262

14. Задължение към Атомстройекспорт

На 14.06.2016 г. Арбитражният трибунал постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АСЕ сума в размер приблизително на 553,520 хил. евро, в която не са включени дължимите лихви след 01.05.2015 г. От 16.06.2016 г. за НЕК тече 30-дневен срок, в който може да поиска отмяна на решението или неговата поправка или допълнение.

Подадено е искане за корекции и интерпретиране (тълкуване) на решението на Арбитража в основната си част е насочено към определяне размера на присъдените лихви, изчисление на лихви върху лихви и др., които са изцяло с негативен ефект върху НЕК ЕАД. В тази връзка, не е възможно да се изчислят надеждно дължимите лихви за периода след 1 май 2015 г. и задължението за лихви не е представено в настоящия междинен съкратен отчет. В междинния финансов отчет са признати лихвите, присъдени от Арбитражния трибунал в Решението за периода до 1 май 2015 г.

Дружеството е преценило, че не може да се направи надеждна оценка доколко Трибуналят и АСЕ ще признаят сумите включени в искането за корекции и интерпретиране на решението. Лихви, дължими от 2 май 2015 г. до 30 юни 2016 г., които не са признати в настоящия финансов отчет са приблизително 71,000 хил. евро.

В случай, че Арбитражният трибунал и АСЕ потвърдят исканите корекции, признатите задължения, съответно активи и разходи ще бъдат отразени в следващи периоди, когато бъдат потвърдени.



15. Разходи за данъци върху дохода

Признатите разходи за данък върху дохода са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2016г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 30 юни 2016 г. (годишната ставка за 2015 г. е 10%).

16. Дивиденди

През периодите, завършващи на 30 юни 2016 г. и 30 юни 2015 г., Дружеството не е разпределяло дивиденди.

17. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват

Краен собственик

Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Едноличен собственик

Едноличен собственик на Дружеството е Български Енергиен Холдинг ЕАД. Асоциирани предприятия

Асоциирани и съвместно контролирани предприятия

Към 30 юни 2016 г. асоциирани предприятия на НЕК ЕАД са ЗАД Енергия, Контур Глобал Марица Изток 3 АД, Контур Глобал Оперейшънс България АД, ПОД Алианс България АД и ХЕК „Горна Арда“ АД.

Съвместни предприятия

Към 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД притежава 50% от капитала на Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг СА. - NECO S.A.

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)

АЕЦ Козлодуй ЕАД, ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД, Мини Марица - Изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, ЕСО 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, Българска независима енергийна борса” ЕАД, Енергийна инвестиционна компания ЕАД

Други свързани лица

Други свързани лица на НЕК ЕАД са ВМЗ ЕАД, НКЖИ Електроразпределение ЕАД, ВиК, Български пощи ЕАД, тъй като са под общ контрол на Българската държава.

Ключов ръководен персонал на предприятието

Членовете на Съвета на директорите и Изпълнителния директор са ключовия управленски персонал, който отговаря за планирането, текущото ръководене и контролиране дейността на дружеството.

Съвет на директорите:

Момчил Ванов - председател на Съвета на директорите

Петър Илиев - член на Съвета на директорите изпълнителен директор

Христо Величков Георгиев - член на Съвета на директорите



Сделки със свързани лица

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденсти	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденсти
		'000 лв.	'000 лв.
<i>Едноличен собственик</i>			
БЕХ ЕАД	30.6.2015	-	(26,983)
БЕХ ЕАД	30.6.2016	1	(36,109)
<i>Икономическа група на БЕХ ЕАД</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	30.6.2015	6,963	(82,399)
АЕЦ Козлодуй ЕАД	30.6.2016	2,898	(87,043)
ЕСО ЕАД	30.6.2015	68,899	(28,767)
ЕСО ЕАД	30.6.2016	81,923	(23,165)
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	30.6.2015	5,808	(58,410)
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	30.6.2016	11,861	(21,414)
Булгартрансгаз ЕАД	30.6.2015	530	-
Булгартрансгаз ЕАД	30.6.2016	2	-
Мини Марица Изток ЕАД	30.6.2015	7	(2)
Мини Марица Изток ЕАД	30.6.2016	16	(2)
ВЕЦ Козлодуй	30.6.2015	123	(1,412)
ВЕЦ Козлодуй	30.6.2016	46	(1,882)
БНЕБ ЕАД	30.6.2016	25,581	(116)
<i>Асоциирани предприятия</i>			
КонтурГлобал Марица Изток 3	30.6.2015	30,242	(249,429)
КонтурГлобал Марица Изток 3	30.6.2016	36,675	(253,747)
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	30.6.2015	1,435	-
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	30.6.2016	1,381	-
ПОД Алианц България АД	30.6.2015	4,556	(526)
ПОД Алианц България АД	30.6.2016	5,406	(497)
ЗАД Енергия	30.6.2015	10,365	(10,686)
ЗАД Енергия	30.6.2016	11,346	(9,595)
ХЕК Горна Арда АД	30.6.2016	115	-
<i>Съвместни предприятия</i>			
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESO S.A.	30.6.2015	8,449	-
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESO S.A.	30.6.2016	6,594	-
<i>Други свързани лица</i>			
Под общ контрол на Българската държава	30.6.2015	3,173	(23)
Под общ контрол на Българската държава	30.6.2016	3,518	(8)
Общо:	30.6.2015	140,550	(458,637)
Общо:	30.6.2016	187,363	(433,578)

Неуредените разчети със свързани лица са оповестени в бележка 10 Търговски и други вземания от свързани лица и бележка 13 Търговски и други задължения към свързани лица.



Задължения към Български енергиен холдинг ЕАД

	Падеж	30 юни 2016 г. ‘000 лв.	31 декември 2015 г. ‘000 лв.
Дългосрочни задължения			
Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024г.	897,748	954,062
		897,748	954,062
Краткосрочни задължения			
Заем от БЕХ ЕАД	25.04.2017 г.	1,031,517	-
Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024 г.	260,684	216,690
Заем от БЕХ ЕАД Задължение за лихви	1.1.2017 г.	21,488	21,488
Търговски задължения		54	376
		1,313,743	238,554
Общо задължения		2,211,491	1,192,616

Получени заеми

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 30 юни 2016 г. задължението по кредита е в размер на 1,158,432 хил. лв., в това число просрочена главница 44,590 хил.лв. и просрочена лихва 91,473 хил.лв.

На 22 април 2015 г. е подписан споразумение за разсрочване на лихвени задължения, с което се обединяват лихвени задължения в общ размер на 21,488 хил. лв. по договори за кредит, новирани с кредитно споразумение от 21 август 2014 г. Срокът на погасяването е дванадесет месеца, считано от 1 януари 2016 г., на равни месечни вноски. Към 30 юни 2016 г. задължението е в размер на 21,488 хил. лв., в това число просрочена част 8,953 хил.лв.

Към 30 юни 2016 г. заемите от БЕХ ЕАД не са обезпечени и се олихвяват при фиксиран годишен лихвен процент от 4.49%. и наказателна лихва за просрочените суми.

На 25 април 2016 г. е подписан договор за заем, с целево предназначение за погасяване задължения на „Национална електрическа компания“ към Контур Глобал Марица изток 3" АД и към „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I" ЕООД, съгласно договореностите, постигнати с подписаните на 08.04.2015 г. и изменени на 30.06.2015 г. Основни условия между „Национална електрическа компания" ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3" АД и между „Национална електрическа компания" ЕАД и „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I" 2.

Размерът на заема е 521,625,000 евро (петстотин двадесет и един милиона шестстотин двадесет и пет хиляди евро), лихвен процент по заема - 6.65% на годишна база, лихва за забава - ОЛП +10%, изчислена за всеки ден просрочие, срок на действие на договора - 12 месеца.

Към 30 юни 2016 задължението по кредита е в размер на 1,031,517 хил.лв., в това число просрочена лихва 11,307 хил.лв.



Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	30 юни 2016 '000 лв.	30 юни 2015 '000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	62	53
Разходи за социални и осигуровки	22	15
Общо краткосрочни възнаграждения	84	68
Възнаграждения при прекратяване на договори	-	5
Общо възнаграждения	84	73

18. Ангажменти и условни задължения

Капиталови ангажменти

Планът за инвестиционната дейност на НЕК ЕАД е насочен основно за рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни обекти и включва следните значими направления и капиталови обекти.

Проект „Яденица“

Проектът е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013 - 2020 г. с Решение на Министерски съвет на Република България от 28.09.2011 г., във връзка със Заявлението на Република България за дерогация по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО на Европейската комисия (ЕК). С Решение №707 от 30.08.2012 г. на Министерски съвет на Република България, язовир „Яденица“, представляващ основно съоръжение на Проекта „Яденица“, е обявен за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост, както и за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията. Проектът „Яденица“ е с осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на Разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа“ на Европейската комисия.

На 24.04.2015 г. влезе в сила споразумението за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата са в размер до 3 213 хил. евро. С тях ще се покрият 50% от разходите за обновяване на ОВОС, проект и получаване на разрешително за строеж на язовир Яденица. Останалите 50% са собствени средства на компанията.

Задължения на НЕК ЕАД във връзка с развитие на енергийния сектор

Във връзка с модернизацията на блок V и VI на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, на 29.05.2000 г. е подписано заемно споразумение между АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД като Заемополучател, Националната електрическа компания (НЕК) ЕАД като Гарант и Европейската атомна енергийна общност (ЕВРАТОМ) като Заемодател за отпускане на заем в размер на 212,5 млн. евро за финансиране на Програмата за модернизация на енергийните блокове. Съгласно клауза 15.2 на този договор НЕК ЕАД заедно с АЕЦ „Козлодуй“ носи отговорност като единствен главен длъжник. На същата дата е подписано и Гаранционно споразумение между Република България като Гарант и Европейската атомна енергийна общност като Заемодател (ЕВРАТОМ), с което държавата също гарантира изплащането на заема. Двете споразумения са ратифицирани със закон от 38-то Народно събрание на Република България на 29.11.2000 г. Заемът е отпуснат на 8 транша с променлив лихвен процент шестмесечен EURIBOR с надбавка до 0.13 %, а един от траншовете е с фиксиран лихвен процент 5.76%. Периодът на изплащане



на главниците по заема по всеки транш е различен. Крайният срок за погасяване е 10 май 2021 г. Заемът е напълно усвоен и се погасява съгласно постигнатите договорености. Непогасената част от заема, отпуснат от ЕВРАТОМ към 30 юни 2016 г. възлиза на 166,001 хил. лв. (главница) и 353 хил. лв. (лихва).

Дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия

На 13 юни 2001 г. НЕК ЕАД сключва дългосрочен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за изграждане и опериране на 670 МВт заместваща мощност на площадката на ТЕЦ Марица Изток 1 на основата на местно добивани лигнитни въглища. НЕК ЕАД е сключило дългосрочен 15-годишен договор за закупуване на електрическа енергия, който влезе поетапно в сила при въвеждането в експлоатация на новата мощност на 2 юни 2011 г. и при достигането от страна на ТЕЦ AES Гълъбово на пълна нетна мощност от 600 МВт считано от 28 декември 2011 г.

На 14.08.2015г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагаемост с 14%, което е в сила от 27.04.2016 г, след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 30.11.2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 25.04.2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЕВН България електроснабдяване ЕАД и Енерго-Про Продажби АД като гаранция срещу бъдещите задължения за изкупуване на електроенергия. Сумата на заложените вземания е равна на очакваното максимално общо плащане за закупена електроенергия, за който и да е месец от календарната година.

Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен да изкупува минимално количество от 3,156,500 МВтЧ електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и договорената с търговски план разполагаемост.

На 13 юни 2001 г. е сключен и дългосрочен 15-годишен договор за изкупуване на електроенергия и разполагаемост между НЕК ЕАД и „Енергийна компания Марица Изток 3“ АД, понастоящем „Контур Глобал Марица Изток 3“. Договорът влезе в сила през месец февруари 2009 г. при приключване на договорените рехабилитационни дейности по модернизацията на съществуващия ТЕЦ Марица Изток 3, след които инсталираната мощност е 808 МВт.

На 07.03.2016г е сключено споразумение за намаляване на цената за разполагаемост с 15%, което е в сила от 27.04.2016 г, след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 01.02.2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 25.04.2016г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЧЕЗ Електро България АД, Енерго-Про Продажби АД, като гаранция срещу бъдещи задължения за закупуване на електрическа енергия. Сумата на заложените вземания е равна на 1.25 пъти очакваното максимално общо плащане за закупена електрическа енергия, за който и да е месец през календарната година.

В изпълнение на договора за изкупуване на електроенергия и разполагаемост НЕК ЕАД ежегодно издава записи на заповед в полза на КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен за изкупува минимално количество от 3,489,000 МВтЧ електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и базовата разполагаемост.

Съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, НЕК ЕАД в качеството си на обществен доставчик до 24.07.2015 г. има задължение да изкупува цялото количество електрическа енергия произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници с изключение на: енергията, произведена от водоелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. С промяната на чл.31, ал.5 на същия закон Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до



размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл.31, ал.12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години - за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми енергийни източници. Сроковете за задължително изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, а за енергийни обекти, въведени в експлоатация след 31 декември 2015 г., сроковете се намаляват с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

Към 30 юни 2016 г. Дружеството има сключени следните дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия от ВЕИ, въведени в експлоатация:

- Вятърни електроцентрали: общо инсталирана мощност 357,50 MW. Договорите са сключени в периода 2008 г. – 2013 г. и са със срок от 12.
- Фотоволтаични електроцентрали: общо инсталирана мощност 260,69 MW. Договорите са сключени през 2011 г. – 2012 г. и са със срок 20 години.
- Електроцентрали на биомаса: общо инсталирана мощност 20,7 MW. Договорите са сключени през 2009-2012 г. за срок от 20 години.
- Водноелектрически централи: общо инсталирана мощност 49,84 MW. Договорите са сключени през 2009-2013 г. за срок от 15 години.

Поради естеството на производство на електроенергията от възобновяеми източници и несигурността за общото генерирано количество, Дружеството не може да направи надеждна оценка за бъдещите си задължения по отношение на сключените договори за изкупуване на електроенергия от възобновяеми източници.

Условни задължения

Съдебни дела и иски срещу НЕК ЕАД

УорлиПарсънс

Срещу дружеството е заведено арбитражно дело при Арбитражния съд при Международната Търговска Камара, Париж, по подадената искова молба от страна на УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД, с която се претендира общо сумата от 54,372 хил. евро (106,342 хил. лв.) - възнаграждения и неустойки по договор 31.01.2005 г. Делото е в начален подготвителен етап. Ръководството и юридическите консултанти не са в състояние да прогнозират какъв би бил изхода от това дело, респ. какви суми (дори и приблизителни) страните биха били осъдени да заплатят с арбитражното решение.

НЕК ЕАД е завело търговско дело с предмет връщане на недължимо платени суми по договор № I-455-05 от 31.01.2005 г. на „УорлиПарсънс Юръп Енерджи Сървисис“ ЕООД. С определение от 05.04.2016г. производството по делото е прекратено, като съдът е приел, че спорът е подведомствен на арбитраж.

На 18.04.2016г. е депозирана частна жалба от НЕК ЕАД чрез СГС до Софийски апелативен съд срещу определението за прекратяване на производството. На 28.07.2016 г. Софийски апелативен съд отменя определението за прекратяване на делото и връща делото на Софийски градски съд за продължаване на съдопроизводствените действия.



ОЕТ Обединени енергийни търговци

ОЕТ Обединени енергийни търговци е завело иск в размер на 10,853 хил. лв., свързани с чл. 55, ал.1 от ЗЗД -връщане на недължимо платени от ОЕТ суми, представляващи добавка за зелена енергия и добавка за високоефективно комбинирано производство. Допуснато е обезпечение по делото, като е наложен запор върху банкова сметка на НЕК ЕАД в BNP PARIBAS за сумата 6 290 хил. лв.

Полимери АД

Полимери АД е завело търговско дело през 2015 г. за претендирани 2,128 хил. лв., свързани с непризната част от СГС за неплащане от страна на НЕК ЕАД на пълната цена достъп за ползване на техни съоръжения за пренос на електрическа енергия от и към ТЕЦ Девен за периода януари 2011 г. до м.април 2011 г.

„Лукойл енергия и газ България“ ЕООД

„Лукойл енергия и газ България“ ЕООД е завел търговско дело с иск в размер на 10,297 хил.лв. главница, лихва за забава до датата на завеждане на исковата молба – 1 379 хил.лв. с претенция за незаплатена ел. енергия по договор за продажба на ел. енергия – комбинирано производство.

С Решение №1005/08.06.2016г. НЕК ЕАД е осъдено да заплати на „Лукойл енергия и газ България“ ЕООД сумата от 11 676 хил.лв за произведената и доставена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за периода 01.08.2013г. – 31.12.2013г..

Срещу решението е подадена въззивна жалба от НЕК до Софийски апелативен съд.

Производства по Закон за защита на конкуренцията

Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е предявила към „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) твърдение за извършено нарушение по чл. 21, т. 3 от Закона за защита на конкуренцията, изразяващо се в злоупотреба с господстващо положение на пазара на производство и продажба на едро на електрическа енергия, което представлява прилагане на различни условия за един и същ вид договори по отношение на отделни партньори, при което те се поставят в неравноправно положение като конкуренти.

Предвидената в ЗЗК отговорност за нарушението административнонаказателна и се изразява в налагане на имуществена санкция в размер до 10 на сто от общия оборот за предходната финансова година.

Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е предявила към „Национална електрическа компания“ ЕАД твърдение за извършено нарушение по чл. 21 ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващото положение, представляваща възпрепятстване на достъпа до електропреносната мрежа на НЕК ЕАД, респ. До електроразпределителната мрежа на „Енерго – Про Мрежи“ АД, посредством забавяне процеса на присъединяване на производител на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници /ВЕИ/ , която може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията и да засегне интересите на потребителите. Тежестта на нарушението се оценява от КЗК, като се вземат предвид всички релевантни обстоятелства на конкретния случай. При определяне размера на санкциите, КЗК е обвързана от законоустановения размер на същата до 10% от общия оборот и при спазване на оперативната самостоятелност въз основа на правилата залегнали в Методиката за определяне на санкциите по ЗЗК, преценява конкретните елементи, вкл. и при преценката на това кои са съответните приходи, които да послужат за определяне на основния размер на санкцията, както и наличието или липсата на утежняващи или смекчаващи отговорността обстоятелства.

Към 30 юни 2016 г. са предявени други правни иски към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания, дължими лихви за забава. Тези иски са или висящи или в процес на обжалване. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислени за забавени и



просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни искове.

Разчети с Напоителни системи ЕАД

НЕК ЕАД и "Напоителни системи" ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК ЕАД чрез предприятие "Язовири и каскади" е оказвал услугата "водоподаване" на "Напоителни системи" ЕАД, подобна по характер услуга е оказвал и "Напоителни системи" ЕАД на НЕК ЕАД.

Не е постигната договореност между Дружеството и "Напоителни системи" ЕАД, като не са подписани протоколи за доставени количества вода за периода от май 2003 г. до датата на издаване на този финансов отчет, поради което е възможно да възникнат допълнително задължения към "Напоителни системи" ЕАД, които към настоящия момент не могат да бъдат надеждно определени.

Непотвърдени вземания и задължения

Към 30.06.2016 г. Дружеството е извършило преглед и инвентаризация на вземанията и задълженията, свързани с търговски контрагенти електроснабдителните дружества, производители на електрическа енергия и други контрагенти.

Дружеството отчита вземания в размер на 245,618 хил. лв. и задължения 290,397 хил. лв. към електроснабдителни дружества, за които има несъгласие от тяхна страна да ги потвърдят и платят на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупена електроенергия от ВИ и ВЕКП за периода от 05.07.2013 г. до 31.07.2013 г. след влизане в сила на промени в Закон за енергетиката и удължаване на регулаторния период до 31.07.2013 г., както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с Решение № 117/16.07.2012 на КЕВР, която е влязла в сила на 01.07.2012 г. Размерът на начислените задължения към електроснабдителните дружества е определен на основание Решение Ц -12 ОТ 2014 г. НА КЕВР.

За периода, приключващ на 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД е в съдебни спорове с електроснабдителните дружества, поради което счита че няма основание за нетно представяне на насрещните вземания и задължения.

Свързани лица

Към 30 юни 2016 г. Дружеството има несъгласие в потвърждение на вземанията и задълженията със следните свързани лица:

ЕСО ЕАД – непотвърдени търговски вземания възникнали през 2013 г. и 2014 г. в размер 5,998 хил.лв.

ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД – непотвърдени вземания за лихви по просрочени плащания в размер 469 хил. лв.

Други

Към датата на изготвяне на финансовия отчет за извършената гълна данъчна проверка за периода от 01.01.2008 г. до 31.12.2011 г. е издаден РА №Р- 29-1200199091-001/15.06.2015 г. и Ревизионен акт за поправка на ревизионен акт № П- 9002915117240-003-001/14.07.2015г., който с Решение № 1843/04.12.2015г на ОДОП, в частта на определения резултат по ДДС за данъчен период м.03.2012 г. е отменен за главница в размер на 389 049,30лв. и лихва - 94 185,55лв., и е потвърден в останалата част за сума в размер на 5 105 591,09лв., представляваща главница и лихва. За спорната част в законоустановения срок е заведено адм. дело №262/16г.

Към датата на изготвяне на финансовия отчет за извършената данъчна проверка за периода 01.01.2012г – 31.12.2012г./от обхвата е изключена проверка по ЗДДС/, по видове задължения, е издаден РА № Р-29-1300087-091-001/02.07.2015г., който с Решение № 1760/20.11.2015 на



ОДОП е потвърден. За спорната част в законоустановения срок е заведено адм. дело №532/2016г.

Гаранции

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 30.06.2016 г. е в размер на 248 хил. лв. (31.12.2015 г. е 198 хил. лв.).

Записи на заповед

Към 30.06.2016 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед по инвестиционни проекти в полза на банките, предоставящи кредити по договорите за изграждане на тези обекти, и други проекти в общ размер на 387,094 хил. лв.

Към 31.12.2015 г. – записите на заповед са съответно в размер на 410,563 хил.лв.

19. Събития след края на отчетния период

Във връзка с решение от 14 юни 2016 г. на Арбитражния трибунал към Международната търговска камара – Париж. Дело № ICC Case No18086/GZ, предмет са претенции на ACE към НЕК за неплатени суми по Споразумение между ACE и НЕК от 29 ноември 2006 г. и Допълненията към него, след края на отчетния период 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК, оповестено в бележка 4 Значими събития и сделки през периода.

С Решение Ц-19/30 юни 2016 г. на КЕВР, считано от 1 юли 2016 г. са в сила новите регулирани цени за обществена доставка на електрическа енергия и цена задължение към обществото, които се намаляват съответно с 7,71% и 2,88% за новия регулаторен период. Намалението ще окаже негативен ефект върху приходите, паричните потоци и финансовия резултат.

Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2016 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от съвета на директорите на 05 август 2016 г.