

Междинен доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Междинен съкратен финансов отчет

Национална Електрическа Компания ЕАД
30 юни 2017 г.



Съдържание

	Страница
Междинен доклад за дейността	-
Доклад на независимия одитор	-
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	6
Пояснения към междинния съкратен финансов отчет	7



Междинен доклад за дейността

Настоящият междинен доклад за дейността на Национална електрическа компания ЕАД представя коментар и анализ на финансови отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2017 г. до 30 юни 2017 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100о, ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, и чл. 33, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Наредба №2/17.09.2013 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриване на информация, заедно с Приложение №9 и допълнителна информация по чл. 33, т. 7 от Наредбата, която се отнася за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

I. Обща информация за дружеството

Национална електрическа компания ЕАД (НЕК ЕАД) е еднолично акционерно дружество, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 000649348.

Дружеството е самостоятелно юридическо лице със седалище в гр. София, район Оборище, ул. Триадика № 8. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е Български енергиен холдинг ЕАД.

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 електропроизводството и внедряване и популяризиране на енергийна ефективност при производството на електроенергия;
- търговия с електроенергия.

Дружеството притежава лицензи, издадени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране:

- Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия - № Л-147-13/17.12.2004 г., за срок от 35 години допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на специална балансираща група.
- Лицензия за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ - № Л-073-01/ 14.02.2001 г. за срок от 35 години.
- Лицензия за търговия с електрическа енергия - № 1-230-15/04.06.2007 г. за срок от 10 години допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на стандартна балансираща група .
- Лицензия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция - № Л-408-17 /01.07.2013 г. за срок от 26 години. (Решение № И1-Л-408/29.01.2014 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-408-17/01.07.2013 г. издадена за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция” с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на специална балансираща група).



II. Оперативен и финансов преглед на дейността на НЕК ЕАД

Националната електрическа компания обхваща бизнес дейности в областта на производството на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ и продажбата на електрическа енергия в страната, като заема основно място на регулирания пазар. С лицензията си за търговия с електрическа енергия извършва сделки и на свободния пазар. С притежаваните водноелектрически централи и ПАВЕЦ участва активно на балансиращия пазар и в управлението и регулирането на електроенергийната система.

През първо полугодие на 2017 г. НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване на необходимото количество електрическа енергия на Крайните снабдителите, на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребители, които не са избрали друг доставчик. Освен това съгласно нормативните актове на КЕВР, НЕК ЕАД трябва да реализира на свободния пазар и остатъка от задължително изкупуваната електроенергия, която остава нереализирана на регулирания пазар по пазарна цена, като разликата между покупната и пазарната цена се компенсира с приходи от цена задължения към обществото.

През първо полугодие на 2017 г. електроенергийната система на страната работи в условия на ръст на вътрешното потребление на електроенергия, което се дължеше на ниските температури през месеците януари и февруари. Това се отрази върху натоварването на базовите кондензационни електроцентрали, с които НЕК има сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия - Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3. Тяхната използваемост през първо полугодие на 2017 г. е 61% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 66% за КонтурГлобал Марица Изток 3, докато през същия период на 2016 г. използваемостта им е съответно 49% и 38%, т.е. значително подобрена. В резултат на ниските температури през месеците януари и февруари на настоящата година и поради отчетените рекордни нива на електропотреблението в страната, ЕСО ЕАД изпълни издадена Заповед на Министъра на енергетиката с цел обезпечаване на сигурно, непрекъснато и качествено електроснабдяване на територията на Р България и прекрати износа на електроенергия от страната в сила от 13 януари до началото на месец февруари.

НЕК ЕАД отчита загуба преди данъци за първо полугодие на 2017 г. в размер на 945 хил.лв, което е намаление с 92 917 хил. лв. спрямо същия период на 2016 г., когато бе отчетена загуба от 93 862 хил. лв. Въпреки че финансовия резултат е подобрен спрямо първо полугодие на миналата година и през настоящата 2017 година дружеството продължава да изпитва затруднения при обслужване на задълженията си към доставчици и контрагенти, както и по кредитите към БЕХ ЕАД.

С приетите решения на КЕВР от 30.06.2016 г. и 07.04.2017 г. за регулаторния период 2016-2017 г. НЕК ЕАД осъществява дейността си при определените ценови нива и регулаторни условия.

С чл.36б от Закона за енергетиката се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, чрез който се покриват разходи, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл.93а от ЗЕ. Във финансовия резултат за първо полугодие на 2017 г. са отчетени 249 175 хил. лв. приходи от Фонд СЕС. Разходите, които НЕК предявява за възстановяване от Фонда са текущи и дължими ежесечно към доставчици на електроенергия. С приходите от Фонд СЕС дружеството възстановява



средства за намаляване на цената за задължения към обществото и покрива разходи във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от ВИ. За първо полугодие на 2017 г. Фонда не изплащаше редовно на НЕК ЕАД предявените суми.

Производствена и търговска дейност

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ през първо полугодие на 2017 година** е характерно за суха година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1 203 156 МВтч. В сравнение със същия период на миналата година това количество е намалено с 26.2%, което се дължи на намалените водни ресурси в язовирите. Въпреки значителния спад на произведената електроенергия водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД активно участват на балансиращия пазар и са важна част при управлението и регулирането на електроенергийната система в страната.

➤ Обществена доставка и търговия с електроенергия

През първо полугодие на 2017 г. НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимата електроенергия на крайните снабдителите, на операторите на преносната и разпределителни мрежи за покриване на технологичните им разходи, както и на потребителите, които не са избрали друг доставчик. В последните две решения КЕВР прилага нов подход при определяне на цените на Обществения доставчик. Комисията определя общото количество електрическа енергия, което НЕК ЕАД в качеството на Обществен доставчик закупува в съответствие с чл.93а и чл.94 от Закона за енергетиката, като определя количествата за продажба на Крайните снабдителите и количества, предназначени за реализиране на свободния пазар, като е указано, че разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ) и пазарната цена се компенсира чрез приходите от цената за задължения към обществото. До 30.06.2016 г. електроенергията за покриване на технологичните разходи на мрежовите оператори се осигуряваше на обществения доставчик само от АЕЦ Козлодуй. Тъй като АЕЦ Козлодуй предоставя само бандов товар, с Решение Ц-19 от 30.06.2016 г. /за новия регулаторен период 2016-2017 г./ КЕВР определи и количества електрическа енергия, които обществения доставчик трябва да осигурява от електроенергията за реализация на свободния пазар, предназначена за модулиране на енергията за технологични разходи.

➤ Покупки на електроенергия

През първо полугодие на 2017 г. НЕК ЕАД закупи 9 324 990 МВтч електроенергия, което е с 0.6% повече в сравнение с покупките през същия период на предходната година, когато са на ниво от 9 272 268 МВтч. Покупките на електроенергия от дружеството за разглеждания период се осъществяваха в условия на ръст на вътрешното потребление на електроенергия, което се дължеше на ниските температури през месеците януари и февруари.

За разглеждания период /януари-юни 2017 г./ е отчетен спад на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти. Намаление е отчетено, както в закупените количества от АЕЦ Козлодуй /-30,2%/, така и в покупките от ТЕЦ Марица изток 2, като спада от тази централа е 34.9% спрямо първо полугодие на предходната година, въпреки завишените количества за регулирания пазар с решение на министъра на енергетиката. По-малкото количество доставена електроенергия от двете централи се дължи на намалението на количествата електроенергия от КЕВР за регулирания пазар заложено в ценовия модел за регулаторния период 2016 - 2017 г. Общо количеството доставена



електроенергия от електроцентралите само за квоти е с 954 027 МВтч по-малко /30.6% намаление/ спрямо периода януари - юни 2016 година.

Изменение на закупената електроенергия за първо полугодие, МВтч

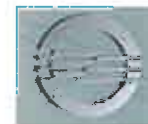
	Закупена електроенергия	Мярка	Отчет 2017	Отчет 2016	Разлика 2017- 2016	% ръст
1.	Производители по квоти	МВтч	2 159 738	3 113 765	-954 027	-30,6
	АЕЦ Козлодуй	МВтч	1 954 694	2 798 646	-843 952	-30,2
	ТЕЦ Марица-изток 2	МВтч	205 044	315 119	-110 075	-34,9
2.	Задължения по чл. 93а	МВтч	6 984 859	5 967 611	1 017 248	17,0
	ТЕЦ Марица-изток 1	МВтч	1 560 382	1 263 167	297 215	23,5
	ТЕЦ Марица-изток 3	МВтч	2 109 011	1 177 426	931 585	79,1
	Заводски централи	МВтч	184 608	198 666	-14 058	-7,1
	Топлофикационни централи	МВтч	835 627	880 952	-45 325	-5,1
	ВЕИ	МВтч	689 568	695 097	-5 529	-0,8
	ВЕИ - СрН	МВтч	1 383 741	1 525 476	-141 735	-9,3
	ВЕКП - СрН	МВтч	221 922	226 827	-4 905	-2,2
3.	Балансираща енергия	МВтч	126 416	131 817	-5 401	-4,1
4.	Свободен пазар	МВтч	53 977	59 075	-5 098	-8,6
	Общо закупена електроенергия	МВтч	9 324 990	9 272 268	52 722	0,6

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД за регулирания пазар през първо полугодие на 2017 г. се осъществяваха в съответствие с изпълнение на вменения със Закона за енергетика задължения съгласно чл.93а и чл.94 от ЗЕ за задължително изкупуване на произведена електроенергия по дългосрочни договори, от ВЕИ и ВЕКП. Общо количеството закупена от дружеството електроенергия по дългосрочни договори и преференциални цени за първо полугодие на 2017 година е 6 984 859 МВтч, което е с 1 017 248 МВтч повече или 17.0% ръст. Намаление в закупените количества се отчита при електроцентралите на ВЕИ и ВЕКП.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 са значително по-натоварени в сравнение със същия период на миналата година в резултат на по-високото потребление в страната. По-високата им използваемост оптимизира разходите за закупена електроенергия на дружеството като остава по-малко количество нереализирана разполагаемост от двете електроцентрали с дългосрочни договори и отчетената среднопретеглена цена е по-ниска.

Закупената електроенергия от ВИ, което се изкупува съгласно изискванията на Закона за енергетика и ЗЕВИ е 2 073 309 МВтч, което е спад от 7.1% в сравнение с отчета за първо полугодие на 2016 г. Доставената електроенергия от ВЕИ централите на ВН е с минимален спад, докато закупената електроенергия от ВЕИ на СрН е с 9.3% намаление спрямо периода януари-юни 2016 г. Намаление е отчетено и в количествата закупена електроенергия от високоефективно комбинирано производство, които са с 5.2 % по-малко спрямо отчетените количества за същия период на предходната година.

Запазва се тенденцията в структурата на закупената електроенергия да остава най-голям относителния дял на задължително изкупуваната електроенергия по чл.93а и чл. 94 от ЗЕ, която е 74.9% от цялата закупена от дружеството. Спрямо същия период на миналата година бележи ръст, като през първо полугодие на 2016 г. е 64.4% от всички покупки.



Намалява относителния дял на електроенергията по квоти, която от 33.6% през миналата година намалява до 23.2% през периода януари-юни 2016 г. в резултат на намалението на количествата закупени от АЕЦ Козлодуй и ТЕЦ Марица Изток 2.

➤ Продажби на електроенергия

Дружеството продаде на регулирания и свободен пазар 10 168 229 МВтч за първо полугодие на 2017 г. В сравнение със същия период на предходната година продажбите намаляват с 3.0% или 315 390 МВтч по-малко реализирани количества. НЕК ЕАД отчита незначително увеличение на продажбите си на регулирания пазар и намаление на реализираните количества електроенергия на свободния пазар. Влияние за намалението на реализираните количества електроенергия на свободния пазар оказва прекратяването на износа на електроенергия от страната през месеците януари и февруари в резултат на много ниските температури и значителния ръст на потреблението на вътрешния пазар.

Изменение на продажбите за първо полугодие, МВтч:

	Отчет 2017	Отчет 2016	изменение 2017 – 2016	% ръст
1. Продажби в страната на регулирания пазар /задължение съгласно Закона за енергетика/	9 305 828	9 299 166	6 662	0,1
Крайни снабдители	7 377 190	7 286 801	90 389	1,2
ЕРД	1 474 802	1 587 828	-113 026	-7,1
Технологични разходи ЕСО	453 836	424 537	29 299	6,9
2. Балансираща енергия	71 789	153 250	-81 461	-53,2
3. ДПИ на ВН и СрН	49 762	66 175	-16 413	-24,8
4. Свободен пазар	740 850	965 028	-224 178	-23,2
Общо продажби	10 168 229	10 483 619	-315 390	-3,0

НЕК ЕАД доставя електроенергията за технологични разходи на Електроенергийния системен оператор и ЕРД, съгласно изискванията на ЗЕ. През първо полугодие на 2017 г. количествата продадена електроенергия за технологични разходи на ЕСО е в размер на 453 836 МВтч, което е с 6.9% повече в сравнение с периода януари-юни 2016 година, докато количествата продадена електроенергия за електроразпределителните дружества е 1 474 802 МВтч, което е с 7,1 % по-малко, спрямо първо полугодие на 2016 г.

Продадената електроенергия за Крайните снабдители за първо полугодие на 2017 година е на ниво от 7 377 190 МВтч, с което е отчетено увеличение от 90 389 МВтч /1.2% ръст/. Ръста на продажбите при Крайните снабдители се дължи на увеличеното вътрешно потребление на електроенергия, вследствие на ниските температури през месеците януари и февруари.

През първо полугодие на настоящата година продължава тенденцията за намаление на продажбите от НЕК ЕАД за клиентите на ДПИ на ВН и СрН. Количествата продадена електроенергия от дружеството за тези клиенти е общо 49 762 МВтч, което е спад от 24,8% на продадената електроенергия на потребителите, които не са сменили своя доставчик в сравнение със същия период на 2016 година.

На свободния пазар НЕК ЕАД участваше съобразно възможностите си, при наличието на свободни количества електроенергия и след осигуряване приоритетно доставките за Крайните снабдители, за операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, както и на потребителите, които не са избрали друг



доставчик. През първо тримесечие дружеството участваше със символични количества, което се дължеше на действащите ниски температури и отчетените рекордни нива на електропотреблението в страната, като ЕСО ЕАД във връзка с издадена Заповед на Министъра на енергетиката прекрати износа на електроенергия от страната от 13 януари до началото на месец февруари. През второ тримесечие в резултат на наличните свободни количества електроенергия, с покачване на температурите и обичайно по-ниското потребление в страната, НЕК ЕАД реализира значително по-голямо количество електроенергия на свободния пазар.

Общо за първо полугодие на 2017 година НЕК ЕАД реализира на свободния пазар 740 850 МВтч /96% от това количество е продадено на БНЕБ/, докато през същия период на миналата година продажбите на този сегмент са на ниво от 965 028 МВтч електроенергия, което е намаление от 23.2%. През януари и февруари на настоящата година бе отчетено засилено търсене на електроенергия на регионалния пазар и БНЕБ при много високи цени, но предлаганите количества бяха минимални в резултат на ограничаване износа от РБългария и съседните страни, където потреблението на електроенергия също отбеляза ръст, но свободните количества бяха минимални.

По тримесечия продадената електроенергия за свободния пазар се променя, както следва, МВтч:

Свободен пазар	Отчет 2017	Отчет 2016	изменение 2017 – 2016	% ръст
Първо тримесечие	37 942	160 184	-122 242	-76,3
Второ тримесечие	702 908	804 844	-101 936	-12,7

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия не се променя, като най-голям е относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдителни, който леко нараства до 72.6%, докато през първо полугодие на 2016 година е на ниво от 69.5%. Намалява относителния дял на свободния пазар, който от 9.2% през 2016 г. спада на 7.3% през януари-юни 2017 г.

III. Финансов резултат, приходи и разходи

Приходи

НЕК ЕАД отчете ръст от 3.0% на общите си приходи за първо полугодие на 2017 година в сравнение със същия период на миналата 2016 година. За периода януари-юни 2017 г. общите приходи са в размер на 1 615 872 хил. лв. или с 46 596 хил. лв. повече в сравнение с отчетените приходи за първите шест месеца на 2016 година. Отчетените приходи от продажби са на ниво от 1 328 028 хил. лв., което е намаление със 71 666 хил. лв. спрямо отчетените за същия период на миналата година или спад от 5.1%.

Отчетените приходи от продадена електроенергия за периода /януари-юни 2017 г./ намаляват с 5.6% /спад от 58 621 хил. лв./, като се отчита намаление в приходите от продадена електроенергия съгласно задълженията по ЗЕ.



Изменение на приходите за първо полугодие на 2017 г. по източници, съпоставени с отчетените за същия период на 2016 г., хил. лв:

Приходи	Отчет 2017	Отчет 2016	изменение 2017/ 2016	% ръст
1. Приходи от продажби на електроенергия	991 277	1 049 898	-58 621	-5,6
1.1. в т.ч. на вътрешния пазар /задължения съгласно ЗЕ/	932 132	990 720	-58 588	-5,9
Крайни снабдители	789 845	841 625	-51 780	-6,2
ЕРД - Технологични разходи	58 977	47 635	11 342	23,8
ЕСО - Технологични разходи	18 149	12 736	5 413	42,5
ДПИ – ВН и СрН	8 018	8 752	-734	-8,4
Балансираща енергия	57 143	79 972	-22 829	-28,5
1.2. Свободен пазар	59 145	59 178	-33	-0,1
2. Приходи от резерв и услуги	11 829	8 983	2 846	31,7
3. Приходи от Фонд СЕС	249 175	112 490	136 685	121,5
4. Приходи от Задължения към обществото	322 842	338 457	-15 615	-4,6
5. Други приходи от продажби	2 080	2 356	-276	-11,7
6. Други оперативни приходи	5 351	4 436	915	20,6
7. Финансови приходи	22	0	22	0,0
8. Приходи от асоциирани предприятия	33 296	52 656	-19 360	-36,8
Общо приходи	1 615 872	1 569 276	46 596	3,0
в т.ч. Приходи от продажби	1 328 028	1 399 694	-71 666	-5,1

Приходите от продажби на свободния пазар запазват нивото си от миналата година, но при намаление на количествата продадена електроенергия на този сегмент спрямо първо полугодие на 2016 г.

Намалението на приходите от продажби съгласно задълженията по ЗЕ са следствие на няколко фактора:

- утвърдените от КЕВР действащи по-ниски цени за Крайните снабдители, които бяха намалени от 115,50 лв./МВтч на 106,60 лв./МВтч /с решението от 30.06.2016 г. за регулаторния период 2016-2017 г./ От 07.04.2017 г. цената на Крайните снабдители бе увеличена на 107,90 лв./МВтч.
- по-малкото количество електрическа енергия продадена на ДПИ и съответно намаление е на приходите от ДПИ.
- намаление на приходите от балансираща енергия.

Приходите от продажби на електроенергия на вътрешния пазар съгласно задълженията по ЗЕ намаляват в най-голяма степен в резултат на по-ниските продажни цени за Крайните снабдители. Приходите по това перо намаляват с 6.2% и са на ниво от 789 845 хил. лв. в резултат на действащите по-ниски регулирани продажни цени през първо полугодие на 2017 г. в сравнение със същия период на предходната година. Отчетените приходи намаляват и въпреки, че дружеството продаде с 1.2% по-голямо количество електроенергия на Крайните снабдители за разглеждания период. Увеличение е отчетено в приходите от ЕРД и ЕСО за продадената електроенергия за технологични разходи по разпределителната и преносната мрежа, като ръста им е съответно с 23.8% и 42,5%. Това се дължи на по-високата регулирана продажна цена за технологични разходи в сила от 01.07.2016 г., която бе увеличена от 30,00 лв./МВтч на



39,99 лв./МВтч от регулаторната комисия при стартирането на ценовия период 2016-2017 г.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар за първо полугодие на 2017 г. са в размер на 57 143 хил. лв. В сравнение със същия период на предходната година се отчита спад от 28.5% или 22 829 хил. лв. по-малко приходи, поради намалението на количеството продадена балансираща енергия. Участието на НЕК на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

През разглеждания период са реализирани и приходи от резерв за услуги в размер на 11 829 хил. лв., продаден на ЕСО съгласно сключения договор между НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор за поддържане сигурността на електроенергийната система. В сравнение с отчетените приходи по това перо за първо полугодие на предходната година се отчита ръст от 2 846 хил. лв.

Запазва се нивото на приходите от продажби на електроенергия за свободния пазар, но те са реализирани при намаление на продадените количества електроенергия през първо полугодие на 2017 година в сравнение със същия период на миналата 2016 година, като е постигната по-висока средно продажна цена. Отчетените приходи за първо полугодие на настоящата година са в размер на 59 145 хил. лв., докато през периода януари-юни 2016 година са на ниво от 59 178 хил. лв. Както коментирахме по-горе това се дължи на завишеното вътрешно потребление и въведеното ограничение на износа.

Отчетените приходи от задължения към обществото за първо полугодие на 2017 година са в размер на 322 842 хил. лв., което е намаление от 15 615 хил. лв. /-4.6%/ спрямо отчетените приходи за същия период на предходната година. Намалението на тези приходи, е поради действащата по-ниска цена за задължение към обществото през първо полугодие на 2017 г.

Отчетените приходи от Фонд СЕС за периода януари-юни 2017 г. са в размер на 249 175 хил. лв. Разходите, които НЕК предявява за възстановяване от Фонда са текущи и дължими ежемесечно към доставчици на електроенергия. Спрямо същия период на предходната година приходите от Фонд СЕС са с 136 685 хил. лв. повече.

Отчетени са и приходи от дивиденди, които са в размер на 33 296 хил. лв., като има неотчетени приходи от дивидент от ЗАД Енергия. Тази стойност е с 19 360 хил. лв. по-малко спрямо първо полугодие на 2016 г., когато приходите от дивидент са на ниво от 52 656 хил. лв. По перото Други приходи от продажби за първо шестмесечие на 2017 г. е отчетено намаление с 276 хил. лв спрямо същия период за 2016 г., а Други оперативни приходи бележат увеличение с 915 хил. лв. Общо ефектът от други приходи е увеличен приход с 639 хил.лв за първо полугодие на 2017 г. спрямо същия период през 2016 г.

Структурата на приходите през първо полугодие на 2017 г. се променя като приходите от продадена електроенергия намаляват до 61% от общите приходи, докато през същия период на 2016 г. са 67% от всички. Нарастват приходите от Фонд СЕС, които от 7% през първо полугодие на 2016 г. се увеличават на 15% през настоящата година. Приходите от Задължения към обществото са 20% от всички приходи.

Разходи

Общите разходи на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2017 г. са в размер на 1 616 817 хил. лв. В сравнение с периода януари - юни 2016 година разходите на



дружеството бележат намаление от 46 321 хил. лв. или спад от 2.8%. Намалението на общите разходи се дължи на спада на разходите за закупена електроенергия и на намалението на другите разходи през първо полугодие на 2017 г. в сравнение с отчетените за същия период на предходната година.

Изменение на разходите за първо полугодие на 2017 г. спрямо същия период на предходната година, хил.лв :

Разходи	Отчет 2017	Отчет 2016	изменение 2017-2016	% ръст
1. Разходи за оперативна дейност	1 555 059	1 622 184	-67 125	-4,1
в т.ч. разходи за купена електроенергия	1 420 626	1 450 336	-29 710	-2,0
Относителен дял, %	87,9	87,2		
2. Финансови разходи	61 758	40 954	20 804	50,8
Общо разходи	1 616 817	1 663 138	-46 321	-2,8

Разходите за закупена електроенергия за периода януари-юни 2017 година са в размер на 1 420 626 хил. лв., докато през първо полугодие на предходната година са на ниво от 1 450 336 хил. лв. или 29 710 хил. лв. по-малко /2.0% занижение/. Въпреки намалението на разходите за закупена електроенергия техният относителен дял остава най-голям - 88% от всички разходи извършени от дружеството.

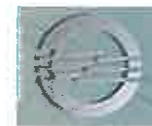
Основна причина за намалението на разходите за закупена електроенергия е по-оптималният микс на електроенергията, която дружеството закупи през разглеждания период на настоящата година. В резултат на това средната цена на закупената електроенергия /152,35 лв./МВтч/ е намалена с 2.7% спрямо отчетената за първо полугодие на миналата 2016 година. По-добрата структурата на закупената електроенергия се дължи на следните обективни фактори:

- По-голямо натоварване на кондензационните електроцентрали с дългосрочни договори, като използваемостта им през първо тримесечие на 2017 г. е 61% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 66% за КонтурГлобал Марица Изток 3, докато през същия период на 2016 г. използваемостта им е съответно 49% и 38%, т.е. значително по-малка.
- Намаление на количествата закупена електроенергия от електроцентралите на ВЕИ със 7,1%.
- Намаление на количествата закупена електроенергия от електроцентралите с ВЕКП с 5,2%.

Подобрението на структурата на закупената електроенергия е факт и въпреки, че дружеството закупи значително по-малко количество електроенергия от АЕЦ Козлодуй /-843 952 МВтч намаление/ и ТЕЦ Марица изток 2 /-110 075 МВтч намаление/ през първо полугодие на настоящата година, които са електроцентралите с най-ниски цени.

По-високата използваемост на Ей И Ес - 3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 рефлектира малко по-благоприятно върху финансовото състояние на НЕК ЕАД като остава по-малко количество нереализирана свободна разполагаемост от двете електроцентрали с дългосрочни договори и оптимизира разходите за закупена електроенергия.

Отчетените разходи по икономически елементи /извън тези за закупена електроенергия/ нямат съществено отклонение, като само при другите разходи, финансовите разходи и провизиите измененията са значителни.



Значително намаление се отчита при другите разходи, които са на ниво от 6 971 хил. лв. за първо полугодие на 2017 г., които намаляват с 77 406 хил. лв. спрямо отчетените разходи през същия период на миналата година. През първо полугодие на 2016 г. отчетените други разходи са на ниво от 84 377 хил. лв., тъй като в тях бяха включени съдебни разноси по Арбитражното дело с Атомстройекспорт по проекта АЕЦ Белене, както и начислени разходи за глоби и неустойки към производителите на електроенергия.

Финансовите разходи нарастват с 50,8% в сравнение с първо полугодие на предходната година, което се дължи на взетия кредит от БЕХ за погасяване на стари задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3. За периода януари-юни 2017 г. са отчетени 61 758 хил. лв. при 40 954 хил. лв. за същия период на миналата година.

Разходите за провизии нарастват от 4 556 хил. лв. през първо полугодие на 2016 г. на 31 797 хил. лв. през първите шест месеца на 2017 г. и тези разходи са свързани с начислени провизии за въглеродни емисии на електроцентралите Ей И Ес - 3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3.

В отчета за доходите са включени и разходи за зелена енергия в размер на 12 236 хил. лв. по методиката за зелена енергия от предходен ценови период /2012-2013 г./ съгласно сключено споразумение между НЕК и ЧЕЗ.

Незначително отклонение се отчита при разходите за материали, външни услуги, персонал и амортизации.

През последните години, поради недостиг на парични средства, всички разходи на дружеството са силно ограничавани, като са сведени до изразходването на средства осигуряващи минимума за осъществяване на основната дейност.

Финансов резултат

НЕК ЕАД отчете отрицателен финансов резултат за първо полугодие на 2017 година в размер на 945 хил. лв. В сравнение със същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен с 92 917 хил. лв.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за първо полугодие на 2017 г. в сравнение със същия период на предходната година е показано в следващата таблица, хил. лв. :

	Приходи и разходи	Отчет 2017	Отчет 2016	Изменение 2017- 2016	% ръст
1.	Общо разходи	1 616 817	1 663 138	-46 321	-2,8
2.	Общо приходи	1 615 872	1 569 276	46 596	3,0
3.	Финансов резултат преди данъци	-945	-93 862	92 917	

Във финансовия резултат за първо полугодие на 2017 г. са отчетени 249 175 хил. лв. приходи от Фонд СЕС. Разходите, които НЕК предявява за възстановяване от Фонда са текущи и дължими ежемесечно към доставчици на електроенергия. Средствата от Фонда са регламентирани с Решения на КЕВР и са обвързани с нивото на цената за задължение към обществото и с изпълнение на задълженията на НЕК по Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от ВИ. За първо полугодие на 2017 г. Фонда не изплащаше редовно на НЕК ЕАД предявените суми. За разглеждания период има



неизплатени задължения към НЕК в размер на 98 397 хил. лв. и забавените плащания от фонд СЕС нарушават производствената и търговска дейност на дружеството.

Малко по-добрата структура на закупената електроенергия оказва влияние за оптимизиране на разходите по закупуване на електроенергия от дружеството. Въпреки това с разширяване обхвата на свободния пазар, продажбите на НЕК ЕАД на регулирания пазар намаляват, докато задълженията за изкупуване на електроенергия остават значително по-високи, а действащите компенсаторни механизми за момента не са достатъчни за покриване на всички разходи. Действащата неблагоприятната пазарна конюнктура на свободния пазар се отрази в по-малки продажби на НЕК ЕАД на този сегмент, което намалява възможностите на дружеството да реализира допълнителни приходи, което влошава паричния му поток. Съгласно последното решение на КЕВР и приетия ценови модел НЕК ЕАД трябва да реализира на свободния пазар остатъка от задължително изкупуваната електроенергия /над 5 000 000 МВтч/, което при действащата пазарна конюнктура е нереалистично.

По тримесечия финансов резултат на дружеството за 2017 г. се променя, както следва, хил. лв:

	Първо тримесечие	Второ тримесечие	Полугодие
Финансов резултат преди данъци	120 331	-121 276	-945

През второ тримесечие финансовия резултат на дружеството е загуба от 121 276 хил. лв. Влияние за намаление на финансовия резултат от първо тримесечие е спада на потреблението на регулирания пазар през второ тримесечие /респ. продажбите на НЕК за Крайните снабдител и реализирани по-ниски приходи/ и в същото време увеличение на изкупуваните количества електроенергия от ВЕИ и разходите свързани с тях /значително се увеличат количествата за изкупуване от соларни паркове, които са с най-висока цена/, което увеличи значително миксовата цена.

През първо полугодие на 2017 г. дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток. Към 30.06.2017 г. отрицателният нетен оборотен капитал е в размер на - 624 904 хил. лв., при който се отчита влошаване спрямо 31.12.2016 г. когато е на ниво от - 619 156 хил. лв.

Анализ на финансовите показатели към 30.06.2017 г.

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изготвен въз основа на междинния финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2017 г. Сравненията с предходен период са направени на база финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2016 г.

Брутният финансов резултат на дружеството за първо полугодие на 2017 г. е загуба от 945 хил. лв. Нетният финансов резултат на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2017 г. е печалба в размер на 1 536 хил. лв., докато за същия период на 2016 г. резултатът е загуба от 95 205 хил. лв.

Показатели за рентабилност

Показателите за рентабилност дават информация за реалната доходност на дружеството и доколко то е печелившо. Към 30.06.2017 г. рентабилността е положителна поради реализираната от НЕК ЕАД печалба за периода.

Основен показател е **рентабилността на приходите от продажби**, който отразява отношението на финансов резултат спрямо нетните приходи от продажби. Стойността на



рентабилността на приходите от продажби е 0,0012 към 30.06.2017 г., за сравнение към 30.06.2016 г. стойността на показателя е -0,0680.

Друг показател е **рентабилността на собствения капитал**, който отразява отношението на печалбата/загубата към собствения капитал. Този показател дава информация за това каква е ефективността от използването на собствения капитал, т. е. вложените средства от страна на собственика и доколко е изгодно да се вложат средства от потенциални инвеститори. Към 30.06.2017 г. рентабилността на собствения капитал е 0,0012, за сравнение към 30.06.2016 г. стойността на показателя е -0,0725.

Рентабилност на пасивите: за първо полугодие на 2017 г. рентабилността на пасивите е 0,0004, докато за същия период на миналата година е била -0,0213.

Коефициентът на капитализация на активите към 30.06.2017 г. е 0,0003, а към 30.06.2016 г. стойността на показателя е -0,0165.

Показатели за ефективност

Коефициентът на ефективност на разходите показва отношението на приходите към разходите на дружеството. Този показател носи информация до каква степен предприятието успява да обвърже своята приходната и разходна част по отношение ефективността на основната си дейност. За първо полугодие на 2017 г. стойността на този показател е 0,9994, като към 30.06.2016 г. той е бил 0,9436.

Коефициентът на ефективност на приходите е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и размерът му към 30.06.2017 г. е 1,0006, докато към 30.06.2016 г. този показател е бил 1,0598.

Показатели за ликвидност

Коефициентът на общата ликвидност към 30 юни 2017 година е 0,419, което означава, че краткосрочните активи покриват около 0,419 пъти краткосрочните пасиви. Към края на първо полугодие на 2016 г. стойността на коефициента е била 0,168.

Динамиката на коефициента на обща ликвидност е както следва:

	30.6.2016	30.9.2016	31.12.2016	31.03.2017	30.06.2017
Обща ликвидност	0,168	0,174	0,424	0,498	0,419

Показателят за обща ликвидност продължава да не достига нивата, определени от международните банки-кредитори на НЕК ЕАД (да не бъде по-нисък от 1.2 - 1.1).

След елиминиране ролята на краткотрайните материални активи се изчислява **коефициентът на бърза ликвидност**. Неговата стойност към 30.06.2017 г. е 0,410 като към 30.06.2016 г. той е бил 0,166.

След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява **коефициентът на незабавна ликвидност**, който към 30.06.2017 година е 0,0139, в сравнение 30.06.2016 г, когато е бил 0,0043.

Управление на оборотния капитал

Оборотният капитал отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на компанията. Към 30.06.2017 г. е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 624 904 хил. лв. За сравнение недостигът към 30.06.2016 г. е бил в размер на 2 723 267 хил. лв.



Капиталова структура

Към 30.06.2017 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер 1 281 472 хил. лв., а към края на първо полугодие на 2016 г. размерът му е бил 1 314 050 хил. лв.

Показател	30.6.2017	30.6.2016
Показатели за рентабилност		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	0,0012	-0,0680
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0,0012	-0,0725
Коефициент на рентабилност на пасивите	0,0004	-0,0213
Коефициент на капитализация на активите	0,0003	-0,0165
Показатели за ефективност		
Коефициент на ефективност на разходите	0,9994	0,9436
Коефициент на ефективност на приходите	1,0006	1,0598
Показатели за ликвидност		
Коефициент на обща ликвидност	0,4190	0,1684
Коефициент на бърза ликвидност	0,4104	0,1657
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0139	0,0043
Показатели за финансова автономност		
Коефициент на платежоспособност	0,3203	0,2947
Коефициент на финансова независимост	0,3039	0,5236
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	3,7323	3,9281
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0,3516	0,4196

Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност

Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност), отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30.06.2017 година той е 0,3203, а към 30.06.2016 г. е бил 0,2947.

Коефициентът на финансова независимост, характеризира съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0,3039 към 30.06.2017 година. За сравнение към 30.06.2016 година нивото на разглеждания коефициент е 0,5236.

Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал към 30.06.2017 година е 3,732, а към края на първо полугодие на 2016 година той е бил 3,928.

Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал към 30.06.2017 година е 0,3516, докато към 30.06.2016 година е 0,4196.

IV. Политики за управление на риска

Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка, с цел



отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността. Дружеството, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

В Дружеството има назначен Съвет за управление на риска, с определени Директор по управление на рисковете и риск експерти във всяко едно структурно звено на Дружеството. Приета е Стратегия за управление на риска в НЕК ЕАД, с период на действие 2016-2018 г., която е утвърдена на 04.02.2016 г. Съветът за управление на риска, в зависимост от своите задължения и отговорности, следи как ръководството осигурява съответствие с политиките за управление на риск и преглежда адекватността на рамката за управление, по отношение на рисковете, с които се сблъсква Дружеството.

Съветът за управление на риска на Дружеството използва помощта на Вътрешния одит. Вътрешният одит извършва, както планирани, така и извънредни прегледи на контролите и процедурите за управление на риска, резултатите от които се докладват на Съвета за управление на риска. В дружеството има създадени риск регистри на всяко едно структурно звено, които се актуализират текущо, но не по-малко от веднъж годишно.

Дружеството е изложено на различни рискове, включително регулаторен/ценови риск, произтичащ от решенията на КЕВР при утвърждаване на пределните цени на електрическа енергия за вътрешния пазар, ликвиден, пазарен, кредитен, лихвен и валутен риск.

ЦЕНОВИ/РЕГУЛАТОРЕН РИСК

Ценовият/регулаторният риск за Дружеството е във връзка с дейността обществена доставка на електрическа енергия. Действащата ценова/регулаторна рамка, съгласно постановените административни актове на КЕВР, оказва съществено влияние върху финансовото състояние на Дружеството.

Цената на електрическата енергия към Крайните снабдителите и на електрическата енергията, продавана на Електропреносното и Електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи се определят от КЕВР, които се прилагат за ценови/регулаторен период от 01.07. на текущата година до 30.06. на следващата година. Утвърдените от Комисията цени, заедно с реализираните количества пряко определят приходите от дейността на Дружеството. За ценовия период през 2016-2017 г. са действали три основни решения на КЕВР, имащи най-голямо влияние по отношение към цените, по които Обществения доставчик закупува/продава електрическа енергия по регулирани цени – Ц-27 от 31.07.2015 г.; Ц-35 от 01.11.2015 г. и Ц-19 от 30.06.2016 г.

За ценовия период 2017 – 2018 г. към датата на издаване на настоящия доклад се очаква за бъдещото финансово състояние да окаже решение Ц -19 от 1. 07.2017 г.

ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск се състои във вероятността Дружеството да не е в състояние да изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Дружеството прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални и кризисни условия, без да се реализират неприемливи загуби.



Тъй като дейността на Дружеството е свързана с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои главно в две посоки:

- Внимателно планиране на всички изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- Условия на плащане на клиенти, които се извършват в рамките на един месец – договарят се графици на плащане, като в случай на просрочване е договорено плащане на неустойки;

Дейността на дружеството в по-голямата си част е регулирана, поради което решенията на КЕВР и определената от Комисията ценова рамка водят до определени ликвидни рискове, изразяващи се в невъзможност за заплащане на задължения към доставчици на електрическа енергия и извършване на разходи за инвестиции и ремонт, спрямо генерираните приходи на електрическа енергия по регулирани цени.

ПАЗАРЕН РИСК

Пазарният риск е рискът, който при промяната на пазарни цени, валутни курсове, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството от финансови инструменти или стойността на инвестициите ѝ ще бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и контролира експозиция на пазарния риск, с приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Дружеството предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, които се представят на Съвета на директорите. По-голяма част от основната дейност е регулирана и ръководството на Дружеството не може да влияе върху цените, които се определят от КЕВР.

КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск на Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземанията от клиенти и инвестиции във финансови инструменти.

ВЗЕМАНИЯ ОТ КЛИЕНТИ

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти, като се влияе също от характеристиките на индустрията или на страната.

В дружеството са установени и се прилагат политики и процедури, целящи да минимизират рисковете от неплащане от страна на клиенти. За всеки клиент се извършва оценка на неговата кредитоспособност, като текущо се следи неговата експозиция. За сделки, при които рискът е значителен, се изисква представяне на обезпечение под формата на паричен депозит или банкова гаранция. За текущия период дружеството експозицията на кредитния риск е основно от вземанията от клиенти и от вземанията си от Фонд Сигурност на енергийната система.



ЛИХВЕН РИСК

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочните си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент.

ВАЛУТЕН РИСК

Преобладаващата валутна експозиция на Дружеството е деноминирана в евро (EUR). Поради това, че курсът на лева е фиксиран към курса на еврото в България (1,95583 лв. = 1 евро), Дружеството не е изложено на значителен валутен риск за тези валутни позиции.

V. Анализ на пазарните перспективи

НЕК ЕАД изпълнява основна роля в работата на електроенергийния пазар и електроенергийната система в България. Дружеството ще продължава да участва на пазара на електроенергия в страната и региона, като ще извършва продажби на електроенергия по регулирани и свободни цени и предоставя услуги от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ.

Дружеството ще участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката. НЕК ще продължава да е гарант за сигурността на електроенергийната система чрез предоставяне на услуги за балансиране и регулиране на ЕЕС чрез мощности си във ВЕЦ и ПАВЕЦ. Паралелно с това НЕК ЕАД ще увеличи пазарния си дял на свободния пазар на електроенергия.

През първо полугодие на 2017 г. електроенергийната система на страната работи в условия на ръст на вътрешното потребление на електроенергия, което се дължеше на ниските температури през месеците януари и февруари. Това се отрази върху натоварването на базовите кондензационни електроцентрали, с които НЕК има сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия - Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3. Тяхната използваемост през първо полугодие на 2017 г. е 61% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 66% за КонтурГлобал Марица Изток 3, докато през същия период на 2016 г. използваемостта им е съответно 49% и 38%, т.е. значително подобрена. В резултат на ниските температури през месеците януари и февруари на настоящата година и поради отчетените рекордни нива на електропотреблението в страната, ЕСО ЕАД изпълни издадена Заповед на Министъра на енергетиката и прекрати износа на електроенергия от страната в сила от 13 януари до началото на месец февруари.

На свободния пазар НЕК ЕАД участваше съобразно възможностите си, при наличието на свободни количества електроенергия и след осигуряване приоритетно доставките за Крайните снабдителите, за операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, както и на потребителите, които не са избрали друг доставчик. През първо тримесечие дружеството участваше със символични количества, което се дължеше на действащите ниски температури и отчетените рекордни нива на електропотреблението в страната, както и на спряния във връзка с издадена Заповед на Министъра на енергетиката износ на електроенергия от страната. През второ тримесечие в резултат на наличните свободни количества електроенергия, с покачване на температурите и обичайно по-ниското потребление в страната, НЕК ЕАД реализира значително по-голямо количество електроенергия на свободния пазар.



През януари и февруари на настоящата година бе отчетено засилено търсене на електроенергия на регионалния пазар и БНЕБ при много високи цени, но предлаганите количества бяха минимални в резултат на ограничаване износа от РБългария и съседните страни, където потреблението на електроенергия също отбеляза ръст, но свободните количества бяха минимални.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар за първо полугодие на 2017 г. са с 28.5% по-малко, поради намалението на количеството продадена балансираща енергия. Участието на НЕК на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

Пазарните перспективи пред НЕК ЕАД ще зависят от следните фактори :

- Ниво на потребление на електроенергията в страната и икономическа активност на стопанските субекти.
- Развитие на балансиращия пазар на електроенергия.
- Търсене на електроенергия на регионалния пазар и БНЕБ.
- Въвеждане на нови мощности от ВЕИ към преносната и разпределителната мрежа.
- По-голямо натоварване на производствените мощности на електроцентралите с дългосрочни договори с оглед реализиране на предоставяната от тях разполагаемост на електроенергийния пазар.
- Ценова политика на КЕВР по веригата производители – Обществен доставчик – Крайни снабдители с цел да се осигури равнопоставено разпределение на тежестта между всички участници на вътрешния пазар.

VI. Вероятно бъдещо развитие и перспективи

Пазарните перспективи пред НЕК ЕАД в следващите години ще бъдат и в пряка зависимост от процеса на постигане на справедлива пазарна цена на свободния пазар, която да покрива реалните разходи по доставка.

Във връзка със стартирането на балансиращия пазар с решение №И2-Л-147 от 06.01.2014 г. на КЕВР е изменена лицензия №Л-147-13/17.12.2004 г. на НЕК - Обществен доставчик за дейността „обществена доставка“ и е допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специална балансираща група“. С измененията на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), обн. ДВ бр. 90, 20.11.2015 г. в разпоредбите на чл. 56, ал. 6 беше променен и състава на „специалната балансираща група на обществения доставчик“. Съгласно чл.56, ал.6, общественият доставчик е координатор на следните балансиращи групи:

1. група на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните участници:



1.1. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са присъединени към електропреносната мрежа, в т.ч. производители, присъединени едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група;

1.2. групите по чл. 56 ал. 9, т. 2 от ПТЕЕ с координатор крайните снабдители;

2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД;

3. група на производителите, с които общественият доставчик има сключени дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост;

4. виртуална търговска балансираща група, създадена от обществения доставчик, към/от която се изпращат графици за обмен, включително информативни графици, която има за цел да акумулира всички покупки и продажби на обществения доставчик, осъществявани съгласно нормативната уредба.

Със стартирането на балансиращия пазар, всяка една сделка с електрическа енергия в страната е обвързана с подаване на прогнозен график. НЕК ЕАД активно участва на балансиращия пазар, като координатор на специални балансиращи групи, предлагайки услуги от собствени ВЕЦ, услуги от централите с дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия ТЕЦ Ей И Ес ЗС Марица изток 1 и ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3. Спецификата на балансиращия пазар на електрическа енергия в страната и действащата законова рамка, водят до затруднения при обвързване на баланса между покупките и продажбите на електрическа енергия на НЕК ЕАД - Обществен доставчик. Въпреки това НЕК продължава да е гарант за сигурността на ЕЕС, като за целта използва наличните мощности във ВЕЦ и ПАВЕЦ, въпреки че това е свързано с разходи, които не се покриват изцяло с цените определяни от КЕВР.

➤ **Анализ на извършените инвестиции, капитални и експлоатационни ремонтни дейности на НЕК ЕАД към 30.06.2017 г.**

Инвестиционна програма

Дружеството изпълнява Инвестиционна програма за 2017 г., одобрена от Съвета на директорите на НЕК ЕАД, с протокол № 45 т.І.1.1 от 15.12.2016 г. Действащата към първото полугодие програма е на стойност 38 345 хил. лв., от които 27 605 хил. лв. собствени средства на компанията и 10 740 хил. лв. привлечени средства. Към 30 юни 2017 година са изразходвани средства за инвестиции в размер на 1 924 хил. лв., (915 хил. лв. собствени средства и 1 009 хил. лв. привлечени средства). Изпълнението спрямо прогнозираните разходи за годината е 5,0 %.

Ремонтна програма

Ремонтната програма на НЕК ЕАД за 2017 г. е одобрена от Съвета на директорите с протокол № 45 т.І.1.2 от 15.12.2016 г. Действащата към първото полугодие програма е на стойност 10 521 хил. лв., собствени средства на компанията. Към 30 юни 2017 година са изразходвани средства за ремонти в размер на 650 хил. лв., като изпълнението спрямо прогнозираните разходи за годината е 6,2 %.



VII. Заключение:

- През първо полугодие на 2017 г. дружеството осъществява дейността си при нови ценови и регулаторни условия и промени в основното енергийно законодателство. НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители, ЕРД, ЕСО и потребителите, присъединени към електропреносната мрежа, или електроразпределителната мрежа, които не са избрали друг доставчик.
- През периода януари-юни 2017 г. електроенергийната система на страната работи в условия на ръст на вътрешното потребление на електроенергия, което се дължеше на ниските температури през месеците януари и февруари. Това се отрази върху натоварването на базовите кондензационни електроцентрали, с които НЕК има сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия - Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3, която бе значително увеличена спрямо миналата година. В резултат на отчетените рекордни нива на електропотреблението в страната, ЕСО ЕАД изпълни издадена Заповед на Министъра на енергетиката с цел обезпечаване на сигурно, непрекъснато и качествено електроснабдяване на територията на Р България и прекрати износа на електроенергия от страната в сила от 13 януари до началото на месец февруари.
- Във финансовия резултат за първо полугодие на 2017 г. са отчетени 249 175 хил. лв. приходи от Фонд СЕС. За разглеждания период има неизплатени задължения към НЕК в размер на 98 397 хил. лв. Забавените плащания от фонд СЕС нарушават производствената и търговска дейност на дружеството. Приходите, които са отчетени от фонда и няма постъпили плащания по тях водят до нарушена ликвидност и задължнялост за дружеството, а забавените плащания до увеличаване на кредитния риск. От фонда се изплащат и сумите по Наредба № Е-РД-04-06 от 28 септември 2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, неплащанията водят до съдебни спорове и допълнителни разходи за съдебни такси, адвокатски възнаграждения и лихви. Вече има такъв случай, в който НЕК е осъден. Тези обстоятелства водят до допълнителни разходи и загуби за дружеството.
- НЕК ЕАД отчете отрицателен финансов резултат от 945 хил. лв. за първо полугодие на 2017 г. като спрямо същия период на 2016 г. загубата е намалена с 92 917 хил. лв. Дружеството продължава да изпитва недостиг на парични средства и закъснения при погасяване на задълженията към доставчиците, в резултат на влошения си паричен поток. През второ тримесечие финансовия резултат на дружеството е загуба от 121 276 хил. лв.
- В резултат на намалението на водните ресурси в язовирите производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2017 година е с 26.2% по-малко спрямо същия период на миналата година.



VIII. Събития след датата на съставяне на отчета

След края на отчетния период до датата на одобрение на този междинен съкратен финансов отчет за издаване не са настъпили съществени събития за Дружеството.

IX. Допълнителна информация по чл.33 ал.7 на Наредба №2 на КФН

1. Информация за промените в счетоводната политика през отчетния период, причините за тяхното извършване и по какъв начин се отразяват на финансовия резултат и собствения капитал на „НЕК“ ЕАД

През периода 01.01.2017г. -30.06.2017г. не са извършвани промени в прилаганата от дружеството счетоводна политика.

2. Информация за настъпили промени в група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството на „НЕК“ ЕАД, ако участва в такава група

„НЕК“ ЕАД е част от Групата на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

Дружеството има инвестиции в следните асоциирани и съвместно контролирани предприятия:

		към 30 юни 2017		2016	
Държава	Дял	Стойност на инвестицията	Дял	Стойност на инвестицията	
		‘000 лв.		‘000 лв.	
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>					
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	Гърция	50%	59	50%	59
Трейдинг С.А. – NECO S.A.					
		59,361		59,361	

3. Информация за резултатите от организационни промени в рамките на Дружеството, като преобразуване, продажба на дружества от група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството, апортни вноски от дружеството, даване под наем на имущество, дългосрочни инвестиции, преустановяване на дейност

През текущия период е отписана инвестиция в дъщерно дружество „Екологична експлоатация на горива и енергетични масла“ ООД с балансова стойност 3 хил. лв. На 26 януари 2017 г. дъщерното дружество на НЕК ЕАД е заличено в търговския регистър след проведена процедура по ликвидация в изпълнение на взето решение от съдружниците.

Не са извършвани организационни промени.



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

Срещу дружеството са заведени следните значими съдебни искиове

УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД

Срещу дружеството е заведено арбитражно дело при Арбитражния съд при Международната Търговска Камара, Париж, по подадената искова молба от страна на Уорли Парсънс Нюклиър Сървисис ЕАД. Общата цена на предявените от ищеца искиове е в размер на 54,372 хил. евро (106,342 хил. лв.) – възнаграждения и неустойки по договор, претендира се и лихва, както и арбитражни и други разноски. В отговора на искането за арбитраж НЕК оспори всички искиове.

На 31.08.2016 г., ищецът депозира пълната си исковата молба, съдържаща обстоятелствата по предявените искиове заедно с приложени доказателства и исканията за представяне на доказателства от НЕК.

С исковата молба ищецът уточни своите искиви претенции и поиска да се осъди НЕК да заплати следните суми:

- Сумата от 7 132 483,60 евро, представляваща сумата на неплатените фактури за месеците февруари - август 2013г.;
- Натрупаната лихва върху сумата от 7 132 483,60 евро до 31 юли 2016г. в размер на 560 096,29 евро, както и по-нататъшна лихва върху сумата от 7 132 483,60 евро в размер на 3-месечния ЛИБОР за евро плюс 2.5 процента от 1 август 2016 г., до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 1 064 984,08 евро, представляваща натрупаната лихва, изчислена в размер на 3-месечния ЛИБОР за евро плюс 2.5 процента, върху забавените плащания, както е посочено в Раздел Ж по-горе;
- Сумата от 1 302 452,10 евро, представляваща дължимата сума за услугите, изпълнени от УПНС за периода 1 септември - 7 октомври 2013г., както и лихва в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 2 156 420,17 евро, представляваща неплатената част от ескалацията, както и лихва в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 31 991,55 евро, представляваща платени наеми за периода 8 октомври 2013 - 8 януари 2014 г. по договор за наем от 1 февруари 2011 г. за наем на офис площ и 116 851,04 евро, представляващи, разходи, понесени от УПНС, заедно с българската законна лихва върху тези суми от датата на тази Искова молба 31 август 2016 г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 42 525 809,00 евро, представляваща дължимо обезщетение поради едностранно прекратяване на договора, заедно с българската законна лихва върху тази сума от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014 г. до окончателното пълно плащане;



- Сумата на всички разходи, такси и разноски, понесени от УПНС в настоящото производство, включително адвокатски хонорари, както и лихва след арбитражното решение.

Първото заседание на арбитражния съд бе проведено на 7,8 и 9 юни 2017 г.. След изслушването на свидетелите по фактите, както и на правните и счетоводни експерти, на делото бе даден ход по същество. Решение на арбитражния съд би могло да се очаква до края на 2017 г. или в първата половина на 2018 г.

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. С решение № 1413 от 19.06.2017 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) са осъдени да платят в условията на солидарност на „ОЕТ-Обединени енергийни търговци“ ООД сумата в общ размер от 10,097 хил. лв. без ДДС, съставляваща сбора от недължимо платени „добавки“ към цената за пренос – за зелена енергия и за енергия от високоефективно комбинирано производство, ведно със законната лихва за забава върху посочената главница от датата на исковата молба – 18.07.2013г. до окончателното плащане, както и за сумата от 276 хил. лв. съставляваща обезщетение за забава за периода 10.04.2013г. до 18.07.2013г.

Издаден е изпълнителен лист срещу НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД, като с определение № 321 от 27.06.2017 г. по ч.т.д. № 1503/2017г. по описа на ВКС, Търговска колегия, I-во търговско отделение е постановено спиране на изпълнението на въззивно решение № 1413 от 19.06.2017 г. по търговско дело № 2776/2016 г. на Софийски апелативен съд на основание чл.282, ал.2 от ГПК. Спирането на производството е в резултат на предоставено от ЕСО ЕАД обезпечение по сметка на ВКС (сума равна на главницата по осъдителното решение). Допуснато е обезпечение по делото, като е наложен запор върху банкова сметка на НЕК ЕАД в ЦКБ за сумата 7,142 хил. лв. и е преведен депозит по банкова сметка на ЧСИ Миладин Миладинов в размер на 7,873 хил. лв.

Топлофикация София

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет иска с общ размер 42,560 хил. лв. като по един от тези иски НЕК ЕАД е трето лице помагач на страната на ответника. С исковите се претендират неизплатена част от главници, лихви по фактури за доставена електрическа енергия, обезщетение за използване на съоръжения.

„НЕК“ ЕАД е завел насрепчен иск с цена на иска 13,864 хил. лв. по фактури издадени в периода февруари 2014 г. - ноември 2014 г. за количествата електрическа енергия произведена от турбогенератор № 9 (ТТ9), която е неправомерно фактурирана на НЕК ЕАД. Не се очаква изходът от тези съдебни иски да окаже съществен ефект върху изходящите парични потоци и финансовия резултат, тъй като съществена част от претенциите са включени във финансовите отчети.

Към 30 юни 2017 г. са предявени други правни иски към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания. Тези иски са или висящи или в процес на обжалване. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислени за забавени и просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни иски в междинния съкратен финансов отчет.



5. Информация за отпуснатите от Дружеството или от негово дъщерно дружество заеми, предоставяне на гаранции или поемане на задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, в т. ч. и на свързани лица с посочване на характера на взаимоотношенията между „НЕК“ ЕАД и лицето, размера на неизплатената главница, лихвен процент, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, условия и срок.

Дружеството не е сключвало договори в качеството на заемодател.

За периода дружеството е предоставило гаранции и запис на заповеди както следва:

Гаранции

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 30.06.2017 г. е в размер на 150 хил. лв., в т. ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер на 100 хил. лв. и Българска независима енергийна борса в размер на 50 хил. лв. (31.12.2016 г. е в размер на 248 хил. лв., в т.ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер 198 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 50 хил. лв.).

Записи на заповед

Към 30.06.2017 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 352,055 хил. лв., в т. ч. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 74,015 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер на 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 55 хил. лв. (към 31.12.2016 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед по инвестиционни проекти в полза на банките, предоставящи кредити по договорите за изграждане на тези обекти, и други проекти в общ размер на 331,645 хил. лв., в т.ч. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 53,498 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер 218 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 55 хил. лв.).

6. Информация за сключените големи сделки със свързани лица по смисъла на приложимите счетоводни стандарти:

Сделките със свързани лица са свързани с покупка и продажба на електрическа енергия и услуги, свързани с електрическа енергия, се извършват по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР, с изключение на продажбите на борсовия пазар с БНЕБ ЕАД. Всички останали продажбите и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия.

Неиздължените салда в края на годината са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства, освен ако не е оповестено друго.

За вземанията от свързани лица не са получени гаранции.

Национална електрическа компания ЕАД не е сключвала сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност.

Информация относно сделките, сключени между НЕК ЕАД и свързани лица :



Продажби на свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2017 г. ‘000 лв.	30 юни 2016 г. ‘000 лв.
Едноличен собственик			
„БЕХ“ ЕАД	Други продажби	1	0
Дружества под общ съвместен контрол (Група БЕХ)			
	балансираща енергия	31,934	45,253
	за дължение към обществото	16,366	15,502
„ЕСО“ ЕАД	резерв и допълнителни услуги	11,829	8,379
	технологични разходи	18,149	12,736
	Други продажби	6	53
		78,284	81,923
	за дължение към обществото	1,136	2,891
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	електрическа енергия, небаланси	17	5
	Други продажби	25	2
		1,178	2,898
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	балансираща енергия	48	46
		48	46
"Миня Марица Изток" ЕАД	Други продажби	15	16
	за дължение към обществото	9,951	11,392
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	Ел.енергия	663	
	лихви забава	466	469
		11,080	11,861
"Булгартрансгаз" ЕАД	Други продажби	-	2
	ел.енергия	53,948	24,282
БНЕБорса ЕАД	за дължение към обществото	2,023	1,299
		55,971	25,581
Асоциирани и съвместно контролирани предприятия			
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	ел.енергия	-	6,594
	ел.енергия ДПИ	1,489	1,318
	небаланс ДПИ	526	441
	неустойки	1,063	311
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	такса управление	31	31
	водоподаване	155	14
	дивидент	26,730	34,560
		29,994	36,675
„КонтурГлобал България“ АД	Оперейпънс такса управление	31	31
	дивидент	1,296	1,350
		1,327	1,381
„ПОД Алианс“ АД	дивидент	5,270	5,406
	застрахователни обезщетения	130	26
„ЗАД Енергия“ АД	дивидент		11,340
		130	11,366
„ХЕК Горна Арда“ АД	управленски услуги	-	115
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
	ел.енергия	230	2,042
ВМЗ ЕАД	небаланс ДПИ		412
	лихви		51
		230	2,505
	еле-я на ЕРД	676	585
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	за дължение към обществото	568	428
		1,244	1,013
		184,771	187,382



Покупки от свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2017 г.	30 юни 2016 г.
		‘000 лв.	‘000 лв.
Едноличен собственик			
"БЕХ" ЕАД	Лихви заеми	56,091	35 988
	лихви търговски задължения	-	2
	услуги	81	119
	амортизация финансови разходи по заеми	2,387	-
		58,559	36 109
Дружества под общ съвместен контрол (Група БЕХ)			
"ЕСО" ЕАД	пренос	490	610
	достъп	89	97
	ТПП	-	604
	Балансираща енергия	24,000	21 852
	Други услуги	1	2
		24,580	23 165
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	ел.енергия+РМ	58,641	84 157
	лихви по споразумение	562	-
	лихви забава текущи	1,034	2 886
		60,237	87 043
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	ел.енергия	2,107	1 838
	лихви забава текущи	13	44
		2,120	1 882
"Мини Марица Изток" ЕАД	ел.енергия ЯиК	2	2
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	ел.енергия	14170	21412
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯиК	2	1
		14,173	21 414
БНЕБорса ЕАД	такси борсов пазар	125	116
	докладване ремит	1	-
		126	116
Асоциирани и съвместно контролирани предприятия			
КГМИ 3 = KR	РМ	129,490	145 861
	БЕ	91,723	43 472
	доп.услуги	2,197	1 364
	фонд 5% вноса	12,885	11 011
	неустойки за прин.престой	20,471	-
	Емисионни квоти	-	40 296
		256,766	242 004
ПОД Алианс	ДПО	492	497
ЗАД Енергия	услуга	9,877	9 595
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава		22	25



Х. Информация по Приложение № 9 на Наредба № 2 на КФН

1.Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

През периода 01.01.-30.06.2017 година няма промяна в лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

2.Откриване на производство по несъстоятелност за дружеството или за негово дъщерно дружество и всички съществени етапи, свързани с производството.

През периода 01.01.-30.06.2017 год. не е открито производство по несъстоятелност.

3.Сключване или изпълнение на съществени сделки.

На 12.07.2017 г. е подписан Договор за спогодба между НЕК ЕАД и ЧЕЗ Електро България АД във връзка с правния спор - т.д. 5821/2015 г. по описа на СГС, ТО, VI- 16 състав. Постигнатото споразумение е отразено в отчета за печалби и загуби и друг всеобхватен доход към 30.06.2017г. и ефекта е загуба в размер на 13,806 хил. лв.

Не са сключвани други съществени сделки, които са извън обичайната дейност на Дружеството.

4.Решение за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие

През периода 01.01.-30.06.2017 год. не е сключван, прекратяван или развалян договор за съвместно предприятие.

5.Промяна на одиторите на дружеството и причини за промяната.

През периода 01.01.-30.06.2017 год. не е извършвана промяна на одитора на Дружеството.

6.Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството.

Съдебните и арбитражните дела са оповестени в Раздел VII, точка 4 в настоящия междинен доклад.

7.Покупка, продажба или учреден залог на дялови участия в търговски дружества от "НЕК" ЕАД или негово дъщерно дружество.

През периода от 01.01.2017 г. до 30.06.2017 г. не са извършвани покупки или продажби на дялови участия и не са учредявани залози на дялови участия.

Настоящия междинен доклад е изготвен на 24 юли 2017 година и одобрен от Съвета на директорите на "Национална електрическа компания" ЕАД на 27 юли 2017 година.

Петър Илиев

Изпълнителен директор

"Национална електрическа компания" ЕАД



**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК
НА "НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД**

Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ междинния съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2017 г. и междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинния съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинния съкратен отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и подбрани пояснителни приложения и информация към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2017 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Дружеството е сключило споразумение за изграждане на атомна електроцентрала, оповестено в бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен финансов отчет. Правителството на Република България е взело решение за прекратяване изграждането на тази ядрена електроцентрала и с решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя това решение. Към 30 юни 2017 г. общата стойност на имоти, машини и съоръжения, отнасящи се до проект Белене възлиза на 2,215,359 хил. лв. (31.12.2016г: 2,186,642 хил. лв.), от които активи в процес на изграждане 2,134,065 хил. лв. (31.12.2016 г.: 2,101,721 хил. лв.). В стойността на активите в процес на изграждане, свързани с проект Белене е включен актив - оборудване с дългосрочен цикъл на производство в размер на 828,126 хил. лв. (31.12.2016 г: 795,776 хил. лв.). Дружеството не е в състояние да направи надеждна оценка на признатите активи, свързани с прекратения проект, поради неяснота относно възможните алтернативи за неговата реализация и съответно в междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2017г. не е призната загуба от обезценка на активите. В резултат на това ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на посочените по-горе активи на Дружеството, съответно ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими някакви корекции на тези суми и техния ефект върху междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2017г.

2. За оповестените в бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен финансов отчет, активи в процес на изграждане с балансова стойност 37,862 хил. лв. към 30 юни 2017г. (31 декември 2016 г.: 37,840 хил. лв.) не са предприети действия за осигуряване на финансиране за довършването им. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези активи, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно стойността им и да определим дали са необходими корекции в размера на тези активи и евентуалната стойност за обезценка към 30 юни 2017г.

3. Дружеството отчита търговски вземания, оповестени в бележка 16 „Ангажменти и условни задължения“ от електроснабдителни предприятия и от други контрагенти в размер на 26,116хил. лв., които не са потвърдени от контрагентите и за които ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези търговски вземания и за това дали са необходими някакви корекции на тяхната балансова стойност към 30 юни 2017 г.

4. Към 30 юни 2017 г. Дружеството има несъгласие и непотвърдени търговски задължения от контрагенти, оповестени в бележка 16 „Ангажменти и условни задължения“, в размер на 48,229 хил. лв., за които ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за балансовата им стойност и за това дали са необходими някакви корекции в представените стойности към тази дата.

5. Към 30 юни 2017 г. Дружеството е страна по съдебни спорове и производства, оповестени в бележка 16 „Ангажменти и условни задължения“, някои от които със съществени по размер стойности на претенции. Поради присъщата несигурност от крайния изход на делата, тяхната сложност и наличие на значителна преценка, ръководството на Дружеството е преценило да не признава провизии, което не е в съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно пълнотата на признатите задължения, свързани с тези съдебни спорове и производства, съответно ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими някакви корекции и техният ефект върху междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2017 г.

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

Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие

Обръщаме внимание на бележка 2 „Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет“, където е оповестено, че за текущия период Дружеството отчита натрупана загуба към 30 юни 2017 г. в размер на 1,192,813 хил. лв. Стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на текущите му активи с 624,904 хил. лв. Текущите пасиви включват текущи задължения към едноличния собственик на капитала и други свързани лица в размер на 598,472 хил. лв., в т.ч. просрочени задължения 404,236 хил. лв. Поради влошени финансови резултати и състояние, финансовите показатели на Дружеството не са в съответствие с изискванията на банките кредитори за поддържане на определени финансови показатели за обслужването на дълга и съотношението на текущите активи спрямо текущите пасиви. Тези обстоятелства са индикатор, че е налице съществена несигурност, която би могла да породи значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с подкрепа за „Национална електрическа компания“ 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. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Обръщане на внимание

1. Към 30 юни 2017 г. Дружеството експлоатира имоти и съоръжения (бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“) с балансова стойност в размер на 908,900 хил. лв., които попадат под регулацията на Закона за водите и са публична държавна собственост. Законът предвижда отделно стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял или от търговски дружества, чийто капитал е собственост на други търговски дружества с държавно участие.

2. Обръщаме внимание, че в представените стойности на „Имоти, машини и съоръжения“ (бележка 5), са включени земи и сгради с балансова стойност 17,297 хил. лв., за които към 30 юни 2017 г. Дружеството няма безспорно право на собственост и които са в неприключила процедура по издаване на актове за собственост.

3. Както е оповестено в бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“ към междинния съкратен финансов отчет, последната преоценка на основна част от имоти, машини и съоръжения на Дружеството е извършена към 30 юни 2015 г., използвайки независими лицензирани оценители. Към 31 декември 2016 г., съобразно изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“ е извършен преглед за обезценка, при който не са установени съществени изменения. Спецификата на активите на Дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливата им стойност.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с тези въпроси.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него, която получихме преди датата на нашия одиторски доклад.

Нашето мнение относно междинния съкратен 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 междинния съкратен 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 междинния съкратен 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, въпроси от 1 до 5, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно оценката на активи, свързани с прекратения проект АЕЦ Белене, оценката на други активи в процес на изграждане с балансова стойност 37,862 хил. лв., съществуването и оценката на търговски вземания в размер на 26,116 хил. лв. и търговски задължения в размер на 48,229 хил. лв. към 30 юни 2017г. Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с тези въпроси съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

Ключови одиторски въпроси

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

С изключение на въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ и раздела „Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие“ по-горе ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникиран в нашия одиторски доклад.

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

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приложим в ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на междинни съкратени финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен 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 междинния съкратен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен 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 междинен съкратен 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 междинния съкратен 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 междинния съкратен 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 междинния съкратен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен 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 междинния съкратен финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния доклад за дейността, 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 29.11.2016г./утвърдени от нейния Управителен съвет на 29.11.2016г. 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, приложим 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 междинния доклад за дейността за периода, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на междинния съкратен финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в едноименния раздел по-горе.
- б) Междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(о), ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

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

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

- Одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД е назначено за одитор на междинния съкратен финансов отчет за периода, завършващ на 30 юни 2017 г. на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД („Дружеството“) с протокол № Е-РД-21-41 на Министъра на енергетиката от 10 юли 2015г. за период от три години.
- Одитът на междинния съкратен финансов отчет за периода, завършващ на 30 юни 2017 г. на Дружеството представлява трети пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.

- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД

Управител:

Васка Гелина

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Милена Христова

..... юли 2017 г.



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни '2017	31 декември '2016
		'000 лв.	'000 лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	4,779,891	4,774,393
Нематериални активи	6	2,991	3,316
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и други предприятия	7	59,361	59,364
Сума на нетекущите активи		4,842,243	4,837,073
Текущи активи			
Материални запаси		9,235	8,923
Търговски и други вземания		282,658	327,970
Вземания от фонд Сигурност на енергийната система		98,397	37,247
Вземания от свързани лица	8	41,207	51,816
Аванси и предплатени услуги		4,213	13,170
Парични средства		14,896	16,567
Сума на текущите активи		450,606	455,693
ОБЩО АКТИВИ		5,292,849	5,292,766

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 27 юли 2017 г.

Дата на съставяне : 24 юли 2017 г.

Румяна Кръстева
Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни '2017	31 декември '2016
		'000 лв.	'000 лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	9	1,063,766	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,347,521	1,347,532
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(1,342)	(1,059)
Други резерви		62,804	62,804
Натрупана загуба / неразпределена печалба		(1,192,813)	(1,064,114)
Финансов резултат от текущия период		1,536	(128,710)
Сума на собствения капитал		1,281,472	1,280,219
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Дългосрочни задължения към свързани лица	11	1,852,248	1,873,004
Задължение към МЕ по предоставена възмездна финансова помощ	12	827,302	804,866
Задължения по заеми от банки	10	98,814	98,462
Отсрочено финансиране		10,110	10,213
Задължения за обезщетения при пенсиониране		7,678	7,436
Дългосрочни търговски задължения		6,429	7,918
Провизии		80	80
Пасиви по отсрочени данъци		133,206	135,719
Сума на нетекущите пасиви		2,935,867	2,937,698
Текущи пасиви			
Краткосрочни задължения към свързани лица	11	598,472	621,649
Търговски задължения		387,859	352,494
Задължения по заеми от банки	10	18,093	36,026
Отсрочено финансиране		454	584
Задължения за обезщетения при пенсиониране		1,078	720
Провизии		31,898	17,260
Други задължения		37,656	46,116
Сума на текущите пасиви		1,075,510	1,074,849
Обща сума на пасивите		4,011,377	4,012,547
Общо собствен капитал и пасиви		5,292,849	5,292,766

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 27 юли 2017 г.

Дата на съставяне 24 юли 2017 г.

Румяна Кръстева

Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова

Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 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 2017 г. ‘000 лв	За 6 месеца към 30 юни 2016 г. ‘000 лв
Приходи от продажби	1,328,028	1,399,694
Приходи от фонд Сигурност на ЕС	249,175	112,490
Други оперативни доходи от дейността	5,351	4,436
	1,582,554	1,516,620
Разходи за електрическа енергия	(1,420,626)	(1,450,336)
Разходи за материали	(2,637)	(2,582)
Разходи за външни услуги	(17,573)	(17,026)
Разходи за персонала	(34,457)	(34,394)
Разходи за амортизация	5, 6 (28,762)	(28,989)
Разходи/Приходи провизии	(31,797)	(4,556)
Разходи за зелена енергия	(12,236)	
Други приходи / разходи с корективен характер	-	76
Други разходи	(6,971)	(84,377)
Печалба/Загуба от оперативна дейност	27,495	(105,564)
Финансови приходи	22	
Финансови разходи	(61,758)	(40,954)
Приходи от дивиденди	33,296	52,656
Загуба преди данъци	(945)	(93,862)
Приходи от данъци върху дохода	2,481	(1,343)
Нетна печалба/ загуба за периода	1,536	(95,205)
Друга всеобхватна (загуба)/ доход		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(314)	(19)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	31	2
Друг всеобхватен доход за периода, нето от данъци	(283)	(17)
Общ всеобхватен доход за периода	1,253	(95,222)

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 27 юли 2017 г.

Дата на съставяне 24 юли 2017 г.

Румяна Кръстева

Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова

Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 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 (Бележка)	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
	'000 лв	'000 лв	'000 лв	'000 лв	'000 лв	'000 лв
Салдо към 1 януари 2017 г.	1,063,766	1,347,532	(1,059)	62,804	(1,192,824)	1,280,219
Печалба за годината	-	-	-	-	1,536	1,536
Друг всеобхватен доход	-	-	(283)	-	-	(283)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(283)	-	1,536	1,253
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(11)	-	-	11	-
Салдо към 30 юни 2017 г.	1,063,766	1,347,521	(1,342)	62,804	(1,191,277)	1,281,472

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 27 юли 2017 г.

Дата на съставяне 24 юли 2017 г.

Румяна Кръстева

Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова

Главен счетоводител

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 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
	‘000 лв	‘000 лв	‘000 лв	‘000 лв	‘000 лв	‘000 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 описани 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 27 юли 2017 г.

Дата на съставяне 24 юли 2017 г.

Румяна Кръстева

Директор дирекция „Финанси“

Съставител: Тагяна Димитрова

Главен счетоводител

Специализирано одиторско предприятие

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита



Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 29 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	За 6 месеца към 30 юни 2017 г. ‘000 лв.	За 6 месеца към 30 юни 2016 г. ‘000 лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
<i>Парични постъпления от продажби, в т.ч.:</i>	<i>1,364,723</i>	<i>1 243 655</i>
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:	1 084 092	1 129 972
Клиенти електроенергия – ЕРП	634,489	697 947
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ	74 390	18 278
Клиенти – други	375,213	413 747
Парични постъпления от други продажби	2,844	12 714
Парични постъпления от фонд СЕС	277,787	100 969
<i>Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:</i>	<i>(1,133,363)</i>	<i>(2 261 472)</i>
Парични плащания на доставчици на електроенергия	(1,088,079)	(2 220 526)
Парични плащания на други доставчици	(14,696)	(10 817)
Парични плащания на персонал	(30,588)	(30 129)
Парични наличности от оперативна дейност	231,360	(1 017 817)
Нетен размер от промени в обменни курсове	(2)	(2)
Платени такси, комисионни и други	(10)	(12)
<i>Нетен размер на други плащания, в т.ч.:</i>	<i>(187,633)</i>	<i>(28 736)</i>
Възстановени данъци и осигуровки	-	24 988
Други плащания от оперативна дейност	(187,633)	(53 724)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	43,715	(1 046 567)
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(5,495)	(2 589)
Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения	16	-
Получени дивиденди	-	15 230
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(5,479)	12 641
Парични потоци от финансова дейност		
Изплащане на задължения по заеми	(17,906)	(23 450)
Платени лихви	(3,001)	(4 134)
Постъпления от получен заем от БЕХ ЕАД	-	1 020 210
Изплащане на задължения към БЕХ ЕАД	(19,000)	(37 000)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(39,907)	955 626
Нетно намаление на парични средства	(1,671)	(78 300)
Парични средства към началото на годината	16,567	92 472
Парични средства в края на периода	14,896	14 172

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 27 юли 2017 г.

Дата на съставяне 24 юли 2017 г.

Румяна Кръстева

Директор дирекция "Финанси"

Съставител: Татяна Димитрова
Главен счетоводител

Изпълнителен директор:
Петър Илиев

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 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;
- централизирани покупки и продажби на електрическа енергия;
- снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа;
- внос и износ на електрическа енергия;
- строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводство;
- инвестиционна дейност;
- внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство на енергия.

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет

Този междинен съкратен финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2017 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 2016 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 2016 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.

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

За периода, приключващ на 30 юни 2017 г., Дружеството отчита загуба преди данъци 945 хил.лв. и нетна печалба за периода след данъци в размер на 1,536 хил. лв. (за 6 месеца 2016 г. съответно: загуба преди данъци 93,862 хил.лв., нетна загуба за периода 95,205 хил.лв.). За текущия шест месечен период Дружеството отчита печалба от оперативна дейност 27,495 хил.лв. (за 6 месеца 2016г.: загуба от 105,564 хил.лв.) и положителни парични потоци от оперативна дейност 43,715 хил.лв (за 6 месеца 2016г.: отрицателни парични потоци в размер на 1,046,567 хил.лв.). Стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на



текущите активи с 624,904 хил.лв.(към 31.декември 2016 г.: 619,156 хил. лв.). Към 30 юни 2017 г. текущите задължения към едноличния собственик на капитала са в размер на 483,449 хил. лв.

За периода, приключващ на 30 юни 2017 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.

Забавените плащания от фонд СЕС нарушават производствената и търговска дейност на дружеството. Приходите които са отчетени от фонда и няма постъпили плащания по тях водят до нарушена ликвидност и задлъжнялост за Дружеството, а забавените плащания до увеличаване на кредитния риск. От фонда се изплащат и сумите по Наредба № Е-РД-04-06 от 28 септември 2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, неплащанията към бенефициерите водят до съдебни спорове и допълнителни разходи за съдебни такси, адвокатски възнаграждения и лихви. Вече има такава практика, при която НЕК е осъден. Тези обстоятелства водят до допълнителни разходи и загуби за дружеството.

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 2016 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 2017 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 2017 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. Нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезнали 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 9 „Финансови инструменти” – приет от ЕС на 22 ноември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.);



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

МСФО 17 „Застрахователни договори” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.;

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;

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.;

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.;

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.;

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

КРМСФО Разяснение 23 „Несигурност при третиране на данъци върху доходите” - в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 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 2016 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 2016 г.. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Значими събития и сделки през периода

На 12.07.2017 г. е подписан Договор за спогодба между НЕК ЕАД и ЧЕЗ Електро България АД във връзка с правния спор - т.д. 5821/2015 г. по описа на СГС, ТО, VI- 16 състав. Постигнатото споразумение е отразено в отчета за печалби и загуби и друг всеобхватен доход към 30.06.2017 г. и ефекта е загуба в размер на 13,806 хил.лв.

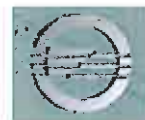
5. Имоти, машини и съоръжения

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 2017 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 2017 г.	193,137	2,548,652	8,422	11,180	2,182,472	4,943,863
Придобити	-	796	-	329	33,947	35,072
Трансфери	-	-	-	-	(1,159)	(1,159)
Отписани	(10)	-	-	-	(6)	(16)
Към 30 юни 2017 г.	193,127	2,549,448	8,422	11,509	2,215,254	4,977,760
Амортизация:						
Към 1 януари 2017 г.	6,341	145,867	6,602	10,658	-	169,468
Начислена амортизация за периода	1,672	26,138	500	96	-	28,406
Отписана амортизация	(5)	-	-	-	-	(5)
Към 30 юни 2017 г.	8,008	172,005	7,102	10,754	-	197,869
Балансова стойност:						
Към 30 юни 2017 г.	185,119	2,377,443	1,320	755	2,215,254	4,779,891



	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	-	-	-	-	802,349	802,349
Трансфери	123	1,938	825	182	(3,068)	-
Отписани	(588)	(345)	(101)	(198)	-	(1,232)
Към 31 декември 2016 г.	193,137	2,548,652	8,422	11,180	2,182,472	4,943,863
Амортизация:						
Към 1 януари 2016 г.	2,999	93,604	5,745	10,630	-	112,978
Начислена амортизация за периода	3,348	52,512	951	225	-	57,036
Отписана амортизация	(6)	(249)	(92)	(197)	-	(544)
Към 31 декември 2016 г.	6,341	145,867	6,604	10,658	-	169,470
Балансова стойност:						
Към 31 декември 2016 г.	186,796	2,402,785	1,818	522	2,182,472	4,774,393

Преоценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преоценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 30 юни 2015 г. на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инженерингсервиз София“ ООД. При тази преоценка 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.

Активи в процес на изграждане

Активите, в процес на изграждане, включват следните съществени разходи по инвестиционни проекти.

Активите, в процес на изграждане, включват основно разходи, натрупани във връзка с изграждане на АЕЦ Белене, Каскада Горна Арда, ХВ Яденица 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 и не са включени в инвестиционната програма на дружеството за следващия пет годишен период.



Обект	30 юни 2017 г.	31 декември 2016 г.
	‘000 лв.	‘000 лв.
Проект АЕЦ Белене	2,134,065	2,101,721
Каскада „Горна Арда“	24,513	24,513
Каскада "Места"	7,118	7,118
Други обекти	6,231	6,209
Общо	2,171,927	2,139,561

Проект АЕЦ Белене

Строителството по проект за изграждане на АЕЦ „Белене“ е започнало през 1981 г. През 1991 г. финансирането на проекта е спряно.

През май 2004 г., Правителството на Република България взе решение да се продължат дейностите по изграждането на втора атомна електроцентрала Белене, като на 7 април 2005 г. в съответствие с изискванията на чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия, взе окончателно решение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

На 30 октомври 2006 г. НЕК ЕАД официално обяви за изпълнител ЗАО „Атомстройекспорт“ с вариант А92 за изграждане на два 1,000 мегаватова блока с леководни реактори на площадката в Белене.

На 29 ноември 2006 г. в гр. София ЗАО „Атомстройекспорт“ и НЕК ЕАД подписаха Споразумение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

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

Към 30 юни 2017 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,134,065 хил. лв. (31.12.2016 г.: 2,101,721 хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 81,294 хил. лв. към (31.12.2016 г.: 82,522 хил. лв.).

На 14.06.2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АО Атомстройекспорт (АСЕ) на следните суми, съгласно коригираното арбитражно решение :

	31 декември 2016 г.	31 декември 2016 г.
	‘000 евро	‘000 лв.
Присъдени главници в решението	417,228	816,027
Присъдена лихва до 1 май 2015 г. , както е посочено в Решението	131,199	256,604
Общо присъдена сума до 1 май 2015 г., както е посочено в Решението	548,427	1,072,631
Лихва от 2 май 2015 г. до 14 юни 2016 г. (датата на Решението)	53,190	104,030
Обща сума по Решението към 14 юни 2016	601,617	1,176,661

В съответствие с постановеното решение, приложимите МСФО и счетоводната политика на НЕК ЕАД, като актив от имоти, машини и съоръжения (разходи за придобиване) са признати в частта от главницата по иска, представляваща стойност на оборудването с дългосрочен цикъл на производство (ОДЦП), частта от главницата по иска, представляваща стойност на



допълнителни разходи, пряко отнасящи се до изпълнението на проекта (проектиране, съхранение, мита и др. разходи) с обща стойност 795,776 хил. лв.

Частта от главницата по арбитражното решение, представляваща неустойки (за загуби, обезщетения, пропуснати ползи и др.) във връзка с прекратяване на договора, частта от главницата по окончателното арбитражно решение, представляваща разходи по съдебния спор (арбитражни такси и разноски и разходи за адвокатски възнаграждения) е призната, като текущ разход за периода, всички лихви, които са определени и които по същността си представляват неустойка за забавени плащания, (до 01 май 2015г. и от 02 май 2015 г. до 14 юни 2016 г.) и в съответствие с постигнатото споразумение с Атомстройекспорт са признати като текущи разходи за периода.

През текущия период в стойността на имоти, машини и съоръжения в процес на изграждане, свързани с Проекта са капитализирани разходи свързани със съхранение на оборудването, мита и такси за транспортиране на оборудването на площадката, финансови разходи, свързани с последващо оценяване на възмездната безлихвена финансова помощ от МЕ, за изплащане задълженията на НЕК ЕАД за присъдените суми по арбитражното дело № ICC Case 18086/GZ/MHM.

Към 30 юни 2017 г. няма промяна по отношение бъдещото развитие на проекта. Дружеството не е в състояние да направи надеждна оценка за възстановимата стойност на разходите по проекта, включени в стойността на имоти, машини и съоръжения в процес на изграждане, поради специфичния характер и липсата на яснота относно бъдещата реализация на проекта, която не е изцяло под контрола на ръководството на Дружеството.

На база на гореизложените факти, ръководството на Дружеството счита, че към 30 юни 2017 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта, възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

Активи публична държавна собственост

Към 30 юни 2017 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 908,900 хил. лв. (31.12.2016 г.: 916,703 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост според Закона за водите. Законът предвижда отделното стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие, или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял, или от търговски дружества, чийто капитал е собственост на други търговски дружества с държавно участие. Към датата на настоящия финансов отчет, не са предприети конкретни действия от страна на българските власти по отношение на бъдещата собственост и експлоатация на посочените активи.

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

Активи с неустановена собственост

Към 30 юни 2017 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер на 17,297 хил. лв. (31.12.2016 г.: 17,424 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 към 30.06.2017 г. в размер на 17,670 хил. лв. (31.12.2016 г.: 17,923 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 към 30.06.2017 г. в размер на 100,769 хил. лв. (31.12.2016: 101,807 хил.лв.) Заложени са всички

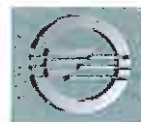


настоящи и бъдещи съоръжения, придобити от НЕК ЕАД във връзка със строителството и експлоатацията на ВЕЦ, отбивен канал, напорен тръбопровод, водоземно съоръжение, долна вада и всички останали съоръжения, съставляващи ВЕЦ „Цанков камък“ в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Цанков камък“, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

6. 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 2017 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2017 г.	3,557	19,863	15,045	38,465
Придобити	16	-	15	31
Отчетна стойност към 30 юни 2017 г.	3,573	19,863	15,060	38,496
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2017 г.	3,254	19,035	12,860	35,149
Начислена	50	194	112	356
Амортизация към 30 юни 2017 г.	3,304	19,229	12,972	35,505
Балансова стойност				
Към 30 юни 2017 г.	269	634	2,088	2,991
	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	144	31	28	203
Отписани	-	(56)	-	(56)
На 31 декември 2016 г.	3,557	19,863	15,045	38,465
Амортизация				
Амортизация към 1 януари 2016 г.	3,165	18,565	12,615	34,345
Начислена	89	526	245	860
Отписана	-	(56)	-	(56)
На 31 декември 2016 г.	3,254	19,035	12,860	35,149
Балансова стойност				
На 31 декември 2016 г.	303	828	2,185	3,316



7. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

		към 30 юни 2017		към 31 декември 2016	
	Държава	Дял	Стойност на инвестицията '000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията '000 лв.
<i>Дъщерни предприятия</i>					
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	-	-	69.9%	3
Бултехаш АД	България	-	-	67%	-
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>					
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		59,364

През текущия период е отписана инвестиция в дъщерно дружество „Екологична експлоатация на горива и енергетични масла“ ООД с балансова стойност 3 хил.лв. На 26 януари 2017 г. дъщерното дружество на НЕК ЕАД е заличено в търговския регистър след проведена процедура по ликвидация в изпълнение на взето решение от съдружниците.

Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия

	30 юни 2017 г.	30 юни 2016 г.
	'000 лв.	'000 лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	26,730	34,560
ЗАД Енергия	-	11,340
ПОД Алианс България АД	5,270	5,406
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,296	1,350
	33,296	52,656

8. Търговски и други вземания от свързани лица

	30 юни '2017	31 декември '2016
	'000 лв.	'000 лв.
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	427	708
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	6	6
ХЕК Горна Арда АД	350	350
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	-	1,298
ПОД Алианс България АД	5,270	-
<i>Икономическа група на БЕХ ЕАД</i>		
Електроенергиен системен оператор ЕАД	19,380	24,686
АЕЦ Козлодуй ЕАД	259	315
Мини Марица Изток ЕАД	106	106
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	14,574	21,425
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	7	8
БНЕБ ЕАД	395	2,739
<i>Други свързани лица</i>		
ВМЗ ЕАД	281	-
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	152	175
	41,207	51,816



9. Регистриран капитал

	30 юни '2017	31 декември '2016
	'000 лв.	'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	Регистриран и емитиран капитал
	'000	'000 лв.
На 1 януари 2016 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2016 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2017 г.	1,063,766	1,063,766

Към 30 юни 2017 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2016: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2016: 1,063,766,192 броя) с номинал от 1 лев. 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.

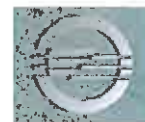
10. Заемн

Получените заеми са към следните финансови институции:

<i>Дългосрочни задължения</i>	30 юни '2017	31 декември '2016
	'000 лв.	'000 лв.
(1)Банк Аустрия Кредитанщалт	37,574	37,438
(3)ЕИБ	38,071	38,071
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	23,169	22,953
	98,814	98,462
<i>Краткосрочни задължения</i>	30 юни '2017	31 декември '2016
	'000 лв.	'000 лв.
(1)Банк Аустрия Кредитанщалт	9,569	19,137
(3)ЕИБ	4,296	8,525
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	4,228	8,364
	18,093	36,026
Общо усвоени заеми по амортизирана стойност	116,907	134,488

Към 30 юни 2017 г. няма просрочени задължения по получените банкови кредити. Няма промяна в договорните ангажменти, които са оповестени в годишния финансов отчет, за периода, завършващ на 31 декември 2016 г.

Предоставените обезпечения по получени кредити от банки са оповестени в бележка 5.



	Валута	30 юни 2017		31 декември 2016	
		Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
		‘000 лв	‘000 лв	‘000 лв	‘000 лв
Банкови кредити	EUR	118,938	116,719	136,844	134,273
Начислени лихви	EUR	188	188	215	215
		119,126	116,907	137,059	134,488

11. Търговски и други задължения към свързани лица

	30 юни 2017	31 декември 2016
	‘000 лв.	‘000 лв.
Нетекущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,810,793	1,862,301
<i>Задължение към икономическа група на БЕХ ЕАД</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	33,481	-
<i>Асоциирано предприятие</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	7,974	10,703
	1,852,248	1,873,004
Текущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	483,449	423,529
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	55,111	38,294
ЗАД Енергия	6,321	12,286
ПОД Алианс България АД	86	81
<i>Задължение към икономическа група на БЕХ ЕАД</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	38,491	112,030
Енергиен Системен Оператор ЕАД	2,924	5,133
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	628	7,881
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	823	1,394
Мини Марица Изток ЕАД	730	730
БНЕБ ЕАД	-	4
Булгаргаз ЕАД	8,920	20,281
<i>Задължения към други свързани лица</i>		
В и К Плевен ЕООД	1	4
ВМЗ СОПОТ	986	-
Български пощи ЕАД	2	2
	598,472	621,649
	2,450,720	2,494,653

12. Задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ

	Номинална стойност	Балансова стойност
	‘000 лв	‘000 лв
31 декември 2016 г.	1,176,661	804,866
30 юни 2017г.	1,176,661	827,302



13. 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 2017г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 30 юни 2017 г. (годишната ставка за 2016 г. е 10%).

14. Дивиденди

През периодите, завършващи на 30 юни 2017 г. и 30 юни 2016 г., Дружеството не е разпределяло дивиденди.

15. 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 и съвместно контролирани предприятия

Към 30 юни 2017 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 2017 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 - в ликвидация до 20 юни 2017 г., 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 до 09.02.2017 г. и от 07.07.2017 г.

Константин Симеонов Делисивков – от 10.02.2017 г. до 06.07.2017 г.

Сделки със свързани лица



Продажби на свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2017 г. ‘000 лв.	30 юни 2016 г. ‘000 лв.
Едноличен собственик			
„БЕХ“ ЕАД	Други продажби	1	1
Дружества под общ съвместен контрол (Група БЕХ)			
	балансираща енергия	31,934	45,253
	задължение към обществото	16,366	15,502
	резерв и допълнителни услуги	11,829	8,379
„ЕСО“ ЕАД	технологични разходи	18,149	12,736
	Други продажби	6	53
		78,284	81,923
	задължение към обществото	1,136	2,891
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	електрическа енергия, небаланси	17	5
	Други продажби	25	2
		1,178	2,898
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	балансираща енергия	48	46
		48	46
"Мини Марица Изток" ЕАД	Други продажби	15	16
	задължение към обществото	9,951	11,392
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	Ел.енергия	663	-
	лихви забава	466	469
		11,080	11,861
"Булгартрансгаз" ЕАД	Други продажби	-	2
	ел.енергия	53,948	24,282
БНЕБорса ЕАД	задължение към обществото	2,023	1,299
		55,971	25,581
Асоциирани и съвместно контролирани предприятия			
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	ел.енергия	-	6,594
	ел.енергия ДПИ	1,489	1,318
	небаланс ДПИ	526	441
	неустойки	1,063	311
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	такса управление	31	31
	водоподаване	155	14
	дивидент	26,730	34,560
		29,994	36,675
„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД	такса управление	31	31
	дивидент	1,296	1,350
		1,327	1,381
„ПОД Алианс“ АД	дивидент	5,270	5,406
	застрахователни обезщетения	130	6
„ЗАД Енергия“ АД	дивидент	-	11,340
		130	11,346
„ХЕК Горна Арда“ АД	управленски услуги	-	115
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
	ел.енергия	230	2,042
ВМЗ ЕАД	небаланс ДПИ	-	412
	лихви	-	51
		230	2,505
	ел.е-я на ЕРД	676	585
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	задължение към обществото	568	428
		1,244	1,013
ОБЩО		184,771	187,363



Покупки от свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2017 г. ‘000 лв.	30 юни 2016 г. ‘000 лв.
Едноличен собственик			
"БЕХ" ЕАД	Лихви заеми	56,091	35,988
	лихви търговски задължения	-	2
	услуги	81	119
	амортизация финансови разходи по заеми	2,387	-
		58,559	36,109
Дружества под общ съвместен контрол (Група БЕХ)			
"ЕСО" ЕАД	пренос	490	610
	достъп	89	97
	ТПШ	-	604
	Балансираща енергия	24,000	21,852
	Други услуги	1	2
		24,580	23,165
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	ел.енергия+РМ	58,641	84,157
	лихви по споразумение	562	
	лихви забава текущи	1,034	2,886
		60,237	87,043
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	ел.енергия	2,107	1,838
	лихви забава текущи	13	44
		2,120	1,882
"Мини Марица Изток" ЕАД	ел.енергия ЯиК	2	2
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	ел.енергия	14170	21,412
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯиК	2	1
		14,173	21,414
БНЕБорса ЕАД	такси борсов пазар	125	116
	докладване ремит	1	-
		126	116
Асоциирани и съвместно контролирани предприятия			
„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	РМ	129,490	145,861
	БЕ	91,723	55,215
	доп.услуги	2,197	1,364
	фонд 5% вноски	12,885	11,011
	неустойки за прин.престой	20,471	-
	Емисионни квоти	-	40,296
		256,766	253,747
ПОД Алианс	ДПО	492	497
ЗАД Енергия	услуга	9,877	9,595
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава		22	8
ОБЩО		426,954	433,578



Неуредените разчети със свързани лица са оповестени в бележка 8 Търговски и други вземания от свързани лица и бележка 11 Търговски и други задължения към свързани лица.

Задължения към Български енергиен холдинг ЕАД

Задълженията към едноличния собственик включват:

	30 юни 2017 г.			
	Номинална стойност	Балансова стойност	Дължими лихви	Общо
	'000 лв	'000 лв	'000 лв	'000 лв
(1) Дългосрочен заем	1,028,777	1,028,777	147,977	1,176,754
(2) Споразумение за разсрочване	-	-	185	185
(3) Споразумение за краткосрочен заем	-	-	21,488	21,488
(4) Дългосрочен заем	1,047,684	1,024,530	71,256	1,095,786
(5) Търговски задължения	29	29	-	29
	2,076,490	2,053,336	240,906	2,294,242

	Падеж	30 юни 2017 г.	31 декември 2016 г.
		'000 лв.	'000 лв.
Дългосрочни задължения			
(1) Дългосрочен заем	30.03.2024 г.	781,262	840,158
(4) Дългосрочен заем	28.07.2021 г.	1,029,531	1,022,143
		1,810,793	1,862,301

Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни задължения

(1) Дългосрочен заем	31.03.2024 г.	395,492	329,112
(2) Споразумение за разсрочване	28.02.2017 г.	185	30,840
(3) Споразумение за краткосрочен заем	1.1.2017 г.	21,488	21,488
(4) Дългосрочен заем	28.07.2021 г.	66,255	42,052
(6) Търговски задължения		29	37
		483,449	423,529

Получени заеми

(1) 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 кредита е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%. Към 30 юни 2017 г. задължението по кредита е в размер на 1,176,754 хил. лв., в това число просрочена главница и лихви 265,052 хил. лв.

(4) 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 ЗС 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 предоговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия.

На 30 декември 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 30 юни 2017 г. размерът на задължението по кредита, включително лихви е 1,118,940 хил. лв., а размерът на отсрочените финансови разходи – 23,154 хил. лв.. Просрочените задължения по заема са в размер на 61,521 хил.лв.

Споразумения за разсрочване на задължения

(2) На 30 ноември 2016 г. е сключено споразумение за погасяване на задължения на НЕК ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД във връзка с договор за цесия, сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ в общ размер 39,672 хил. лв., с годишен лихвен процент 5,025%. Срокът на споразумението е шест месеца. Към 30 юни 2017 г. задължението по споразумението е в размер на 185 хил. лв. просрочени лихви.

(3) На 22 април 2015 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към БЕХ ЕАД за минал период по консолидирани задължения в кредитно споразумение. Задълженията за лихви са 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 30 юни 2017 г. размерът на задължението е 21,488 хил. лв., в това число просрочена главница 21,488 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 2017 г.	30 юни 2016 г.
	‘000 лв.	‘000 лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	68	62
Социални разходи и осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	20	22
	88	84

Безналични сделки със свързани лица

За периода от 1 януари до 30 юни 2017 г. са извършени безналични сделки със следните свързани лица:

Дружества	Вид транзакция	Сума ‘000 лв.
НЕК ЕАД - АЕЦ Козлодуй	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,464
НЕК ЕАД - ВЕЦ Козлодуй	прихващане на насрещни вземания и задължения	57
НЕК ЕАД - Контур Глобал МИ 3 – Контур Глобал Оперейшън	прихващане на насрещни вземания и задължения	37
НЕК ЕАД - ТЕЦ Марица изток 2	прихващане на насрещни вземания и задължения	19,258
НЕК ЕАД-Контур Глобал МИЗ	прихващане на насрещни вземания и задължения	32,033
		52,849



16. Ангажименти и условни задължения

Капиталови ангажименти

Проект АЕЦ Белене

Във връзка с проекта АЕЦ Белене, на 29 ноември 2006 г. Дружеството подписва Споразумение за изграждане на АЕЦ Белене с ЗАО „Атомстройекспорт“ като изпълнител на проекта и на 31 януари 2005 г. - с Уорли Парсънс като архитект инженер по проекта. На 29 март 2012 г. Правителството на Република България взе решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене“ и настоява за окончателното му прекратяване. С решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 03.10.2013 г. е констатирано, че договарът с Уорли Парсънс е развален по право поради прекратяване на проекта през 2012 г. и невъзможност за изпълнение.

Дружеството е приело да отчита всички суми (платени и начислени), пряко отнасящи се до прекратения проект АЕЦ Белене в съответствие с критериите за признаване на МСФО при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не е изцяло под контрола на ръководството на Дружеството и не е в състояние да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

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.

1. 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 дружеството.

2. Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен – Сестримо – Чаира“ и рехабилитация на ОРУ 110 kV на ВЕЦ „Въча-1“ и част от системите на ВЕЦ-а под общ контрол“

За рехабилитацията на хидроенергийния комплекс Белмекен-Сестримо-Чаира на 6 декември 2013 г. е подписано Грантово споразумение №.049 между Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР или банката) като Администратор на Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на атомни мощности в АЕЦ Козлодуй



(МФК/KIDSF) и Националната електрическа компания ЕАД (НЕК). На 28 май 2014 г. Грантово споразумение No 049A (GA049A) е изменено и допълнено, поради разделянето на НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор ЕАД.

Общата очаквана стойност на проекта е 37 милиона евро, като 70% ще се финансират от МФК и 30% собствени средства.

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 Народното 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 2017 г. възлиза на 121,750 хил. лв. (главница) и 280 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 26.04.2016 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 26.04.2016 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 „КонтурГлобал 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 07.03.2016 г. е сключено споразумение за намаляване на цената за разполагаемост с 15%, което е в сила от 26.04.2016 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 26.04.2016г., 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 водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 МВт. 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 МВт, 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 2017 г. Дружеството има сключени следните дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия от ВЕИ, въведени в експлоатация:

Вятърни електроцентрали: общо инсталирана мощност 357,50 МВт. Договорите са сключени в периода 2008 г. – 2013 г. и са със срок от 12 или 15 години, съгласно ЗЕВИ.

· Фотоволтаични електроцентрали: общо инсталирана мощност 260,69 МВт. Договорите са сключени през 2011 г. – 2012 г. и са със срок 20 години.

· Електроцентрали на биомаса: общо инсталирана мощност 20,4 МВт. Договорите са сключени през 2009-2012 г. за срок от 20 години.

· Водноелектрически централи: общо инсталирана мощност 49,84 МВт. Договорите са сключени през 2009-2013 г. за срок от 15 години.

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



Условни задължения

Съдебни дела и иски срещу НЕК ЕАД

УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД

Срещу дружеството е заведено арбитражно дело при Арбитражния съд при Международната Търговска Камара, Париж, по подадената искова молба от страна на УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД. Общата цена на предявените от ищеца иски е в размер на 54,372 хил. евро (106,342 хил. лв.) – възнаграждения и неустойки по договор, претендира се и лихва, както и арбитражни и други разноси. В отговора на искането за арбитраж НЕК оспори всички иски.

На 31.08.2016 г., ищецът депозира пълната си исковата молба, съдържаща обстоятелствата по предявените иски заедно с приложени доказателства и исканията за представяне на доказателства от НЕК.

С исковата молба ищецът уточни своите искиви претенции и поиска да се осъди НЕК да заплати следните суми:

- Сумата от 7 132 483,60 евро, представляваща сумата на неплатените фактури за месеците февруари - август 2013г.;
- Натрупаната лихва върху сумата от 7 132 483,60 евро до 31 юли 2016г. в размер на 560 096,29 евро, както и по-нататъшна лихва върху сумата от 7 132 483,60 евро в размер на 3-месечния ЛИБОР за евро плюс 2.5 процента от 1 август 2016 г., до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 1 064 984,08 евро, представляваща натрупаната лихва, изчислена в размер на 3-месечния ЛИБОР за евро плюс 2.5 процента, върху забавените плащания, както е посочено в Раздел Ж по-горе;
- Сумата от 1 302 452,10 евро, представляваща дължимата сума за услугите, изпълнени от УПНС за периода 1 септември - 7 октомври 2013г., както и лихва в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 2 156 420,17 евро, представляваща неплатената част от ескалацията, както и лихва в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 31 991,55 евро, представляваща платени наеми за периода 8 октомври 2013 - 8 януари 2014 г. по договор за наем от 1 февруари 2011 г. за наем на офис площ и 116 851,04 евро, представляващи, разходи, понесени от УПНС, заедно с българската законна лихва върху тези суми от датата на тази Искова молба 31 август 2016 г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата от 42 525 809,00 евро, представляваща дължимо обезщетение поради едностранно прекратяване на договора, заедно с българската законна лихва върху тази сума от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014 г. до окончателното пълно плащане;
- Сумата на всички разходи, такси и разноси, понесени от УПНС в настоящото производство, включително адвокатски хонорари, както и лихва след арбитражното решение.

Първото заседание на арбитражния съд бе проведено на 7,8 и 9 юни 2017 г.. След изслушването на свидетелите по фактите, както и на правните и счетоводни експерти, на делото бе даден ход по същество. Решение на арбитражния съд би могло да се очаква до края на 2017 г. или в първата половина на 2018 г.

Поради сложността на арбитражното производство изходът не може да бъде надеждно оценен.



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. С решение № 1413 от 19.06.2017г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) са осъдени да платят в условията на солидарност на „ОЕТ-Обединени енергийни търговци“ ООД сумата в общ размер от 10,097 хил. лв. без ДДС, съставляваща сбора от недължимо платени „добавки“ към цената за пренос – за зелена енергия и за енергия от високоефективно комбинирано производство, ведно със законната лихва за забава върху посочената главница от датата на исковата молба – 18.07.2013г. до окончателното плащане, както и за сумата от 276 хил. лв. съставляваща обезщетение за забава за периода 10.04.2013г. до 18.07.2013г.

Издаден е изпълнителен лист срещу НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД, като с определение № 321 от 27.06.2017г. по ч.т.д.№ 1503/2017г. по описа на ВКС, Търговска колегия, I-во търговско отделение е постановено спиране на изпълнението на въззивно решение №1413 от 19.06.2017г. по търговско дело № 2776/2016г. на Софийски апелативен съд на основание чл.282, ал.2 от ГПК. Спирането на производството е в резултат на предоставено от ЕСО ЕАД обезпечение по сметка на ВКС (сума равна на главницата по осъдителното решение).

Допуснато е обезпечение по делото, като е наложен запор върху банкова сметка на НЕК ЕАД в ЦКБ за сумата 7,142 хил. лв. и е преведен депозит по банкова сметка на ЧСИ Миладин Миладинов в размер на 7,873 хил. лв.

Ръководството на дружеството е взело решение да не признава провизии за съдебни дела в междинния съкратен финансов отчет.

Топлофикация София

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет иска с общ размер 42,560 хил. лв. като по един от тези искове НЕК ЕАД е трето лице помагач на страната на ответника. С исковите се претендират неизплатена част от главници, лихви по фактури за доставена електрическа енергия, обезщетение за използване на съоръжения.

„НЕК“ ЕАД е завел насрещен иск с цена на иска 13,864 хил. лв. по фактури издадени в периода февруари 2014 г. - ноември 2014 г. за количествата електрическа енергия произведена от турбогенератор № 9 (ТГ 9), която е неправомерно фактурирана на НЕК ЕАД.

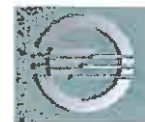
Не се очаква изходът от тези съдебни искове да окаже съществен ефект върху изходящите парични потоци и финансовия резултат, тъй като съществена част от претенциите са включени във финансовите отчети.

Към 30 юни 2017 г. са предявени други правни искове към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания. Тези искове 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 в междинния съкратен финансов отчет.

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 юни 2017 г. Дружеството е извършило преглед и инвентаризация на вземанията и задълженията, свързани с търговски контрагенти електроснабдителните дружества, производители на електрическа енергия и други контрагенти.

Към 30 юни 2017 г. НЕК ЕАД има несъгласие и непотвърдени задължения към контрагенти в размер на 48,229 хил.лв., като съществена част от несъгласията са в резултат на заведени правни иски към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания.

Към 30 юни 2017 г. непотвърдените вземания от контрагенти са в размер на 26,116 хил. лв..

Свързани лица

Към 30 юни 2017 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 6,727 хил.лв.

„Мини Марица-Изток“ ЕАД – непотвърдени вземания 106 хил. лв.

Други

Към датата на изготвяне на финансовия отчет за извършената пълна 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 389,049,30 лв. и лихва - 94 185,55 лв., и е потвърден в останалата част за сума в размер на 5,105,591,09 лв. представляваща главница и лихва, за което дружеството отчита разход за провизия. За спорната част в законоустановения срок е заведено адм. дело №262/16 г. Делото е спряно до произнасяне от ВАС с тълкувателно решение относно правомощията за издаване на ревизионни актове.

Към датата на изготвяне на финансовия отчет за извършената данъчна проверка за периода 01.01.2012 г – 31.12.2012 г./от обхвата е изключена проверка по ЗДДС/, по видове задължения, е издаден РА № Р-29-1300087-091-001/02.07.2015 г., който с Решение № 1760/20.11.2015 г. на ОДОП е потвърден. За спорната част в законоустановения срок е заведено адм. дело №532/2016 г.

Гаранции

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 30.06.2017 г. е в размер на 150 хил.лв., в т. ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер на 100 хил.лв. и Българска независима енергийна борса в размер на 50 хил. лв.(31.12.2016 г. е в размер на 248 хил. лв., в т.ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер 198 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 50 хил. лв).

Записи на заповед

Към 30.06.2017 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 352,055 хил.лв., в т. ч. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 74,015 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер на 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 55 хил. лв.(към 31.12.2016 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед по инвестиционни проекти в полза на банките, предоставящи кредити по договорите за изграждане на тези обекти, и други проекти в общ размер на 331,645 хил. лв., в т.ч. към



свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 53,498 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер 218 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 55 хил. лв.

17. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Ейч Ел Би България ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

18. Събития след края на отчетния период

След края на отчетния период до датата на одобрение на този междинен съкратен финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които да изискват допълнително оповестяване.

19. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2017 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 27 юли 2017 г.