



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

Национална Електрическа Компания ЕАД  
30 юни 2019 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 2019 г. до 30 юни 2019 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. Триадица № 8. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е Български енергиен холдинг ЕАД.

#### **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 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 обществената доставка, производството на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ, търговията с електроенергия и продажбата като доставчик от последна инстанция. С дейността като обществен доставчик НЕК заема основно място на регулирания пазар. С лицензията си за търговия с електрическа енергия извършва сделки на свободния пазар. С притежаваните водноелектрически централи и ПАВЕЦ участва активно на регулирания, свободния и балансиращия пазар и в предлагането на услуги за управлението и регулирането на електроенергийната система.

През 2019 година НЕК ЕАД осъществява дейността си в съответствие с последните промени в енергийното законодателство, засягащи дейността на целия електроенергиен пазар в страната. През първо полугодие на 2019 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, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребители, които не са избрали друг доставчик. Освен това съгласно решенията на КЕВР и действащите нормативни актове НЕК ЕАД трябва да реализира на свободния пазар и БНЕБ и остатъка от задължително изкупуваната електроенергия, която остава нереализирана на регулирания пазар по пазарна цена, като разликата между покупната и прогнозната пазарна цена се компенсира с приходи от цена задължения към обществото.

През първо полугодие на 2019 година се отчита ръст на продажбите за Крайните снабдителите на регулирания пазар и намаление на реализираните количества на свободния пазар. По-малките продажби на свободния пазар се дължат на следните фактори :

- намаление на водните количества в язовирите на компанията.
- ръст на потреблението на електроенергия от Крайните снабдителите, поради което се наложи насочването на допълнителни количества електроенергия за регулирания пазар.
- ограничаване производството на електроцентралите с дългосрочни договори през второ тримесечие на 2019 година, поради изчерпване на квотата от решението на КЕВР за регулаторния период 2018-2019 година и липсата на законово основание за възстановяване на разходите от Фонд СЕС във връзка с количества електроенергия произведени над утвърдените от регулатора за ценовия период 2018-2019 г.

В резултат на увеличеното потребление на Крайните снабдителите и с цел обезпечаване на непрекъснатост на доставките на електроенергия, както и сигурното и качествено електроснабдяване на територията на Република България, Министъра на енергетиката, с две Заповеди наложи на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електроенергия над квотата определена с Решение №Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР в размер на до 680 000 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 10.04.2019 г. до 30.06.2019 г.



НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат преди данъци за първо полугодие на 2019 г. в размер на 32 286 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година се отчита подобрене на финансовия резултат със 114 669 хил.лв. Върху цялостната дейност на НЕК ЕАД оказват влияние и събития с необичаен характер, в т.ч. водени съдебни дела от и срещу дружеството. През първо полугодие на 2019 година няколко топлофикационни дружества също осъдиха компанията и спечелиха заведените срещу НЕК ЕАД дела, като финансовите загуби за дружеството са 10 597 хил.лв. Разходите по тези дела са включени в отчета за доходите за първо полугодие на 2019 г. и са отразени в паричния поток на НЕК. Въпреки отчетения положителен финансов резултат през първо полугодие на 2019 година компанията продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.

НЕК ЕАД осъществява дейността си в съответствие с последното решение на КЕВР за действащия регулаторен период 2018-2019 година и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия в тях. С промените в Закона за енергетика от 8 май 2018 година, съгласно чл.93а, ал.1 Обществения доставчик изкупува електрическа енергия от централи, присъединени към електропреносната мрежа с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 МВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП. От 01.07.2019 г. задълженията на НЕК ЕАД намаляват още и компанията вече ще изкупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са до 1 МВт инсталирана мощност. В тази връзка съгласно последните промени в ЗЕ от 01.07.2019 г. на БНЕБ ще продават своята електроенергия ВЕИ и ВЕКП производителите с инсталирана мощност 1 МВт и над 1 МВт и до 4 МВт, с което количествата предлагана електроенергия на БНЕБ нарастват допълнително като на тази платформа реализират своята електроенергия и централите на ВЕИ и ВЕКП с мощност 4 МВт и над 4 МВт, които продават произведената от тях електроенергия в сила от 01.07.2018 година.

В съответствие с последните промени в Закона за енергетика от 21 май 2019 г., съгласно чл.93а, ал.1 Обществения доставчик ще продължи да изкупува електрическа енергия от централи, с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 МВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП. Електроцентралите на ВЕИ и ВЕКП с мощност от 1 и над 1 МВт ще продават произведената от тях електроенергия на БНЕБ от 01.07.2019 г., като съгласно изменението на ЗЕ /Параграф 34/ производителите в срок до 31.08.2019 г. са задължени да сключат договори за премия, като същите трябва да започнат да действат не по-късно от 01.10.2019 г. Това е крайния срок, в който НЕК ЕАД (чрез крайните снабдителите) ще изкупува произведената от тях електроенергия по преференциални цени и ще я реализира на свободния пазар.

Компанията продължава да изкупува разполагаемост и електроенергия по дългосрочните договори с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3. Цена Задължение към Обществото вече се администрира от Фонд СЕС, с което функциите и отговорностите на Фонда нараснаха значително.

### **Производствена и търговска дейност**

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ през първо полугодие на 2019 г.** е характерно за суха година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1 326 782 МВтч. В сравнение със същия период на миналата година това количество е намалено с 29.2%, което се дължи на намалените



обеми водни ресурси в язовирите. Въпреки това 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 2019 година НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители. С промените в ЗЕ и съгласно новия пазарен модел в сила от 01.07.2018 година ЕСО и ЕРД закупуват технологичните разходи необходими за преносната и разпределителната мрежа от енергийната борса /БНЕБ/, с което задълженията на Обществения доставчик по покупката и обезпечението на електроенергия за регулирания пазар намаляха значително. 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 снабдители и количества, предназначени за реализиране на свободния пазар, като е указано, че разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ) и прогнозната пазарната цена се компенсира чрез приходите от цената за задължения към обществото. От 01.07.2018 година цена за задължение към обществото се администрира от Фонд СЕС, като НЕК Обществен доставчик се компенсира от Фонда за разликата между закупената енергия по преференциални цени и прогнозната пазарна цена за електроенергията от централите с дългосрочни договори и от ВЕИ и ВЕКП с мощност под 4 МВт. От 01.07.2019 г. задълженията на НЕК ЕАД намаляват още и компанията вече ще изкупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са до 1 МВт инсталирана мощност. В тази връзка съгласно последните промени в ЗЕ от 01.07.2019 г. на БНЕБ ще продават своята електроенергия ВЕИ и ВЕКП производителите с инсталирана мощност от 1 и над 1 МВт и до 4 МВт. НЕК ЕАД активно участва на БНЕБ и реализира значителни количества електроенергия, като компанията разшири присъствието си на тази платформа със стартирането на пазара в рамките на деня.

#### ➤ **Покупки на електроенергия**

През първо полугодие на 2019 г. НЕК ЕАД закупи 7 210 967 МВтч електроенергия, което е с 13.1% по-малко спрямо закупената електроенергия през същия период на предходната година, когато е на ниво от 8 297 541 МВтч. Покупките на електроенергия от компанията през разглеждания период се осъществяваха в съответствие с промените в Закона за енергетика от 8 май 2018 година, съгласно които Обществения доставчик изкупува електрическа енергия от централи, присъединени към електропреносната мрежа с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 МВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП. В съответствие с промените в ЗЕ и Решението на КЕВР /за регулаторния период 2018-2019/ електроцентралите на ВЕИ и ВЕКП с мощност 4 МВт и над 4 МВт продават произведената от тях електроенергия на БНЕБ в сила от 01.07.2018 година. Компанията изкупува разполагаемост и електроенергия по действащите дългосрочни договори с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3.





### Закупена електроенергия за първо полугодие, МВтч

	Закупена електроенергия	Мярка	Отчет 2019	Отчет 2018	Разлика 2019-2018	% ръст
<b>1.</b>	<b>Производители по квоти</b>	<b>МВтч</b>	<b>2 444 219</b>	<b>2 076 928</b>	<b>367 291</b>	<b>17,7</b>
	АЕЦ Козлодуй	МВтч	1 038 609	1 509 368	-470 759	-31,2
	ТЕЦ Марица-изток 2	МВтч	1 405 610	567 560	838 050	147,7
<b>2.</b>	<b>Задължения по чл. 93а</b>	<b>МВтч</b>	<b>4 596 880</b>	<b>6 138 016</b>	<b>-1 541 136</b>	<b>-25,1</b>
	ТЕЦ Марица-изток 1	МВтч	1 548 321	1 318 546	229 775	17,4
	ТЕЦ Марица-изток 3	МВтч	2 036 454	1 244 444	792 010	63,6
	Заводски централи	МВтч	0	282 919	-282 919	0,0
	Топлофикационни централи	МВтч	0	868 649	-868 649	0,0
	ВЕИ	МВтч	0	695 191	-695 191	0,0
	ВЕИ - СрН	МВтч	948 278	1 497 439	-549 161	-36,7
	ВЕКП - СрН	МВтч	63 827	230 828	-167 001	-72,3
<b>3.</b>	<b>Балансираща енергия</b>	<b>МВтч</b>	<b>26 576</b>	<b>82 597</b>	<b>-56 021</b>	<b>-67,8</b>
<b>4.</b>	<b>Свободен пазар</b>	<b>МВтч</b>	<b>143 292</b>	<b>0</b>	<b>143 292</b>	<b>0,0</b>
	<b>ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ</b>	<b>МВтч</b>	<b>7 210 967</b>	<b>8 297 541</b>	<b>-1 086 574</b>	<b>-13,1</b>

В резултат на увеличеното потребление на Крайните снабдителите се отчита ръст на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти, което нараства със 17.7%. Отчита се намаление на покупките от АЕЦ Козлодуй, което се компенсира с увеличение на количеството закупена електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2. По-малкото количество доставена електроенергия от атомната централа се дължи на намалението на количествата електроенергия от КЕВР за регулирания пазар заложен в ценовия модел в резултат на отпадане задължението на Обществения доставчик да осигурява електроенергията за загуби на ЕСО и ЕРД. Значителният ръст в покупките от ТЕЦ Марица изток 2 се дължи на издадените две Заповеди на Министъра на енергетиката на допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електроенергия над квотата определена с Решение №Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР в размер на до 680 000 МВтч. Общо количеството доставена електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2 е със 147.7% повече спрямо първо полугодие на 2018 г. и е в размер на 1 405 610 МВтч.

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД за регулирания пазар през първо полугодие на 2019г. се осъществяваха в съответствие с изпълнение на вменените 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 под 4 МВт. Общо количеството закупена от дружеството електроенергия по дългосрочни договори и преференциални цени за първо полугодие на 2019 г. е 4 596 880 МВтч, което е намаление от 1 541 136 МВтч или 25.1% спад.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 са по-натоварени в сравнение със същия период на миналата година. Количеството закупена електроенергия от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 е 1 548 321 МВтч, което е ръст от 17.4%. Покупките от ТЕЦ



КонтурГлобал Марица изток 3 са в размер на 2 036 454 МВтч, което е ръст от 63.6% /+792 010 МВтч/. Използваемостта на двете централи през първо полугодие на 2019 г. е около 60% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 67% за КонтурГлобал Марица Изток 3, докато през същия период на 2018 г. използваемостта им е съответно 52% и 42%, т.е. значително е по-висока през 2019 г.

Закупената електроенергия от ВИ, което се изкупува съгласно изискванията на Закона за енергетика и ЗЕВИ е 948 278 МВтч, което е намаление повече от два пъти в сравнение с първо полугодие на 2018 г. Намалението на закупените количества от централите на ВЕИ се дължи на новия пазарен модел в сила от 01.07.2018 година, съгласно който електроцентралите на ВЕИ с мощност 4 МВт и над 4 МВт продават електроенергията си на БНЕБ. Значително намаление е отчетено и в количествата закупена електроенергия от централите с ВЕКП, поради същата причина – задължението на централите с мощност от 4 и над 4 МВт да продават своята електроенергия на БНЕБ. Закупените количества електроенергия от ВЕКП за периода са символични и са в размер на 63 827 МВтч.

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 63.7% от цялата закупена от дружеството. В сравнение със същия период на 2018 година се констатира намаление на относителния дял на електроенергията по чл.93а и чл.94, в резултат отпадането на значителна част от задължително изкупуваната електроенергия от ВЕИ и ВЕКП. Нараства относителния дял на доставките от квотните електроцентрали в резултат на увеличените потребление за Крайните снабдители, което Обществения доставчик обезпечи за регулирания пазар.

#### ➤ Продажби на електроенергия

НЕК ЕАД продаде на регулирания и свободен пазар 8 470 774 МВтч за първо полугодие на 2019г. при 9 964 682 МВтч за същия период на предходната година, което е намаление от 15.0%. НЕК ЕАД отчита спад на продажбите както на регулирания пазар, така и на реализираните количества електроенергия на свободния пазар.

**Изменение на продажбите за първо полугодие :**

**МВтч**

	Отчет 2019	Отчет 2018	изменение 2019 – 2018	% ръст
<b>1. ПРОДАЖБИ В СТРАНАТА НА РЕГУЛИРАНИЯ ПАЗАР</b>				
<b>/задължение съгласно Закона за енергетика/</b>	<b>7 718 797</b>	<b>8 890 797</b>	<b>-1 172 000</b>	<b>-13,2</b>
Крайни снабдители	7 718 797	7 159 469	559 328	7,8
ЕРД	0	1 287 476	-1 287 476	0,0
Технологични разходи ЕСО	0	443 852	-443 852	0,0
<b>2. Балансираща енергия</b>	<b>34 875</b>	<b>49 422</b>	<b>-14 547</b>	<b>-29,4</b>
<b>3. ДПИ на ВН и СрН</b>	<b>80 919</b>	<b>42 473</b>	<b>38 446</b>	<b>90,5</b>
<b>4. Свободен пазар</b>	<b>636 183</b>	<b>981 990</b>	<b>-345 807</b>	<b>-35,2</b>
<b>ОБЩО ПРОДАЖБИ</b>	<b>8 470 774</b>	<b>9 964 682</b>	<b>-1 493 908</b>	<b>-15,0</b>





Продадената електроенергия за Крайните снабдители за първо полугодие на 2019 г. е на ниво от 7 718 797 МВтч, което е ръст от 559 328 МВтч  $/+7.8\%$ . Отчита се ръст на продажбите за Крайните снабдители и през първо и второ тримесечия.

Съгласно последните изменения в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР, ЕСО и ЕРД вече закупуват технологичните разходи необходими за преносната и разпределителната мрежа от енергийната борса /БНЕБ/, а не както бе до 01.07.2018 година от Обществения доставчик.

Количествата продадена електроенергия за клиентите на ДПИ на ВН и СрН отбелязват двукратен ръст спрямо същия период на предходната година, като компанията е реализирала 80 919 МВтч електроенергия.

На свободния пазар НЕК ЕАД участваше с ограничени обеми електроенергия през първо полугодие на 2019 година в сравнение със същия период на предходната година. Компанията е закупила от БНЕБ и количества електроенергия по свободни цени за обезпечаване на своите продажби или с цел оптимизиране на финансовия ефект.

По-малките продажби на свободния пазар се дължат на следните фактори :

- намаление на водните количества в язовирите на компанията.
- ръст на потреблението на електроенергия от Крайните снабдители, поради което се наложи насочването на допълнителни количества електроенергия за регулирания пазар.
- ограничаване производството на електроцентралите с дългосрочни договори през второ тримесечие на 2019 година, поради изчерпване на квотата от решението на КЕВР за регулаторния период 2018-2019 година и липсата на законово основание за възстановяване на разходите от Фонд СЕС във връзка с количества електроенергия произведени над утвърдените от регулатора за ценовия период 2018-2019 г.

Общо за първо полугодие на 2019 г. НЕК ЕАД реализира на свободния пазар 636 183 МВтч електроенергия при 981 990 МВтч през същия период на миналата година, което е 35.2% намаление. Продажбите на свободния пазар са предимно по ангажимента на НЕК към БНЕБ при изпълнение на задължението към ЕК. Почти цялото количество продадена електроенергия от дружеството на свободния пазар е реализирано на БНЕБ.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия 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 снабдители, който нараства до 91.1%, докато през първо полугодие на миналата година е на ниво от 71.8%.

### **III. Финансов резултат, приходи и разходи**

През първо полугодие на 2019 година в основната дейност на НЕК ЕАД настъпиха изменения във връзка с промените в основното енергийно законодателство, касаещо новия пазарен модел в сила от 01.07.2018 година и последните изменения в ЗЕ от 21 май



2019 година. Във връзка с това задълженията на Обществения доставчик по покупката и продажбата на електроенергия за регулирания пазар намаляха значително, а нарасна тежестта на компенсаторните механизми на Фонд СЕС, което рефлектира в отчета за доходите на компанията.

## Приходи

НЕК ЕАД отчете намаление от 12.0% на общите си приходи за първо полугодие на 2019 г. в сравнение със същия период на миналата 2018 година. Постъпленията на компанията през периода януари-юни на настоящата година са в размер на 1 442 440 хил.лв. спрямо 1 639 673 хил.лв. за първо полугодие на предходната година. Приходите от продажби са на ниво от 661 250 хил.лв., което е значително намаление в сравнение с отчетените приходи за първо полугодие на миналата година, когато са на ниво от 1 353 499 хил.лв. /намаление от 51.1%/. Основна причина за спада им са настъпилите изменения в основната дейност на НЕК ЕАД, свързана с промяната в пазарния модел.

Отчита се намаление на приходите от продадена електроенергия, както на регулирания, така и на свободния пазар. Реализираните приходи от продажби на електроенергия на вътрешния пазар съгласно задълженията по ЗЕ намаляват в резултат на измененията в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР, но се увеличава тежестта на компенсаторните механизми на Фонд СЕС, което рефлектира в приходите на компанията.

В следващата сравнителна таблица са показани приходите за първо полугодие на 2019 г. по източници, съпоставени с отчетените за същия период на 2018 г.:

ХИЛ.ЛВ.				
Приходи	Отчет 2019	Отчет 2018 /преизчислен/	изменение 2019 – 2018	% ръст
<b>1. Приходи от продажби на електроенергия</b>	<b>651 239</b>	<b>1 023 813</b>	<b>-372 574</b>	<b>-36,4</b>
<b>1.1. в т.ч. на вътрешния пазар /задължения съгласно ЗЕ/</b>	<b>595 655</b>	<b>947 271</b>	<b>-351 616</b>	<b>-37,1</b>
Крайни снабдители	553 515	771 146	-217 631	-28,2
ЕРД - Технологични разходи	0	90 716	-90 716	0,0
ЕСО - Технологични разходи	0	31 274	-31 274	0,0
ДПИ – ВН и СрН	13 909	5 892	8 017	136,1
Балансираща енергия	28 231	48 243	-20 012	-41,5
<b>1.2. Свободен пазар</b>	<b>55 584</b>	<b>76 542</b>	<b>-20 958</b>	<b>-27,4</b>
<b>2. Приходи от продажба на резерв и услуги</b>	<b>7 799</b>	<b>9 173</b>	<b>-1 374</b>	<b>-15,0</b>
<b>3. Приходи от Фонд СЕС</b>	<b>741 952</b>	<b>237 435</b>	<b>504 517</b>	<b>212,5</b>
<b>4. Приходи от Задължения към обществото</b>	<b>0</b>	<b>317 934</b>	<b>-317 934</b>	<b>0,0</b>
<b>5. Приходи от други продажби и други приходи</b>	<b>6 274</b>	<b>7 154</b>	<b>-880</b>	<b>-12,3</b>
<b>6. Приходи от асоциирани предприятия</b>	<b>35 176</b>	<b>44 164</b>	<b>-8 988</b>	<b>-20,4</b>
<b>ОБЩО ПРИХОДИ</b>	<b>1 442 440</b>	<b>1 639 673</b>	<b>-197 233</b>	<b>-12,0</b>
<b>в т.ч. Приходи от продажби</b>	<b>661 250</b>	<b>1 353 499</b>	<b>-692 249</b>	<b>-51,1</b>



Отчетените приходи от продадена електроенергия за първо полугодие на 2019 г. отбелязват значителен спад в сравнение със същия период на предходната година /- 372 532 хил.лв./. Съгласно измененията в ЗЕ от 8 май 2018 година и ценовото решение на КЕВР за 2018-2019г. ЕСО и ЕРД закупуват технологичните разходи необходими за преносната и разпределителната мрежа от енергийната борса /БНЕБ/, а не както бе до 01.07.2018 година от НЕК - Обществен доставчик. Освен това продажната цена за Крайните снабдители през първо полугодие на настоящата година е на ниво от 71.71 лв./МВтч, докато през същия период на миналата година е в размер на 107.71 лв./МВтч /с включена цена задължение към обществото/.

Приходите от Крайните снабдители за периода януари – юни 2019 година са 553 515 хил.лв. или с 28.2% по-малко спрямо първо полугодие на 2018 година. Увеличение се отчита в приходите от ДПИ в резултат на ръста на продадените количества за тези клиенти и на постигнатата по-висока продажна цена за тях.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар за първо полугодие на настоящата година са в размер на 28 231 хил.лв. спрямо 48 243 хил.лв. за същия период на миналата година. Намалението на приходите от балансираща енергия се дължат на по-малкото количество продадена балансираща енергия и на стартирането на пазара в рамките на деня, който даде възможност на пазарните участници да минимизират небалансите си.

През разглеждания период са реализирани и приходи от резерв за услуги в размер на 7 799 хил.лв., продаден на ЕСО съгласно сключения договор между НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор за поддържане сигурността на електроенергийната система. В сравнение с първо полугодие на 2018 година се отчита намаление на тези приходи с 15.0%.

На свободния пазар дружеството отчете намаление на приходите си от продадена електроенергия, поради по-малките количества реализирана електроенергия през първо полугодие на 2019 година в сравнение със същия период на миналата година. Отчетените приходи от свободния пазар и БНЕБ са в размер на 55 584 хил.лв., докато през първо полугодие на 2018 година са 76 542 хил.лв., което е намаление от 27.4%.

С промените в ЗЕ и съгласно новия пазарен модел в сила от 01.07.2018 г. цена задължение към Обществото се администрира от Фонд СЕС. С промяната на пазарния модел компенсаторните механизми на Фонда нараснаха значително, както към НЕК-Обществен доставчик, така и към електроцентралите с преференциални цени с мощност 4 и над 4 МВт, които са задължени да продават своята електроенергия на БНЕБ.

Приходите на НЕК ЕАД от Фонд СЕС за първо полугодие на 2019 година са в размер на 741 952 хил.лв. През периода януари-юни 2019 година Фонда възстановяваше ритмично на НЕК ЕАД дължимите суми във връзка с направените разходи на Обществения доставчик съгласно решението на КЕВР и разпоредбите на ЗЕ, като към 30.06.2019 година на Обществения доставчик са възстановени всички дължими разходи. Все още продължава периода на възстановяване на средства за периода 2018-2019 г., тъй като с новото ценово решение бяха признати допълнителни разходи от Фонда за НЕК ЕАД.



Отчетени са и приходи от дивиденди, които са в размер на 35 176 хил.лв., като за същия период за миналата година са на ниво 44 164 хил.лв. Другите приходи от продажби и другите приходи са на ниво от 6 210 хил.лв. като се отчита леко намаление спрямо отчетените приходи от предходната година

Структурата на приходите през 2019 година се променя, като приходите от продадена електроенергия намаляват до 45.1% от общите приходи, докато през 2018 година са 62.4% от всички. Приходите от Фонд СЕС нарастват от 14.5% до 51.4% през 2019 година, за сметка на отпадането на приходите от Задължение към обществото, поради промените в пазарния модел, които през 2018 година са 19.4% от всички. Приходите от двата компенсаторни механизма през 2018 година съставляват 33.9% от общо отчетените приходи на компанията спрямо 51.4% през 2019 година, т.е. тежестта на компенсаторните механизми нараства значително. Това се дължи в най-голяма степен на драстичния ръст на цените на въглеродните емисии, които електроцентралите с дългосрочни договори закупуват на международните борси и префактурират на НЕК ЕАД и Фонд СЕС впоследствие възстановява средствата на Обществения доставчик.

## Разходи

Общите разходи на НЕК ЕАД по отчетни данни за първо полугодие на 2019 година са в размер на 1 410 154 хил.лв. В сравнение с първо полугодие на 2018 година разходите на дружеството намаляват с 311 902 хил.лв. или спад от 18.1%. Намалението на общите разходи се дължи на занижението на разходите за закупена електроенергия, които за първо полугодие на 2019 г. са в размер на 1 205 193 хил.лв. докато през първо полугодие на предходната година са на ниво от 1 517 546 хил.лв. или спад от 312 353 хил.лв. Техния относителен дял остава най-голям от всички разходи извършени от дружеството, които са 85.8%.

**Изменение на разходите за първо полугодие на 2019 г. спрямо същия период на предходната година :**

Разходи	Отчет 2019	Отчет 2018 /преизчислен/	ХИЛ.ЛВ.	
			изменение 2019-2018	% ръст
1. Разходи за оперативна дейност	1 344 752	1 658 443	-313 691	-18,9
в т.ч. разходи за купена електроенергия	1 205 193	1 517 546	-312 353	-20,6
Относителен дял,%	85,5	88,1		
2. Финансови разходи	65 402	63 613	1 789	2,8
<b>ОБЩО РАЗХОДИ</b>	<b>1 410 154</b>	<b>1 722 056</b>	<b>-311 902</b>	<b>-18,1</b>

Значителното намаление на разходите за закупена електроенергия се дължи на изменението на пазарния модел и отпадане на част от задълженията на Обществения доставчик по покупката на електроенергия за регулирания пазар. С новите разпоредби на ЗЕ и Решението на КЕВР за регулаторния период 2018-2019 г. електроцентралите на ВЕИ и ВЕКП с мощност 4 МВт и над 4 МВт продават произведената от тях електроенергия на БНЕБ в сила от 01.07.2018 година.



През 2019 година се отчита значително повишение на цените на въглеродните емисии на международните борси, които електроцентралите с дългосрочни договори /Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3/ закупуват за произведената от тях електроенергия и префактурират на НЕК - Обществен доставчик. Това се отразява много неблагоприятно върху дейността на компанията и конкурентоспособността ѝ на електроенергийния пазар през последните няколко месеца. През първо полугодие на 2019 година цените на емисиите достигнаха нива до 25-27 евро на тон спрямо 15-16 евро на тон през същия период на предходната година. Високите цени на емисиите рефлектират и върху дейността на Фонд СЕС, който съгласно ценовото Решение на КЕВР и Закона за енергетика е задължен да възстановява направените разходи от Обществения доставчик във връзка с изпълнение на функциите си по задължителното изкупуване на електроенергия съгласно Решението на КЕВР за регулаторния период 2018-2019 г., в което регулаторната комисия е определила разходи за емисии в размер на 8,91 евро на тон.

През първо полугодие на 2019 година няколко топлофикационни дружества осъдиха компанията и спечелиха заведените срещу НЕК ЕАД дела, като финансовите загуби за дружеството са 10 597 хил.лв.

По отделните разходи по елементи извън тези за закупена електроенергия и провизии се констатира минимален ръст единствено на разходите за материали и финансовите разходи. При всички останали разходи се отчита намаление.

Увеличение се отчита при разходите за провизии, които нарастват от 27 314 хил.лв. през първо полугодие на 2018 година до 37 292 хил.лв. за същия период на 2019 година. В отчета за доходите за 2019 година са провизирани част от разходите за въглеродни емисии, които Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 ще закупят за произведената електроенергия.

Финансовите разходи са на ниво от 65 402 хил.лв., като в сравнение с първо полугодие на предходната година имат ръст от 1 789 хил.лв. или 2.8% ръст.

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

## **Финансов резултат**

➤ НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат преди данъци за първо полугодие на 2019 година в размер на 32 286 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен със 114 669 хил.лв.

Подобрението на финансовия резултат през първо полугодие на 2019 година спрямо същия период на предходната година се дължи на следните фактори :

- Увеличение на приходите от Фонд СЕС, което се дължи на възстановяването на разходите за въглеродни емисии, които ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 закупуват за произведената електроенергия и префактурират на НЕК ЕАД.





- Увеличение на производството от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, чиято използваемост е съответно 60% и 67%, докато през същия период на 2018 г. използваемостта им е съответно 52% и 42%, т.е. значително е по-висока през 2019 г.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за първо полугодие на 2019 г. в сравнение със същия период на предходната година е показано в следващата таблица :

ХИЛ.ЛВ.

	Приходи и разходи	Отчет 2019	Отчет 2018 /преизчислен/	Изменение 2019 - 2018	% ръст
1.	Общо разходи	1 410 154	1 722 056	-311 902	-18,1
2.	Общо приходи	1 442 440	1 639 673	-197 233	-12,0
3.	Финансов резултат преди данъци	32 286	-82 383	114 669	

През първо полугодие на 2019 година финансовия резултат на НЕК ЕАД е в пряка зависимост от постъпленията от Фонд СЕС. През периода януари-юни на 2019 година Фонда възстановяваше своевременно на НЕК ЕАД дължимите суми към НЕК във връзка с направените разходи от Обществения доставчик съгласно решението на КЕВР и разпоредбите на ЗЕ, като към 30.06.2019 година на Обществения доставчик са възстановени всички дължими суми. Все още се очаква приходите по последното искане на НЕК ЕАД за м.юни и впоследствие приходи признати на НЕК ЕАД в новото ценово решение но отнасящи се за разходи направени през предходния регулаторен период. През първо полугодие на 2019 година финансовия резултат на НЕК ЕАД е в пряка зависимост от възстановяването на средствата от Фонд СЕС.

По месеци финансовия резултат на компанията и приходите от Фонд СЕС се променят, както следва, ХИЛ. ЛВ:

2019 година	януари	февруари	март	април	май	юни	Първо полугодие
Финансов резултат преди данъци	-38 160	-8 121	-26 485	-98 870	-53 004	256 926	32 286
Приходи от Фонд СЕС	75 662	86 477	76 878	82 190	81 452	339 293	741 952

От таблицата е видно, че в юни месец са най-големи постъпленията от Фонд СЕС към НЕК ЕАД, което рефлектира и в подобрението на финансовия резултат на компанията общо за периода. Отчитат се отрицателни финансови резултати за първите пет месеца, които са компенсирани с отчетената голяма печалба през месец юни. В приходите от Фонд СЕС в размер на 339 293 хил.лв. през месец юни са включени признатите разходи за закупени въглеродни емисии от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, които бяха предявени от Обществения доставчик, когато в НЕК постъпиха официално фактурите за плащанията, но същите бяха периодично през месеците провизирани като разход.



Върху паричния поток на компанията и конкурентоспособността ѝ на електроенергийния пазар през настоящата година неблагоприятно се отразява повишението на разходите за емисии, които през първо полугодие на 2019 година достигнаха нива до 27-29 евро на тон спрямо 15-16 евро на тон през първите шест месеца на предходната година. Значителното увеличение на цените на въглеродните емисии на международните борси, които електроцентралите с дългосрочни договори закупуват за произведената от тях електроенергия и префактурират на Обществения доставчик повишават миксовата цена на дружеството, с която то участва на електроенергийния пазар през настоящата година. В тази връзка е важно по-гъвкавото им възстановяване от Фонд СЕС, което е свързано с актуализиране на ценовото решение на КЕВР още през текущия период, а не да се изчаква новото ценово решение, където да бъдат отразени. Така няма да се допускат резки колебания в нивата на паричния поток на компанията, което от своя страна няма да води до забавяне на плащания към доставчици и контрагенти.

През първо полугодие са отчетени 741 952 хил.лв. приходи от Фонд СЕС, като спрямо същия период на предходната 2018 година приходите от Фонд СЕС нарастват с 505 517 хил.лв., което се дължи на новите функции на Фонд СЕС /който събира цена за задължение към обществото/ и по-високите разходи, които възстановява на НЕК Обществен доставчик съгласно последните изменения в ЗЕ и действащия нов пазарен модел в сила от 01.07.2018 година. През първо полугодие на 2018 година цена задължение към обществото се събираше от НЕК като приходите бяха в размер на 317 934 хил.лв. Общо НЕК ЕАД е получил с 186 583 хил.лв. повече спрямо същия период на предходната година ако се сумират приходите от Фонд СЕС и приходите от цена за задължение към обществото реализирани през първо полугодие на 2018 година.

С последните изменения в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2018 – 2019 година дейността на НЕК ЕАД е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия, както и от компенсаторните механизми на Фонд СЕС във връзка с възстановяването на направените от Обществения доставчик разходи.

През първо полугодие на 2019 година дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток. Към 30.06.2019 г. отрицателният нетен оборотен капитал е в размер на 887 005 хил.лв., който се влошава спрямо 31.12.2018 г. когато е на ниво от - 847 699 хил.лв.

### **Анализ на финансовите показатели към 30.06.2019 г.**

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изготвен въз основа на Междинен финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2019 г.

Финансовият резултат на НЕК ЕАД след облагане с данъци за първо полугодие на 2019 г. е печалба в размер на 37 463 хил. лв., към 30.06.2018 г. резултатът е загуба от 81 165 хил. лв.

### **Показатели за рентабилност**

Показателите за рентабилност дават информация за реалната доходност на дружеството и доколко то е печелившо. Към 30.06.2019 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 0,0567 към 30.06.2019 г., за сравнение към 30.06.2018 г. стойността на показателя е -0,0547.

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 30.06.2019 г. рентабилността на собствения капитал е 0,0304, за сравнение към 30.06.2018 г. стойността на показателя е -0,0612.

**Рентабилност на пасивите:** към настоящия период рентабилността на пасивите е 0,0091, за сравнявания период е -0,0185.

**Коефициентът на капитализация на активите:** към 30.06.2019 г. е 0,0070, за сравнение към 30.06.2018 г. стойността на показателя е -0,0142.

#### 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. Към 30.06.2019 г. стойността на този показател е 1,0229, като към 30.06.2018 г. той е 0,9565.

**Коефициентът на ефективност на приходите** е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и размерът му към 30.06.2019 г. е 0,9776, докато към 30.06.2018 г. този показател е бил 1,0454.

#### Показатели за ликвидност

**Коефициентът на общата ликвидност** към 30.06.2019 г. е 0,3573, което означава, че краткосрочните активи покриват около 0,3608 пъти краткосрочните пасиви. За сравнявания период стойността на коефициента е 0,3540.

Динамиката на коефициента на общата ликвидност е както следва:

	30.06.2018	30.9.2019	31.12.2018	31.03.2019	30.06.2019
<b>Обща ликвидност</b>	0,354	0,406	0,313	0,273	0,357

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 в 30.06.2019 г. е 0,3496, като към 30.06.2018 г. той е 0,3447.



След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява коефициентът на незабавна ликвидност, който към 30.06.2019 г. е 0,0256, в сравнение към 30.06.2018 г. е 0,0216.

Показател	30.06.2019	30.06.2018
<b>Показатели за рентабилност</b>		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	0,0567	-0,0547
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0,0304	-0,0612
Коефициент на рентабилност на пасивите	0,0091	-0,0185
Коефициент на капитализация на активите	0,0070	-0,0142
<b>Показатели за ефективност</b>		
Коефициент на ефективност на разходите	1,0229	0,9565
Коефициент на ефективност на приходите	0,9776	1,0454
<b>Показатели за ликвидност</b>		
Коефициент на обща ликвидност	0,3573	0,3540
Коефициент на бърза ликвидност	0,3496	0,3447
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0256	0,0216
<b>Показатели за финансова автономност</b>		
Коефициент на платежоспособност	0,2990	0,3036
Коефициент на задлъжнялост	3,3442	3,2933
Коефициент на финансова независимост	0,3092	0,2907
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	3,9080	3,9476
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0,4006	0,3053

#### Управление на оборотния капитал

Оборотният капитал отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на компанията. Към 31.06.2019 г. е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 887 005 хил. лв. За сравнение недостигът към 30.06.2018 г. е в размер на 674 675 хил. лв.

#### Капиталова структура

Към 30.06.2019 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер 1 230 991 хил. лв., за сравнявания период капиталът е в размер на 1 211 005 хил. лв.

#### Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност

Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност), отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30.06.2019 г. той е 0,2990, а към 30.06.2018 г. е 0,3036.

Коефициентът на задлъжнялост, е реципрочен на Коефициента на платежоспособност и показва отношението на пасивите на дружеството към собствения капитал. Към 30.06.2019 г. той е 3,3442, а към 30.06.2018 г. е 3,2933.



**Коефициентът на финансова независимост**, характеризиращ съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0,3092 към 30.06.2019 г. За сравнение към 30.06.2018 г. нивото на разглеждания коефициент е 0,2907.

**Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал** към 30.06.2019 г. е 3,9080, за сравнителния период към 30.06.2018 г. е 3,9476.

**Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал** към 30.06.2019 г. е 0,4006, докато към 30.06.2018 г. е 0,3053.

#### **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 снабдители определя 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 2018-2019 г. е действало ценово решение Ц-11 от 01.07.2018 г. Заложения риск още при приемането му е свързан с надценените продажби на свободния пазар /почти 5 000 000 МВтч/, за което НЕК изрази възражение в становището при приемането му. Това се потвърди и доведе до нереализирана енергия от централите Ей И Ес Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3, от които значителни количества бяха пренасочени за увеличеното потребление на регулирания пазар. Друг заложен риск е възстановяването на извършените от НЕК разходи по покупката на емисии от Ей И Ес Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица от Фонд СЕС. В Решението на КЕВР за регулаторния период 2018 – 2019 г. цените на емисиите са прогнозирани на ниво от 8.91 евро/тон при достигната цена в края на месец юни 2019 г. на международните борси от 27-29 евро/тон.

### 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 експозицията на кредитния риск на дружеството е основно от вземанията от клиенти и от вземанията от Фонд Сигурност на електроенергийната 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.

НЕК ЕАД осъществява дейността си в съответствие с последното решение на КЕВР за действащия регулаторен период 2018-2019 година и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия в тях. С промените в Закона за енергетика от 8 май 2018 година, съгласно чл.93а, ал.1 Обществения доставчик закупува електрическа енергия от централи, присъединени към електропреносната мрежа с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 МВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП. От 01.07.2019 г. задълженията на НЕК ЕАД намаляват още и компанията вече ще закупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са до 1 МВт инсталирана мощност. В тази връзка съгласно последните промени в ЗЕ от 01.07.2019 г. на БНЕБ ще продават своята електроенергия ВЕИ и ВЕКП производителите с инсталирана мощност 1 МВт и над 1 МВт и до 4 МВт, с което количествата предлагана електроенергия на БНЕБ нарастват допълнително като на тази платформа реализират своята



електроенергия и централите на ВЕИ и ВЕКП с мощност 4 МВт и над 4 МВт, които продават произведената от тях електроенергия в сила от 01.07.2018 година.

В съответствие с последните промени в Закона за енергетика от 21 май 2019 г., съгласно чл.93а, ал.1 Обществения доставчик ще продължи да изкупува електрическа енергия от централи, с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 МВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП. Електроцентралите на ВЕИ и ВЕКП с мощност от 1 и над 1 МВт ще продават произведената от тях електроенергия на БНЕБ от 01.07.2019 г., като съгласно изменението на ЗЕ /Параграф 34/ производителите в срок до 31.08.2019 г. са задължени да сключат договори за премия, като същите трябва да започнат да действат не по-късно от 01.10.2019 г. Това е крайния срок, в който НЕК ЕАД (чрез крайните снабдители) ще изкупува произведената от тях електроенергия по преференциални цени и ще я реализира на свободния пазар.

Компанията продължава да изкупува разполагаемост и електроенергия по дългосрочните договори с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3. Цена Задължение към Обществото вече се администрира от Фонд СЕС, с което функциите и отговорностите на Фонда нараснаха значително.

В съответствие с последните промени в ЗЕ и новото ценово решение на КЕВР за периода 2018-2019 г. НЕК ЕАД ще продължи да участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката. НЕК ЕАД 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 компанията ще се стреми към увеличение на пазарния си дял на свободния пазар на електроенергия.

В резултат на увеличеното потребление на Крайните снабдители и с цел обезпечаване на непрекъснатост на доставките на електроенергия, както и сигурното и качествено електроснабдяване на територията на Република България, Министъра на енергетиката, с две Заповеди наложи на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електроенергия над квотата определена с Решение №Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР в размер на до 680 000 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 10.04.2019 г. до 30.06.2019 г.

През първо полугодие на 2019 година се отчита ръст на продажбите за Крайните снабдители на регулирания пазар и намаление на реализираните количества на свободния пазар. По-малките продажби на свободния пазар се дължат на следните фактори :

- намаление на водните количества в язовирите на компанията.
- ръст на потреблението на електроенергия от Крайните снабдители, поради което се наложи насочването на допълнителни количества електроенергия за регулирания пазар.
- ограничаване производството на електроцентралите с дългосрочни договори през второ тримесечие на 2019 година, поради изчерпване на квотата от решението на КЕВР за регулаторния период 2018-2019 година и липсата на законово основание за възстановяване на разходите от Фонд СЕС във връзка с количества



електроенергия произведени над утвърдените от регулатора за ценовия период 2018-2019 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 2019 г. бележат спад, поради намалението на количеството продадена балансираща енергия и променената Методика в балансиращата група на ВЕИ производителите. 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.

## **VI. Вероятно бъдещо развитие и перспективи**

С промените в Закона за енергетика от 2018 г. и 2019 г. значително се измениха условията, в които участниците на пазара на електроенергия в страната, включително и НЕК извършват дейността си. От началото на годината всички сделки на свободния пазар се извършват през платформите на БНЕБ. С това се цели постигане на максимална прозрачност при търговията с електроенергия. От 01.07.2018 г. производителите от ВЕИ и ВЕКП с инсталирана мощност от 4 МВт и над 4 МВт реализират енергията на свободен пазар, а от 01.07.2019 г. и ВЕИ и ВЕКП производителите с мощност от 1МВт и над 1МВт също ще продава своята енергия на БНЕБ като имат преходен период най-късно до 01.10.2019 г. да сключат договори за премия. Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ ще администрира механизма за цена за задължение към обществото.

Тези предпоставки определят и изменението на някои от бъдещите дейности на компанията. Тя вече успешно се приспособи към търговията на свободния пазар само през БНЕБ. Оферираме и на платформите за дългосрочни договори, за ден напред и за търговия в рамките на деня. С възможностите за реализиране на разнообразни продукти от ВЕЦ и от кондензационните централи с дългосрочни договори се явяваме основен участник и предпочитан партньор. В бъдеще тази дейност ще продължи и ще се развива и с нови продукти, които евентуално ще предложим на пазара.

С отпадане на задължението ни да обслужваме цена за задължение към обществото няма да се натрупват нови задължения от некоректни търговци, което ще нормализира паричните ни потоци.

НЕК ще продължи да бъде зависим от Фонд СЕС, като ще предявява за възстановяване на разходи съгласно новите решения на КЕВР. Те вече се отнасят и за приходи, които фонда събира от цена за задължение към обществото.

С намаляване на задълженията към регулирания пазар дружеството все по-активно ще участва на свободния пазар, което ще осигурява по-справедливи приходи, все по-малко зависими от решенията на КЕВР. Също така ще продължи да бъде и основен доставчик на балансираща енергия за осигуряване на нормалното функциониране на ЕЕС.

- **Анализ на извършените инвестиции, капитални и експлоатационни ремонтни дейности на НЕК ЕАД към 30.06.2019 г.**

### **Инвестиционна програма**



НЕК ЕАД изпълнява инвестиционна програма за 2019 г., одобрена от Съвета на директорите на НЕК ЕАД, с протокол № 29 т.І.13 от 14.11.2018 г. Програмата е на стойност 50 085 хил. лв., от които 37 842 хил.лв. собствени средства на компанията и 12 243 хил.лв. привлечени средства. През първо полугодие на 2019 година са извършени инвестиционни дейности в размер на 4 911 хил.лв., като спрямо предходната година е отчетено увеличение от 80.0%. Изпълнението на инвестиционната програма на НЕК ЕАД е 9.8 % от планираната за годината. Изпълнението на програмата финансирана със собствени средства е 915, което е по-високо спрямо предходните години, но въпреки това дружеството продължава да изпълнява програмата в условията на дефицит на парични средства.

#### **Ремонтна програма**

Утвърдената ремонтна програма за 2019 г. е 9 827 хил.лв., като изпълнението и е 10.3 % или 1 012 хил.лв. изразходвани средства. В сравнение с отчета за 2018 година се отчита увеличение на разходите за ремонтна дейност с 91 хил.лв. или ръст от 9.8 %.

### **VII. Заключение:**

- През първо полугодие на 2019 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 снабдителите и потребителите, присъединени към електропреносната мрежа или електроразпределителната мрежа, които не са избрали друг доставчик.
- В резултат на намалението на водните ресурси в язовирите производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2019 година е с 29.2% по-малко спрямо отчета за предходната година.
- Дружеството изпълни задълженията си по изкупуване на електроенергията съгласно Решенията на КЕВР, но отчете намаление на покупките и продажбите си в сравнение със същия период на 2018 година. Това се дължи на промените в ЗЕ и съгласно новия пазарен модел в сила от 01.07.2018 година. В съответствие с това задълженията на Обществения доставчик по покупката и продажбата на електроенергия за регулирания пазар намаляха значително, а нарасна тежестта на компенсаторните механизми на Фонд СЕС, което рефлектира и в отчета за доходите на компанията.
- В резултат на увеличеното потребление на Крайните снабдителите и с цел обезпечаване на непрекъснатост на доставките на електроенергия, както и сигурното и качествено електроснабдяване на територията на Република България, Министъра на енергетиката, с две Заповеди наложи на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електроенергия над квотата определена с Решение №Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР в размер на до 680





000 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 10.04.2019 г. до 30.06.2019 г.

- НЕК ЕАД осъществява дейността си в съответствие с последното решение на КЕВР за действащия регулаторен период 2018-2019 година и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия в тях. С промените в Закона за енергетика от 8 май 2018 година, съгласно чл.93а, ал.1 Обществения доставчик изкупува електрическа енергия от централи, присъединени към електропреносната мрежа с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 МВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП. От 01.07.2019 г. задълженията на НЕК ЕАД намаляват още и компанията вече ще изкупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са до 1 МВт инсталирана мощност. В тази връзка съгласно проследните промени в ЗЕ в сила от 01.07.2019 г. на БНЕБ ще продават своята електроенергия ВЕИ и ВЕКП производителите с инсталирана мощност 1 МВт и над 1 МВт и до 4 МВт инсталирана мощност, с което количествата предлагана електроенергия на борсата нарастват допълнително като на тази платформа реализират своята електроенергия и централите на ВЕИ и ВЕКП с мощност 4 МВт и над 4 МВт, които продават произведената от тях електроенергия в сила от 01.07.2018 година. Цена Задължение към Обществото се администрира от Фонд СЕС, с което функциите и отговорностите на Фонда се увеличават.
- Въпреки, че НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат за първо полугодие на 2019 година не е постигнато подобрене на основните финансови показатели на компанията. НЕК ЕАД продължава да изпитва затруднения при обслужване на задълженията си към доставчици и контрагенти, както и по кредитите към БЕХ ЕАД. Компанията продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.
- Върху цялостната дейност на НЕК ЕАД оказват влияние и събития с необичаен характер, в т.ч. водени съдебни дела от и срещу дружеството. В последните години НЕК ЕАД бе осъден по редица дела като понесе значителни финансови загуби. През първо полугодие на 2019 година няколко топлофикационни дружества осъдиха компанията и спечелиха заведените срещу НЕК ЕАД дела, като финансовите загуби за дружеството са 10 597 хил.лв. Разходите по тези дела са включени в отчета за доходите за първо полугодие на 2019 г. и са отразени в паричния поток на НЕК.

## 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 01.01.2019г. -30.06.2019г. 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:

		30 юни 2019 г.		31 декември 2018 г.	
	Държава	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.
Асоциирани и съвместни предприятия					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	55,289	27%	55,289
Контур Оперейшънс България АД	България	27%	14	27%	14
ЗАД Енергия	България	42%	1,512	42%	1,512
ПОД Алианс България АД	България	34%	1,020	34%	1,020
ХЕК “Горна Арда” АД	България	24%	-	24%	-
Трансболкан Електрик Пауър	Гърция	50%	59	50%	59
Трејдинг С.А. – NECO S.A.					
			57,894		57,894

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

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 иски

#### *Топлофикация София*

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет иски с общ размер на 25,952 хил. лв. 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. и лихви за забава 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. Въз основа на насрещния иск е образувано отделно производство – т.д. № 5152/2016г. на СГС, по което е постановено решение, с което искът на НЕК ЕАД е уважен. Решението е обжалвано от „Топлофикация София“ ЕАД пред Софийски апелативен съд, като с решение от м.януари 2019 г. съдът е потвърдил решението на СГС. Решението на САпС е обжалвано от „Топлофикация София“ ЕАД пред Върховен касационен съд.

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.

#### *„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)*

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) е завело два иски с общ размер 6,828 хил. лв. с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги.

По едното дело исковите са отхвърлени на първа инстанция, като решението е обжалвано от ЕФГ. Другото дело с цена на иска: 3 063 200. 75 лева, от които 2 346 632. 22 лева – главница и 716 568. 53 лева - мораторна лихва за забава в изпълнението на паричното задължение за периода от 22.08.2014г. – 22.08.2017г. е обявено за решаване. Със сходен предмет е и дело образувано от „Аркадия сървис“ АД срещу НЕК за 6, 828 хил.лв. Исковите са отхвърлени на първа инстанция, решението е обжалвано.

Към 30 юни 2019 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.

*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 юни 2019 г. е в размер на 225 хил. лв., в т. ч. към свързани лица от групата на БЕХ -ЕСО ЕАД в размер на 100 хил. лв. и към други свързани лица - Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв. (31.12.2018 г. е в размер на 225 хил. лв., в т.ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер 100 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв.).

#### *Записи на заповед*

Към 30 юни 2019 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 386,438 хил. лв., в т. ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 108,316 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер на 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв. (към 31.12.2018 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 368,294 хил. лв., в т.ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 90,172 хил. лв.; към ЕСО ЕАД в размер 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 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 периода 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 2019г. ‘000 лв.	30 юни 2018 г. ‘000 лв.
<b>Едноличен собственик</b>			
БЕХ ЕАД	Други продажби	-	-
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	20 526	31 113
	за дължение към обществото	-	16 066
	резерв и допълнителни услуги	7 798	9 172
	технологични разходи		31 274
	Търговско право за пренос		
	Продажба на ДА		
	Други продажби	7	6
		<b>28 331</b>	<b>87 631</b>
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	за дължение към обществото		458
	електрическа енергия, небаланси		3
	Продажба на ДА и други продажби	16	15
		<b>16</b>	<b>476</b>
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	балансираща енергия		18
	електрическа енергия, небаланси		
		-	<b>18</b>
"Мини Марица Изток" ЕАД	Продажба на ДА	28	23
	Други продажби	5	
		<b>33</b>	<b>23</b>
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	за дължение към обществото	-	9 859
	ел. енергия - търговец	-	
	лихви забава		13
	Други продажби	359	
		<b>359</b>	<b>9 872</b>
БНЕБорса ЕАД	ел. енергия		5 740
	за дължение към обществото		494
	лихва		
			<b>6 234</b>
<b>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>			
КонтурГлобал Марица Изток З АД	ел. енергия ДПИ		1 019
	небаланс ДПИ		203
	неустойки	1 175	276
	върнати неустойки		
	такса управление	32	26
	водоподаване	163	159
	дивидент	24 840	31 050
		<b>26 210</b>	<b>32 733</b>
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	32	32
	дивидент	1 323	1 296
		<b>1 355</b>	<b>1 328</b>





<b>ПОД Алианс</b>	дивидент	<b>5 031</b>	<b>5 321</b>
	застрахователни обезщетения	95	118
<b>ЗАД Енергия</b>	дивидент	3 982	6 497
		<b>4 077</b>	<b>6 615</b>
<b>Други свързани лица</b>			
<b>Под общ контрол на Българската държава</b>			
	ел.енергия	40 889	65 347
<b>БНЕБорса ЕАД</b>	задължение към обществото		2 239
		<b>40 889</b>	<b>67 586</b>
<b>ВМЗ ЕАД</b>	ел.енергия търговец		1 514
		-	<b>1 514</b>
<b>НКЖИ</b>	ел.е-я на ЕРД		874
<b>Електроразпределение ЕАД</b>	задължение към обществото		554
		-	<b>1 428</b>
<b>БДЖ ЕАД</b>	ел.е-я и небаланс	9 346	
		<b>115 647</b>	<b>220 779</b>

### Покупки от свързани лица

		<b>30 юни 2019г.</b>	<b>30 юни 2018 г.</b>
		<b>‘000 лв.</b>	<b>‘000 лв.</b>
<b>Едноличен собственик</b>			
	Лихви заеми	60 320	47 517
	лихви търговски задължения		10 114
<b>БЕХ ЕАД</b>	услуги	47	54
	амортизация финансови разходи по заеми	2 700	2 538
		<b>63 067</b>	<b>60 223</b>
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>			
	пренос	37	34
	достъп	6	5
<b>ЕСО ЕАД</b>	Балансираща енергия	6 325	13 325
	Други услуги	5	12
		<b>6 373</b>	<b>13 376</b>
	ел.енергия+РМ	56 085	82 895
<b>"АЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>	лихви по споразумение	856	1 249
	лихви забава текущи		934
		<b>56 941</b>	<b>85 078</b>
<b>"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>	ел.енергия		1 558
	лихви забава текущи		
		-	<b>1 558</b>
<b>"Мини Марица Изток" ЕАД</b>	ел.енергия ЯяК	2	1
	ел.енергия	108 218	42 613
<b>"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД</b>	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯяК	2	1
	лихви		180
		<b>108 221</b>	<b>42 795</b>
<b>БНЕБорса ЕАД</b>	такси борсов пазар		18
		-	



**Асоциирани и съвместно контролирани предприятия**

КТМИЗ	РМ	125 474	121 079
	БЕ	199 549	124 629
	доп.услуги	2 244	1 593
	фонд 5% вноски	16 235	12 284
	емисии	2 060	
		<b>345 562</b>	<b>259 585</b>
ПОД Алианс	ДПО	503	493
ЗАО Енергия	услуга	9 864	6 626
<b>Други свързани лица</b>			
Под общ контрол на Българската държава			
БНББорса ЕАД	такси борсов пазар	279	183
	ел.енергия	12 546	
	други	30	7
Други		14	
		<b>603 402</b>	<b>-</b>
			<b>469 943</b>

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

### 1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

През периода 01.01.-30.06.2019 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.-30.06.2019 год. не е открито производство по несъстоятелност.

### 3. Сключване или изпълнение на съществени сделки.

На 25.04.2019 г. е подписан Договор за Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“, между Национална електрическа компания ЕАД и Консорциум АBB-VOITH. Общата стойност на договора е 27 046 хил. лева (13 828 хил. евро). от които 18 932 хил. лева са безвъзмездните средства от „Международен фонд за подпомагане извеждането от експлоатация на блокове от АЕЦ Козлодуй“ а 8 114 хил. лева от НЕК ЕАД.

Договорът е част от проект за рехабилитацията на хидроенергийния комплекс Белмекен-Сестримо-Чаира, който се изпълнява в рамките на Грантово споразумение №.049А, между Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБРР) като Администратор на Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на атомни мощности в АЕЦ Козлодуй (МФК/KIDSF) и Националната електрическа компания ЕАД.

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.-30.06.2019 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.-30.06.2019 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 точка 4 към Допълнителна информация по чл.33 ал.7 на Наредба №2 на КФН в междинния доклад за дейността.

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

През периода от 01.01.2019 г. до 30.06.2019 г. не са извършвани покупки или продажби на дялови участия и не са учредявани залози на дялови участия.

Настоящия междинен доклад е изготвен на 29 юли 2019 година и одобрен от Съвета на директорите на "Национална електрическа компания" ЕАД на 31 юли 2019 година.

Петър Илиев

Изпълнителен директор

"Национална електрическа компания" ЕАД



## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни '2019	31 декември '2018
		'000 лв.	'000 лв.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	6	4,808,703	4,807,914
Нематериални активи	5	1,976	2,144
Инвестиции в асоциирани и други предприятия	7	57,894	57,894
<b>Сума на нетекущите активи</b>		<b>4,868,573</b>	<b>4,867,952</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси		10,613	9,723
Търговски и други вземания	8	90,562	146,066
Вземания от фонд Сигурност на електроенергийната система	8	330,798	157,730
Вземания от свързани лица	9	17,717	21,571
Аванси и предплатени услуги		8,156	17,335
Парични средства		35,272	33,061
<b>Сума на текущите активи</b>		<b>493,118</b>	<b>385,486</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>5,361,691</b>	<b>5,253,438</b>

Дата на съставяне: 29.07.2019 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Петър Илчев  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество  
Ейч Ел Би България ООД



## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни '2019 ‘000 лв.	31 декември '2018 ‘000 лв.
<b>Собствен капитал и пасиви</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	10	1,063,766	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,360,508	1,360,553
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(4,395)	(3,290)
Други резерви		63,491	63,491
Натрупана загуба / неразпределена печалба		(1,289,842)	(1,216,093)
Финансов резултат от текущия период		37,463	(73,794)
<b>Сума на собствения капитал</b>		<b>1,230,991</b>	<b>1,194,633</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Задължения по заеми от банки	11	20,422	28,542
Отсрочено финансиране		13,315	12,497
Задължения за обезщетения при пенсиониране		11,025	9,799
Провизии		117	117
Дългосрочни задължения към свързани лица	13	1,665,460	1,754,085
Дългосрочни търговски задължения	12	243	293
Задължение към МЕ по предоставена възмездна финансова помощ	13	922,117	897,110
Пасиви по отсрочени данъци		117,878	123,177
<b>Сума на нетекущите пасиви</b>		<b>2,750,577</b>	<b>2,825,620</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Задължения по заеми от банки	11	35,943	35,634
Търговски задължения	12	224,815	177,568
Задължения към свързани лица	13	985,182	916,508
Задължения по получени аванси и други предплащания		-	513
Отсрочено финансиране		722	802
Задължения за обезщетения при пенсиониране		1,394	1,458
Провизии		116,890	78,942
Други задължения		15,177	21,760
<b>Сума на текущите пасиви</b>		<b>1,380,123</b>	<b>1,233,185</b>
<b>Обща сума на пасивите</b>		<b>4,130,700</b>	<b>4,058,805</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>5,361,691</b>	<b>5,253,438</b>

Дата на съставяне: 29.07.2019 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Петър Н. Мисир  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество  
Ейч Ел Би България ООД





## Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Бележки	за 6 месеца към 30 юни 2019г. ‘000 лв	за 6 месеца към 30 юни 2018 г. ‘000 лв
Приходи от продажби	14	661,250	1,353,499
Приходи от фонд Сигурност на ЕС		741,952	237,435
Други приходи/ доходи от дейността	15	4,062	4,575
		<b>1,407,264</b>	<b>1,595,509</b>
Разходи за електрическа енергия	16	(1,205,193)	(1,517,546)
Разходи за материали	17	(3,044)	(2,532)
Разходи за външни услуги	18	(19,934)	(19,330)
Разходи за персонала		(41,875)	(38,896)
Разходи за амортизация	5,6	(28,443)	(28,404)
Възстановена / начислена обезценка на вземания от продажби		(1,280)	(12,021)
Разходи за и възстановяване провизии		(37,292)	(27,314)
Други приходи / разходи с корективен характер		371	68
Други разходи	19	(8,062)	(12,468)
Печалба/ (загуба) от оперативна дейност		<b>62,512</b>	<b>(62,934)</b>
Финансови разходи		(65,402)	(63,613)
Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия		35,176	44,164
Печалба/ (загуба) преди данъци		<b>32,286</b>	<b>(82,383)</b>
Приходи от данъци върху дохода		5,177	1,218
Нетна печалба/ (загуба) за годината		<b>37,463</b>	<b>(81,165)</b>
Друг всеобхватен доход/ (загуба)			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи		(1,227)	(773)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		122	77
Друг всеобхватен доход /(загуба) за година, нето от данъци		<b>(1,105)</b>	<b>(696)</b>
Общ всеобхватен доход /(загуба) за годината		<b>36,358</b>	<b>(81,861)</b>

\* Дружеството прилага първоначално МСФО 9 на 1 януари 2018 г. Сравнителната информация към 30.06.2018 г. е преизчислена.

Дата на съставяне: 29.07.2019 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Петър Илиев  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество  
Ейч Ел Би България ООД



## 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	Натрупувана загуба	Общо собствения капитал
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Сaldo на 1 януари 2019 г.	1,063,766	1,360,553	(3,290)	63,491	(1,289,887)	1,194,633
Печалба за годината	-	-	-	-	37,463	37,463
Друг всеобхватен доход	-	-	(1,105)	-	-	(1,105)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(1,105)	-	37,463	36,358
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(45)	-	-	45	-
Сaldo към 30 юни 2019	1,063,766	1,360,508	(4,395)	63,491	(1,252,379)	1,230,991

Дата на съставяне: 29.07.2019 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Петър Илиев  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 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	Нагрупана загуба	Общо собствения капитал
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
<b>Салдо към 1 януари 2018</b>	1,063,766	1,347,261	(2,394)	62,804	(1,185,683)	1,285,754
Корекции от първоначално прилагане на МСФО 9	-	-	-	-	(29,966)	(29,966)
<b>Салдо на 1 януари 2018 г. (преизчислено)</b>	1,063,766	1,347,261	(2,394)	62,804	(1,215,649)	1,255,788
Финансов резултат за периода	-	-	-	-	(81,165)	(81,165)
Друг всеобхватен доход	-	-	(696)	-	-	(696)
<b>Общ всеобхватен доход за годината</b>	-	-	(696)	-	(81,165)	(81,861)
Разпределение на печалба в резерви	-	-	-	687	(687)	-
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(62)	-	-	62	-
<b>Салдо към 30 юни 2018 (преизчислено)</b>	1,063,766	1,347,199	(3,090)	63,491	(1,297,439)	1,173,927

\* Дружеството прилага първоначално МСФО 9 на 1 януари 2018 г. Сравнителната информация към 30.06.2018 г. е преизчислена.

Дата на съставяне: 29.07.2019 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Петър Илиев  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представяват неразделна част от него.



## Междинен съкратен отчет за паричните потоци

Бележки	за 6 месеца към 30 юни 2019г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2018г. '000 лв.
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>		
<i>Парични постъпления от продажби, в т.ч.:</i>	<i>1,241,094</i>	<i>1,599,203</i>
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:	668,246	1,282,109
Клиенти електроенергия – ЕРП	536,648	817,548
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ	83,359	78,710
Клиенти – други	48,239	385,851
Парични постъпления от други продажби	3,827	10,907
Парични постъпления от фонд СЕС	569,021	306,187
<i>Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:</i>	<i>(1,274,929)</i>	<i>(1,495,966)</i>
Парични плащания на доставчици на електроенергия	(1,227,464)	(1,452,623)
Парични плащания на други доставчици	(13,839)	(11,371)
Парични плащания на персонал	(33,626)	(31,972)
<i>Парични наличности от оперативна дейност</i>	<i>(33,835)</i>	<i>103,237</i>
Получени лихви	2	-
Нетен размер от промени в обменни курсове	-	(1)
Платени такси, комисионни и други	(10)	(12)
<i>Нетен размер на други плащания, в т.ч.:</i>	<i>64,744</i>	<i>(28,775)</i>
Възстановени данъци и осигуровки	87,296	37,333
Други плащания от оперативна дейност	(22,552)	(66,108)
<b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>	<b>30,901</b>	<b>74,449</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(5,544)	(3,684)
Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения	655	-
Получени дивиденди	5,031	5,321
<b>Нетни парични потоци от инвестиционна дейност</b>	<b>142</b>	<b>1,637</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>		
Изплащане на задължения по засми	(8,337)	(17,906)
Платени лихви	(1,252)	(24,858)
Изплащане на задължения към БЕХ ЕАД	(19,227)	(25,000)
<b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>	<b>(28,816)</b>	<b>(67,764)</b>
<b>Нетно увеличение на парични средства</b>	<b>2,227</b>	<b>8,322</b>
<b>Пари и парични еквиваленти в началото на годината, брутно</b>	<b>33,093</b>	<b>14,267</b>
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода, брутно</b>	<b>35,320</b>	<b>22,589</b>
<b>Ефект от очаквани кредитни загуби</b>	<b>(48)</b>	<b>(36)</b>
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода, нетно</b>	<b>35,272</b>	<b>22,553</b>

\* Дружеството прилага първоначално МСФО 9 на 1 януари 2018 г. Сравнителната информация към 30.06.2018 г. е преизчислена.

Дата на съставяне: 29.07.2019 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Петър Илчев  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество  
Ейч Ел Би България ООД



## 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 от 01 януари до 30 юни 2019 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 2018 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 2018 г.), освен ако не е посочено друго.

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

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Дружеството, Съветът на директорите очаква, че то има достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинния съкратен финансов отчет.

За периода, приключващ на 30 юни 2019 г., Дружеството отчита нетна печалба за периода 37,463 хил.лв. (за 6 месеца 2018 съответно: загуба преди данъци 82,383 хил.лв., нетна загуба за периода 81,165 хил.лв.). За текущия шест месечен период Дружеството отчита печалба от оперативна дейност 62,512 хил.лв. и положителни парични потоци от оперативна дейност 30,901 хил.лв. Непокритата загуба от предходни периоди е в размер на 1,289,842 хил. лв. и стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на текущите активи с 887,005 хил.лв. (към 31 декември 2018г.: 847,699 хил. лв.). Към 30 юни 2019 г. текущите задължения към едноличния собственик на капитала са в размер на 786,525 хил. лв., в това число просрочени задължения 600,907 хил.лв.





За периода, приключващ на 30 юни 2019 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.

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 едноличния собственик 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

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 01.01.2019г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Към датата на одобрение за издаване на настоящия съкратен междинен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, оповестени в т. 3.1.

### Сравнителна информация

Към датата на издаване на настоящия междинен съкратен финансов отчет към 30 юни 2019г. Дружеството представя преизчислена информация за предходния съпоставим период. Класификациите, представянето и оповестяването на сравнителната информация в настоящия междинен съкратен отчет е съобразно политиките прилагани от Дружеството в сила от 1 януари 2018 г. и приложени за финансовите му отчети изготвени към дата 31 декември 2018 г.

Съветът на директорите Дружеството е определил, че прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9, в сила от 1 януари 2018 г., води до признаване на първоначален ефект и обезценка към 30.06.2018 както следва:

Ефект върху :	Ефект върху неразпределена печалба към 01.01.2018 (хил. лв.)	Ефект върху отчет за печалбата и загубата към 30.06.2018 (хил. лв.)	Ефект върху наразпределена печалба към 30.06.2018 (хил. лв.)
Признаване на очаквани кредитни загуби по МСФО 9 от обезценка на търговски вземания	(20 641)	(7 936)	(28 577)
Признаване на очаквани кредитни загуби по МСФО 9 от обезценка на други вземания	(1 000)	58	(942)
Признаване на очаквани кредитни загуби по МСФО 9 от обезценка на съдебни и присъдени вземания	(10 794)	(14)	(10 807)
Признаване на очаквани кредитни загуби по МСФО 9 от обезценка на вземания от свързани лица	(836)	0	(836)
Признаване на очаквани кредитни загуби по МСФО 9 от обезценка на пари и парични еквиваленти	(25)	(11)	(36)
<b>Обезценка</b>	<b>(33 295)</b>	<b>(7 902)</b>	<b>(41 197)</b>
Отсрочени данъци	3 295	790	4 120
<b>Нетен ефект</b>	<b>(29 966)</b>	<b>(7 112)</b>	<b>(37 078)</b>



Ефектът върху финансовия резултат към 1 януари 2018 г. е представен в следващата таблица:

Ефект върху :	(хил. лв.)
Неразпределена печалба/(непокрита загуба) 31.12.2017	(1 192 553)
Корекция от допълнителна обезценка за очаквани кредитни загуби	(33 295)
Отсрочени данъци	3 295
Неразпределена печалба/(непокрита загуба) 01.01.2018	(1,222,519)

Ефектът върху финансовия резултат към 30 юни 2018 г. е представен в следващата таблица:

Ефект върху :	(хил. лв.)
Неразпределена печалба/(непокрита загуба) 30.06.2018 г.	(74,053)
Корекция от допълнителна обезценка за очаквани кредитни загуби при първоначално прилагане на МСФО 9	(7,902)
Отсрочени данъци	790
Неразпределена печалба/(непокрита загуба) преизчислена към 30.06.2018 г.	(81 165)

### 3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2019 г.

Към датата на одобрение за издаване на настоящия междинен съкратен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС, които са задължителни за прилагане за първи път от 1 януари 2019 г., както следва:

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

Този стандарт е с изцяло променена концепция и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите. Въвежда нови принципи за признаване, измерване и представяне на лизинги с цел по-достоверно представяне на тези сделки. Стандартът ще замени действащия до този момент стандарт МСС 17 *Лизинг*, КРМСФО 4 *Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг*, ПКР-15 *Оперативен лизинг – стимули* и ПКР-27 *Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг*. Водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на еднотипен модел на счетоводно третиране на лизингите при лизингополучателите за всички лизингови договори с продължителност от повече от 12 месеца, като ще се признава актив „право на ползване“, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита задължението по тези договори. Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение. СМСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоченни активи, като това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

Дружеството е прегледало всички споразумения, в светлината на новия МСФО 16. Стандартът засяга основно оперативните лизинги на дружеството в качеството му на лизингополучател. Към датата на междинния съкратен финансов отчет неотменими ангажименти по договори за оперативен лизинг са с несъществена стойност. Прегледът показва, че основната част от договорите, попадащи в обхвата на МСФО 16 са с кратък срок и договори на ниска стойност, които продължават да се признават по линеен метод като текущ разход в печалбата или загубата.

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

Променят се съществуващите изисквания на МСФО 9 по отношение на права за прекратяване, за да се позволи оценяване по амортизирана стойност (или, в зависимост от бизнес модела, по справедлива стойност в ДВД), дори в случай на плащане на негативна компенсация.



**КРМСФО 23 „Несигурност, свързана с данъчни третирания на данъци върху дохода”** - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Дават се насоки за прилагане на изискванията за признаване и оценяване на МСС 12 Данъци върху дохода, когато съществува несигурност, свързана с данъчни третирания на данъци върху дохода (т.е. несигурност дали избраното от предприятието данъчно третиране ще бъде прието от данъчните власти съгласно данъчното законодателство).

**Изменение в МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и в съвместно контролирани предприятия”** - Дългосрочни инвестиции в асоциирани предприятия или в съвместно контролирани предприятия. Одобрени от ЕС на 8 март 2019г., публикувани в Официален вестник на 11 март 2019 г.- (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Уточнява се, че предприятието прилага МСФО 9 при отчитане на дългосрочна инвестиция в асоциирано или в съвместно контролирано предприятие, която е част от нетната инвестиция в това асоциирано или съвместно контролирано предприятие и към която, обаче, не се прилага метода на собствения капитал.

**Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2015-2017)”** - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.),

**Изменения в МСС 19 „Доходи на наети лица”** – Изменение, съкращаване или уреждане на плана – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.), одобрени от ЕС на 13 март 2019г. , публикувани в Официален вестник на 15 март 2019г.

### **3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството**

Към датата на одобряване за издаване на този междинен съкратен финансов отчет са издадени, но не са все още в сила (и/или не са приети от ЕК) за годишни периоди, започващи на 1 януари 2019 г. нови стандарти, променени стандарти и разяснения, които не са били приети за по-ранно приложение от дружеството. От тях ръководството на Дружеството е преценило, че следните биха имали потенциален ефект в бъдеще за промени в счетоводната политика и класификацията и стойностите на отчетни обекти във финансовите отчети за следващи периоди, като по-долу е оповестено как може да се очаква да бъдат повлияни оповестяванията, финансовото състояние и резултатите от дейността, когато Дружеството приеме тези стандарти за първи път

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

**МСФО 17 „Застрахователни договори”** – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. не е приет от ЕК). През май 2017 г. СМСС публикува МСФО 17 Застрахователни договори (МСФО 17), изчерпателен нов счетоводен стандарт за застрахователни договори, обхващащ признаването и оценяването, представянето и оповестяването. След влизането му в сила, МСФО 17 ще замени МСФО 4 Застрахователни договори (МСФО 4), който беше публикуван през 2005 г. МСФО 17 се прилага към всички видове застрахователни договори (т.е. животозастраховане, общо застраховане, пряко застраховане и презастраховане), независимо от вида на предприятията, които ги издават, както и по отношение на определени гаранции и финансови инструменти с допълнителен, негарантиран доход (участие по преценка). Ще се прилагат малко на брой изключения от обхвата. Общата цел на МСФО 17 е да осигури счетоводен модел на застрахователните договори, който е по-полезен и последователен за застрахователите.

**Изменения в МСФО 3 “Бизнес комбинации”** – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г. не е приет от ЕК);

**Изменения на МСС 1 „Представяне на финансови отчети” и МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки”** - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г. не е приет от ЕК).



### 3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни финансови отчети 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 2018 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен финансов отчет Дружеството признава и оценява очакваните кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност, не извършва преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения.

### 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 2018 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

## 4. Значими събития и сделки през периода

### *Промени в регулаторната рамка и законодателството до 30.06.2019 г.*

От 8 май 2018 и от 21 май 2019 г се извършиха промени в промените в Закона за енергетика, касаещи дейността на НЕК ЕАД, като тяхното действие беше съответно от 01 юли 2018 и 01 юли 2019 г. и са следните:

Електроенергийния системен оператор и електроразпределителните дружества са длъжни да купуват електроенергията за технологичните разходи по пренос и разпределение чрез платформата за покупко-продажба на електрическа енергия на организиран борсов пазар. Същата досега се осигуряваше от обществения доставчик по регулирани цени;

НЕК остава единствен купувач, само във връзка с производители от ВЕИ и ВЕКП с преференциални цени с инсталирани мощности по-малка от 1 МВт, дългосрочните договори с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, както и от централи с определена разполагаемост за регулирания пазар от КЕВР;

Производителите на електроенергия с инсталирани мощности 1 МВт и над 1 МВт от ВЕИ и ВЕКП с преференциални цени трябва от 01.07.2019 г. да продават електроенергията на свободния пазар, като за разликата в цените ще подават заявления за компенсиране към Фонд СЕС. За производителите от ВЕИ е допуснат отлагателен период до 30.09.2019 г.. За този период страна по договорите остават Крайните снабдителите и Обществения доставчик, като за разликата в цените НЕК ЕАД ще подава заявление към Фонда за компенсиране;

От 01.07.2018 г. администратор на процеса по цена за задължение към обществото става Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонд СЕС).

Фонд СЕС става съществен участник в дейността на електроенергийната система на страната, като ще компенсира на направени разходи производителите от ВЕИ и ВЕКП, НЕК ЕАД и бенефициери по Наредба No Е-РД-04-06/28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници. За изпълняване на тези цели фондът ще формира приходната част от продажна на въглеродни емисии от държавата, приходи от вноска 5% на производителите на електроенергия и от внос, както и от цена за задължение към



обществото. За да се осигурят на нормално функциониране на дейността на фонда търговците и производителите трябва да осигурят банкови гаранции или депозити;

Комисията за енергийно и водно регулиране има допълнителни права да събира данни, които позволяват ефективното наблюдение и разследване на задълженията по REMIT регулациите.

От 01 юли 2019 г. НЕК ЕАД за производството на електроенергия от ВЕЦ ще заплаща цена достъп към ЕСО ЕАД;

Преходът към свободният пазар на двете дружества с дългосрочни договори (ТВЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТВЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3) зависят от развитието на съдебния процес с Европейската комисия, така че те ще бъдат третирани отделно. Досега Българското правителство публично е оповестило подкрепата си и желанието за ускоряване на процеса.

## 5. Нематериални активи

Нематериални активи на Дружеството включват лицензи, софтуер, права за ползване и други. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2019 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2019 г.	3,611	19,866	15,038	38,515
Придобити	26	-	-	26
Отписани				-
Отчетна стойност към 30 юни 2019 г.	3,637	19,866	15,038	38,541
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2019 г.	3,426	19,697	13,248	36,371
Начислена	33	75	86	194
Отписани				-
Амортизация към 30 юни 2019 г.	3,459	19,772	13,334	36,565
Балансова стойност:				
Към 30 юни 2019 г.	178	94	1,704	1,976
За годината към 31 декември 2018 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2018 г.	3,585	19,831	15,059	38,475
Придобити	26	88	9	123
Отписани	-	(53)	(30)	(83)
Отчетна стойност към 31 декември 2018 г.	3,611	19,866	15,038	38,515
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2018 г.	3,357	19,384	13,082	35,823
Начислена	69	366	196	631
Отписани	-	(53)	(30)	(83)
Амортизация към 31 декември 2018 г.	3,426	19,697	13,248	36,371
Балансова стойност:				
Към 30 юни 2019 г.	185	169	1,790	2,144

## 6. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи и сгради, земи за добив на въглища, машини, съоръжения и оборудване, транспортни средства, стопански инвентар и други и разходи за придобиване на дълготрайни материални активи.





Имотите, машините и съоръженията са представени по преоценена стойност, с изключение на транспортни средства, автомобили, стопански инвентар и други активи, които са представени по цена на придобиване, намалена с разходите за амортизация и натрупани обезценки.

Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2019 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.
<b>Отчетна стойност:</b>						
Към 1 януари 2019 г.	183,847	2,417,261	7,246	11,392	2,306,325	4,926,071
Придобити	101	1,737	969	39	29,064	31,910
Трансфери					(2,872)	(2,872)
Обезценка			(25)			(25)
Към 30 юни 2019 г.	183,948	2,418,998	8,190	11,431	2,332,517	4,955,084
<b>Амортизация:</b>						
Към 1 януари 2019 г.	1,740	99,909	5,946	10,562	-	118,157
Начислена амортизация за периода	1,654	26,191	315	89	-	28,249
Отписана амортизация			(25)			(25)
Към 30 юни 2019 г.	3,394	126,100	6,236	10,651	-	146,381
<b>Балансова стойност:</b>						
Към 30 юни 2019 г.	180,554	2,292,898	1,954	780	2,332,517	4,808,703
<b>За годината към 31 декември 2018 г.</b>	<b>Земя и сгради</b>	<b>Машини и съоръжения</b>	<b>Транспортни средства</b>	<b>Други</b>	<b>Активи в процес на изграждане</b>	<b>Общо</b>
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
<b>Отчетна стойност:</b>						
Към 1 януари 2018 г.	191,484	2,551,250	8,077	11,434	2,240,754	5,002,999
Придобити	-	-	-	-	71,810	71,810
Трансфери по групи и в нематериални активи	160	4,744	708	132	(5,867)	(123)
Отписани	(156)	(655)	(9)	(174)	(372)	(1,366)
Преоценка	4,668	47,824	96	-	-	52,588
Обезценка	(1,137)	(36,882)	(7)	-	-	(38,026)
Отписана амортизация при преоценка	(11,172)	(149,020)	(1,619)	-	-	(161,811)
Към 31 декември 2018 г.	183,847	2,417,261	7,246	11,392	2,306,325	4,926,071
<b>Амортизация:</b>						
Към 1 януари 2018 г.	9,617	197,709	7,049	10,512	-	224,887
Начислена амортизация за периода	3,318	51,873	525	222	-	55,938
Отписана амортизация	(23)	(653)	(9)	(172)	-	(857)
Отписана амортизация при преоценка	(11,172)	(149,020)	(1,619)	-	-	(161,811)
Към 31 декември 2018 г.	1,740	99,909	5,946	10,562	-	118,157
<b>Балансова стойност:</b>						
Към 31 декември 2018 г.	182,107	2,317,352	1,300	830	2,306,325	4,807,914



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 31 декември 2018 г. на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16, МСС 36 и МСФО 13, на изискванията на Български стандарти за оценяване. Тестът за обезценка е извършен съгласно МСС 36.

При оценката на Имоти, машини и съоръжения и теста за обезценка е ползвана комбинация от трите базисни подхода, основани на икономическите принципи на равновесие на цените, очаквани ползи или заместване.

-Пазарен подход- извежда индикативна стойност, като сравнява актива, предмет на оценка с идентични или сходни активи, за които е налична ценова информация.

-Приходен подход-извежда индикативна стойност, като извежда бъдещите парични потоци към единна текуща капиталова стойност, т.е. разглежда приходс, който актива ще генерира през полезния си живот и извежда индикативна стойност чрез процес на капитализация.

-Разходен подход-извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна стойност чрез покупка или изграждане.

#### *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.

Обект	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	‘000 лв.	‘000 лв.
Проект АЕЦ Белене	2,248,677	2,223,404
Проект Яденица	42,347	42,265
Каскада Горна Арда	24,513	24,513
Каскада "Места"	7,118	7,118
Други обекти	9,862	9,025
<b>Общо</b>	<b>2,332,517</b>	<b>2,306,325</b>

В активите в процес на изграждане, са включени разходи по проекти в размер на 37,982 хил. лв. хил.лв. които поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД, през последните години, ръководството на Дружеството не предвижда финансиране (Каскада Горна Арда, Места и други по-малки проекти). Поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД ръководството на Дружеството не предвижда финансиране за тези инвестиционни проекти и не са включени в инвестиционната програма на дружеството за следващия пет годишен период.

#### *Проект АЕЦ Белене*

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

През май 2004 г., Правителството на Република България 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.

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) сума в размер на 1,176,661 хил.лв. (601,617 хил. евро).

На 7 юни 2018 г. Народното събрание взе решение за възобновяване на действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ „Белене“ съвместно със стратегически инвеститор, на пазарен принцип и без предоставяне на държавна гаранция, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ „Белене“ в отделно проектно дружество.

Министерският съвет отмени Решение №250 от 2012 г. за отмяна на Решение №259 от 2005 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“ и определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение №260 на Министерския съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7-ми юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29-ти юни 2018 г. "Национална електрическа компания" ЕАД отправи покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ „Белене“. В рамките на поканата се дава възможност и за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проекта компания, както и/или за закупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. Целта на поканата е да предостави определена информация на страните, които желаят да заявят участие в процедурата.

Към 30 юни 2019 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,248,677 хил. лв. (31.12.2018 г.: 2,223,404 хил. лв. хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 77,408 хил. лв. към (31.12.2018 г.: 78,548 хил. лв.).

За периода към 30 юни 2019 г. изменението в капитализираните разходи по проекта е 25,273 хил.лв хил.лв., представляващи митнически и други разходи, свързани с доставено оборудване, разходи по съхранение и капитализирани лихви.

Към 30 юни 2019 г. 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 2019 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта и възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

#### *Активи публична държавна собственост*

Към 30 юни 2019 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 897,939 хил.лв. (31.12.2018 г.: 903,067 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. НЕК ЕАД, чрез предприятие „Язовири и каскади“ извършва всички дейности по стопанисването и поддържане на Комплексните и значими язовири, съгласно & 31 от ПЗР към ЗИД на Закона за водите (ДВ бр. 58/ 2015г.). Съгласно изискванията на същия закон функциите по стопанисване и поддържане на тези обекти следва да се изпълняват от „оператор на язовирна стена“, която функция към датата на съставяне на този финансов отчет все още не е възложена на Дружеството от компетентните органи. Към



датата на настоящия финансов отчет, няма промяна в нормативната уредба по отношение на собствеността и експлоатацията 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 2019 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер 16,741 хил. лв. (31.12.2018 г.: 15,456 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 – 17,004 хил. лв. (2018 г.: 17,256 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 Кредитаншталт са ипотекирани активи, свързани с Хидровъзел „Цанков Камък“ с балансова стойност в размер на 100,223 хил. лв. (2018 г.: 101,266 хил.лв.) Заложени са всички настоящи и бъдещи съоръжения, придобити от НЕК ЕАД във връзка със строителството и експлоатацията на ВЕЦ, отбивен канал, напорен тръбопровод, водоземно съоръжение, долна вада и всички останали съоръжения, съставляващи ВЕЦ „Цанков камък“ в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Цанков камък“, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

### 7. Финансови активи по справедлива стойност

	Държава	30 юни 2019 г.		31 декември 2018 г.	
		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 “Торна Арда” АД	България	24%	-	24%	-
Трансболкан Електрик Пауър	Гърция	50%	59	50%	59
Трейдинг С.А. – NECO S.A.					
			57,894		57,894

#### Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия

	За 6 месеца към 30 юни 2019 г.	За 6 месеца към 30 юни 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	24,840	31,050
ЗАД Енергия	3,982	6,497
ПОД Алианс България АД	5,031	5,321
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,323	1,296
	<b>35,176</b>	<b>44,164</b>



8. Търговски и други вземания

	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Търговски и други вземания, брутна сума	194,740	194,740
Натрупана обезценка на търговски вземания	(194,740)	(194,740)
Търговски вземания, нетна сума	-	-
Вземания от клиенти електрическа енергия брутно	116,031	176,034
Обезценка на вземания от клиенти за ел.енергия	(46,809)	(44,051)
Вземания от клиенти за ел.енергия, нетно от обезценка	69,222	131,983
Вземания от клиенти други продажби брутно	718	1,089
Обезценка на вземания от клиенти други продажби	(41)	(422)
Вземания от клиенти други продажби нетно	677	667
Съдебни и присъдени вземания, отчетна стойност	33,225	33,060
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(32,938)	(32,773)
Съдебни и присъдени вземания, нетно от обезценка	287	287
Други вземания, брутно	13,574	15,285
Обезценка на други вземания	(13,314)	(13,938)
Други вземания, нетно от обезценка	260	1,347
Финансови активи	70,446	134,284
Данъци за възстановяване в т.ч.:	20,116	11,782
ДДС за възстановяване и митни сборове	20,116	11,782
Търговски и други вземания- текуща част	90,562	146,066

Търговските вземания не са лихвоносни и обикновено са със срок на плащане от 1 до 30 дни.

Към 30 юни 2019 г. дружеството е извършило преглед и е начислило обезценка за очаквани кредитни загуби, в съответствие с приетата счетоводна политика и изискванията на МСФО 9

Движението на обезценката за очаквани кредитни загуби на вземания от клиенти е представени по долу:

Движение на обезценката на търговски и други вземания

Дългови инструменти по амортизирана стойност	30 юни 2019г.	Към 31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Салдо на 1 януари обезценка МСС 39	-	(223,746)
Първоначален ефект от прилагането на МСФО 9	-	(32,435)
Салдо на 1 януари 2018 г. (преизчислено)	-	(256,181)
Салдо на 1 януари 2019 г.	(285,924)	-
Ефект за периода	(1,918)	(29,743)
	(287,842)	(285,924)





**Вземания от фонд СЕС**

	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<b>Вземания на 1 януари</b>	<b>157,730</b>	<b>102,679</b>
Признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик	741,952	1,037,075
Признати суми за възстановяване на бенефициери във връзка с Наредба № Е-РД- 04-06 от 28 септември 2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници.	137	4,694
Получени парични средства	(569,021)	(987,089)
Обезценка на некомпенсирани от фонд СЕС разходи поради надхвърляне на заложения лимит в ценовото решение 2016/2017 г.	-	371
<b>Вземания на 30 юни</b>	<b>330,798</b>	<b>157,730</b>

**9. Търговски и други вземания от свързани лица**

	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>	<b>4,291</b>	<b>9,069</b>
Електроенергиен системен оператор ЕАД	4,113	9,069
АЕЦ Козлодуй ЕАД	18	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	160	-
<b>Асоциирани и съвместни предприятия</b>	<b>4,028</b>	<b>349</b>
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	40	343
КонтурГлобал Оперейпънс България АД	6	6
ЗАД Енергия	3,982	-
<b>Други свързани лица под общ контрол</b>	<b>9,398</b>	<b>12,153</b>
Предприятията от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България, в т.ч.	9,398	12,153
<b>БНЕБ ЕАД</b>	<b>9,398</b>	<b>12,153</b>
<b>Общо нетен размер на вземанията от свързани лица</b>	<b>17,717</b>	<b>21,571</b>

**10. Акционерен капитал**

	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Обикновени акции с номинал от 1 лв. всяка	1,063,766	1,063,766
	<b>1,063,766</b>	<b>1,063,766</b>

Основният капитал на дружеството е както следва:

	Брой обикновени акции	Регистриран и емитиран капитал
	'000	'000 лв.
На 1 януари 2018 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2018 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2019 г.	<b>1,063,766</b>	<b>1,063,766</b>

Към 30 юни 2019 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2018 г.: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2018 г.: 1,063,766,192 броя) с номинал от 1 лв. Едноличен собственик на акционерния капитал е Български Енергиен Холдинг ЕАД. Едноличен собственик на капитала на Български Енергиен Холдинг ЕАД е държавата, като правата на едноличния собственик се упражняват от Министъра на енергетиката.



#### 11. Задължения по заеми от банки

Заемите включват следните финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност:

<i>Дългосрочни задължения</i>	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)ЕИБ	16,960	21,182
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	3,462	7,360
	<b>20,422</b>	<b>28,542</b>
<i>Краткосрочни задължения</i>	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)Банк Аустрия Кредитанцалт	19,178	18,843
(3)ЕИБ	8,488	8,492
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	8,277	8,299
	<b>35,943</b>	<b>35,634</b>
<b>Общо усвоени заеми по амортизирана стойност</b>	<b>56,365</b>	<b>64,176</b>

Към 30 юни 2019 г. няма просрочени задължения по получените банкови кредити. Няма промяна в договорните ангажименти, които са оповестени в годишния финансов отчет, за периода, завършващ на 31 декември 2018 г.

Предоставените обезпечения по получени кредити от банки са оповестени в бележка 6.

		30 юни 2019 г.		31 декември 2018 г.	
	Валута	Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
		'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Банкови кредити	EUR	56,885	56,074	65,221	64,059
Начислени лихви	EUR	291	291	117	117
		<b>57,176</b>	<b>56,365</b>	<b>65,338</b>	<b>64,176</b>

#### 10.1 Равнение между началните и крайните салда в междинния съкратен отчет за финансовото състояние на пасивите, възникващи от финансови дейности

Изменение на пасиви от:	Пасиви, възникващи от финансови дейности			
	Банкови заеми	Търговски заеми свързани лица	Заем от Министерство на енергетиката	Общо пасиви от финансови дейности:
На 1 януари 2019	64,176	2,408,170	897,110	3,369,456
Парични потоци от финансова дейност- нетно	(9,589)	(19,227)	-	(28,816)
Плащания	(9,589)	(19,227)	-	-
Промени с непаричен характер - безплатни	1,778	63,019	25,007	89,804
Начислени лихви (увеличения)	1,426	60,319	-	61,745
Амортизация на разходи по заеми	352	2,700	25,007	28,059
На 30 юни 2019	<b>56,365</b>	<b>2,451,962</b>	<b>922,117</b>	<b>3,430,444</b>



**12. Търговски и други задължения**

	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<i>Нетекущи</i>		
Доставчици на имоти, машини и съоръжения	243	293
	<b>243</b>	<b>293</b>
<i>Текущи</i>		
Доставчици на електрическа енергия	212,005	165,525
Доставчици на имоти, машини и съоръжения, материали и услуги	12,810	12,043
	<b>224,815</b>	<b>177,568</b>

Краткосрочните търговски задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в десет до тридесет дневен срок.

**13. Търговски и други задължения към свързани лица**

	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<b>Нетекущи задължения</b>		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,665,460	1,746,235
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
АЕЦ Козлодуй	-	7,850
	<b>1,665,460</b>	<b>1,754,085</b>
<b>Текущи задължения</b>		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	786,525	661,976
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	55,338	92,558
Енергиен Системен Оператор ЕАД	423	2,188
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	19,937	7,398
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	28	28
Мини Марица Изток ЕАД	730	730
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	114,628	137,380
ЗАД Енергия	3,477	12,987
ПОД Алианс България АД	87	83
<i>Задължения към други свързани лица</i>		
БНЕБ ЕАД от 1 февруари	4,005	1,178
В и К Плевен ЕООД	-	1
Български пощи ЕАД	4	1
	<b>985,182</b>	<b>916,508</b>
	<b>2,650,642</b>	<b>2,670,593</b>



Съгласно подписаното Споразумение за изменение на СИЕ от 2016 г. между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (централата) и Известие за арбитраж от 04.06.2019г., НЕК ЕАД има ангажимент за възстановяване на инвестиция за привеждане на централата в съответствие с екологичните изисквания на европейското и национално законодателство, за намаляване емисиите на серен диоксид (SO<sub>2</sub>) и на азотни оксиди (NO<sub>x</sub>). Възстановяването на инвестицията от страна на НЕК ЕАД, съгласно споразумението следва да се извърши на вноски – първоначално плащане в размер на 10 млн. евро (без ДДС) със срок на плащане до 31.12.2017 г., като остатъкът от общия размер на инвестицията се дължи на четири вноски, дължими на всеки 6 (шест) месеца, като първата от тези четири вноски се заплаща не по-късно от 30.06.2018 г. Съгласно постигнатата договореност с НЕК ЕАД сумата, която следва да бъде изплатена от обществения доставчик по силата на Споразумението за изменение на СИЕ трябва да покрие инвестиционните разходи и тяхната възвръщаемост. Същите трябва да бъдат отразени в новия (обновен) тарифен модел, който следва да бъде одобрен от КЕВР.

Към 30 юни 2019 г. няма решение на КЕВР по отношение на одобряване на новия тарифен модел на централата. Също така в Решение № Ц-19 от 1 юли 2019г. се казва, че цената за разполаганост на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД не е коригирана с разходите за инвестицията за извършената SO<sub>2</sub> & NO<sub>x</sub> модернизация, тъй като към момента КЕВР не е одобрявала изменение на финансовия модел на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. По отношение на одобрение на финансовия модел в решението има следната обосновка в следствие на заведено дело от страна на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за мълчалив отказ от разглеждане на модела. „...Определението на АССГ е оставено в сила с Определение № 1396 от 04.02.2019 г. на Върховния административен съд (ВАС) по адм. дело № 51 от 2019 г. В тази връзка съдът е изложил мотиви, че доколкото както в Споразумение за изменение на Споразумение за изкупуване на енергия от 07.03.2016 г., така и в Решение № Р-236 от 22.04.2016 г. на КЕВР, липсва правна регламентация и предвидена процедура за одобряване на тарифния модел, то се касае за служебно производство, което започва по инициатива на КЕВР, която единствено може да прецени кога и по какъв ред следва да бъде одобрен този модел. Към момента административното производство в тази връзка не е приключило поради необходимост от анализ на представения от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД модел“.

Изводът, който може да се направи е че КЕВР не отказва да промени финансовия модел, а все още не го е разгледал и одобрил.

В тази връзка към 30 юни 2019 г. НЕК ЕАД има несъгласие за задълженията си към „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД в размер на 23,470 хил.лв. с ДДС, включващо ангажимент за първата вноска, дължима към 31 декември 2017 г.

Към 30 юни 2019 г. все още няма доказателства как и в какъв размер разходите за модернизация на Централата ще бъдат възстановени на обществения доставчик.

С Известие за арбитраж от 04.06.2019г. КонтурГлобал Марица Изток 3 АД е предявило искане за заплащане на следните суми:

- 12 000 000 евро плащане по първа вноска по фактура
- 648 874,12 евро договорна лихва от 01.01.2018 г

Плащанията по следващите 4 вноски също ще бъдат поискани както и възвръщаемост на инвестицията която все още не е определена от КЕВР

#### Задължение към Министерство на енергиката по предоставена възмездна финансова помощ

Дългосрочни задължения към МЕ	Номинална стойност	Балансова стойност
	‘000 лв.	‘000 лв.
31 декември 2018 г.	1,176,661	897,110
30 юни 2019 г.	1,176,661	922,117



#### 14. Приходи от договори с клиенти

Приходите от продажби са както следва:

	за 6 месеца към 30 юни 2019г. ‘000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2018 г. ‘000 лв.
<i>Приходи от продажби на електрическа енергия</i>		
Продажби на крайни снабдителни и електроразпределителни дружества	553,515	861,862
Приходи от продажби на свободния пазар и от износ	55,584	76,542
Продажби на балансираща електрическа енергия	22,842	38,637
Продажби от доставчик от последна инстанция на клиенти средно и високо напрежение	13,909	5,892
Продажби на оператор на преносна мрежа – високо напрежение	-	31,274
Приходи ел.енергия чл.73 ал.1 т.1 от ПТТЕ	5,423	9,541
Приходи от добавка към цената пренос за зел.е-я и нев.р-ди	(28)	-
Приходи от високоефективно комбинирано производство	(30)	-
	<b>651,215</b>	<b>1,023,748</b>
<i>Приходи от други продажби</i>		
Приходи от цена за задължение към обществото	-	317,934
Приходи от продажби на резерв и системни услуги	7,798	9,172
Приходи от услуга „водоподаване“	2,213	2,580
Приходи от услуга – координатор на специална балансираща група	24	65
	<b>10,035</b>	<b>329,751</b>
<b>Общо приходи от продажби</b>	<b>661,250</b>	<b>1,353,499</b>

#### 15. Други приходи

В други приходи Дружеството включва приходи по договори с клиенти, които не са свързани с основната дейност и са инцидентни, също така приходи и доходи, които се оценяват по други стандарти.

	за 6 месеца към 30 юни 2019г. ‘000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2018 г. ‘000 лв.
<i>Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.</i>		
Приходи от продажба на текущи активи	1	48
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	634	586
Приходи от продажби на услуги почивни бази	406	453
Приходи от продажба на такси и услуги	168	243
	<b>1,209</b>	<b>1,330</b>
<i>Други приходи/ доходи, в т.ч.</i>		
Приходи от неустойки за забавени плащания от клиенти	789	1,849
Приходи от финансиране (Бележка 29)	286	246
Приходи от неустойки по договори	1,506	705
Приходи от застрахователни обезщетения	96	118
Приходи от наеми	44	44
Приходи от излишъци на активи	6	8
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	50	21
Други приходи	76	254
	<b>2,853</b>	<b>3,245</b>
	<b>4,062</b>	<b>4,575</b>





#### Приходи от фонд Сигурност на енергийната система (Фонд СЕС)

С измененията в Закон за енергетиката (ЗЕ), ДВ, бр. 56 от 2015 г., се създаде Фонд "Сигурност на електроенергийната система", който е юридическо лице със седалище София. Разпоредбите, с които се регламентира дейността на фонда са разписани в чл.36б до чл.36к на Закон за енергетиката.

Една от целите на фонда е управление на средствата за покриване на разходите, извършени от Обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по изкупуване на електрическа енергия от производители присъединени към електропреносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия от производители, ползващи местни първични енергийни източници (на гориво), до 15 на сто от цялата първична енергия, необходима за производството на електрическа енергия.

Други разходи на Обществения доставчик, които могат да бъдат покрити от Фонда, са такива определени с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди. Плащането към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от фонда се извършва ежемесечно.

За ценовия период от 1 юли 2017 г. до 30 юни 2018 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно решение № Ц-19 от 1 юли 2017 г. на КЕВР са оценени общо на 478,647 хил.лв. и включват компенсация на разходи на обществения доставчик от Методиката за зелена енергия от 2012 г. за периода 01.07.2012-31.07.2013 г. 79,530 хил. лв., компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници – 108,426 хил. лв., компенсация на обществения доставчик за дължимата вноса по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия – 51,663 хил. лв., средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото – 239,028 хил.лв.

За ценовия период от 1 юли 2018 г. до 30 юни 2019 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно решение № Ц-11 от 1 юли 2018 г. на КЕВР са оценени общо на 1,258 346 хил.лв. и включват компенсация на разходи на обществения доставчик от Методиката за зелена енергия от 2012 г. за периода 01.07.2012-31.07.2013 г. 79 530 хил. лв., компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници – 4 491 хил. лв. за предходния регулаторен период, компенсация на обществения доставчик за дължимата вноса по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия – 54 542 хил. лв., и от цената за задължения към обществото за компенсиране на разходи между прогнозната пазарна цена и преференциалните цени по дългосрочни договори – 548 317 хил.лв, ВЕИ – 556 679 хил.лв (в т.ч. до 4 МВт инсталирана мощност – 380 649 хил.лв/ и над 4 МВт – 176 030 хил.лв) и ВЕКП до 4 МВт инсталирана мощност – 14 787 хил.лв. или общо 1 119 783 хил. лв.

По своята същност предоставените от Фонд СЕС средства, представляват безвъзмездни средства, предоставени от държавата, попадащи в обхвата на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата и оповестяване на държавна помощ“. Предоставените от Фонд СЕС средства се признават в печалбата или загубата на системна база (месечно) през периодите, през които предприятието признава като разход съответните разходи, които безвъзмездните средства са предназначени да компенсират до изчерпването на бюджета на фонда. В процеса на предявяване на исканията за компенсации, ако разходите на Дружеството надхвърлят регламентиранияте в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период, дори да отговарят на условието за възстановяване, превишението следва да се признава като приход от финансиране след получаване на паричните средства. Това се дължи на факта, че не може да бъде определен моментът на тяхното възстановяване поради изчерпване на бюджета за компенсации на Фонда.

За периода от 1 януари 2019 г. до 30 юни 2019 г. на НЕК ЕАД са признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик в размер на 741,952 хил. лв. (2018 г.: 1,037,075 хил. лв.), оповестени в Бележка 8 Търговски и други вземания.



#### 16. Разходи за електрическа енергия

	за 6 месеца към 30 юни 2019г.	за 6 месеца към 30 юни 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Електрическа енергия от ТЕЦ	810,605	567,913
Електрическа енергия от АЕЦ „Козлодуй“	56,085	82,895
Електрическа енергия от възобновяеми източници, средно и високо напрежение	295,096	615,911
Електрическа енергия от централи с комбинирано производство, средно и високо напрежение	17,051	168,255
Електрическа енергия от заводски централи	5,751	38,752
Електрическа енергия за балансиращ пазар	6,555	21,090
Електрическа енергия чл.73, ал.1, т.1 от ППЕЕ	3,358	12,884
Други доставчици на ЕЕ	10,692	9,846
	<b>1,205,193</b>	<b>1,517,546</b>

#### 17. Разходи за материали

	за 6 месеца към 30 юни 2019г.	за 6 месеца към 30 юни 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за електроенергия	768	736
Разходи за течни горива	594	622
Разходи за хранителни продукти	284	298
Разходи за материали за придобиване на машини и съоръжения по стопански начин	368	70
Разходи работно облекло	135	13
Разходи за резервни части	194	181
Разходи за смазочни материали	31	47
Разходи за инструменти и инвентар	99	62
Разходи за други материали	571	503
	<b>3,044</b>	<b>2,532</b>

#### 18. Разходи за външни услуги

	за 6 месеца към 30 юни 2019г.	за 6 месеца към 30 юни 2018 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за застраховки	9,875	9,933
Разходи за охрана	4,795	3,719
Разходи за данъци и такси	2,232	2,939
Разходи за системни услуги	43	39
Разходи за ремонт на машини и съоръжения чрез възлагане	512	587
Разходи за услуга водоподаване	607	607
Разходи за управленски услуги – БЕХ ЕАД	-	26
Разходи за такси и услуги борсов пазар на ЕЕ	300	219
Разходи за други външни услуги	1,570	1,261
	<b>19,934</b>	<b>19,330</b>



#### 19. Други разходи

	за 6 месеца към 30 юни 2019г.	за 6 месеца към 30 юни 2018 г.
	‘000 лв.	‘000 лв.
Разходи за глоби и неустойки	873	2,080
Разходи за местни данъци и такси	618	631
Разходи за данъци върху разходите	344	325
Разходи за командировки	255	282
Разходи за обучение и квалификация	42	31
Разходи за дарения	-	2
Други	5,930	9,117
	<b>8,062</b>	<b>12,468</b>

#### 20. Приходи от /(разходи) за данъци върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2019 г. -10%, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2019 г. (ставката за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2018г., е 10 %).

#### 21. Дивиденди

През периодите, завършващи на 30 юни 2019 г. и 31 декември 2018 г., Дружеството не е разпределяло дивиденди.

#### 22. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния собственик, ключов управленски персонал, предприятия под общ контрол и други описани по-долу.

##### Краен собственик

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

##### Едноличен собственик

Едноличен собственик на Дружеството е Български Енергиен Холдинг ЕАД.

##### 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, Електроенергичен системен оператор 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, Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД) до 15 февруари 2018 г., Газов хъб Балкан ЕАД.

##### Асоциирани и съвместно контролирани предприятия

Към 30 юни 2019 г. асоциирани предприятия на НЕК ЕАД са: ЗАД Енергия АД, Контур Глобал Марица Изток 3 АД, Контур Глобал Оперейпънс България АД, ПОД Алианс България АД и ХЕК „Горна Арда“ АД.

##### Съместни предприятия

Към 30 юни 2019 г. НЕК ЕАД притежава 50% от капитала на Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг СА. - NECO S.A.



*Други свързани лица*

Други свързани лица на НЕК ЕАД са Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД) от 15 февруари 2018 г., Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД (ВМЗ ЕАД), НКЖИ Електроразпределение ЕАД, Водоснабдяване и Канализация ЕООД (ВиК ЕООД), 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:*

Христо Величков Георгиев – председател на Съвета на директорите

Момчил Ванов – член на Съвета на директорите

Петър Илиев - член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор

*Продажби на свързани лица*

Дружество	сделки/основание	30 юни 2019г. '000 лв.	30 юни 2018 г. '000 лв.
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	20,526	31,113
	задължение към обществото	-	16,066
	резерв и допълнителни услуги	7,798	9,172
	технологични разходи	-	31,274
	Други продажби	7	6
		<b>28,331</b>	<b>87,631</b>
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	задължение към обществото	-	458
	електрическа енергия, небаланси	-	3
	Продажба на ДА и други продажби	16	15
		<b>16</b>	<b>476</b>
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	балансираща енергия	-	18
		-	18
"Мини Марица Изток" ЕАД	Продажба на ДА	28	23
	Други продажби	5	-
		<b>33</b>	<b>23</b>
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	задължение към обществото	-	9,859
	ликви забавя	-	13
	Други продажби	359	-
		<b>359</b>	<b>9,872</b>
БНЕБорса ЕАД	ел. енергия	-	5,740
	задължение към обществото	-	494
		-	<b>6,234</b>



Дружество	сделки/основание	30 юни 2019 г. ‘000 лв.	30 юни 2018 г. ‘000 лв.
<b>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	ел.енергия ДПН	-	1,019
	небаланс ДПН	-	203
	неустойки	1,175	276
	такса управление	32	26
	водоподаване	163	159
	дивидент	24,840	31,050
		<b>26,210</b>	<b>32,733</b>
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	32	32
	дивидент	1,323	1,296
		<b>1,355</b>	<b>1,328</b>
ПОД Алианс	дивидент	<b>5,031</b>	<b>5,321</b>
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения	95	118
	Дивидент	3,982	6,497
		<b>4,077</b>	<b>6,615</b>
<b>Други свързани лица</b>			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБорса ЕАД	ел.енергия	40,889	65,347
	задължение към обществото	-	2,239
		<b>40,889</b>	<b>67,586</b>
ВМЗ ЕАД	ел.енергия търговец	-	1,514
		-	<b>1,514</b>
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	ел.е-я на ЕРД	-	874
	задължение към обществото	-	554
		-	<b>1,428</b>
БДЖ ЕАД	ел.е-я и небаланс	9,346	-
		<b>115,647</b>	<b>220,779</b>





*Покупки от свързани лица*

Дружество	сделки/основание	30 юни 2019г. ‘000 лв.	30 юни 2018 г. ‘000 лв.
<b>Едноличен собственик</b>			
<b>БЕХ ЕАД</b>	Лихви заеми	60,320	47,517
	лихви търговски задължения	-	10,114
	услуги	47	54
	амортизация финансови	2,700	2,538
	разходи по заеми	63,067	60,223
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>			
<b>ЕСО ЕАД</b>	пренос	37	34
	достъп	6	5
	Балансираща енергия	6,325	13,325
	Други услуги	5	12
		6,373	13,376
<b>"АЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>	ел.енергия+РМ	56,085	82,895
	лихви по споразумение	856	1,249
	лихви забава текущи		934
		56,941	85,078
<b>"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>	ел.енергия	-	1,558
		-	1,558
<b>"Мини Марица Изток" ЕАД</b>	ел.енергия ЯИК	2	1
<b>"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД</b>	ел.енергия	108,218	42,613
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯИК	2	1
	лихви	-	180
		108,221	42,795
<b>БНЕБорса ЕАД</b>	такси борсов пазар	-	18
<b>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>			
<b>КТМИЗ</b>	РМ	125,474	121,079
	ЕЕ	199,549	124,629
	доп.услуги	2,244	1,593
	фонд 5% вноски	16,235	12,284
	емисии	2,060	-
		345,562	259,585
<b>ПОД Алианц</b>	ДПО	503	493
<b>ЗАД Енергия</b>	услуга	9,864	6,626
<b>Други свързани лица</b>			
<b>Под общ контрол на Българската държава</b>			
<b>БНЕБорса ЕАД</b>	такси борсов пазар	279	183
	ел.енергия	12,546	-
	други	30	7
		12,855	190
<b>Други</b>		14	-
		603,402	469,943

Неуредените разчети със свързани лица са оповестени в бележка 9 Търговски и други вземания от свързани лица и бележка 13 Търговски и други задължения към свързани лица.



## 22.1. Задължения към Български енергиен холдинг ЕАД

Задълженията към едноличния собственик включват:

Задължения към БЕХ ЕАД	30 юни 2019 г.			
	Номинална стойност	Балансова стойност	Дължими лихви	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
(1) Дългосрочен заем	1,003,777	1,003,777	93,880	1,097,657
(2) Дългосрочен заем	1,047,684	1,034,847	188,073	1,222,920
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	131,385	131,385	-	131,385
(4) Търговски задължения	23	23	-	23
	<b>2,182,869</b>	<b>2,170,032</b>	<b>281,953</b>	<b>2,451,985</b>

Дългосрочни задължения	Падеж	30 юни 2019 г.	31 декември 2018 г.
		'000 лв.	'000 лв.
(1) Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024 г.	532,027	596,445
(2) Заем от БЕХ ЕАД	28.07.2021 г.	1,040,502	1,037,632
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	30.11.2022 г.	92,931	112,158
		<b>1,665,460</b>	<b>1,746,235</b>

### Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни задължения

(1) Дългосрочен заем	31.03.2024 г.	565,630	470,096
(2) Дългосрочен заем	28.07.2021 г.	182,418	153,384
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	30.11.2022 г.	38,454	38,455
(4) Търговски задължения		23	41
		<b>786,525</b>	<b>661,976</b>

## 22.2. 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 2019 г. задължението по кредита е в размер на 1,097,657 хил. лв., в това число просрочена главница 333,979 хил. лв.

(2) 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 „БЙ И Ес 3С Марица изток 1“ ВООД 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 плащиране на облигационната емисия. На 30 декември 2016 г. е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

Размер на главницата – 535,672,538 евро (1,047,684,419 лв.);

Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;

Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;



Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;

Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

Към 30 юни 2019 г. размерът на задължението по кредита е 1,222,920 хил. лв., като в това число размерът на отсрочените финансови разходи е 12,837 хил. лв.. Просрочените задължения по заема са лихви в размер на 178,338 хил.лв.

### 22.3. Споразумения за разсрочване на задължения

(4) На 22 януари 2018 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания” ЕАД към БЕХ ЕАД за минал период, с падеж 30 ноември 2022 г. ,което ще бъде погасявани на 60 равни месечни вноски, считано от 31 декември 2017 г. Към 30 юни 2019 г. размерът на задължението е 131,385 хил.лв.

### 22.4. 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 2019 г.	30 юни 2018 г.
	‘000 лв.	‘000 лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	83	75
Социални разходи и осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	29	25
	<b>112</b>	<b>100</b>

### Безналични сделки със свързани лица

За периода от 1 януари до 30 юни 2019 г. са извършени безналични сделки със следните свързани лица:

Дружества	Вид транзакция	Сума ‘000 лв.
НЕК ЕАД - Контур Глобал МИ 3 – Контур Глобал Оперейшън	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,519
НЕК ЕАД - ТЕЦ Марица изток 2	прихващане на насрещни вземания и задължения	271
НЕК ЕАД-Контур Глобал МИ 3	прихващане на насрещни вземания и задължения	26,397
		<b>28,187</b>

## 23. 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 договорът с Уорли Парсънс е развален по право поради прекратяване на проекта през 2012 г. и невъзможност за изпълнение.

На 7 юни 2018 г. Народното събрание взе решение за възобновяване на действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ "Белене" съвместно със стратегически инвеститор, на пазарен принцип и без предоставяне на държавна гаранция, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ "Белене" в отделно проектно дружество.

Министерският съвет отмени Решение №250 от 2012 г. за отмяна на Решение №259 от 2005 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“ и определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение №260 на Министерския съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7-ми юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29-ти юни 2018 г. "Национална електрическа компания" ЕАД отправи покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ "Белене". В рамките на поканата се дава възможност и за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проекта компания, както и/или за закупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. Целта на поканата е да предостави определена информация на страните, които желаят да заявят участие в процедурата.

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 МСС 16 при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация 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.

В рамките на споразумението са възложени всички необходими предварителни дейности, необходими за получаване на разрешение на строеж. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет НЕК ЕАД разполага с влязла сила решение по ОВОС, актуализиран работен проект- съгласуван с компетентните инстанции, положителен доклад за съответствие по част конструктивна, финансов анализ и оценка на риска, технически спецификации за възлагане на строителството.

През 2018 г. са приключени дейностите по одобрение на подробен устройствен план (ПУП) и е реализиран договор за осигуряване на публичност на обект „Яденица“.



На 25 януари 2019 г. е изпратен финален технически и финансов отчет, съгласно Споразумението с INEA, отразяващ изпълнените дейности, реализираните разходи и постигнатите проектни цели. Отчетените разходи са в размер на 2,536 хил. евро.

На 22.02.2019 г. INEA информира НЕК ЕАД оценката на представения окончателен доклад и финансов отчет е приключена, в резултат на което всички декларираните от НЕК ЕАД разходи са приети за допустими. Съгласно Споразумението на НЕК ЕАД са възстановими 50 % от претендираните разходи, за което на 27.02.2019 г. НЕК ЕАД получи 304 хил. евро представляващи разликата между получения аванс и дължимата сума. От страна на INEA Действието се счита за завършено, за което не се предвиждат допълнителни известия.

Гаранцията за предварително финансиране от 22.07.2015 г. издадена от Български енергиен холдинг ЕАД за сумата от 963,900 евро е напълно освободена, в резултат на което INEA върна оригиналната гаранция на издаващата институция.

## **2. Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен – Сестримо – Чаира“ и рехабилитация на ОРУ 110 кV 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. 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.

На 18.05.2018г. е подписан договор за Рехабилитация на ПАВЕЦ „Белмекен“ – ВЕЦ „Сестримо“ – ВЕЦ „Момина клисура“ на стойност 39 111 989,03 лева (19 997 642,45 евро). Договорът е в етап на изпълнение и към настоящия момент Изпълнителят е представил банкови гаранции за добро изпълнение и авансово плащане, застраховки, подробен график за изпълнение, фактура за авансово плащане и технически проект. Техническият проект е одобрен, а Работният проект е в процес на изготвяне.

Към настоящия момент се изпълняват демонтажни работи и в трите централи от страна на НЕК. Има издадени разрешения за строеж и за трите централи, влезли в сила от 17.01.2019 г.

Предварителният доклад за оценка на предложенията, подадени за първи етап на процедурата, е одобрен от ЕБВР.

На 25.04.2019 г. е подписан договор за Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“, на стойност 27 045 541,90 лева (13 828 166 евро). Договорът е на етап изработване и предаване на Техническия проект по Договора от страна на Изпълнителя.

### **Задължения на НЕК ЕАД във връзка с развитие на енергийния сектор**

Във връзка с модернизацията на блок V и VI на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, на 29.05.2000 г. е подписано заемно споразумение между АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД като Заемополучател, Националната електрическа компания (НЕК) ЕАД като Гарант и Европейската атомна енергийна общност (ЕВРАТОМ) като Заемодател за отпускане на заем в размер на 212,5 млн. евро за финансиране на Програмата за модернизация на енергийните блокове. Съгласно клауза 15.2 на този договор НЕК ЕАД заедно с АЕЦ „Козлодуй“ носи отговорност като единствен главен длъжник. На същата дата е подписано и Гаранционно споразумение между Република България като Гарант и Европейската атомна енергийна общност като Заемодател (ЕВРАТОМ), с което държавата също гарантира изплащането на заема. Двете споразумения са ратифицирани със закон от 38-то Народно събрание на Република България на 29.11.2000 г. Заемът е отпуснат на 8 транша с променлив лихвен процент шестмесечен EURIBOR с надбавка до 0.13 %, а един от траншовете е с фиксиран лихвен процент 5.76%. Периодът на изплащане на главниците по заема по всеки транш е различен. Крайният срок за погасяване е 10 май 2021 г. Заемът е напълно усвоен и се погасява съгласно постигнатите договорености. Непогасената част от заема, отпуснат от ЕВРАТОМ към 30 юни 2019 г. възлиза на 44,006 хил. лв. (главница)





**Дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия**

На 13 юни 2001 г. НЕК ЕАД сключва дългосрочен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „ВЙ 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 07.03.2016г 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 MW. С промяната на чл.31, ал.5 на същия закон Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл.31, ал.12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години – за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически



централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми енергийни източници. Сроковете за задължително изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, а за енергийни обекти, въведени в експлоатация след 31 декември 2015 г., сроковете се намаляват с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

В изпълнение на разпоредбата на параграф 68, ал. 8 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., в сила от 08.05.2018 г.; изм., бр. 83 от 09.10.2018 г.; изм., бр. 91 от 02.11.2018 г.) договорите на Дружеството с производители от ВЕИ с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW са прекратени от дата на влизане в сила на договорите за компенсиране с премия на производителите с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

Към 30 юни 2019г. Дружеството има сключени следните дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия от ВЕИ, въведени в експлоатация:

- Електроцентрала на биомаса: общо инсталирана мощност 3,2 МВт. Договорът е сключен през 2010 г. за срок от 20 години.

- Водноелектрическа централа: общо инсталирана мощност 3,2 МВт. Договорът е сключен през 2013 г. за срок от 15 години.

Във връзка с горното, считано 01.01.2019 г. Обществения доставчик остава с договори за изкупуване на електрическа енергия от ВЕИ само с тези два производителя.

Съгласно разпоредбата на § 34. (1) и (8) от Преходни и Заключителни разпоредби КЪМ ЗАКОНА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА (ОБН. - ДВ, БР. 41 ОТ 2019 Г., В СИЛА ОТ 21.05.2019 Г.):

(1) В срок до 31 август 2019 г. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 1 MW до 4 MW на енергийни обекти сключват с Фонд "Сигурност на електроенергийната система" договор за компенсиране с премия за произведените от тях количества електрическа енергия до размера на определеното им нетно специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната им цена. Договорите влизат в сила не по-късно от 1 октомври 2019 г.

(8) От датата на влизането в сила на договора по ал. 1 договорът за изкупуване на съответния производител по ал. 1, сключен до влизането в сила на този закон, се смята за прекратен и общественят доставчик, съответно крайните снабдители не изкупуват по преференциална цена произведената от този производител електрическа енергия.

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.

#### **24. Условни задължения**

##### **Съществени съдебни дела и иски срещу НЕК ЕАД**

###### **Топлофикация София**

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет иска с общ размер на 25,952 хил. лв. 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. и лихви за забава 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. Въз основа на насрещния иск е образувано отделно производство – т.д. № 5152/2016г. на СГС, по което е постановено решение, с което искът на НЕК ЕАД е уважен. Решението е обжалвано от „Топлофикация София“ ЕАД пред Софийски апелативен съд, като с решение от м.януари 2019 г. съдът е потвърдил решението на СГС. Решението на САпС е обжалвано от „Топлофикация София“ ЕАД пред Върховен касационен съд.



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.

#### **„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)**

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) е завело два иска с общ размер 6,828 хил. лв. с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги.

По едното дело исковете са отхвърлени на първа инстанция, като решението е обжалвано от ЕФГ. Другото дело с цена на иска: 3 063 200. 75 лева, от които 2 346 632. 22 лева – главница и 716 568. 53 лева - мораторна лихва за забава в изпълнението на паричното задължение за периода от 22.08.2014г. – 22.08.2017г. е обявено за решаване

Със сходен предмет е и дело образувано от „Аркадия сървис“ АД срещу НЕК за 6, 828 хил.лв. Исковите са отхвърлени на първа инстанция, решението е обжалвано.

Към 30.06.2019 г. са предявени други искове към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания. Производствата по тези искове не са приключили с окончателни съдебни решения. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислени за забавени и просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни искове.

#### **Разчети с Напоителни системи ЕАД**

НЕК ЕАД и "Напоителни системи" ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК ЕАД чрез предприятието "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.

#### **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 389,049,30лв. 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. Постановено е решение с което ревизионния акт е отменен частично. Към 30 юни 2019 г. НЕК ЕАД обжалва Решението на АССТ и обжалвано пред Върховен административен съд в непризната част.

С решение на ВАС № 10824 от 11.07.2018г., постановено по адм. д. № 14603/ 2018г. е отменено решението на Административния съд София-град, в частта, в която на „Национална електрическа компания“ ЕАД са определени допълнително задължения по ЗДДФЛ, ЗЗО и КСО общо размер на 205 235,66лв. главници и 126 077,67лв. лихви за данъчни периоди 2008г.,2009г.,2010г. и 2011г. ВАС връща делото в тази му част за ново разглеждане от друг състав на Административен съд София – град. В останалата част решението на Административен съд София-град е оставено в сила.

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. Постановено е решение, с което жалбата на НЕК е отхвърлена. Решението на АССТ е обжалвано пред Върховен административен съд.



С решение № 11003 от 15.07.2019г., постановено от ВАС по адм. д. № 15195/ 2018г. е оставено в сила решение № 5720 от 10.10.2018 г. на Административен съд София-град, постановено по адм. д. № 532/2016 г. Връща делото на Административен съд София – град за произнасяне по искането за изменение на решение № 5720 от 10.10.2018 г. на Административен съд София-град, постановено по адм. д. № 532/2016 г., в частта за разностите

#### Гаранции

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 30 юни 2019 г. е в размер на 225 хил. лв., в т. ч. към свързани лица от групата на БЕХ -ЕСО ЕАД в размер на 100 хил. лв. и към други свързани лица - Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв. (31.12.2018 г. е в размер на 225 хил. лв., в т.ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер 100 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв.).

#### Записи на заповед

Към 30 юни 2019 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 386,438 хил. лв., в т. ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 108,316 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер на 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв. (към 31.12.2018 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 368,294 хил. лв., в т.ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 90,172 хил. лв.; към ЕСО ЕАД в размер 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв.)

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

На 17 юли 2019 г. е подписан Анекс към Споразумение за разсрочване от 16 юли 2019 г. на задължения на Мост Енерджи АД към НЕК ЕАД, в размер на 11 242 хил.лв., дължима главница за неизплатена цена „ задължения към обществото „ на трийсет и една вноски до 30 декември 2021 г.

На 26 юли 2019 г. са подписани:

- Анекс към Споразумение за разсрочване от 26 юли 2019 г. на задължения на Гранд Енерджи Дистрибушън ЕООД към НЕК ЕАД, в размер на 6 800 хил. лв., дължима главница по фактура №1600000239/31.10.2018 г. на дванайсет вноски до 30 юни 2020 г.

- Споразумение за разсрочване от 26 юли 2019 г. на задължения на Гранд Енерджи Дистрибушън ЕООД към НЕК ЕАД в размер на 3 183 хил. лв., дължима главница за неизплатена цена „ задължения към обществото „ дванайсет вноски до 30 юни 2020 г.

#### 26. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този 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. Индивидуалният финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД за периода завършващ на 30.06.2019 г. съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги

#### 27. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2019 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2019 г.