



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

Национална Електрическа Компания ЕАД  
30 юни 2020 г.



## Съдържание

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



## 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 2020 г. до 30 юни 2020 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;
- централизираны покупки и продажби на електрическа енергия;
- снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа;
- внос и износ на електрическа енергия;
- строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и внедряване и популяризиране на енергийна ефективност при производството на електроенергия;
- търговия с електроенергия.

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

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



## II. Оперативен и финансов преглед на дейността на НЕК ЕАД

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

Дейността се осъществява в съответствие с нормативната база на електроенергийния сектор, регламентирана със Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници, подзаконовите нормативни актове и изискванията за тяхното прилагане. Дружеството осъществява дейността си основно в регулирана среда с лицензията за обществена доставка, но участва и на свободния пазар с лицензиите за производство и търговия. НЕК ЕАД също така е и доставчик от последна инстанция (ДПИ). Дружеството 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 снабдители, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребители, които не са избрали друг доставчик.

През първо полугодие на 2020 година икономическия и обществен живот в страната и света бе под знака на пандемията от COVID-19, което оказва влияние върху всички сфери и дейности и породя редица рискове в резултат на намалената икономическа активност. Последиците от това все още е трудно да бъдат напълно оценени в пълен мащаб, но като цяло се изразяват в забавяне и намаление на икономическия растеж в страната и по целия свят, като това рефлектира негативно във всеки вид стопанска дейност. НЕК ЕАД осъществяваше дейността си през разглеждания период в условията на пандемия, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР. В съответствие с него НЕК ЕАД трябва да реализира на БНЕБ и свободния пазар остатъка от задължително изкупуваната електроенергия, която остава нереализирана на регулирания пазар по пазарна цена, като разликата между покупната и пазарната цена се компенсира с приходи от ФСЕС. Намаленото потребление от стопанските потребители доведе и до нарушение на планираната работа при производството на електроенергия от производителите и използването на техните мощности.

С извършените изменения в Закона за енергетика и ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2019 – 2020 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 възстановяване на направените от Обществения доставчик разходи по задължително изкупуване на електроенергия. От 01.07.2019 година задълженията на НЕК ЕАД по изкупуването на електроенергия намаляха и дружеството вече изкупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са с инсталирана мощност под 1 МВт.



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, със Заповед 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-19/01.07.2019 година на КЕВР в размер до 1 981 420 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 29.01.2020 година до 30.06.2020 година.

В съответствие с действащата нормативна уредба и ценовото решение на КЕВР НЕК ЕАД 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 се администрира от Фонд СЕС, с което функциите и отговорностите на Фонда нараснаха значително.

НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат преди данъци за първо полугодие на 2020 година в размер на 50 353 хил.лв, като спрямо същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен с 18 067 хил.лв. Обществения доставчик не е предявил към ФСЕС разходи за емисии в размер на 7 809 хил.лв., като това ще бъде направено, когато в НЕК постъпят официално документи за извършени разходи. Към момента тези разходи са провизирани и влияят на финансовия резултат.

Въпреки отчетения положителен финансов резултат през първо полугодие на 2020 година, продължава тенденцията от последните години дружеството да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.

### Производствена и търговска дейност

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ през първо полугодие на 2020 година** е характерно за суха година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1 261 106 МВтч. В сравнение със същия период на миналата година това количество е намалено с 5.0% /-65 676 МВтч/. Ръководството на дружеството през разглеждания период полагаше усилия за максимално ефективно използване на водните ресурси. Водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД активно участват на балансиращия пазар и са важна част при управлението и регулирането на електроенергийната система в страната.

### ➤ **Обществена доставка и търговия с електроенергия**

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители. И през първо полугодие на настоящата година това ставаше при ръст на потреблението на електроенергия от Крайните снабдители, но периода се характеризираше със слабо търсене на БНЕБ и свободния пазар като НЕК ЕАД реализира значително по-малки количества електроенергия, влияние за което оказва кризата с Covid-19 и намалената стопанска активност на икономическите субекти.



В съответствие с последните промени в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР НЕК ЕАД ще продължи да участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката. Дружеството продължава да е гарант за сигурността на електроенергийната система чрез предоставяне на услуги за балансиране и регулиране на ЕЕС чрез мощностите си във ВЕЦ и ПАВЕЦ. Паралелно с това целта на дружеството е увеличение на пазарния си дял на свободния пазар на електроенергия.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Участието на НЕК на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството може много ограничено да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

### ► Покупки на електроенергия

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД закупи 7 029 727 МВтч електроенергия спрямо 7 210 967 МВтч за същия период на предходната година или с 2.5% по-малко.

През 2020 година покупките на електроенергия от НЕК ЕАД се осъществяваха в съответствие с ценовото решение на КЕВР за периода 2019-2020 година и действащите нормативните актове. В основната дейност на НЕК ЕАД настъпиха изменения във връзка с промените в основното енергийно законодателство, касаещо пазарния модел в сила от 01.07.2019 година и измененията в ЗЕ от 21 май 2019 година. Задълженията на Обществения доставчик по покупката на електроенергия за регулирания пазар намаляха значително в резултат на отпадане задължението на НЕК ЕАД да закупува електроенергията от ВЕИ и ВЕКП, които са с инсталирана мощност от 1 МВт над 1 МВт.

### Закупена електроенергия за първо полугодие, МВтч

	Закупена електроенергия	Мярка	Отчет 2020	Отчет 2019	Разлика 2020/2019	% ръст
1.	Производители по квоти	МВтч	3 146 316	2 444 219	702 097	28.7
	АЕЦ Козлодуй	МВтч	1 597 285	1 038 609	558 676	53.8
	ТЕЦ Марица-изток 2	МВтч	1 549 031	1 405 610	143 421	10.2
2.	Задължения по чл. 93а	МВтч	3 799 028	4 596 880	-797 852	-17.4
	ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1	МВтч	1 283 201	1 548 321	-265 120	-17.1
	ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3	МВтч	2 276 977	2 036 454	240 523	11.8
	ВЕИ - СрН	МВтч	235 979	948 278	-712 299	-75.1
	ВЕКП - СрН	МВтч	2 871	63 827	-60 956	-95.5
3.	Балансираща енергия	МВтч	8 177	26 576	-18 399	-69.2
4.	Свободен пазар	МВтч	76 206	143 292	-67 086	0.0
	<b>ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ</b>	<b>МВтч</b>	<b>7 029 727</b>	<b>7 210 967</b>	<b>-181 240</b>	<b>-2.5</b>

През първо полугодие на настоящата година се отчита значителен ръст на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти спрямо същия период на предходната година, което се дължи на увеличеното потребление на Крайните снабдителите. Увеличение се отчита в покупките на електроенергия, както от АЕЦ





Козлодуй /+53,8%/, така и от ТЕЦ Марица изток 2, при която ръста е с 10.2%. Общо количеството доставена електроенергия от квотните електроцентрали е нараснало със 702 097 МВтч /28.7% ръст/ спрямо периода януари - юни 2019 година.

Във връзка с увеличеното потребление на Крайните снабдители Министъра на енергетиката, със Заповед 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-19/01.07.2019 година на КЕВР в размер до 1 981 420 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 29.01.2020 година до 30.06.2020 година.

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД за регулирания пазар през първо полугодие на 2020 година се осъществяваха в съответствие с изпълнение на определените 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 1 МВт. Общо количеството закупена от дружеството електроенергия по дългосрочни договори и преференциални цени за първите шест месеца на настоящата година е 3 799 028 МВтч, което е намаление от 797 852 МВтч или 17.4% спад.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 работеха при натоварване съобразено с утвърдените количества от ценовото решение за регулаторния период 2019/2020 година. Закупената електроенергия от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 за първо полугодие е в размер на 1 283 201 МВтч, което количество е със 17.1% по-малко спрямо същия период на миналата година. Увеличение на покупките се отчита от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 като ръста е с 11.8% в сравнение с първо полугодие на 2019 година. Използваемостта от двете електроцентрали през първо полугодие на 2020 година е 51.4% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 70.4% за КонтурГлобал Марица Изток 3, докато през същия период на 2019 година използваемостта им е съответно 60.3% и 67.4%.

Закупената електроенергия от ВИ, което се изкупува съгласно изискванията на Закона за енергетика и ЗЕВИ е 235 979 МВтч, което е намаление с 712 299 МВтч в сравнение с първо полугодие на 2019 година. Намалението на закупените количества от централите на ВЕИ се дължи на новия пазарен модел в сила от 01.07.2019 година, съгласно който електроцентралите на ВЕИ с мощност 1 МВт и над 1 МВт продават електроенергията си на БНЕБ /НЕК Обществен доставчик закупува само електроенергия от ВЕИ с мощност под 1 МВт/. Значително намаление е отчетено и в количествата закупена електроенергия от централите с ВЕКП, поради същата причина – задължението на централите с мощност от 1 и над 1 МВт да продават своята електроенергия на БНЕБ.

Структурата на закупената електроенергия през първо полугодие на 2020 година няма съществена промяна като най-голям е относителния дял на закупената електроенергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ, която е 54.0%, а относителния дял на производителите по квоти е 44.8% от цялата закупена от дружеството.



### ➤ Продажби на електроенергия

НЕК ЕАД продаде 8 190 594 МВтч на регулирания и свободен пазар през първо полугодие на 2020 година, което е с 3.3% по-малко спрямо същия период на предходната година, когато продажбите са на ниво от 8 470 774 МВтч.

НЕК ЕАД отчита ръст на продажбите си на регулирания пазар, и намаление на реализираните количества електроенергия на свободния пазар.

Продължава тенденцията за ръст на консумацията на електроенергия на регулирания пазар. Продадената електроенергия за Крайните снабдители за първо полугодие на 2020 година е на ниво от 7 877 877 МВтч, което е ръст от 159 080 МВтч или 2.1% увеличение. По-високите продажби при Крайните снабдители се дължат на следните фактори :

- по-ниските температури през първите три месеца на настоящата година в сравнение със същия период на предходната година.
- пандемията от COVID-19, която наложи ограничаването или спирането на много стопански предприятия и преминаването на част от персонала в тях на дистанционна работа, което увеличи консумацията от битовите потребители през второ тримесечие.

### Изменение на продажбите за първо полугодие :

Продадена електроенергия	МВтч			
	Отчет 2020	Отчет 2019	изменение 2020 / 2019	% ръст
1. Крайни снабдители	7 877 877	7 718 797	159 080	2.1
2. Балансираща енергия	16 505	34 875	-18 370	-52.7
3. ДПИ на ВН и СрН	20 244	80 919	-60 675	-75.0
4. БНЕБ и свободен пазар	275 968	636 183	-360 215	-56.6
<b>ОБЩО ПРОДАЖБИ</b>	<b>8 190 594</b>	<b>8 470 774</b>	<b>-280 180</b>	<b>-3.3</b>

Количествата продадена електроенергия за клиентите на ДПИ на ВН и СрН отбелязват значително намаление спрямо същия период на предходната година, като компанията е реализирала 20 244 МВтч в сравнение с 80 519 МВтч електроенергия за същия период на миналата година.

На БНЕБ и свободния пазар НЕК ЕАД участваше с ограничени обеми електроенергия през настоящото полугодие в сравнение с предходната година, в резултат на пестеното на водните ресурси в язовирите /предимно през първо тримесечие/. Дружеството е закупило от БНЕБ и известно количество електроенергия по свободни цени за обезпечаване на своите продажби. Общо за първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД реализира на БНЕБ и свободния пазар 275 968 МВтч спрямо 636 183 МВтч електроенергия през същия период на миналата година, което е намаление от 56.6%. Продажбите на този сегмент са предимно по ангажимента на НЕК към БНЕБ при изпълнение на задължението към ЕК. Почти цялото количество продадена електроенергия от дружеството през първо полугодие на 2020 година на свободния пазар е реализирано на БНЕБ.





Много неблагоприятно въздействие върху търговията на БНЕБ и свободния пазар оказва и пандемията от COVID-19, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и региона, поради ограничаването на производствения им капацитет, а при някои стопански потребители и до пълното спиране на дейността им през второ тримесечие. Това рефлектира в намаление на търсенето на електроенергия на електроенергийните борси в страната и региона, и значителен спад на пазарните цени през второ тримесечие.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия не се променя, като най-голям е относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдители, който нараства до 96.2%, докато през първо полугодие на миналата година е на ниво от 91.1%. Намалява относителния дял на свободния пазар, който от 7.5% през 2019 година спада до 3.4% през първо полугодие на настоящата година.

### III. Финансов резултат, приходи и разходи

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД осъществяваше основната си дейност в съответствие с промените в основното енергийно законодателство, касаещи пазарния модел и измененията в Закона за енергетика 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 структурата на приходите по отчета за доходите на дружеството.

#### Приходи

НЕК ЕАД отчете намаление с 9.2% /-133 182 хил.лв./ на общите си приходи за първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на предходната година. За периода януари-юни на настоящата година приходите са в размер на 1 309 258 спрямо 1 442 440 хил.лв. за първо полугодие на предходната година.

Отчетените приходи от продажби през първо полугодие на 2020 година са в размер на 773 483 хил.лв., което е увеличение от 17.0% в сравнение с отчетените приходи за същия период на миналата година, когато са на ниво от 661 250 хил.лв. Увеличението на приходите от продажби със 112 233 хил.лв. се дължи на по-високите приходи от продадена електроенергия, които нарастват спрямо първо полугодие на 2019 година.

Отчетените приходи от продадена електроенергия за първо полугодие на 2020 година имат ръст от 109 834 хил.лв. Увеличението им се дължи на действащата по-висока продажна цена за Крайните снабдители през първо полугодие на настоящата година, която е на ниво от 89.67 лв./МВтч, докато през същия период на предходната 2019 година е в размер на 71.71 лв./МВтч.

Приходите от Крайните снабдители за периода януари-юни на настоящата година са в размер на 706 409 хил.лв. или с 27.6% повече спрямо първо полугодие на 2019 година.



Намаление се отчита в приходите от ДПИ в резултат на значително по-малкото реализирани количества за тези клиенти през разглеждания период на 2020 година.

В следващата сравнителна таблица са показани приходите за първо полугодие на 2020 година по източници, съпоставени с отчетените за същия период на 2019 година :

ХИЛ.ЛВ.				
Приходи	Отчет 2020	Отчет 2019	изменение 2020 / 2019	% ръст
<b>1. Приходи от продажби на електроенергия</b>	<b>761 073</b>	<b>651 239</b>	<b>109 834</b>	<b>16.9</b>
<b>1.1. в т.ч. на вътрешния пазар /задължения съгласно ЗЕ/</b>	<b>732 201</b>	<b>595 655</b>	<b>136 546</b>	<b>22.9</b>
Крайни снабдители	706 409	553 515	152 894	27.6
ДПИ – ВН и СрН	2 780	13 909	-11 129	-80.0
Балансираща енергия	23 012	28 231	-5 219	-18.5
<b>1.2. БНЕБ и свободен пазар</b>	<b>28 872</b>	<b>55 584</b>	<b>-26 712</b>	<b>-48.1</b>
<b>2. Приходи от продажба на резерв и услуги</b>	<b>9 869</b>	<b>7 799</b>	<b>2 070</b>	<b>26.5</b>
<b>3. Приходи от ФСЕС</b>	<b>491 795</b>	<b>741 952</b>	<b>-250 157</b>	<b>-33.7</b>
<b>4. Други приходи от продажби</b>	<b>2 541</b>	<b>2 212</b>	<b>-329</b>	<b>-14.9</b>
<b>5. Други приходи</b>	<b>3 671</b>	<b>4 062</b>	<b>391</b>	<b>9.6</b>
<b>6. Приходи от асоциирани предприятия</b>	<b>40 309</b>	<b>35 176</b>	<b>5 133</b>	<b>14.6</b>
<b>ОБЩО ПРИХОДИ</b>	<b>1 309 258</b>	<b>1 442 440</b>	<b>-133 182</b>	<b>-9.2</b>
<b>в т.ч. Приходи от продажби</b>	<b>773 483</b>	<b>661 250</b>	<b>112 233</b>	<b>17.0</b>

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 отбелязват спад и са в размер на 23 012 хил.лв. спрямо 28 231 хил.лв. за същия период на предходната година. Намалението им се дължи на по-малкото балансиращи мощности, с които компанията е участвала на балансиращия пазар.

През разглеждания период са реализирани и приходи от резерв и услуги в размер на 9 869 хил.лв., продаден на преносния оператор съгласно сключения договор между НЕК ЕАД и ЕСО за поддържане сигурността на електроенергийната система. Спрямо същия период на миналата година се отчита ръст на тези приходи от 2 070 хил.лв.

На БНЕБ и свободния пазар дружеството отчете намаление на приходите си от продадена електроенергия в резултат на по-малките количества продадена електроенергия през първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на миналата 2019 година. Отчетените приходи от БНЕБ и свободния пазар са в размер на 28 872 хил.лв. спрямо 55 584 хил.лв. за първо полугодие на 2019 г., което е намаление от 26 713 хил.лв. През първо полугодие на 2020 година постигнатата среднопродажна цена е над 104 лв./МВтч, като в сравнение със същия период на миналата година е значително по-висока. Неблагоприятно влияние върху участието на дружеството на свободния пазар оказва пандемията от COVID-19, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР.



Приходите на НЕК ЕАД от ФСЕС за първо полугодие на 2020 година са в размер на 491 795 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година се отчита значително намаление на приходите от ФСЕС, които са с 250 157 хил.лв. по-малко. Повисоките приходи през първо полугодие на 2019 година се дължат на възстановени разходи за емисии и други непокрити разходи за дейността на НЕК Обществен доставчик от предходни регулаторни периоди. През първо полугодие на настоящата година ФСЕС възстановяваше ритмично на НЕК ЕАД дължимите суми и бяхме напълно компенсирани във връзка с направените разходи на Обществения доставчик съгласно решението на КЕВР и разпоредбите на ЗЕ.

Увеличение се отчита в приходите от дивидент, които нарастват от 35 176 хил.лв. през първо полугодие на 2019 година до 40 309 хил.лв. през същия период на настоящата година. Незначително намаление се констатира в другите приходи.

Структурата на приходите се променя, като приходите от продадена електроенергия нарастват от 45.1% през периода януари-юни 2019 година, до 58.2% през първо полугодие на 2020 година. Приходите от ФСЕС намаляват от 51.4% до 37.6% през първо полугодие на 2020 година.

## Разходи

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД отчете общо разходи в размер на 1 258 905 хил.лв. спрямо 1 410 154 хил.лв. за същия период на 2019 година. Отчита се намаление на разходите на дружеството със 151 249 хил.лв. или спад от 10.7%. Намалението на разходите се дължи в най-голяма степен на занижението на разходите за закупена електроенергия, които за първо полугодие на 2020 година са в размер на 1 089 191 хил.лв., докато през първо полугодие на предходната година са на ниво от 1 205 194 хил.лв.

**Изменение на разходите за първо полугодие на 2020 година спрямо същия период на предходната година :**

Разходи	хил.лв.			
	Отчет 2020	Отчет 2019	изменени е 2020 / 2019	% ръст
1. Разходи за оперативна дейност	1 191 188	1 344 752	-153 564	-11.4
в т.ч. разходи за купена електроенергия	1 089 191	1 205 194	-116 003	-9.6
Относителен дял,%	86.5	85.5		
2. Финансови разходи	67 717	65 402	2 315	3.5
<b>ОБЩО РАЗХОДИ</b>	<b>1 258 905</b>	<b>1 410 154</b>	<b>-151 249</b>	<b>-10.7</b>

Отчетеното намаление на разходите за закупена електроенергия за първо полугодие на текущата година спрямо същия период на миналата година е в размер на 116 003 хил.лв. и се дължи на следните фактори :

- По-малко количество закупена електроенергия в сравнение с първо полугодие на миналата година.



- Отпадане задълженията на НЕК Обществен доставчик да изкупува електроенергия от ВЕИ и ВЕКП производители с инсталирана мощност от 1 и над 1 МВт, които с измененията в Закона за енергетика и ценовото решение за регулаторния период 2019-2020 г. продават произведената от тях електроенергия на БНЕБ в сила от 01.07.2019 година. В резултат на промяната в пазарния модел дружеството отчита намаление на разходите за закупена електроенергия от ВЕИ и ВЕКП производители с 232 млн.лв. в сравнение със периода януари – юни 2019 година.

В резултат на измененията в ЗЕ и пазарния модел през първо полугодие на настоящата година бе отчетена по-добра структура на закупената електроенергия в сравнение със същия период на 2019 година. Средната цена на закупената от дружеството електроенергия е около 155 лв./МВтч спрямо 167 лв./МВтч през миналата година.

Относителния дял на разходите за закупена електроенергия остава най-голям от всички разходи извършени от дружеството – 86.5%.

Освен при разходите за закупена електроенергия, намаление се отчита в разходите за материали и при другите разходи, които са 3 220 хил.лв. спрямо 8 062 хил.лв. за първо полугодие на 2019 г.

Минимален ръст се отчита в разходите за външни услуги и персонал, както и при финансовите разходи, които нарастват с 2 315 хил.лв. /+3.5%/ до 67 717 хил.лв. за първо полугодие на настоящата година.

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 2020 година в размер на 50 353 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен с 18 067 хил.лв.

С последните изменения в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2019 – 2020 година дейността на НЕК ЕАД е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия, както и от компенсаторните механизми на ФСЕС във връзка с възстановяването на направените от Обществения доставчик разходи.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на предходната година е показано в следващата таблица :

		ХИЛ.ЛВ.			
	Приходи и разходи	Отчет 2020	Отчет 2019	Изменение 2020 / 2019	% ръст
1.	Общо разходи	1 258 905	1 410 154	-151 249	-10.7
2.	Общо приходи	1 309 258	1 442 440	-133 182	-9.2
3.	Финансов резултат преди данъци	50 353	32 286	18 067	



Върху финансовия резултат за първо полугодие на 2020 година благоприятно влияние оказаха следните фактори :

- Увеличението на приходите от продадена електроенергия от НЕК Обществен доставчик на Крайните снабдителни, които компенсират намалението на приходите от БНЕБ и свободния пазар.
- Ръст на приходите от дивиденди.
- Намаление на разходите за провизии за първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на предходната година.
- По-добра структура на закупената електроенергия през първо полугодие на настоящата година в сравнение със същия период на 2019 година.

През първо полугодие на 2020 година финансовият резултат на НЕК ЕАД е в пряка зависимост от постъпленията от ФСЕС. През настоящата година ФСЕС 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 30.06.2020 година на Обществения доставчик са възстановени всички дължими суми. Обществения доставчик не е предявил към ФСЕС единствено разходи за емисии в размер на 7 809 хил.лв., като това ще бъде направено, когато в НЕК постъпят официално разходооправдателните документи. Към момента тези разходи са провизирани и влияят на финансовия резултат.

През първо полугодие на 2020 година дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток. Към 30.06.2020 година отрицателният нетен оборотен капитал е в размер на – 997 341 хил.лв., като в сравнение с 31.12.2019 година се отчита леко влошаване /-989 239 хил.лв./.

### **Анализ на финансовите показатели към 30.06.2020 г.**

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изготвен въз основа на междинен финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2020 г.

Финансовият резултат на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2020 г. преди разходи за данъци е печалба в размер на 50 353 хил. лв., към 30.06.2019 г. резултатът е печалба в размер на 32 286 хил. лв.

#### **Показатели за рентабилност**

Рентабилността за периода януари – юни 2020 г. по междинния финансов отчет е положителна величина, както е видно от изложената таблица. Коефициентите са повлияни изцяло от положителния финансов резултат, който преди разходи за данъци е печалба в размер на 50 353 хил. лв.

Основен показател е рентабилността на приходите от продажби, който отразява отношението на финансов резултат спрямо нетните приходи от продажби. Коефициентът показва, че на всеки 1 лев приход е реализирана печалба в размер на 0,0651 лв., спрямо реализирана печалба от 0,0488 лв. за същия период на 2019 г.





Коефициентът на рентабилност на собствения капитал показва увеличение от 0,0263 към 30.06.2019 г. на 0,0405 към 30.06.2020 г., като увеличението се дължи на по-високата отчетена печалба за 2020 г. 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.

**Рентабилност на пасивите:** към настоящия период рентабилността на пасивите е 0,0128, за сравнявания период е 0,0078.

**Коефициентът на капитализация на активите:** към 30.06.2020 г. е 0,0098, за сравнение към 30.06.2019 г. стойността на показателя е 0,0060.

**Изменение на финансовите показатели :**

Показател	30.06.2020	30.06.2019
<b>Показатели за рентабилност</b>		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	0,0651	0,0488
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0,0405	0,0263
Коефициент на рентабилност на пасивите	0,0128	0,0078
Коефициент на капитализация на активите	0,0098	0,0060
<b>Показатели за ефективност</b>		
Коефициент на ефективност на разходите	1,0400	1,0229
Коефициент на ефективност на приходите	0,9615	0,9776
<b>Показатели за ликвидност</b>		
Коефициент на обща ликвидност	0,2202	0,3608
Коефициент на бърза ликвидност	0,2115	0,3531
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0666	0,0258
<b>Показатели за финансова автономност</b>		
Коефициент на платежоспособност	0,3186	0,2974
Коефициент на задлъжнялост	3,1387	3,3630
Коефициент на финансова независимост	0,3197	0,3068
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	3,8843	3,9249
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0,2267	0,4023

**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 приходна и разходна част по отношение ефективността на основната си дейност. Към 30.06.2020 г. стойността на този показател е 1,04, като към 30.06.2019 г. той е 1,0229, т.е. срещу 1 лв. разход дружеството получава приход 1,04 лв., докато за съответния период на 2019 г. приходът е бил в размер на 1,0229.



**Коефициентът на ефективност на приходите** е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и размерът му към 30.06.2020 г. е 0,9615, докато към 30.06.2019 г. този показател е бил 0,9776.

#### **Показатели за ликвидност**

Показателите за ликвидност изразяват способността на предприятието да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи, в които не се включват разходите за бъдещи периоди. Коефициентът на общата ликвидност към 30.06.2020 г. е 0,2202, което означава, че краткосрочните активи покриват около 0,2202 пъти краткосрочните пасиви. Стойността на коефициента е по-малка спрямо тази за съответния период на миналата година, когато коефициента е 0,3608. Намалението се дължи основно на по-ниската стойност на текущите задължения към 30.06.2020 г.

Динамиката на коефициента на общата ликвидност е както следва:

	30.06.2019	30.9.2019	31.12.2019	31.03.2020	30.06.2020
<b>Обща ликвидност</b>	0,361	0,27	0,258	0,205	0,220

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

След елиминиране ролята на краткотрайните материални активи се изчислява коефициентът на бърза ликвидност. Неговата стойност към 30.06.2020 г. е 0,2115 като бележи понижение със сравнявания период на 2019 г., когато е отчетен 0,3531.

След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява коефициентът на незабавна ликвидност, който към 30.06.2020 г. е 0,0666. Неговата стойност е по-висока от тази за съответния период на 2019 г. (0,0256), основно поради по-високата стойност на парични средства и еквиваленти към 30.06.2020 г.

#### **Управление на оборотния капитал**

**Оборотният капитал** отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на дружеството. Към 30.06.2020 г. е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 997 341 хил. лв. За сравнение недостигът към 30.06.2019 г. е в размер на 873 432 хил. лв.

#### **Капиталова структура**

Към 30.06.2020 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер на 1 243 747 хил. лв., за 30.06.2019 г. собственият капитал е в размер 1 230 991 хил. лв. Увеличението се дължи на реализираната по-висока печалба за първо полугодие на 2020 г. в сравнение с първо полугодие на 2019 г.

#### **Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност**

**Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност)**, отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30.06.2020 г. той е 0,3186, а към 30.06.2019 г. е 0,2974.



**Коефициентът на задлъжнялост**, е реципрочен на Коефициента на платежоспособност и показва отношението на пасивите на дружеството към собствения капитал. Към 30.06.2020 г. той е 3,1387, а към 30.06.2019 г. е 3,3630.

**Коефициентът на финансова независимост**, характеризира съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0,3197 към 30.06.2020 г. За сравнение към 30.06.2019 г. нивото на разглеждания коефициент е 0,3068.

**Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал** към 30.06.2020 г. е 3,8843, за сравнителния период към 30.06.2019 г. е 3,9249.

**Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал** към 30.06.2020 г. е 0,2267, докато към 30.06.2019 г. е 0,4023. Почти двойното намаление на коефициента през 2020 г. се дължи на значително по-ниския размер на текущите активи към 30.06.2020 г.

#### **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 се 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 2019-2020 г. е действало ценово решение Ц-19 от 01.07.2019 г. Заложения риск още при приемането му е свързан с подценените продажби на Крайните снабдители /12 979 765 МВтч/, за което НЕК изрази възражение в становището при приемането му. Това се потвърди и доведе до насочването на допълнителни количества електроенергия за регулирания пазар, които съгласно Решенията на КЕВР бяха предвидени за БНЕБ и свободния пазар.

## 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 е един от основните доставчици на балансираща енергия в





страната. Участието на дружеството на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

НЕК ЕАД осъществява дейността си в съответствие с ценовото решение на КЕВР за действащия регулаторен период 2019-2020 година и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия в тях. НЕК ЕАД ще продължи да участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар за първо полугодие на 2020 година бележат спад, поради намалението на количеството продадена балансираща енергия. Участието на НЕК на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

През първо полугодие на 2020 година икономическия и обществен живот в страната и света бе под знака на пандемията от COVID-19, което оказва влияние върху всички сфери и дейности и пороци редица рискове в резултат на намалената икономическа активност като цяло. НЕК ЕАД осъществяваше дейността си през разглеждания период в условията на пандемия, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР. Намалението на потреблението от стопанските потребители доведе и до нарушение на планираната работа при производството на електроенергия от производителите.

От 01.10.2020 г. се предвижда разширяване обхвата на свободния пазар и свиване на регулирания пазар в резултат на излизането на малките стопански потребители на ниско напрежение на свободния пазар на електроенергия. Действащото ценово решение за регулаторния период 2020-2021 г. предвижда количествата електроенергия за продажба от НЕК Обществен доставчик за регулирания пазар да намалее значително в сравнение с предходните, като се предвижда дружеството да достави за Крайните снабдители 11 690 122 МВтч електроенергия за регулаторния период.

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

С промените в Закона за енергетика 2019 г. значително се промениха условията, в които участниците на пазара на електроенергия в страната, включително и НЕК извършват дейността си. Всички сделки на свободния пазар се извършват през платформите на БНЕБ. С това се цели постигане на максимална прозрачност при търговията с електроенергия. От 01.07.2019 г. ВЕИ и ВЕКП производителите с мощност от 1МВт и над 1МВт продава своята енергия на БНЕБ.

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.

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**

Инвестиционната програма на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2020 година е изпълнена в условията на ограничен паричен ресурс и с цел изпълнение в следните основни направления:

- рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни и хидротехнически обекти;
- други обекти, включващи: необходимост от съхраняване на доставеното оборудване за проект АЕЦ „Белене“, разходи за поддръжка на операционни системи, съвършен софтуер и приложен софтуер за нуждите на компанията, закупуване на лицензии, поддръжка и развитие на техническата инфраструктура, поддържане на социални обекти, други свързани с осигуряване на нормалната работа в компанията.

Източниците на финансиране на инвестиционната програма на НЕК ЕАД са :

- Собствени средства получени от амортизационни отчисления за дълготрайните активи на дружеството и нормата на възвръщаемост на ДМА;
- Международен фонд за извеждане от експлоатация на блоковете на АЕЦ „Козлодуй“.

През първо полугодие на 2020 година са извършени разходи за инвестиционни дейности в размер на 11 964 хил.лв., от които 8 164 хил.лв. собствени средства и 3 800 хил.лв. привлечени средства.

Изпълнението на инвестиционната програма на НЕК ЕАД е традиционно на ниско ниво за този период на годината и е 13.8% от планираната програма за 2020 година. В сравнение със същия период на предходната година се отчита увеличение на разходите за инвестиционна дейност с 7 053 хил.лв. /+143.6%/.



### Ремонтна програма

НЕК ЕАД изпълнява Ремонтна програма за 2020 година на стойност 9 484 хил.лв., собствени средства на дружеството. Изпълнението на програмата за първо полугодие на 2020 година е 11.9% от планираните средства или 1 127 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година се отчита увеличение на разходите за ремонтна дейност с 115 хил.лв. /+11.4%/.

В Ремонтната програма са изпълнени дейности, които осигуряват безаварийна експлоатация на съоръженията във водноелектрическите централи и язовирните стени и принадлежащите хидромеханични и хидротехнически съоръжения към тях, както и помощните дейности съпътстващи експлоатационния процес.

## **VII. Заключение**

- През първо полугодие на 2020 година дружеството осъществява дейността си при установените ценови и регулаторни условия и действащото основно енергийно законодателство. НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители и потребителите, присъединени към електропреносната мрежа или електроразпределителната мрежа, които не са избрали друг доставчик.
- Икономическия и обществен живот бе под знака на пандемията от COVID-19, като последиците от това все още е трудно да бъдат напълно оценени в пълен мащаб, но като цяло се изразяват в забавяне и намаление на икономическия растеж в страната и по целия свят, като това рефлектира негативно във всеки вид стопанска дейност. НЕК ЕАД осъществяваше дейността си през разглеждания период в условията на пандемия, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР, а също така отражение и в ценовите нива на предлаганата енергия на свободния пазар.
- В резултат на пестеливото използване на водните ресурси в язовирите и намалените възможности за реализация на БНЕБ и свободния пазар производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2020 година е с 5.0% по-малко спрямо предходната година.
- От 01.10.2020 г. се предвижда разширяване обхвата на свободния пазар и свиване на регулирания пазар в резултат на излизането на малките стопански потребители на ниско напрежение на свободния пазар на електроенергия. Действащото ценово решение за регулаторния период 2020-2021 г. предвижда количествата електроенергия за продажба от НЕК Обществен доставчик за регулирания пазар да намалее значително в сравнение с предходните като се предвижда дружеството да достави за Крайните снабдители 11 690 122 МВтч електроенергия.



- Въпреки отчетения положителен финансов резултат за първо полугодие на 2020 година, не е постигнато съществено подобрене на финансовото състояние на дружеството. НЕК ЕАД продължава да изпитва затруднения при обслужване на задълженията си към доставчици и контрагенти, както и по кредитите към БЕХ ЕАД. Продължава тенденцията дружеството да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.

### **VIII. Събития след датата на съставяне на отчета**

На 9 юли 2020 г., Търговският регистър публикува втора частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност), като разпределената сума в полза на НЕК ЕАД е в размер на 1,300 хил. лв.



## 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 01.01.2020г. -30.06.2020г. 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:

	Държава	30 юни 2020 г.		31 декември 2019 г.	
		Дял	Стойност на инвестицията '000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията '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
Трејдинг С.А. – NECO S.A.					
			<b>57,894</b>		<b>57,894</b>

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 дела с общ размер на главниците приблизително 26 млн.лв. С исковите на договорно и извъндоговорно основание се претендират главници, лихви за забава, както и суми за неоснователно обогатяване за доставена електрическа енергия и 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 исковите /за главница и лихви за забава/ на НЕК ЕАД са уважени. 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, но не е допуснато до касационно обжалване.

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 три дела с общ размер на главниците приблизително 5,290 хил. лв. и лихви за забава с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги.

По едното дело исковите /59 хил. лв. главница/ са отхвърлени на първа инстанция. Решението е обжалвано от ЕФГ и Софийски апелативен съд е отменил решението на СГС и е уважил исковите, но решението е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд.

По второто дело с цена на иска 3,063 хил. лв., от които 2,347 хил. лв. – главница и 716 хил. лв. - лихва за забава с решение на СГС от 13.03.2020 г. исковите са уважени. Подадена е въззивна жалба от НЕК ЕАД до Софийски апелативен съд.

По третото дело с цена на иска: 3,765 хил. лв., от които 2,884 хил. лв. – главница и 881 хил. лв. –лихва за забава с решение на СГС исковите са отхвърлени като неоснователни. Решението на СГС е потвърдено с решение на Софийски апелативен съд, като последното е обжалвано от ЕФГ пред Върховен касационен съд.

#### *„КонтурГлобал Марица изток 3“ АД*

През м.юни 2019 г. в НЕК ЕАД беше получено Известие за арбитраж за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД. Претенцията е с цел



упражняване правата на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД срещу НЕК ЕАД във връзка с компенсирани разходи направени за модернизацията на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ съгласно изискванията на европейското законодателство и закона за чистотата на атмосферния въздух за намаляване емисиите на азотни оксиди и на серен диоксид.

Размерите на предявените суми с Известието за арбитраж са както следва:

- 12 000 000 евро, представляваща непогасена главница с ДДС по издадена фактура от 21.12.2017 г.
- 648 874,12 евро, представляваща договорна лихва за забава на главницата считано от 01.01.2018 г. до 04.06.2019 г. (датата на връчване на Известието за арбитраж).
- договорна лихва за забава от датата на връчване на Известието за арбитраж до окончателното погасяване на задължението.
- всички разноси в производството.

#### *„Мечел Карбон“ АГ*

„Мечел Карбон“ АГ е завело две дела с общ размер на главниците приблизително 26,544 хил. лв. и лихви за забава. Претенциите са за плащане на главници за доставена електрическа енергия от „Топлофикация Русе“ ЕАД, платени от НЕК ЕАД на „Топлофикация Русе“ ЕАД като залогодател вместо на определения от „Мечел Карбон“ АГ като заложен кредитор депозитар след получаване на съобщение за пристъпване към изпълнение от страна на „Мечел Карбон“ АГ по реда на ЗОЗ ведно с лихви и разноси.

По първото дело - за главница от 5 144 760,14 лв. и лихви за забава е постановено решение на Софийски градски съд, с което исковите на „Мечел Карбон“ АГ са уважени. Решението на СГС е потвърдено от Софийски апелативен съд, като последното е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд.

Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззивното решение е спряно.

По второто дело – за главница от 21 400 000 лв. и лихви за забава производството пред първата инстанция е в начален етап.

Към 30 юни 2020 г. са предявени и 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 2020 г. е в размер на 325 хил. лв., в т. ч. към свързани лица от групата на БЕХ -ЕСО ЕАД в размер на 200 хил. лв. и към други свързани лица - Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв. (31.12.2019 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 2020 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 183,025 хил. лв., в т. ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 100,376 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер на 220 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв. (към 31.12.2019 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 190,855 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 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв.)

#### *б. 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 БНББ 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.

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



## Продажби на свързани лица

### Продажби на свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2020г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	21,454	20,526
	прих. от търг. с ел. енергия	3,655	-
	резерв и допълнителни услуги	9,869	7,798
	Други продажби	2	7
		<b>34,980</b>	<b>28,331</b>
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	Продажба на ДА и други продажби	1,607	16
		<b>1,607</b>	<b>16</b>
"Мини Марица Изток" ЕАД	Продажба на ДА		28
	Други продажби	2	5
		<b>2</b>	<b>33</b>
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	водоподаване	798	359
		<b>798</b>	<b>359</b>
<b>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	неустойки	115	1,175
	такса управление	33	32
	водоподаване	163	163
	дивидент	31,050	24,840
		<b>31,361</b>	<b>26,210</b>
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	33	32
	дивидент	1,396	1,323
		<b>1,429</b>	<b>1,355</b>
ПОД Алпани	дивидент	<b>5,569</b>	<b>5,031</b>
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения	7	95
	дивидент	2,294	3,982
		<b>2,301</b>	<b>4,077</b>
<b>Други свързани лица</b>			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	ел.енергия	25,157	40,889
		<b>25,157</b>	<b>40,889</b>
БДЖ ЕАД	еле-я и небаланс	-	9,346
		<b>103,204</b>	<b>115,647</b>

## Покупки от свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2020г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
<b>Единоличен собственик</b>			
БЕХ ЕАД	Лихви заеми	63,929	60,320
	доставка за склад	5	-
	услуги	32	47
	амортизация финансови разходи по заеми	2,871	2,700
		<b>66,837</b>	<b>63,067</b>



**Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)**

	пренос	44	37
	достъп	2,675	6
<b>ЕСО ЕАД</b>	Балансираща енергия	1,303	6,325
	Други услуги	-	5
		<b>4,022</b>	<b>6,373</b>
	ел.енергия+разполагаема мощност	87,760	56,085
<b>"АЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>	ликви по споразумение	32	856
	други	1	-
		<b>87,793</b>	<b>56,941</b>
<b>"Миня Марица Изток" ЕАД</b>	ел.енергия ЯяК	2	2
	ел.енергия	209,584	108,218
<b>"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД</b>	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯяК	3	2
		<b>209,588</b>	<b>108,221</b>
		-	-
<b>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>			
	разполагаема мощност	136,140	125,474
	ел.енергия	99,516	199,549
<b>КГМИ 3</b>	доп.услуги	2,943	2,244
	неуст.прин.престой	198	-
	5% вноска във Фонд СЕС	17,811	16,235
	емисии	128,123	2,060
		<b>384,731</b>	<b>345,562</b>
<b>ПОД Алианс</b>	ДПО	499	503
<b>ЗАД Енергия</b>	услуги	8,940	9,864
<b>Други свързани лица</b>			
<b>Под общ контрол на Българската държава</b>			
<b>БНЕБ ЕАД</b>	такси борсов пазар	60	279
	ел.енергия	1,793	12,546
	други	30	30
		<b>1,883</b>	<b>12,855</b>
<b>Други</b>		<b>13</b>	<b>14</b>
		<b>764,308</b>	<b>603,402</b>





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

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

През периода 01.01.-30.06.2020 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.-30.06.2020 год. не е открито производство по несъстоятелност.

*3. Сключване или изпълнение на съществени сделки.*

През периода 01.01.-30.06.2020 год. не са сключвани съществени сделки.

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

През периода 01.01.-30.06.2020 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.-30.06.2020 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 01.01.2020 г. до 30.06.2020 г. не са извършвани покупки или продажби на дялови участия и не са учредявани залози на дялови участия.

Настоящия междинен доклад е изготвен на 29.07.2020 година и одобрен от Съвета на директорите на "Национална електрическа компания" ЕАД на 31.07.2020 г.

ИВАН ЙОНЧЕВ

Изпълнителен директор

"Национална електрическа компания" ЕАД



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

**Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет**

**Квалифицирано мнение**

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ междинния съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2020 г. и междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинния съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинния съкратен отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и подбрани пояснителни приложения и информация към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпроси от 1 до 3, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2020 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от Европейския съюз (ЕС).

**База за изразяване на квалифицирано мнение**

1. Дружеството е сключило споразумение за изграждане на атомна електроцентрала, оповестено в бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от финансовия отчет. Правителството на Република България е взело решение за прекратяване изграждането на тази ядрена електроцентрала и с решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя това решение. В изпълнение решение на народното събрание от 7 юни 2018 г., правителството на Република България отмени решението от 2012 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“, с цел провеждане на преговори с потенциални инвеститори и производители на оборудване

Към 30 юни 2020г. представените в пояснително приложение 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от финансовия отчет, включват имоти, машини и съоръжения, отнасящи се до проект изграждане на атомна електроцентрала „Белене“ с обща балансова стойност 2,373,622 хил. лв. (31.12.2019г. 2,349,474 хил. лв.), от които активи в процес на изграждане 2,298,484 хил. лв. (31.12.2019 г.: 2,273,205 хил. лв.). Съгласно счетоводната си политика, Дружеството е приело да капитализира всички разходи, пряко отнасящи се до проекта, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта.

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. Към датата на междинния съкратен финансов отчет в Министерството на енергетиката са получени писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти с пет компании. Във връзка с актуалната пандемична обстановка, срокът за изготвяне на обвързващи оферти е отложен.

Дружеството не е в състояние да направи надеждна оценка на признатите активи, свързани с проекта и съответно във финансовия отчет към 30 юни 2020г. не е призната загуба от обезценка на активите, както и провизии за възможни бъдещи задължения на Дружеството, свързани с изграждането на атомната електроцентрала „Белене“. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на посочените по-горе активи на Дружеството и пълнотата на признатите задължения, свързани с този проект, съответно ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими някакви корекции на тези суми и техния ефект върху финансовия отчет към 30 юни 2020г.

2. Както е оповестено в пояснително приложение 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от финансовия отчет, за активи в процес на изграждане с балансова стойност 38,022 хил. лв. към 30 юни 2020г. (31 декември 2019 г.: 37,994 хил. лв.) реализацията на които е преустановена от Дружеството и отложена за период надвишаващ пет години. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези активи, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно стойността им и да определим дали са необходими корекции в размера на тези активи и евентуалната стойност за обезценка към 30 юни 2020г.

3. Така както е оповестено в пояснително приложение 13 „Търговски и други задължения към свързани лица“, от междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2020г., Дружеството не е признало задължение във връзка с ангажимент към контрагент, съгласно Споразумение от 7 март 2016г. за възстановяване на извършени разходи за капиталова инвестиция в размер на 23,470 хил. лв. Поради липсата на механизъм съгласно действащата, към датата на изготвяне на финансовия отчет, нормативна уредба за възстановяване на тези разходи на НЕК ЕАД, Дружеството не е признало това задължение към датата на отчета. През 2019 г. контрагентът е започнал арбитражна процедура срещу НЕК ЕАД и е предявил иск за сумата от 23,470 хил. лв., представляваща непогасена главница и 1,269 хил. лв. представляваща договорна лихва за забава, считано до датата на връчване на известието за арбитраж.

Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно пълнотата на признатите задължения във финансовия отчет и свързаните с тях вземания към 30 юни 2020г.

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

#### **Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие**

Обръщаме внимание на бележка 2 „Основа за изготвяне на финансовия отчет“, където Дружеството е оповестило, че за периода, приключващ на 30 юни 2020 г. НЕК ЕАД отчита нетна печалба за периода 52,084 хил.лв. Непокритата загуба от предходни периоди е в размер на 1,289,062 хил. лв. и стойността на текущите пасиви надвишава стойността на текущите активи с 997,341 хил. лв. Текущите пасиви включват текущи задължения към едноличния собственик на капитала в това число просрочени задължения. За периода, приключващ на 30 юни 2020 г., финансовите показатели на Дружеството не

са в съответствие с изискванията на банките кредитори, предоставили дългосрочни заеми на НЕК ЕАД, за поддържане на определени финансови показатели за обслужването на дълга и съотношението на текущите активи спрямо текущите пасиви, поради влошените си финансови резултати и финансово състояние. Дружеството е с нарушена ликвидност за отчетния и предходния периоди, изпитва затруднения с погасяването на задълженията по получени заеми към БЕХ ЕАД, като съществена част от тях са просрочени. Тези обстоятелства са индикатор, че е налице съществена несигурност, която би могла да породи значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с подкрепа за 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.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

#### **Обръщане на внимание**

1. Към 30 юни 2020 г. Дружеството експлоатира имоти и съоръжения (бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“) с балансова стойност в размер на 877,724 хил. лв., които попадат под регулацията на Закона за водите и са публична държавна собственост. Законът предвижда отделно стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял, или от търговски дружества, чийто капитал е собственост на други търговски дружества с държавно участие.

2. Обръщаме внимание, че в представените стойности на „Имоти, машини и съоръжения“ (бележка 6), са включени земи и сгради с балансова стойност 16,963 хил. лв., за които към 30 юни 2020 г. Дружеството няма безспорно право на собственост и които са в неприключила процедура по издаване на актове за собственост.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с тези въпроси.

#### **Ключови одиторски въпроси**

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

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

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството,

но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него, която получихме преди датата на нашия одиторски доклад.

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

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

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно оценката на активи и задължения, свързани с проект АЕЦ Белене, оценката на други активи в процес на изграждане с балансова стойност 38,022 хил. лв., пълнотата на признатите задължения във връзка с разходи за капиталова инвестиция в размер на 23,470 хил. лв. (непогасена главница) и 1,269 хил. лв. представляваща договорна лихва за забава, (въпроси от 1 до 3). Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с тези въпроси съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

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

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

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

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

#### **Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет**

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



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

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

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

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в



нашият одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

#### **Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания**

##### ***Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството***

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно „Указанията относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в междинния доклад за дейността за периода, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на междинния съкратен финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен индивидуален финансов отчет“ по-горе.
- б) Междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(о), ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Вероника Ревалска

Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

06 август 2020г.





## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

Бележки	30 юни	31 декември
	'2020	'2019
	'000 лв.	'000 лв.
<b>АКТИВИ</b>		
<b>Нетекущи активи</b>		
Имоти, машини и съоръжения	6 4,822,702	4,813,919
Нематериални активи	5 1,729	1,846
Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия	7 57,894	57,894
<b>Сума на нетекущите активи</b>	<b>4,882,325</b>	<b>4,873,659</b>
<b>Текущи активи</b>		
Материални запаси	11,026	10,107
Търговски и други вземания	8 80,652	131,048
Вземания от Фонд СЕС	8 83,501	124,862
Вземания от свързани лица	9 11,120	31,636
Аванси и предплатени услуги	10,068	18,826
Парични средства	85,205	28,032
<b>Сума на текущите активи</b>	<b>281,572</b>	<b>344,511</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>5,163,897</b>	<b>5,218,170</b>

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Иван Йончев  
Изпълнителен директор



Одиторско дружество  
Ейч Ел Би България ООД





## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

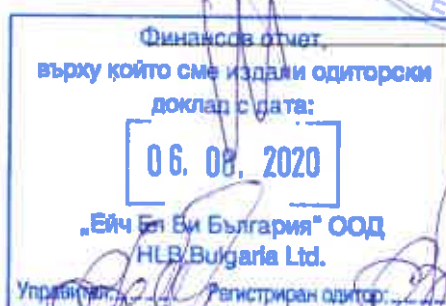
	Бележки	30 юни '2020	31 декември '2019
		'000 лв.	'000 лв.
<b>Собствен капитал и пасиви</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	10	1,063,766	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,358,468	1,358,776
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(5,000)	(5,081)
Други резерви		63,491	63,491
Нагрупава загуба / неразпределена печалба		(1,289,062)	(1,288,110)
Финансов резултат от текущия период		52,084	(1,260)
<b>Сума на собствения капитал</b>		<b>1,243,747</b>	<b>1,191,582</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Задължения по заеми от банки	11	8,515	12,737
Отсрочено финансиране		22,830	17,449
Задължения за обезщетения при пенсиониране		11,933	11,782
Провизии		103	103
Дългосрочни задължения към свързани лица	13	1,499,771	1,577,484
Други нетекущи задължения		398	276
Задължения към МЕ по предоставена възмездна финансова помощ	13	973,525	947,124
Пасиви по отсрочени данъци		124,162	125,884
<b>Сума на нетекущите пасиви</b>		<b>2,641,237</b>	<b>2,692,839</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Задължения по заеми от банки	11	12,393	16,317
Търговски задължения	12	131,555	173,192
Задължения към свързани лица	13	1,101,165	1,094,328
Задължения по получени аванси и други предплащания		-	15
Отсрочено финансиране		684	725
Задължения за обезщетения при пенсиониране		1,317	1,512
Провизии		7,923	3,260
Други задължения		23,876	44,400
<b>Сума на текущите пасиви</b>		<b>1,278,913</b>	<b>1,333,749</b>
<b>Обща сума на пасивите</b>		<b>3,920,150</b>	<b>4,026,588</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>5,163,897</b>	<b>5,218,170</b>

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Иван Пончев  
Изпълнителен директор



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



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

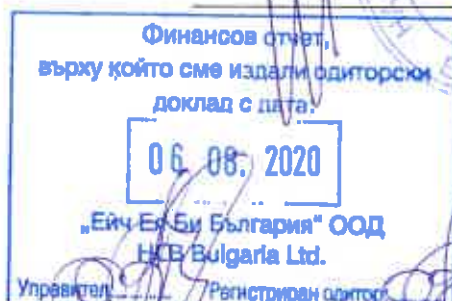
Бележки	за 6 месеца към	за 6 месеца към	
	30 юни 2020г.	30 юни 2019 г.	
	'000 лв.	'000 лв.	
Приходи от продажби	14	773,483	661,250
Приходи от Фонд СЕС		491,795	741,952
Други приходи/ доходи от дейността	15	3,671	4,062
		<b>1,268,949</b>	<b>1,407,264</b>
Разходи за електрическа енергия	16	(1,089,191)	(1,205,193)
Разходи за материали	17	(2,616)	(3,044)
Разходи за външни услуги	18	(20,956)	(19,934)
Разходи за персонала		(42,358)	(41,875)
Разходи за амортизации	5,6	(28,278)	(28,443)
Възстановена / начислена обезценка на вземания от продажби		475	(1,280)
Разходи за и възстановяване провизии		(5,066)	(37,292)
Други приходи / разходи с корективен характер		22	371
Други разходи	19	(3,220)	(8,062)
Печалба/ (загуба) от оперативна дейност		<b>77,761</b>	<b>62,512</b>
Финансови разходи		(67,717)	(65,402)
Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия		40,309	35,176
Печалба/ (загуба) преди данъци		<b>50,353</b>	<b>32,286</b>
Приходи от данъци върху дохода		1,731	5,177
Нетна печалба/ (загуба) за годината		<b>52,084</b>	<b>37,463</b>
<b>Друг всеобхватен доход/ (загуба)</b>			
<b>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</b>			
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи		90	(1,227)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		(9)	122
Друг всеобхватен доход /(загуба) за година, нето от данъци		<b>81</b>	<b>(1,105)</b>
Общ всеобхватен доход /(загуба) за годината		<b>52,165</b>	<b>36,358</b>

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Иван Йончев  
Изпълнителен директор



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

	Акционерен капитал	Проецъгъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от проценка по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Изгубена загуба	Общо собствения капитал
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Салдо към 1 януари 2020	1,063,766	1,358,776	(5,081)	63,491	(1,289,370)	1,191,582
Печалба за годината	-	-	-	-	52,084	52,084
Друг всеобхватен доход	-	-	81	-	-	81
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	81	-	52,084	52,165
Проецъгъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(308)	-	-	308	-
Салдо към 30 юни 2020	1,063,766	1,358,468	(5,000)	63,491	(1,236,978)	1,243,747

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Иван Йончев  
Изпълнителен директор

Одиторско дружество

Енч Ел Би България ООД



Финансов отчет,  
върху който сме издали одиторски доклад с дата:

06.08.2020

Бяч Ел Би България ООД  
Ж.В. Bulgaria Ltd.  
Управление / Регистриран одитор



Финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представлява неразделна част от него.





**Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)**

	Акционерен капитал	Проецелъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Натрухана загуба	Общо собствен капитал
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Сaldo към 1 януари 2019	1,063,766	1,360,553	(3,290)	63,491	(1,289,887)	1,194,633
Финансов резултат за периода	-	-	-	-	37,463	37,463
Друг всеобхватен доход	-	-	(1,105)	-	-	(1,105)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(1,105)	-	37,463	36,358
Проецелъчен резерв на отписани ямоти, 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: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Иван Йончев  
Изпълнителен директор



Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД



Финансов отчет,  
върху който сме издали одиторски доклад с дата:  
**06.08.2020**  
„Ейч Ел Би България“ ООД  
HCB Bulgaria Ltd.  
Управление Регистриран одитор

Посвененията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват паралелна част от него.



## Междинен съкратен отчет за паричните потоци

Бележки	за 6 месеца към	за 6 месеца към
	30 юни 2020г.	30 юни 2019г.
	'000 лв.	'000 лв.
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>		
<i>Парични постъпления от продажби, в т.ч.:</i>	<i>1,495,142</i>	<i>1,241,094</i>
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:	960,373	668,246
Клиенти електроенергия – ЕРП	863,449	536,648
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ	46,453	83,359
Клиенти – други	50,471	48,239
Парични постъпления от други продажби	1,573	3,827
Парични постъпления от Фонд СЕС	533,196	569,021
<i>Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:</i>	<i>(1,444,840)</i>	<i>(1,274,929)</i>
Парични плащания на доставчици на електроенергия	(1,393,222)	(1,227,464)
Парични плащания на други доставчици	(11,593)	(13,839)
Парични плащания на персонал	(40,025)	(33,626)
<i>Парични наличности от оперативна дейност</i>	<i>50,302</i>	<i>(33,835)</i>
Получени лихви		2
Нетен размер от промени в обменни курсове	(1)	-
Платени такси, комисионни и други	(11)	(10)
<i>Нетен размер на други плащания, в т.ч.:</i>	<i>37,456</i>	<i>64,744</i>
Възстановени данъци и осигуровки	61,937	87,296
Други плащания от оперативна дейност	(24,481)	(22,552)
<b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>	<b>87,746</b>	<b>30,901</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(10,129)	(5,544)
Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения		655
Получени дивиденди	7,863	5,031
<b>Нетни парични потоци от инвестиционна дейност</b>	<b>(2,266)</b>	<b>142</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>		
Изплащане на задължения по заеми	(8,337)	(8,337)
Платени лихви	(672)	(1,252)
Изплащане на задължения към БЕХ ЕАД	(19,227)	(19,227)
<b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>	<b>(28,236)</b>	<b>(28,816)</b>
Нетно увеличение на парични средства	57,244	2,227
Пари и парични еквиваленти в началото на годината, брутно	28,032	33,093
Пари и парични еквиваленти в края на периода, брутно	85,276	35,320
Ефект от очаквани кредитни загуби	(71)	(48)
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода, нетно</b>	<b>85,205</b>	<b>35,272</b>

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

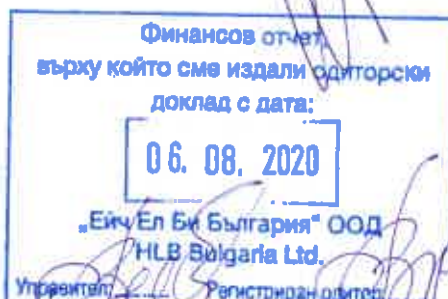
Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова  
Съставител

Иван Йончев  
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.



## 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 Иван Йончев, изпълнителен директор.

Основни дейности на компанията са:

- производство на електрическа енергия;
- централизираны покупки и продажби на електрическа енергия;
- снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа;
- внос и износ на електрическа енергия;
- строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводство;
- 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 2020 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 2019 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 2019 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 2020 г., Дружеството отчита печалба преди данъци 50,353 хил. лв. и нетна печалба за периода 52,084 хил. лв. (за 6 месеца 2019 съответно: печалба преди данъци 32,286 хил. лв., нетна печалба за периода 37,463 хил. лв.).

За текущия шест месечен период Дружеството отчита печалба от оперативна дейност 77,761 хил. лв. и положителни парични потоци от оперативна дейност 87,746 хил. лв. Непокритата загуба от предходни периоди е в размер на 1,289,062 хил. лв. и стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на текущите активи с 997,341 хил. лв. (към 31 декември 2019г.: 989,238 хил. лв.). Към 30 юни 2020 г. текущите задължения към едноличния собственик на капитала са в размер на 1,045,678 хил. лв., в това число просрочени задължения 866,400 хил. лв.



За периода, приключващ на 30 юни 2020 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 01.01.2020г., 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.

#### 3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г.

- Промени в Концептуалната рамка за финансово отчитане – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2020 г.);
- Изменения в МСФО 3 „Бизнес комбинации“ (издадени на 22 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменения в МСС 1 и МСС 8: Определяне на същественост (издадени на 31 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменени стандарти - Изменения на МСФО 9, „Финансови инструменти“, МСС 39, „Финансови инструменти“ и МСФО 7, „Финансови инструменти: оповестявания“ - Реформа на лихвения процент (издадени на 26 септември 2019 г.), в сила от 1 януари 2020 г.

#### 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 публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:



- МСФО 17 „Застрахователни договори“ (издадени на 18 май 2017 г.) (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.).
- Изменения на МСС 1, „Представяне на финансови отчети“ - Класификация на пасивите като текущи или нетекущи (издадени на 23 януари 2020 г.), в сила от 1 януари 2022 г.

### 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 2019 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 2019 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 30.06.2020 г.

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 2019 г. и са следните:

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 снабдители и Обществения доставчик, като за разликата в цените НЕК ЕАД подаваше 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 за 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 продажба на въглеродни





емисии от държавата, приходи от вноса 5% на производителите на електроенергия и от внос, от ЕСО ЕАД и от Булгартрансгаз, както и от цена за задължение към обществото. За да се осигури 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 РЕМГТ.

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 (ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3) зависят от развитието на съдебния процес с Европейската комисия, така че те ще бъдат третираны 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 2020 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
<b>Отчетна стойност</b>				
Отчетна стойност към 1 януари 2020 г.	2,723	17,886	15,067	35,676
Придобити		27		27
Отчетна стойност към 30 юни 2020 г.	2,723	17,913	15,067	35,703
<b>Амортизации</b>				
Амортизация към 1 януари 2020 г.	2,580	17,829	13,421	33,830
Начислена	36	20	88	144
Амортизация към 30 юни 2020 г.	2,616	17,849	13,509	33,974
<b>Балансова стойност</b>				
Към 30 юни 2020 г.	107	64	1,558	1,729

За годината към 31 декември 2019 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
<b>Отчетна стойност</b>				
Отчетна стойност към 1 януари 2019 г.	3,611	19,866	15,038	38,515
Придобити	26	-	29	55
Отписани	(914)	(1,980)	-	(2,894)
Отчетна стойност към 31 декември 2019 г.	2,723	17,886	15,067	35,676
<b>Амортизации</b>				
Амортизация към 1 януари 2019 г.	3,426	19,697	13,248	36,371
Начислена	68	112	173	353
Отписани	(914)	(1,980)	-	(2,894)
Амортизация към 31 декември 2019 г.	2,580	17,829	13,421	33,830
<b>Балансова стойност</b>				
Към 31 декември 2019 г.	143	57	1,646	1,846



#### б. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи и сгради, 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 2020 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 2020 г.	184,147	2,419,054	7,963	11,360	2,364,064	4,986,588
Придобити					38,068	38,068
Трансфери по групи и в нематериални активи	20	494	16	46	(603)	(27)
Отписани				(35)	(1,124)	(1,159)
Към 30 юни 2020 г.	184,167	2,419,548	7,979	11,371	2,400,405	5,023,470
<b>Амортизация:</b>						
Към 1 януари 2020 г.	5,051	150,727	6,302	10,589	-	172,669
Начислена амортизация за периода	1,660	26,105	283	86		28,134
Отписана амортизация				(35)		(35)
Към 30 юни 2020 г.	6,711	176,832	6,585	10,640	-	200,768
<b>Балансова стойност:</b>						
Към 30 юни 2020 г.	177,456	2,242,716	1,394	731	2,400,405	4,822,702
<b>За годината към 31 декември 2019 г.</b>						
	'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					62,589	62,589
Трансфери по групи и в нематериални активи	310	3,387	981	117	(4,850)	(55)
Отписани	(16)	(1,594)	(264)	(149)		(2,023)
Отписана амортизация при преоценка	6					6
Към 31 декември 2019 г.	184,147	2,419,054	7,963	11,360	2,364,064	4,986,588
<b>Амортизация:</b>						
Към 1 януари 2019 г.	1,740	99,909	5,946	10,562	-	118,157
Начислена амортизация за периода	3,312	52,411	620	175		56,518
Отписана амортизация	(1)	(1,593)	(264)	(148)		(2,006)
Към 31 декември 2019 г.	5,051	150,727	6,302	10,589	-	172,669
<b>Балансова стойност:</b>						
Към 31 декември 2019 г.	179,096	2,268,327	1,661	771	2,364,064	4,813,919



Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват веднъж на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преценка 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 завършена 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 привежда бъдещите парични потоци към единна текуща капиталова стойност, т.е разглежда прихода, 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.

Съгласно счетоводната политика при оценката до справедлива стойност се прилага ниво на същественост за отклонението между балансовата стойност и справедливата стойност до 5%. За съществено се счита и отклонение което е под 5%, ако кумулативния ефект е съществен за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Преоценените стойности включват преоценен резерв преди данъци към 30.06.2020 г. в размер на 1,509,409 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 1,509,752 хил. лв.), който не подлежи на разпределение на собствениците на Дружеството.

#### *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 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Проект АЕЦ Белене	2,298,484	2,273,205
Проект Яденица	42,629	42,482
Каскада Горна Арда	24,513	24,513
Каскада "Места"	7,118	7,118
Други обекти	27,661	16,746
<b>Общо</b>	<b>2,400,405</b>	<b>2,364,064</b>

В активите в процес на изграждане, са включени разходи по проекти в размер на 38,022 хил. лв. хил. лв. която 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 мегаватови 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.

В рамките на обявения срок тринадесет кандидата са подали заявления.

Министерството на енергетиката изпрати писма до петте компании от "краткия списък" (short list) изготвен от работна група, съобразно с предвижданията на процедурата за избор на стратегически инвеститор за реализацията на АЕЦ "Белене", за потвърждаване на подаването на обвързващи оферти за по-нататъшното си участие в процедурата.

В Министерство на енергетиката до 31 януари 2020г. са получени писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти и от петте компании.

Индикативният срок за подаване на обвързващата оферта се предвиждаше да бъде 31 май 2020 г., но във връзка с актуалната пандемична обстановка срокът за изготвяне на обвързващи оферти ще започне да тече от датата, на която ще бъде осигурен физически достъп на кандидатите до "информационната зала" за проекта, обособена в сградата на Националната електрическа компания.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ "Белене" до всички потенциални кандидати от т.нар. "кратка листа" (short list). Това са Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС – Франция и Дженерал Електрик, САЩ.

Меморандумът съдържа базова информация за проекта, правната рамка в страната, както и анализ на пазарната ситуация в региона. Изпращането му до кандидатите е, след като през м. април те са подписали споразумението за конфиденциалност по проекта. То е обвързващо както за самите тях, така и за всички техни консултанти, банкери, агенти и други.



Като се отчитат продължаващите мерки в много държави във връзка с пандемията от коронавирус, информационният меморандум е изпратен онлайн. Стремехът на българската страна е да създаде оптимални условия за кандидатите да подготвят обвързващата си оферта в условията на извънредно положение.

Към 30 юни 2020 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,298,484 хил. лв. (31.12.2019 г.: 2,273,205 хил. лв. хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 75,138 хил. лв. към (31.12.2019 г.: 76,269 хил. лв.).

За периода към 30 юни 2020 г. изменението в капитализираните разходи по проекта е 25,279 хил. лв., представляващи митнически и други разходи, свързани с доставено оборудване, разходи по съхранение и капитализирани лихви.

Към 30 юни 2020 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 2020 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 2020 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 877,724 хил. лв. (31.12.2019 г.: 892,867 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 2020 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер 16,963 хил. лв. (31.12.2019 г.: 17,097 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 – 16,500 хил. лв. (2019 г.: 16,752 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 Кредитанцалт са ипотекирани активи, свързани с Хидровъзел „Цанков Камък“ с балансова стойност в размер на 98,147 хил. лв. (2019 г.: 99,189 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 „Данков камък“ в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Данков камък“, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

#### 7. Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

	Държава	30 юни 2020 г.		31 декември 2019 г.	
		Дял	Стойност на инвестицията '000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията '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 Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	59	50%	59
			<b>57,894</b>		<b>57,894</b>

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

	30 юни 2020 г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	31,050	24,840
ЗАД Енергия	2,294	3,982
ПОД Алианс България АД	5,569	5,031
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,396	1,323
	<b>40,309</b>	<b>35,176</b>

#### 8. Търговски и други вземания

	30 юни 2020 г. '000 лв.	31 декември 2019 г. '000 лв.
<i>Нетекучи</i>		
Търговски и други вземания, брутна сума	194,740	194,740
Нагрупана обезценка на търговски вземания	(194,740)	(194,740)
Търговски и други вземания, нетна сума – нетекуча част	-	-
<i>Текущи</i>		
Вземания от клиенти електрическа енергия брутно	108,835	162,662
Обезценка на вземания от клиенти за ел.енергия	(45,233)	(45,517)
Вземания от клиенти за ел.енергия, нетно от обезценка	63,602	117,145
Вземания от клиенти други продажби брутно	1,297	557
Обезценка на вземания от клиенти други продажби	(416)	(78)
Вземания от клиенти други продажби нетно	881	479
Съдебни и присъдени вземания, отчетна стойност	38,510	33,961
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(32,998)	(32,894)
Съдебни и присъдени вземания, нетно от обезценка	5,512	1,067
Други вземания, брутно	13,567	13,608
Обезценка на други вземания	(13,322)	(13,322)
Други вземания, нетно от обезценка	245	286
Финансови активи	70,240	118,977
Данъци за възстановяване в т.ч.:		
ДДС за възстановяване и митни сборове	10,412	12,071
Търговски и други вземания- текуща част	80,652	131,048



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

Към 30 юни 2020 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 2020г.	31 декември 2019г.
	'000 лв.	'000 лв.
Салдо на 1 януари	(286,551)	(285,924)
Начислена за периода	(2,096)	(5,643)
Реинтегрирана	1,938	5,571
Отписана	-	(555)
Салдо на края на периода	(286,709)	(286,551)

**Вземания от Фонд СЕС**

Вземания от Фонд СЕС	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Вземания на 1 януари	124,862	157,730
Признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик	491,795	1,308,267
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.	40	137
Получени парични средства	(533,196)	(1,341,272)
Вземания на края на периода	83,501	124,862

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

Търговски и други вземания от свързани лица	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕЖ ЕАД)</i>		
Електроенергиен системен оператор ЕАД	5,755	13,650
АЕЦ Козлодуй ЕАД	5,433	13,331
АЕЦ Козлодуй ЕАД	3	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	319	319
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>	46	160
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	39	154
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	7	6
<i>Други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>	5,319	17,826
БНЕБ ЕАД	5,319	17,826
<b>Общо нетен размер на вземанията от свързани лица</b>	<b>11,120</b>	<b>31,636</b>

**10. Акционерен капитал**

Акционерен капитал	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 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 2019 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2019 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2020 г.	1,063,766	1,063,766

Към 30 юни 2020 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2019 г.: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2019 г.: 1,063,766,192 броя) с номинал от 1 лев. Единоличен собственик на акционерния капитал е Български Енергиен Холдинг ЕАД. Единоличен 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 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)ЕИБ	8,515	12,737
	<b>8,515</b>	<b>12,737</b>
<i>Краткосрочни задължения</i>	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)ЕИБ	8,480	8,489
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	3,913	7,828
	<b>12,393</b>	<b>16,317</b>
<b>Общо усвоени заеми по амортизирана стойност</b>	<b>20,908</b>	<b>29,054</b>

Към 30 юни 2020 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 2019 г.

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

	Валута	30 юни 2020 г.		31 декември 2019 г.	
		Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
		'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Банкови кредити	EUR	21,074	20,856	29,411	28,975
Начислени лихви	EUR	52	52	79	79
		<b>21,126</b>	<b>20,908</b>	<b>29,490</b>	<b>29,054</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			Общо пасиви от финансови дейности:
	Банкови заеми	Търговски заеми свързани лица	Заем от Министерство на енергетиката	
На 1 януари 2020	29,054	2,497,859	947,124	3,474,037
Парични потоци от финансова дейност - нетно	(9,009)	(19,227)	-	(28,236)
Плащания	(9,009)	(19,227)		
Промени с непаричен характер - безналични	863	66,801	26,401	94,065
Начислени лихви (увеличения)	645	63,930		64,575
Амортизация на разходи по заеми	218	2,871	26,401	29,490
На 30 юни 2020	20,908	2,545,433	973,525	3,539,866

**12. Търговски задължения**

	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Доставчици на електрическа енергия	117,355	156,977
Доставчици на имоти, машини и съоръжения, материали и услуги	14,200	16,215
	131,555	173,192

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 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<b>Нетекущи задължения</b>		
<i>Единоличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,499,771	1,577,484
<b>Текущи задължения</b>		
<i>Единоличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,045,678	920,403
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	8,329	52,367
Енергиен Системен Оператор ЕАД	933	1,030
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	28,875	47,115
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	28	28
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	14,094	59,165
ЗАД Енергия	3,131	11,721
ПОД Алианс България АД	83	83
<i>Задължения към други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>		
БНЕБ ЕАД	10	2,411
В и К Плевен БООД	1	1
Български пощи ЕАД	3	4
	1,101,165	1,094,328
	2,600,936	2,671,812



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 2020 г. няма решение на КЕВР по отношение на одобряване на новия тарифен модел на централата. В заявлението на НЕК ЕАД за определяне на цени от 01.07.2020 г. отново беше включена инвестицията на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД като част от цената на енергията за изкупуване от централата. Становището на КЕВР е следното :

*„...В Комисията е представен за одобрение тарифен модел с писмо с вх. № Е-13-14-3 от 01.03.2018 г. Към момента административното производство в тази връзка не е приключило с изричен административен акт. В допълнение следва да се има предвид, че Споразумението за изменение от 07.03.2016 г. не предвижда механизъм, по който на НЕК ЕАД ще бъде възстановена заплатената от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД инвестиция за SO<sub>2</sub> и NO<sub>x</sub> Модернизация, включително нормата на възвръщаемост, съобразена с начините и сроковете за плащане на Общия размер на инвестицията.“*

В тази връзка към 30 юни 2020 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 2020 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, представляваща непогасена главница с ДДС по издадена фактура от 21.12.2017 г.
- 648 874,12 евро, представляваща договорна лихва за забава на главницата считано от 01.01.2018 г. до 04.06.2019 г. (датата на връчване на Известието за арбитраж).
- договорна лихва за забава от датата на връчване на Известието за арбитраж до окончателното погасяване на задължението.
- всички разноски в производството.

Предявяването на плащанията по следващите 4 вероятно ще бъде обвързано с изхода на делото по арбитража както и възвръщаемост на инвестицията, която все още не е определена от КЕВР.

#### **Задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ**

Дългосрочни задължения към МЕ	Номинална стойност	Балансова стойност
	'000 лв.	'000 лв.
31 декември 2019 г.	1,176,661	947,124
30 юни 2020 г.	1,176,661	973,525





#### 14. Приходи от договори с клиенти

Приходите от продажби са както следва:

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
<i>Приходи от продажби на електрическа енергия</i>		
Продажби на крайни снабдители и електроразпределителни дружества	706,409	553,515
Приходи от продажби на свободния пазар и от износ	28,872	55,584
Продажби на балансираща електрическа енергия	22,204	22,842
Продажби от доставчик от последна инстанция на клиенти средно и високо напрежение	2,780	13,909
Приходи ел.енергия чл.73 ал.1 т.1 от ПТТЕ	808	5,423
Приходи от добавка към цената пренос за зелена е-я и нев.р-ди	-	(28)
Приходи от високоефективно комбинирано производство	-	(30)
	<b>761,073</b>	<b>651,215</b>
<i>Приходи от други продажби</i>		
Приходи от продажби на резерв и системни услуги	9,869	7,798
Приходи от услуга „водоподаване“	2,523	2,213
Приходи от услуга – координатор на специална балансираща група	18	24
	<b>12,410</b>	<b>10,035</b>
<b>Общо приходи от продажби</b>	<b>773,483</b>	<b>661,250</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 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
<i>Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.</i>		
Приходи от продажба на текущи активи	130	1
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	382	634
Приходи от продажби на услуги почивни бази	224	406
Приходи от продажба на такси и услуги	175	168
	<b>911</b>	<b>1,209</b>
<i>Други приходи/ доходи, в т.ч.</i>		
Приходи от неустойки за забавени плащания от клиенти	462	789
Приходи от финансиране	273	286
Приходи от неустойки по договори	1,359	1,506
Приходи от застрахователни обезщетения	7	96
Приходи от наеми	60	44
Приходи от излизъци на активи	6	6
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	481	50
Други приходи	112	76
	<b>2,760</b>	<b>2,853</b>
	<b>3,671</b>	<b>4,062</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 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 вноска 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.

За ценовия период от 1 юли 2019 г. до 30 юни 2020 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от Фонда, съгласно решение № Ц-19 от 1 юли 2019 г. на КЕВР включват: компенсиране на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия – 74,685 хил. лв., компенсиране на ОД за дължима от производители със сключени СИЕ цена за достъп до електропреносната мрежа – 17,157 хил. лв., и от цената за задължения към обществото компенсиране на ОД за разходите за закупена електроенергия между пълната цена и прогнозната пазарна цена (определена от КЕВР за всеки вид производство) в размер на 917,206 хил.лв. ( в т. ч. по дългосрочни договори – 701,657 хил. лв., ВЕИ – 148,765 хил. лв. (в т. ч. с инсталирана мощност между 1 и 4 МВт – 65,468 хил. лв.), ВЕКП – 1,578 хил. лв. и ТЕЦ Марица изток 2 – 65,217 хил. лв.). С Решение Ц-12 от 01.04. 2020 г. във връзка със Заповед Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката за налагане на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на допълнителни количества електроенергия на НЕК ЕАД за покриване потреблението на регулирания пазар, КЕВР призна допълнителни разходи за компенсиране на ОД до 97,030 хил. лв. В Решение Ц 29 от 01.07.2020 г., същите допълнителни разходи са определени в размер на 59,973 хил. лв.

В Решение № Ц-19 от 1 юли 2019 г. от натрупан излишък във Фонд СЕС, КЕВР признават за компенсиране на ОД разходи за минали периоди: компенсиране на ОД за дължима вноска по чл.36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ за 2018-2019 г., както и разходи за доплащане при промяна на цената по НПИ – 13,461 хил. лв., компенсиране на ОД във връзка с по-високи средни цени, съгласно сключените СИЕ с МИ1 и МИЗ за периода 2018-2019, както и разходи за доплащане при промяна на цената на НПИ – 276,134 хил. лв., компенсиране на ОД във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на ТЕЦ МИ2 състоящо се в предоставяне на допълнителни количества електроенергия в размер на 600 000 МВтч – 33,576 хил. лв. Компенсиране на ОД във връзка със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на ТЕЦ МИ2 състоящо се в предоставяне на допълнителни



количества електроенергия в размер на 80 000 МВтч – 4,477 хил. лв., компенсирани на ОД за разходи свързани с постановени от КЕВР решения за утвърждаване на преференциални цени на енергия от ВЕКП за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения – 12,037 хил. лв., компенсирани на ОД за разходи за енергия от ВЕИ с инсталирана мощност под 4 МВт за 2018-2019 г. – 16,802 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 регламентирания в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период, дори да отговарят на условията за възстановяване, превипението 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 компенсирани разходите на обществения доставчик в размер на 741,952 хил. лв., а за същия период на 2020 г. са признати разходи за компенсирани в размер на 491,795 хил. лв. ( в т. ч. 13,143 хил. лв. разходи признати в Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. на КЕВР, свързани с поставени от КЕВР през предходния ценови период решения, за утвърждаване на преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения).

#### 16. Разходи за електрическа енергия

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
Електрическа енергия от ТЕЦ	922,479	810,605
Електрическа енергия от АЕЦ „Козлодуй“	87,760	56,085
Електрическа енергия от възобновяеми източници, средно и високо напрежение	73,698	295,096
Електрическа енергия от централи с комбинирано производство, средно и високо напрежение	818	17,051
Електрическа енергия от заводски централи	-	5,751
Електрическа енергия за балансиращ пазар	1,318	6,555
Електрическа енергия чл.73, ал.1, т.1 от ПТТЕ	1,325	3,358
Други доставчици на ЕЕ	1,793	10,692
	<b>1,089,191</b>	<b>1,205,193</b>

#### 17. Разходи за материали

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
Разходи за електроенергия	704	768
Разходи за течни горива	424	594
Разходи за хранителни продукти	188	284
Разходи за материали за придобиване на машини и съоръжения по стопански начин	31	368
Разходи работно облекло	402	135
Разходи за резервни части	359	194
Разходи за смазочни материали	45	31
Разходи за инструменти и инвентар	52	99
Разходи за други материали	411	571
	<b>2,616</b>	<b>3,044</b>



#### 18. Разходи за външни услуги

	за 6 месеца към 30 юни 2020г.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за застраховки	8,940	9,875
Разходи за охрана	5,125	4,795
Разходи за данъци и такси	1,777	2,232
Разходи за системни услуги	2,720	43
Разходи за ремонт на машини и съоръжения чрез възлагане	829	512
Разходи за услуга водоподаване	607	607
Разходи за управленски услуги – БЕХ ЕАД	32	47
Разходи за такси и услуги борсов пазар на БЕ	90	300
Разходи за такси по граждански дела в съда	17	-
Разходи за други външни услуги	819	1,523
	<b>20,956</b>	<b>19,934</b>

#### 19. Други разходи

	за 6 месеца към 30 юни 2020г.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за глоби и неустойки	1,062	873
Разходи за местни данъци и такси	654	618
Разходи за данъци върху разходите	324	344
Разходи за командировки	121	255
Разходи за обучение и квалификация	19	42
Разходи за дарения	51	-
Други	989	5,930
	<b>3,220</b>	<b>8,062</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 2020 г. -10%, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2020 г. (ставката за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2019г., е 10 %).

#### 21. Дивиденди

През периодите, завършващи на 30 юни 2020 г. и 31 декември 2019 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, Електроенергиен 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, Газов хъб Балкан ЕАД.

### *Асоциирани и съвместно контролирани предприятия*

Към 30 юни 2020 г. асоциирани предприятия на НЕК ЕАД са: ЗАД Енергия АД, Контур Глобал Марица Изток 3 АД, Контур Глобал Оперейшънс България АД, ПОД Алианс България АД и ХЕК „Горна Арда“ АД.

### *Съвместни предприятия*

Към 30 юни 2020 г. НЕК ЕАД притежава 50% от капитала на Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг СА. - NECO S.A.

### *Други свързани лица под общ контрол на Българската държава*

Други свързани лица на НЕК ЕАД са Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД), 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

Иван Йончев - член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор





*Продажби на свързани лица*

*Продажби на свързани лица*

Дружество	сделки/основание	30 юни 2020г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	21,454	20,526
	приходи от търговия с ел. енергия	3,655	-
	резерв и допълнителни услуги	9,869	7,798
	Други продажби	2	7
		<b>34,980</b>	<b>28,331</b>
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	Продажба на ДА и други продажби	1,607	16
		<b>1,607</b>	<b>16</b>
"Мини Марица Изток" ЕАД	Продажба на ДА	-	28
	Други продажби	2	5
		<b>2</b>	<b>33</b>
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	водоподаване	798	359
		<b>798</b>	<b>359</b>
<i>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</i>			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	неустойки	115	1,175
	такса управление	33	32
	водоподаване	163	163
	дивидент	31,050	24,840
		<b>31,361</b>	<b>26,210</b>
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	33	32
	дивидент	1,396	1,323
		<b>1,429</b>	<b>1,355</b>
ПОЦ Алианс	дивидент	5,569	5,031
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения	7	95
	дивидент	2,294	3,982
		<b>2,301</b>	<b>4,077</b>
<i>Други свързани лица</i>			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	ел.енергия	25,157	40,889
		<b>25,157</b>	<b>40,889</b>
БДЖ ЕАД	ел.енергия и небаланс	-	9,346
		<b>103,204</b>	<b>115,647</b>



*Покупки от свързани лица*

Дружество	сделки/основание	30 юни 2020г. ‘000 лв.	30 юни 2019 г. ‘000 лв.
<b>Едноличен собственик</b>			
БЕХ ЕАД	Лихви заеми	63,929	60,320
	доставка за склад	5	
	услуги	32	47
	амортизация финансови разходи по заеми	2,871	2,700
		<b>66,837</b>	<b>63,067</b>
<b>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</b>			
ЕСО ЕАД	пренос	44	37
	достъп	2,675	6
	Балансираща енергия	1,303	6,325
	Други услуги	-	5
		<b>4,022</b>	<b>6,373</b>
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	ел.енергия+разполагаема мощност	87,760	56,085
	лихви по споразумение	32	856
	други	1	-
		<b>87,793</b>	<b>56,941</b>
"Мини Марица Изток" ЕАД	ел.енергия ЯнК	2	2
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	ел.енергия	209,584	108,218
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯнК	3	2
		<b>209,588</b>	<b>108,221</b>
<b>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>			
КТМИ 3	разполагаема мощност	136,140	125,474
	ел.енергия	99,516	199,549
	доп.услуги	2,943	2,244
	неуст.прин.престой	198	-
	5% вноски във Фонд СЕС	17,811	16,235
	емисии	128,123	2,060
		<b>384,731</b>	<b>345,562</b>
ПОД Алвани	ДПО	499	503
ЗАД Енергия	услуги	8,940	9,864
<b>Други свързани лица</b>			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	такси борсов пазар	60	279
	ел.енергия	1,793	12,546
	други	30	30
		<b>1,883</b>	<b>12,855</b>
Други		13	14
		<b>764,308</b>	<b>603,402</b>

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 2020 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	161,740	1,165,517
(2) Дългосрочен заем	1,047,685	1,040,503	246,481	1,286,984
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	92,932	92,932	-	92,932
(4) Търговски задължения	16	16	-	16
	<b>2,144,410</b>	<b>2,137,228</b>	<b>408,221</b>	<b>2,545,449</b>

Дългосрочни задължения	Падеж	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
		'000 лв.	'000 лв.
(1) Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024 г.	398,777	466,148
(2) Заем от БЕХ ЕАД	28.07.2021 г.	1,046,517	1,037,632
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	30.11.2022 г.	54,477	73,704
		<b>1,499,771</b>	<b>1,577,484</b>
<b>Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни задължения</b>			
(1) Дългосрочен заем	31.03.2024 г.	766,740	664,644
(2) Дългосрочен заем	28.07.2021 г.	240,467	217,277
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	30.11.2022 г.	38,455	38,454
(4) Търговски задължения		16	28
		<b>1,045,678</b>	<b>920,403</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 2020 г. задължението по кредита е в размер на 1,165,517 хил. лв., в това число просрочена главница 471,751 хил. лв. и просрочена лихва 157,902 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 „Ей И Ес ЗС Марица изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, което е необходимо условие за влизане в сила на подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за преговаряне на условията при успешно пласиране 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 засма – 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 2020 г. размерът на задължението по кредита е 1,286,984 хил. лв., като в това число размерът на отсрочените финансови разходи е 7,182 хил. лв.. Просрочените задължения по заема са лихви в размер на 236,746 хил. лв.

### 22.3. Споразумения за разсрочване на задължения

(3) 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 2020 г. размерът на задължението е 92,932 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 2020 г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	90	83
Социални разходи и осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	30	29
	<b>120</b>	<b>112</b>

### Безналични сделки със свързани лица

За периода от 1 януари до 30 юни 2020 г. са извършени безналични сделки със следните свързани лица:

Дружества	Вид транзакция	Сума '000 лв.
НЕК ЕАД - Контур Глобал МИ 3 – Контур Глобал Оперейпън	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,435
НЕК ЕАД – ЕСО ЕАД- ТЕЦ Марица 3 ЕАД	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,991
НЕК ЕАД-Контур Глобал МИ 3	прихващане на насрещни вземания и задължения	31,514
НЕК ЕАД – АЕЦ Козлодуй ЕАД	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,927
		<b>36,867</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 площадката „Белене“. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението



на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене“ и настоява за окончателното му прекратяване. С решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 03.10.2013 г. е констатирано, че договърът 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 проектна 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.

В рамките на обявения срок тринадесет кандидата са подали заявления.

Министерството на енергетиката изпрати писма до петте компании от "краткия списък" (short list) изготвен от работна група, съобразно с предвижданията на процедурата за избор на стратегически инвеститор за реализацията на АЕЦ „Белене“, за потвърждаване на подаването на обвързващи оферти за по-нататъшното си участие в процедурата.

В Министерство на енергетиката до 31 януари 2020г. са получени писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти и от петте компании.

Индикативният срок за подаване на обвързващата оферта се предвиждаше да бъде 31 май 2020 г., но във връзка с актуалната пандемична обстановка срокът за изготвяне на обвързващи оферти ще започне да тече от датата, на която ще бъде осигурен физически достъп на кандидатите до "информационната зала" за проекта, обособена в сградата на Националната електрическа компания.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ „Белене“ до всички потенциални кандидати от т.нар. "кратка листа" (short list). Това са Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС – Франция и Дженерал Електрик, САЩ.

Меморандумът съдържа базова информация за проекта, правната рамка в страната, както и анализ на пазарната ситуация в региона. Изпращането му до кандидатите е, след като през м. април те са подписали споразумението за конфиденциалност по проекта. То е обвързващо както за самите тях, така и за всички техни консултанти, банкери, агенти и други.

Като се отчетат продължаващите мерки в много държави във връзка с пандемията от коронавирус, информационният меморандум е изпратен онлайн. Стремещт на българската страна е да създаде оптимални условия за кандидатите да подготвят обвързващата си оферта в условията на извънредно положение.

Дружеството е приело да отчети 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.

#### **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.

В рамките на споразумението бяха 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, влязъл в сила ПУП, финансов анализ и оценка на риска, технически спецификации за възлагане на строителството..

Отчетените разходи по споразумението са в размер на 2,536 хил. евро. На НЕК ЕАД бяха възстановени 50% от тази 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.

В ход е подготовка на необходимите документи, изисквани по процедурата по издаване на разрешително за строеж за изграждането на обекта в съответствие с действащата нормативна уредба. Със съдействието на МЗХГ е започната процедура за издаване на Актове за държавна собственост и е заведено дело срещу отказа на Басейнова дирекция Източнобеломорски район за издаване на комплексно разрешително за водоземане и водоползване от река Яденица.

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

За рехабилитацията на хидроенергийния комплекс Белмекен-Сестримо-Чаира на 6 декември 2013 г. е подписано Грантово споразумение №.049 между Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР или банката) като Администратор на Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на атомни мощности в АЕЦ Козлодуй (МФК/KIDSF) и Националната електрическа компания ЕАД (НЕК). На 28 май 2014 г. г. Грантово споразумение No 049A (GA049A) е изменено и допълнено, поради разделянето на НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор ЕАД.

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 към настоящия момент. Изпълнителят е представил банкови гаранции за добро изпълнение и авансово плащане, застраховки и подробен график за изпълнение. Издадени са разрешения за строеж и за трите централи, представен е и одобрен от страна на Възложителя Работен проект. Оборудването за първи етап е изпитано и доставено. Изпълняват се монтажни работи по трите централи. На 13.03.2020 г. Изпълнителят изпрати официално уведомление за настъпването на Форс мажор във връзка с усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространението на вирус COVID-19. На 20.03.2020 г. НЕК от своя страна официално уведоми Изпълнителя, че във връзка с обявеното в страната извънредно положение, компанията е в ситуация на Форс мажор, която е възможно да се отрази върху изпълнението на задълженията по договора.



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 в етап на изпълнение. Всички демонтажни работи по договора са завършени, извършват се ремонтни работи по турбинните части. Техническият проект е одобрен от страна на Възложителя, въз основа на който от 10.02.2020 г. има издадено разрешение за строеж, в сила от 25.02.2020 г. Във връзка с настъпили аварии на ХА2 и ХА4 при ПАВЕЦ „Чаира“ съответно през 2018 и 2019 г. по искане на НЕК ЕАД и след одобрение от Асамблеята на доворите, обхватът на рехабилитацията на ПАВЕЦ Чаира беше увеличен с необходимите ремонти при генераторите на ХА2 и ХА4, регламентирано с Грантово споразумение № 049 Б, подписано на 04.11.2019 г. Изменение No.1 на договора е одобрено от СД на НЕК на 16.04.2020 г., а на 5.05.2020 г. и от СД на БЕХ. На 10.06.2020 г. между страните по договора беше подписано Изменение 1 и Наредване за промяна 1 към него, Новата стойност на Договора е EUR 17,177,332.60. На 13.03.2020 г. Изпълнителят изпрати официално уведомление за настъпването на Форс мажор във връзка с усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространението на вирус COVID-19. На 20.03.2020 г. НЕК от своя страна официално уведоми Изпълнителя, че във връзка с обявеното в страната извънредно положение, компанията е в ситуация на Форс мажор, която е възможно да се отрази върху изпълнението на задълженията по договора.

На 27.08.2019 г. е подписан договор за рехабилитация на ОРУ 110kV на ВЕЦ Въча-1 и други системи на ВЕЦ под общ контрол, на стойност 9,692,180 лв. (4,955,557 евро). Договорът е в етап на изпълнение. Предоставени са банкови гаранции за авансово плащане и добро изпълнение от страна на Изпълнителя. На 23.01.2020 г. Изпълнителят представи Технически проект. На 11.02.2020 г. на Технически съвет е взето решение проектът да бъде върнат на Изпълнителя за отстраняване на забележки. На 20.03.2020 г. Изпълнителят е представил ревизиран Технически проект. На 13.03.2020 г. Изпълнителят изпрати официално уведомление за настъпването на Форс мажор във връзка с усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространението на вирус COVID-19. На 20.03.2020 г. НЕК от своя страна официално уведоми Изпълнителя, че във връзка с обявеното в страната извънредно положение, компанията е в ситуация на Форс мажор, която е възможно да се отрази върху изпълнението на задълженията по договора.

#### **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 2020 г. възлиза на 16,869 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 „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за изграждане и опериране на 670 МВт брутна 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 снабдителни 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“.



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.

Всячки производители сключиха договори с Фонда до тази дата.

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 искове срещу НЕК ЕАД**

##### **„Топлофикация София“ ЕАД**

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет дела с общ размер на главниците приблизително 26 млн.лв. С исковите на договорно и извъндоговорно основание се претендират главници, лихви за забава, както и суми за неоснователно обогатяване за доставена електрическа енергия и 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 исковите /за главница и лихви за забава/ на НЕК ЕАД са уважени. 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, но не е допуснато до касационно обжалване.

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 три дела с общ размер на главниците приблизително 5,290 хил. лв. и лихви за забава с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги.

По едното дело исковите /59 хил. лв. главница/ са отхвърлени на първа инстанция. Решението е обжалвано от ЕФГ и Софийски апелативен съд е отменил решението на СГС и е уважил исковите, но решението е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд.

По второто дело с цена на иска 3,063 хил. лв., от които 2,347 хил. лв. – главница и 716 хил. лв. - лихва за забава с решение на СГС от 13.03.2020 г. исковите са уважени. Подадена е въззивна жалба от НЕК ЕАД до Софийски апелативен съд.

По третото дело с цена на иска: 3,765 хил. лв., от които 2,884 хил. лв. – главница и 881 хил. лв. – лихва за забава с решение на СГС исковите са отхвърлени като неоснователни. Решението на СГС е потвърдено с решение на Софийски апелативен съд, като последното е обжалвано от ЕФГ пред Върховен касационен съд.





**„КонтурГлобал Марица изток 3“ АД**

През м.юни 2019 г. в НЕК ЕАД беше получено Известие за арбитраж за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД. Претенцията е с цел упражняване правата на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД срещу НЕК ЕАД във връзка с компенсиране на разходите направени за модернизацията на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ съгласно изискванията на европейското законодателство и закона за чистотата на атмосферния въздух за намаляване емисиите на азотни оксиди и на серен диоксид.

Размерите на предявените суми с Известието за арбитраж са както следва:

- 12,000,000 евро, представляваща непогасена главница с ДДС по издадена фактура от 21.12.2017 г.
- 648,874.12 евро, представляваща договорна лихва за забава на главницата считано от 01.01.2018 г. до 04.06.2019 г. (датата на връчване на Известието за арбитраж).
- договорна лихва за забава от датата на връчване на Известието за арбитраж до окончателното погасяване на задължението.
- всички разноски в производството.

**„Мечел Карбон“ АГ**

„Мечел Карбон“ АГ е завело две дела с общ размер на главниците приблизително 26,544 хил. лв. и лихви за забава. Претенциите са за плащане на главници за доставена електрическа енергия от „Топлофикация Русе“ ЕАД, платени от НЕК ЕАД на „Топлофикация Русе“ ЕАД като залогодател вместо на определения от „Мечел Карбон“ АГ като заложен кредитор депозитар след получаване на съобщение за пристъпване към изпълнение от страна на „Мечел Карбон“ АГ по реда на ЗОЗ ведно с лихви и разноски.

По първото дело - за главница от 5,144,760.14 лв. и лихви за забава е постановено решение на Софийски градски съд, с което исковите на „Мечел Карбон“ АГ са уважени. Решението на СГС е потвърдено от Софийски апелативен съд, като последното е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд.

Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззивното решение е спряно.

По второто дело – за главница от 21,400,000 лв. и лихви за забава производството пред първата инстанция е в начален етап.

**„Полимери“ АД (н)**

„Полимери“ АД (н) е завело дело пред Софийски градски съд срещу НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД при условията на солидарност с претенции за заплащане на обезщетение за неоснователно обогатяване в размер на 8,307 хил. лв. за ползване на собствена електрическа уредба ЕКРУ 110кВ за периода от м. 12.2011 г. до м. 06.2017 г.

Делото е висящо пред СГС.

Към 30 юни 2020 г. са предявени и 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 предприятие „Язовири и каскади“ е оказвал услугата „водоподаване“ на „Напоителни системи“ ЕАД, подобна по характер услуга е оказвал и „Напоителни системи“ ЕАД на НЕК ЕАД.

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





#### Други

Към датата на изготвяне на финансовия отчет за извършената пълна данъчна проверка за периода от 01.01.2008 г. до 31.12.2011 г. е издаден РА №Р-29-1200199091-001/15.06.2015 г. и Ревизионен акт за поправка на ревизионен акт № П- 9002915117240-003-001/14.07.2015г., който с Решение № 1843/04.12.2015г на ОДОП, в частта на определения резултат по ДДС за данъчен период м.03.2012 г. е отменен за главница в размер на 389,049.30 лв. и лихва – 94,185.55 лв., и е потвърден в останалата част за сума в размер на 5,105,591.09 лв. представляваща главница и лихва. Постановено е решение на АССГ с което ревизионния акт е отменен частично. Решението е обжалвано пред ВАС, който с Решение:

Оставя в сила решението на АССГ в частта, в която е уважена жалбата на НЕК и АССГ е признал за неоснователно увеличението на финансовия резултат с 29,902,217.47 лв. по отношение на оборудването, предмет на Рамковото споразумение с АСЕ и е отменил РА в тази му част. На 04.09.2019г. сумата в размер на 4,798 хил. лв. представляваща главница надвнесен корпоративен данък за 2011г. и лихви е възстановена на НЕК ЕАД.

Оставя в сила решението на АССГ в частта, в която е отхвърлена жалбата на НЕК ЕАД срещу Ревизионен акт /РА/ от 15.06.2015 год. относно увеличението на финансовия резултат поради неправилно отчитане на таксата за присъединяване към електропреносната мрежа и съответстващото му данъчно задължение по ЗКПО за 2010 и 2011г. и потвърждава РА в тази му част.

Отменя решението на АССГ в частта, с която е отменен РА относно установени допълнителни задължения за периоди 2008г., 2009г, 2010г. и 2011г. по ЗДДФЛ, ЗЗО и КСО в общ размер от 205,235лв., както и лихви за забава. ВАС връща делото в тази му част на АССГ за назначаване и изслушване на съдебно – счетоводна експертиза със задължителни указания по тълкуване и прилагане на закона.

С решение на АССГ № 2769/08.06.2020 г. се отменя РА № Р-29-1200199-001/15.06.2015 г., поправен с РАПРА № Р-29-0029151117210-003-001/14.07.2015 г., издадени от НАП, в частта в която е потвърден с Решение № 1843/04.12.2015 г. на директора на Дирекция „ОДОП“ – София, с който на НЕК ЕАД са определени задължения по ЗЗО, КСО и ЗДДФЛ за данъчни периоди 2008 г., 2009 г., 2010 г и 2011 г. общо в размер на 205,235.66 лв. главница и лихви за забава общо в размер на 126,077.67 лв. и осъжда Дирекция „ОДОП“ – София да заплати на НЕК ЕАД сумата в размер на 9,021 лева, представляваща разноски по делото.

Решението подлежи на касационно обжалване пред Върховния административен съд.

#### Гаранции

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 30 юни 2020 г. е в размер на 325 хил. лв., в т. ч. към свързани лица от групата на БЕХ -ЕСО ЕАД в размер на 200 хил. лв. и към други свързани лица - Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв. (31.12.2019 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 2020 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 183,025 хил. лв., в т. ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 100,376 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер на 220 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв. (към 31.12.2019 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 190,855 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 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв.)



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

На 9 юли 2020 г., Търговският регистър публикува втора частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност), като разпределената сума в полза на НЕК ЕАД е в размер на 1,300 хил. лв.

**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. Междинният съкратен индивидуален финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД за периода завършващ на 30.06.2020 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 2020 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.