



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

Национална Електрическа Компания ЕАД
30 юни 2022 г.



Този документ е електронно копие на заверения междинен съкратен финансов отчет на Национална Електрическа Компания ЕАД към 30 юни 2022 г.



Съдържание

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



Междинен доклад за дейността

Настоящият междинен доклад за дейността на Национална електрическа компания ЕАД представя коментар и анализ на финансови отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2022 г. до 30 юни 2022 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.12, ал.1, т.1 и ал.3 от Наредба № 2 от 9 ноември 2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар, заедно с Приложение №4 и допълнителна информация по чл.12, ал.1, т.4 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 и цели на компанията са:

- ✓ Изпълнение на дейностите, съгласно притежавани лицензи;
- ✓ Поддържане и развитие на водноелектрическите съоръжения за гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия;
- ✓ Развитие на бизнес портфолио, осигуряващо устойчивост и конкурентоспособност;
- ✓ Активно участие на балансиращия пазар;
- ✓ Опазване и възстановяване на околната среда;
- ✓ Решения за изпълнение на инвестиционни проекти;

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

Национална 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 е най-големият производител на енергия от възобновяеми енергийни източници в страната.

Дейността на компанията 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 БНЕБ и свободния пазар с лицензиите за производство и търговия. НЕК ЕАД също така е и доставчик от последна инстанция (ДПИ) и основен участник на балансиращия пазар.

С извършените изменения в Закона за енергетика и действието на ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021–2022 г. 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 задължителното изкупуване на електроенергия.

През разглеждания период НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване на необходимото количество електрическа енергия на Крайните снабдители, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребителите, които не са избрали друг доставчик. Освен това съгласно нормативните актове и решенията на КЕВР, НЕК ЕАД трябва да реализира на БНЕБ и свободния пазар остатъка от задължително изкупуваната електроенергия по пазарна цена, като разликата между покупната и пазарната цена се компенсира от ФСЕС с приходите от цена задължения към обществото. От началото на годината НЕК ЕАД е компенсиран частично от ФСЕС за електроенергията изкупувана от централите с дългосрочни договори, поради достигане на лимита на утвърдените средства във фонд СЕС съгласно ценовото решение за периода 2021-2022 г.

Електроенергийния пазар в страната, както и европейските енергийни борси продължиха да бъдат под влиянието на високите цени на електроенергията и на всички основни енергоносители. На БНЕБ през първо полугодие на 2022 година продължи тенденцията стопанските потребители да закупуват електроенергия предимно от пазара



„Ден напред“. Като цяло пазарните цени на електроенергията продължиха да се движат във високите нива от края на миналата 2021 година и надхвърляха няколко пъти прогнозната пазарна цена на КЕВР утвърдена в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г.

И през първо полугодие движението на цените на въглеродните емисии оказваше съществено влияние, както върху пазарните цени на електроенергийните борси, така и върху определянето на компенсаторните механизми от КЕВР във връзка с осъществяване дейността на НЕК като Обществен доставчик. Утвърдената от КЕВР цена на въглеродните емисии в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г., което е в сила от 01.07.2021 г. е 51 евро/тон като на тази база КЕВР е утвърдил и средствата на ФСЕС за целия регулаторен период. Действащите цени въглеродните емисии на европейските борси се движеха на нива по-високи спрямо решението през целия регулаторен период /2021-2022 г./, а конкретно през първо полугодие на 2022 година около 75-85 евро на тон.

КЕВР със свое проектно-решение, което трябваше да действа от 01.01.2022 г. частично беше отразил тези отклонения, но въведения мораториум върху цените на електроенергията спря неговото изпълнение.

Поради увеличеното потребление от Крайните снабдители в последните месеци НЕК ЕАД доставя количества над прогнозните утвърдени от КЕВР в ценовото решение за настоящия регулаторен период като допълнителните количества се осигуряват от електроцентралите с дългосрочни договори. Поради това, че разходите разчетени във ФСЕС за възстановяване на НЕК ЕАД за дейност Обществена доставка от електроцентралите ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 се изчерпаха частично още през първо тримесечие, НЕК ЕАД осъществява дейността си в условия на некомпенсиране, като в резултат на това компанията формира дефицит, който е признат от КЕВР само частично.

Наличният паричен ресурс и високата печалба към края на 2021 г. вследствие на реализираните добри финансови резултати от дружеството беше използван за изпълнение на Решение на Министерски съвет за предсрочно възстановяване на отпуснатия кредит в размер на 601,617 хил. евро с левова равностойност 1,176,661 хил. лв. за изплащане на задълженията на НЕК ЕАД, произтичащи от решението по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/МНМ с „Атомстройекспорт“ АД – Русия във връзка с проекта АЕЦ „Белене“. Във връзка с това бе сключен и нов заем между НЕК ЕАД и БЕХ ЕАД в размер на 700,000 хил. лв. със срок на действие до 31.12.2024 г., с който бе извършено пълното плащане към МЕ за отпуснатия кредит.

НЕК ЕАД отчете отрицателен финансов резултат за първо полугодие на 2022 година в размер на 53,955 хил. лв. преди данъци. В сравнение с финансовия резултат за предходната година се отчита влошаване от 245,758 хил. лв. През разглеждания период /януари-юни/ на 2022 г. ФСЕС възстановяваше на НЕК ЕАД частично разходите по задължително изкупувана електроенергия от централите с дългосрочни договори вследствие на изчерпан лимит на средства определен в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР. Във финансовия отчет разходите за въглеродни емисии се провизират докато не бъдат закупени от централите. След представянето на разходни документи се предявяват за възстановяване от ФСЕС. За първо полугодие на 2022 г. в отчета за доходите на



компанията са отразени провизирани разходи за въглеродни емисии в размер на 58,200 хил. лв. КЕВР е признал в новото ценово решение за периода 2022-2023 година 252,239 хил. лв. за компенсирание на НЕК ЕАД във връзка с закупени допълнителни количества електроенергия от централите с дългосрочни договори и по-високите действащи цени на въглеродните емисии за първо полугодие, отнасящи се за регулаторния период 2021-2022 г. Тези средства ще бъдат възстановявани на НЕК ЕАД на равни месечни вноски от ФСЕС до 30.06.2023 г.

Производствена и търговска дейност

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ за първо полугодие на 2022 година** е характерно за нормално влажна година към суха година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1,470,897 МВтч. В сравнение със същия период на 2021 година е отчетено намаление на производството с 36.7% или 851,031 МВтч по-малко. Спада на производството от водноелектрическите централи на компанията се дължи на по-малките водни обеми в язовирите, както и на пестенето на водни 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, като мениджмънта на компанията полагаше усилия за максимално ефективно използване на водния ресурс.

➤ Обществена доставка и търговия с електроенергия

НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдителите. НЕК ЕАД участва на БНЕБ и свободния пазар с по-малки обеми и реализира почти всичките си количества електроенергия извън регулирания пазар на платформите на БНЕБ.

В съответствие с нормативната уредба и действащото ценово решение на КЕВР през първо полугодие на 2022 година НЕК ЕАД участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката. Компанията продължава да е гарант за сигурността на електроенергийната система чрез предоставяне на услуги за балансиране и регулиране чрез мощностите си във ВЕЦ и ПАВЕЦ.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Участието на компанията на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО ЕАД и в тази връзка като доставчик на балансираща енергия НЕК ЕАД може много ограничено да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране, но предоставя целия необходим резерв съгласно действащите нормативи и техническите възможности.

➤ Покупки на електроенергия

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД през първо полугодие се осъществяваха в съответствие с ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г. и действащите нормативните актове. За разглеждания период НЕК ЕАД закупи 7,323,773 МВтч електроенергия, което е с 3.5% по-малко в сравнение с отчета на закупените



количества електроенергия през първо полугодие на предходната 2021 година, когато покупките са на ниво от 7,590,762 МВтч. Количеството закупена електроенергия в портфолиото на компанията през първо полугодие на 2022 година обезпечи нормалното електрозахранване на потребителите на регулирания пазар, въпреки че за част от електроенергията НЕК в качеството му на Обществен доставчик не е компенсиран от ФСЕС.

Изменение на закупената електроенергия за първо полугодие, МВтч

	Закупена електроенергия	Отчет 2022	Отчет 2021	Разлика 2022/2021	% ръст
1.	Производители по квоти	1,949,298	3,303,026	-1,353,728	-41.0
	АЕЦ Козлодуй	1,479,620	1,523,691	-44,071	-2.9
	ТЕЦ Марица-Изток 2	469,678	1,404,285	-934,607	-66.6
	ТЕЦ Бобов дол	0	375,050	-375,050	-100.0
2.	Задължения – ДД, ВЕИ и ВЕКП	5,055,665	3,980,367	1,075,298	27.0
	ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица-Изток 1	1,965,170	1,507,951	457,219	30.3
	ТЕЦ КонтурГлобал Марица-Изток 3	2,912,614	2,193,820	718,794	32.8
	ВЕИ – СрН	176,042	276,375	-100,333	-36.3
	ВЕКП – СрН	1,839	2,221	-382	-17.2
3.	Балансираща енергия и регулиране	217,090	304,496	-87,406	-28.7
4.	Свободен пазар	101,720	2,873	98,847	3440.5
	ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ	7,323,773	7,590,762	-266,989	-3.5

Отчита се намаление на покупките от квотните централи и ръст при изкупуваната електроенергия от централите с дългосрочни договори съгласно ценовото решение действащо през първо полугодие на настоящата година. Намалението на покупките от квотните централи се дължи на измененията на нормативната рамка и предвиденото от КЕВР стесняване на обхвата на защитените потребители на регулирания пазар. В съответствие с това при определянето на прогнозната месечна разполагаемост и количества по чл.21, ал.1, т.21 от ЗЕ КЕВР е направил прогнозата за потреблението на регулирания пазар за регулаторния период 2021-2022 г. при отчитане очакваната изменена структура на пазара на електрическа енергия.

През първо полугодие на 2022 година се отчита намаление на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти спрямо отчета за предходната година, което се дължи на по-малкото количество доставена електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2 през настоящата година. Покупките на електроенергия от тази централа са 469,678 МВтч, което е намаление с 66.6% спрямо отчета за същия период на 2021 година. По-големите количества електроенергия доставени от ТЕЦ Марица изток 2 през миналата година бяха във връзка с издадени заповеди на Министъра на енергетиката за обезпечаване потреблението и нормалното електрозахранване на регулирания пазар. През първо полугодие на 2022 г. покупките на електроенергия от АЕЦ Козлодуй са 1,479,620 МВтч, което е намаление с 2.9% спрямо предходната година. Общо количеството закупена електроенергия от квотните електроцентрали за първо полугодие на 2022 година е отбелязало спад с 1,353,728 МВтч или 41.0% по-малко спрямо отчета за



същия период на 2021 година. В предходното ценово решение за периода 2020-2021 г. в обезпечението на доставките участваше и ТЕЦ Бобов дол, като от централата бяха закупени количества електроенергия през първо полугодие на 2021 г.

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД съгласно ценовото решение през първо полугодие на 2022 година се осъществяваха в съответствие с разпоредбите на ЗЕ за задължително изкупуване на произведената електроенергия по дългосрочни договори, от ВЕИ и ВЕКП под 500 кВт. Общо количеството закупена от дружеството електроенергия по дългосрочни договори и преференциални цени за периода януари-юни 2022 на настоящата година е 5,055,665 МВтч, което е увеличение от 27.0% /ръст от 1,075,298 МВтч/ в сравнение с отчета за първо полугодие на 2021 година.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 работеха при значително по-високо натоварване през разглеждания период на настоящата година в сравнение с първо полугодие на 2021 година. Отчита се ръст на закупената електроенергия от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1, която е с 30.3% повече в сравнение с отчета за миналата година. Покупките от ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 нарастват с 32.8% спрямо първо полугодие на миналата година. Използваемостта от двете електроцентрали през първо полугодие на настоящата година е много висока – 79.0% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 97.1% за КонтурГлобал Марица Изток 3, спрямо 59.3% и 70.6% за първо полугодие на миналата година, т.е. почти максимална през настоящата година.

Компанията е закупила и количества балансираща енергия, както и електроенергия от свободния пазар за оптимизиране на микса си и за обезпечаване на продажбите за потребителите, които все още не са си избрали доставчик на свободния пазар.

Структурата на закупената електроенергия през първо полугодие на 2022 година се променя значително, като задължително изкупуваната електроенергия от дългосрочни договори и ВЕИ и ВЕКП нараства до 69.0% през настоящата година спрямо 52.4% през същия период на предходната година. Относителния дял на закупуваната електроенергия по квоти намалява до 26.6% спрямо 43.5% за миналата 2021 година, което е вследствие намаляване на доставената електроенергия от квотните централи.

➤ Продажби на електроенергия

На електроенергийния пазар през първо полугодие на 2022 година компанията осъществяваше своята търговска дейност при следните условия :

- Увеличение на потреблението от Крайните снабдители на регулирания пазар.
- На платформите на БНЕБ НЕК ЕАД участваше с по-малки обеми електроенергия в сравнение с първо полугодие на 2021 година, поради по-малките количества водни ресурси в язовирите на компанията и насочването на допълнителни количества от електроцентралите с дългосрочни договори към регулирания пазар.

НЕК ЕАД продаде на регулирания пазар и организирания борсов пазар през първо полугодие на 2022 година 8,753,038 МВтч електроенергия, което е с 8.7% по-малко спрямо отчетените данни за предходната година, когато продажбите са 9,583,564 МВтч. Намалението от 830,526 МВтч се дължи изцяло на спада на продажбите на БНЕБ и



свободния пазар, вследствие на занижените възможности за участие на платформите на електроенергийната борса.

През първо полугодие на 2022 година НЕК ЕАД отчита ръст на продажбите за регулирания пазар, като продадената електроенергия за Крайните снабдители е на ниво от 6,516,420 МВтч. В сравнение с отчетените продажби за същия период на предходната година се констатира увеличение от 3.3% или 207,637 МВтч повече.

Изменение на продажбите на електроенергия за първо полугодие, МВтч

Продадена електроенергия	Отчет 2022	Отчет 2021	изменение 2022 / 2021	% ръст
1. Крайни снабдители	6,516,420	6,308,783	207,637	3.3
2. Балансираща енергия и регулиране	256,733	162,561	94,172	57.9
3. ДПИ	97,905	22,541	75,364	334.3
4. БНЕБ и свободен пазар	1,881,980	3,089,679	-1,207,699	-39.1
ОБЩО ПРОДАЖБИ	8,753,038	9,583,564	-830,526	-8.7

По-високата консумация от Крайните снабдители се дължи на по-ниските температури през зимните месеци на настоящата година в сравнение със същия период на 2021 година, както и неточната прогноза на Крайните снабдители и КЕВР, за което НЕК ЕАД изказа становище още през м.юни 2021 г. при приемане на ценовото решение. През текущия период многократно сме информирали Министерство на енергетиката, БЕХ ЕАД и КЕВР за подценени прогнози за Крайните снабдители. КЕВР с проекто решение, което трябваше да действа от 01.01.2022 г. частично беше отразил тези отклонения, но въведения мораториум върху цените на електроенергията спря неговото изпълнение. Негативният ефект от това остана изцяло върху НЕК ЕАД, който ще бъде частично компенсиран през новия регулаторен период като в ценовото решение за 2022-2023 г. са предвидени средства от КЕВР.

Количествата продадена електроенергия за клиентите на ДПИ нарастват спрямо нивото на продажбите на предходната година, като компанията е продала 97,905 МВтч за разглеждания период на 2022 година спрямо 22,541 МВтч отчетени за миналата 2021 година. Увеличението се дължи на факта, че част от малките стопански потребители все още не са сключили договор с търговец на свободния пазар и съгласно разпоредбите на ЗЕ дотогава ще се снабдяват с електроенергия от доставчик от последна инстанция.

Увеличение се отчита и в продадената балансираща и регулираща енергия, при която се отчита ръст от 57.9% в резултат на по-голямата използваемост на балансиращите мощности на НЕК ЕАД.

На БНЕБ и свободния пазар НЕК ЕАД участваше с по-малки обеми електроенергия през първо полугодие на 2022 година в резултат на намалението на водните ресурси в язовирите на компанията. Освен това неблагоприятно влияние оказа и ръста на потреблението от Крайните снабдители и насочването на допълнителни количества от закупената електроенергия от електроцентралите с дългосрочни договори за



регулirания пазар, която не е предвидена в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г.

През първо полугодие на 2022 година НЕК ЕАД реализира 1,881,980 МВтч на БНЕБ и свободния пазар, което е с 39.1% по-малко в сравнение с отчетените продажби за същия период на миналата година. Почти цялото количество продадена електроенергия от компанията за периода и реализирано на БНЕБ е на платформата „Ден напред“ - около 87% от продадените количества на българска независима електроенергийна борса от компанията за периода.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия през първо полугодие на 2022 година се променя, като относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдители, нараства до 74.4% спрямо 65.8% през същия период на предходната година. Намаление се отчита в относителния дял на продадената електроенергия за БНЕБ и свободния пазар, който от 32.2% през периода януари-юни 2021 година намалява до 21.5% през първо полугодие на настоящата година.

III. Финансов резултат, приходи и разходи

През първо полугодие на 2022 година НЕК ЕАД осъществяваше дейността си в съответствие с действащото енергийно законодателство и решението на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г. Дейността на компанията е силно зависима и от компенсаторните механизми на ФСЕС във връзка с възстановяването на направените от НЕК ЕАД за дейност Обществена доставка разходи. През разглеждания период компанията осъществява дейността си при условия, в които не е напълно компенсирано за покупките на електроенергия от централите с дългосрочни договори в резултат на изчерпване на предвидените от КЕВР средства в ФСЕС и на ръста на производството от ТЕЦ Марица Изток 1 и ТЕЦ Марица Изток 3.

Приходи

НЕК ЕАД отчете приходи в размер на 2,094,113 хил. лв. за първо полугодие на 2022 година спрямо 1,732,120 хил. лв. за същия период на предходната 2021 година или увеличение от 20.9%. Приходите нарастват с 361,993 хил. лв. като отчетеното увеличение се дължи на ръста на постъпленията от продадена електроенергия.

Отчетените приходи от продажби за първо полугодие на настоящата година са 1,693,763 хил. лв. и нарастват с 65.5% в сравнение с отчетените приходи за същия период на 2021 година, когато са на ниво от 1,023,383 хил. лв. Отчита се ръст на приходите от продадена електроенергия, както и на приходите от продажба на резерв и услуги. При осъществяване на основната дейност на компанията за периода единствено се отчита намаление в приходите от ФСЕС вследствие на изчерпан лимит на средства определен в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР. По всички останали пера приходите нарастват.

НЕК ЕАД отчита значителен ръст на приходите от продадена електроенергия за първо полугодие на 2022 година в сравнение с отчетените за същия период на предходната година, като увеличението е с 64.7% или 650,824 хил. лв. реализирани повече приходи. Увеличение се отчита в приходите от Крайни снабдители, ДПИ, балансираща енергия, приходи от БНЕБ, както и от продажба на резерв и услуги на ЕСО.



Приходите от продадена електроенергия за Крайните снабдители през първо полугодие на 2022 година са в размер на 706,184 хил. лв. като същите нарастват с 20.5% в сравнение с отчетените за същия период на предходната година, когато са на ниво от 586,276 хил. лв. Увеличението на приходите се дължи на по-високата консумация от Крайните снабдители в резултат на по-ниските температури през първо тримесечие на настоящата година в сравнение със същия период на 2021 година. Поради тази причина НЕК ЕАД достави завишени количества електроенергия за регулирания пазар през периода и реализира по-високи приходи. По-високата средно продажна регулирана цена през настоящата година в сравнение с миналата година също оказва влияние за ръста на приходите от Крайните снабдители.

В следващата сравнителна таблица са показани приходите за първо полугодие на 2022 година по източници, съпоставени с отчетените за същия период на 2021 година:

ХИЛ. ЛВ.				
Приходи	Отчет 2022	Отчет 2021	изменение 2022 / 2021	% ръст
1. Приходи от продажби на електроенергия	1,657,345	1,006,522	650,823	64.7
1.1. в т.ч. на вътрешния пазар /задължения съгласно ЗЕ/	881,460	622,459	259,001	41.6
Крайни снабдители	706,184	586,276	119,908	20.5
ДПИ – ВН и СрН	40,591	3,404	37,187	1092.5
Балансираща енергия	134,685	32,779	101,906	310.9
1.2. БНЕБ и свободен пазар	775,885	384,063	391,822	102.0
2. Приходи от продажба на резерв и услуги	29,854	12,798	17,056	133.3
3. Приходи от Фонд СЕС	350,115	664,007	-313,892	-47.3
4. Водоподаване и други услуги	6,564	4,063	2,501	61.5
5. Други приходи	6,626	3,718	2,908	78.2
6. Приходи от асоциирани предприятия	43,607	41,012	2,595	6.3
7. Финансови приходи	2	0	2	0.0
ОБЩО ПРИХОДИ	2,094,113	1,732,120	361,993	20.9
в т.ч. Приходи от продажби /1+2+4/	1,693,763	1,023,383	670,380	65.5

Отчетените приходи от ДПИ през първо полугодие са в размер на 40,591 хил. лв. спрямо 3,404 хил. лв. реализирани за същия период на 2021 година. Ръста на приходите се дължи на увеличението на количеството продадена електроенергия за тях и на по-високата средно продажна цена постигната през настоящата година. Закупуването и продажбата на електроенергия за клиентите на ДПИ се осъществява през платформите на БНЕБ, което рефлектира и в значително по-високите приходи през първо полугодие на настоящата година, тъй като цените през настоящия период са много по-високи от действащите на електроенергийната борса през първо полугодие на 2021 година.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар за първо полугодие на 2022 година са в размер на 134,685 хил. лв. спрямо 32,779 хил. лв. за предходната година – увеличение с 101,906 хил. лв. Ръста им се дължи на по-голямото използване от ЕСО ЕАД на балансиращите мощности на НЕК ЕАД, както и на по-високите действащи цени



на БНЕБ от началото на 2022 година, които оказват влияние и на цените за регулиране. Отчита се увеличение на използваните мощности в групата на НЕК при регулирането нагоре с 67%, което се отразява и в значителен ръст на приходите от компанията. Участието на НЕК ЕАД на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО ЕАД и компанията може много ограничено да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

През настоящата година са реализирани и приходи от резерв и услуги в размер на 29,854 хил. лв. спрямо 12,798 хил. лв. отчетени за първо полугодие на 2021 година. Тези приходи са съгласно действащите Правила за търговия с електроенергия и Правилата за провеждане на тръжни процедури за поддържане сигурността на електроенергийната система извършвани от ЕСО. Спрямо отчета за миналата година се отчита над 2 пъти увеличение на приходите по това перо, като те нарастват с 17,056 хил. лв. От м.май 2021 година ЕСО ЕАД стартира и дневни търгове за ръчно вторично регулиране като НЕК ЕАД активно участва с мощностите от собствени ВЕЦ и успява да реализира допълнителни приходи.

Компанията отчете увеличение на приходите си от БНЕБ и свободния пазар с 102.0% спрямо същия период на миналата година, което е постигнато при намаление на продадената електроенергия на платформите на БНЕБ от 39.1% за първо полугодие на 2022 година. Отчетените приходи са в размер на 775,885 хил. лв. спрямо 384,063 хил. лв. отчетени за периода януари-юни на 2021 година. Увеличението на приходите е с 391,822 хил. лв. и се дължи, на високата постигната средно продажна цена, която е над 400 лв./МВтч през първите шест месеца на 2022 година, спрямо 125 лв./МВтч отчетена през първо полугодие на 2021 година. За високите пазарни цени на електроенергията на европейските електроенергийните борси влияние продължават да оказват задържането на високи нива на цените на въглеродните емисии и другите основни енергоносители, както и възстановяването на потреблението в страните от Европейския съюз, което рефлектира и в по-високо търсене на пазарите.

Приходите от ФСЕС през първо полугодие на 2022 година генерирани от НЕК ЕАД се осъществяваха в съответствие с действащото ценово решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г. и утвърдените средства на фонда. Отчетените приходи от ФСЕС за шестте месеца на 2022 година са в размер на 350,115 хил. лв. В сравнение с отчета за предходната година се отчита намалението им с 313,892 хил. лв. или 47.3% по-малко. През разглеждания период на настоящата година ФСЕС възстановяваше частично средства на НЕК, което се дължеше на изчерпвания лимит определен в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР. Отказаното възстановяване на средства от ФСЕС на НЕК ЕАД е във връзка с закупени допълнителни количества електроенергия от електроцентралите с дългосрочни договори.

Предявените от НЕК ЕАД допълнителни средства за възстановяване към ФСЕС се дължат на следните фактори :

- ***по-високите цени на въглеродните емисии действащи през първо полугодие на 2022 г., които електроцентралите с дългосрочни договори закупуват за произведената от тях електроенергия и префактурират на НЕК ЕАД съгласно действащите дългосрочни договори.***



- **увеличение на количествата закупена електроенергия от електроцентралите с дългосрочни договори в сравнение с разчетените в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г.**

Минимален ръст се отчита в приходите от дивидент, които нарастват от 41,012 хил. лв. през миналата година до 43,607 хил. лв. през първо полугодие на 2022 година. Увеличение се констатира в приходите от водоподаване и други услуги, както и в другите приходи.

Структурата на приходите се запазва, като приходите от продадена електроенергия са най-големи и са на ниво от 79.1% през настоящата година, а приходите от ФСЕС спадат до 16.7% от всички приходи за първите шест месеца на 2022 година.

Разходи

НЕК ЕАД отчете общо разходи в размер на 2,148,068 хил. лв. през първо полугодие на 2022 година, като същите нарастват с 607,751 хил. лв. в сравнение с отчетените за първо полугодие на миналата година, когато са на ниво от 1,540,317 хил. лв. Общо разходите на компанията бележат ръст от 39.5% спрямо предходната година.

Най-голямо влияние върху оперативната дейност оказват разходите за закупена електроенергия и разполагаемост, които са 90.6% от всички разходи на НЕК ЕАД за разглеждания период. По отчетни данни оперативните разходи са 2,114,217 хил. лв. при ръст от 643,839 хил. лв. спрямо отчетените за първо полугодие на 2021 година.

В разходите за закупена електроенергия са включени и разходите за въглеродни емисии от електроцентралите с дългосрочни договори за произведената от тях електроенергия и закупена от Обществения доставчик. Отчетените разходи за закупена електроенергия от НЕК ЕАД за първо полугодие на 2022 година са на ниво от 1,946,233 хил. лв., като спрямо миналата година се отчита увеличение от 45.4% или ръст от 607,734 хил. лв. Отчетеното повишение на разходите за закупена електроенергия е при спад на количеството закупена електроенергия от компанията за разглеждания период. Най-голяма тежест за увеличението на разходите за закупена електроенергия се дължи на значително повишение на цените на въглеродните емисии на международните борси, които електроцентралите с дългосрочни договори /Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3/ закупуват за произведената от тях електроенергия. През първо полугодие цените на емисиите се задържат на нива от около 75-85 евро на тон, което ниво е по-високо в сравнение с прогнозната пазарна цена в решението на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г. – 51 евро на тон. Високата цена на въглеродните емисии, които електроцентралите с дългосрочни договори закупуват и префактурират на НЕК като Обществен доставчик за произведената от тях електроенергия, влияе съществено за ръста на разходите за закупена електроенергия от компанията през периода. Отделно от това двете централи са произвели и по-големи количества електроенергия за първо полугодие за задоволяване ръста на потреблението от Крайните снабдителни на регулирания пазар, което допълнително потребление не е разчетено от КЕВР в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г. и е изцяло осигурено от микса на НЕК.



Изменение на разходите :

Разходи	хил. лв.			
	Отчет 2022	Отчет 2021	изменение 2022 / 2021	% ръст
1. Разходи за оперативна дейност	2,114,217	1,470,378	643,839	43.8
в т.ч. разходи за купена електроенергия	1,946,233	1,338,499	607,734	45.4
Относителен дял, %	90.6	86.9		
2. Финансови разходи	33,851	69,939	-36,088	-51.6
ОБЩО РАЗХОДИ	2,148,068	1,540,317	607,751	39.5

По отделните разходни елементи извън тези за закупена електроенергия се констатира намаление на разходите за външни услуги, амортизации и финансовите разходи, които намаляват най-много. Увеличени са разходите за провизии, които нарастват до 58,200 хил. лв. към 30.06.2022 г. спрямо 31,830 хил. лв. за същия период на миналата година и представляват бъдещи разходи за въглеродни емисии на база произведената електрическа енергия. Нарастват Други разходи, в които са включени разходи и съдебни разноски по арбитражното дело между ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 и НЕК ЕАД. Свързаните с арбитражното дело допълнителни други разходи в отчета за доходите към 30.06.2022 година са в размер на 5,537 хил. лв.

Към 30.06.2022 година финансовите разходи са на ниво от 33,851 хил. лв. спрямо 69,939 хил. лв. за същия период на 2021 година, като се отчита намаление с 51.6%. Спада им се дължи на извършеното предоговаряне на лихвения процент по съществуващите договори за кредити между НЕК ЕАД като кредитополучател и БЕХ ЕАД като кредитор. Съгласно споразумението между НЕК ЕАД и БЕХ ЕАД лихвения процент се намалява, което се отразява и в редуциране на финансовите разходи на компанията. Във връзка със сключения нов заем между НЕК ЕАД и БЕХ ЕАД /за погасяване задължението към МС по проекта АЕЦ Белене/ финансовите разходи на дружеството ще се увеличат от второ полугодие на настоящата година.

Вследствие на нормативни промени НЕК ЕАД вече заплаща на ЕСО ЕАД и енергията при регулиране надолу по цена реферираща към борсовата цена за часа. За първо полугодие на 2022 г. този разход е в размер на 15,330 хил. лв.

През последните години всички разходи на компанията са силно редуцирани и ограничавани, като са сведени до изразходването на средства осигуряващи минимума за осъществяване на основната дейност.

Финансов резултат

През първо полугодие на 2022 година НЕК ЕАД осъществяваше основната си дейност в съответствие с действащото енергийно законодателство и ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г, касаещи електроенергийния пазар в страната и задълженията на НЕК ЕАД като Обществения доставчик по покупката и продажбата на електроенергия.



НЕК ЕАД отчита отрицателен финансов резултат преди данъци за периода януари-юни 2022 година в размер на 53,955 хил. лв. В сравнение със същия период на предходната година финансовия резултат е влошен с 245,758 хил. лв.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за първо полугодие на 2022 година в сравнение със същия период на предходната година е показано в следващата таблица :

ХИЛ. ЛВ.					
	Приходи и разходи	Отчет 2022	Отчет 2021	Изменение 2022 / 2021	% ръст
1.	Общо разходи	2,148,068	1,540,317	607,751	39.5
2.	Общо приходи	2,094,113	1,732,120	361,993	20.9
3.	Финансов резултат преди данъци	(53,955)	191,803	(245,758)	

Основна причина за влошаване на финансовия резултат имат следните фактори :

- Изчерпването на лимита на средства във фонд СЕС във връзка с задължително изкупуване на електроенергия и натрупването на значителна средства невъзстановени разходи към НЕК ЕАД.
- Ръст на производството от електроцентралите с дългосрочни договори в сравнение с разчетените от КЕВР количества в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г.
- Увеличение на цените на въглеродните емисии на европейските борси, което рефлектира в ръст на разходите на НЕК ЕАД във връзка с задължителното изкупуване на произведената електроенергия от ТЕЦ Марица изток 1 и ТЕЦ Марица изток 3.

По отношение на възникнали финансови затруднения за извършване на нормалната дейност през първо полугодие на 2022 г. основно въздействие има отказаните за възстановяване средства от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ вследствие на изчерпан лимит определен в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР.

През първо полугодие на 2022 година НЕК ЕАД е предявил средства за компенсиране, от които ФСЕС не е възстановил 770,656 хил. лв. поради достигнат лимит на средства в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г. Отказаното възстановяване на тези средства от ФСЕС е във връзка с закупени допълнителни количества електроенергия от електроцентралите с дългосрочни договори, с които НЕК ЕАД е захранвал потребителите на регулирания пазар /Крайните снабдителите/ и е участвал и на свободния пазар, осигурявайки ликвидност на БНЕБ, поради намаленото производство от ВЕЦ. КЕВР е признал на Обществения доставчик частично средства в размер на 252,239 хил. лв. отнасящи се до завишеното производство от двете централи с дългосрочни договори, които ще бъдат възстановявани на НЕК ЕАД /само за регулирания пазар/ през регулаторния период 2022-2023 г. на равни месечни вноски до 30.06.2023 г.

Към 30.06.2022 година, задълженията НЕК ЕАД продължават да бъдат на високи нива, но се обслужват и няма просрочени задължения, като е подобрена структурата на задълженията. Вследствие на намалените постъпления от ФСЕС се констатира влошаване на оборотния капитал, който към 30.06.2022 г. е с отрицателни стойности /- 256,425 хил. лв./.



Анализ на финансовите показатели към 30.06.2022 г.

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изготвен въз основа на междинен финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2022 г.

Финансовият резултат на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2022 г. е загуба преди облагане с данъци в размер на 53,955 хил. лв., към 30.06.2021 г. резултатът е печалба преди облагане с данъци в размер на 191,803 хил. лв.

ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Показател	30.06.2022	30.06.2021
Показатели за рентабилност		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	-0.0317	0.1867
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби и приходи от фонд СЕС	-0.0263	0.1134
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	-0.0282	0.1343
Коефициент на рентабилност на пасивите	-0.0152	0.0464
Коефициент на капитализация на активите	-0.0099	0.0345
Показатели за ефективност		
Коефициент на ефективност на разходите	0.9749	1.1245
Коефициент на ефективност на приходите	1.0258	0.8893
Показатели за ликвидност		
Коефициент на обща ликвидност	0.5936	0.2466
Коефициент на бърза ликвидност	0.5743	0.2423
Коефициент на незабавна ликвидност	0.1274	0.1409
Показатели за финансова автономност		
Коефициент на платежоспособност	0.5375	0.3452
Коефициент на задлъжнялост	1.8605	2.8972
Коефициент на финансова независимост	0.3951	0.4936
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	2.6345	3.3953
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0.1957	0.4614

Показатели за рентабилност

Рентабилността за първо полугодие на 2022 г. съгласно финансовия отчет е отрицателна величина, както е видно от гореизложената таблица. Коефициентите са повлияни изцяло от отрицателния финансов резултат, който преди разходи за данъци е загуба в размер на 53,955 хил. лв.

Основен показател е **рентабилността на приходите от продажби**, който отразява отношението на финансов резултат, преди облагане с данъци, спрямо нетните приходи от продажби. Коефициентът показва, че на всеки 1 лев приход е реализирана загуба в размер на минус 0.0317 лв., спрямо реализирана печалба в размер на 0.1867 лв. за сравнявания период.



Коефициентът на **рентабилност на собствения капитал** към 30.06.2022 г. е отрицателен – минус 0.0282, към 30.06.2021 г. стойността на коефициента е 0.1343. 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 минус 0.0152, за сравнявания период е 0.0464.

Коефициентът на капитализация на активите: към 30.06.2022 г. е минус 0.0099, за сравнение към 30.06.2021 г. стойността на показателя е 0.0345.

Показатели за ефективност

Коефициентът на ефективност на разходите показва отношението на приходите към разходите на дружеството. Този показател носи информация до каква степен предприятието успява да обвърже своята приходната и разходна част по отношение ефективността на основната си дейност. Към 30.06.2022 г. стойността на този показател е 0.9749, като към 30.06.2021 г. той е 1.1245, т. е. срещу 1 лв. разход дружеството получава приход 0.9749 лв., докато за съответния период на 2021 г. приходът е в размер на 1.1245 лв.

Коефициентът на ефективност на приходите е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и показва за приход от 1 лв. какъв разход прави дружеството. Стойността на коефициента към 30.06.2022 г. е 1.0258, докато към 31.06.2021 г. този показател е бил 0.8893.

Показатели за ликвидност и оборотен капитал

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 30.06.2022 г. е 0.5936, което означава, че краткосрочните активи покриват 59.36 % от стойността на краткосрочните пасиви. Стойността на коефициента за съответния период на миналата година е 0.2466.

Динамиката на коефициента на общата ликвидност е както следва:

	30.06.2021	30.09.2021	31.12.2021	31.03.2022	30.06.2021
Обща ликвидност	0.247	0.290	1.649	0.563	0.593

След елиминиране ролята на краткотрайните материални активи се изчислява **коефициентът на бърза ликвидност**. Неговата стойност към 30.06.2022 г. е 0.5743. За сравнявания период стойността на коефициента е 0.2423.

След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява **коефициентът на незабавна ликвидност**, който към 30.06.2022 г. е 0.1274. Стойността на коефициента за съответния период на 2021 г. е в размер на 0.1409.



Управление на оборотния капитал

Оборотният капитал отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на компанията. Към 31.06.2022 г. е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 256,425 хил. лв. За сравнение недостигът към 30.06.2021 г. е в размер на 2,013,491 хил. лв.

Капиталова структура

Към 30.06.2022 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер на 1,913,314 хил. лв., за 30.06.2021 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер 1,427,946 хил. лв.

Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност

Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност), отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30.06.2022 г. той е 0.5375, а към 30.06.2021 г. е 0.3452.

Коефициентът на задлъжнялост, е реципрочен на Коефициента на платежоспособност и показва отношението на пасивите на дружеството към собствения капитал. Към 30.06.2022 г. той е 1.8605, а към 30.06.2021 г. е бил 2.8972.

Коефициентът на финансова независимост, характеризира съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0.3951 към 30.06.2022 г. За сравнение към 30.06.2021 г. нивото на разглеждания коефициент е 0.4936.

Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал към 30.06.2022 г. е 2.6345, за сравнявания период към 30.06.2021 г. е 3.3953.

Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал към 30.06.2022 г. е 0.1957, докато към 30.06.2021 г. е 0.4614.

IV. Политики за управление на риска

По реда на чл.12 от Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор („ЗФУКПС“), ръководителите на организациите от публичния сектор отговарят за управлението на рисковете на ръководените от тях организации. НЕК ЕАД е организация от публичния сектор по смисъла на чл. 2, ал. 2, т. 9 от ЗФУКПС в качеството си на търговско дружество, чийто капитал е изцяло собственост на търговско дружество с над 50 на сто държавно участие в капитала в лицето на Български Енергиен Холдинг ЕАД („БЕХ“ ЕАД).

Управлението на рисковете в “НЕК” ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране на влиянието им за постигане на целите на Дружеството. В НЕК ЕАД е изградена и действа системата за управление на риска на всички нива в структурата на компанията. Системата обхваща всички лицензионни дейности на НЕК ЕАД и всички структурни звена на територията на: Централно управление на НЕК ЕАД („ЦУ НЕК“); Предприятие „Язовири и Каскади“ („ПЯК“) и Предприятие „Водноелектрически централи“ на НЕК ЕАД („ПВЕЦ“).



В дружеството е сформиран Съвет по управление на риска („СУР“) на основание чл. 9, ал. 1 от Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС). Стратегическите рискове са част от Бизнес програмата на Дружеството и се управляват от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите. В НЕК ЕАД са разработени документи, които подпомагат структурирането и регламентирането на процесите и дейностите по управление на риска в компанията. На заседание на Съвета на директорите на НЕК ЕАД по точка I.8. от Протокол № 2/11.01.2022 г. са одобрени и приети:

- Стратегия за управление на риска в „Национална електрическа компания“ ЕАД за периода 2022 – 2024 г.;
- Правила и процедури за управление на рисковете в „Национална електрическа компания“ ЕАД за периода 2022 – 2024 г.;
- Политика за управление на риска в „Национална електрическа компания“ ЕАД за периода 2022 – 2024 г.;
- Риск регистър на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Заседанията на СУР са регламентирани да се провеждат на всеки шест месеца и при необходимост. Определени са Председател и Заместник Председател на Съвета за управление на риска в НЕК ЕАД. Съветът по управление на риска е орган на ръководството, което притежава основната отговорност за управлението на рисковете в НЕК ЕАД. Заседанията се провеждат с цел координиране на действията за управление на риска.

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.

През първо полугодие на 2022 година е действало решение на КЕВР, имащо най-голямо влияние по отношение към цените, по които Обществения доставчик закупува/продава електрическа енергия по регулирани цени – Ц-27 от 01.07.2021 година. Утвърдените от КЕВР регулирани цени и свободните пазарни цени, в комбинация с реализираните количества електрическа енергия пряко определят приходите от дейността на Дружеството.

Цената на електрическата енергия, закупувана от производителите с определени квоти, се определя от КЕВР, за регулаторен период и формира част от микса на Обществения



доставчик. Други компоненти от него са количествата електрическа енергия, изкупувани по Дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост, сключени с „Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, както и количествата, изкупувани по преференциални цени от ВЕИ и ВЕКП производители, съгласно чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ до размера на определената им годишна квота.

Себестойността на енергията в микса на Обществения доставчик е по-висока от определената от КЕВР цена на електрическата енергия от Обществения доставчик към Крайните снабдителите, като разликата се компенсира от ФСЕС, което е съществен риск върху дейността на Дружеството. Поради тази причина е от изключителна важност ликвидността на ФСЕС да бъде висока за да не се допуска нарушаване на производствената и търговската дейност на компанията.

НЕК ЕАД осъществява дейността си през първо полугодие на 2022 година в съответствие с ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 година и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия. От 01.07.2021 г. задълженията на НЕК ЕАД по изкупуването на електроенергия намаляха и компанията вече изкупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са с инсталирана мощност под 500 кВт. Дружеството 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.

За нормалното функциониране и поддържане на адекватна ликвидност на НЕК ЕАД е от особена важност навременното възстановяване от ФСЕС на извършените от Обществения доставчик разходи.

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 за 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 три 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;
- Овърдрафт споразумения с банки, които осигуряват управление на ликвидния риск в краткосрочен план.

Основната дейност на дружеството /70-75%/ 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.

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. Към 30 юни 2022 г. финансовите активи и пасиви на дружеството са с фиксирани лихвени проценти, поради което към 30 юни 2022 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти.



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 ЕАД и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

С извършените изменения в Закона за енергетика и действието на ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021–2022 г. 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 задължителното изкупуване на електроенергия.

Електроенергийния пазар в страната, както и европейските енергийни борси продължиха да бъдат под влиянието на високите цени на електроенергията и на всички основни енергоносители. На БНЕБ през първо полугодие на 2022 година продължи тенденцията стопанските потребители да закупуват електроенергия предимно от пазара „Ден напред“. Като цяло пазарните цени на електроенергията продължиха да се движат във високите нива от края на миналата 2021 година и надхвърляха няколко пъти прогнозната пазарна цена на КЕВР утвърдена в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г.

Движението на цените на въглеродните емисии през разглеждания период оказваше съществено влияние, както върху пазарните цени на електроенергийните борси, така и върху определянето на компенсаторните механизми от КЕВР във връзка с осъществяване дейността на НЕК като Обществен доставчик. Утвърдената от КЕВР цена на въглеродните емисии в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г., което е в сила от 01.07.2021 г. е 51 евро/тон като на тази база КЕВР е утвърдил и средствата на ФСЕС за целия регулаторен период, но действащите цени на европейските борси са на нива около 75-85 евро на тон.

Поради увеличеното потребление от Крайните снабдителите в последните месеци НЕК ЕАД доставя количества над прогнозните утвърдени от КЕВР в ценовото решение за настоящия регулаторен период като допълнителните количества се осигуряват от електроцентралите с дългосрочни договори. Поради това, че разходите разчетени във ФСЕС за възстановяване на НЕК ЕАД за дейност Обществена доставка от електроцентралите ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 се изчерпаха частично още през първо тримесечие, НЕК ЕАД осъществява дейността



си в условия на некомпенсиране, като в резултат на това се формира нов дефицит, който е признат само частично от КЕВР с ценовото решение за следващия регулаторен период 2022-2023 г. в размер на 252,239 хил. лв.

На БНЕБ и свободния пазар НЕК ЕАД участваше с по-малки обеми електроенергия през първо полугодие на 2022 година в резултат на намалението на водните ресурси в язовирите на компанията. Освен това неблагоприятно влияние оказа и ръста на потреблението от Крайните снабдители и насочването на допълнителни количества от закупената електроенергия от електроцентралите с дългосрочни договори за регулирания пазар, която не е предвидена в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г.

Предвижда се продължаване процеса на либерализация в страната, като е възможно от 01.07.2023 г. /след изтичане действието на ценовото решение за регулаторния период 2022-2023 г./ НЕК ЕАД вече да не изпълнява задълженията си за осигуряване на необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители на регулирания пазар и да реализира цялата електроенергия от портфолиото си на платформите на БНЕБ и свободния пазар. Ако това се случи от 01.07.2023 г. НЕК ЕАД няма да изкупува електроенергия от:

- Производителите по квоти за регулиран пазар;
- Електроцентрали, присъединени към електропреносната мрежа с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 кВт, произведена от ВЕИ и от ВЕКП.

Въпреки, че все още е неясно как ще бъдат променени функциите на НЕК ЕАД след трансформирането на регулирания пазар, компанията ще продължи да бъде страна по двата дългосрочни договора с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, като с произведената електроенергия от тях и тази от собствени ВЕЦ ще оперира единствено на БНЕБ и свободния пазар, при отпадане на регулирания пазар.

Тъй като НЕК като обществен доставчик има натрупан голям ценови дефицит, който не е възстановен до средата на 2022 година, компанията винаги е изхождала от позицията, че възстановяването на този дефицит трябва да се случи до времето на съществуване на Обществения доставчик. И тъй като той надвишава 2,456 млн. лв. неговото компенсиране трябва да е няколкогодишен процес. В тази връзка очакваме при евентуално отпадане на функциите на НЕК като обществен доставчик, това да бъде обвързано с решение за компенсирането на натрупания ценови дефицит.

VI. Вероятно бъдещо развитие и перспективи

С промените в Закона за енергетика през последните години значително се промениха условията, в които участниците на пазара на електроенергия в страната, включително и НЕК извършват дейността си. Значително намаля обхвата на регулирания пазар и се увеличи относителния дял на свободния пазар. Всички сделки на свободния пазар се извършват през платформите на БНЕБ. С това се цели постигане на максимална прозрачност при търговията с електроенергия.

Тези предпоставки определят и изменението на някои от бъдещите дейности на компанията. Тя вече успешно се приспособи към търговията на свободния пазар 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 електроцентралите 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 ЕАД ще продължи да бъде зависим от Фонд СЕС /до съществуването на регулирания пазар/, като ще предявява за възстановяване разходи съгласно ценовите решения на КЕВР. С намаляване на задълженията към регулирания пазар компанията все по-активно ще участва на БНЕБ и 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 30.06.2022 г.**

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2022 година е изпълнена 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, сървърен 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.

НЕК ЕАД изпълнява инвестиционна програма за 2022 г., одобрена от Съвета на директорите на дружеството, с протокол № 40 т.І.1 от 23.11.2021 г. Инвестиционната програмата е на стойност 69,338 хил. лв., от които 47,016 хил. лв. собствени средства на компанията и 22,322 хил. лв. привлечени средства.

Към 30.06.2022 година, са изразходвани средства за инвестиции в размер на 6,200 хил. лв., в т.ч. 3,869 хил. лв. собствени средства и 2,331 хил. лв. привлечени средства. Изпълнението на инвестиционната програма на НЕК ЕАД за разглеждания период е 8.9% от планираната за 2022 година.

В сравнение със същия период на предходната година се отчита увеличение на разходите за инвестиционна дейност с 104.6% като тогава са на ниво от 3,030 хил. лв.

Ремонтна програма

НЕК ЕАД изпълнява ремонтна програма за 2022 г., одобрена от Съвета на директорите с протокол № 40 т.І.1 от 23.11.2021 г. Ремонтната програма е на стойност 9,244 хил. лв. Към 30.06.2022 г. са изразходвани средства за ремонти в размер на 853 хил. лв. Изпълнението на програмата за първо полугодие на 2022 година е 9.2% от планираните.

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

- НЕК ЕАД осъществява дейността си през първо полугодие на 2022 година в съответствие с ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021-2022 г. и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия. Задълженията на НЕК ЕАД на регулирания пазар вече са ограничени до снабдяване с енергия само за битови потребители.
- В резултат на намалението на водните ресурси в язовирите стопанисвани от дружеството производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД през периода януари-юни 2022 година е с 36.7% по-малко спрямо отчета за първо полугодие на 2021 година.
- Дейността на НЕК ЕАД бе значително повлияна от високите цени на въглеродните емисии на европейските борси, чиито нива се задържат в диапазона 75-85 евро на тон, което е значително повече от прогнозата на КЕВР в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г. Прогнозната пазарна цена на регулатора е на ниво от 51 евро/тон, като завишението ѝ рефлектира в по-високи разходи за въглищните електроцентрали от комплекса Марица изток и влияеше на разчетените средства във ФСЕС. В тази връзка през първо полугодие на 2022 г. ФСЕС възстановяваше на НЕК ЕАД средства частично вследствие на изчерпан лимит на средства определен в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР. Отказаното възстановяване на средства от ФСЕС е във връзка с закупени допълнителни количества електроенергия от електроцентралите с дългосрочни договори, насочени към регулирания пазар и БНЕБ. КЕВР е признал като дефицит само 252,239 хил. лв. /отнасящи се само за регулирания пазар/, които ще бъдат възстановявани на НЕК ЕАД през регулаторния период 2022-2023 г. на равни месечни вноски до 30.06.2023 г.
- Компанията отчете намаление на продажбите си на БНЕБ и свободния пазар, вследствие намалението на обемите водни ресурси в язовирите, но реализира двукратен ръст на приходите спрямо отчетените за първо полугодие на миналата година.
- НЕК отчете висока средно продажна цена на БНЕБ и свободния пазар, която е над 400 лв./МВтч за първите шест месеца на 2022 година, спрямо 125 лв./МВтч отчетена през първо полугодие на 2021 година. За високите нива на пазарните цени на електроенергията влияние продължават да оказват цените на въглеродните емисии и другите основни енергоносители, както и възстановяването на потреблението в страните от Европейския съюз.
- Въпреки високите цени на БНЕБ и свободния пазар, НЕК ЕАД отчете отрицателен финансов резултат, като високите приходи от БНЕБ и свободния пазар не съумяха да покрият всички разходи по задължителното изкупуване на електроенергията съгласно ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г. КЕВР е необходимо да осигури нормално функциониране на НЕК като



Обществения доставчик на регулирания пазар и да бъде компенсиран напълно за натрупания дефицит. Резултатът от свободния пазар се използва за покриване на задълженията по кредитите към БЕХ ЕАД, вследствие ценови решения на КЕВР.

VIII. Събития след датата на съставяне на отчета

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, освен посоченото по-долу:

На 01.08.2022 г. е постановено окончателно арбитражно решение, с което Арбитражният състав се е произнесъл по отложените с частично арбитражно решение от 08.02.2022 г., въпроси :

- осъжда НЕК ЕАД да заплати на КГМИЗ АД 2 милиона евро под формата на ДДС върху сумата от 10 милиона евро, платима съгласно Частично окончателно решение на Арбитражния съд от 8 февруари 2022 г. ;
- разпорежда на ищеца да издаде нова фактура на ответника за посочените суми от 10 милиона евро и 2 милиона евро с дата на окончателното решение;
- осъжда ответника да заплати на ищеца лихви за периода от 1 януари 2018 г. до 1 юли 2022 г. сумата от 1,931 хил. евро и сумата от 1 хил. евро на ден след 1 юли 2022 г. до 31 декември 2022 г. или до пълното плащане, което от двете настъпи по-рано, като този дневен лихвен процент е приложим за остатъка от 2022 г.
- осъжда ответникът да заплати на ищеца 60% от неговите начислени разноски по арбитражното дело, а именно 900 хил. евро.

Провизия в размер на 29,007 хил. лв. е призната във финансовия отчет към 30.06.2022 г.

На 15 август 2022 г. присъденото задължение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД в размер на 29,107 хил. лв. е погасено.

IX. Допълнителна информация по чл.12 ал.1, т.4 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 01.01.2022 г. -30.06.2022 г. не са извършвани промени в прилаганата от дружеството счетоводна политика.

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

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

Дружеството има инвестиции в следните асоциирани и съвместно контролирани предприятия:



		30 юни 2022 г.		31 декември 2021 г.	
	Държава	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.	Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.
Асоциирани и съвместни предприятия					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	55,289	27%	55,289
Контур Оперейшънс България АД	България	27%	14	27%	14
ЗАД Енергия	България	42%	1,512	42%	1,512
ПОД Алианс България АД	България	34%	1,020	34%	1,020
ХЕК “Горна Арда” АД	България	24%	-	24%	-
Трансболкан Електрик Пауър	Гърция	50%	59	50%	59
Трейдинг С.А. – NECO S.A.					
			57,894	57,894	

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

Не са извършвани организационни промени.

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

Срещу дружеството са заведени следните значими съдебни иски

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)

Между НЕК ЕАД и „Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) са висящи две дела с общ размер на главниците приблизително 3 122 хиляди 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.

2.1/ 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. С решение от 26.07.2021 г. Върховен касационен съд е отменил решението на апелативен съд и е върнал делото за ново разглеждане от друг състав на Софийски апелативен съд, който е потвърдил отхвърлителното решение на СГС. Решението е обжалвано от ЕФГ пред ВКС.

2.2/ 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. Решението е потвърдено от Апелативен съд София, като НЕК ЕАД е подало касационна жалба пред ВКС. Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззивното решение е спряно. Делото е насрочено за разглеждане в закрито заседание по допустимост за 04.03.2022 г. ВКС е допуснал решението на СОАС до касационно обжалване. Делото е насрочено в открито заседание а 20.10.2022 г. Внесена е гаранция за спиране на



изпълнението на осъдителното въззивно решение, която при приключване на делото следва да се възстанови на НЕК ЕАД.

„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.

3.1/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. Изпълнението на въззивното решение е спряно от ВКС поради внесено обезпечение от НЕК ЕАД в размер на присъдената сума. ВКС не допуска решението до касационно обжалване и първоинстанционното решение е влязло в сила на 10.08.2021 г. Внесената по сметка на ВКС гаранция е възстановена по сметка на НЕК ЕАД. НЕК ЕАД е заплатил дължимата сума и е подписал споразумение с ТЕЦ Русе за разсроченото ѝ възстановяване.

3.2/По второто дело – за главница от 21 400 000 лв. и лихви за забава Софийски градски съд е уважил изцяло исковите претенции на МЕЧЕЛ Карбон АГ. Подадена въззивна жалба от НЕК ЕАД.

Софийски апелативен съд е спрял делото по молба на ТЕЦ Русе поради заведени дела пред Русенски окръжен съд срещу МЕЧЕЛ Карбон АГ. МЕЧЕЛ Карбон АГ са подали частна жалба срещу определенията за спиране.

„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.

СГС е отхвърлил предявените иски. По въззивна жалба на Полимери АД/н/ пред САпС е образувано т.д. № 1146/ 2021г., по което се чака решение.

„Хаос инвест 1“ ЕАД

Към настоящия момент „ХАОС ИНВЕСТ 1“ ЕАД е завел срещу НЕК ЕАД пет дела за неплатени фактури на обща стойност 5 622 080, 36 лв. главници и мораторни лихви. Делата са висящи. И по петте дела НЕК ЕАД е направил възражение за съдебно прихващане със задържаните суми, предмет на отделните иски, тъй като претендира надплатени суми на Нетно специфично производство след определянето му с Решение № Ц- 29/ 2017 г. Претенциите на НЕК ЕАД са за периода 2015 – 2017 г.

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД са завели дело пред Софийски градски съд срещу НЕК ЕАД за обезщетение за неизпълнението на договорно задължение от страна на НЕК ЕАД и деликтен иск за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл.49, във връзка с чл.45 от ЗЗД при условията на евентуалност. Исковите са заведени като частични за сумата от 1,000,000 лв. от общо претендирани като дължими от НЕК ЕАД суми в размер на 48,000,314 лева.

СГС е отхвърлил предявените иски. Решението не е влязло в сила.



Към 30 юни 2022 г. са предявени други искове към Дружеството с различни правни основания: за плащане на суми за изкупена електрическа енергия над нетно специфично производство произведена от ВЕИ, за неоснователно обогатяване, за цедирани от производители на електрическа енергия вземания и други. Производствата по тези искове не са приключили с окончателни съдебни решения. Поради това обстоятелство, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни искове.

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

Към 30.06.2022 г. Дружеството няма банкови гаранции. Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 31 декември 2021 г. е в размер на 0 хил. лв.

Записи на заповед

Към 30 юни 2022 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 233,401 хил. лв. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. (Към 31 декември 2021 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 135,347 хил. лв.. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3).

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

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

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

За вземанията от свързани лица не са получени гаранции.

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



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

Продажби на свързани лица

Продажби на свързани лица

Дружество		сделки/основание		30 юни 2022 г.	30 юни 2021 г.
				хил. лв.	хил. лв.
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)					
ЕСО ЕАД	балансираща енергия			132,474	31,257
	резерв и допълнителни услуги			29,854	12,798
	приходи от търговия с ел. енергия			4,427	-
	други продажби			-	1
				166,755	44,056
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД				2	10
				2	10
"Мини Марица Изток" ЕАД				1	4
				1	4
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД				798	794
				798	794
"Булгартрансгаз" ЕАД				152	-
				152	-
Асоциирани и съвместни предприятия					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД				226	329
				34	33
				177	171
				29,430	30,510
				29,867	31,043
КонтурГлобал Оперейшънс България АД				34	33
				1,323	1,369
				1,357	1,402
ПОД Алианс				6,970	6,221
ЗАД Енергия				8	10
				5,884	2,912
				5,892	2,922
Други свързани лица					
Под общ контрол на Българската държава					
БНЕБ ЕАД				700,194	342,703
				700,194	342,703
ВМЗ ЕАД				2,149	-
				2,149	-
НКЖИ Електроразпределение ЕАД				21,576	-
				21,576	-
				935,713	429,155



Покупки от свързани лица

		30 юни 2022 г.	30 юни 2021 г.
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Дружество			
сделки/основание			
Единоличен собственик			
БЕХ ЕАД	лихви по заеми	32,194	66,591
	амортизация - финансови разходи по заеми	-	3,054
	услуги	62	38
		32,256	69,683
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)			
ЕСО ЕАД	пренос	59	736
	достъп	3,562	4,552
	балансираща енергия	19,117	1,800
	други услуги	231	-
		22,969	7,088
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД			
ел.енергия и разполагаема мощност		81,394	83,453
		81,394	83,453
"Мини Марица Изток" ЕАД			
ел.енергия ЯИК		6	2
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	ел.енергия	103,719	176,791
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯИК	6	3
		103,726	176,795
Асоциирани и съвместни предприятия			
КГМИ 3 АД	разполагаема мощност	128,972	131,018
	ел. енергия	140,044	96,991
	доп. услуги	3,392	2,735
	5% вноса във Фонд СЕС	43,546	22,578
	въглеродни емисии	604,959	247,162
		920,913	500,484
ПОД Алианс			
ДПО		406	498
ЗАД Енергия			
услуга		8,366	8,331
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	такси борсов пазар	367	521
	ел. енергия	42,938	59
		43,305	580
Други			
други доставки		8	7
		1,213,349	846,921



Х. Информация по Приложение № 4 на Наредба № 2 на КФН

1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

През периода 01.01.-30.06.2022 година има промяна в лицата, упражняващи контрол върху дружеството, както следва:

От 01.01.2022 г. до 27.03.2022 г.

Вася Михайлова Николовска, председател на СД
Светослав Иванов Спасов, заместник председател на СД
Иван Тодоров Йончев, член на СД и изпълнителен директор
Христо Величков Георгиев, член на СД
Момчил Векилов Ванов, член на СД

От 28.03.2022 г. до 18.04.2022 г.

Вася Михайлова Николовска, председател на СД
Веселин Мирчев Петров, заместник председател на СД
Иван Тодоров Йончев, член на СД и изпълнителен директор
Христо Величков Георгиев, член на СД
Момчил Векилов Ванов, член на СД

От 19.04.2022 г. до 09.05.2022 г.

Вася Михайлова Николовска, председател на СД
Веселин Мирчев Петров, заместник председател на СД
Иван Тодоров Йончев, член на СД и изпълнителен директор
Момчил Векилов Ванов, член на СД
Ирена Милчева Белорешка, член на СД

От 10.05.2022 г. до към момента

Веселин Мирчев Петров, председател на СД
Мартин Иванов Георгиев, член на СД и изпълнителен директор
Иван Тодоров Йончев, член на СД
Момчил Векилов Ванов, член на СД
Ирена Милчева Белорешка, член на СД

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

През периода 01.01.-30.06.2022 год. не е открито производство по несъстоятелност.

3. Сключване или изпълнение на съществени сделки.

През периода 01.01.-30.06.2022 год. не са сключвани съществени сделки.

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

През периода 01.01.-30.06.2022 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.-30.06.2022 год. е извършена промяна на одитора на Дружеството.

Независимия финансов одит на НЕК ЕАД е извършен от назначените одиторски дружества Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание сключен договор с Български Енергиен Холдинг ЕАД

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.12, ал.1, т.4 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.

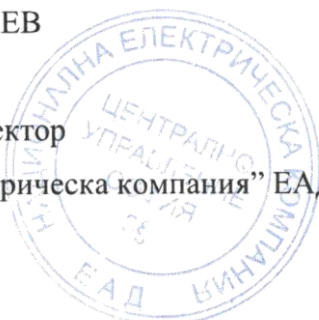
През периода от 01.01.2022 г. до 30.06.2022 г. не са извършвани покупки или продажби на дялови участия и не са учредявани залози на дялови участия.

Настоящият междинен доклад е изготвен на 24.08.2022 година и одобрен от Съвета на директорите на "Национална електрическа компания" ЕАД на 21.09.2022 г.

МАРТИН ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор

"Национална електрическа компания" ЕАД



Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел. поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

Захаринова Нексия ЕООД

адрес: бул. Константин Величков №157-159,
1309 София
тел.: (+3592) 920 46 70
факс: (+3592) 920 46 70
ел. поща: office@zaharinovanexia.com
уеб сайт: www.zaharinovanexia.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
Национална Електрическа Компания ЕАД
ул. Триадица 8, гр. София

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 2022 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 бележки към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2022 г., 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 ЕС, и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Дружеството притежава дълготрайни материални активи, свързани с проект АЕЦ Белене за изграждане на атомна електроцентрала, както е оповестено в пояснителна бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен финансов отчет. Към 30 юни 2022 г. имотите, машини и съоръжения, отнасящи се до този проект, включват активи в процес на изграждане в размер на 2,501,452 хил. лв. и други дълготрайни материални активи в размер на 74,271 хил. лв. Съгласно счетоводната си политика Дружеството капитализира всички разходи, пряко отнасящи се до проекта, в стойността на активите в процес на изграждане до окончателното решение за бъдещото му.

С решение от 7 юни 2018 г. 44-то Народно събрание възлага на министъра на енергетиката да възобнови действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ „Белене“ съвместно със стратегически инвеститор, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ „Белене“ в отделно проектно дружество. В изпълнение на това решение на НС и решение на МС от 27 юни 2018 г. Дружеството отправя покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта. На база на получените заявления Министерство на икономиката изготвя кратък списък от 5 компании, които до януари 2020 г. изпращат писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти. Индикативният срок за подаване на обвързваща оферта е бил определен до 31 май 2020 г. Този срок е отложен за неопределено време във връзка с настъпилата пандемична обстановка към този момент и не е определян нов срок за подаване на оферти.

На 20.01.2021 г. Министерски съвет взема решение да възложи на Министъра на енергетиката да предприеме необходимите действия за пълно използване на капацитета на одобрената със заповед на Агенцията за ядрено регулиране площадка № 2 в АЕЦ „Козлодуй“ за изграждане на нова ядрена мощност - ядрена централа, включващо рационалното използване на доставеното оборудване за АЕЦ „Белене“.

Във връзка със задължения по правни спорове, свързани с проект АЕЦ Белене, през декември 2016 г. Министерство на енергетиката предоставя на НЕК ЕАД възмездна финансова помощ в размер на 601,617 хил. евро (1,176,661 хил. лв.), за изплащане на присъдени суми на АО Атомстройекспорт по решение на арбитражно дело № ICC Case 18086/GZ/MHM с еднократен падеж през м. декември 2023 г. На 10 март 2022 г. Министерски съвет постановява с Решение №142 НЕК ЕАД да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок до 31 март 2022 г.

еднократно в пълен размер на 1,176,661 хил. лв. по банковата бюджетна левова сметка на Министерство на енергетиката в Българската народна банка. На 13 април 2022 г. Министерски съвет постановява с Постановление №52, че се променя срокът за възстановяване на 15 април 2022 г. Задължението по предоставената възмездна финансова помощ е погасено с договор за заем с БЕХ ЕАД от 14 април 2022 г. в размер на 700,000 хил. лв. при годишен лихвен процент от 2.44% и срок на погасяване 33 месеца от датата на сключване на договора съгласно погасителен план и плащане от НЕК ЕАД на 15 април 2022 г. на 476,661 хил. лв. към Министерство на енергетиката.

Към 30 юни 2022 г. Дружеството не е в състояние да направи надеждна оценка на стойността на признатите активи, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ Белене и съответно в междинния съкратен финансов отчет не са признати загуби за обезценка на активите, както и провизии за потенциални бъдещи задължения на Дружеството във връзка с предприемане на прекратяване или изграждане на проекта. В резултат на това, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на посочените по-горе активи на Дружеството и пълнотата на признатите задължения, свързани с този проект, съответно ние не бяхме в състояние да определим размер на необходимите корекции и тяхното влияние върху междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2022 г.

2. Активи в процес на изграждане с балансова стойност в размер на 38,146 хил. лв. към 30.06.2022 г., оповестени в пояснителна бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен финансов отчет на Дружеството, са с преустановено изпълнение и без осигурено финансиране за завършването им. Дружеството не е в състояние да направи надеждна оценка на възстановимата стойност на тези активи в края на отчетния период. В резултат на това, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на тези активи на Дружеството и необходимостта от корекции в тяхната стойност и признаване на обезценка.

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, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. 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 пояснителна бележка 2 „Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет“, в което се посочва, че Дружеството е реализирало загуба след данъци в размер на 47,097 хил. лв. за периода, завършваща на 30 юни 2022 г. Непокритата загуба за предходни години е в размер на 633,941 хил. лв., като към тази дата текущите пасиви на Дружеството превишават текущите активи с 256,425 хил. лв. Дружеството е с влошена ликвидност за отчетния и предходни периоди, регулярното погасяване на задълженията по получени заеми от БЕХ ЕАД в общ размер на 2,992,229 хил. лв. съгласно техните договорни условия е свързано с несигурни бъдещи прогнози и събития. Тези събития, наред с останалите въпроси, изложени в пояснителна бележка 2, сочат, 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 акционер и други източници на финансиране.

Към дата на изготвяне на изготвяне на този междинен съкратен финансов отчет, Ръководството на дружеството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация на предвидимите параметри, свързани с дългосрочното влияние на пандемията от COVID-19, военния конфликт между Руската Федерация и Република Украйна и динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България.

Български Енергиен Холдинг ЕАД е потвърдил своята финансова и оперативна подкрепа за Дружеството съобразно приетата национална стратегия за развитие в енергетиката. Ръководството на дружеството и едноличния акционер са предприели мерки за стабилизиране на финансовото състояние на Дружеството и очакванията им са, че то ще има достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и ще продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовите си отчети.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Обръщане на внимание

1. Към 30 юни 2022 г. Дружеството експлоатира имоти и съоръжения (пояснителна бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“) с балансова стойност в размер на 867,897 хил. лв., които са обявени за публична държавна собственост по Закона за водите. Съгласно изискванията по този закон функциите по стопанисване и поддържане на язовирните стени и съоръженията към тях следва да се изпълняват от оператор на язовирна стена, която функция не е възложена на дружеството от компетентните органи. Към датата на междинния съкратен финансов отчет няма промяна в нормативната уредба на собствеността и експлоатацията на посочените активи.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

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“, описани по-горе, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия 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 Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

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 степеня, 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“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

Отговорност 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 „Международните счетоводни стандарти“ (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета (МСФО, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на 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 на 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 одиторите 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 и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този междинен съкратен финансов отчет.

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

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

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

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

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

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

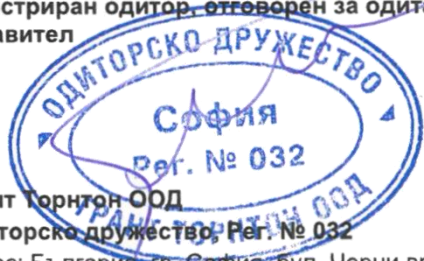
В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, 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 финансовия период, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет“ по-горе;
- (б) междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния доклад за дейността, с изключение на възможния ефект, описан в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет“.

Марий Апостолов
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител



Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, Рег. № 032
Адрес: България, гр. София, бул. Черни връх №26

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова
Управител



Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, Рег. № 138
Адрес: България, гр. София, бул. „Константин Величков“ 157-159, ет. 1, офис 3

29.09.2022 г.



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2022	31 декември 2021
		хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	6	5,039,038	4,938,227
Нематериални активи	5	1,549	1,642
Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия	7	57,894	57,894
Сума на нетекущите активи		5,098,481	4,997,763
Текущи активи			
Материални запаси		12,176	12,161
Търговски и други вземания	8	98,334	143,392
Вземания от Фонд СЕС	8	24,253	266,185
Вземания от свързани лица	9	152,279	162,688
Аванси и предплатени услуги		7,080	14,871
Парични средства		80,363	445,633
Сума на текущите активи		374,485	1,044,930
ОБЩО АКТИВИ		5,472,966	6,042,693

Дата на съставяне: 24.08.2022 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.

Марио Перников
Съставител

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

Заверили съгласно одиторски доклад от дата: 29.09.2022 г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

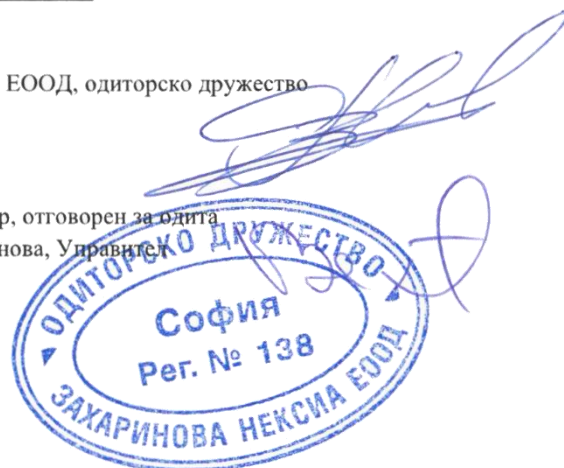
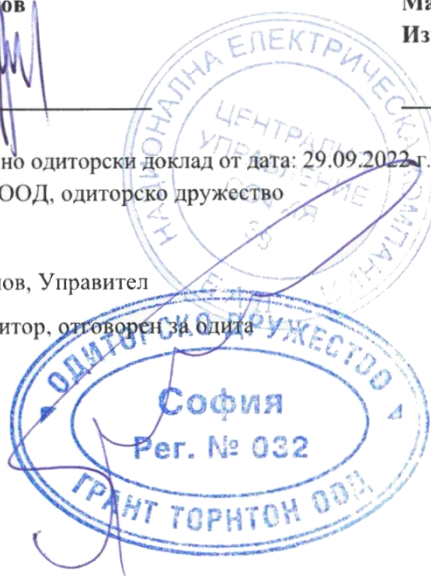
Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова, Управител





Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2022	31 декември 2021
		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10	1,063,766	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,430,129	1,430,129
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(5,920)	(5,920)
Други резерви		106,377	68,511
Натрупана загуба		(633,941)	(1,246,171)
Финансов резултат от текущия период		(47,097)	650,096
Сума на собствения капитал		1,913,314	1,960,411
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Отсрочено финансиране		41,406	37,843
Задължения за обезщетения при пенсиониране		12,667	12,667
Провизии		33	33
Дългосрочни задължения към свързани лица	13	2,752,782	2,213,853
Нетекущи търговски задължения	12	215	320
Задължение към Министерството на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ		-	1,055,672
Пасиви по отсрочени данъци		121,165	128,023
Други нетекущи задължения		474	348
Сума на нетекущите пасиви		2,928,742	3,448,759
Текущи пасиви			
Задължения по заеми от банки	11	-	4,316
Търговски задължения	12	165,062	240,615
Задължения към свързани лица	13	340,701	305,634
Отсрочено финансиране		543	988
Задължения за обезщетения при пенсиониране		904	1,583
Провизии		58,308	108
Задължения за данъци върху дохода		-	16,505
Други задължения		65,392	63,774
Сума на текущите пасиви		630,910	633,523
Обща сума на пасивите		3,559,652	4,082,282
Общо собствен капитал и пасиви		5,472,966	6,042,693

Дата на съставяне: 24.08.2022 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.

Марио Перников
Съставител

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

Заверили съгласно одиторски доклад от дата: 29.09.2022 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова, Управител



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2022 г.	За 6 месеца към 30 юни 2021 г.
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажби	14	1,693,763	1,023,383
Приходи от Фонд СЕС	15	350,115	664,007
Други приходи от дейността	16	6,626	3,718
		2,050,504	1,691,108
Разходи за електрическа енергия	17	(1,946,233)	(1,338,499)
Разходи за материали	18	(3,309)	(2,566)
Разходи за външни услуги	19	(22,960)	(24,695)
Разходи за персонала		(48,963)	(44,096)
Разходи за амортизация	5,6	(27,220)	(28,212)
(Разходи за обезценка)/възстановена обезценка на вземания от продажби		(341)	1,513
Разходи за провизии		(58,200)	(31,830)
Други приходи с корективен характер		722	406
Други разходи	20	(7,713)	(2,399)
(Загуба)/печалба от оперативна дейност		(63,713)	220,730
Финансови разходи		(33,849)	(69,939)
Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия	7	43,607	41,012
(Загуба)/печалба преди данъци		(53,955)	191,803
Приходи от/(разходи за) данъци върху дохода		6,858	(1,225)
Нетна (загуба)/печалба за периода		(47,097)	190,578
Общо (всеобхватна загуба)/всеобхватен доход за периода		(47,097)	190,578

Дата на съставяне: 24.08.2022 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.

Марио Перников
Съставител

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

Заверили съгласно одиторски доклад от дата: 29.09.2022 г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

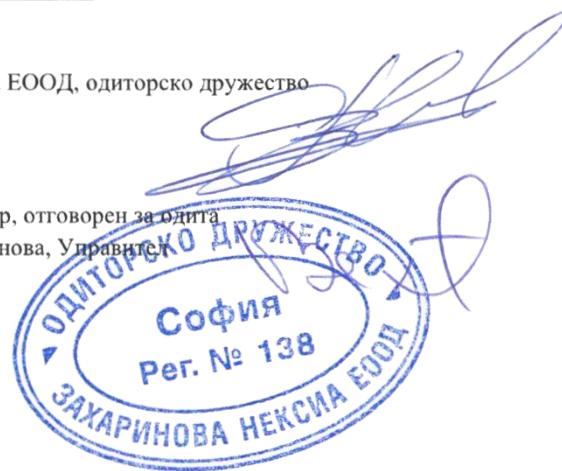
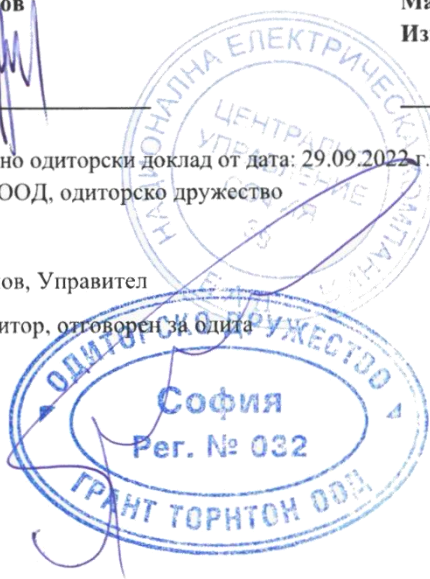
Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринова, Управител





Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари 2022 г.	1,063,766	1,430,129	(5,920)	68,511	(596,075)	1,960,411
Загуба за периода	-	-	-	-	(47,097)	(47,097)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	-	-	-	(47,097)	(47,097)
Разпределение на печалба в резерви	-	-	-	37,866	(37,866)	-
Салдо към 30 юни 2022 г.	1,063,766	1,430,129	(5,920)	106,377	(681,038)	1,913,314

Дата на съставяне: 24.08.2022 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.

Марно Пернинов
Съставител

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

Заверили съгласно одиторски доклад от дата: 29.09.2022 г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

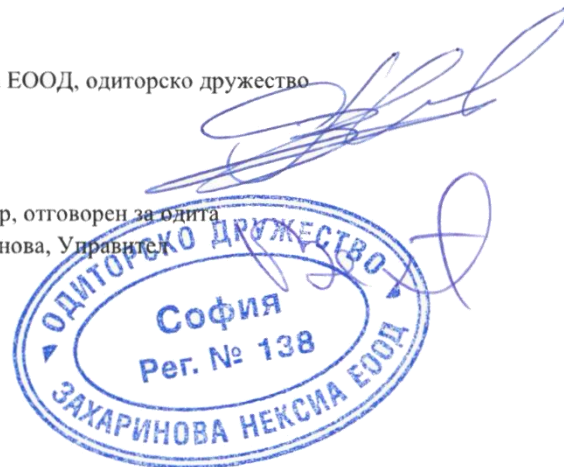
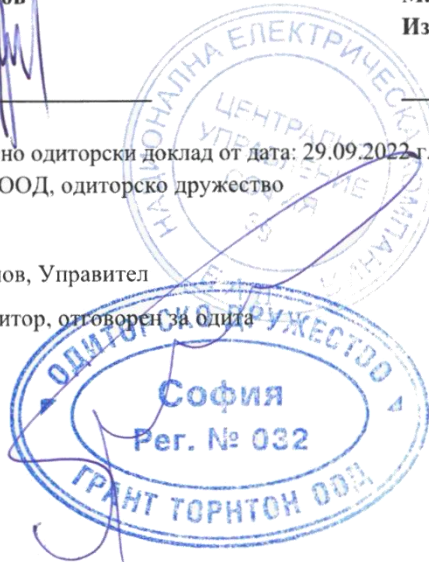
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита
Димитрина Захаринова, Управител





Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари 2021 г.	1,063,766	1,357,425	(5,609)	63,491	(1,241,705)	1,237,368
Печалба за периода	-	-	-	-	190,578	190,578
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	190,578	190,578
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(156)	-	-	156	-
Разпределение на печалба в резерви	-	-	-	5,020	(5,020)	-
Салдо към 30 юни 2021 г.	1,063,766	1,357,269	(5,609)	68,511	(1,055,991)	1,427,946

Дата на съставяне: 24.08.2022 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.

Марно Перников
Съставител

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

Заверили съгласно одиторски доклад от дата: 29.09.2022 г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

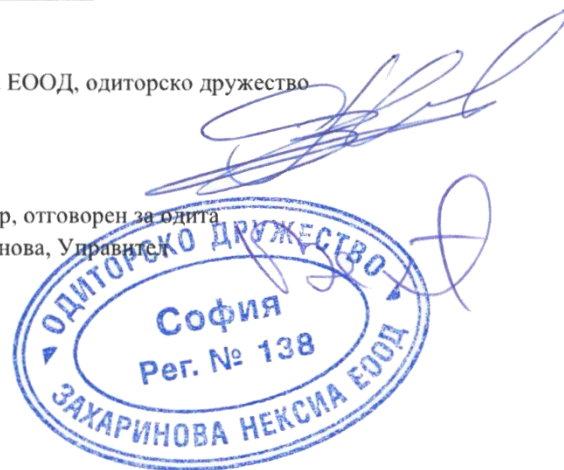
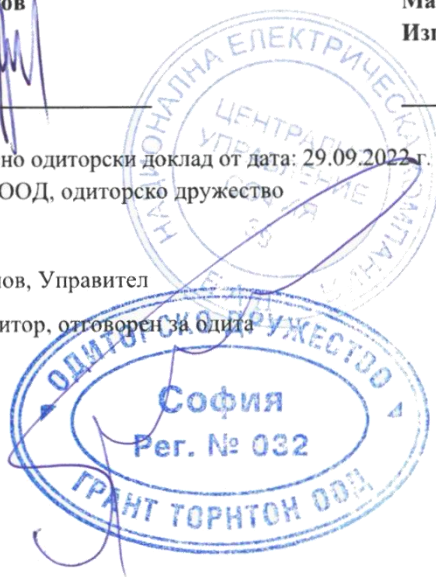
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита
Димитрина Захаринова, Управител





Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	За 6 месеца към 30 юни 2022 г.	За 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
<i>Парични постъпления от продажби, в т.ч.:</i>	2,712,272	1,868,238
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:	2,054,117	1,248,937
Клиенти електроенергия – ЕРП	899,504	712,141
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ	979,180	487,734
Клиенти – други	175,433	49,062
Парични постъпления от други продажби	10,599	5,142
Парични постъпления от Фонд СЕС	647,556	614,159
<i>Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:</i>	(2,476,552)	(1,549,449)
Парични плащания на доставчици на електроенергия	(2,421,069)	(1,499,386)
Парични плащания на други доставчици	(13,825)	(10,809)
Парични плащания на персонал	(41,658)	(39,254)
Парични наличности от оперативна дейност	235,720	318,789
Нетен размер от промени в обменни курсове	2	1
Платени такси, комисионни и други	(2,408)	(18)
<i>Нетен размер на други плащания, в т.ч.:</i>	(12,261)	10,221
Възстановени данъци и осигуровки	37,339	27,234
Други плащания от оперативна дейност	(33,095)	(17,013)
Платени данъци от печалбата	(16,505)	-
Нетни парични потоци от оперативна дейност	221,053	328,993
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(5,020)	(6,222)
Получени дивиденди	12,854	9,133
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	7,834	2,911
Парични потоци от финансова дейност		
Изплащане на заеми М-во на енергетиката	11.1 (476,661)	-
Изплащане на задължения по заеми	11.1 (4,292)	(4,222)
Платени лихви	11.1 (96)	(286)
Изплащане на задължения към БЕХ ЕАД	11.1 (113,514)	(49,227)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(594,563)	(53,735)
Нетно изменение на парични средства	(365,676)	278,169
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	446,126	98,455
Брутна сума на пари и парични еквиваленти в края на периода	80,450	376,624
Ефект от очаквани кредитни загуби	(87)	(180)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	80,363	376,444

Дата на съставяне: 24.08.2022 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.

Марио Перников
Съставител

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

Заверили съгласно одиторски доклад от дата: 29.09.2022 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита
Димитрина Захаринова, Управител



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 Мартин Георгиев, изпълнителен директор.

Основни дейности на компанията са:

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

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет

Този междинен съкратен финансов отчет за период от шест месеца от 1 януари до 30 юни 2022 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 2021 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 (хил. лв.), (включително сравнителната информация за 2021 г.), освен ако не е посочено друго.

Междинният съкратен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие, към дата на изготвяне на този междинен съкратен финансов отчет, Ръководството на дружеството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация на предвидимите параметри, свързани с дългосрочното влияние на пандемията от COVID-19, военния конфликт между Руската Федерация и Република Украйна и динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България.

Изпълняваните организационни и технически мероприятия за ограничаване и неразпространение на COVID-19 в обектите и структурните звена на НЕК ЕАД, са в съответствие с указанията и съгласно заповедите на Министър на здравеопазването и другите компетентни органи.

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 2022 г., Дружеството отчита загуба преди данъци 53,955 хил. лв. и нетна загуба за периода 47,097 хил. лв. (за 6 месеца на 2021 г. съответно: печалба преди данъци е 191,803 хил. лв., нетна печалба за периода е 190,578 хил. лв.).

За текущия шестмесечен период Дружеството отчита загуба от оперативна дейност 63,713 хил. лв. и положителни парични потоци от оперативна дейност 221,053 хил. лв. Към 30 юни 2022 г. непокрытата загуба от предходни периоди е в размер на 633,941 хил. лв. и стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на текущите активи с 256,425 хил. лв. Към 30 юни 2022 г. задълженията към едноличния собственик на капитала са в размер на 2,992,229 хил. лв.

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 акционер на Дружеството 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 акционер 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 01.01.2022 г., 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 2022 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2021 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 2022 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

Изменения в МСФО 3 Бизнес комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС

- МСФО 3 Бизнес комбинации – извършена е актуализация на препратките към Концептуалната рамка с изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, без да се променят по същество отчетните изисквания.
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменение на стандарта по отношение на „Приходи преди привеждането на актива в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация“. Забранява се приспадането от стойността на даден имот, машини и съоръжения на всякакви приходи от продажба на произведена продукция, преди привеждането на този актив в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Вместо това предприятията признават приходите от продажбата на продукцията и разходите за производството ѝ в печалбата или загубата.
- МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи – изменението касае промени в обременяващите договори. Разходите за изпълнение на договор се прецизират, като се уточнява, че „разходите за изпълнение на договор“ включват „разходите, които са пряко свързани с договора“. Разходите, които са пряко свързани с договор, могат да бъдат или допълнителни разходи за изпълнението на този договор, или разпределение на други разходи, които са пряко свързани с изпълнението на договорите.



Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС

- МСФО 1 Прилагане за първи път на международните стандарти за финансово отчитане - Изменението позволява на дъщерно дружество, което прилага параграф Г16 (а) от МСФО 1, да оценява кумулативни разлики при прилагане за пръв път на МСФО, като използва стойностите, отчетени в консолидираните отчети от неговото предприятие майка, въз основа на датата на преминаване към МСФО на предприятието майка.
- МСФО 9 Финансови инструменти - Изменението изяснява кои такси включва предприятието, когато прилага теста „10%“ в параграф Б3.3.6 от МСФО 9 при оценка дали да отпише финансов пасив. Предприятието включва само такси, платени или получени между предприятието-кредитополучател, и заемотателя, включително такси, платени или получени или от предприятието, или от заемотателя, от името на другия.
- МСФО 16 Лизинг - Изменението на МСФО 16 премахва от илюстративните примери този пример за възстановяването от лизингодателя на подобрения на наети активи, за да се елиминира всяко потенциално объркване относно третирането на стимулите за лизинг, които могат да възникнат поради начина, по който стимулите за лизинг са илюстрирани в този пример.
- МСС 41 Земеделие - Изменението премахва изискването в параграф 22 от МСС 41 да се изключват данъчните парични потоци при измерване на справедливата стойност на биологичен актив, използвайки метода на настоящата стойност. Това изменение ще осигури съответствие с изискванията на МСФО 13.

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 2022 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:

- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС
- Изменения на МСС 1 Представяне на финансовите отчети, МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводни политики, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС
- Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводни приблизителни оценки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви произтичащи от единични трансакции в сила от 1 януари 2023 г. все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС.
- Изменения в МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС

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 2021 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 2021 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Значими събития и сделки през периода

През периода до 30.06.2022 г. не са настъпили значими промени в регулаторната рамка и законодателството по отношение на дейността на Дружеството.

Договаряне на продажба на оборудване на АЕЦ Козлодуй ЕАД

С Решение №396 от 16 юни 2022 г. на Министерски съвет на Република България, е дадено съгласие „НЕК“ ЕАД да извърши продажба на дълготрайни активи – оборудване, чрез пряко договаряне с АЕЦ Козлодуй ЕАД, при условията и реда на ППЗПП, при начална цена на активите, определена от независим оценител в размер на 8,960 хил. лв. без ДДС. Към момента на изготвяне на финансовия отчет тече процедура по сключване на договор с АЕЦ Козлодуй ЕАД за продажба на това оборудване.

Погасяване на задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ

На 10 март 2022 г. Министерски съвет постанови с Решение №142 НЕК ЕАД да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок до 31 март 2022 г. еднократно в пълен размер (1,176,661 хил. лв.) по банковата бюджетна легова сметка на Министерство на енергетиката в Българската народна банка. На 13 април 2022 г. Министерски съвет постанови с Постановление №52, че се променя срокът за възстановяване на 15 април 2022 г. На 14 април 2022 г. НЕК ЕАД сключва договор за заем с БЕХ ЕАД в размер на 700,000 хил. лв. при годишен лихвен процент от 2.44% и срок на погасяване 33 месеца от датата на сключване на договора съгласно погасителен план.

Задължението към Министерство на енергетиката е погасено към 15 април 2022 г.



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 2022 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2022 г.	2,726	17,860	15,231	35,817
Придобити	-	8	-	8
Отчетна стойност към 30 юни 2022 г.	2,726	17,868	15,231	35,825
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2022 г.	2,580	17,817	13,778	34,175
Начислена	18	14	69	101
Амортизация към 30 юни 2022 г.	2,598	17,831	13,847	34,276
Балансова стойност				
към 30 юни 2022 г.	128	37	1,384	1,549
За годината към 31 декември 2021 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2021 г.	2,716	17,901	15,184	35,801
Придобити	10	14	48	72
Отписани	-	(55)	(1)	(56)
Отчетна стойност към 31 декември 2021 г.	2,726	17,860	15,231	35,817
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2021 г.	2,514	17,828	13,596	33,938
Начислена	66	44	183	293
Отписани	-	(55)	(1)	(56)
Амортизация към 31 декември 2021 г.	2,580	17,817	13,778	34,175
Балансова стойност				
Към 31 декември 2021 г.	146	43	1,453	1,642



6. 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 2022 г.	Земя и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност:						
Към 1 януари 2022 г.	187,961	2,386,357	7,378	10,855	2,495,363	5,087,914
Придобити	-	-	-	-	127,938	127,938
Трансфери по групи и в нематериални активи	60	5,193	312	29	(5,602)	(8)
Към 30 юни 2022 г.	188,021	2,391,550	7,690	10,884	2,617,699	5,215,844
Амортизация:						
Към 1 януари 2022 г.	2,070	130,863	6,460	10,294	-	149,687
Начислена амортизация за периода	1,665	25,167	197	90	-	27,119
Към 30 юни 2022 г.	3,735	156,030	6,657	10,384	-	176,806
Балансова стойност:						
към 30 юни 2022 г.	184,286	2,235,520	1,033	500	2,617,699	5,039,038



За годината към 31 декември 2021 г.	Земя и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност:						
На 1 януари 2021 г.	185,707	2,427,543	7,877	11,099	2,425,696	5,057,922
Придобити	-	-	-	-	81,348	81,348
Трансфери по групи и в нематериални активи	453	10,298	90	39	(10,952)	(72)
Отписани	(377)	(162)	(6)	(283)	(729)	(1,557)
Преоценка, отчетена през друг всеобхватен доход	12,038	69,236	122	-	-	81,396
Отписана амортизация в резултат на преоценка	(9,646)	(120,573)	(705)	-	-	(130,924)
Преоценка, отчетена през печалба или загуба	(214)	15	-	-	-	(199)
На 31 декември 2021 г.	187,961	2,386,357	7,378	10,855	2,495,363	5,087,914
Амортизация:						
На 1 януари 2021 г.	8,375	199,514	6,746	10,400	-	225,035
Начислена амортизация за годината	3,352	52,084	425	177	-	56,038
Отписана	(11)	(162)	(6)	(283)	-	(462)
Отписана амортизация от последваща оценка 31.12.2021 г., отчетена през друг всеобхватен доход	(9,646)	(120,573)	(705)	-	-	(130,924)
На 31 декември 2021 г.	2,070	130,863	6,460	10,294	-	149,687
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	185,891	2,255,494	918	561	2,495,363	4,938,227

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват веднъж на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преоценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 31 декември 2021 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 кумулативният ефект е съществен за целите на изготвяне на финансовия отчет.



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 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Проект АЕЦ Белене	2,501,452	2,380,329
Проект Яденица	42,929	42,849
Каскада Горна Арда	24,513	24,513
Каскада "Места"	7,118	7,118
Други обекти	41,687	40,554
Общо	2,617,699	2,495,363

Към 30.06.2022 г. в активите в процес на изграждане са включени разходи по проекти, отнасящи се до Каскада Горна Арда, Каскада Места и други по-малки проекти, в размер на 38,146 хил. лв., за които поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД ръководството на Дружеството не предвижда финансиране за тези инвестиционни проекти и те не са включени в инвестиционната програма на Дружеството за следващия пет-годишен период.

Проект АЕЦ Белене

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

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

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

На 29 ноември 2006 г. в гр. София ЗАО „Атомстройекспорт“ и НЕК ЕАД е подписано 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).

През м декември 2016 г. Министерство на енергетиката предоставя на НЕК ЕАД възмездна финансова помощ в размер на 601,617 хил. евро (1,176,661 хил. лв.) , за изплащане на присъдените суми на АСЕ по решение на арбитражно дело № ICC Case 18086/GZ/MHM, с еднократен падеж през м. декември 2023 г.

На 10 март 2022 г. Министерски съвет постановява с Решение №142 НЕК ЕАД да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок до 31 март 2022 г. еднократно в пълен размер на 1,176,661 хил. лв. по банковата бюджетна легова сметка на Министерство на енергетиката в Българската народна банка. На 13 април 2022 г. Министерски съвет постановява с Постановление №52, че се променя срокът за възстановяване на 15 април 2022 г. Задължението по предоставената възмездна финансова помощ е погасено с договор за заем с БЕХ ЕАД от 14 април 2022 г. в размер на 700,000 хил. лв. при годишен лихвен процент от 2.44% и срок на погасяване 33 месеца от датата на сключване на договора съгласно погасителен план и плащане от НЕК ЕАД на 15 април 2022 г. на 476,661 хил. лв. към Министерство на енергетиката.

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 27 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 2020 г. 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. Стремешът на българската страна е да създаде оптимални условия за кандидатите да подготвят обвързващата си оферта в условията на извънредно положение.

Към 30 юни 2022 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,501,452 хил. лв. (31.12.2021 г.: 2,380,329 хил. лв. хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 74,271 хил. лв. към (31.12.2021 г.: 75,170 хил. лв.).

За периода към 30 юни 2022 г. изменението в капитализираните разходи по проекта е 121,123 хил. лв., представляващи капитализирани лихви.

Към 30 юни 2022 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 2022 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта и възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

Активи, които са публична държавна собственост

Към 30 юни 2022 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 867,897 хил. лв. (31.12.2021 г.: 872,920 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/ 2015 г.). 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, и Дружеството генерира приходи от тези активи.

Активи с неустановена собственост

Към 30 юни 2022 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер 17,186 хил. лв. (31.12.2021 г.: 17,333 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 – 15,873 хил. лв. (2021 г.: 16,118 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. Тъй като заемът е напълно погасен през ноември 2020 г., започната е процедура за заличаване на обезпеченията.

7. Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

		30 юни 2022 г.		31 декември 2021 г.	
	Държава	Дял	Стойност на инвестицията	Дял	Стойност на инвестицията
			хил. лв.		хил. лв.
Асоциирани и съвместни предприятия					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	55,289	27%	55,289
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	27%	14	27%	14
ЗАД Енергия	България	42%	1,512	42%	1,512
ПОД Алианс България АД	България	34%	1,020	34%	1,020
ХЕК “Горна Арда” АД	България	24%	-	24%	-
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	59	50%	59
			57,894		57,894

Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия

	30 юни 2022 г.	30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	29,430	30,510
ПОД Алианс България АД	6,970	6,221
ЗАД Енергия	5,884	2,912
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,323	1,369
	43,607	41,012



8. Търговски и други вземания

	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи		
Търговски и други вземания, брутна сума	194,740	194,740
Натрупана обезценка на търговски вземания	(194,740)	(194,740)
Търговски и други вземания, нетна сума – нетекуща част	-	-
Текущи		
Вземания от клиенти електрическа енергия, брутно	80,668	152,239
Обезценка на вземания от клиенти за ел. енергия	(25,436)	(22,681)
Вземания от клиенти за ел. енергия, нетно от обезценка	55,232	129,558
Вземания от клиенти други продажби, брутно	1,181	631
Обезценка на вземания от клиенти други продажби	(510)	(297)
Вземания от клиенти други продажби, нетно	671	334
Съдебни и присъдени вземания, отчетна стойност	63,266	63,019
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(50,602)	(50,413)
Съдебни и присъдени вземания, нетно от обезценка	12,664	12,606
Други вземания, брутно	18,386	12,150
Обезценка на други вземания	(11,256)	(11,256)
Други вземания, нетно от обезценка	7,130	894
Финансови активи	75,697	143,392
Данъци за възстановяване в т.ч.:	22,637	-
ДДС за възстановяване и митни сборове	22,637	-
Търговски и други вземания- текуща част	98,334	143,392

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

Към 30 юни 2022 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 представено по-долу:

Движение на обезценката на търговски и други вземания (Дългови инструменти по амортизирана стойност)	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо на 1 януари	(279,387)	(284,266)
Начислена за периода	(3,157)	(2,437)
Реинтегрирана	-	7,304
Отписана	-	12
Салдо на края на периода	(282,544)	(279,387)



Вземания от Фонд СЕС

	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания на 1 януари	266,185	93,043
Признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик	350,115	1,628,038
Компенсиране на разходи от ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД от ФОНД СЕС	55,509	(55,510)
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	-	106
Получени парични средства през периода	(647,556)	(1,399,492)
Вземания на края на периода	24,253	266,185

9. Търговски и други вземания от свързани лица

	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
Електроенергиен системен оператор ЕАД	56,137	63,787
Булгартрансгаз ЕАД – ДПИ	-	70
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	160	160
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>	124	75
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	117	68
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	7	7
<i>Други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>	96,018	98,826
БНЕБ ЕАД	91,975	89,311
ВМЗ ЕАД	-	1,455
Национална компания „Железопътна инфраструктура“ ЕАД	4,043	8,060
Общо нетен размер на вземанията от свързани лица	152,279	162,688

10. Акционерен капитал

Към 30 юни 2022 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2021 г.: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2021 г.: 1,063,766,192 броя) с номинал от 1 лев.

Акционерният капитал на дружеството е разпределен както следва:

	Брой обикновени акции	Регистриран и емитиран капитал
		хил. лв.
На 1 януари 2021 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2021 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2022 г.	1,063,766	1,063,766

Едноличен собственик на акционерния капитал е Български Енергиен Холдинг ЕАД. Едноличен собственик на капитала на Български Енергиен Холдинг ЕАД е държавата, като правата на едноличния собственик се упражняват от Министъра на енергетиката.



11. Задължения по заеми от банки

Заемите включват следните финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност:

<i>Краткосрочни задължения</i>	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
(1) ЕИБ	-	4,316
	-	4,316
Общо усвоени заеми по амортизирана стойност	-	4,316

		30 юни 2022 г.		31 декември 2021 г.	
	Валута	Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Банкови кредити	EUR	-	-	4,292	4,292
Начислени лихви	EUR	-	-	24	24
		-	-	4,316	4,316

Към 30 юни 2022 г. Дружеството е погасило своите задължения по получените банкови кредити.

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

(1) Заем от Европейска инвестиционна банка (ЕИБ)

През ноември 2002 г. Дружеството е подписало договор като Бенефициент по държавен инвестиционен заем за финансиране на проект за рехабилитация в електроенергетиката - Енергия II. Одобрена сума по кредита е в размер на 60,000 хил. евро (117,345 хил. лв.), като цялата сума е усвоена.

Заемът е отпуснат на Република България с Краен Бенефициент – НЕК ЕАД. Заемът е отпуснат на шест транша, като всеки транш е с фиксирана лихва, както следва: 1 транш – 10 млн. евро на 07.06.2004 – 4.69%, 2 транш – 7 млн. евро на 19.05.2006 – 4.285%, 3 транш – 6 млн. евро на 13.11.2006 – 4.026%, 4 транш – 13 млн. евро на 03.07.2007 – 4.844%, 5 транш – 18 млн. евро на 12.03.2008 – 4.341%, 6 транш – 6 млн. евро на 28.10.2008 – 4.555%. Главниците и лихвите се плащат на 15 юни и 15 декември, като окончателното погасяване е извършено на 08.06.2022 г.



11.1. 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	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2022 г.	4,316	2,373,521	1,055,672	3,433,509
Парични потоци от финансова дейност- нетно	(4,388)	(113,514)	(476,661)	(594,563)
Плащания	(4,388)	(113,514)	(476,661)	(594,563)
Промени с непаричен характер - безналични	72	732,193	(579,011)	153,254
Начислени лихви	72	32,193	-	32,265
Платени от БЕХ ЕАД	-	700,000	(700,000)	-
Амортизация на разходи по заеми	-	-	120,989	-
На 30 юни 2022 г.	-	2,992,200	-	2,992,200

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	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2021 г.	12,761	2,595,200	999,926	3,607,887
Парични потоци от финансова дейност- нетно	(4,508)	(49,227)	-	(53,735)
Плащания	(4,508)	(49,227)	-	(53,735)
Промени с непаричен характер - безналични	277	69,645	27,873	97,795
Начислени лихви	277	66,591	-	66,868
Амортизация на разходи по заеми	-	3,054	27,873	30,927
На 30 юни 2021 г.	8,530	2,615,618	1,027,799	3,651,947

12. Търговски задължения

Нетекучи	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Доставчици на имоти, машини и съоръжения	215	320
	215	320
Текущи	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Доставчици на електрическа енергия	147,914	222,363
Доставчици на имоти, машини и съоръжения, материали и услуги	17,148	18,252
	165,062	240,615



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 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	2,752,782	2,213,853
	2,752,782	2,213,853
Текущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	239,447	159,693
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	13,089	31,657
Енергиен Системен Оператор ЕАД	3,873	2,216
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	24,282	31,728
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	28	28
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	56,988	69,260
ЗАД Енергия	2,898	10,965
ПОД Алианс България АД	82	82
<i>Задължения към други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>		
БНЕБ ЕАД	11	-
Български пощи ЕАД	3	5
	340,701	305,634
	3,093,483	2,519,487

Към 30 юни 2022 г. НЕК ЕАД има спор относно задълженията си към „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за възстановяване на разходи за капиталова инвестиция.

В подписаното Споразумение за изменение на СИЕ от 2016 г. между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (централата), е включен ангажимент за възстановяване на капиталова инвестиция. Тя е част от извършена инвестиция за намаляване емисиите на серен диоксид (SO₂) и на азотни оксиди (NO_x) в централата. Тъй като за възстановяване на тази инвестиция на централата, съгласно Споразумението, регулаторно няма регламентиран механизъм за възстановяване на разхода на НЕК ЕАД, то това би се отразило директно на финансовото състояние на Дружеството. Във връзка с това са предприети действия по информироване на КЕВР, БЕХ ЕАД и Министерство на енергетиката. Също така НЕК ЕАД отрази този разход в заявлението за цени за регулаторните периоди от 01.07.2020 г. и 01.07.2021 г.

Следва да се има предвид, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е подало жалба срещу мълчалив отказ на КЕВР да се произнесе за одобряването на тарифен модел. В мотивите на КЕВР към ценовото решение от 01.07.2019 г. е цитирано решението на съда, който е изложил мотиви, че доколкото както в Споразумение за изменение на Споразумение за изкупуване на енергия от 07.03.2016 г., така и в Решение № Р-236 от 22.04.2016 г. на КЕВР, липсва правна регламентация и предвидена процедура за одобряване на тарифния модел, то се касае за служебно производство, което започва по инициатива на КЕВР, която единствено може да прецени кога и по какъв ред следва да бъде одобрен този модел. Към момента административното производство в тази връзка не е приключило поради необходимост от анализ на представения от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД модел. В Решение Ц-29/01.07.2020 г. и Решение Ц-27/01.07.2021 г. е отбелязано, че в комисията е представен за одобрение тарифен модел от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, като административното производство в тази връзка не е приключило с изричен административен акт.

Одобрението от страна на КЕВР на заявлението за цени на НЕК ЕАД с включен такъв разход ще даде сигурност, за предприемане на действия по извършване на плащанията към централата.

На 04.06.2019 г. в НЕК ЕАД е получено Известие за арбитраж за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД по чл.21.5 от Споразумение за изкупуване на енергия.

В Споразумение от 07.03.2016 г. към СИЕ страните са се договорили, че НЕК ЕАД има задължението да плати размера на инвестицията за модернизация (изчислена от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД на приблизително



17 милиона евро) плюс възвращаемост на така установената инвестиция при норма определена в новия тарифен модел, одобрен от КЕВР. Съгласно Споразумението общият размер на инвестицията трябва да бъде платена от НЕК ЕАД както следва:

- 10 милиона евро не по-късно от 31.12.2017 г.,
- останалата сума от общия размер на инвестицията ще бъде платена на четири равни вноски, дължими на всеки шест месеца, като първата вноска трябва да бъде платена не по-късно от 30.06.2018 г.

Претенцията на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД включва следните суми:

- 1) 12 млн. евро, претендирани като непогасена главница (с ДДС) за първа вноска съгласно Споразумението за изменение от 07.03.2016 г. към ДДИЕ и фактура № 2000003118/21.12.2017 г.; заедно със законна лихва за забава за първа вноска от 01.01.2018 г., денят, следващ падежа на претенцията (31.12.2017 г.), до окончателното погасяване на претенцията;
- 2) 7,086,086.97 евро, претендирани като непогасени главници за следващите четири вноски съгласно Споразумението за изменение от 07.03.2016 г. към ДДИЕ; заедно със законна лихва за забава от деня, следващ падежа на всяка вноска, до окончателното погасяване на претенцията; „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД посочва, че до 25.01.2021 г. общият размер на всички лихви е 4,908,764.61 евро;
- 3) разносните, свързани с арбитражното производство.

На 08.02.2022 г. Арбитражният съд е постановил Частично арбитражно решение, съгласно което:

- осъжда НЕК ЕАД да заплати на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 10 милиона евро;
- отхвърля иска на ищеца за 7.1 милиона евро без да накърнява правото за повторното му предявяване при настъпване на условията за неговата изискуемост и
- отлага въпросите, касаещи ДДС, лихвите и разносните, за разрешаване в допълнително окончателно решение.

Страните имат възможност да представят становищата си по отложените въпроси.

На 01.08.2022 г. е постановено окончателно арбитражно решение, с което Арбитражният състав се е произнесъл по отложените с частично арбитражно решение от 08.02.2022 г. въпроси :

- осъжда НЕК ЕАД да заплати на КГМИЗ АД 2 милиона евро под формата на ДДС върху сумата от 10 милиона евро, платима съгласно Частично окончателно решение на Арбитражния съд от 8 февруари 2022 г.;
- разпорежда на ищеца да издаде нова фактура на ответника за посочените суми от 10 милиона евро и 2 милиона евро с дата на окончателното решение;
- осъжда ответникът да заплати на ищеца лихви за периода от 1 януари 2018 г. до 1 юли 2022 г. за сумата от 1,931 хил. евро и сумата от 1 хил. евро на ден след 1 юли 2022 г. до 31 декември 2022 г. или до пълното плащане, което от двете настъпи по-рано, като този дневен лихвен процент е приложим за остатъка от 2022 г.
- осъжда ответника да заплати на ищеца 60% от неговите начислени разноси по арбитражното дело, а именно 900 хил. евро.

Провизия в размер на 29,007 хил. лв. е призната във финансовия отчет към 30.06.2022 г.

На 15 август 2022 г. присъденото задължение към КонтурГлобал Марица Изток 3 АД в размер на 29,107 хил. лв. е погасено.

Задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ

Дългосрочни задължения към МЕ	Номинална стойност	Балансова стойност
	хил. лв.	хил. лв.
30 юни 2022 г.	-	-
31 декември 2021 г.	1,176,661	1,055,672

На 10 март 2022 г. Министерски съвет постанови с Решение №142 НЕК ЕАД да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок до 31 март 2022 г. еднократно в пълен размер (1,176,661 хил. лв.) по банковата бюджетна легова сметка на Министерство на енергетиката в Българската народна банка. На 13 април 2022 г. Министерски съвет постанови с Постановление №52, че се променя срокът за възстановяване на 15 април 2022 г. На 14 април 2022 г. НЕК ЕАД сключва договор за заем с БЕХ ЕАД в размер на 700,000 хил. лв. при годишен лихвен процент от 2.44% и срок на погасяване 33 месеца от датата на сключване на договора съгласно погасителен план.

Задължението към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ е погасено към 15 април 2022 г.



14. Приходи от продажби

Приходите от продажби по договори с клиенти са както следва:

	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.	за 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Приходи от продажби на електрическа енергия</i>		
Продажби на крайни снабдителни и електроразпределителни дружества	706,184	586,276
Приходи от продажби на свободния пазар и от износ	775,885	384,063
Продажби на балансираща електрическа енергия	134,028	32,222
Продажби от доставчик от последна инстанция на клиенти средно и високо напрежение	40,591	3,404
Приходи от ел. енергия чл.73 ал.1 т.1 от ПТТЕ	657	557
	1,657,345	1,006,522
<i>Приходи от други продажби</i>		
Приходи от продажби на резерв и системни услуги	29,854	12,798
Приходи от услуга „водоподаване“	6,546	4,045
Приходи от услуга – координатор на специална балансираща група	18	18
	36,418	16,861
Общо приходи от продажби	1,693,763	1,023,383

15. Приходи от Фонд Сигурност на електроенергийната 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 (ОД), 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 2020 г. до 30 юни 2021 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно решение № Ц-29 от 1 юли 2020 г. на КЕВР са оценени общо на 881,500 хил. лв. и включват компенсация на разходи за предходен период в размер на 16,697 хил. лв. От приходите във Фонд СЕС за настоящия период се компенсират разходи между прогнозната пазарна цена и преференциалните цени по дългосрочни договори – 612,710 хил. лв., и 88,923 хил. лв. за цена достъп на производители и дължима вноска по чл.36е от ЗЕ, ВЕИ –66,448 хил. лв. (до 1 МВт инсталирана мощност) и ВЕКП до 1 МВт инсталирана мощност – 1,113 хил. лв. или общо 769,194 хил. лв. Също така се компенсират и 95,609 хил. лв. на ТЕЦ Марица изток 2 през обществения доставчик. С решение № Ц-10 от 24 февруари 2021 г. КЕВР определи разходи в размер на 247,027 хил. лв. за компенсиране на ОД от Фонд СЕС, произтичащи от по-високата отчетена и очаквана цена на въглеродните емисии до края на регулаторния период спрямо прогнозираната в Решение № Ц-29 от 1 юли



2020 г. Така за ценовия период от 1 юли 2020 г. до 30 юни 2021 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно Решение № Ц-29 от 1 юли 2020 г. и Решение № Ц-10 от 24.02.2021 г. на КЕВР са оценени общо на 1,128,527 хил. лв.

За ценовия период от 1 юли 2021 г. до 30 юни 2022 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно решение № Ц-27 от 1 юли 2021 г. на КЕВР са оценени общо на 1,335,421 хил. лв. и включват компенсация на разходи за предходен период в размер на 161,675 хил. лв. Тези разходи за предходния период включват: компенсиране на обществения доставчик разходи за закупуване на електроенергия от централите с дългосрочни договори във връзка с повишени цени на квоти парникови газове спрямо заложените в съгласно Решение № Ц-29 от 1 юли 2020 г. и Решение № Ц-10 от 24.02.2021 г. на КЕВР в размер на 18,653 хил. лв.; компенсиране на обществения доставчик разходи за закупуване на електроенергия от ВЕИ производители в размер на 17,558 хил. лв. (в решението са определени средства в размер на 19,000 хил. лв., но по отчет са в размер на 17,558 хил. лв.); обществения доставчик получава като посредник средства в размер на 106 хил. лв. за възстановяване на недовзета помощ по Наредба Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. във връзка с писмо № Е-Е-ДП-132 от 28.01.2021 г. от Министерство на енергетиката; общественият доставчик получава като посредник средства за възстановяване в размер на 223 хил. лв. в резултат от промяна на преференциални цени на закупена електроенергия от ВЕКП, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения; компенсиране на разходи на обществения доставчик като посредник във връзка със Заповед № Е-РЗ-16-377 от 05.05.2021 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на ТЕЦ Марица изток 2 в размер на 14,118 хил. лв.; компенсиране на разходи на обществения доставчик като посредник във връзка с искане по чл.35 ал.2 т.2 от ЗЕ на ТЕЦ Марица изток 2 за количества електроенергия по Решение Ц19 от 01.07.2019 г. и Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. в размер на 111,017 хил. лв.

От приходите във Фонд СЕС за настоящия период се компенсират разходи между прогнозната пазарна цена и преференциалните цени по дългосрочни договори – 926,213 хил. лв., и 104,464 хил. лв. за цена достъп на производители и дължима вноска по чл.36е от ЗЕ, ВЕИ – 47 894 хил. лв. (до 500 КВт инсталирана мощност) и ВЕКП до 500 КВт инсталирана мощност – 959 хил. лв. или общо 1,079,531 хил. лв. Също така се компенсират и 94,214 хил. лв. на ТЕЦ Марица изток 2 през обществения доставчик. Така за ценовия период от 1 юли 2021 г. до 30 юни 2022 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно Решение № Ц-27 от 1 юли 2021 г. на КЕВР са оценени общо на 1,173,745 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 условието за възстановяване, превишението следва да се признава като приход от финансиране след получаване на паричните средства. Това се дължи на факта, че не може да бъде определен моментът на тяхното възстановяване поради изчерпване на бюджета за компенсации на Фонда.

За периода от 1 януари 2022 г. до 30 юни 2022 г. на НЕК ЕАД са признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик в размер на 350,115 хил. лв. (за I-пол на 2021 г.: 664,007 хил. лв.)



16. Други приходи от дейността

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 2022 г.	за 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
<i>Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи</i>	595	424
<i>Приходи от продажби на услуги почивни бази</i>	297	261
<i>Приходи от продажба на такси и услуги</i>	2,715	201
	3,607	886
Други приходи, в т.ч.		
<i>Приходи от неустойки за забавени плащания от клиенти</i>	1,118	159
<i>Приходи от финансиране</i>	534	375
<i>Приходи от неустойки по договори</i>	1,259	869
<i>Приходи от застрахователни обезщетения</i>	6	10
<i>Приходи от наеми</i>	70	71
<i>Приходи от излишъци на активи</i>	13	6
<i>Други приходи</i>	19	1,342
	3,019	2,832
	6,626	3,718

17. Разходи за електрическа енергия

	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.	за 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Електрическа енергия от ТЕЦ	(1,741,662)	(1,168,447)
Електрическа енергия от АЕЦ „Козлодуй“	(81,394)	(83,453)
Електрическа енергия от възобновяеми източници, средно и високо напрежение	(60,221)	(83,547)
Електрическа енергия от централи с комбинирано производство, средно и високо напрежение	(490)	(535)
Електрическа енергия за балансиращ пазар	(19,176)	(1,822)
Електрическа енергия чл.73, ал.1, т.1 от ПТТЕЕ	(353)	(635)
Други доставчици на ЕЕ - БНЕБ	(42,937)	(60)
	(1,946,233)	(1,338,499)



18. Разходи за материали

	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.	за 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за електроенергия	(573)	(517)
Разходи за течни горива	(723)	(449)
Разходи за хранителни продукти	(330)	(224)
Разходи за материали за придобиване на машини и съоръжения по стопански начин	(691)	(392)
Разходи работно облекло	(229)	(232)
Разходи за резервни части	(122)	(119)
Разходи за смазочни материали	(47)	(38)
Разходи за инструменти и инвентар	(74)	(51)
Разходи за други материали	(520)	(544)
	(3,309)	(2,566)

19. Разходи за външни услуги

	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.	за 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за застраховки	(8,381)	(8,352)
Разходи за охрана	(5,889)	(5,420)
Разходи за данъци и такси	(2,859)	(3,572)
Разходи за системни услуги	(3,621)	(5,287)
Разходи за ремонт на машини и съоръжения чрез възлагане	(350)	(66)
Разходи за услуга водоподаване	(607)	(607)
Разходи за управленски услуги – БЕХ ЕАД	(62)	(38)
Разходи за такси и услуги борсов пазар на ЕЕ	(372)	(521)
Разходи по охрана на труда	(34)	(24)
Разходи за други външни услуги	(785)	(808)
	(22,960)	(24,695)

20. Други разходи

	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.	за 6 месеца към 30 юни 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за глоби и неустойки	(1)	(4)
Разходи за местни данъци и такси	(724)	(719)
Разходи за данъци върху разходите	(366)	(360)
Разходи за командировки	(161)	(159)
Разходи за обучение и квалификация	(74)	(106)
Разходи за дарения	-	(1)
Отписан имот	-	(157)
Други	(6 387)	(893)
	(7,713)	(2,399)



21. Разходи/приходи 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 2022 г. от 10%, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2022 г. (ставката за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2021 г., е 10 %).

22. Дивиденди

През периодите, завършващи на 30 юни 2022 г. и 31 декември 2021 г., Дружеството не е разпределяло дивиденди.

23. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния акционер, 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 акционер

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, АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен Надзор ЕООД, ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10) ЕАД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Газов хъб Балкан ЕАД.

Асоциирани и съвместно контролирани предприятия

Към 30 юни 2022 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 2022 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), 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.

Съветът на директорите се състои от:

Веселин Петров – председател на Съвета на директорите

Ирена Белорешка – член на Съвета на директорите

Момчил Ванов – член на Съвета на директорите

Иван Йончев - член на Съвета на директорите

Мартин Георгиев - член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор



23.1. Продажби на свързани лица

Продажби на свързани лица

Дружество		сделки/основание	30 юни 2022 г.	30 юни 2021 г.
			хил. лв.	хил. лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>				
ЕСО ЕАД	балансираща енергия		132,474	31,257
	резерв и допълнителни услуги		29,854	12,798
	приходи от търговия с ел. енергия		4,427	-
	други продажби		-	1
			166,755	44,056
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД				
	други продажби		2	10
			2	10
"Мини Марица Изток" ЕАД				
	други продажби		1	4
			1	4
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД				
	Водоподаване		798	794
			798	794
"Булгартрансгаз" ЕАД				
	ел.енергия		152	-
			152	-
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	неустойки		226	329
	такса управление		34	33
	водоподаване		177	171
	дивидент		29,430	30,510
			29,867	31,043
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление		34	33
	дивидент		1,323	1,369
			1,357	1,402
ПОД Алианс	дивидент		6,970	6,221
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения		8	10
	дивидент		5,884	2,912
			5,892	2,922
<i>Други свързани лица</i>				
Под общ контрол на Българската държава				
БНЕБ ЕАД	ел. енергия		700,194	342,703
			700,194	342,703
ВМЗ ЕАД	ел. енергия		2,149	-
			2,149	-
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	ел. енергия		21,576	-
			21,576	-
			935,713	429,155



23.2. Покупки от свързани лица

Покупки от свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2022 г.	30 юни 2021 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Едноличен собственик			
БЕХ ЕАД	лихви по заеми	32,194	66,591
	амортизация - финансови разходи по заеми	-	3,054
	услуги	62	38
	други доставки	-	
		32,256	69,683
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)			
ЕСО ЕАД	пренос	59	736
	достъп	3,562	4,552
	балансираща енергия	19,117	1,800
	други услуги	231	-
		22,969	7,088
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД		81,394	83,453
		81,394	83,453
"Мини Марица Изток" ЕАД	ел.енергия ЯиК	6	2
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	ел.енергия	103,719	176,791
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯиК	6	3
		103,726	176,795
Асоциирани и съвместни предприятия			
КГМИЗ АД	разполагаема мощност	128,972	131,018
	ел. енергия	140,044	96,991
	доп. услуги	3,392	2,735
	5% вноски във Фонд СЕС	43,546	22,578
	въглеродни емисии	604,959	247,162
		920,913	500,484
ПОД Алианс	ДПО	406	498
ЗАД Енергия	услуга	8,366	8,331
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	такси борсов пазар	367	521
	ел. енергия	42,938	59
		43,305	580
Други	други доставки	8	7
		1,213,349	846,921

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.



23.3. Задължения към Български енергиен холдинг ЕАД

Задълженията към едноличния собственик включват:

Задължения към БЕХ ЕАД	30 юни 2022 г.			
	Номинална стойност	Балансова стойност	Дължими лихви	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
(1) Дългосрочен заем	728,255	728,255	-	728,255
(2) Дългосрочен заем	1,047,684	1,047,684	-	1,047,684
(3) Заем за погасяване на задължения - МЕ	700,000	700,000	-	700,000
(4) Споразумение за разсрочване на лихви 1	16,023	16,023	-	16,023
(5) Споразумение за разсрочване на лихви 2	500,238	500,238	-	500,238
(6) Търговски задължения	29	29	-	29
	2,992,229	2,992,229	-	2,992,229

Дългосрочни задължения	Падеж	30 юни 2022 г.	31 декември 2021 г.
		хил. лв.	хил. лв.
(1) Дългосрочен заем	28.07.2031 г.	658,113	693,467
(2) Дългосрочен заем	28.07.2028 г.	1,047,684	1,047,684
(3) Заем за погасяване на задължения - МЕ	31.12.2024 г.	601,819	-
(5) Споразумение за разсрочване на лихви 2	28.07.2031 г.	445,166	472,702
		2,752,782	2,213,853

Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни задължения

(1) Дългосрочен заем	28.07.2031 г.	70,142	69,158
(2) Дългосрочен заем	28.07.2028 г.	-	188
(3) Заем за погасяване на задължения - МЕ	31.12.2024 г.	98,181	-
(4) Споразумение за разсрочване на лихви 1	30.11.2022 г.	16,023	35,250
(5) Споразумение за разсрочване на лихви 2	28.07.2031 г.	55,072	55,072
(6) Търговски задължения		29	25
		239,447	159,693

Получени заеми – 30.06.2022 г.:

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. Първоначалният срок на кредита е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%.

С Допълнително споразумение № 1/08.02.2022 г., считано от 28.07.2021 г., лихвеният процент по заема е намален на 3.225% , предвидено е дължимата остатъчна главница от 973,777 хил. лв. да бъде погасена за 10 години с последна вноска на 28.07.2031 г., а натрупаните до 28.07.2021 г. просрочени лихви и законна лихва за забава по кредитното споразумение в размер на 241,613 хил. лв. са оформени в Споразумение за разсрочване на лихвени задължения от 08.02.2022 г. Към 30 юни 2022 г. задължението по главница по кредита е в размер на 728,255 хил. лв. и лихви 0 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 3С Марица изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3” АД, което е необходимо условие за влизане в сила на подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за преговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия. На 30 декември е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

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

Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;

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

Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;

Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

На 08.02.2022 г. е подписано Допълнително споразумение № 2 към Договора за заем, с което, считано от 28.07.2021 г., лихвения процент по кредита става 3,225 %. Предвидено е за срок от 7 години НЕК ЕАД да плаща ежесмесна лихва по заема в размер на 2,816 хил. лв., а с последната вноса на 28.07.2028 г. да заплати и цялата главница. Просрочените към 28.07.2021 лихви, заедно с просрочените лихви и законната лихва за забава по Кредитното споразумение от т. (1) са оформени в Споразумение за разсрочване на лихвени задължения от 08.02.2022 г. Към 30 юни 2022 г. задължението по главница по кредита е в размер на 1,047,684 хил. лв. и лихви в размер на 0 хил. лв.

(3) На 28 септември 2016 г. Българският парламент прие Закон за предоставяне на помощ за изплащане на задълженията на НЕК ЕАД, по решение на арбитражно дело № ICC Case 18086/GZ/МНМ. Законът е обнародван в Държавен вестник на 30 септември 2016 г. и предвижда Министерският съвет да осигури по ред на чл. 109, ал. 4, т. 2 от Закона за публичните финанси чрез бюджета на Министерство на енергетиката възмездна финансова помощ на НЕК ЕАД за изплащането на присъдените суми на АСЕ в размер на 601,617,133 евро (1,176,660,837 лв.). НЕК ЕАД се задължава да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок от 7 (седем) години. Погасяването се извършва еднократно на падежа на заема (м. декември 2023 г.). НЕК ЕАД няма да заплаща лихви върху получената финансова помощ и не предоставя обезпечения.

На 10 март 2022 г. Министерски съвет постанови с Решение №142 НЕК ЕАД да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна финансова помощ в срок до 31 март 2022 г. еднократно в пълен размер (1,176,661 хил. лв.) по банковата бюджетна левова сметка на Министерство на енергетиката в Българска Народна Банка.

На 13 април 2022 г. Министерски съвет постанови с Постановление №52, че се променя срокът за възстановяване на 15 април 2022 г.

На 14 април 2022 г. е подписан договор за заем с БЕХ ЕАД за предоставяне на 700 000 хил. лв. за изпълнение на решението на Министерски съвет № 142/10.03.2022 г., при следните условия:

Лихвен процент по заема – 2.44% на годишна база;

Срок на действие на договора – 33 месеца от датата на сключване на договора;

Гратисен период за плащанията по главницата – 12 месеца от датата на сключване на договора;

Срок на погасяване – 21 месеца след изтичане на гратисния период за плащанията по главницата.

Задължението към Министерство на енергетиката е погасено от БЕХ ЕАД на 15 април 2022 г.



Споразумения за разсрочване на задължения

(4) На 22 януари 2018 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към БЕХ ЕАД за минал период, с падеж 30 ноември 2022 г., погасявани на 60 равни месечни вноски, считано от 31 декември 2017 г. Към 30 юни 2022 г. размерът на задължението е 16,023 хил. лв.

(5) На 08 февруари 2022 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към БЕХ ЕАД. Натрупаните към 28.07.2021 г. просрочени лихви и законна лихва за забава по Кредитното споразумение по т. (1) и Договора за заем по т. (2) в размер на 550,720 хил. лв. (съответно 421,613 хил. лв. и 309,108 хил. лв.) са новирани и обединени в едно споразумение за разсрочване на дължими суми, като върху тях не се дължи лихва за разсрочено плащане. Сроктът на изплащане е 10 години на равни месечни вноски от 4,589 хил. лв. с последна вноска на 28.07.2031 г. Към 30 юни 2022 г. размерът на задължението е в размер на 55,072 хил. лв. за текуща и 445,166 хил. лв. за нетекуща част.

Към 30.06.2022 г. заемите от БЕХ ЕАД не са обезпечени.

23.4. 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 2022 г. хил. лв.	30 юни 2021 г. хил. лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	210	117
Социални разходи и осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	58	28
	268	145

Безналични сделки със свързани лица

За периода от 1 януари до 30 юни 2022 г. са извършени безналични сделки със следните свързани лица:

Дружества	Вид транзакция	Сума хил. лв.
НЕК ЕАД-Контур Глобал Марица Изток 3 АД	прихващане на насрещни вземания и задължения	29,860
НЕК ЕАД-Контур Глобал Марица Изток 3 АД -Контурглобал Оперейшънс България АД	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,363
		31,223

24. Ангажименти и условни задължения

Капиталови ангажименти

Проект АЕЦ Белене

Във връзка с проекта АЕЦ Белене, на 29 ноември 2006 г. Дружеството подписва Споразумение за изграждане на АЕЦ Белене с ЗАО „Атомстройекспорт“ като изпълнител на проекта и на 31 януари 2005 г. - с Уорли Парсънс като архитект инженер по проекта.

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



03.10.2013 г. е констатирано, че договорът с Уорли Парсънс е развален по право поради прекратяване на проекта през 2012 г. и невъзможност за изпълнение.

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

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

В изпълнение на Решение на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. и Решение на Министерски съвет на Република България, Министерство на енергетиката през м. март 2019 г. публикува в Официален вестник на Европейския съюз „Покана“ за заявяване на участие в процедура за избор на стратегически инвеститор за изграждането на АЕЦ „Белене“, както и „Покана“ за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проектна компания, която ще бъде създадена за да изгради, притежава, експлоатира АЕЦ „Белене“ в България на пазарен принцип, и/или за заявяване на интерес за изкупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. В поканата е посочена пределна цена от 10 млрд. евро и максимален срок за пускане в експлоатация 10 години. Условието за участие и провеждане на процедурата са достъпни на интернет страницата на НЕК ЕАД и Министерство на енергетиката.

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 2020 г. 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.

Министерство на енергетиката изпрати информационния 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. Стремелът на българската страна е да създаде оптимални условия за кандидатите да подготвят обвързващата си оферта в условията на извънредно положение.

Дружеството е приело да отчита всички суми (платени и начислени), пряко отнасящи се до прекратения проект АЕЦ Белене в съответствие с критериите за признаване на МСС 16 при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не е изцяло под контрола на ръководството на Дружеството и не е в състояние да



направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

В изпълнение на Споразумение № 17ИД-Х19А006 от 16.01.2017 г., в периода от 23.03.2017 г. до 26.11.2018 г. на площадка Белене е доставено завършено ОДЦП за блокове 1 и 2 на АЕЦ Белене,

Завършеното ОДЦП за блокове 1 и 2 на АЕЦ Белене е доставено на площадка Белене във вид на 634 броя товарови пакети с общо тегло (нето) 8 192 тона. Съхранява се в складовата база на площадката в закрити складови помещения, в закрити помещения на обект „Монтажна база“, в открит склад за оборудване - под навеси и на складовата площадка на обект „Лиман за тежки товари“ - под навеси, в съответствие с изискванията на заводските инструкции по консервация, транспортиране и съхранение и техническите паспорти на изделията

От 26.11.2018 г. на площадка Белене се извършват дейности по преконсервация на доставеното ОДЦП, в съответствие с изискванията на инструкциите по консервация, транспортиране и съхранение, които са част от съпроводителната техническа документация на оборудването. За осигуряване на техническо ръководство от страна на доставчика и производителите на оборудването при извършването на тези дейности, между „Национална електрическа компания“ ЕАД и Атомстройекспорт АД – клон Белене са сключени Договор № 18ИП-219А023 от 09.11.2018 г., който е приключил на 31.12.2020 г. и Договор № 21ИП-219А007/13.07.2021 г., който е действащ към настоящия момент, с краен срок за изпълнение 31.12.2023 г. Изготвен е График за изпълнение на дейностите по преконсервация на ОДЦП, Приложение № 3 към действащия договор, който се спазва стриктно. Етапи I, II и III от Графика са приключени. Към настоящия момент на площадка Белене се изпълняват дейности по четвърти етап от Графика, който приключва на 31.08.2022 година.

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 язовир „Яденица“

С решение № 707 от 30 август 2012 г. на Министерски съвет на Република България, язовир „Яденица“ е обявен за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост и за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията. На 24 януари 2022 г., по електронна поща е получено уведомление, че проект Яденица е избран за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежата (TYNDP) 2022 на ENTSO-E.

Проект язовир „Яденица“ има съгласуван актуализиран работен проект; валидно Решение по ОВОС, влязло сила на 22.01.2018 г.; влязъл в сила ПУБ-ПП на 30 януари 2019 г; Издадени Актове за публична държавна собственост за 55 имота на Министерство на енергетиката, съгласно Решение №168/24 март 2022 на Министерски съвет (МС) за обявяване на имоти – частна държавна собственост, за имоти – публична държавна собственост. На 20.06.2022 г. излиза Решение на Министерски съвет № 400 за учредяване на възмездно безсрочно право на строеж върху имоти – публична държавна собственост в полза на „Национална електрическа компания“ ЕАД, за изграждането на национален обект – язовир „Яденица“, като част от хидроенергиен комплекс „Белмекен-Сестримо-Чаира“.

На 17 юни 2019 г. Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ (БДИР) публикува съобщение за подаденото на 21 януари 2019 г. г. заявление за издаване на разрешително за водовземане и ползване на повърхностен воден обект – река Яденица. На 16 януари 2020 г. беше получено писмо от БДИР, с което ни съобщават, че прекратяват процедурата и да се започне нова процедура за Разрешително за ползване на повърхностен воден обект след изменението на действащото разрешителното на ПАВЕЦ „Чаира“. На 30 януари 2020 г. НЕК ЕАД подаде жалба срещу отказа на БДИР в Административен съд – София-град. Административен съд на София-град (АССГ), образува дело № 2003/2020 г.. На 05 октомври 2020 г. съдът се произнесе в полза на НЕК ЕАД и разпореди на БДИР да издаде заявеното разрешение за водовземане и водоползване в едномесечен срок. На 12 ноември 2020 г. БДИР подаде касационна жалба срещу съдебното решение на АСГ. Образувано е касационно административно дело № 88/2021г., ВАС. С Решението на ВАС 12016/24.11.2021г. е потвърдено като правилно първоинстанционното решение на Административен съд – София град. В Решението на АСГ е определен едномесечен срок за издаване на административен акт, който срок започва да тече от датата на влизане в сила на съдебното решение т.е. в срок до 24.12.2021 г. На 20.12.2021 г. БДИР уведомяват НЕК ЕАД, че започва ново разглеждане на заявлението от 21.01.2019 г. На 26.04.2022 г. в НЕК ЕАД е постъпило писмо от Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ с Изх. №РР-03-2(53) /20.04.2022 г. с искане за предоставяне на допълнителна информация, свързана с издаването на разрешителното за водовземане и



ползване на повърхностен воден обект – река Яденица. На 23.06.2022 г. е изпратен отговор от НЕК ЕАД до Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ с изх. № 91-ЕП-19/ 23.06.2022 г. Предоставени са изискваните информация и документи по процедурата за издаване на разрешително за водовземане и ползване на повърхностен воден обект – река Яденица. Законовият срок за публикуването на съобщението в община Белово и Велинград е 05.08.2022 г.

За участъка на Въздушна линия 20 kV „Ливада бачия“ от възлова станция 20 kV до стълб №18, са изпълнени всички процедури по учредяване вещни права – право на строеж и сервитут.

Проект „Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен - Сестримо - Чаира“ и рехабилитация на ВЕЦ „Въча-1“

Проектът се финансира със средства от Международен фонд за извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“ (МФК). Има подписано Споразумение за безвъзмездна помощ – ГРАНТ 049Б с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР).

Общият бюджет на проекта е 37 милиона евро (без консултантските услуги), от които 70% се финансират от МФК, а 30% от НЕК ЕАД. Консултантските услуги на стойност до 300 хил. евро се финансират изцяло от МФК.

Общата стойност на проекта към момента възлиза на 42,487,476 евро, в т.ч. :

Грант – 26,580,000 евро и собствени средства – 15,907,476 евро.

Договорите за отделните подобекти са подписани и са в различна фаза на изпълнение. Във връзка с настъпилата форсмажорна ситуация през март 2020 г. и въздействието върху сроковете за изпълнение на обектите, което оказва пандемичната обстановка, НЕК ЕАД поиска удължаване на сроковете по отделните договори. След проведена на 08.12.2020 г. Асамблея на донорите на МФК, ЕБВР издаде одобрение „без възражение“ за тяхното удължаване.

Информация по договорите е представена по-долу, както следва:

Договор No GA049A-2A/ 25.04.2019 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“, с изпълнител: Консорциум ABB AG & VOITH HYDRO GmbH & Co. KG. Стойност на договора: EUR 17,177,332.60. Краен срок по договора е 31.01.2023 г. Договорът е в етап на изпълнение. С изменение No.1 на договора се разширява обхватът на рехабилитацията на ПАВЕЦ „Чаира“ с ремонт на статорите на ХГ2 и ХГ4. Разходите са в размер на 3,349,166.60 евро, от които 1,500,000 евро са грант.

На 20.02.2021 г. е започнат втори етап- рехабилитация на ХА3.

На 22.03.2022 по време на мокри проби и планиран тест за „хвърляне на товар“ с мощност 75% P_n се появява силно необичаен и нехарактерен шум, при който в следствие пробите са преустановени и е направена визуална проверка на турбината. Установени са 8 от 10 спукани стационарни направляващи колони (статорни колони). Пробите са преустановени, като е процес търсена на причините за инцидента, като се води кореспонденция с изпълнителя.

На 24.02.2022 е предадена за рехабилитация ХА 2 (трети етап). След изпратен доклад на 31.05.2022 от визуален оглед, извършен на 11.05.2022 г. се препоръчва от изпълнителя да направени допълнителни тестове и анализи а състоянието на статорните колони. В процес е обсъждане на изпратеното предложение за промяна от страна на изпълнителя.

Договор No GA049A-3/18.05.2018 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Белмекен“, ВЕЦ „Сестримо“ и ВЕЦ „Момина клисура“, с изпълнител: Консорциум KONČAR KET – ČKD BLANSKO – RUDIS. Стойност на договора: EUR 19 997 642.45. Краен срок по договора: 13.11.2020 г. Договорът е в етап на изпълнение. Издадени са разрешения за строеж и за трите централи, в сила от 17.01.2019 г.

Във връзка с обявеното в страната извънредно положение свързано с разпространението на вирус COVID-19, е подписано Допълнително споразумение №2, с което се променя срокът за завършване до 28.12.2021 г.

Първи етап за ВЕЦ „Момина клисура“ е завършен и от 23.02.2021 г. има влязло в сила разрешение за ползване за ХА2. Изпълнява се втори етап- рехабилитация на ХА 1, като всички монтажни дейности са завършени. Агрегатът е в режим на провеждане на проби.

Завършени за всички строително-монтажни работи ХГ3 и ХГ4 в ПАВЕЦ „Белмекен - Успешно преминали 72 часови проби и подписан Акт образец 15. ХГ № 1 е също със завършена рехабилитация, като успешно са преминали и 72 часовите проби през месец юни 2021. В момента тече рехабилитацията на ХГ 2, която се очаква



да приключи месец октомври. ХГ5 последният хидроагрегат, който предстои да бъде реабилитиран. Планирано е след средата на месец август 2022 за почнат демонтажни дейности по ХГ5.

Успешно проведени 72-часовите проби на ХГ2 във ВЕЦ „Сестримо“ през месец юни 2021. Предстои подмяна на дюзи на ХГ2, при които в гаранционния период има появил се теч на масло. След успешната подмяна и тестове, се планина да започне рехабилитацията на ХГ1.

Договор No:GA049A-4/27.08.2019 г. Рехабилитация на ОРУ 110kV на ВЕЦ „Въча-1“ и други системи на ВЕЦ под общ контрол, с изпълнител: Консорциум KONČAR KET - ČKD BLANSKO for Vacha-1 HPP. Стойност на договора: EUR 4,955,557. Краен срок по договора: 08.01.2021 г. Договорът е в етап на изпълнение. Издадено е разрешение за строеж, в сила от 28.10.2020 г. Във връзка с обявеното в страната извънредно положение свързано, с разпространението на COVID-19, е подписано Изменение 2 към договора с нов краен срок 20.08.2021 г.

Успешно са завършени 72-часовите проби на ХА2-21.02.2022, ХА3 -22.02.2022, първи етап на ОРУ 110 kV-26.02.2022 и ХА4-16.03.2022г. Започнат е втори етап на ОРУ 110 kV, който се очаква да приключи месец септември 2022 г.

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 14.08.2015 г. 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.

Съгласно договор за особен залог от 01.02.2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016 г., 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.

Цените на разполагаемата мощност, която двете електроцентрали с дългосрочни договори предоставят на дружеството са с договореното намаление – с 14% на ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и с 15% на КонтурГлобал



Марица изток 3. Това се дължи на действащите допълнителни споразумения с електроцентралите във връзка с взетия кредит от БЕХ ЕАД за погасяване на задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3.

В връзка с подписаните споразумения НЕК ЕАД пое ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3. Ако това условие не бъде спазено от дружеството договореното намаление няма да се прилага до издължаване на просрочените суми от компанията към електроцентралите.

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 снабдителите 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.

Със стесняване обхвата на регулирания пазар задълженията на НЕК ЕАД за задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ постепенно намаляваха в последните години, като с влизане в сила на ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2021 – 2022 г. от 01.07.2021 г. задълженията на НЕК ЕАД по изкупуването на електроенергия бяха редуцирани още и компанията изкупува електроенергия само от ВЕИ централи, които са под 500 kWт инсталирана мощност.

В изпълнение на разпоредбата на параграф 34, ал. 8 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) договорите на Дружеството с производители от ВЕИ с обща инсталирана мощност от 500kW до 4 MW са прекратени от дата на влизане в сила на договорите за компенсиране с премия на производителите с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

Към 30 юни 2022 г. Дружеството няма сключени нови дългосрочни договори с ВЕИ за изкупуване на електроенергия.

25. Условни задължения

Съществени съдебни дела и искове срещу НЕК ЕАД

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)

Между НЕК ЕАД и „Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) са висящи две дела с общ размер на главниците приблизително 3 122 хиляди 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.

2.1/ По едното дело искове /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 искове, но решението е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд. С решение от 26.07.2021 г. Върховен касационен съд е отменил решението на апелативен съд и е върнал делото за ново разглеждане от друг състав на Софийски



апелативен съд, който е потвърдил отхвърлителното решение на СГС. Решението е обжалвано от ЕФГ пред ВКС.

2.2/ 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. Решението е потвърдено от Апелативен съд София, като НЕК ЕАД е подало касационна жалба пред ВКС. Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззивното решение е спряно. Делото е насрочено за разглеждане в закрито заседание по допустимост за 04.03.2022 г. ВКС е допуснал решението на СОАС до касационно обжалване. Делото е насрочено в открито заседание а 20.10.2022 г. Внесена е гаранция за спиране на изпълнението на осъдителното въззивно решение, която при приключване на делото следва да се възстанови на НЕК ЕАД.

„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.

3.1/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. Изпълнението на въззивното решение е спряно от ВКС поради внесено обезпечение от НЕК ЕАД в размер на присъдената сума. ВКС не допуска решението до касационно обжалване и първоинстанционното решение е влязло в сила на 10.08.2021 г. Внесената по сметка на ВКС гаранция е възстановена по сметка на НЕК ЕАД. НЕК ЕАД е заплатил дължимата сума и е подписал споразумение с ТЕЦ Русе за разсроченото ѝ възстановяване.

3.2/По второто дело – за главница от 21 400 000 лв. и лихви за забава Софийски градски съд е уважил изцяло исковите претенции на МЕЧЕЛ Карбон АГ. Подадена въззивна жалба от НЕК ЕАД.

Софийски апелативен съд е спрял делото по молба на ТЕЦ Русе поради заведени дела пред Русенски окръжен съд срещу МЕЧЕЛ Карбон АГ. МЕЧЕЛ Карбон АГ са подали частна жалба срещу определението за спиране.

„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.

СГС е отхвърлил предявените иски. По въззивна жалба на Полимери АД/н/ пред САпС е образувано т.д. № 1146/ 2021г., по което се чака решение.

„Хаос инвест 1“ ЕАД

Към настоящия момент „ХАОС ИНВЕСТ 1“ ЕАД е завел срещу НЕК ЕАД пет дела за неплатени фактури на обща стойност 5 622 080, 36 лв. главници и мораторни лихви. Делата са висящи. И по петте дела НЕК ЕАД е направил възражение за съдебно прихващане със задържаните суми, предмет на отделните иски, тъй като претендира надплатени суми на Нетно специфично производство след определянето му с Решение № Ц- 29/ 2017 г. Претенциите на НЕК ЕАД са за периода 2015 – 2017 г.

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД са завели дело пред Софийски градски съд срещу НЕК ЕАД за обезщетение за неизпълнението на договорно задължение от страна на НЕК ЕАД и деликтен иск за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл.49, във връзка с чл.45 от ЗЗД при условията на евентуалност. Исковите са заведени като частични за сумата от 1,000,000 лв. от общо претендирани като дължими от НЕК ЕАД суми в размер на 48,000,314 лева.

СГС е отхвърлил предявените иски. Решението не е влязло в сила.



Към 30 юни 2022 г. са предявени други иски към Дружеството с различни правни основания: за плащане на суми за изкупена електрическа енергия над нетно специфично производство произведена от ВЕИ, за неоснователно обогатяване, за цедирани от производители на електрическа енергия вземания и други. Производствата по тези иски не са приключили с окончателни съдебни решения. Поради това обстоятелство, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни иски.

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.

В тази връзка е сключено споразумение между НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД, с което двете страни са декларирали, че всяка от тях извършва услугата „водоподаване“ на другата страна. Споразумението предвижда подписване на договори, чрез които да се регламентират правата и задълженията на всяка страна свързани с предоставяне на услугата „водоподаване“.

Гаранции

Към 30.06.2022 г. Дружеството няма банкови гаранции. Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 31 декември 2021 г. е в размер на 0 хил. лв.

Записи на заповед

Към 30 юни 2022 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 233,401 хил. лв. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. (Към 31 декември 2021 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 135,347 хил. лв.. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3).

26. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, освен посоченото по-долу:

На 01.08.2022 г. е постановено окончателно арбитражно решение, с което Арбитражният състав се е произнесъл по отложените с частично арбитражно решение от 08.02.2022 г., въпроси :

- осъжда НЕК ЕАД да заплати на КГМИЗ АД 2 милиона евро под формата на ДДС върху сумата от 10 милиона евро, платима съгласно Частично окончателно решение на Арбитражния съд от 8 февруари 2022 г.;
- разпорежда на ищеца да издаде нова фактура на ответника за посочените суми от 10 милиона евро и 2 милиона евро с дата на окончателното решение;
- осъжда ответника да заплати на ищеца лихви за периода от 1 януари 2018 г. до 1 юли 2022 г. сумата от 1,931 хил. евро и сумата от 1 хил. евро на ден след 1 юли 2022 г. до 31 декември 2022 г. или до пълното плащане, което от двете настъпи по-рано, като този дневен лихвен процент е приложим за остатъка от 2022 г.
- осъжда ответника да заплати на ищеца 60% от неговите начислени разноски по арбитражното дело, а именно 900 хил. евро.

Провизия в размер на 29,007 хил. лв. е призната във финансовия отчет към 30.06.2022 г.

На 15 август 2022 г. присъденото задължение към „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД в размер на 29,107 хил. лв. е погасено.



27. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този финансов отчет е одитиран от одиторски дружества Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор, сключен с Български Енергиен Холдинг ЕАД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен индивидуален финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД за периода завършващ на 30.06.2022 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 на Дружеството.

28. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2022 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.09.2022 г.