



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

Национална Електрическа Компания ЕАД
30 юни 2023 г.



Национална електрическа компания ЕАД



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 на Национална Електрическа Компания ЕАД към 30 юни 2023 г.

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 2023 г. до 30 юни 2023 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 централи и хидротехническите съоръжения за гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия;
- ✓ Развитие и изграждане на нови ВЕИ проекти с оглед подпомагане енергийния преход към изцяло зелена енергия и декарбонизация на икономиката;
- ✓ Развитие на бизнес портфолио, осигуряващо устойчивост и конкурентоспособност;
- ✓ Активно участие на балансиращия пазар;
- ✓ Опазване и възстановяване на околната среда и биоразнообразието;
- ✓ Решения за изпълнение на инвестиционни проекти;

Дружеството притежава лицензи, издадени от Комисията 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“ ЕАД 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 водоелектрически 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 приложимите административни актове. Дружеството осъществява дейността си основно в регулирана среда с лицензията за обществена доставка, но участва и на Българска независима енергийна борса (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.

През първо полугодие на 2023 година НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензи и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване на необходимото количество електрическа енергия на крайните снабдителите, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребителите, които не са избрали друг доставчик. Освен това съгласно нормативните актове и решенията на КЕВР, НЕК ЕАД реализира на БНЕБ и свободния пазар остатъка от задължително изкупуваната електроенергия по пазарни цени.

Дейността на НЕК ЕАД през разглеждания период е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия, както и от компенсаторните механизми на Фонд СЕС във връзка с възстановяване на направените от Обществения доставчик разходи по задължително изкупуване на електроенергия.

През първо полугодие на 2023 година върху основната дейност на НЕК ЕАД оказваха влияние следните фактори:

- Намаление на производството на електроенергия от собствени ВЕЦ, което е с 26.4% по-малко в сравнение със същия период на предходната година и е характерно за много суха година.
- Намаление на продадените количества от НЕК ЕАД на БНЕБ и свободния пазар, поради действащата неблагоприятна търговска конюнктура на електроенергийните борси през първо полугодие и по-слабо търсене на електроенергия.
- Спад на пазарните цени на БНЕБ и европейските енергийни борси, като през първо полугодие на българската независима електроенергийна борса се движеха на нива около 215 лв./МВтч средно, при отчетени за същия период на миналата година – над 400 лв./МВтч. Въпреки по-ниските пазарни цени, действащи през настоящата година



компанията успя да постигне по-високи продажни цени от действащите на БНЕБ в резултат на сключени двустранни договори с цел оптимизиране на приходите.

- Действащи високи нива на цените на въглеродните емисии на европейските борси – 86-87 евро на тон средно, което рефлектира върху разходите на електроцентралите с дългосрочни договори и поставя в неконкурентна позиция участието на компанията на БНЕБ, въпреки че тези нива на цените на въглеродните емисии са разчетени в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г.

НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат за първо полугодие на 2023 година в размер на 68,627 хил. лв. преди данъци. В сравнение с отчета за предходната година се отчита подобрение на финансовия резултат с 122,582 хил. лв. През разглеждания период ФСЕС не възстановяваше на НЕК ЕАД регулярно предявените от компанията средства във връзка с задълженията за изкупуване на електроенергия от дружеството.

Във финансовия отчет разходите за въглеродни емисии се провизират докато не бъдат закупени от централите, като за първо полугодие на 2023 г. са провизирани разходи за въглеродни емисии в отчета за доходите на компанията в размер на 78,241 хил. лв.

Производствена и търговска дейност

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ за първо полугодие на 2023 година** е характерно за много суха година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1,083,216 МВтч спрямо 1,470,897 МВтч за същия период на 2022 година. В сравнение с първо полугодие на миналата 2022 година /когато производството също е характерно за суха година/ е отчетено намаление на производството с 26.4% или 387,681 МВтч по-малко. Спада на производството от водноелектрическите централи на дружеството се дължи на по-малките обеми водни ресурси в язовирите през първите месеци на настоящата година. През второ тримесечие се отчита постепенно запълване на язовирите с допълнителни водни обеми, което се отрази в по-оптимално производство от водните централи през месеците май и юни. 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.

Спада на производството от водноелектрическите централи на дружеството се дължи и на продължаващата Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“. В началото на 2023г. започна демонтажа на ХА4, относно установяване на причините, довели до аварията. Към 30.06.2023 г. хидроагрегатът е напълно демонтиран, очаква се доклади и анализи от технически експерти за причините довели до аварията.

➤ **Обществена доставка и търговия с електроенергия**

НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители през разглеждания период. Компанията участва на свободния пазар с по-малки обеми електроенергия на платформите на БНЕБ, поради неблагоприятната търговска конюнктура и намалените обеми водни ресурси в язовирите на компанията.

В съответствие с действащата нормативна уредба и действащото ценово решение на КЕВР /за регулаторния период 2022-2023 г./ през първо полугодие на 2023 година НЕК ЕАД участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно



Закона за енергетиката. Дружеството продължава да е гарант за сигурността на електроенергийната система чрез предоставяне на услуги за балансиране и регулиране чрез мощностите си във 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 в тази връзка като доставчик на балансиращи енергия компанията 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

През първо полугодие на настоящата година покупките на електроенергия от НЕК ЕАД се осъществяваха в съответствие с ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г. и действащите нормативните актове. За разглеждания период НЕК ЕАД закупи 6,495,854 МВтч електроенергия, което е с 11.3% по-малко в сравнение с отчета за първо полугодие на предходната 2022 година, когато покупките са на ниво от 7,323,773 МВтч. Количеството закупена електроенергия в портфолиото на компанията през разглеждания период на 2023 година обезпечи нормалното електрозахранване на потребителите на регулирания пазар.

Отчита се ръст на покупките от квотните централи и намаление на изкупуваната електроенергия от централите с дългосрочни договори, ВЕИ и ВЕКП производители с инсталирана мощност под 500 кВт. Увеличението на покупките от квотните централи се дължи на завишените количества от АЕЦ Козлодуй в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г., като в него не бяха предвидени количества от ТЕЦ Марица изток 2, каквито имаше в предходното ценово решение за периода 2021-2022 г.

Доставените количества електроенергия от АЕЦ Козлодуй са 2,586,370 МВтч за периода или с 74.8% повече спрямо предходната година. Общо количеството закупена електроенергия от квотните електроцентрали за първото полугодие на 2023 година е с ръст от 637,072 МВтч или 32.7% повече спрямо отчета за първо полугодие на 2022 година.

Изменение на закупената електроенергия за първо полугодие, МВтч

Закупена електроенергия	Отчет 2023	Отчет 2022	Разлика 2023 / 2022	Изменение %
1. Производители по квоти	2,586,370	1,949,298	637,072	32.7
АЕЦ Козлодуй	2,586,370	1,479,620	1,106,750	74.8
ТЕЦ Марица-изток 2	-	469,678	(469,678)	-100.0
2. Задължения по Дългосрочни договори, ВЕИ и ВЕКП централи под 500 кВт	2,857,142	5,055,665	(2,198,523)	-43.5
ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1	1,005,152	1,965,170	(960,018)	-48.9
ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	1,754,150	2,912,614	(1,158,464)	-39.8
ВЕИ – СрН	96,131	176,042	(79,911)	-45.4
ВЕКП – СрН	1,709	1,839	(130)	-7.1
3. Балансираща енергия	142,593	217,090	(74,497)	-34.3
4. БНЕБ и свободен пазар	909,749	101,720	808,029	794.4
ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ	6,495,854	7,323,773	(827,919)	-11.3



Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД 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 е 2,857,142 МВтч, което е намаление от 2,198,523 МВтч или 43.5% по-малко в сравнение с закупените количества по отчет за първо полугодие на 2022 година. Отчита се намаление, както при централите с дългосрочни договори, така и при тези с преференциални цени спрямо първо полугодие на предходната година.

Базовите кондензационни електроцентрали ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 работеха при много по-ниско натоварване през първо полугодие на настоящата година в сравнение със същия период на 2022 година. Закупената електроенергия от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1 за разглеждания период е с 48.9% по-малко в сравнение с отчета за миналата година. Покупките от ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 също намаляват - с 39.8% в сравнение с първите шест месеца на миналата година. Използваемостта от двете електроцентрали за първо полугодие на 2022 година е 73.8% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 97.1% за КонтурГлобал Марица Изток 3, спрямо 39.0% и 56.0% за първо полугодие на настоящата година, т.е. отчита се значително намаление на изолзваемостта им през разглеждания период на 2023 година. Основна причина за намаление на производството от двете централи е действащата неблагоприятна търговска конюнктура на БНЕБ и европейските енергийни борси, при запазване на относително високи нива на цените на въглеродните емисии.

Дружеството е закупило и минимални количества балансираща енергия, както и електроенергия от БНЕБ с цел оптимизиране на микса на компанията.

Структурата на закупената електроенергия през първо полугодие на 2023 година се променя, като задължително изкупуваната електроенергия от дългосрочни договори и ВЕИ и ВЕКП централи с мощност под 500 кВт намалява до 44.0% през настоящата година спрямо 69.0% през същия период на предходната година. Относителния дял на закупуваната електроенергия по квоти нараства до 39.8% спрямо 26.6% за миналата година.

➤ Продажби на електроенергия

На електроенергийния пазар през първо полугодие на 2023 година компанията осъществяваше своята търговска дейност при следните условия :

- Спад на пазарните цени на БНЕБ и европейските електроенергийни борси и задържане на високи нива на цените на въглеродните емисии.
- На платформите на БНЕБ дружеството участваше с по-малки обеми в сравнение с първо полугодие на 2022 година, поради неблагоприятната търговска конюнктура.
- Намаление на производството на електроенергия от собствени ВЕЦ.

НЕК ЕАД продаде на регулирания и свободен пазар/БНЕБ през първо полугодие на 2023 година електроенергия на ниво от 7,506,218 МВтч, което количество е с 14.2% по-малко спрямо отчетените данни за същия период на предходната година, когато продажбите на дружеството са 8,753,038 МВтч. Спадът в продажбите на електроенергия е с 1,246,820 МВтч и се дължи на намалението на продажбите на БНЕБ и свободния пазар.

През първо полугодие на 2023 година НЕК ЕАД отчита увеличение на продажбите за регулирания пазар, като продадената електроенергия за Крайните снабдителите през разглеждания период е на ниво от 6,770,881 МВтч спрямо 6,516,420 МВтч за първо полугодие на миналата година. В сравнение с отчетените продажби за същия период на предходната година се



констатира ръст от 3.9% или 254,461 МВтч повече продадена електроенергия за защитените потребители. По-високата консумация от Крайните снабдители за целия период се дължи изцяло на завишеното потребление на регулирания пазар през второ тримесечие на настоящата година в сравнение със същия период на 2022 година. През първото полугодие на настоящата година продажбите за Крайните снабдители бяха с минимален спад спрямо предходната година.

Изменение на продажбите на електроенергия за първо полугодие, МВтч

Продадена електроенергия	Отчет 2023	Отчет 2022	Разлика 2023 / 2022	Изменение %
1. Крайни снабдители	6,770,881	6,516,420	254,461	3.9
2. Балансираща енергия и регулиране	279,975	256,733	23,242	9.1
3. БНЕБ и свободен пазар	455,362	1,979,885	(1,524,523)	-77.0
3.1 БНЕБ и свободен пазар	312,981	1,881,980	(1,568,999)	-83.4
3.2 ДПИ	142,381	97,905	44,476	45.4
ОБЩО ПРОДАЖБИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ	7,506,218	8,753,038	(1,246,820)	-14.2

Дружеството отчита увеличение на продадената балансираща и регулираща енергия, при която се констатира ръст от 9.1% в резултат на по-голямата използваемост на балансиращите мощности в групата на компанията. Отчита се увеличение на използваните мощности в групата на НЕК ЕАД при регулирането нагоре.

На БНЕБ и свободния пазар НЕК ЕАД участваше с по-малки обеми електроенергия през първо полугодие на 2023 година в резултат на неблагоприятната търговска конюнктура на свободния пазар – по-ниски пазарни цени на БНЕБ и сравнително високи цени на въглеродните емисии на европейските борси.

През първо полугодие на 2023 година НЕК ЕАД реализира на БНЕБ и свободния пазар 455,362 МВтч, което е с 77.0% по-малко в сравнение с отчетените продажби за същия период на миналата година. Само на платформите на БНЕБ продажбите от компанията намаляват с 83.4% в сравнение с първо полугодие на предходната година.

При така действащите пазарни цени на електроенергията и високите нива на цените на въглеродните емисии на електроенергийните борси през първите шест месеца, компанията трудно успява да покрива пълните разходи на електроцентралите с дългосрочни договори за да участва пълноценно на свободния пазар, което рефлектира и в значително намаление на производството им за разглеждания период.

Количествата продадена електроенергия за клиентите на ДПИ нарастват спрямо нивото на продажбите на предходната година, като компанията е продала 142,381 МВтч за първо полугодие на 2023 година спрямо 97,905 МВтч отчетени за миналата година. Съгласно изискванията на ЗЕ и действащата нормативна уредба тази електроенергия се осигурява за клиентите на ДПИ чрез платформите на БНЕБ.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия през първо полугодие на 2023 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 90.2% спрямо 74.4% през същия период на предходната година. Намаление се отчита в относителния дял на продадената електроенергия за БНЕБ и свободния пазар, който от 21.5% през първо полугодие на 2022 година намалява до 4.2% през същия период на настоящата година.



III. Финансов резултат, приходи и разходи

НЕК ЕАД осъществяваше дейността си през първо полугодие на 2023 година в съответствие с действащото енергийно законодателство и ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 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 по задължително изкупуване на електроенергия.

Приходи

НЕК ЕАД отчете приходи през първо полугодие в размер на 1,791,703 хил. лв. спрямо 2,094,113 хил. лв. за същия период на предходната 2022 година или 14.4% по-малко. Приходите намаляват с 302,410 хил. лв. като отчетения спад се дължи на значително по-малките постъпления на приходите от продадена електроенергия в сравнение с миналата година.

Отчетените приходи от продажби от дружеството за разглеждания период на настоящата година са в размер на 815,203 хил. лв. като същите намаляват с 51.9% в сравнение с отчетените приходи от продажби за първо полугодие на 2022 година, когато са на ниво от 1,693,763 хил. лв. Отчита се значително намаление на приходите от продадена електроенергия при осъществяване на основната дейност на дружеството за периода, но увеличение в приходите от ФСЕС спрямо отчета за миналата година. През първо полугодие на 2022 година НЕК Обществен доставчик бе частично компенсирал от ФСЕС вследствие на изчерпан лимит на средства определен в Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР /за периода 2021-2022 г./, като впоследствие регулаторната комисия призна средства на Обществения доставчик в следващото ценово решение за периода 2022-2023 г.

Дружеството отчита значително намаление на приходите от продадена електроенергия за първо полугодие на 2023 година в сравнение с отчетените за същия период на предходната година, като спада им е с 876,259 хил. лв. или 52.9% по-малко. Намаление се отчита в приходите по всички пера - от Крайни снабдителите, ДПИ, БНЕБ и балансиращия пазар.

В следващата сравнителна таблица са показани приходите за първо полугодие на 2023 година по източници, съпоставени с отчетените за същия период на 2022 година:

Приходи по основни пера <i>в хил. лв.</i>	Отчет 2023	Отчет 2022	Разлика 2023/2022	Изменение %
1. Приходи от продадена електроенергия, в т.ч.:	781,087	1,657,346	(876,259)	-52.9
1.1. Крайни снабдителите	554,535	706,184	(151,649)	-21.5
1.2. Балансираща енергия и регулиране	81,722	134,685	(52,963)	-39.3
1.3. БНЕБ и свободен пазар, в т.ч.:	144,830	816,477	(671,647)	-82.3
БНЕБ и свободен пазар	111,112	775,886	(664,774)	-85.7
ДПИ	33,718	40,591	(6,873)	-16.9
2. Приходи от продажба на резерв и услуги	30,642	29,854	788	2.6
3. Приходи от фонд СЕС	916,816	350,115	566,701	161.9
4. Водоподаване и други услуги	3,474	6,563	(3,089)	-47.1
5. Други приходи	10,467	6,626	3,841	58.0
6. Приходи от асоциирани предприятия	49,217	43,607	5,610	12.9
7. Финансови разходи	-	2	(2)	-100.0
ОБЩО ПРИХОДИ	1,791,703	2,094,113	(302,410)	-14.4
<i>в т.ч. Приходи от продажби /1+2+4/</i>	815,203	1,693,763	(878,560)	-51.9



Приходите от продадена електроенергия за Крайните снабдители през първо полугодие на 2023 година са в размер на 554,535 хил. лв. при отчетени за същия период на миналата година на ниво от 706 184 хил. лв. Приходите от Крайни снабдители намаляват с 21.5%., като спада им се дължи на по-ниската действаща регулирана продажна цена през 2023 година – 81.90 лв./МВтч спрямо 108.37 лв./МВтч през периода януари-юни на 2022 година. Намалението на приходите по това перо е и при отчетено завишение на продадената електроенергия за Крайните снабдители през първо полугодие на настоящата година в сравнение със същия период на 2022 година.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар през разглеждания период на настоящата година са в размер на 81,722 хил. лв. В сравнение с миналата година се отчита намаление с 52,963 хил. лв. като тогава са на ниво от 134,685 хил. лв. Намалението на тази приходи се дължи на по-ниските цени на БНЕБ, които влияят върху цените на балансиращата енергия и регулирането, като количеството на използваните от ЕСО балансиращи мощности на НЕК ЕАД за периода са отбелязали и малък ръст спрямо миналата година. Участието на НЕК ЕАД на балансиращия пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО ЕАД и дружеството може много ограничено да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

Отчетените приходи от продадена електроенергия на БНЕБ и свободния пазар през първо полугодие на 2023 година значително намаляват в сравнение със същия период на предходната година. Негативно влияние за участието на НЕК ЕАД на БНЕБ и свободния пазар през периода оказаха следните фактори:

- Намаление на производството на електроенергия от собствени ВЕЦ в резултат на занижените водни ресурси.
- По-слабо търсене на електроенергия на електроенергийните борси.
- Спад на пазарните цени на БНЕБ и европейските електроенергийни борси и задържане на високи нива на цените на въглеродните емисии.
- Намаление на производството от електроцентралите с дългосрочни договори, поради факта, че компанията трудно успява да покрива пълните им разходи за да участва пълноценно на БНЕБ и свободния пазар.

Компанията отчете спад на приходите си от БНЕБ и свободния пазар с 82.3% за настоящата година спрямо отчетените приходи по това перо за миналата 2022 г. Това включва приходи от продадена електроенергия на БНЕБ/свободен пазар и ДПИ, като отчетеното намаление на приходите е в условия на спад на количествата реализирана електроенергия на платформите на БНЕБ и свободния пазар и при отчетени по-ниски продажни цени в сравнение с първо полугодие на 2022 година.

Приходите от БНЕБ и свободния пазар отчетени от компанията през първо полугодие на настоящата година са на ниво от 111,112 хил. лв. при намаление от 664,774 хил. лв. спрямо същия период на миналата година. Спада на приходите се дължи на по-ниските цени, действащи на БНЕБ през настоящата година, както и на действаща неблагоприятна търговска конюнктура в резултат на която дружеството не може да участва оптимално на свободния пазар. Въпреки, че на БНЕБ и европейските енергийни борси цените през настоящата година са значително по-ниски /около 215 лв./МВтч/, компанията реализира продажна цена близка до миналогодишното отчетено ниво. През първо полугодие на 2023 година отчетената средно продажна цена от дружеството е около 355 лв./МВтч спрямо 412 лв./МВтч за периода януари-юни 2022 година.



Приходите от ДПИ през първо полугодие са в размер на 33,718 хил. лв. спрямо 40,591 хил. лв. реализирани през същия период на 2022 година.

НЕК ЕАД генерира и приходи от резерв и услуги в размер на 30,642 хил. лв. за разглеждания период на настоящата година при минимален ръст в сравнение с отчетените за първо полугодие на миналата година. Тези приходи са съгласно действащите Правила за търговия с електроенергия и Правилата за провеждане на тръжни процедури за поддържане сигурността на електроенергийната система. От месец май 2021 година ЕСО ЕАД стартира и дневни търгове за ръчно вторично регулиране като НЕК ЕАД активно участва на тези търгове с мощностите от собствени ВЕЦ и успява да реализира допълнителни приходи.

Приходите от ФСЕС през първо полугодие на 2023 година възстановявани на НЕК ЕАД се осъществяваха в съответствие с действащото ценово решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г. и утвърдените средства на фонда. Отчетените приходи от ФСЕС са 916,816 хил. лв. В сравнение с отчета за същия период на предходната година се констатира значителен ръст – увеличение от 566,701 хил. лв.

През първо полугодие на миналата 2022 година ФСЕС отказа да възстанови на НЕК ЕАД предявени разходи във връзка с достигнат лимит на средства в ценовото решение за регулаторния период 2021-2022 г. В тази връзка КЕВР впоследствие призна на Обществения доставчик частично средства в размер на 252 239 хил. лв. отнасящи се до завишеното производство от двете централи с дългосрочни договори /само за регулирания пазар/, които се възстановяваха на НЕК ЕАД през регулаторния период 2022-2023 г. на равни месечни вноски до 30.06.2023 г.

През първо полугодие на 2023 г. ФСЕС не възстанови на НЕК ЕАД средства в размер на 50,227 хил. лв. вследствие на изчерпан лимит определен в Решение Ц-19/01.07.2022 г. на КЕВР. Също така от приходите от ФСЕС е приспаднал и определения в Решение Ц14 на КЕВР от 30.06.2023 г. надвзет приход от Обществения доставчик за периода 2022-2023 г. в размер на 91,248 хил. лв.

През първо полугодие на настоящата година се отчита ръст на приходите от дивидент, които нарастват до 49,217 хил. лв. спрямо 43,607 хил. лв. отчетени за същия период на 2022 година.

Структурата на приходите се променя в сравнение с първо полугодие на миналата година, като приходите от продадена електроенергия намаляват от 79.1% до 43.6% през настоящата година, а приходите от ФСЕС нарастват до 51.2% спрямо 16.7% за първо полугодие на 2022 година.

Разходи

НЕК ЕАД отчете общо разходи в размер на 1,723,076 хил. лв. през първо полугодие на 2023 година. Разходите на компанията съгласно отчета за доходите намаляват с 424,992 хил. лв. в сравнение с отчетените за същия период на миналата година, когато са на ниво от 2,148,068 хил. лв. Общо разходите на дружеството са с 19.8% по-малко спрямо отчетените за същия период на предходната година.

Най-голямо влияние върху оперативната дейност на НЕК ЕАД оказват разходите за закупена електроенергия и разполагаемост, които са 88.0% от всички разходи за разглеждания период. По отчетни данни оперативните разходи на компанията са 1,699,728 хил. лв. при намаление от 19.6% /- 414,296 хил. лв./ спрямо отчетените оперативни разходи за първо полугодие на 2022 година.

В разходите за закупена електроенергия са включени и разходите за въглеродни емисии за произведената от електроцентралите с дългосрочни договори електроенергия и закупена от



Обществения доставчик. Отчетените разходи за закупена електроенергия от НЕК ЕАД за първите шест месеца на 2023 година са на ниво от 1,515,523 хил. лв., като спрямо миналата година се отчита намаление от 430,710 хил. лв. Отчетения спад на разходите за закупена електроенергия е с 22.1%.

Изменение на разходите:

Разходи за дейността <i>в хил. лв.</i>	Отчет 2023	Отчет 2022	Разлика 2023/2022	Изменение %
1. Разходи за оперативна дейност	1,699,728	2,114,217	(414,489)	-19.6
<i>в т.ч. разходи за купена електроенергия</i>	<i>1,515,523</i>	<i>1,946,233</i>	<i>(430,710)</i>	<i>-22.1</i>
<i>Относителен дял от общите разходи, %</i>	<i>88.0</i>	<i>90.8</i>		
2. Финансови разходи	23,348	33,851	(10,503)	-31.0
ОБЩО РАЗХОДИ	1,723,076	2,148,068	(424,992)	-19.8

Най-голяма тежест в разходите за закупена електроенергия продължават да оказват цените на въглеродните емисии на международните борси, които електроцентралите ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 закупуват за произведената от тях електроенергия. През първо полугодие на настоящата година цените на въглеродните емисии се задържат на нива от около 86-87евро на тон средно, което ниво почти съвпада с прогнозната цена в решението на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г. от 91 евро на тон. Високата цена на въглеродните емисии, които електроцентралите с дългосрочни договори закупуват и префактурират на НЕК за произведената от тях електроенергия, влияе съществено върху разходите за закупена електроенергия от компанията през периода.

По отделните разходни елементи извън тези за закупена електроенергия се констатира по осезаемо изменение в разходите за персонал, но като цяло е отчетен минимален спад на разходите по елементи. Увеличението на разходите за персонал е поради ръста на средната работна заплата в дружеството, която бе завишена за да покрие отчетената висока инфлация в страната. Минимално нарастват и разходите за амортизации и материали. При всички останали разходи се отчита намаление.

Към 30.06.2023 година финансовите разходи са на ниво от 23,348 хил. лв. спрямо 33,851 хил. лв. за същия период на 2022 година, като се отчита намаление с 31.0%. 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 споразуменията между НЕК ЕАД и БЕХ ЕАД лихвения процент е редуциран, което се отразява и в намаление на финансовите разходи на компанията.

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

Финансов резултат

НЕК ЕАД отчита положителен финансов резултат преди данъци за първо полугодие на 2023 година в размер на 68,627 хил. лв. В сравнение със същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен с 122,582 хил. лв. През първо полугодие на миналата година бе отчетена загуба от 53,955 хил. лв.



Изменението на финансовия резултат преди данъци за първо полугодие на 2023 година в сравнение със същия период на предходната година е показано в следващата таблица:

Показатели <i>в хил. лв.</i>	Отчет 2023	Отчет 2022	Разлика 2023 / 2022	изменение %
Общо разходи	1,723,076	2,148,068	(424,992)	-19.8
Общо приходи	1,791,703	2,094,113	(302,410)	-14.4
Финансов резултат преди данъци	68,627	-53,955	122,582	

Върху финансовите резултати на НЕК ЕАД за първо полугодие най-голямо влияние оказаха следните фактори:

- Действащи по-ниски пазарни цени на БНЕБ и европейските енергийни борси и по-слабо търсене на електроенергия в сравнение с първо полугодие на предходната година
- Цени на въглеродните емисии, които през първо полугодие на 2023 г. се задържат на високи нива /86-87 евро на тон средно/
- Намаление на производството от собствени ВЕЦ спрямо същия период на миналата година.
- През първо полугодие на 2023 г. ФСЕС не възстанови на НЕК ЕАД средства в размер на 50,228 хил. лв. вследствие на изчерпан лимит определен в Решение Ц-19/01.07.2022 г. на КЕВР. Също така в приходите от ФСЕС е приспаднал и определения в Решение Ц14 на КЕВР от 30.06.2023 г. надвзет приход от Обществения доставчик за периода 2022-2023 г. в размер на 91,248 хил. лв.

Въпреки действащата неблагоприятна търговска конюнктура и непълното компенсиране на дружеството от ФСЕС, през първо полугодие НЕК ЕАД реализира положителен финансов резултат. Към 30.06.2023 година задълженията на дружеството продължават да бъдат на високи нива, но се обслужват и няма просрочени задължения. През първо полугодие ФСЕС не изплащаше регулярно средствата, дължими към Обществения доставчик като е необходимо ликвидността на ФСЕС да бъде висока за да не бъде допуснато нарушаване на производствената и търговска дейност на компанията и да не изпада в просрочие към контрагенти и доставчици. Оборотния капитал на компанията към 30.06.2023 г. е отрицателен и е на ниво – 125,893 хил. лв.



Анализ на финансовите показатели към 30.06.2023 г.

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изготвен въз основа на междинен съкратен финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2023 г.

Финансовият резултат на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2023 г. е печалба преди разходи/приходи от данъци върху дохода в размер на 68,627 хил. лв., към 30.06.2022 г. резултатът е загуба преди разходи/приходи от данъци върху дохода в размер на 53,955 хил. лв.

ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Показател	30.06.2023	30.06.2022
Показатели за рентабилност		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	0.0831	-0.0317
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби и приходи от фонд СЕС	0.0394	-0.0263
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0.0238	-0.0282
Коефициент на рентабилност на пасивите	0.0277	-0.0152
Коефициент на капитализация на активите	0.0128	-0.0099
Показатели за ефективност		
Коефициент на ефективност на разходите	1.0398	0.9749
Коефициент на ефективност на приходите	0.9617	1.0258
Показатели за ликвидност		
Коефициент на обща ликвидност	0.7109	0.5936
Коефициент на бърза ликвидност	0.6771	0.5743
Коефициент на незабавна ликвидност	0.0338	0.1274
Показатели за финансова автономност		
Коефициент на платежоспособност	1.1657	0.5375
Коефициент на задлъжнялост	0.8579	1.8605
Коефициент на финансова независимост	0.5859	0.3951
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	1.7305	2.6345
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0.1073	0.1957

Показатели за рентабилност

Рентабилността за първо полугодие на 2023 г. съгласно финансовия отчет е положителна величина, както е видно от таблицата. Коефициентите за рентабилност са положителни, предвид финансовия резултат, който преди разходи/приходи от данъци върху дохода е печалба в размер на 68,627 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 печалба в размер на 0.0831 лв., спрямо минус 0.0317 лв. загуба за сравнявания период.



Ако към приходите към продажби се прибавят и приходите от Фонд СЕС, които компенсират разходите за закупена енергия по дългосрочните договори, ВЕИ и ВКП над продажните цени стойността на рентабилността за отчетния период е 0.0394, спрямо минус 0.0263 за сравнявания период.

Коефициентът на **рентабилност на собствения капитал** 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. Стойността на коефициента към 30.06.2023 г. е 0.0238 спрямо минус 0.0282 към 30.06.2022 г.

Рентабилност на пасивите: към настоящия период рентабилността на пасивите е 0.0277, за сравнявания период е минус 0.0152.

Коефициентът на капитализация на активите: към 30.06.2023 г. е 0.0128, за сравнение към 30.06.2022 г. стойността на показателя е минус 0.0099.

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 30.06.2023 г. стойността на този показател е 1.0398, като към 30.06.2022 г. той е бил 0.9749, т. е. срещу 1 лв. разход дружеството получава приход от 1.0398 лв., докато за сравнявания период. приходът е в размер на 0.9749лв.

Коефициентът на ефективност на приходите е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и показва какъв разход прави дружеството, за да реализира приход от 1 лв. Стойността на коефициента към 30.06.2023 г. е 0.9617, докато към 30.06.2022 г. този показател е бил 1.0258.

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 30.06.2023 г. е 0.7109, което означава, че краткосрочните активи покриват 71.09 % от стойността на краткосрочните пасиви. Стойността на коефициента за съответния период на миналата година е 0.5936.

Динамиката на коефициента на общата ликвидност е както следва:

	30.06.2022	30.09.2022	31.12.2022	31.03.2023	30.06.2023
Обща ликвидност	0.596	1.650	0.788	0.968	0.711

След елиминиране ролята на краткотрайните материални активи се изчислява **коефициентът на бърза ликвидност**. Неговата стойност към 30.06.2023 г. е 0.6771. За сравнявания период стойността на коефициента е 0.5743.

След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява **коефициентът на незабавна ликвидност**, който към 30.06.2023 г. е 0.0338. Стойността на коефициента за съответния период на 2022 г. е в размер на 0.1274.



Управление на оборотния капитал

Оборотният капитал отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на компанията. Към 31.06.2023 г. е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 125,893 хил. лв. За сравнение недостигът към 30.06.2022 г. е в размер на 256,425 хил. лв.

Капиталова структура

Към 30.06.2023 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер на 2,885,315 хил. лв., за 30.06.2022 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер 1,913,314 хил. лв., като увеличението се дължи на реализираната печалба през второто полугодие на 2022 г. и първото полугодие на 2023 г.

Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност

Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност), отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30.06.2023 г. той е 1.1657, към 30.06.2022 г. е 0.5375.

Коефициентът на задлъжнялост, е реципрочен на Коефициента на платежоспособност и показва отношението на пасивите на дружеството към собствения капитал. Към 30.06.2023 г. той е 0.8579, а към 30.06.2022 г. е 1.8605.

Коефициентът на финансова независимост, характеризира съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0.5859 към 30.06.2023 г. За сравнение към 30.06.2022 г. нивото на разглеждания коефициент е 0.3951.

Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал към 30.06.2023 г. е 1.7305, за сравнявания период към 30.06.2022 г. е 2.6345.

Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал към 30.06.2023 г. е 0.1073, докато към 30.06.2022 г. е 0.1957.

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 риска е интегрирана част от цялостното управление на Дружеството. То е съществен елемент от финансовото управление и контрол на Дружеството и важна част от процеса на организационно планиране и изпълнение на предварително поставените цели, приоритети и задачи на Дружеството.

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. По т. I.8 от Протокол № 2/11.01.2022 г. на СД на НЕК ЕАД 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.

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 приходите и финансовото състояние на Дружеството.

През първо полугодие на 2023 година действаше решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г., имащо най-голямо влияние по отношение към цените, по които Обществения доставчик закупува/продава електрическа енергия по регулирани цени – Ц-19 от 01.07.2022 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 споразумения за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост, сключени с ТЕЦ Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3, както и количествата, изкупувани по преференциални цени от ВЕИ и ВЕКП производители, съгласно чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, които са с инсталирана мощност под 500 кВт.

От 01.07.2022 г. съгласно Решение Ц-19 от 01.07.2022 г. КЕВР промени механизма за компенсиране от ФСЕС за регулаторния период 2022-2023 г., като определи средства за компенсиране на НЕК като Обществен доставчик само за количествата енергия реализирана на регулирания пазар. Освен това в ценовото решение за регулаторния период 2022-2023 г. КЕВР призна на НЕК ЕАД за дейност Обществена доставка средства в размер на 252,239 хил. лв. отнасящи се до завишеното производство от двете централи с дългосрочни договори за регулирания пазар през първо полугодие, които се възстановяваха на компанията през регулаторния период на равни месечни вноски до 30.06.2023 г. Необходимо условие за нормално функциониране на електроенергийния пазар е ликвидността на ФСЕС да бъде висока. В тази връзка за поддържане на адекватна ликвидност и нормален паричен поток на НЕК ЕАД е от



особена важност навременното възстановяване от ФСЕС на извършените от Обществения доставчик разходи за да не бъде влошавана ликвидността и паричния поток на компанията.

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 /80-90%/ 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 2023 г. финансовите активи и пасиви на дружеството са с фиксирани лихвени проценти, поради което към 30 юни 2023 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

Дейността на НЕК ЕАД е зависима основно от нормативната рамка, която ще действа през следващите години. Доколкото компанията може да въздейства върху тези процеси, трябва да се стреми да запазва своите основни дейности, като същите са регулаторно обезпечени или търговско изгодни. Тъй като няма законодателна инициатива компанията участва с експертно мнение при промени в Закона за енергетика, другите свързани закони и подзаконовите актове. Съгласно последните анонсирани законодателни промени, които в момента са на етап обсъждане процесът на либерализация на електроенергийния пазар в страната предполага, че след 01.01.2024 г. функциите на НЕК като Обществен доставчик ще отпаднат и търговията с електроенергия на едро ще се осъществява чрез платформите на БНЕБ.

НЕК като обществен доставчик има натрупан голям ценови дефицит, който не е възстановен до средата на 2023 година, поради което 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 2,457 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 на КЕВР за компенсирането на натрупания ценови дефицит.

Все още не са изяснени функциите на НЕК след тази промяна, тъй като досега с лицензията си за Обществена доставка, компанията изпълнява основни дейности на регулирания пазар и поема търговския риск при ръст на потреблението от Крайните снабдителите. След 01.01.2024 г. НЕК ЕАД няма да изпълнява повече задължения към обществото за осигуряване на електроенергия за защитените потребители на регулирания пазар, а компанията ще продължи да бъде страна по споразуменията с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 за изкупуване на електроенергия и разполагаемост /до тяхното изтичане/, като с произведената електроенергия от тези централи и от собствени ВЕЦ ще оперира единствено на платформите на БНЕБ и свободния пазар продавайки електроенергията от своя микс по пазарни цени.



През първо полугодие на 2023 година на БНЕБ и европейските електроенергийни борси се наблюдава спад на пазарните цени на електроенергията в сравнение с високите им нива, действащи в края на миналата 2022 година. В условия на динамично променящи се ценови нива на електроенергията в дългосрочен времеви хоризонт и с оглед предстоящата промяна на пазарния модел в страната и отпадането на функциите на НЕК като Обществен доставчик, за компанията от особена важност ще бъдат управлението и използваемостта на производствените мощности в групата на НЕК ЕАД след 01.01.2024 г., което ще има ключово значение за финансовите резултати, бъдещото и развитие, както и мястото и на електроенергийния пазар.

НЕК ЕАД е успешна енергийна компания в конкурентна и динамична среда, с ясна концепция за активно търговско участие на пазара на едро и рационални бизнес решения за поведението на компанията на пазара на електроенергия. Задължително условие за повишаване на конкурентоспособността на дружеството в бъдеще е запазване на енергийната му независимост и в достатъчно висока степен предвидимост на количества и себестойност на електроенергия от собствен микс, който да гарантира базова линия за доставки на едро и дребно. Необходимо е гъвкаво планиране и своевременно обезпечаване на покупките и продажбите от организиран борсов пазар и извън него, като се отчитат промените в пазарното търсене и предлагане.

VI. Вероятно бъдещо развитие и перспективи

Бъдещото развитие на дружеството ще бъде в съответствие с притежаваните Лицензи и ще се определя от политиката и модела за либерализация на пазара на електрическа енергия. Дейността на компанията ще бъде насочена към изпълнение на основните задължения на НЕК като Обществен доставчик за задоволяване потреблението на Крайните снабдители до отпадането на тази дейност на компанията вследствие на законодателни промени. Паралелно с това целта на компанията е да не се допуска ценови дефицит и да се изисква от КЕВР изработване на механизъм за възстановяване на натрупания такъв към НЕК ЕАД до момента. В областта на производството ще се използват максимално ефективно наличните водни ресурси за постигане на оптимални финансови резултати на компанията, както и постепенна рехабилитация на съоръженията за гарантиране на сигурната им и надеждна работа. С дейността Търговия НЕК ЕАД ще оперира на свободния пазар с цел разширяване на пазарния дял на дружеството на този сегмент. Дейността ДПИ има вторичен пазарен дял, тъй като участниците на този пазар са вследствие отпадането им от свободния или регулиран пазар.

Основната дейност на НЕК ЕАД е зависима основно от нормативната рамка, която ще действа през следващите години. Доколкото дружеството може да въздейства върху тези процеси, трябва да се стреми да запазва своите основни дейности, докато същите са регулаторно обезпечени или търговско изгодни. Процесът на либерализация предполага, че след 01.01.2024 г. търговията на едро на електроенергия в страната ще се осъществява на платформите на БНЕБ. При отпадане на функциите на компанията като Обществен доставчик НЕК ЕАД ще продължи да бъде страна по споразуменията за изкупуване на електроенергия с ТЕЦ Ей И Ес Марица Изток 1 ЕООД и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 АД до изтичането им, като с електроенергията от тях и тази от собствени ВЕЦ и ПАВЕЦ ще оперира единствено на платформите на БНЕБ и свободния пазар. НЕК ЕАД ще предоставя и услуги за балансиране и регулиране на ЕЕС чрез мощностите си във ВЕЦ и ПАВЕЦ.



- **Анализ на извършените инвестиции, капитални и експлоатационни ремонтни дейности на НЕК ЕАД към 30.06.2023 г.**

Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2023 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 лицензи, 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 2023 г., одобрена от Съвета на директорите на НЕК ЕАД, с протокол № 42 т.І.5 от 28.09.2022 г.

Инвестиционна програма е на стойност 72,801 хил. лв., от които 58,467 хил. лв. собствени средства на компанията и 14,334 хил. лв. привлечени средства. Към 30.06.2023 година, в компанията са изразходвани средства за инвестиции в размер на 11,401 хил. лв., от които 9,987 хил. лв. собствени средства и 1,414 хил. лв. привлечени средства. Изпълнението на програмата е 15.7%.

В сравнение със същия период на предходната година се отчита увеличение на разходите за инвестиционна дейност с 83.9%, като тогава разходите са на ниво от 6,200 хил. лв.

Ремонтна програма

НЕК ЕАД изпълнява ремонтна програма за 2023 г., одобрена от Съвета на директорите на НЕК ЕАД, с протокол № 42 т.І.5 от 28.09.2022 г. Ремонтната програма на компанията е на стойност 9,661 хил. лв. Към 30.06.2023 г. за ремонтни дейности общо са изразходвани средства в размер на 736 хил. лв., което е 7.6% от планираните средства по ремонтна програма.

VII. Заключение

- НЕК ЕАД осъществява дейността си през първо полугодие на 2023 година в съответствие с ценовото решение на КЕВР за регулаторния период 2022-2023 г. и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия.
- В резултат на намалението на водните ресурси в язовирите стопанисвани от дружеството производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД през първо полугодие на 2023 година е с 38.9% по-малко спрямо отчета за същия период на 2022 година. Производството на електроенергия през първо полугодие е характерно за много суха година.
- Компанията осъществяваше дейността си в условия на спад на пазарните цени на БНЕБ и европейските енергийни борси, като през първо полугодие на българската независима електроенергийна борса цените се движеха на нива около 215 лв./МВтч средно, при отчетени за същия период на миналата година – 412 лв./МВтч. Въпреки по-ниските пазарни цени, действащи през първо полугодие на настоящата година компанията успя



да постигне продажни цени по-високи от действащите на БНЕБ в резултат на сключени двустранни договори преди няколко месеца с цел оптимизиране на приходите.

- Компанията отчете намаление на продажбите си на БНЕБ и свободния пазар, вследствие намалението на обемите водни ресурси в язовирите и неблагоприятната търговска конюнктура.
- Неблагоприятно влияние оказаха върху дейността на НЕК ЕАД оказаха високите нива на цените на въглеродните емисии на европейските борси – 86-87 евро на тон средно, което рефлектира върху разходите на електроцентралите с дългосрочни договори и поставя в неконкурентна позиция участието на компанията на платформите на БНЕБ.
- НЕК ЕАД отчете ръст на финансовия резултат за първо полугодие на 2023 година в сравнение със същия период на миналата година. От началото на годината ФСЕС не изплащаше регулярно средствата дължими към дружеството, поради липса на набрани парични средства по сметките си и това води до нарушаване на ликвидността и паричния поток на компанията.

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:

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с на министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.).

Със същото решение се отменя решението на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. относно търсене 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 и последващото решение на НС и МС от 27 юни 2018 г. за отправяне покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта.

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 01.01.2023 г. -30.06.2023 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:

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

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.

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)

2.1/ По едно от делата 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 исквете, 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, който не е допуснал касационно обжалване. Делото е приключило, като исквете на ЕФГ срещу НЕК са отхвърлени.

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. исковете 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 САС до касационно обжалване. Делото е насрочено в открито заседание на 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. С решение от 22.12.2022 г. решението на САС е отменено и ВКС връща делото на друг състав с указания за разглеждането му. При повторното гледане на делото с решение от 24.04.2023 г. САС отхвърля исквете на ЕФГ срещу НЕК. Решението подлежи на касационно обжалване.

„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 исквете 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 исквите 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. Производството е възобновено и е насрочено в о.с.з. за 27.10.2023 г.

„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 110kV за периода от м. 12.2011 г. до м. 06.2017 г.

СГС е отхвърлил предявените искове. По въззивна жалба на Полимери АД/н/ пред САпС е образувано т.д. № 1146/ 2021г., по което се чака решение. На 02.08.2022 г. беше постановено решение по т.д. № 1146/2021г. на Софийски апелативен съд, с което съдът е уважил частично исквете на „Полимери“ АД /н/ срещу НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД. Решението не е обжалвано пред ВКС и НЕК ЕАД е платил доброволно на Полимери АД /н/ половината от присъдените суми, за които е осъден солидарно с ЕСО ЕАД.

„Хаос инвест 1“ ЕАД

Към настоящия момент „ХАОС ИНВЕСТ 1“ ЕАД, (ХАОС), 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 искове, 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.

По две от делата исковете на ХАОС са отхвърлени и решенията са окончателни, другите три дела са висящи пред Софийски градски съд.

„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. Исковете 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. Делото е разделено и са образувани две дела пред СГС. По първото дело за договорна отговорност СГС е отхвърлил предявените искове и решението е влязло в сила. Второто дело за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл.49, във връзка с чл.45 от ЗЗД е висящо пред СГС

Срещу Дружеството са заведени и други искове 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 30.06.2023 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 2022 г. е в размер на 0 хил. лв.

Записи на заповед

Към 30 юни 2023 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 219,156 хил. лв. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. (Към 31 декември 2022 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 233,401 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 2023 г. хил. лв.	30 юни 2022 г. хил. лв.
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)				
ЕСО ЕАД	балансираща енергия		87,568	132,474
	резерв и допълнителни услуги		30,642	29,854
	приходи от търговия с ел. енергия		-	4,427
			118,210	166,755
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	Продажба на дълготрайни активи		378	-
	други продажби		4	2
			382	2
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	електрическа енергия, небаланси		1	-
			1	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	други продажби		4	1
			4	1
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	Водоподаване		556	798
			556	798
"Булгартрансгаз" ЕАД	електрическа енергия		-	152
			-	152
Асоциирани и съвместни предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	неустойки		102	226
	такса управление		37	34
	водоподаване		204	177
	дивидент		37,800	29,430
	други		9	-
			38,152	29,867
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление		37	34
	дивидент		1,539	1,323
	други		7	-
			1,583	1,357
ПОД Алианс	дивидент		5,927	6,970
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения		28	8
	дивидент		3,950	5,884
			3,978	5,892
Други свързани лица				
Под общ контрол на Българската държава				
БНЕБ ЕАД	електрическа енергия		51,872	700,194
			51,872	700,194
БДЖ Пътнически превози ЕООД	електрическа енергия		17,781	-
			17,781	-
БДЖ Товарни превози ЕООД	електрическа енергия		7,152	-
			7,152	-
ВМЗ ЕАД	електрическа енергия		-	2,149
			-	2,149
ВИК Русе	електрическа енергия		182	-
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	електрическа енергия		-	21,576
			-	21,576
			245,780	935,713



Покупки от свързани лица

Дружество		сделки/основание		30 юни 2023 г.	30 юни 2022 г.
				хил. лв.	хил. лв.
<i>Едноличен собственик</i>					
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>					
БЕХ ЕАД	лихви по заеми			23,324	32,194
	услуги			98	62
				23,422	32,256
ЕСО ЕАД	Пренос			158	59
	Достъп			2,497	3,562
	балансираща енергия			18,110	19,117
	други услуги			-	231
				20,765	22,969
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	електрическа енергия			157,665	81,394
	лихви по споразумение			180	-
				157,845	81,394
"Мини Марица Изток" ЕАД	електрическа енергия ЯиК			2	6
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	електрическа енергия			-	103,719
	тел. р-ри			1	1
	електрическа енергия ЯиК			8	6
				9	103,726
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>					
КГМИ 3 АД	разполагаема мощност			139,894	128,972
	електрическа енергия			91,813	140,044
	доп. Услуги			2,864	3,392
	5% вноса във Фонд СЕС			31,081	43,546
	въглеродни емисии			401,492	604,959
				667,144	920,913
ПОД Алианс	ДПО			494	406
ЗАД Енергия	Услуга			8,110	8,366
<i>Други свързани лица</i>					
Под общ контрол на Българската държава					
БНЕБ ЕАД	такси борсов пазар			252	367
	електрическа енергия			172,143	42,938
				172,395	43,305
Други	други доставки			11	8
				1,050,197	1,213,349



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

1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

През периода 01.01.-30.06.2023 година има промяна в лицата, упражняващи контрол върху дружеството, както следва:

Вписване на 18.01.2023 г. по партидата на НЕК ЕАД в ТР на следната промяна:

Освобождаване и отново избиране на Мартин Иванов Георгиев за член на СД на НЕК ЕАД

Акт: Препис-извлечение от Протокол № 3-2023/12.01.2023 г. на СД на БЕХ ЕАД

Представител на НЕК ЕАД към 18.01.2023 г.

Мартин Иванов Георгиев, Представител

Състав на СД на НЕК ЕАД към 18.01.2023 г.

Веселин Мирчев Петров, Съвет на директорите

Иван Тодоров Йончев, Съвет на директорите

Ирена Милчева Белорешка, Съвет на директорите

Мартин Иванов Георгиев, Съвет на директорите

Момчил Векилов Ванов, Съвет на директорите

Вписване на 16.02.2023 г. по партидата на НЕК ЕАД в ТР на следната промяна:

Промяна в състава на СД на НЕК ЕАД:

Освобождаване на Иван Тодоров Йончев като член на СД на НЕК ЕАД

Избиране на Ангел Петров Петров за член на СД на НЕК ЕАД

Акт: Препис-извлечение от Протокол № 11-2023/10.02.2023 г. на СД на БЕХ ЕАД

Представител на НЕК ЕАД към 16.02.2023 г.

Мартин Иванов Георгиев, Представител

Състав на СД на НЕК ЕАД към 16.02.2023 г.

Ангел Петров Петров, Съвет на директорите

Веселин Мирчев Петров, Съвет на директорите

Ирена Милчева Белорешка, Съвет на директорите

Мартин Иванов Георгиев, Съвет на директорите

Момчил Векилов Ванов, Съвет на директорите

Вписване на 08.03.2023 г. по партидата на НЕК ЕАД в ТР на следната промяна:

Промяна в състава на СД на НЕК ЕАД:

Освобождаване на Веселин Мирчев Петров като член на СД на НЕК ЕАД

Избиране на Албена Иванова Туджарова за член на СД на НЕК ЕАД

Акт: Препис-извлечение от Протокол № 14-2023/27.02.2023 г. на СД на БЕХ ЕАД

Представител на НЕК ЕАД към 08.03.2023 г.

Мартин Иванов Георгиев, Представител

Състав на СД на НЕК ЕАД към 08.03.2023 г.

Албена Иванова Туджарова, Съвет на директорите

Ангел Петров Петров, Съвет на директорите

Ирена Милчева Белорешка, Съвет на директорите

Мартин Иванов Георгиев, Съвет на директорите

Момчил Векилов Ванов, Съвет на директорите

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

През периода 01.01.-30.06.2023 г. не е открито производство по несъстоятелност.



3. Сключване или изпълнение на съществени сделки.

През периода 01.01.-30.06.2023 г. не са сключвани съществени сделки.

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

През периода 01.01.-30.06.2023 г. не е сключван, прекратяван или развалян договор за съвместно предприятие.

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

През периода 01.01.-30.06.2023 г. 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 01.01.2023 г. до 30.06.2023 г. не са извършвани покупки или продажби на дялови участия и не са учредявани залози на дялови участия.

Настоящият междинен доклад е изготвен на 31.07.2023 година и одобрен от Съвета на директорите на “Национална електрическа компания” ЕАД на 22.08.2023 г.

МАРТИН ГЕОРГИЕВ

Изпълнителен директор

MARTIN
IVANOV
GEORGIEV
Digitally signed by
MARTIN IVANOV
GEORGIEV
Date: 2023.09.05
16:29:43 +03'00'

“Национална електрическа компания” ЕАД

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: бул. Княз Борис I №111, 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 2023 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 2023 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

Дружеството притежава имоти, машини и съоръжения с балансова стойност 2,571,740 хил. лв. към 30 юни 2023 г., които са 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 2023 г. тези активи включват активи в процес на изграждане в размер на 2,499,274 хил. лв. и други дълготрайни материални активи в размер на 72,466 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 на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.). Това оборудване е ключов актив от изграждането на Проекта „АЕЦ Белене“. Балансовата стойност на останалата част от активите в процес на изграждане се състои основно от капитализирани разходи в размер на 1,322,613 хил. лв., както и други дълготрайни материални активи в размер на 72,466 хил. лв., свързани с този проект.

С решението от 06 юли 2023 г. на НС се отменя и решението на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. относно търсене 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, както и последващото решение на НС и МС от 27 юни 2018 г. за отправяне на покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта.

Към 30 юни 2023 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 активи съгласно МСС 36 „Обезценка на активи“, както и провизии за потенциални бъдещи задължения на Дружеството съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“. 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 2023 г.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „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 която се посочва, че към 30 юни 2023 г. текущите пасиви на Дружеството превишават текущите активи с 125,893 хил. лв. През отчетния период Дружеството е с подобрени показатели за ликвидност спрямо предходния период, но регулярното погасяване на задълженията по получени заеми от БЕХ ЕАД е свързано с несигурни бъдещи прогнози и събития. Тези събития 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.

Български Енергиен Холдинг ЕАД е потвърдил своята финансова и оперативна подкрепа за НЕК ЕАД съобразно приетата Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор. 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. Обръщаме внимание на пояснителна бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“, където е оповестено, че към 30 юни 2023 г. Дружеството експлоатира имоти и съоръжения с балансова стойност в размер на 858,365 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.

2. Обръщаме внимание на пояснителна бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ и пояснителна бележка 24 „Ангажменти и условни задължения“ от междинния съкратен финансов отчет на Дружеството към 30.06.2023 година, където е оповестено, че Дружеството в ролята си на гарант на електроенергийната сигурност на страната, притежава помпено-акмулираща водоелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“ с балансова стойност в размер на 571,981 хил. лв. След инцидент при тестово натоварване след извършена рехабилитация на една от турбините през март 2022 г. централата спира да работи. През началото на 2023 г. започна демонтажа на ХА4, относно установяване на причините, довели до аварията. Към 30.06.2023 г. хидроагрегата е напълно демонтиран, като са взети проби от метала и същите са изпратени за лабораторни изследвания в лаборатория в Германия – университет по металознание Щутгарт. Очаква се лабораторните изследвания да установят причините за аварията и да изяснят обхвата на необходимите допълнителни рехабилитационни дейности и съответно тяхната очаквана стойност. Дружеството не е извършило преглед на преоценената стойност на активите в съответствие с възприетия метод за последващо отчитане съгласно МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“, свързани с ПАВЕЦ „Чаира“, като съответно не са отразени и корекции в балансовата им стойност към 30 юни 2023 г.

3. Обръщаме внимание на пояснителна бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен финансов отчет на Дружеството, където е оповестена информация за актив в процес на изграждане (проект каскада Горна Арда) с балансова стойност в размер на 24,513 хил. лв. към 30 юни 2023 г. Проект Горна Арда е с преустановено изпълнение и без осигурено финансиране за завършването. Проектът е включен в Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор 2023 г. – 2053 г. на Министерство на енергетиката, публикувана през януари 2023 г. Дружеството е определило възстановимата стойност на този актив в процес на изграждане на база на потенциалните възможности, заложили в Стратегическата визия за развитие на енергийния сектор 2023-2053 г., и предприетите от Дружеството действия, които са свързани с значителни преценки, допускания и несигурни бъдещи събития.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на тези въпроси.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разглеждани 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 степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на междинния съкратен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ 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 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 МСС 34 Междинно финансово отчитане, приет 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;
- достигахме 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 последствия 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 ангажмента 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 изискваните 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.

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 от въпросите, описан в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет“.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов
Регистриран одитор, отговорен за одита №488
Управител

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY
GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2023.09.05 16:58:31
+03'00'

5 септември 2023 г.
България, гр. София

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова
Управител

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova

Digitally signed by
Dimitrina Dimitrova
Zaharinova
Date: 2023.09.05
17:20:10 +03'00'

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита №816

GRIGOR VOYNOV
PETROV

Digitally signed by GRIGOR
VOYNOV PETROV
Date: 2023.09.05 17:30:32
+03'00'



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2023	31 декември 2022
		хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	6	4,991,431	5,011,818
Нематериални активи	5	1,631	1,629
Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия	7	57,835	57,835
Сума на нетекущите активи		5,050,897	5,071,282
Текущи активи			
Материални запаси		14,753	12,503
Търговски и други вземания	8	100,403	132,037
Вземания от Фонд СЕС	8	121,468	227,078
Вземания от свързани лица	9	50,414	101,266
Аванси и предплатени услуги		7,860	13,013
Парични средства		14,733	91,890
Сума на текущите активи		309,631	577,787
ОБЩО АКТИВИ		5,360,528	5,649,069

Дата на съставяне: 31.07.2023 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.

Марио Перников
Съставител

MARIO IVANOV
PERNIKOV
Digitally signed by MARIO
IVANOV PERNIKOV
Date: 2023.09.05 15:44:25
+03'00'

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

MARTIN
IVANOV
GEORGIEV
Digitally signed by
MARTIN IVANOV
GEORGIEV
Date: 2023.09.05
16:30:08 +03'00'

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

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

GRIGOR
VOYNOV
PETROV
Digitally signed by GRIGOR
VOYNOV PETROV
Date: 2023.09.05 17:31:02
+03'00'

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV
Digitally signed by
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Date: 2023.09.05
16:59:43 +03'00'

Димитрина Захаринова, Управител

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova
Digitally signed by
Dimitrina Dimitrova
Zaharinova
Date: 2023.09.05 17:21:28
+03'00'



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2023	31 декември 2022
		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10	1,063,766	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,424,826	1,424,971
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(4,480)	(4,480)
Други резерви		106,376	106,376
Неразпределена печалба/(натрупана загуба) от предходни периоди		228,168	(630,576)
Финансов резултат за текущия период		66,659	1,083,256
Сума на собствения капитал		2,885,315	3,043,313
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Отсрочено финансиране		47,884	46,984
Задължения за обезщетения при пенсиониране		10,577	10,577
Дългосрочни задължения към свързани лица	13	1,864,407	1,691,153
Нетекущи търговски задължения	12	372	437
Пасиви по отсрочени данъци		115,898	123,266
Други нетекущи задължения		551	456
Сума на нетекущите пасиви		2,039,689	1,872,873
Текущи пасиви			
Търговски задължения	12	85,289	126,086
Задължения към свързани лица	13	231,902	546,476
Пасиви по договори и други предплащания		6,905	5,087
Отсрочено финансиране		919	1,777
Задължения за обезщетения при пенсиониране		1,796	1,796
Провизии		78,241	-
Задължения за данъци върху дохода		9,336	2,494
Други задължения		21,136	49,167
Сума на текущите пасиви		435,524	732,883
Обща сума на пасивите		2,475,213	2,605,756
Общо собствен капитал и пасиви		5,360,528	5,649,069

Дата на съставяне: 31.07.2023 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.

Марио Перников
Съставител

MARIO IVANOV
PERNIKOV
Digitally signed by MARIO
IVANOV PERNIKOV
Date: 2023.09.05 15:38:55
+03'00'

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

MARTIN
IVANOV
GEORGIEV
Digitally signed by
MARTIN IVANOV
GEORGIEV
Date: 2023.09.05
16:30:24 +03'00'

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

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

GRIGOR VOYNOV
PETROV
Digitally signed by GRIGOR
VOYNOV PETROV
Date: 2023.09.05 17:31:31
+03'00'

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV
Digitally signed by
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Date: 2023.09.05
17:00:09 +03'00'

Димитрина Захаринова, Управител
Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina
Dimitrova Zaharinova
Date: 2023.09.05 17:21:59
+03'00'



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2023 г.	За 6 месеца към 30 юни 2022 г.
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от договори с клиенти	14	815,203	1,693,763
Приходи от Фонд СЕС	15	916,816	350,115
Други приходи от дейността	16	10,467	6,626
		1,742,486	2,050,504
Разходи за електрическа енергия	17	(1,515,523)	(1,946,233)
Разходи за материали	18	(3,844)	(3,309)
Разходи за външни услуги	19	(22,746)	(22,960)
Разходи за персонала		(59,431)	(48,963)
Разходи за амортизация	5, 6	(28,177)	(27,220)
Възстановена обезценка/(разходи за обезценка) на вземания от продажби		10,456	(341)
Разходи за провизии		(78,241)	(58,200)
Други приходи с корективен характер		610	722
Други разходи	20	(2,832)	(7,713)
Печалба/(загуба) от оперативна дейност		42,758	(63,713)
Финансови разходи		(23,348)	(33,849)
Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия	7	49,217	43,607
Печалба/(загуба) преди данъци		68,627	(53,955)
(Разходи за)/приходи от данъци върху дохода		(1,968)	6,858
Нетна печалба/(загуба) за периода		66,659	(47,097)
Общо всеобхватен доход/(всеобхватна загуба) за периода		66,659	(47,097)

Дата на съставяне: 31.07.2023 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.

Марио Перников MARIO IVANOV
Съставител PERNIKOV

Digitally signed by MARIO IVANOV PERNIKOV
Date: 2023.09.05 15:40:23 +03'00'

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

MARTIN IVANOV
GEORGIEV

Digitally signed by MARTIN IVANOV GEORGIEV
Date: 2023.09.05 16:30:40 +03'00'

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

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

GRIGOR VOYNOV
PETROV

Digitally signed by GRIGOR VOYNOV PETROV
Date: 2023.09.05 17:32:02 +03'00'

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2023.09.05 17:00:25 +03'00'

Димитрина Захаринова, Управител

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova

Digitally signed by Dimitrina Zaharinova
Date: 2023.09.05 17:22:23 +03'00'



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

	Акционерен капитал	Преценен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Нераз-делена печалба	Общо собствен капитал
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари 2023 г.	1,063,766	1,424,971	(4,480)	106,376	452,680	3,043,313
Печалба за периода	-	-	-	-	66,659	66,659
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	66,659	66,659
Преценен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(145)	-	-	145	-
Разпределение на печалба в дивиденди	-	-	-	-	(224,657)	(224,657)
Салдо към 30 юни 2023 г.	1,063,766	1,424,826	(4,480)	106,376	294,827	2,885,315

Дата на съставяне: 31.07.2023 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.

Марио Перников
Съставител

MARIO IVANOV
PERNIKOV

Digitally signed by MARIO IVANOV PERNIKOV
Date: 2023.09.05 15:41:03
+03'00'

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

MARTIN
IVANOV
GEORGIEV

Digitally signed by MARTIN IVANOV GEORGIEV
Date: 2023.09.05
16:30:55 +03'00'

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

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

GRIGOR
VOYNOV
PETROV

Digitally signed by GRIGOR VOYNOV PETROV
Date: 2023.09.05 17:32:31
+03'00'

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2023.09.05
17:00:43 +03'00'

Димитрина Захаринова, Управител

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova

Digitally signed by Dimitrina Zaharinova
Date: 2023.09.05 17:22:49
+03'00'



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 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: 31.07.2023 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.

Марио Перников
Съставител

MARIO IVANOV
PERNIKOV
Digitally signed by MARIO IVANOV PERNIKOV
Date: 2023.09.05 15:41:26 +03'00'

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

MARTIN IVANOV
GEORGIEV
Digitally signed by MARTIN IVANOV GEORGIEV
Date: 2023.09.05 16:31:10 +03'00'

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество

Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество

Рег. № 138

Григор Петров

GRIGOR VOYNOV
PETROV
Digitally signed by GRIGOR VOYNOV PETROV
Date: 2023.09.05 17:32:55 +03'00'

Регистриран одитор, отговорен за одита

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV
V
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2023.09.05 17:01:00 +03'00'

Димитрина Захаринова, Управител

Dimitrina
Dimitrova
Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2023.09.05 17:23:13 +03'00'



Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	За 6 месеца към 30 юни 2023 г.	За 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Парични потоци от оперативна дейност		
Парични постъпления от продажби, в т.ч.:	2,104,187	2,712,272
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:	1,043,067	2,054,117
Клиенти електроенергия – ЕРП	694,964	899,504
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ	170,494	979,180
Клиенти – други	177,609	175,433
Парични постъпления от други продажби	12,025	10,599
Парични постъпления от Фонд СЕС	1,049,095	647,556
Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:	(1,863,079)	(2,476,552)
Парични плащания на доставчици на електроенергия	(1,786,422)	(2,421,069)
Парични плащания на други доставчици	(22,885)	(13,825)
Парични плащания на персонал	(53,772)	(41,658)
Парични наличности от оперативна дейност	241,108	235,720
Нетен размер от промени в обменни курсове	(1)	2
Платени такси, комисионни и други	(23)	(2,408)
Нетен размер на други плащания, в т.ч.:	57,213	(12,261)
Възстановени данъци и осигуровки	114,620	37,339
Други плащания от оперативна дейност	(54,914)	(33,095)
Платени данъци от печалбата	(2,493)	(16,505)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	298,297	221,053
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(10,464)	(5,020)
Получени дивиденди	9,878	12,854
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(586)	7,834
Парични потоци от финансова дейност		
Изплащане на заеми към Министерство на енергетиката	11 -	(476,661)
Изплащане на задължения по други заеми	11 -	(4,292)
Платени дивиденди	22 (224,657)	-
Платени лихви	11 -	(96)
Изплащане на задължения към БЕХ ЕАД	11 (150,267)	(113,514)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(374,924)	(594,563)
Нетно изменение на парични средства	(77,213)	(365,676)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	91,959	446,126
Брутна сума на пари и парични еквиваленти в края на периода	14,746	80,450
Ефект от очаквани кредитни загуби	(13)	(87)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	14,733	80,363

Дата на съставяне: 31.07.2023 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.

Марио Перников
Съставител

MARIO IVANOV
PERNIKOV

Digitally signed by MARIO
IVANOV PERNIKOV
Date: 2023.09.05 15:41:54
+03'00'

Мартин Георгиев
Изпълнителен директор

MARTIN
IVANOV
GEORGIEV

Digitally signed by
MARTIN IVANOV
GEORGIEV
Date: 2023.09.05
16:31:25 +03'00'

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество
Рег. № 032

Марий Апостолов, Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита

MARIY
GEORGIEV
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY
GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2023.09.05 17:01:26
+03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество
Рег. № 138

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

GRIGOR VOYNOV
PETROV

Digitally signed by
GRIGOR VOYNOV
PETROV
Date: 2023.09.05 17:33:19
+03'00'

Димитрина Захаринова, Управител

Dimitrina Dimitrova
Zaharinova

Digitally signed by Dimitrina
Dimitrova Zaharinova
Date: 2023.09.05 17:23:39
+03'00'



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 Общо събрание и 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 2023 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 2022 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 2022 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 настоящия 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 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.

Към 30 юни 2023 г. текущите пасиви на Дружеството превишават текущите активи с 125,893 хил. лв. Към 30 юни 2023 г. задълженията към едноличния собственик на капитала са в размер на 1,987,097 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 01.01.2023 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 2023 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 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 2023 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети, МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, МСС 12 Данъци върху дохода, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

- МСС 1 Представяне на финансовите отчети – Дружеството оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика.
- МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки – Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.
- МСС 12 Данъци върху дохода – Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признава в началото на най-скорошния представен сравнителен период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признава кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

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 2023 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 МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Финансови споразумения с доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Международна данъчна реформа - Втори стълб Моделни правила, в сила от 1 януари 2023 г., все още неприети от ЕС
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г. Все още не са приети от ЕС
- МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет 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 2022 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 2022 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 30.06.2023 г. не са настъпили значими промени в регулаторната рамка и законодателството по отношение на дейността на Дружеството.

Допълнително споразумение към договор за заем с БЕХ ЕАД за погасяване задължението към Министерство на енергетиката

С решения на Съвета на директорите на НЕК ЕАД и на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, след получаване на одобрение от Министърът на енергетиката е сключено Допълнително споразумение №1 към договора за заем с БЕХ ЕАД за погасяване задължението към Министерство на енергетиката, с което е предоговорен и удължен срока на заем № 32-2022 от 14.04.2022 г. в размер на 700 000 хил. лв., отпуснат от БЕХ ЕАД на НЕК ЕАД. Новият погасителен план влиза в сила от 01.06.2023 г. и е със срок на погасяване 72 месеца, с дата на последна вноска на 31 май 2029 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 2023 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2023 г.	2,725	17,857	15,405	35,987
Придобити	7	116	-	123
Отчетна стойност към 30 юни 2023 г.	2,732	17,973	15,405	36,110
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2023 г.	2,615	17,835	13,908	34,358
Начислена	18	23	80	121
Амортизация към 30 юни 2023 г.	2,633	17,858	13,988	34,479
Балансова стойност				
към 30 юни 2023 г.	99	115	1,417	1,631
За годината към 31 декември 2022 г.				
	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	182	190
Отписани	(1)	(11)	(8)	(20)
Отчетна стойност към 31 декември 2022 г.	2,725	17,857	15,405	35,987
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2022 г.	2,580	17,817	13,778	34,175
Начислена	36	30	138	204
Отписани	(1)	(12)	(8)	(21)
Амортизация към 31 декември 2022 г.	2,615	17,835	13,908	34,358
Балансова стойност				
Към 31 декември 2022 г.	110	22	1,497	1,629



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 2023 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 2023 г.	189,371	2,416,655	8,043	10,712	2,590,544	5,215,325
Придобити	-	-	-	-	8,143	8,143
Трансфери по групи и в нематериални активи	287	1,049	1,747	170	(3,376)	(123)
Отписани	(61)	-	-	-	(291)	(352)
Към 30 юни 2023 г.	189,597	2,417,704	9,790	10,882	2,595,020	5,222,993
Амортизация:						
Към 1 януари 2023 г.	5,418	181,327	6,549	10,213	-	203,507
Начислена амортизация за периода	1,677	26,021	256	102	-	28,056
Отписана	(1)	-	-	-	-	(1)
Към 30 юни 2023 г.	7,094	207,348	6,805	10,315	-	231,562
Балансова стойност:						
към 30 юни 2023 г.	182,503	2,210,356	2,985	567	2,595,020	4,991,431



За годината към 31 декември 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:						
На 1 януари 2022 г.	187,961	2,386,357	7,378	10,855	2,495,363	5,087,914
Придобити	-	-	-	-	145,188	145,188
Трансфери по групи и в нематериални активи	1,418	31,278	985	121	(33,994)	(192)
Отписани	(8)	(980)	(320)	(264)	(2,340)	(3,912)
Изменения в преоценка, отчетена през друг всеобхватен доход	-	-	-	-	(1,993)	(1,993)
Преоценка, отчетена през печалба или загуба	-	-	-	-	(11,680)	(11,680)
На 31 декември 2022 г.	189,371	2,416,655	8,043	10,712	2,590,544	5,215,325
Амортизация:						
На 1 януари 2022 г.	2,070	130,863	6,460	10,294	-	149,687
Начислена амортизация за годината	3,348	51,437	408	183	-	55,376
Отписана	-	(973)	(319)	(264)	-	(1,556)
На 31 декември 2022 г.	5,418	181,327	6,549	10,213	-	203,507
Балансова стойност към 31 декември 2022 г.	183,953	2,235,328	1,494	499	2,590,544	5,011,818

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.

Честотата на последващите преоценки на имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

НЕК ЕАД има решаваща роля за гарантиране на електроенергийната сигурност на страната. Големите водноелектрически централи имат съществена роля в управлението на електроенергийната система. Те са основните регулиращи мощности в България и с тях се балансира работата на АЕЦ и ТЕЦ, на променливите товари на соларните и вятърните централи, както и на битовите потребители. В тази си функция Дружеството



притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разполагаща с 4 помпено-генераторни хидроагрегата. Балансовата стойност на ПАВЕЦ „Чаира“ към 30 юни 2023 г. възлиза на 571,981 хил. лв.

След инцидент при тестово натоварване след извършена рехабилитация на една от турбините през март 2022 г. централата спира да работи. Към отчетната дата Дружеството все още е в процес на анализ на причините за аварията, който следва да изясни обхвата на допълнителните рехабилитационни дейности, колко време ще отнемат и съответно тяхната очаквана стойност.

Към 30 юни 2023 г. Дружеството не е извършило преглед на преоценената стойност на активите, свързани с ПАВЕЦ „Чаира“, като съответно не са отразени корекции в балансовата им стойност.

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 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Проект АЕЦ Белене	2,499,274	2,499,426
Проект Яденица	44,860	44,733
Каскада Горна Арда	24,513	24,513
Каскада Места	7,118	7,118
Обезценка, свързана с Каскада Места	(7,118)	(7,118)
Други обекти	32,928	28,427
Обезценка, свързана с други обекти	(6,555)	(6,555)
Общо	2,595,020	2,590,544

В активите в процес на изграждане, са включени разходи по проект Каскада Горна Арда в размер на 24,513 хил. лв. (31.12.2022 г. 24,513 хил. лв.). Развитието на проекта Горда Арда е включено в Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор 2023 г. – 2053 г. на Министерство на енергетиката, публикувана през януари 2023 г.

Активи е процес на изграждане, свързани с Каскада Места и други по-малки проекти, с обща стойност 13,673 хил. лв., са напълно обезценени към 30 юни 2023 г. Развитие на тези обекти не е планирано 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 Атомстройэкспорт (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/МНМ, 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 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 пандемичната 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.

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с на министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.). ОДЦП е ключов актив от изграждането на Проекта „АЕЦ Белене“. Балансовата стойност на останалата част от активите в процес на изграждане се състои основно от капитализирани разходи в размер на 1,322,613 хил. лв., както и други дълготрайни материални активи в размер на 72,466 хил. лв., свързани с този проект.

С решението на НС се отменя и решението на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. относно търсене 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, както и последващото решение на НС и МС от 27 юни 2018 г. за отправяне покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта.

Към 30 юни 2023 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,499,274 хил. лв. (31.12.2022 г.: 2,499,426 хил. лв. хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 72,466 хил. лв. към (31.12.2022 г.: 73,364 хил. лв.).

За периода към 30 юни 2023 г. капитализираните разходи по проекта възлизат на 138 хил. лв., представляващи капитализирани разходи за техническо ръководство по преконсервация.

Към 30 юни 2023 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 2023 г. съществува значителна несигурност относно възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

Активи, които са публична държавна собственост

Към 30 юни 2023 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 858,365 хил. лв. (2022 г.: 863,383 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост по Закона за водите. НЕК ЕАД, чрез предприятие „Язовири и каскади“, извършва всички дейности по поддържането и стопанисването на язовирните стени, прилежащите им съоръжения и събирателните деривации на част от комплексните и значими язовири - публична държавна собственост съгласно чл.13, ал.1, т.1 от Закона за водите. Съгласно изискванията на същия закон функциите по стопанисване и поддържане на язовирните стени и съоръженията към тях 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 2023 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер 16,804 хил. лв. (31.12.2022 г.: 16,944 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически



неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Дружеството.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“. Приходите и разходите от обезценки са включени на ред „Приходи/разходи от оценка на ИМС“.

Дружеството не е заложило имоти, машини, съоръжения като обезпечение по свои задължения.

7. Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

	Държава	30 юни 2023 г.		31 декември 2022 г.	
		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%	-	50%	-
			57,835		57,835

Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия

	30 юни 2023 г.	30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	37,800	29,430
ПОД Алианс България АД	5,928	6,970
ЗАД Енергия	3,950	5,884
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,539	1,323
	49,217	43,607



8. Търговски и други вземания

	30 юни 2023 г.	31 декември 2022 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	59,712	106,336
Обезценка на вземания от клиенти за ел. енергия	(23,612)	(25,097)
Вземания от клиенти за ел. енергия, нетно от обезценка	36,100	81,239
Вземания от клиенти други продажби, брутно	1,764	1,282
Обезценка на вземания от клиенти други продажби	(1,258)	(881)
Вземания от клиенти други продажби, нетно	506	401
Съдебни и присъдени вземания, отчетна стойност	51,042	62,611
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(38,947)	(50,091)
Съдебни и присъдени вземания, нетно от обезценка	12,095	12,520
Други вземания, брутно	11,512	18,571
Обезценка на други вземания	(11,174)	(11,175)
Други вземания, нетно от обезценка	338	7,396
Финансови активи	49,039	101,556
Данъци за възстановяване в т.ч.:	51,364	30,481
ДДС за възстановяване и митни сборове	51,364	30,481
Търговски и други вземания- текуща част	100,403	132,037

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

Към 30 юни 2023 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 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо на 1 януари	(281,984)	(279,387)
Начислена за периода	(292)	(3,879)
Реинтегрирана	2,302	844
Отписана	10,243	438
Салдо на края на периода	(269,731)	(281,984)



Вземания от Фонд СЕС

	30 юни 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания на 1 януари	227,078	266,185
Признати приходи за компенсирание разходите на общественя доставчик	916,816	1,372,444
Компенсирание на разходи от ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД от ФОНД СЕС	26,669	28,839
Получени парични средства през периода	(1,049,095)	(1,440,390)
Вземания на края на периода	121,468	227,078

9. Търговски и други вземания от свързани лица

	30 юни 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>	<i>14,653</i>	<i>78,985</i>
Електроенергиен системен оператор ЕАД	14,514	78,824
АЕЦ Козлодуй ЕАД	3	-
Мини Марица Изток ЕАД	1	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	135	161
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>	<i>57</i>	123
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	50	116
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	7	7
<i>Други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>	<i>35,704</i>	<i>22,158</i>
БНЕБ ЕАД	32,492	14,314
В и К (общо)	-	60
БДЖ Товарни превози ЕООД	758	2,164
БДЖ Пътнически превози ЕООД	2,454	5,620
Общо нетен размер на вземанията от свързани лица	50,414	101,266

10. Акционерен капитал

Към 30 юни 2023 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2022 г.: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2022 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 2022 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2022 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2023 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. 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 2023 г.	-	2,114,022	-	2,114,022
Парични потоци от финансова дейност- нетно	-	(150,267)	-	(150,267)
Плащания	-	(150,267)	-	(150,267)
Промени с непаричен характер - безналични	-	23,302	-	23,302
Начислени лихви	-	23,302	-	23,302
Платени от БЕХ ЕАД	-	-	-	-
Амортизация на разходи по заеми	-	-	-	-
На 30 юни 2023 г.	-	1,987,057	-	1,987,057

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	120,989
На 30 юни 2022 г.	-	2,992,200	-	2,992,200

12. Търговски задължения

Нетекущи	30 юни 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Доставчици на имоти, машини и съоръжения	372	437
	372	437
Текущи	30 юни 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Доставчици на електрическа енергия	74,578	117,378
Доставчици на имоти, машини и съоръжения, материали и услуги	10,711	8,708
	85,289	126,086

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 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,864,407	1,691,153
	1,864,407	1,691,153
Текущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	122,690	422,904
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	41,867	45,836
Енергиен Системен Оператор ЕАД	2,795	7,278
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	8,892	4,446
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	28	28
Мини Марица Изток ЕАД	-	1
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	50,461	53,981
ЗАД Енергия	2,744	10,553
ПОД Алианс България АД	82	83
<i>Задължения към други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>		
БНЕБ ЕАД	2,340	1,363
Български пощи ЕАД	3	3
	231,902	546,476
	2,096,309	2,237,629

Към 30 юни 2023 г. НЕК ЕАД има несъгласие относно задължения към „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за възстановяване на разходи за капиталова инвестиция.

В подписаното Споразумение за изменение на Споразумението за Изкупуване на електроенергия (СИЕ) от 07.03.2016 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. Споразумението е разрешено от КЕВР с Решение № Р-236 от 22.04.2016 г. 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 информиране на КЕВР, БЕХ ЕАД и Министерство на енергетиката. Също така НЕК ЕАД е отразила този разход в заявлението за цени за регулаторните периоди, започващи от 01.07.2021 г. и 01.07.2022 г. Също така Общественият доставчик многократно е изразявал несъгласие с непризнаването в цената за разполагаемост на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД на разходите за извършената модернизация в решенията на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, като тези възражения са приети от Комисията за неоснователни.

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.

Съгласно чл. 3.2. от Споразумението за изменение от 07.03.2016 г., НЕК ЕАД следва да възстанови размера на извършената капиталова инвестиция за модернизация, изчислена от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД на приблизително 17 милиона евро, заедно с 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.



На 04.06.2019 г. в НЕК ЕАД е получено Известие за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД по чл. 21.5 от Споразумението за изкупуване на електроенергия. 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) разноските, 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 останалата част от разходите до пълния размер на инвестицията от 7.1 милиона евро без да накръпява правото за повторното му предявяване при настъпване на условията за неговата изискуемост и
- отлага въпросите, касаещи ДДС, лихвите и разноските, 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 разноски по арбитражното дело, а именно 900 хил. евро.

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

През 2023 г. в КЕВР е представен за одобрение тарифен модел с писмо с вх. № Е-13-14-3 от 02.05.2023 г. включващ присъдената и платена сума от 29 милиона лева. В Решение Ц-14/30.06.2023 г. Комисията приема частично възраженията на НЕК ЕАД, като от претендираните от Обществения доставчик суми в общ размер на 29,107 хил. лв., включващи главница в размер на 19,558 хил. лв., ДДС в размер на 3,912 хил. лв., разноски по арбитражното дело в размер на 1,760 хил. лв., 3 877 хил. лв. лихва за забава, следва да се признае само тази за главница в размер на 19,558 хил. лв., тъй като в допълнение на разпоредбите на Споразумението за изменение, според чл. 11, ал. 2, т. 5 и т. 12 от Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от Комисията разходи не се включват: разходи, свързани с лихви за забавяне, както и съдебни разходи. В представения за одобрение тарифен модел, както и в Решението на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ не предвидена сумата от 7.1 милиона евро, представляваща останалата част от разходите до пълния размер на инвестицията от 17 милиона евро.



14. Приходи от договори с клиенти

Приходите от продажби по договори с клиенти са както следва:

	за 6 месеца към 30 юни 2023 г.	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Приходи от продажби на електрическа енергия</i>		
Продажби на крайни снабдители и електроразпределителни дружества	554,534	706,184
Приходи от продажби на свободния пазар и от износ	111,022	775,885
Продажби на балансираща електрическа енергия	81,341	134,028
Продажби от доставчик от последна инстанция на клиенти средно и високо напрежение	33,718	40,591
Приходи от ел. енергия чл.73 ал.1 т.1 от ПТЕЕ	358	657
	780,973	1,657,345
<i>Приходи от други продажби</i>		
Приходи от продажби на резерв и системни услуги	30,642	29,854
Приходи от услуга „водоподаване“	3,588	6,546
Приходи от услуга – координатор на специална балансираща група	-	18
	34,230	36,418
Общо приходи от продажби	815,203	1,693,763

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 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.

За регулаторния период от 1 юли 2022 г. до 30 юни 2023 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно решение № Ц-19 от 1 юли 2022 г. на КЕВР са оценени общо на 2,079,460 хил. лв. и включват компенсация на разходи за предходен период в размер на 315,213 хил. лв. Тези разходи за предходен период включват: компенсиране на обществения доставчик на разходи за закупуване на електроенергия от централите с дългосрочни договори във връзка с повишени цени на квоти парникови газове и по-голямо закупено количество електроенергия за регулиран пазар спрямо заложените в Решение № Ц-27 от 1 юли 2021 г. в размер на 252,239 хил. лв.; компенсиране на обществения доставчик на разходи за закупуване на електроенергия от ВЕИ производители в размер на 9,634 хил. лв.; компенсиране на разходи на обществения доставчик като посредник във връзка със Заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД в размер на 53,340 хил. лв. От приходите във Фонд СЕС за настоящия период се компенсират разходи между прогнозната пазарна цена и преференциалните цени за закупена енергия от ВЕИ – 15,723 хил. лв. и ВЕКП – 803 хил. лв.; компенсиране на разходи за закупена електроенергия от централи с дългосрочни договори за цена достъп – 13,081 хил. лв. и дължима вноска по чл.36е от ЗЕ – 156,878 хил. лв.; компенсиране на обществения доставчик за закупена енергия по чл.93а, ал.1 т.2 от ЗЕ в размер на 1,577,762 хил. лв. Така за регулаторния период от 1 юли 2022 г. до 30 юни 2023 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от фонда, съгласно Решение № Ц-19 от 1 юли 2022 г. на КЕВР са оценени общо на 1,764,247 хил. лв.

През регулаторния период юли 2022-юни 2023 г. поради достигане на определения от КЕВР лимит от Фонд СЕС са отказани средства по следните пера: компенсиране на обществения доставчик за закупена енергия по чл.93а, ал.1 т.2 от ЗЕ в размер на 47 039 хил. лева и компенсиране на разходи за закупена електроенергия от централи с дългосрочни договори за цена достъп в размер на 3 187 хил. лева.

В Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г. на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ е посочено, че общественият доставчик е реализирал надвзет приход в размер на 91,248 хил. лв. за ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. в резултат на установено отклонение между прогнозната цена на квотите за въглеродни емисии и постигнатата. Тази сума следва да се приспадне от стойността на компенсациите, които НЕК ЕАД следва да получи от ФСЕС през следващите периоди.

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 регламентираните 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 2023 г. до 30 юни 2023 г. на НЕК ЕАД са признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик в размер на 916,816 хил. лв. (за I-пол на 2022 г.: 350,115 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 2023 г.	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
<i>Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи</i>	787	595
<i>Приходи от продажби на услуги почивни бази</i>	362	297
<i>Приходи от продажба на такси и услуги</i>	6,568	2,715
	7,717	3,607
Други приходи, в т.ч.		
<i>Приходи от неустойки за забавени плащания от клиенти</i>	258	1,118
<i>Приходи от финансиране</i>	1,038	534
<i>Приходи от неустойки по договори</i>	602	1,259
<i>Приходи от застрахователни обезщетения</i>	28	6
<i>Приходи от наеми</i>	67	70
<i>Приходи от излишъци на активи</i>	11	13
<i>Други приходи</i>	746	19
	2,750	3,019
	10,467	6,626

17. Разходи за електрическа енергия

	за 6 месеца към 30 юни 2023 г.	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Електрическа енергия от ТЕЦ	(1,096,296)	(1,741,662)
Електрическа енергия от АЕЦ „Козлодуй“	(157,665)	(81,394)
Електрическа енергия от възобновяеми източници, средно и високо напрежение	(65,044)	(60,221)
Електрическа енергия от централи с комбинирано производство, средно и високо напрежение	(1,198)	(490)
Електрическа енергия за балансиращ пазар	(18,152)	(19,176)
Електрическа енергия чл.73, ал.1, т.1 от ПТТЕЕ	(254)	(353)
Други доставчици на ЕЕ – БНЕБ	(173,995)	(42,937)
Разходи за целева вноска обществен доставчик	(2,919)	-
	(1,515,523)	(1,946,233)



18. Разходи за материали

	за 6 месеца към 30 юни 2023 г.	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за електроенергия	(1,198)	(573)
Разходи за течни горива	(494)	(723)
Разходи за хранителни продукти	(482)	(330)
Разходи за материали за придобиване на машини и съоръжения по стопански начин	(499)	(691)
Разходи работно облекло	(55)	(229)
Разходи за резервни части	(207)	(122)
Разходи за смазочни материали	(53)	(47)
Разходи за инструменти и инвентар	(202)	(74)
Разходи за други материали	(654)	(520)
	(3,844)	(3,309)

19. Разходи за външни услуги

	за 6 месеца към 30 юни 2023 г.	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за застраховки	(8,110)	(8,381)
Разходи за охрана	(6,721)	(5,889)
Разходи за данъци и такси	(2,580)	(2,859)
Разходи за системни услуги	(2,660)	(3,621)
Разходи за ремонт на машини и съоръжения чрез възлагане	(132)	(350)
Разходи за услуга водоподаване	(607)	(607)
Разходи за управленски услуги – БЕХ ЕАД	(98)	(62)
Разходи за такси и услуги борсов пазар на ЕЕ	(254)	(372)
Разходи по охрана на труда	(68)	(34)
Разходи за други външни услуги	(1,516)	(785)
	(22,746)	(22,960)

20. Други разходи

	за 6 месеца към 30 юни 2023 г.	за 6 месеца към 30 юни 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за глоби и неустойки	(181)	(1)
Разходи за местни данъци и такси	(735)	(724)
Разходи за данъци върху разходите	(389)	(366)
Разходи за командировки	(363)	(161)
Разходи за обучение и квалификация	(96)	(74)
Разходи за дарения	(18)	-
Други	(1,050)	(6,387)
	(2,832)	(7,713)



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 2023 г. от 10%, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2023 г. (ставката за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2022 г., е 10 %).

22. Дивиденди

През периода, завършващ на 30 юни 2023 г., Дружеството е изплатило дивиденди в размер на 224,657 хил. лв. За годината, завършваща на 31 декември 2022 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 (в несъстоятелност), АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен Надзор ЕООД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Газов хъб Балкан ЕАД.

Асоциирани и съвместно контролирани предприятия

Към 30 юни 2023 г. асоциирани предприятия на НЕК ЕАД са: ЗАД Енергия АД, КонтурГлобал Марица Изток 3 АД, КонтурГлобал Оперейшънс България АД, ПОД Алианс България АД и ХЕК „Горна Арда" АД.

Съвместни предприятия

Към 30 юни 2023 г. НЕК ЕАД притежава 50% от капитала на Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг СА. - NESO 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), ВМЗ ЕАД, Водоснабдяване и Канализация Русе ООД (ВиК Русе ООД), БДЖ Товарни превози, БДЖ-Пътнически превози и 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.

През периода 01.01.-30.06.2023 година има промяна в лицата, упражняващи контрол върху дружеството, както следва:

Вписване на 18.01.2023г. по партидата на НЕК ЕАД в ТР на следната промяна:

Освобождаване и отново избиране на Мартин Иванов Георгиев за член на СД на НЕК ЕАД
Акт: Препис-извлечение от Протокол № 3-2023/12.01.2023г. на СД на БЕХ ЕАД

Представител на НЕК ЕАД към 18.01.2023г.

Мартин Иванов Георгиев, Представител

Състав на СД на НЕК ЕАД към 18.01.2023г.

Веселин Мирчев Петров, Съвет на директорите
Иван Тодоров Йончев, Съвет на директорите
Ирена Милчева Белорешка, Съвет на директорите
Мартин Иванов Георгиев, Съвет на директорите
Момчил Векилов Ванов, Съвет на директорите

Вписване на 16.02.2023г. по партидата на НЕК ЕАД в ТР на следната промяна:

Промяна в състава на СД на НЕК ЕАД:
Освобождаване на Иван Тодоров Йончев като член на СД на НЕК ЕАД
Избиране на Ангел Петров Петров за член на СД на НЕК ЕАД
Акт: Препис-извлечение от Протокол № 11-2023/10.02.2023г. на СД на БЕХ ЕАД

Представител на НЕК ЕАД към 16.02.2023г.

Мартин Иванов Георгиев, Представител

Състав на СД на НЕК ЕАД към 16.02.2023г.

Ангел Петров Петров, Съвет на директорите
Веселин Мирчев Петров, Съвет на директорите
Ирена Милчева Белорешка, Съвет на директорите
Мартин Иванов Георгиев, Съвет на директорите
Момчил Векилов Ванов, Съвет на директорите

Вписване на 08.03.2023г. по партидата на НЕК ЕАД в ТР на следната промяна:

Промяна в състава на СД на НЕК ЕАД:
Освобождаване на Веселин Мирчев Петров като член на СД на НЕК ЕАД
Избиране на Албена Иванова Туджарова за член на СД на НЕК ЕАД
Акт: Препис-извлечение от Протокол № 14-2023/27.02.2023г. на СД на БЕХ ЕАД

Представител на НЕК ЕАД към 08.03.2023г.

Мартин Иванов Георгиев, Представител

Състав на СД на НЕК ЕАД към 08.03.2023г.

Албена Иванова Туджарова, Съвет на директорите
Ангел Петров Петров, Съвет на директорите
Ирена Милчева Белорешка, Съвет на директорите
Мартин Иванов Георгиев, Съвет на директорите
Момчил Векилов Ванов, Съвет на директорите



23.1. Продажби на свързани лица

Продажби на свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2023 г.	30 юни 2022 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	87,568	132,474
	резерв и допълнителни услуги	30,642	29,854
	приходи от търговия с ел. енергия	-	4,427
		118,210	166,755
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	Продажба на дълготрайни активи	378	-
	други продажби	4	2
		382	2
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	електрическа енергия, небаланси	1	-
		1	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	други продажби	4	1
		4	1
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	Водоподаване	556	798
		556	798
"Булгартрансгаз" ЕАД	електрическа енергия	-	152
		-	152
Асоциирани и съвместни предприятия			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	неустойки	102	226
	такса управление	37	34
	водоподаване	204	177
	дивидент	37,800	29,430
	други	9	-
		38,152	29,867
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	37	34
	дивидент	1,539	1,323
	други	7	-
		1,583	1,357
ПОД Алианс	дивидент	5,927	6,970
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения	28	8
	дивидент	3,950	5,884
		3,978	5,892
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	електрическа енергия	51,872	700,194
		51,872	700,194
БДЖ Пътнически превози ЕООД	електрическа енергия	17,781	-
		17,781	-
БДЖ Товарни превози ЕООД	електрическа енергия	7,152	-
		7,152	-
ВМЗ ЕАД	електрическа енергия	-	2,149
		-	2,149
ВиК Русе ООД	електрическа енергия	182	-
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	електрическа енергия	-	21,576
		-	21,576
		245,780	935,713



23.2. Покупки от свързани лица

Покупки от свързани лица

		30 юни 2023 г.	30 юни 2022 г.
Дружество	сделки/основание	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Едноличен собственик			
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)			
БЕХ ЕАД	лихви по заеми	23,324	32,194
	услуги	98	62
		23,422	32,256
ЕСО ЕАД	Пренос	158	59
	Достъп	2,497	3,562
	балансираща енергия	18,110	19,117
	други услуги	-	231
		20,765	22,969
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	електрическа енергия	157,665	81,394
	лихви по споразумение	180	-
		157,845	81,394
"Мини Марица Изток" ЕАД	електрическа енергия ЯиК	2	6
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	електрическа енергия	-	103,719
	тел. р-ри	1	1
	електрическа енергия ЯиК	8	6
		9	103,726
Асоциирани и съвместни предприятия			
КГМИ 3 АД	разполагаема мощност	139,894	128,972
	електрическа енергия	91,813	140,044
	доп. Услуги	2,864	3,392
	5% вноса във Фонд СЕС	31,081	43,546
	въглеродни емисии	401,492	604,959
		667,144	920,913
ПОД Алианс	ДПО	494	406
ЗАД Енергия	Услуга	8,110	8,366
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	такси борсов пазар	252	367
	електрическа енергия	172,143	42,938
		172,395	43,305
Други	други доставки	11	8
		1,050,197	1,213,349

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 2023 г.		
	Номинална стойност	Балансова стойност	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
(1) Дългосрочен заем	658,113	658,113	658,113
(2) Дългосрочен заем	247,684	247,684	247,684
(3) Заем за погасяване на задължения – МЕ	636,094	636,094	636,094
(4) Споразумение за разсрочване на лихви	445,166	445,166	445,166
(5) Търговски задължения	40	40	40
	1,987,097	1,987,097	1,987,097



	Падеж	30 юни 2023 г.	31 декември 2022 г.
Дългосрочни задължения		хил. лв.	хил. лв.
(1) Дългосрочен заем	28.07.2031 г.	585,675	622,186
(2) Дългосрочен заем	28.07.2028 г.	247,684	247,684
(3) Заем за погасяване на задължения – МЕ	31.05.2029 г.	534,981	403,653
(5) Споразумение за разсрочване на лихви 2	28.07.2031 г.	390,094	417,630
		1,758,434	1,691,153
Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни задължения			
(1) Дългосрочен заем	28.07.2031 г.	72,438	71,405
(2) Дългосрочен заем	28.07.2028 г.	-	45
(3) Заем за погасяване на задължения - МЕ	31.05.2029 г.	101,113	296,347
(4) Споразумение за разсрочване на лихви	28.07.2031 г.	55,072	55,072
(5) Търговски задължения		40	35
		228,663	422,904

Получени заеми – 30.06.2023 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 2023 г. задължението по главница по кредита е в размер на 658,113 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 предоговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия. На 30 декември е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

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

Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;

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

Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;

Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

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 вноска 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 2023 г. задължението по главница по кредита е в размер на 247,684 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/MHM. 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 легова 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.

Допълнително споразумение 1 към договора за заем влиза в сила от 01 юни 2023 г., с което се изменя погасителния план както следва : срокът на договора се променя от 33 месеца на 86 месеца от сключване на договора като срокът за погасяване на главницата става 72 месеца, с дата на последна вноска на 31 май 2029 г. Към 30 юни 2023 г. задължението по главница по кредита е в размер на 634,612 хил. лв. и лихви в размер на 1 481 хил. лв.

Споразумения за разсрочване на задължения

(4) 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. Срокът 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 2023 г. размерът на задължението е в размер на 55,072 хил. лв. за текуща и 390,094 хил. лв. за нетекуща част.

Към 30.06.2023 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 2023 г. хил. лв.	30 юни 2022 г. хил. лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	207	210
Социални разходи и осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	55	58
	262	268

Безналични сделки със свързани лица

За периода от 1 януари до 30 юни 2023 г. са извършени безналични сделки със следните свързани лица:

Дружества	Вид транзакция	Сума хил. лв.
НЕК ЕАД – КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	прихващане на насрещни вземания и задължения	37,822
НЕК ЕАД – КонтурГлобал Марица Изток 3 АД – КонтурГлобал Оперейшънс България АД	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,583
НЕК ЕАД – АЕЦ Козлодуй ЕАД	прихващане на насрещни вземания и задължения	454
		39,859

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 избора 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.

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с на министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.).

Със същото решение се отменя решението на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. относно търсене 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 и последващото решение на НС и МС от 27 юни 2018 г. за отправяне покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта.

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.

Хидроенергийни обекти

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“

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

Проектът „Яденица“ е с осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на Разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа“ на Европейската комисия.

На 24.04.2015 г. влиза в сила Споразумение за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата са в размер до 3,213 хил. евро. С тях ще се покрият 50% от разходите за обновяване на ОВОС и актуализация на проект и изработване на Подробен устройствен план (ПУП), както и за получаване на разрешително за строеж на язовир Яденица. Останалите 50% са собствени средства на дружеството.

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

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

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

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

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

На 24 март 2022 г. излиза Решение №168 на Министерски съвет (МС) за обявяване на имоти – частна държавна собственост, за имоти – публична държавна собственост, и за безвъзмездно предоставяне за управление на имоти – публична държавна собственост, на МЕ. Предстои провеждане на процедура за предоставяне на възмездно право на строеж от Министерски съвет (МС) по искане на МЕ. След получаване на гореописаните документи НЕК ЕАД ще подаде необходимите документи, изисквани по процедурата по издаване на разрешително за строеж за изграждането на обекта в съответствие с действащата нормативна уредба.

Издадено е разрешително за строеж № РС-3-20.01.2023 г.

По време на последната среща на Регионална група за коридор „Взаимна свързаност Север – Юг, Изток“ (NSI East) от 09.06.2023 г., на която се валидира методиката за оценка на проектите и се представи проект на класация на проектите от този коридор, единственият проект за съхранение на енергия, който е изключен от следващия етап на процеса е проект „Яденица“ – отново поради отрицателно становище на ГДОС. Конкретните мотиви са, че не е отстранено неизпълнението на изискванията на европейското законодателство съгласно оценката на ГДОС.



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. На 17.05.2023 г. е изпратено възлагателно писмо за поръчка с предмет „Обследване за въвеждане в експлоатация на ВЛ 20 kV „Ливада бачия“ – от стълб №1 до стълб №18“ на фирма „Енергоексперт“ АД. На 17.05.2023 г. е изпратено възлагателно писмо за поръчка с предмет „Строителен надзор за въвеждане в експлоатация на изградена ВЛ 20 kV "Ливада бачия" – от стълб №1 до стълб №18“ до фирма „Т7 Консулт“ ЕООД. Средствата за тези дейности са осигурени от инвестиционната програма по позиция № 21000087-37 – Въвеждане в експлоатация на ВЛ 20 kV "Ливада бачия".

Работи се върху разрешаване на въпроси, свързани със специфични и подробни природозащитни цели за 4 защитени зони от екологична мрежа Натура 2000, в съответствие с изискванията на Европейската комисия и определяне на мерки за постигане на целите по опазването им. Същото е обвързано с възвръщане на статуса на проекта, като проект от общ интерес за ЕС, което е пряко обвързано с възможности за обезпечение на кредити чрез учредяване на обезпечения (ипотека) за привлечено финансиране.

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

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.

Подписани са три договора за изпълнение на различните подобекти, като общата стойност към момента възлиза на 42,487,476 евро, в т.ч.: Грант – 26,580,000 евро и собствени средства – 15,907,476 евро.

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 и получи одобрение за удължаване на сроковете по отделните договори от ЕБВР.

През 2021 г. пандемията продължи да оказва негативно въздействие върху сроковете за изпълнение на проекта.

Договор No GA049A-2A/ 25.04.2019 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаура“, с изпълнител: Консорциум ABB AG & VOITH HYDRO GmbH & Co. KG. Стойност на договора: EUR 17,177,332.60. За обекта има издадено разрешение за строеж, в сила от 25.02.2020 г. В изпълнение са три от четирите етапа на проекта. По първите два етапа монтажните работи са завършени. По хидроагрегат (ХА)4 (етап 1) дейностите са преустановени поради настъпило събитие по време на водни проби на 22.03.2022 г. с поява на пукнатини по част от статичните части на турбината. Пробите са преустановени до уточняване на причините и намиране на техническо решение за възстановяване. Етап 2 (ХА3) е напълно завършен, с проведени „сухи“ проби. Водните проби ще започнат, след установяване на причините за ХА4, както и допълнително обследване на ХА3. Етап III се намира в процес на рехабилитация, като възложени допълнителни обследвания на състоянието на спирална камера на турбината. В процес е преговор на ново възлагане за етап е (ХА2), с което да извърши редизайн и модификация на съществуващите статорни колони, така че да бъде подоброено тяхното състояние, както и да бъде удължен експлоатационния ресурс на турбината.

През началото на 2023 г. започна демонтажа на ХА4, относно установяване на причините, довели до аварията. Към 30.06.2023 г. хидроагрегата е напълно демонтиран, като са взети проби от метала и същите са изпратени за лабораторни изследвания в лаборатория в Германия – университет по металознание Щутгарт. Анализа за установяване на коренната причина се извършва от AF Consult (AFRY), чрез изменение на действащия им консултантски договор.



Договор № 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. Издадени са разрешения за строеж и за трите централи, в сила от 17.01.2019 г.

ВЕЦ „Момина клисура“:

Рехабилитацията на ВЕЦ „Момина клисура“ приключи успешно на 23.04.2023 г., когато бе издадено разрешението за ползване на втори етап на проекта.

ПАВЕЦ „Белмекен“:

Първи етап за ПАВЕЦ Белмекен – успешно завършена рехабилитация на ХА3 и ХА4 и приключени 72-часови проби за ХА през 2021 г. и влязло в сила разрешение за ползване през август .2022 г.

Втори етап - успешно завършена рехабилитация на ХА1 и ХА2 и приключени 72-часови проби, подписани образец акт 15 и акт 16 и . и издадено разрешение за ползване от април 2023 г.

Трети етап – стартира през месец февруари 2023 г. с демонтаж на старото оборудване на ХА5 и начало на рехабилитацията. Демонтажните дейности са завършени на 31.03.2023 г. Работните площадки са предадени на изпълнителя за монтиране на новото оборудване.

ВЕЦ „Сестримо“:

Първи етап - успешно завършена рехабилитация на ХГ2 и приключени 72-часови проби, подписани образец акт 15 и акт 16 и издадено разрешение за ползване от края на 2022 г.

Втори етап – стартирана рехабилитацията на ХГ1 през месец март 2023 г. с начало на демонтажни работи на старото оборудване, дейностите са в ход и се очаква да приключат до края на 2023 г.

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. Издадено е разрешение за строеж, в сила от 28.10.2020 г.

Рехабилитацията е напълно приключила. Проведено заседание на Държавна приемателна комисия по Заповед на ДНСК № РД-19-121/16.03.2023 г. През месец март 2023 г. е подписан образец акт 16 и разрешението за ползване на обекта е издадено от ДНСК през април 2023 г.

Задължения на НЕК ЕАД във връзка с развитие на енергийния сектор

Във връзка с модернизацията на блок V и VI на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД, на 29.05.2000 г. е подписано заемно споразумение между АЕЦ “Козлодуй” ЕАД като Заемополучател, Националната електрическа компания (НЕК) ЕАД като Гарант и Европейската атомна енергийна общност (ЕВРАТОМ) като Заемодател за отпускане на заем в размер на 212.5 млн. евро за финансиране на Програмата за модернизация на енергийните блокове. Съгласно клауза 15.2 на този договор НЕК ЕАД заедно с АЕЦ „Козлодуй“ носи отговорност като единствен главен длъжник. На същата дата е подписано и Гаранционно споразумение между Република България като Гарант и Европейската атомна енергийна общност като Заемодател (ЕВРАТОМ), с което държавата също гарантира изплащането на заема. Двете споразумения са ратифицирани със закон от 38-то Народното събрание на Република България на 29.11.2000 г. Заемът е отпуснат на 8 транша с променлив лихвен процент шестмесечен EURIBOR с надбавка до 0.13 %, а един от траншовете е с фиксиран лихвен процент 5.76%. Периодът на изплащане на главниците по заема по всеки транш е различен. Заемът е напълно погасен през май 2021 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 снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл.31, ал.12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години – за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана



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

От 01.07.2021 г. в съответствие с последните две ценови решения на КЕВР за регулаторните периоди 2021 – 2022 г. и 2022 – 2023 г. дружеството изкупува електроенергия от ВЕИ само с инсталирана мощност под 500 кВт.

Към 30 юни 2023 г. Дружеството няма сключени дългосрочни договори за изкупуване на ВЕИ.

25. Условни задължения

Съществени съдебни дела и иски 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 едно от делата 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, който не е допуснал касационно обжалване. Делото е приключило, като исковите на ЕФГ срещу НЕК са отхвърлени.

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 САС до касационно обжалване. Делото е насрочено в открито заседание на 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. С решение от 22.12.2022г. решението на САС е отменено и ВКС връща делото на друг състав с указания за разглеждането му. При повторното гледане на делото с решение от 24.04.2023г. САС отхвърля исковите на ЕФГ срещу НЕК. Решението подлежи на касационно обжалване.

„Мечел Карбон“ АГ

„Мечел Карбон“ АГ е завело дело пред Софийски градски съд с размер на главницата 21.4 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. Софийски градски съд е уважил предъявените иски, като НЕК ЕАД е подало въззивна жалба срещу осъдителното решение пред Софийски апелативен съд. Делото е спряно с молба на „Топлофикация Русе“ ЕАД поради заведени дела пред Окръжен съд Русе срещу „Мечел Карбон“ АГ. „Мечел Карбон“ АГ е подало частна жалба срещу определения за спиране. С окончателно определение ВКС е потвърдило спирането. Делата пред ОС Русе са прекратени поради неподведомственост на спора /наличие на арбитражна клауза/. Прекратяването е потвърдено от Апелативен съд Велико Търново и от ВКС. Делото е възобновено и насрочено за 27.10.2023 г.



„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 искове. По въззивна жалба на Полимери АД/н/ пред САпС е образувано т.д. № 1146/ 2021г., по което се чака решение. На 02.08.2022 г. беше постановено решение по т.д. № 1146/2021г. на Софийски апелативен съд, с което съдът е уважил частично исковите на „Полимери“ АД /н/ срещу НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД. Решението не е обжалвано пред ВКС и НЕК ЕАД е платил доброволно на Полимери АД /н/ половината от присъдените суми, за които е осъден солидарно с ЕСО ЕАД.

„Хаос инвест 1“ ЕАД

„Хаос инвест 1“ ЕАД е завело пет дела пред Софийски градски съд срещу НЕК ЕАД с претенции за плащане на суми за изкупена електрическа енергия в периода януари-февруари 2018 г. за главници в размер на 5,813 хил. лв. с ДДС главници и лихви за забава.

Първото дело от 2020 г. е спряно. По две от делата исковите на Хаос са отхвърлени от СГС, но решенията подлежат на обжалване, а по другите две се очаква решение.

„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 хил. лв. от общо претендирани като дължими от НЕК ЕАД суми в размер на 48,000 хил. лв. за неизкупено количество електроенергия. Производството по делото е разделено и пред СГС са образувани две дела – за договорно неизпълнение и за деликтна отговорност. По първото дело за договорно неизпълнение искът е отхвърлен и решението е влязло в сила. Второто дело е висящо пред първата инстанция.

Към 30 юни 2023 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.

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“.

НЕК ЕАД се е ангажирал да предложи договор за услугата „водоподаване“, след което двете страни да проведат срещи до постигане на съгласие за подписването му. НЕК ЕАД е изпълнил ангажимента си по цитираното



споразумение и след проведената работна среща на 16.03.2022г., между двете дружества е постигнатото съгласие за финализиране на преговорите и подписване на договор за извършваната от НЕК услуга „водоподаване“. От страна на НЕК е изготвен и съгласуван договор, който е изпратен към НС, същият не се е връщал подписан. Към настоящия момент няма подписан договор между двете дружества.

Гаранции

Към 30 юни 2023 г. няма издадени банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица, (към 31 декември 2022 г. няма издадени банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица).

Записи на заповед

Към 30 юни 2023 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 219,156 хил. лв. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. (Към 31 декември 2022 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед в общ размер на 233,401 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:

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с на министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.).

Със същото решение се отменя решението на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. относно търсене 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 и последващото решение на НС и МС от 27 юни 2018 г. за отправяне покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта.

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 30.06.2023 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 2023 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 22.08.2023 г.