

Halfjaarbericht 2024

Resultaten H1 2024



Kerncijfers H1 2024

Kerncijfers H1 2024

3

Kerncijfers H1 2024

(Unaudited)

| Kwartaal | | | | Halfjaar | | |
|----------|---------|---------|---------------------------------|----------|---------|---------|
| Q2 2024 | Q1 2024 | Q2 2023 | | H1 2024 | H2 2023 | H1 2023 |
| 0,7 | 1,0 | 0,9 | Afzet aardgas (in mrd m3 GE) | 1,7 | 1,8 | 2,3 |
| 0,1 | 0,1 | 0,1 | Afzet olie (in mln BBL's) | 0,2 | 0,1 | 0,2 |
| 0,08 | 0,04 | 0,10 | Afzet condensaat (in mln BBL's) | 0,12 | 0,20 | 0,20 |
| | | | | | | |
| 595 | 1.836 | -121 | Omzet (in EUR mln) | 2.431 | 276 | 2.691 |
| -150 | -672 | -165 | OPEX (in EUR mln) | -822 | -608 | -1.733 |
| 366 | 1.032 | -399 | EBIT (in EUR mln) | 1.398 | -662 | 746 |
| 533 | 788 | -258 | NIAT (in EUR mln) | 1.321 | -390 | 636 |
| | | | | | | |
| 41 | 26 | 33 | Investerings (in EUR mln) | 67 | 137 | 56 |
| -1 | -513 | 774 | Vrije kasstroom (in EUR mln) | -514 | -1.757 | 2.061 |
| 33% | 31% | 30% | Solvabiliteit | 33% | 32% | 30% |

Highlights H1 2024

Highlights H1 2024

5

Highlights H1 2024

EBN heeft in het eerste halfjaar van 2024 een omzet van EUR 2.431 miljoen gerealiseerd (H1 2023: EUR 2.691 miljoen). Deze afname wordt voornamelijk verklaard door lagere gerealiseerde gasprijzen in combinatie met een afnemend productieprofiel in 2024.

De operationele kosten bestaan hoofdzakelijk uit reguliere OPEX en uitgaven gerelateerd aan de vulopdracht voor de gasopslag Bergermeer. In de eerste helft van het jaar zijn deze kosten lager vergeleken met dezelfde periode vorig jaar, dit komt voornamelijk door lagere productie- en transportkosten als gevolg van de sluiting van het Groningen gasveld. Het nettoresultaat over de eerste helft van het jaar bedraagt EUR 1.321 miljoen.

Een verantwoorde CO₂-opslag

Na de definitieve investeringsbeslissing (FID) op 18 oktober 2023 is het Porthos-project overgegaan naar de realisatiefase. Het eerste halfjaar van 2024 markeert een periode van aanzienlijke vooruitgang in deze fase. De risico- en operabiliteit onderzoeken voor het gedetailleerde ontwerp van het compressor station zijn uitgevoerd. De horizontale boorwerkzaamheden onder het Calandkanaal en een gesloten front boring onder de A15 zijn succesvol afgerond, terwijl de voorbereidingen voor boringen onder het Beerkanaal in gang zijn gezet. De onshore pijpleiding in het Rotterdamse Havengebied

vordert aanzienlijk en er is een start gemaakt met het grondwerk voor het compressorstation.

Bijna alle sleutelposities binnen de Porthos-organisatie zijn ingevuld. Daarnaast vordert de Joint Development Agreement met Aramis en is de aanvraag voor de emissievergunning ingediend bij de Nederlandse Emissieautoriteit. De formele aanvraag voor de overdracht van de opslagvergunning naar Porthos System Operator (PSO) is gestart bij het Ministerie van Klimaat en Energie.

Eind vorig jaar is Aramis transport gestart met de Front End Engineering and Design (FEED) fase. De FEED-studie zal, ondanks enige vertraging, in het derde kwartaal van 2024 worden voltooid. In juni tekenden de samenwerkingspartners en CINEA de Grant Agreement voor een CEF-subsidie (Connecting Europe Facility) van 124 miljoen euro ter ondersteuning van de realisatiefase.

Recent is de EU Net-Zero Industry Act aangenomen, met als doel om jaarlijks minimaal 50 miljoen ton CO₂-opslagcapaciteit te realiseren in 2030. De verwachting is dat dit de CCS-markt in Europa een boost zal geven. Na het ontvangen van een positief instemmingsbesluit van het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat (EZK) zijn EBN en Wintershall Dea CMS samenwerkingsovereenkomsten aangegaan voor de

ontwikkeling van de Q1-B en P6-AB velden. De Concept Select (Pre-FEED) fase voor beide projecten is gestart.

Een duurzame warmtetransitie

Het eerste kwartaal stond in het teken van versnelling en vooruitgang binnen de sector, maar onzekerheden rond de Wet collectieve warmte (Wcw) leidden tot verminderde investeringen in warmtenetten en geothermie. In februari heeft EZK EBN aangewezen als enige kandidaat voor het vormen van een nationale deelneming warmte onder de Wcw, wat kansen biedt voor een versnelling van de warmtetransitie. Na het zomerreces zal de wet behandeld worden in Tweede en Eerste Kamer, invoering is gepland op 1 januari 2026.



Daarnaast heeft EBN - in reactie op de wijzigingen in de Mijnbouwwet per 1 juli 2023 - samen met de sector bijgedragen aan het opstellen van het modelcontract geothermie voor de pre-FID fase voor Overeenkomsten van Samenwerkingen.

In Delft hebben de partners van Open Warmtenet Delft (OWD) en Geo Thermie Delft (GTD) de contracten gefinaliseerd en de startvergunning voor de geothermiebron (GTD) en de realisatie van het warmtenet (OWD) is verleend.

EBN sloot samenwerkingsovereenkomsten af voor Capelle aan de IJssel en Amsterdam-Amstelveen. Per 15 mei is EBN officieel aandeelhouder in project Duurzaam Voorne.

Geothermie Nederland, EBN en TNO werken samen aan de verdere ontwikkeling van aardwarmte in Nederland door middel van het GEO4ALL-programma. Het programma omvat zes werkpakketten met een looptijd van zes maanden tot vier jaar en is een breed gedragen initiatief met 23 operators en service companies, mede mogelijk gemaakt door TKI Nieuw Gas.

De tweede SCAN boring in Heijningen (West-Brabant) is succesvol afgerond en locatie is hersteld. Het merendeel van de resultaten van de Amstelland boring zijn op NLOG gepubliceerd. Op basis van beschikbare seismische data is er geen geschikte boorlocatie gevonden voor zoekgebied Apeldoorn-Deventer en vervalt daarmee dat gebied

voorlopig. Een voorstel ligt klaar voor de selectie van een extra zoekgebied (Amsterdam-Diemen-Almere). Voor zoekgebied Utrecht-Oost zijn de huurovereenkomsten getekend voor boorlocatie Zeist/De Bilt, Utrechtseweg.

Een duurzaam gassysteem

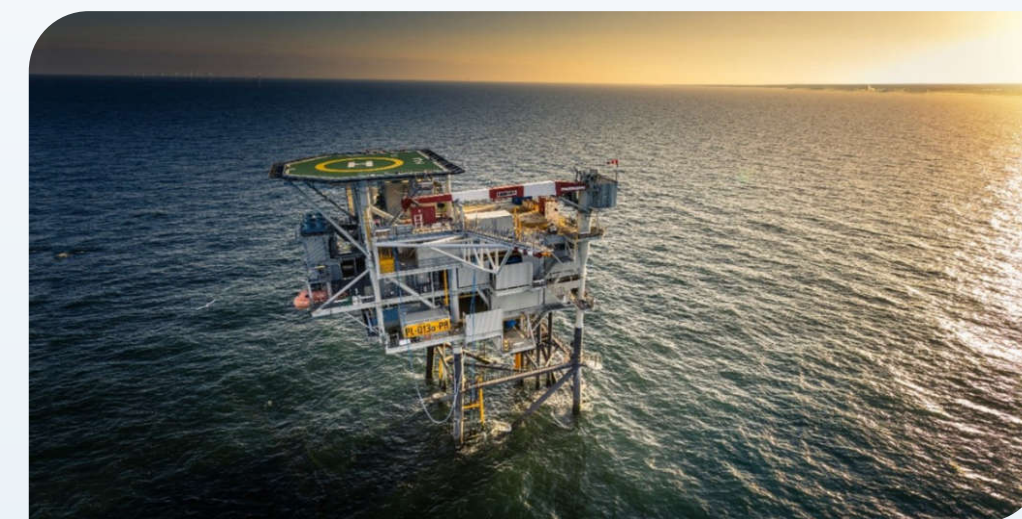
EBN werkt samen met EZK en de sector aan de invulling van het door de voormalig staatssecretaris Vijlbrief aangekondigde versnellingsplan. Er zijn met alle betrokken operators gesprekken gevoerd over de programmatische aanpak voor exploratie en development op de Noordzee.

In juni heeft de voorzieningenrechter van de Raad van State geoordeeld dat ONE-Dyas door kan gaan met alle activiteiten voor het project N05-A. Op basis hiervan kunnende werkzaamheden voorlopig doorgezet worden, met als verwachting 'First Gas' eind 2024. De A15/B10-veldontwikkeling door Petrogas vordert, met één geboorde en twee geplande putten voor 2024. Er zijn plannen om in het derde kwartaal de capaciteit van het A12-Central Processing Platform te maximaliseren. Dit halfjaar is ook de LDS put (Vermilion) in productie genomen, met betere resultaten dan verwacht.

NAM ontving goedkeuring voor de overdracht van offshore vergunningen aan NAM Offshore B.V., waarna de offshore assets zijn verkocht aan Tenaz Energy. EBN en TotalEnergies werken aan een clusteringproject voor verlaging van operationele kosten van Markham, dat in het derde kwartaal een cruciale beslisfase ingaat.

In april analyseerde EBN de resterende gasvolumes in velden die geschikt zijn voor CO₂-opslag. Deze analyse is gepresenteerd aan EZK.

Tevens maakt EBN vorderingen met de voorbereidingen voor het verkopen van haar eigen gas.



Systeemontwikkeling vanuit publiek belang

Op het gebied van groene waterstofproductie is een belangrijke mijlpaal bereikt met de start van de onshore testfase voor de eerste offshore groene waterstofproductiepilot, PosHYdon. De start hiervan werd gevierd door de testlocatie van Investa meerdere dagen open te stellen voor genodigden en geïnteresseerden.

EBN als impactvol publiek bedrijf

Als publiek energiebedrijf zien wij het als onze opdracht om publieke belangen te borgen in het huidige en toekomstige energiesysteem. Deze rol krijgt steeds meer nadruk. Zo hebben we in het eerste halfjaar van 2024 het jaarlijkse EBN energieontbijt georganiseerd.

We publiceerden ons jaaroverzicht 'Energie in Beweging' en namen deel aan de WEC (World Energy Congress) in Rotterdam . We organiseerden een Europees verkiezingsdebat met de NVDE en startten de campagne 'Energie van eigen bodem' en lanceerden we de campagne Panorama Opslag, gericht op energieopslag.

Belangrijke model-samenwerkingsovereenkomsten met joint venture partners zijn gepubliceerd en we hebben verduidelijkt hoe EBN het publieke belang dient, zoals aanbevolen door de Parlementaire Enquêtecommissie Groningen. Dit is opgenomen in de kamerbrief 'Staat van Groningen'.

