

# Halfjaarbericht 2023

Resultaten H1 2023



# Kerncijfers H1 2023

Kerncijfers H1 2023

3

## Kerncijfers H1 2023

(Unaudited)

Kwartaal				Halfjaar		
Q2 2023	Q1 2023	Q4 2022		H1 2023	H2 2022	Δ
0,9	1,4	1,5	Aardgas (in mrd m3 Gron. Equivalent)	2,3	4,7	-51%
0,1	0,4	0,4	<i>Waarvan Groningen</i>	0,5	2,4	-79%
0,8	1,0	1,1	<i>Waarvan Kleine velden</i>	1,8	2,3	-22%
0,1	0,1	0,1	Afzet olie (in mln BBL's)	0,2	0,2	0%
0,1	0,1	0,1	Afzet condensaat (in mln BBL's)	0,2	0,2	0%
-121	2.812	3.461	Omzet (in EUR mln)	2.691	4.692	-43%
-258	894	-1.074	Netto winst (in EUR mln)	636	3.095	-79%
-165	-1.568	972	OPEX (in EUR mln)	-1.733	-241	619%
-1.439	5.241	2.681	FCFF (vrije kasstroom)	3.802	1.559	144%
33	23	60	Investerings (in EUR mln)	56	115	-51%
10.542	12.602	11.786	Netto liquiditeit (in EUR mln)	10.542	4.044	161%
-409	-404	-406	Netto schuld (in EUR mln)	-409	-498	-18%
30%	38%	34%	Solvabiliteit	30%	34%	-11%



# Highlights H1 2023

Highlights H1 2023

5

## Highlights H1 2023

Een milde winter, gecombineerd met goed gevulde gasvoorraden en een stijgende productie (vooral uit Noorwegen), hebben geleid tot een verdere daling van de reeds volatiele gasprijzen. Het netto resultaat voor het eerste halfjaar van 2023 bedroeg EUR 636 miljoen. Dit komt vooral door lagere opbrengstprijzen, met een gemiddelde gasprijs van 71,8 EURct/m<sup>3</sup> GE voor Groningen en 53,3 EURct/m<sup>3</sup> voor Kleine Velden. Dit heeft geleid tot aanzienlijk lagere gerealiseerde omzet dan in 2022, die deels is gecompenseerd door positieve resultaten uit financieringsactiviteiten, als gevolg van hogere rentetarieven. De operationele kosten zijn in het eerste halfjaar lager uitgevallen dan oorspronkelijk begroot, mede dankzij stabilisatie van macro-economische ontwikkelingen en een daling van de grondstoffenprijzen.



De totale operationele kosten voor het eerste halfjaar bedroegen in totaal EUR 1,9 miljard. Hiervan was EUR 1,5 miljard gerelateerd aan kosten die EBN maakte voor de vulopdrachten in gasopslag Bergermeer.

### Een duurzame warmtetransitie

De verplichte deelname van EBN in nieuwe aardwarmteprojecten is onderdeel van de aanpak om de Nederlandse geothermiesector te versterken en de groei van aardwarmte te versnellen. De gewijzigde Mijnbouwwet zorgt per 1 juli voor een stroomlijning van het vergunningsstelsel en voorziet in een verplichte financiële en risicodragende deelneming van EBN in projecten als non-operating partner. EBN neemt voor minimaal 20% financieel en risicodragend deel in alle activiteiten die samenhangen met de opsporing en winning van aardwarmte. Dat aandeel kan, in overleg met de projectpartners, oplopen tot maximaal 40%.

De Regionale Ontwikkel- en Exploratie Strategie (REOS) krijgt tractie in het stakeholderveld. Voor de REOS Rotterdam - Den Haag en de Leidse Regio is op 13 juni een drukbezochte bijeenkomst georganiseerd waar de resultaten van het potentieonderzoek aardwarmte en opslag (HTO) door EBN en IF Technology zijn gepresenteerd. Ook wordt het de gemeenten steeds duidelijker dat de ambitie van 500.000 extra woningen op collectieve warmte alleen mogelijk is door een stevige bijdrage van aardwarmte. Het is dan ook goed dat het vlaggenschipproject voor geothermie in de gebouwde



omgeving in Delft doorgang vindt. In aanwezigheid van ruim 200 aanwezigen is op 30 juni het startsein gegeven voor de boring van het Geothermie Delft doublet. In het SCAN project, waarmee we de ondergrond in kaart brengen m.b.t. de potentie van aardwarmte, hebben we de seismische data-acquisitie en herbewerking afgerond. Voor de boringen zijn de tien zoekgebieden vastgesteld en contracteren we aannemers en leveranciers voor de werkzaamheden. De onderzoeksboring in Amstelland start in oktober.

### Een verantwoorde CO<sub>2</sub>-opslag

De Raad van State heeft op 16 augustus uitspraak gedaan in wat de Porthos-zaak werd genoemd. De rechter oordeelde dat het inpassingsplan en de omgevingsvergunningen in stand blijven, waarmee het Porthos-project definitief mag doorgaan en de FID dichtbij komt. Het gezamenlijke projectteam van Aramis,

bestaande uit EBN, Shell, Gasunie en TotalEnergies, is momenteel druk bezig om het project klaar te maken voor de zogeheten FEED fase.

### Een duurzaam gassysteem

In juni heeft de Staatssecretaris de Tweede Kamer geïnformeerd over het afbouwpad voor gaswinning. Belangrijk uitgangspunt daarbij is dat de binnenlandse productie onder de binnenlandse vraag blijft; dit is in alle scenario's het geval. Ook past de resterende gasproductie binnen de nationale en internationale klimaatdoelstelling. Bovendien heeft gas uit de eigen Noordzee een lagere CO2-footprint van importgas. Voor te actualiseren winningsvergunningen en nieuwe winningsplannen hanteert de Staatssecretaris een einddatum van 2045. Om de gewenste versnelling van de gaswinning tot stand te brengen, werkt EBN in verschillende werkgroepen aan een maatregelenpakket om het investeringsklimaat en het vergunningenproces te verbeteren. Tevens onderzoekt een werkgroep de mogelijkheid om het aandeel van EBN in exploratieprojecten te verhogen, indien de markt hiertoe niet bereid is.

De scope en aanpak van de eerste stap van het project natuurvriendelijk opruimen is vastgesteld in samenwerking met de Nederlandse WindEnergie Associatie (NWEA), Element NL en natuurorganisaties.

EBN vervult als aangewezen partij een cruciale rol in de vulactiviteiten van de commerciële berging

Bergermeer. Op 31 maart 2023 ronden we de eerste vulopdracht succesvol af. Het subsidieverzoek voor deze vulopdracht bedraagt EUR 67,9 miljoen. Na aftrek van belastingen en overige verplichtingen keert EBN het positieve handelsresultaat als interim-dividend uit aan het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat (EZK), waarbij het totale dividendbedrag na aftrek van dividendbelasting EUR 68,5 miljoen bedraagt. De opdracht van EBN voor het vullen van de Bergermeer gasopslag is met twee jaar verlengd. De vulopdracht voor de periode 2023-2024 verloopt volgens plan. Per eind juni bedraagt de totale vulgraad van de berging ruim 80,7%, waarbij EBN 12,9 TWh heeft geïnjecteerd. De voorlopig laatste injecties vonden plaats op 30 juni, in afstemming met EZK laat EBN het verdere vullen van de berging momenteel over aan de markt. Op 27 juli bereikten we de beoogde vulgraad van 90% (ruimschoots voor de beoogde datum van 1 november).

### Systeemontwikkeling vanuit publiek belang

Vanuit de overheid en andere instanties zijn op het gebied van energiestemen meerdere rapporten gepubliceerd. Voorbeelden hiervan zijn 'Beeld van het energiesysteem in 2050' vanuit het Rijk en scenario studies zoals I13050 vanuit de netwerkbedrijven. De Development Unit volgt deze trajecten, levert input bij werksessies, consultaties en advisering. Tevens vertaalt het de inhoudelijke implicaties binnen EBN.

Het project 'visie energiesysteem 2040' richt zich op o.a. het vergroten van de kennis van onderdelen van het energiesysteem en het samenbrengen van vele beschikbare toekomstscenario's, modellen, feiten en cijfers voor het energiesysteem. Het team heeft dit kwartaal vele scenario's en ramingen voor het toekomstig energiesysteem in kaart gebracht die de input vormen voor de cijfermatige onderbouwing van meerjarige EBN-doelen. Daarnaast is een door EBN uitgezet project i.s.m. de TU Delft afgerond met betrekking tot groene waterstof productie in relatie tot het elektronensysteem. Het team draagt vanuit deze doelstelling ook bij aan input voor updates van het publiek beschikbare Energie Transitie Model (ETM).

EBN werkt samen met EZK en zijn partners aan de verdere ontwikkeling van waterstof. het team draagt bij aan de thema's 'Maatschappelijke inbedding', 'Systeemwaarde' en 'Veiligheid'. Voor Groen Gas heeft EBN op verzoek van EZK in samenwerking met het Platform Groen Gas

het bio grondstoffen rapport gepubliceerd. Dit is goed ontvangen door de Groen Gas gemeenschap. Daarnaast heeft EBN bijgedragen aan het voorstuwende van het samenwerkingsverband richting een Joint Development Agreement om op de Treatment facility van Harlingen een Groen Gas project te ontwikkelen.

### Corporate initiatieven en effect op de organisatie

EBN is vastbesloten om tijdig te voldoen aan de Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Deze richtlijn vereist een multidisciplinaire aanpak en betrokkenheid van de hele organisatie om duurzaamheid volledig te integreren in de bedrijfsstrategie en positieve impact te genereren. CSRD is van toepassing op EBN vanaf boekjaar 2025, met de eerste rapportageverplichting in maart 2026. Het CSRD-project heeft verschillende werkstromen, waaronder een materialiteitsanalyse. Deze analyse heeft geleid tot een selectie van een zestal materiele thema's en biedt strategische inzichten voor duurzaamheid en positieve impact. EBN zet zich onverminderd in voor een duurzame toekomst en streeft naar een positieve impact met transparante en verantwoorde duurzaamheidsrapportage.



In het kader van de geïnformeerde dialoog organiseerden we op de derde dinsdag van januari het jaarlijkse Energieontbijt. Ruim 300 gasten uit de energiewereld kwamen bij elkaar in de Tuinzaal van het Kunstmuseum in Den Haag. Onder anderen minister Rob Jetten en NKP-voorman Kees Vendrik waren gesprekspartner. EBN CEO Jan Willem van Hoogstraten reikte de infographic Energie in Cijfers uit aan Rob Jetten (zie foto).

In juni organiseerden we (mede vanwege het 50-jarig bestaan) de week: De energietransitie: vijf vragen in vijf dagen. Iedere dag stond een voor de transitie relevante vraag centraal. 'Hoe kan iedereen meedoen?' 'Moeten we het energiesysteem herbouwen of verbouwen?', 'Hoe borgen we de voorzieningszekerheid?' en 'Hoe zoeken we de grenzen op?' Ook organiseerden we voor

Young Professionals werkzaam in de energietransitie een succesvol, drukbezocht en inspirerend Young Professional event Impact Now, met onder andere een bijdrage van Diederik Samsom.

Voor ons 50-jarig jubileum hebben wij aan al onze activiteiten een goed doel gekoppeld, namelijk de ondersteuning van de Energiebank Nederland.