

Halfjaarbericht 2025

Resultaten HY1 2025

ebn

Publiek energiebedrijf
van en voor Nederland



Financiële Highlights

Kerncijfers HY1 2025 (Unaudited)

3

Duurzaamheidsindicatoren HY1
2025 (Unaudited)

4

Kerncijfers HY1 2025 (Unaudited)

Kwartaal				Halfjaar		
Q2 2025	Q1 2025	Q2 2024		H1 2025	H2 2024	H1 2024
0,7	0,8	0,7	Afzet aardgas (in mrd Nm3 GE)	1,5	1,7	1,7
0,1	0,1	0,1	Afzet olie (in mln BBL's)	0,2	0,1	0,2
0,07	0,05	0,08	Afzet condensaat (in mln BBL's)	0,12	0,18	0,12
277	746	595	Omzet (in EUR mln)	1.023	1.238	2.431
-167	-386	-150	OPEX (in EUR mln)	-553	-543	-822
-189	277	366	EBIT (in EUR mln)	88	194	1.398
-120	225	533	NIAT (in EUR mln)	105	204	1.321
93	78	41	Investeringen (in EUR mln)	171	162	67
-127	-863	-1	Vrije kasstroom (in EUR mln)	-990	1.859	-514
37%	37%	33%	Solvabiliteit	37%	34%	33%

Nm³ = Normaal kubieke meter GE = Groningen Equivalent | BBL = Barrel | OPEX = Operating Expenses, toerekenbaar aan EBN's operationele activiteiten excl. ontwikkelingskosten | EBIT = Earnings before Interest and Taxes | NIAT = Net Income after Tax

Duurzaamheidsindicatoren HY1 2025 (Unaudited)

Kwartaal				YTD		
Q2 2025	Q1 2025	Q2 2024		Q2 2025	Doelstelling	Δ %
5,76	7,26	4,47	Vermeden CO ₂ door duurzame energieproductie (in kiloton)	13	NB	-
239	457	186	CO ₂ equivalenten scope 1 emissies (in metric ton)	696	NB	-
NG	NG	NG	CO ₂ equivalenten scope 2 emissies (in metric ton)	NG	NB	-
NG	NG	NG	CO ₂ equivalenten scope 3 emissies (in metric ton)	NG	NB	-
772	869	823	Productie gas ¹ (in mln Nm ³ GE)	1.641	1.690	-3%
0,10	0,13	0,08	Productie warmte ¹ (in PJ)	0,23	NB	-
56%	26%	72%	Vulgraad Bergermeer ²	56%	NB	-
2,52	4,82	NG	NOx emissie (in kg) ³	7,34	NB	-
0	0	0	Spills (in aantal) ⁴	0	0	0%
0	0	0	LTI's (in aantal) ⁵	0	0	0%
8,7	9,1	NG	SCAN tevredenheidsscore	8,9	7,5	19%
8,1	-	-	GPTW-score	8,1	7,5	8%
7,8	-	-	Stakeholderonderzoek - kennis van EBN	7,8	7,5	4%
NG	NG	NG	Stakeholderonderzoek - reputatie	NG	7,5	-

1 Betreft het EBN-aandeel (%) zoals vastgelegd in de contractuele afspraken binnen het betreffende samenwerkingsverband.

2 Gemeten per einde rapportage periode (Bron: AGSI).

3 Betreft de NOx emissie voortkomend uit eigen operaties.

4 Spills voortkomend uit EBN's eigen operaties.

5 Voor medewerkers en contractors, gemeten binnen EBN's eigen operaties.

NG = Niet gemeten | NB = Niet bepaald | GPTW = Great Place to Work | GE = Groningen Equivalent | PJ = petajoule | CO₂ = Koolstofdioxide | NOx = Stikstofoxiden | LTI = Lost Time Injury

Highlights HY1 2025

Highlights HY1 2025

6

Highlights HY1 2025

EBN heeft in de eerste helft van 2025 een omzet gerealiseerd van EUR 1.023 miljoen (H1 2024: EUR 2.431 miljoen). Deze daling wordt voornamelijk verklaard door lagere opbrengsten uit het samenwerkingsverband met GasTerra en een afname van de opbrengsten uit de vulopdracht voor de gasopslag Bergermeer. Dit effect wordt gedeeltelijk gecompenseerd door hogere gasopbrengsten als gevolg van een gemiddeld hogere gerealiseerde gasprijs ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar.

De operationele kosten bestaan voornamelijk uit reguliere OPEX en uitgaven die samenhangen met de vulopdracht voor de gasopslag Bergermeer. In de eerste helft van 2025 lagen deze kosten lager dan in dezelfde periode vorig jaar, met name door lagere vulkosten, deels gecompenseerd door hogere kosten voor schadeafhandeling en versterkingsmaatregelen in de provincie Groningen. Het nettoresultaat over de eerste helft van het jaar bedraagt EUR 105 miljoen.

Een verantwoorde CO₂-opslag

Porthos en Aramis, de twee strategische CO₂-opslagprojecten waarin EBN participeert, hebben in de eerste helft van 2025 belangrijke stappen gezet. Bij Porthos is het P18-A platform buiten gebruik gesteld en omgebouwd voor CO₂-injectie. Een groot deel van

de offshore-pijpleiding is inmiddels aangelegd en de netaansluiting is voltooid. De eerste emissievergunning voor CO₂-opslag in Europa is afgegeven, waarmee een belangrijke mijlpaal is bereikt.

Binnen Aramis is de samenwerking heringericht: EBN en Gasunie nemen gezamenlijk de regie. De voorbereidingen richting een investeringsbesluit (FID) gaan door, hoewel bezwaarprocedures de planning beïnvloeden.

Een duurzame warmtetransitie

EBN investeert in geothermie en warmte-infrastructuur om de warmtetransitie te versnellen. In Delft wordt gewerkt aan de eerste levering van aardwarmte eind 2025. EBN onderzoekt de mogelijkheden om haar belang in lopende projecten verder te vergroten en werkt aan nieuwe samenwerkingen met regionale warmtebedrijven.

In het SCAN-programma zijn in onder meer De Bilt en Ede diverse onderzoeksboringen afgerond die waardevolle inzichten bieden voor toekomstige geothermieprojecten. Ook wordt de Nationale Deelneming Warmte (NDW) voorbereid om vanaf 2026 actief bij te dragen aan de ontwikkeling van collectieve warmtenetten.

Een duurzaam gassysteem

De ondertekening van het Sectorakkoord gaswinning in de energietransitie geeft de komende jaren richting aan de rol van Nederlands gas. In dit kader is het N05-platform inmiddels in productie genomen. EBN zet in op een verantwoorde winning van de resterende gasreserves op de Noordzee en heeft in het eerste halfjaar van 2025 de verkoop van EBN's eigen gas van GasTerra overgenomen. In juli heeft EBN van het Ministerie van Klimaat en Groene Groei (KGG) de beschikking ontvangen om de Piekgasinstallatie in Alkmaar te vullen, een cruciale voorziening voor de leveringszekerheid tijdens koude perioden.



Systeemontwikkeling vanuit publiek belang

In de eerste helft van 2025 heeft EBN verder vormgegeven aan haar rol bij het versterken van de leveringszekerheid en het ontwikkelen van een toekomstbestendig energiesysteem. Voor voorzieningszekerheid is onder andere gewerkt aan de strategie rond gasopslagen. In overleg met COVA en KGG is besloten om de bestaande samenwerking te continueren en de mogelijkheden voor EBN's bijdrage aan het borgen van leveringszekerheid verder te verkennen.

Daarnaast ligt de nadruk op het ontwikkelen van een duurzame gasketen met een belangrijke rol voor waterstof. Het project PosHYdon produceerde in 2025 voor het eerst waterstof op zee. Samen met partners werkt EBN aan nieuwe infrastructuur en aan een visie

voor de inzet van blauwe waterstof als schakel in de energietransitie.

EBN als impactvol publiek bedrijf

Traditiegetrouw vindt begin van het jaar het EBN Energieontbijt plaats. Aan de bijna 400 aanwezigen overhandigden we ook dit jaar de jaarlijkse Infographic '[Energie in Cijfers](#)' én het [Warmtebod](#) aan de Minister van KGG. Alle activiteiten rondom het ontbijt hebben veel media- en politieke aandacht gegenereerd.

In haar rol als energiebedrijf van en voor Nederland vervult EBN actief de rol van verbinder en kennisdeler. We organiseerden de Carbon Storage Dialogues, werkten samen met de Mijnraad aan Panorama Opslag over de rol van gasvoorraden en lanceerden de tweede editie van '[Zo werkt Energie in Nederland](#)' om kennis over het energiesysteem breed te delen.

Ondanks de val van het kabinet op 3 juni en de daarmee gepaard gaande onzekerheid over de energietransitie blijven belangrijke dossiers ongewijzigd doorgaan. Zo werd de Wet collectieve warmtevoorziening (WcW) door de Tweede Kamer aangenomen en is in april het Sectorakkoord Gaswinning in de Energietransitie gesloten tussen KGG, Element NL en EBN.



EBN B.V.

Daalsesingel 1
3511 SV Utrecht
Telefoon: +31 (0)30 233 9001
Email: ebn.mail@ebn.nl
Website: www.ebn.nl