



Cfo Chris de Ruyter van Steveninck (l.) en ceo Robert Baurdoux van ONE-Dyas

FOTO: PETER BOER VOOR HET FD

ENERGIE

Fusiebedrijf ONE-Dyas ziet toekomst in Noordzeegas

➔ Grote bedrijven sluiten en verkopen velden in Noordzee

- ➔ Kleinere spelers zien daardoor juist kansen
- ➔ Ministerie zet dan ook vol in op winning uit kleine velden

Bert van Dijk
Amsterdam

De Nederlandse olie- en gasbedrijven Oranje-Nassau Energie (ONE) en SHV Holding-dochter Dyas fuseerden eind vorig jaar en verwachten samen de komende jaren te kunnen blijven groeien in de olie- en gasmarkt op de Noordzee, waar veel grote spelers het voor gezien houden. 'We omarmen de energietransitie, maar als samenleving zullen we aardgas blijven gebruiken tot 2050.'

De Noordzee is al decennialang een van de belangrijkste olie- en gaswingsgebieden ter wereld. Niet voor niets dankt Brent, de belangrijkste oliebenchmark, zijn naam aan een olieveld in de wateren tussen het Verenigd Koninkrijk, Nederland, Denemarken en Noorwegen. Maar er is een transformatie gaande. De gaswinning op de Noordzee is in de voorbije vijftien jaar gehalveerd en het aantal velden zonder productie is verdubbeld. Grote spelers zoals Shell en Exxon ontmantelen velden en verkopen andere.

Het dichtdraaien van de gaskraan in Groningen betekent hogere import uit de VS, Rusland of Qatar

Maar juist in deze volatiele marktomstandigheden zien sommige kleinere spelers kansen. Twee van die spelers, de Nederlandse bedrijven Oranje-Nassau Energie en Dyas, besloten eind vorig jaar de handen ineen te slaan en gingen verder als ONE-Dyas. 'Het proces waarbij grote bedrijven velden afstoten, is al een aantal jaar gaande', zegt Robert Baurdoux, de nieuwe bestuursvoorzitter van ONE-Dyas, in een gesprek met Het Financieele Dagblad. 'Door samen te gaan hebben we meer slagkracht in die consolidatie en doordat we groter zijn, worden we ook eerder gebeld als er iets in de verkoop komt.'

ONE-Dyas is vooral actief met gaswinning in het Noorse, Britse en Nederlandse deel van de Noordzee. Vooral in Noorwegen ziet het bedrijf groeikansen, vanwege het gunstige politieke klimaat voor olie- en gasboringen. De belastingdruk voor olie- en gasboringen is daar veel hoger, maar tegelijkertijd zijn er regels die de investeringsrisico's verlagen.

In Nederland is Oranje-Nassau Energie vooral 'bekend' van de plannen om 20 kilometer ten noorden van het waddeneiland Schiermonnikoog gas te gaan winnen. Daar is veel verzet tegen van lokale politici en natuurorganisaties, omdat die partijen bang zijn voor de impact op de natuur en voor bodemdaling.

'We begrijpen de zorgen over de impact op de natuur en omgeving, dat is logisch', zegt Baurdoux. 'Ze worden allemaal in kaart gebracht en onderzocht in het kader van de milieueffectrapportage. Dat zal ergens eind dit jaar worden afgerond en dan zullen we daarover verder discussiëren. We blijven continu in gesprek met alle belanghebbenden. Voor ons staat voorop dat we veilig en verantwoord gas gaan winnen.'

ONE-Dyas hoopt ergens volgend jaar een definitief investeringsbesluit te nemen, waarna in 2022 de gaswinning boven de waddeneilanden zou kunnen beginnen.

Het bedrijf verwacht jaarlijks tegen de 1 miljard kubieke meter gas te kunnen gaan winnen. Als volgende stap zal uiterlijk begin volgend jaar worden gestart met exploratieboringen in de Noordzee, 60 kilometer ten noorden van de eilanden. Dat zogenoemde Kampen-gebied bevat in potentie nog veel meer gas. In totaal zit in beide gebieden naar schatting 10 tot 50 miljard kubieke meter winbaar gas in de bodem.

Gas winnen in een tijd waarin het kabinet de gaskraan in Groningen versneld dichtdraait en het klimaatakkoord maatregelen bevat om huishoudens en industrieën zoveel mogelijk te elektrificeren of aardgasvrij te maken, zit daar nog wel toekomst in? 'Ja, aardgas uit de Noordzee heeft zeker nog potentie', zegt Chris de Ruyter van Steveninck, financieel-directeur van ONE-Dyas.

Het dichtdraaien van de gaskraan in Groningen betekent een hogere import van gas uit Rusland, Qatar of de Verenigde Staten en dat gas heeft een veel hogere CO₂-voetafdruk dan Nederlands gas, aldus De Ruyter van Steveninck. 'Bovendien verdient de overheid bij winning in Nederland geld, levert het werkgelegenheid op en worden we minder afhankelijk van het buitenland. Uit alle scenario's blijkt dat we nog tot 2050 gas moeten gebruiken. Aardgas is een essentieel onderdeel van de energiemix tijdens de transitie.'

Minister Wiebes van Economische Zaken en Klimaat zet vol in op de kleine velden als belangrijk onderdeel van de overgang naar duurzame energiebronnen. 'Het beleid van het kabinet is klip en klaar. Daar zijn we heel blij mee,' zegt De Ruyter van Steveninck, 'we omarmen de energietransitie, maar als samenleving zullen we aardgas afnemend blijven gebruiken tot 2050. Als we dat veilig en verantwoord willen doen, kunnen we maar beter Nederlands gas gebruiken.'