



Hans van der Lugt • Energieia

2 uur



NIEUWS

## Einde subsidies offshore wind 'creëert risico's'

De aantrekkelijkheid van offshore windparken voor investeerders neemt af nu de overheid zich terugtrekt en er geen prijsgaranties meer zijn. Daardoor ontstaan er risico's voor het rondkrijgen van financiering. Dat stelt Ruben Dijkstra, directeur offshore wind van Eneco, bij de officiële opening van windpark Borssele III & IV deze donderdag.



Offshore windpark Borssele III & IV ten tijde van de bouw. Het windpark heeft een vermogen van 731,5 MW en bestaat uit 77 Vestas 164-9.5 turbines. Eigenaar is het Blauwwind consortium, bestaande uit Partners Group (45%), Shell (20%), Diamond Generating Europe (15%), Van Oord (10%) en Eneco (10%). (Foto: Blauwwind)

Ontwikkelaars van windparken doen investeringsbeslissingen voor een zeer lange termijn in een volatiele markt, waarin de toename van de vraag naar groene elektriciteit sterk afhangt van overheidsbeleid en de wil van de industrie te elektrificeren. In deze marktomstandigheden is het aan ontwikkelaars om “voldoende vertrouwen te kweken bij investeerders”, zegt Dijkstra, zodat zij de portemonnee trekken. “Nu de overheid een stap terug zet verliest offshore wind aantrekkelijkheid. Daardoor ontstaan er reële risico's.”

Met zijn opmerkingen reageert Dijkstra desgevraagd op de uitspraak van een van de mede-eigenaren van Borssele III & IV: Brandon Prater van Partners Group.

Borssele was drie jaar geleden juist een “zeer aantrekkelijke investering”, stelt Prater in het eerste deel van de virtuele openingsceremonie van het windpark. De belangrijkste reden dat Borssele zo'n aantrekkelijke investering was, zegt Prater, is het subsidiemechanisme om “de blootstelling aan marktkrachten te reduceren”. Daarnaast speelde een rol, zegt Prater, dat het gaat om een groot windpark, ontwikkeld door ervaren partijen. Twee elementen die minder overtuigend klinken dan de bescherming tegen marktkrachten.

De Zwitserse investeringsmaatschappij Partners Group **kocht in 2018 45%** van het windpark. “We kwamen er laat bij”, aldus Prater, “omdat we liever geen ontwikkelingsrisico nemen en het project juist uit die fase kwam.” Enkele maanden later **was de financiering rond**. Het gegeven dat dit gesubsidieerde windpark “zeer aantrekkelijk” was, roept de vraag op hoe Partners Group denkt over de nieuwere subsidieeloze windparken in het Nederlandse deel van de Noordzee. Desgevraagd komt op deze vraag echter geen antwoord van Partners Group.

## **Van gesubsidieerd naar subsidieeloos**

De “gereduceerde blootstelling aan marktkrachten” waarover Prater spreekt,

is in de praktijk een gegarandeerde elektriciteitsprijs van **5,45 cent per kWh**.

Met dit bod wonnen Shell, Eneco, Van Oord en Diamond Generatiing Europe, in

2016 de tender voor Borssele III & IV.

Destijds was dit al een enorm scherp

bod, want Ørsted (toen nog Dong

geheten) won eerder datzelfde jaar de

tender voor Borssele I & II met een prijs

van **7,27 cent per kWh**. Ook dat werd

destijds al als een prijsdoorbraak gezien,

zo laag was dat bod.

Subsidies vielen weg toen Vattenfall

bereid bleek de volgende tender, voor

Hollandse Kust (zuid), in te gaan zonder

verzoek om subsidie. Vattenfall wilde alle

risico's zelf op zich nemen, maar maakte

destijds al duidelijk dat

**langetermijncontracten met afnemers**

**cruciaal waren** om het project rendabel

te krijgen. Deze contracten staan bekend

als *power purchase agreements* of PPA's.

**Column Laetitia Ouillet**



Nog even over draagvlak

Vooralsnog is het mogelijk om via

dergelijke langetermijncontracten met

afnemers toch genoeg zekerheid aan

investeerdere te geven, zegt Dijkstra van

Eneco. Het bedrijf moet, wel want Eneco

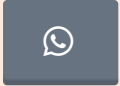
heeft samen met Shell ook de laatste

Nederlandse tender voor een offshore

windpark gewonnen: Hollandse Kust (noord). En dat park zal geen subsidie ontvangen. De twee sloten recent dan ook alvast een langdurig **afnamecontract met Amazon**, ook al leiden dat soort contracten in Nederland tot vragen: **wat moet een bedrijf als Amazon** met 'Nederlandse wind' als het hier geeneens de stroom verbruikt? Of eerder Microsoft dat een contract sloot met Vattenfall voor de afname van stroom uit windpark Wieringermeer.

Deze contracten zijn nodig voor het genereren van een zekere stroom van inkomsten voor windparkexploitanten, zegt Dijkstra, opdat financiers vertrouwen hebben in de toekomst van een windpark. Er ontstaan nu eenmaal "reële risico's" nu de overheid een stap terugdoet -risico's voor windparkexploitanten en dus voor de ontwikkeling van offshore wind.

Ditzelfde punt is overigens al langere tijd door de industrie naar voren gebracht in de discussies over de herziening van de Wet windenergie op zee, maar vooralsnog heeft het kabinet er geen ruimte voor gelaten. Wel heeft de **Tweede Kamer weten te bewerkstelligen** dat de overheid voor elke nieuwe tender een marktonderzoek zal uitvoeren om te zien hoe het met de interesse uit het zakenleven is gesteld.



Hans van der Lugt



### Meest gelezen



'Een open warmtenet, daar geloof ik niet zo in'



Grootverbruik maken bezwaar tegen verdwijnen korting op transporttarif



'Energiewet moet netbeheerders dwingender tot investeringe bewegen'