

Consultatie inframarginale elektriciteitsheffing – Windpark Noordpolder

Windpark Noordpolder heeft sinds 2022 een PPA op basis van werkelijke EPEX en onbalans. Ook producten als curtailen ivm congestie en Flex is binnen dit contract geïmplementeerd. De aandeelhouders, waaronder voor 50% een burger coöperatie, probeert hiermee een (maatschappelijke) bijdrage te leveren aan netstabiliteit en optimaal gebruik van het huidige elektriciteitsnetwerk.

Het systeem van balanshandhaving wordt in Nederland door Tennet uitgevoerd. Tennet schrijft in hun Onbalansprijsystematiek hoofdstuk 3.3 Prikkels:

De liberalisering van de energiemarkt is een belangrijk uitgangspunt geweest bij het ontwerp van het balanshandhavingssysteem in Nederland. Het balanshandhavingssysteem kenmerkt zich doordat er binnen de kaders van de beschreven taken, rollen en verantwoordelijkheden maximale ruimte is voor vrijheid van handel en dispatch voor marktpartijen. Verschillende prikkels (prijsignalen) zorgen ervoor dat marktpartijen niet alleen balanceringsenergie aan de TSO leveren, maar dat zij bovenal in staat zijn en worden gestimuleerd om uit eigen beweging de energiebalans van het systeem te herstellen vanuit de rol van BRP.

Windpark Noordpolder, zoals alle windparken, participeert in de balanshandhaving met name door “uit eigen beweging de energiebalans van het systeem te herstellen vanuit de rol van BRP”. Wij hebben dit ingericht en gecontracteerd met onze BSP-er.

Tevens heeft windpark Noordpolder een Flex contract met Stedin gesloten om zo de congestie op de Noordring, Schouwen-Duiveland, op te heffen. Of deze inkomsten niet vallen onder de heffing is ons nog niet duidelijk.

In de Webinar “uitvoering tijdelijk plafond marktinkomsten elektriciteitsproducenten” op 9 december 2022 gegeven door het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat en het Ministerie van Financiën is expliciet aangegeven op sheet 12, Inhoudelijke keuze 5: uitgezonderd balancering en redispatch: Marktinkomsten uit balancering en redispatch uitgezonderd.

Nu blijkt uit de Toelichting voorstel ‘Tijdelijke wet inframarginale elektriciteitsheffing’ in paragraaf 3.2.3: “De zogenaamde passieve balancering, ofwel betalingen aan de balanceringsverantwoordelijke partijen (BRP’s), vallen wel onder de heffing.”

Windpark Noordpolder heeft in december 2022 en januari 2023 passief gecurtaild voor de onbalanshandhaving. Als dit onder de heffing valt, leiden wij hierdoor ten onrechte een aanzienlijke financiële schade. Door curtailment is de maandproductie lager, waardoor de gemiddelde inkomsten in euro/MWh flink omhoog gaan en dus ook de heffing een stuk hoger uitvalt. Op deze manier is het heffingsbedrag (vele malen) groter dan de inkomsten uit curtailment en zal Windpark Noordpolder stoppen met het helpen bij netbalancering. Wij zijn onterecht door de presentie van 9 december op het verkeerde been gezet.

Daarom lijkt het ons niet meer dan redelijk dat de passieve balancering NIET met terugwerkende kracht wordt ingevoerd.

Naast Windpark Noordpolder zullen meerdere windparken stoppen met passieve balancering en/of curtailen voor congestie op het moment dat dit een financieel nadeel geeft. Wij zijn van mening dat dit niet conform een markt gedreven systeem is, niet in het belang van netstabiliteit is en niet in het belang van flexibiliteit tav congestie is.