

# Commissiedebat Klimaat en Energie

*De beschikbaarheid én betaalbaarheid van eigen groene energie is essentieel om Nederland sterker, schoner en meer energieonafhankelijk te maken. Om dit te bereiken is een sterke duurzame energiesector cruciaal. Daarom is het belangrijk om investeringszekerheid te bieden voor de bedrijven in deze keten. De elektrificatie van de industrie speelt hier een belangrijke rol in. Door in te zetten op de elektrificatie van de industrie stimuleren we de vraag naar groene stroom en zorgen we voor een stabiele prijs voor opgewekte energie. Zelfs wanneer de vraag naar duurzame stroom achterblijft, blijft het belangrijk om de uitrol van duurzame energieprojecten te ondersteunen, zodat een schokkerig start-stop-effect wordt voorkomen en onze voorsprong in de keten behouden blijft. In deze brief doen wij voorstellen voor gerichte maatregelen om de realisatie van zon- en windprojecten te bevorderen, zowel op land als op zee, en om flexibiliteit en opslag bij industriële afnemers te stimuleren.*

## Biedt investeringszekerheid door op tijd budgetreserveringen te maken

De nieuwe concept verkiezingsprogramma's staan er vol mee. We moeten vól in blijven zetten op wind op zee. Voor de ronde van 2026 zal er ondersteuning nodig zijn, waar nú budget voor gereserveerd moet worden. Daarnaast moeten reserveringen worden gemaakt voor het ondersteuningsmechanisme *Contract for Difference*, dat vanaf 2027 duurzame energieprojecten ondersteunt. Cruciaal is bovendien dat de prijsrisicobuffer wordt hersteld naar circa €1 miljard, het niveau van enkele jaren geleden. Hiermee kunnen we een onverwachte daling van de energieprijzen opvangen en de continuïteit van de SDE++ regeling waarborgen. Het is van groot belang dat bij de eerstvolgende begrotingsbehandeling duidelijkheid wordt geboden, zodat ondernemers in de gehele supply chain van duurzame energieprojecten met vertrouwen kunnen doorgaan

## Omarm budgetneutrale oplossing voor negatieve prijsuren

Bestaande zon- en windprojecten staan zwaar onder druk door het groeiende aantal uren met negatieve elektriciteitsprijzen.<sup>1</sup> Uitgestelde levering met een co-located batterij (een batterij bij een zon- of windpark) biedt de uitkomst: tijdens negatieve prijsuren wordt stroom opgeslagen en later ingevoed op het net. Deze uitgestelde levering van stroom moet binnen de SDE++ meetellen als vollasturen van het wind- of zonproject. Dit is een budget neutrale maatregel, omdat de projecten worden gecompenseerd voor vollasturen waar ze binnen de SDE++ recht op hadden. Dit verbetert de businesscase van projecten, voorkomt curtailment, versterkt systeemflexibiliteit en vermindert netcongestie. Tegelijkertijd moet opslag in de vorm van warmte verder worden gestimuleerd via de SDE++ door lagere-temperatuur warmteopslag (<100°C) mee te nemen in de openstelling voor flexibiliteitstechnieken zoals elektrische boilers en hoge-temperatuur warmteopslag.

## Voorkom hoge maatschappelijke kosten als gevolg van invoedingstarief

De ACM bereidt momenteel de introductie van een invoedingstarief voor. Bestaande projecten staan zwaar onder druk door o.a. negatieve prijsuren en zullen onder water komen te staan als een dergelijk invoedingstarief wordt ingevoerd. Het invoedingstarief is **geen**

---

<sup>1</sup> [KPMG: Een uiteenzetting van de toenemende financiële uitdagingen voor hernieuwbare energie in Nederland](#)

herverdelingsvraagstuk waarbij de verdeling verandert maar de kosten gelijk blijven. De invoering van het invoedingstarief leidt namelijk tot **extra** maatschappelijke kosten, die bovendien minder efficiënt worden uitgegeven. Ook de *voorbereiding* van het invoedingstarief heeft een grote impact op de duurzame energiesector, doordat onduidelijkheid over de invoering financiering, en daarmee projecten, vertraagt. Wij roepen daarom op om een beroep te doen op de ACM om de ontwikkeling van een invoedingstarief te stoppen.

### **Overbrug de businesscase van wind op zee met tijdelijke garanties via de SDE++**

Door stijgende prijzen voor materialen en kapitaal, gecombineerd met een achterblijvende afzetmarkt, staan de financiële vooruitzichten voor windparken op zee onder druk. Vertraging heeft bovendien significante financiële consequenties op de investeringen van TenneT, die tot 2032 honderden kilometers kabelaansluitingen en 8 platforms op de Noordzee gepland en gefinancierd heeft ten behoeve van windparken op zee. Een tijdelijke SDE++-regeling voor wind-op-zee (2026–2027) met beperkte garanties van enkele honderden miljoenen per GW is noodzakelijk om projecten rendabel te houden. Daarmee wordt een brug geslagen tot 2027, wanneer de introductie van *Contract for Difference* wordt voorzien.

### **Maak de flex-e-regeling praktijkgericht: meer investeren, minder onderzoeken**

De flex-e-regeling is een subsidie die grootverbruikers ondersteunt bij het flexibel inzetten van hun elektriciteitsverbruik om netcongestie te verminderen. De regeling ondersteunt flexibiliteitsscans, haalbaarheidsstudies en investeringen. Wij pleiten ervoor om een groter deel van de middelen in te zetten voor concrete investeringen in plaats van vooronderzoeken en technologieontwikkelaars met dit budget te helpen hun oplossingen te demonstreren bij mkb(+)-bedrijven. Bovendien stellen we voor om de regeling aan te passen, zodat partijen die adviseren over flex ook zelf flexibiliteitsmaatregelen of onderdelen daarvan mogen aanbieden, aangezien dit de partijen zijn met de praktijkkennis die bedrijven hard nodig hebben.

### **Reserveer €80 miljoen voor een PPA-garantiefonds**

PPA's (Power Purchasing Agreements) zijn langjarige afspraken over levering van stroom tegen een stabiele prijs. De prijsstabiliteit die een PPA biedt kan de financiering van duurzame energieprojecten vergemakkelijken en lokale opwek projecten faciliteren die stroom leveren aan grote afnemers of kleinere mkb'ers. De overheid kan een belangrijke rol spelen in het loskrijgen van private investeringen door het risico af te dekken dat de afnemer niet aan zijn betalingsverplichtingen voldoet via een PPA-garantiefonds. Langjarige garanties en een budget van 80 miljoen euro zouden voldoende financieringszekerheid kunnen bieden om ruim €4 miljard aan private investeringen los te maken in zon- en windprojecten.

Met vriendelijke groet,

Wijnand van Hooff, directeur Holland Solar  
Jan Vos, voorzitter NedZero  
Jeroen Neefs, directeur Energy Storage NL

