



Aan:  
R.G.J. Dercksen

In afschrift aan:  
Provinciale Staten van Utrecht

DATUM 14-7-2020  
NUMMER 821163AC  
UW BRIEF VAN 19-6-2020  
UW NUMMER 8210472B  
BIJLAGE -

DOMEIN SLO  
CONTACTPERSOON J. Blom  
DOORKIESNUMMER +31 6 218 44 459  
E-MAILADRES jeroen.blom@provincie-utrecht.nl  
ONDERWERP BEANTWOORDING SCHRIFTELIJKE VRAGEN  
Schriftelijke vragen ex.art.47 RvO aan het College van GS,  
gesteld door de heer R. Dercksen van de PVV betreffende  
de RES (d.d. 19-06-2020)

Geachte heer Dercksen,

Toelichting op de vragen door de PVV:

In de toelichting bij uw vragen heeft u het volgende geschreven: "De PVV-fractie stelde een aantal vragen over de RES-sen en stelt onthutst vast dat op nagenoeg alle vragen het antwoord "we hebben geen idee" is. Daar GS wel een heleboel tekst nodig had om dit antwoord vooral niet te hoeven geven, zouden wij die vragen graag als gesloten vraag willen herhalen, ten einde een ieder een helder beeld te krijgen van het kennisniveau rond de RES-sen." Wij verwachten dat wij met deze brief uw vragen op een toereikende wijze beantwoorden.

1. Klopt het dat er geen enkel idee is hoeveel elektriciteit er in pieken gesubsidieerde zon- en windenergie zal worden opgewekt binnen de 35Twh van de RES-sen, waarmee dus ook het overschot kan worden vastgesteld? Ja/ Nee. Zo ja, graag ontvangen wij die berekening.

**Antwoord:**

Het klopt dat er geen prognose is gemaakt van toekomstige overschotten op het elektriciteitsnetwerk en het aandeel van uit wind en zon opgewekte energie daarin. Wij interpreteren 'pieken' als een overschot aan elektriciteit dat zich vertaalt in een negatieve elektriciteitsprijs. Van een overschot is sprake als het aanbod van elektriciteit op het net groter is dan de vraag. Relevant is om te weten is dat er in de SDE + regeling géén subsidie wordt verstrekt bij een negatieve elektriciteitsprijs bij periodes van negatieve elektriciteitsprijzen van minstens zes uur achter elkaar. Hiermee wordt voorkomen dat producenten van hernieuwbare energie enkel vanwege subsidies een prikkel hebben om te produceren als de elektriciteitsprijs negatief is (Kamp, 2015)<sup>1</sup>. TenneT draagt er als netbeheerder zorg voor dat deze situatie zo min mogelijk optreedt, door vooraf afspraken te maken over de hoeveelheid te leveren elektriciteit. De Minister van Economische Zaken en Klimaat heeft in een brief van 24 juni 2020 aan de Tweede Kamer aangegeven dat deze situatie heeft zich onlangs voor het eerst heeft

<sup>1</sup> H.G.J. Kamp (30 november 2015). *Stimulering duurzame energieproductie* [Kamerbrief]. Geraadpleegd op 30 juni 2020 van <https://zoek.officielebekendmakingen.nl/kst-31239-207.pdf> (<https://zoek.officielebekendmakingen.nl/kst-31239-207.pdf>)



voorgedaan. In diezelfde brief geeft hij aan dat het Planbureau voor de Leefomgeving begin volgend jaar zal aangeven in welke periodes sprake was van negatieve prijzen. Bovendien heeft de Minister laten weten dat hij met RVO.nl uitwerkt hoe aan deze regel op een zo'n efficiënt mogelijke manier uitvoering kan worden gegeven en of deze (of een andere) werkwijze in de toekomst ook kan worden toegepast op periodes waarbij er korter dan zes uur sprake is van negatieve elektriciteitsprijzen (Wiebes, 2020, pag. 2)<sup>2</sup>.

2. Klopt het dat niet, zelfs niet indicatief, is berekend hoeveel subsidie leveranciers van gesubsidieerde zon- en windenergie krijgen zonder dat ze daadwerkelijk hoeven te leveren in verband met overcapaciteit gedurende pieken? Ja/ Nee. Zo ja, graag ontvangen wij die berekening.

**Antwoord:**

Het klopt dat een dergelijke berekening of prognose niet is gemaakt. Er wordt alleen SDE-subsidie verstrekt over energie die wordt geleverd. De situatie zoals in de vraag is beschreven doet zich om die reden niet voor.

3. Klopt het dat er geen enkele berekening is gemaakt om de kosten te bepalen van noodingrepen die de netbeheerder moet plegen om het netwerk niet te laten im- exploderen vanwege de volatiele gesubsidieerde energie, terwijl deze ingrepen in Duitsland miljarden kosten. Ja/Nee. Zo ja, graag ontvangen wij die berekening.

**Antwoord:**

Voor zover aan ons bekend is er geen kostenprognose van eventuele noodingrepen gemaakt, zoals bedoeld in uw vraag. Landelijke en regionale netbeheerders zijn verantwoordelijk voor de stabiliteit van het netwerk. Wanneer uitbreiding van de capaciteit noodzakelijk is, moeten zij daar de benodigde investeringen voor doen. Netbeheerders stellen daarvoor investeringsplannen op. Wij gaan ervan uit dat netbeheerder hiermee rekening houden in hun investeringsplannen. Om die reden zitten netbeheerders aan tafel bij de RES'en. In de netimpactanalyses die zijn gemaakt bij de RES'en van de Regio Amersfoort en Food Valley hebben de netbeheerders een inschatting gemaakt van de noodzakelijk investeringskosten die voortvloeien uit de RES'en. Deze netimpactanalyses zijn reeds aan uw Staten beschikbaar gesteld.

4. Klopt het dat voor de business case die zou ontstaan door overtollige gesubsidieerde energie op te slaan ook weer grondstoffen moeten gewonnen (batterijen groeien niet aan de voor biomassa gekapte bomen). In hoeverre maakt dat de EROI-extended (en daarmee de milieulast) nog slechter voor gesubsidieerde zon- en windenergie? Is dat berekend? Ja/Nee Zo ja, graag ontvangen wij die berekening.

---


<sup>2</sup> Wiebes, E.D. (24 juni 2020). Wiebes, E.D. (24 juni 2020). *Uitvoering stimulering hernieuwbare energie en CO<sub>2</sub>-reductie* [Kamerbrief]. Geraadpleegd op 30 juni van <https://www.rijksoverheid.nl/binaries/rijksoverheid/documenten/kamerstukken/2020/06/24/kamerbrief-over-uitvoering-stimulering-hernieuwbare-energie-en-co2-reductie/kamerbrief-over-uitvoering-stimulering-hernieuwbare-energie-en-co2-reductie.pdf> (<https://www.rijksoverheid.nl/binaries/rijksoverheid/documenten/kamerstukken/2020/06/24/kamerbrief-over-uitvoering-stimulering-hernieuwbare-energie-en-co2-reductie/kamerbrief-over-uitvoering-stimulering-hernieuwbare-energie-en-co2-reductie.pdf>).




**Antwoord:**

Wij nemen aan dat u met energie elektriciteit bedoelt. In de beantwoording van vraag 1 hebben wij aangegeven dat de productie van overtollige gesubsidieerde elektriciteit zo veel als mogelijk wordt beperkt. Thans zijn er geen toepassingen voor grootschalige opslag van elektriciteit in gebruik. Er is dus ook geen sprake is van het gebruik van grondstoffen daarvoor. Een businesscase zoals in uw vraag bedoeld, is vooralsnog niet aan de orde. De verwachting is dat vraagsturing, maar ook opslag in waterstof of warmte, in de toekomst bij kunnen dragen aan de flexibilisering van het energiesysteem. Tot slot merken wij op dat bij het transport, de opslag en de productie van energie uit fossiele bronnen veel grondstoffen worden verbruikt.

Hoogachtend,  
Gedeputeerde Staten van Utrecht,



Vorzitter,  
mr. J.H. Oosters



Secretaris,  
mr. drs. A.G. Knol-van Leeuwen