



Technische briefing gemeenteraad Opmeer

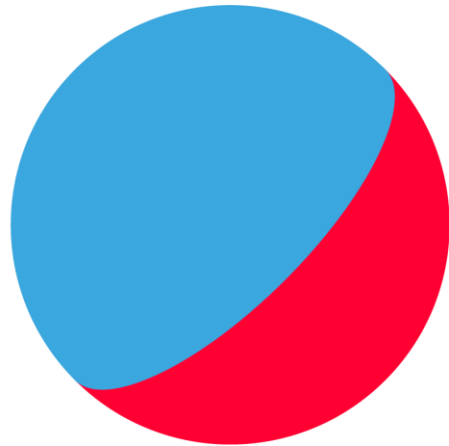
1 oktober 2026



Programma

- Nationaal Plan Energiesysteem
Ronald Jousma ministerie EZK
- Rol van SMR in het energiesysteem/
SMR-strategie en routekaart nucleair
Ronald Jousma, ministerie EZK
- Hoe zit het met elektriciteitsnet in Westfriesland
Sander Keeman, Liander
- Zon- en windopgave in de regio
*Peter Derk Wekx, NP RES en Petra Duivenvoorde,
Energieregio Noord-Holland*
- Regieroute RES
*Petra Duivenvoorde, ENH en Michael Braam
provincie Noord-Holland*

**ENERGIE
REGIO
NOORD
HOLLAND**



Nationaal Plan Energiesysteem
– *door Ronald Jousma EZK*

v

A man with a beard and a child are playing with cardboard models of a house and a wind turbine in a kitchen. The man is leaning over the child, who is sitting at a table. The house model has solar panels on its roof. The wind turbine is made of cardboard and has three blades. The background shows a kitchen sink and a potted plant.

Nationaal Plan Energiesysteem Actualisatie 2026



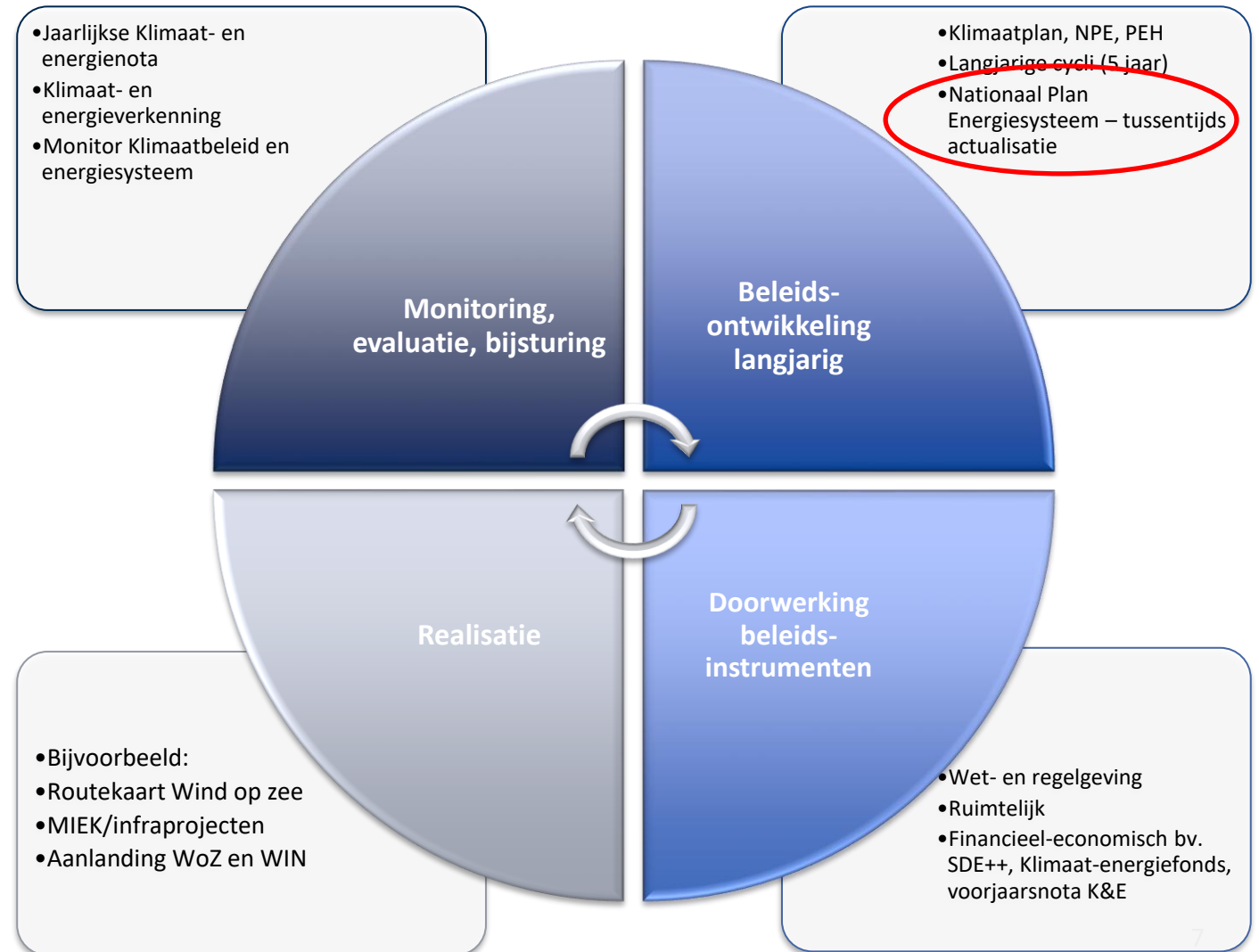
Agenda

- 1 Waarom een actualisatie?
- 2 Inhoudelijke hoofdlijnen
- 3 Thematische verdieping

1. Waarom een actualisatie?

Sturing met de cyclus van klimaat- en energiebeleid

- > Verankering in Klimaatwet en Energiewet
- > Vijfjaarlijkse herziene plannen voor de lange termijn
- > Tegelijk wendbaar vanwege snelle veranderingen: tussentijds actualisatie
- > Jaarlijkse monitoring en verantwoording, via Klimaat- en Energienota, monitor en Klimaat- en energieverkenning PBL (KEV)



Aanleiding en uitgangspunten voor de actualisatie

Aanleiding

- > Geopolitieke ontwikkelingen, belang weerbaarheid
- > EU 2040-beleid, zoals Klimaatdoel 2040
- > Inzichten in markt, prijs, technologie, zoals bij waterstof
- > NPE 2023 was de eerste, inmiddels meer inzichten beschikbaar
- > Knelpunten in uitvoering, zoals netcongestie
- > Wens voor verstevigen sturing op transitie
- > Duidelijker pad voor middellange termijn

Uitgangspunten

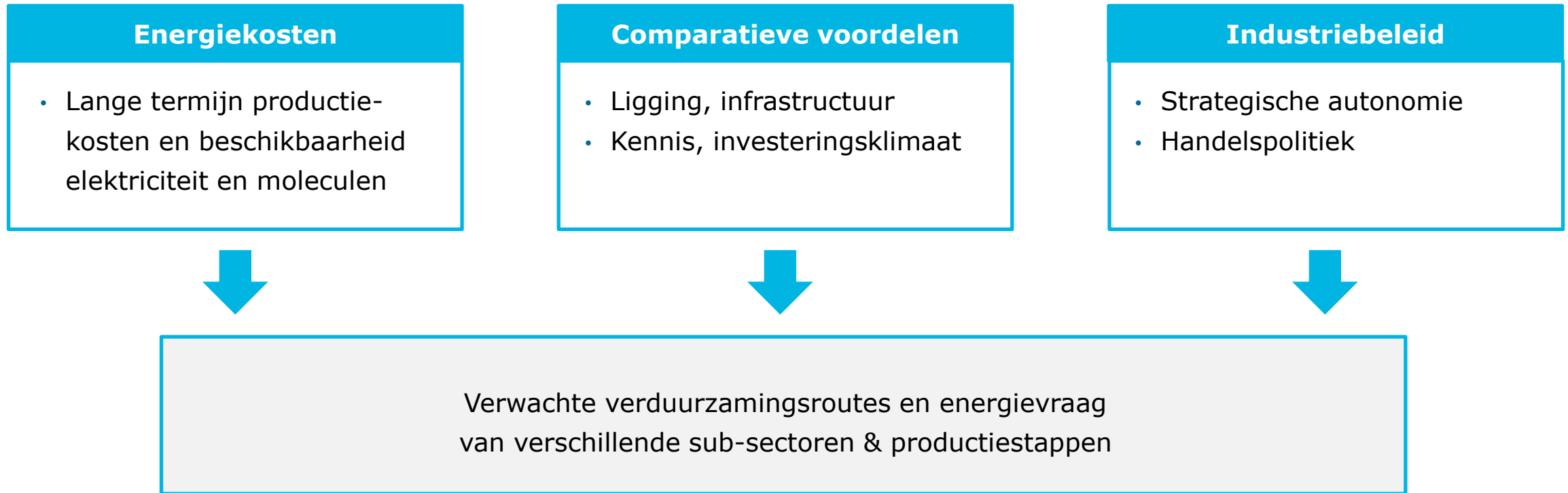
- > Vergroten sturende werking van het NPE
- > Focus op de 'delta' tov 2023: wat is er veranderd, wat betekent dit en waarom?
- > Ingekleurd beeld middellange termijn (2040)
- > Kritieke tijdpaden: wat is wanneer nodig?
- > Uitvoeringspunten en te maken keuzes voor komende kabinetsperiode

Thematische focus van de actualisatie

1. Internationale context, incl. buurlanden
2. Aanscherping vraag vanuit toekomstbeeld industrie en wijzigingen mobiliteit
3. Herijking en uitwerking elektriciteitsketen
4. Herijking ontwikkelpad waterstof, hernieuwbaar en koolstofarm
5. Verdieping inzet duurzame koolstof
6. Verantwoorde afbouw fossiel
7. Rol CCS in energiesysteem
8. Decentrale ontwikkeling, inclusief collectieve warmte en decentrale productie
9. Versterken systeemsturing, waaronder integrale infrastructuurplanning
10. Kosten energiesysteem

2. Hoofdpijnen actualisatie

Scherper beeld toekomstige energievraag van de industrie



Hoofdlijn veranderingen industriebeeld t.o.v. NPE 2023

- > Jaren '30: binnen de energie-intensieve industrie zal mogelijk een **groter deel van de warmtebehoefte geëlektrificeerd** kunnen worden.
- > Voorlopig zal **fossiel met CCS een grotere rol** spelen bij emissiereductie dan inzet van hernieuwbare waterstof, bijvoorbeeld in de staalsector en in de chemie.
- > In jaren '40 **afname van energie-intensieve stappen in de Nederlandse industrie** door toenemende rol import duurzame energiedragers, zoals e-methanol en ammoniak.
- > **Kleinere rol van hernieuwbare waterstof** in het energiesysteem, van brede systeemrol naar meer specifieke rol, vooral als grondstof in de chemie en “opwerking” van brandstoffen (net als nu).
- > Naar verwachting geldt dit **ook voor buurlanden**, waardoor ook daar de vraag naar gasvormige waterstof lager zal liggen dan eerder aangenomen.
- > Door bovenstaande punten is **totaal CO2-vrij aanbod** dat nodig is in 2040 en daarna **lager**.

Hoofdpijnen strategie actualisatie 1/2

1. **Ambitieuze en realistische koers houden:**

- kabinet kiest voor ambitieuze koers, met oog voor realisatiekracht

2. **Maximale inzet op uitvoering en aanpakken netcongestie:**

- realisatie is enorme uitdaging, op alle onderdelen systeem
- maakbaarheidsgat verkleinen voor uitbreiding netten
- netcongestie vertraagt, en toch is ook veel mogelijk
- alternatieve verduurzamingsmaatregelen vanwege netcongestie moeten proportioneel zijn

3. **Rol elektriciteit wordt veel groter, moleculen blijven essentieel**

- elektrificatie is robuuste strategie voor veel eindgebruik in mobiliteit, gebouwde omgeving, industrie en landbouw
- rol moleculen kleiner dan nu, maar essentieel voor systeem
- ook hybride opties belangrijk

4. **Duurzame vraag krijgt meer prioriteit:**

- tijdig ontstaan vraag is cruciaal in deze fase van de transitie
- vereist combinatie van Europese normering en nationale inzet
- voortdurende monitoring maakt gebalanceerde opschaling mogelijk

Hoofdpijnen strategie actualisatie 2/2

5. **Energiebesparing blijft essentieel**

- energie-efficiëntie belangrijk uitgangspunt

6. **Juiste systeemkeuzes houden energiekosten beheersbaar**

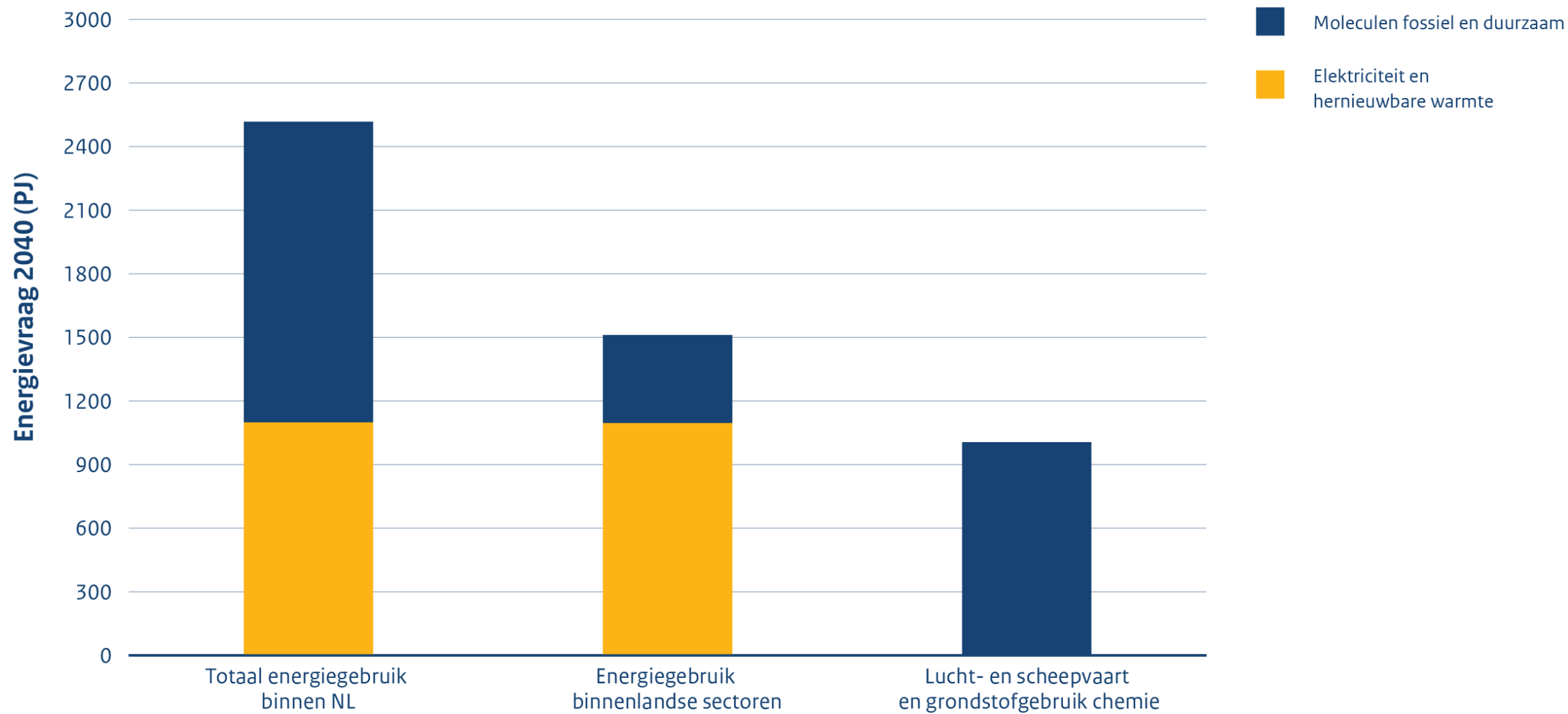
- totale kosten afhankelijk van omvang energievraag en inrichtingskeuzes
- kosten energiesysteem nemen toe, maatschappelijke baten hoger dan kosten
- kosten verlagen door sturen op doelmatige mix, verdelen en verkleinen risico's, stimuleren innovatie, goed zetten prikkels voor gebruik van infra

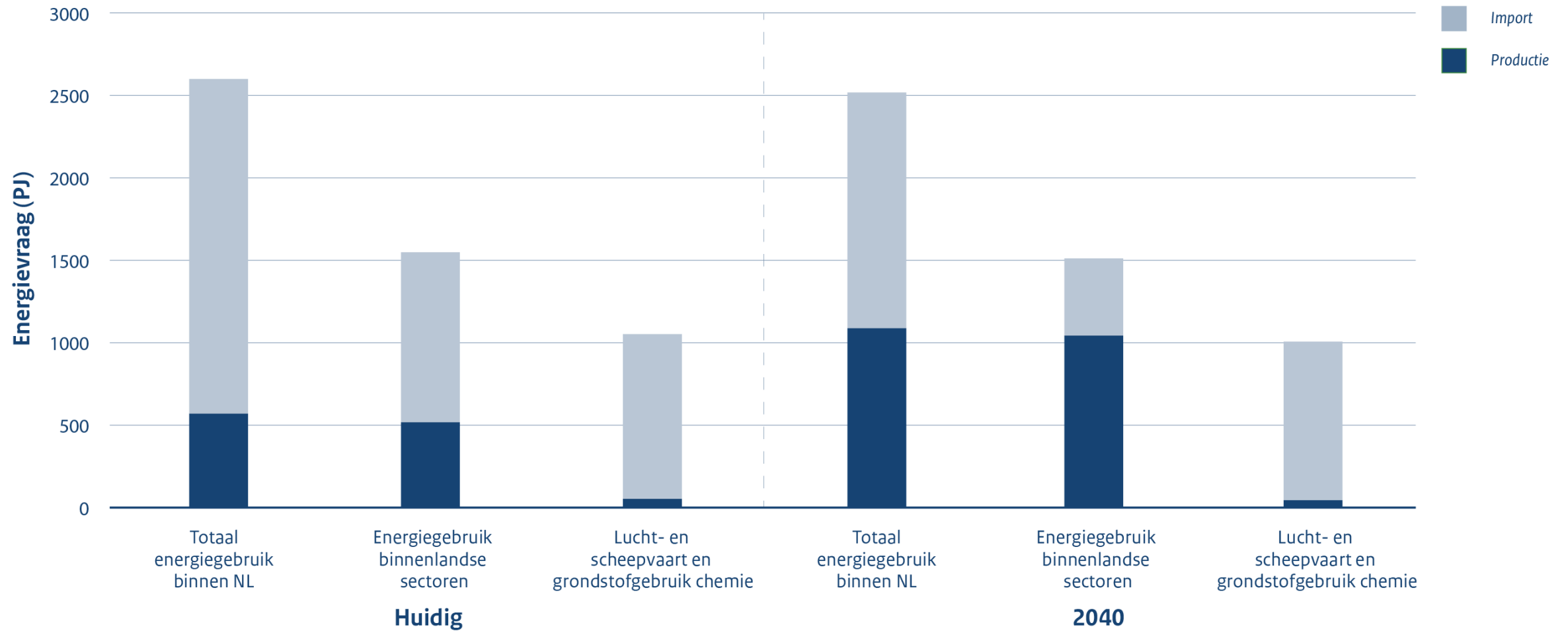
7. **Verstevigen regie op integrale systeemontwikkeling**

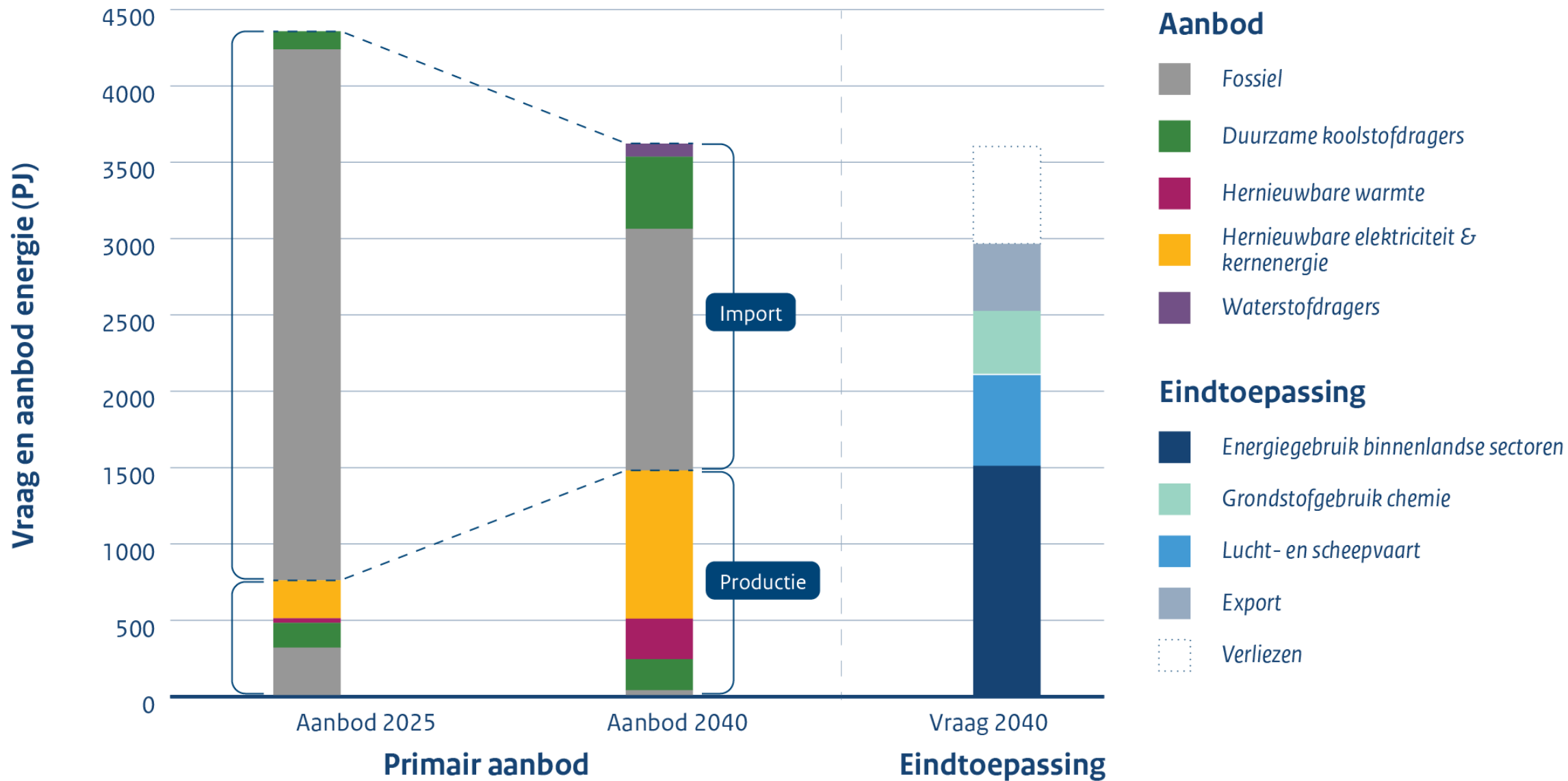
- aanleg van energie-infrastructuur vraagt om meer regie richting 2040
- verstevigen sturing in samenwerking met netbeheerders op integrale systeem
- programmeren van infrastructuur en energie-afspraken met medeoverheden

8. **Weerbaarheid en grotere energie-onafhankelijkheid**

- weerbaarheid is randvoorwaarde voor betrouwbaar en betaalbaar systeem
- meer energie van eigen bodem en uit Europa, vooral onafhankelijkheid van import voor binnenlandse energievraag
- alert op nieuwe kwetsbaarheden in transitie, adviesvraag aan Raad voor Energie



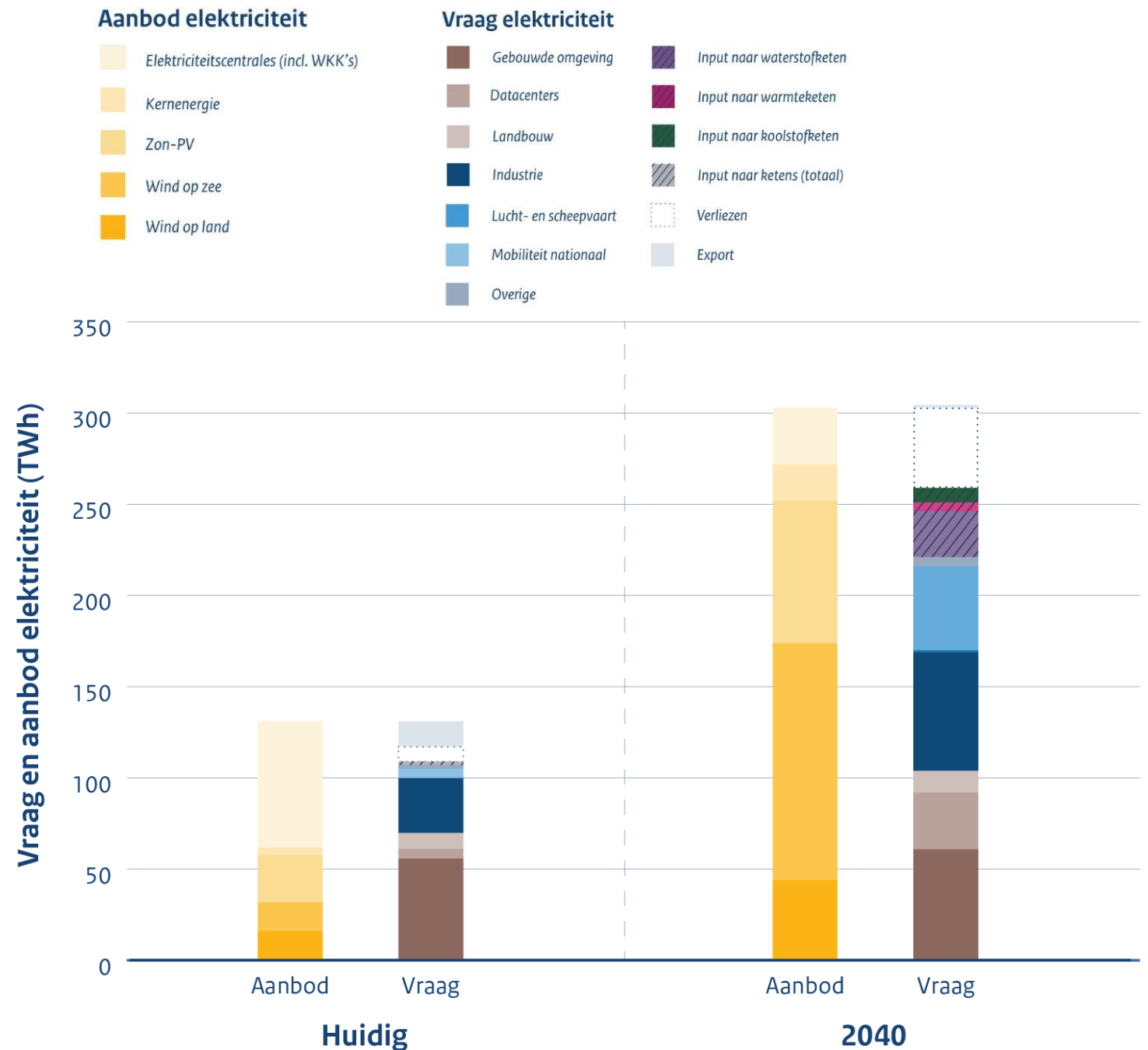




3. Thematische verdieping

Elektriciteit

- Elektrificatie prioriteit:
~10TWh/jaar, >50% in 2040
- Aanpakken netcongestie
- 30-40 GW WoZ, 12-14 WoL, 75-95 GW zon, 2,7-3,7 GW kern in 2040
- Forse groei flex, 28 GW/110 GWh batterijen in 2040



Waterstof

- Zekerheid over afname via langjarige verplichtingen
- Realiseren landelijk transportnet en 4TWh opslag
- Opschalen naar 3-4 GW elektrolyse in 2035
- Benutten potentie koolstofarme waterstof voor CO2-reductie

Vraag en aanbod waterstof (PJ)

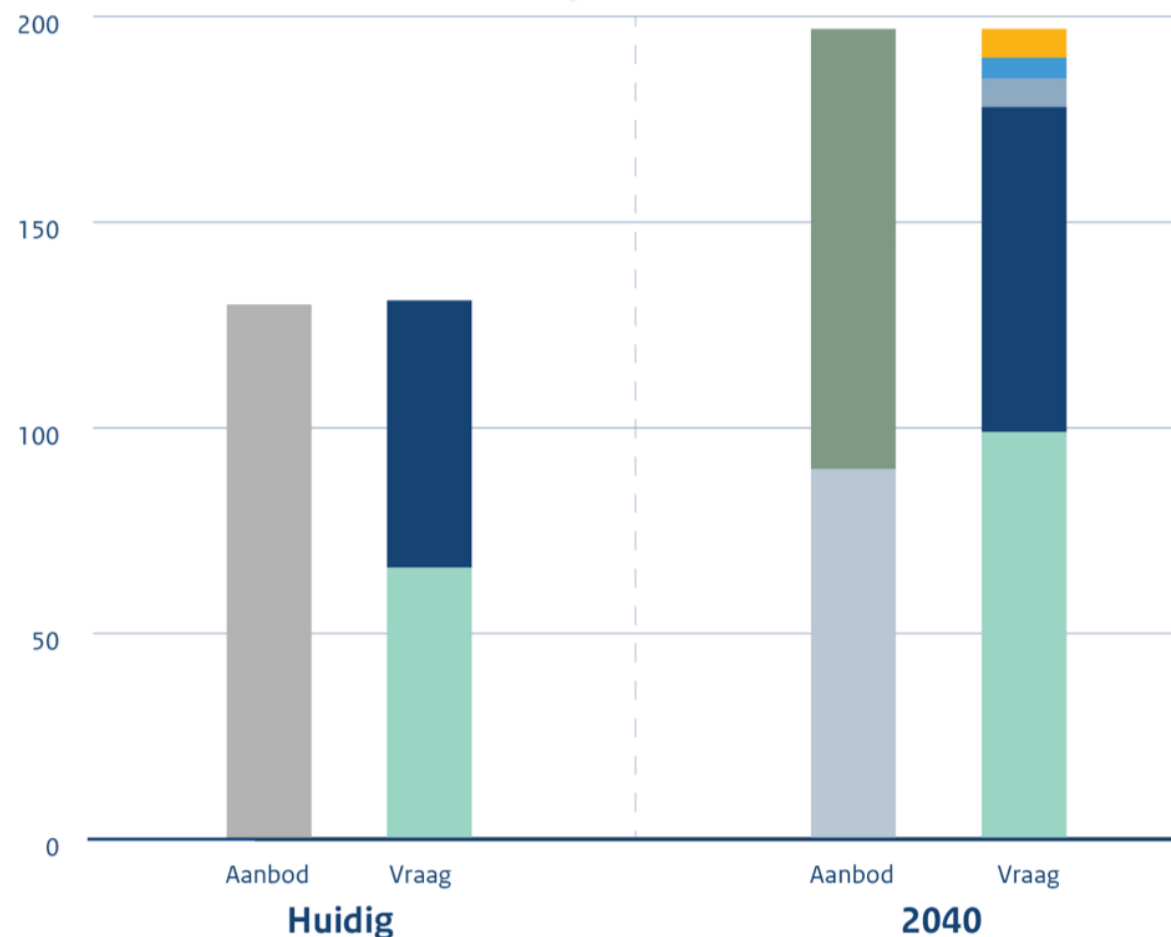
Aanbod (naar herkomst)

- Grijze waterstof - uit fossiele bronnen
- Koolstofarme waterstof
- Hernieuwbare waterstof binnenlandse productie en import

Vraag (naar sector)

- Chemie - incl. kunstmest
- Fossiele en bioraffinage
- Mobiliteit
- Elektriciteitscentrales
- Overige industrie - incl. staal

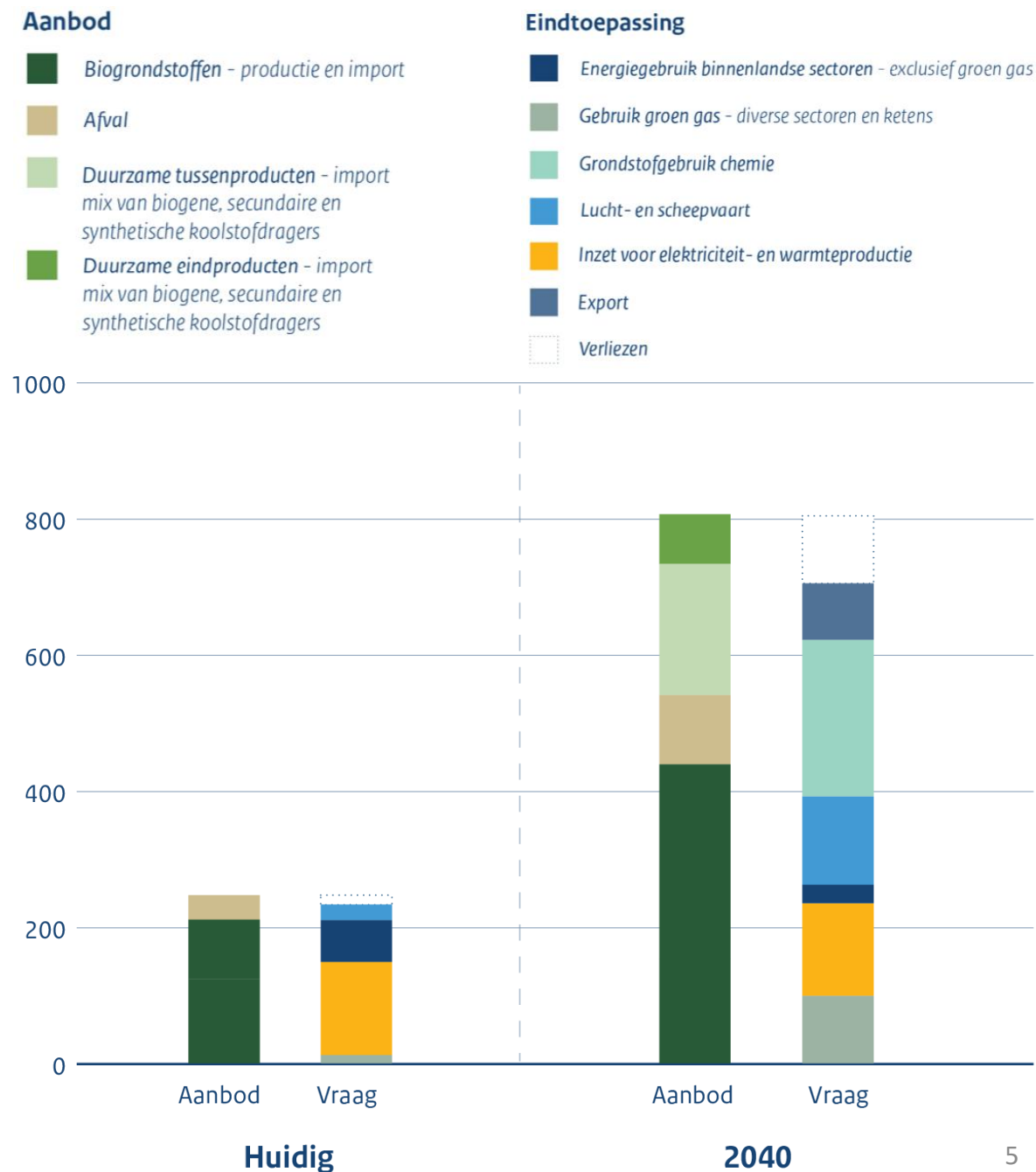
Exclusief zowel export als de directe inzet van geïmporteerde waterstof(dragers). Inclusief waterstof uit restgassen.



Duurzame koolstof

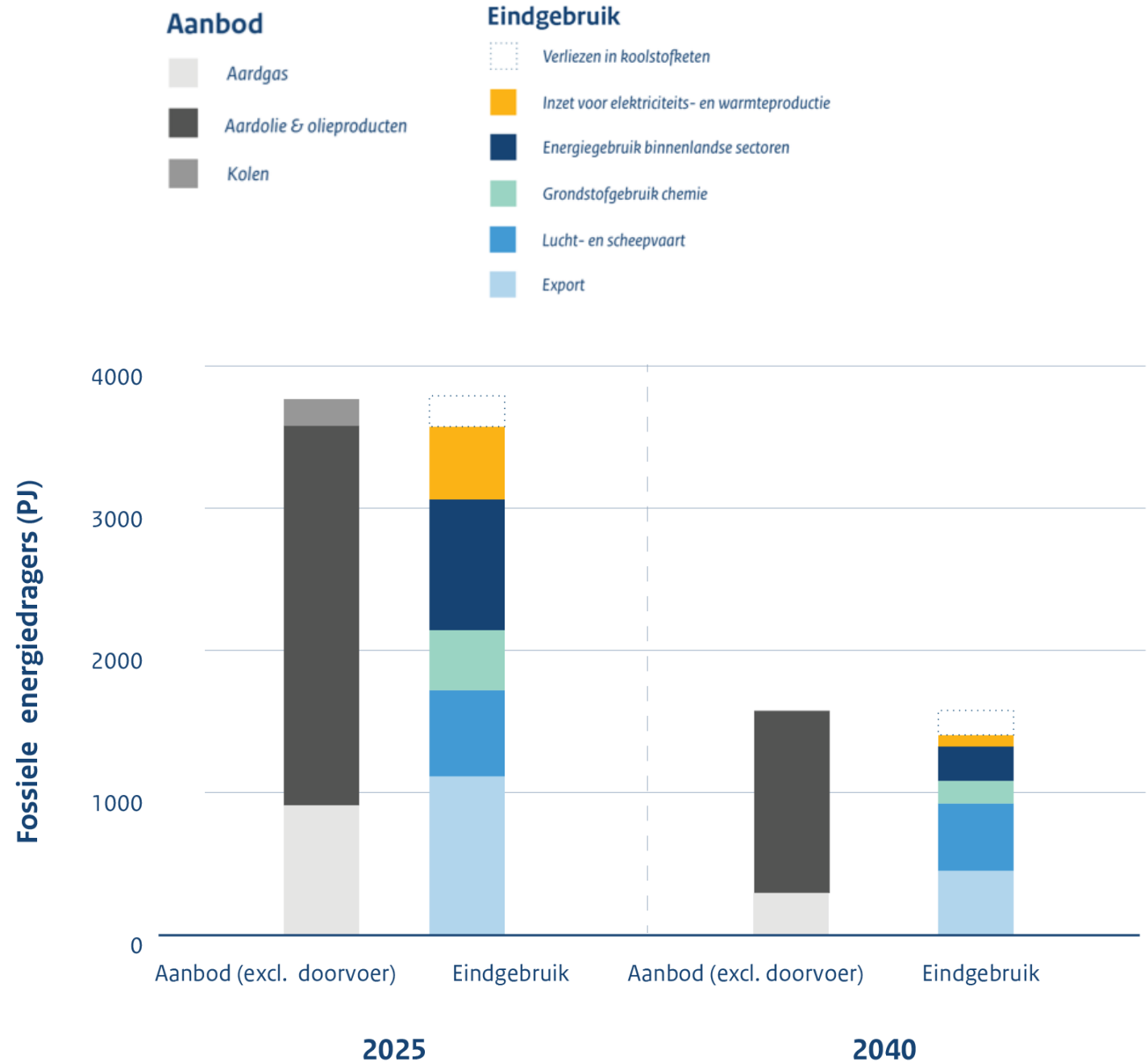
- Opschaling aanbod (VOADK)
- Snelle groei groen gas, vraag ook groot
- Integraal beeld inzet biograndstoffen (Nationale strategie)
- Groei hernieuwbare brand- en grondstoffen nodig (visie BCP)

Vraag en aanbod duurzame koolstofdragers (PJ)



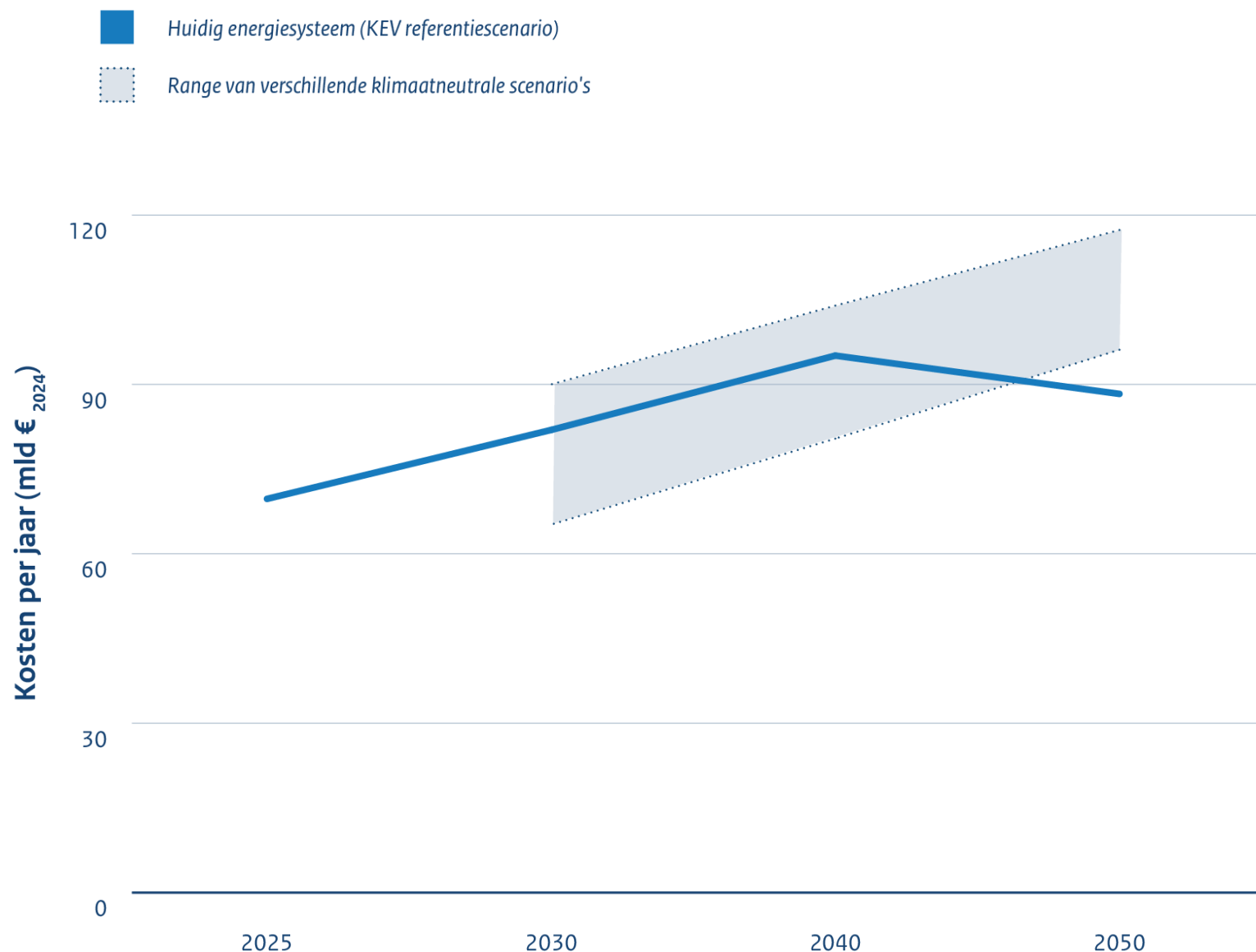
CCS en afbouw fossiel

- Rol CCS groter als verduurzamingsroute
- Realisatie Aramis cruciaal voor kosteneffectief CCS-systeem
- Tijdige ontwikkeling opslagpotentieel
- Stabiliteit gassysteem borgen
- Eerlijke verdeling kosten bij teruglopend gasgebruik

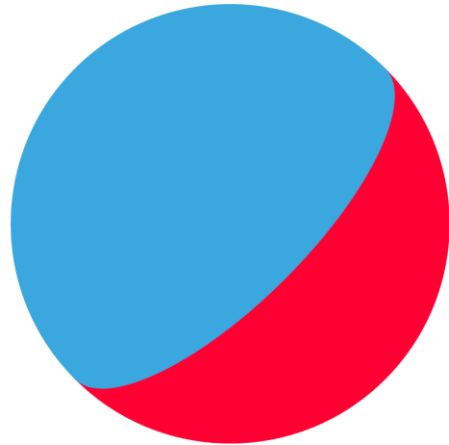


Kosten

- Systeemkosten stijgen, maatschappelijke baten ook
- Vertrekpunt blijft dat eindgebruiker betaalt
- Verschuiving van operationele kosten naar vaste kosten
- Hoge investeringen vereisen keuzes over financiering
- Dempen systeemkosten nodig



**ENERGIE
REGIO
NOORD
HOLLAND**



Rol van SMR in het energiesysteem,
SMR-strategie en routekaart nucleair

Ronald Jousma, ministerie EZK



Ministerie van Klimaat en
Groene Groei

Routekaart Nucleair & SMR-Strategie

Ministerie EZK

Ronald Jousma



Routekaart 2050 *korte introductie*

- Kamerbrief 7 GW Kernenergie in 2050 van 19 juni jl. Duidelijke doelstelling voor 2050 voor kernenergie als onderdeel van de energiemix.
- Met de ingezette richting voor 7 GW kernenergie in 2050, die deels ook met kleine modulaire kernreactoren (SMR's) ingevuld kan worden, wordt de inzet op kernenergie nadrukkelijk verbreed van het nieuwbouwproject, bedrijfsduurverlenging en versterken van het ecosysteem, naar een bredere programma-aanpak kernenergie.
- Om deze capaciteit te kunnen bereiken, wordt ingezet op de versterking van de Nederlandse nucleaire capaciteit langs vier sporen en daarnaast op versterkte aandacht voor het nucleaire ecosysteem.
- Deze sporen moeten de 7 GW ambitie gezamenlijk mogelijk maken waarbij het zowel om elektrisch als thermisch uitgekoppeld vermogen gaat. Deze sporen kunnen voor een deel los van elkaar worden ingevuld.
- Om tot de beoogde 7 GW in 2050 te komen is het van belang om op alle sporen vol in te zetten.

Routekaart 2050 *korte introductie*

- Spoor 1: realiseren van de eerste twee grootschalige kerncentrales en het inzetten op de bedrijfsduurverlenging van de kerncentrale in Borssele. Belangrijke stap om de ambitie van 7 GW in 2050 mogelijk te maken.
- Spoor 2: inzet op verdere opschaling van kernenergieproductie; dit kunnen grote kerncentrales (de derde en vierde kerncentrale) zijn maar ook (serie-geschakelde) SMR's. SMR's worden meegenomen in PEH-II.
- Spoor 3: concretiseren in welke mate en wanneer private SMR-initiatieven een bijdrage leveren aan de 7 GW kernenergie in Nederland en hoe ik deze initiatieven kan ondersteunen. Ondersteunen provincies bij de uitvoering van potentieonderzoek en ruimtelijke verkenningen voor regionale toepassingen. (achter de meter, industrie, bedrijven/cluster 6 en regionaal energiesysteem)
- Spoor 4: kansrijke innovaties in Nederland stimuleren. Hierbij valt te denken aan nieuwe SMR-technologie.

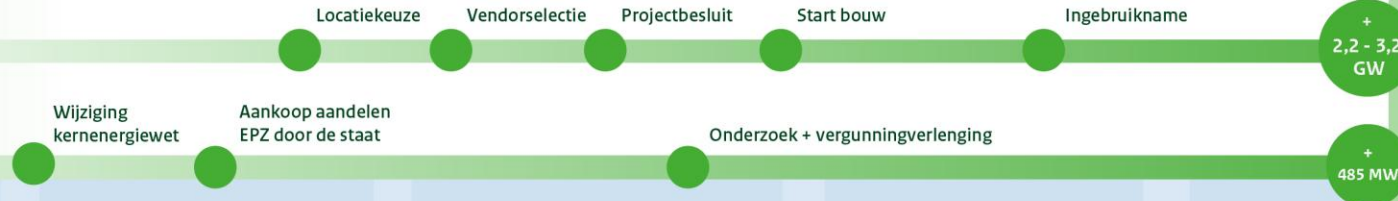
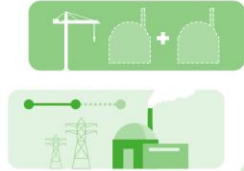
Kernenergie: op weg naar 7 GW in 2050

Kernenergie als stabiele basis in de Nederlandse energiemix



Spoor 1

Eerste opschaling kernenergie door twee nieuwe kerncentrales en verlenging levensduur kerncentrale Borssele



Spoor 2

Verdere opschaling grootschalige kernenergieproductie via grote centrales of SMR's



Spoor 3

Faciliteren van private initiatieven met SMR's voor industrie, warmte, waterstof of elektriciteit achter de meter



Spoor 4

Van innovatie naar commerciële inzet gericht op innovatie NL kernenergieontwerpen richting first industrial deployment



Een nucleair ecosysteem: het fundament voor alle sporen



Human capital
Opleiden van personeel:
mbo, hbo, wo



Supply chain
Nederlandse industrie
klaarstomen



Kennis & innovatie
Onderzoeksprogramma's



Brandstofketen
Voor en achterkant
spleijstofcyclus



Internationale samenwerking
Samenwerking met o.a.
EU, VS, Canada, VK en België

⚡ 7 GW
in 2050

SMR strategie tot stand gekomen met stakeholders

- Simuleren - stakeholders doorlopen het proces van realisatie van een SMR
 - Kennisopbouw stakeholders
 - Maatschappelijke verificatie en kennisdeling
 - Netwerkvorming
- Anticiperen – onderzoeksgedreven informatieontwikkeling over SMR's
 - Toegepast potentieonderzoek
 - Beleidsanalyses
 - Aansluiten bredere visie op het energiesysteem
 - Gesprekken initiatiefnemers



De Rijksoverheid geeft met de SMR-strategie richting aan de ontwikkeling van SMR's vanuit een regisseursrol



- Inzicht geven in de potentie van SMR's in het Nederlandse energiesysteem
- Gericht ondersteunen van private initiatieven zodat deze de volgende stap zetten richting realisatie
- Toelichten hoe de Rijksoverheid medeoverheden kan ondersteunen
- Blijven bouwen aan een nucleair ecosysteem waarin nucleaire innovatie wordt gestimuleerd

Het kabinet concludeert dat een viertal toepassings-gebieden de meeste potentie en relevantie kent

SMR's in het nationale energiesysteem

- Inzet kabinet: 7 GW kernenergie in 2050, waarbij het kabinet inzet op conventioneel en SMR's
- Potentie SMR's verder te onderzoeken in PEH, *bijvoorbeeld voor binnenlandse locaties*

SMR's in industrieclusters

- Met name potentie voor warmte (groene chemie, procestechnologie)
- Achter-de-meter oplossingen

SMR's voor cluster 6 bedrijven

- Aansluiting 380 kV, waterstof *backbone* niet mogelijk, maar wel grote energievrager
- Micro-reactoren lijken hier uitkomst te bieden (matchen vraag en aanbod)

SMR's in het nucleair ecosysteem

- SMR's brengen innovaties en nieuwe kennis in; denk in Nederland aan projecten zoals Allseas, Thorizon

Het Rijk ziet een rol voor provincies

Rol voor provincies bij “regionale” SMR’s

- Meeste perspectief biedt directe levering van proceswarmte en/of elektriciteit aan industriële afnemers – waar vraag en aanbod wordt afgestemd

Het Rijk heeft regie eerste SMR, rol provincies na evaluatie

- Provincies zijn verantwoordelijk voor de ruimtelijke inpassing en kunnen beginnen met omgevingsvisies en energieviesies.
- Bij het eerste SMR-project treedt het Rijk op als coördinerend bevoegd gezag (CBG) voor de omgevingswetvergunning

Het Rijk faciliteert private SMR’s door ondersteuning bij vroege fase financiering

- € 20 miljoen voor ondersteuning haalbaarheidsstudies
- Verkenning aanvullende financieringsopties



RO: Integrale beoordeling in PEH II (2028)
CBG: Rijk



RO: Lokaal / privaat initiatief (tot 500 MWe)
CBG: provincie



RO: Lokaal / privaat initiatief (tot 100 MWe)
CBG: provincie



RO: Privaat initiatief demonstratie Gen 4-SMR's
CBG: provincie

RO: Ruimtelijke ordening, verkenning geschikte locaties
CBG: Coördinerend bevoegd gezag voor de omgevingswetvergunning

Haskoning heeft voor EZK gekeken naar condities voor de inpassing van SMR's bij industrie

Criterium	Publiek (systeem functie)	Privaat (achter-de- meter)
Elektriciteitsvraag	●	●
Systeem	●	●
Warmtevraag	●	●
Economische haalbaarheid	●	●
Technologische en governance risico's	●	●
Ruimtelijke randvoorwaarden	●	●
Koelwater en hoogwaterbescherming	●	●
Ecologie	●	●



Samenwerking met DOW Terneuzen en Smart Delta Resources voor helder onderscheid publieke en private functie van SMR

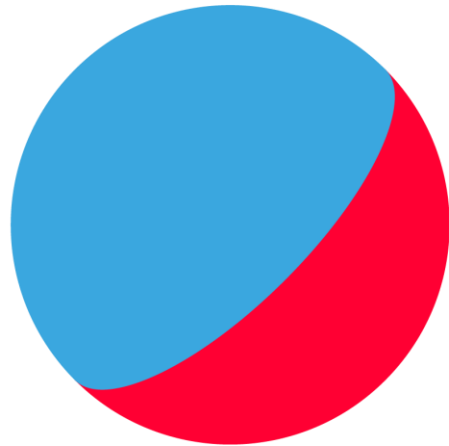
- > Volcontinue levering van elektriciteit, warmte en/of waterstof geeft industrie concreet perspectief op verduurzaming

Aanbevelingen Haskoning

- > Kies voor verdere uitwerking daar waar de eerste commerciële SMR het **meest kansrijk** is: **direct gekoppeld aan grote industriële afnemers.**
- > Creëer een aantrekkelijk investeringsklimaat door **publieke en private risicodeling** te organiseren
- > Ontwikkel **richtafstanden** voor SMR's en veranker deze **in een handreiking** welke praktische input geeft bij omgevingstrajecten **voor provincies.**

Analysekader uit Detailstudie ruimtelijke en energetische inpassing van SMR's bij de industrie t.b.v. beleidsontwikkeling – Haskoning i.o.v. KGG – december 2025

**ENERGIE
REGIO
NOORD
HOLLAND**



Hoe zit het met elektriciteitsnet in
Westfriesland?

Sander Keeman, Liander

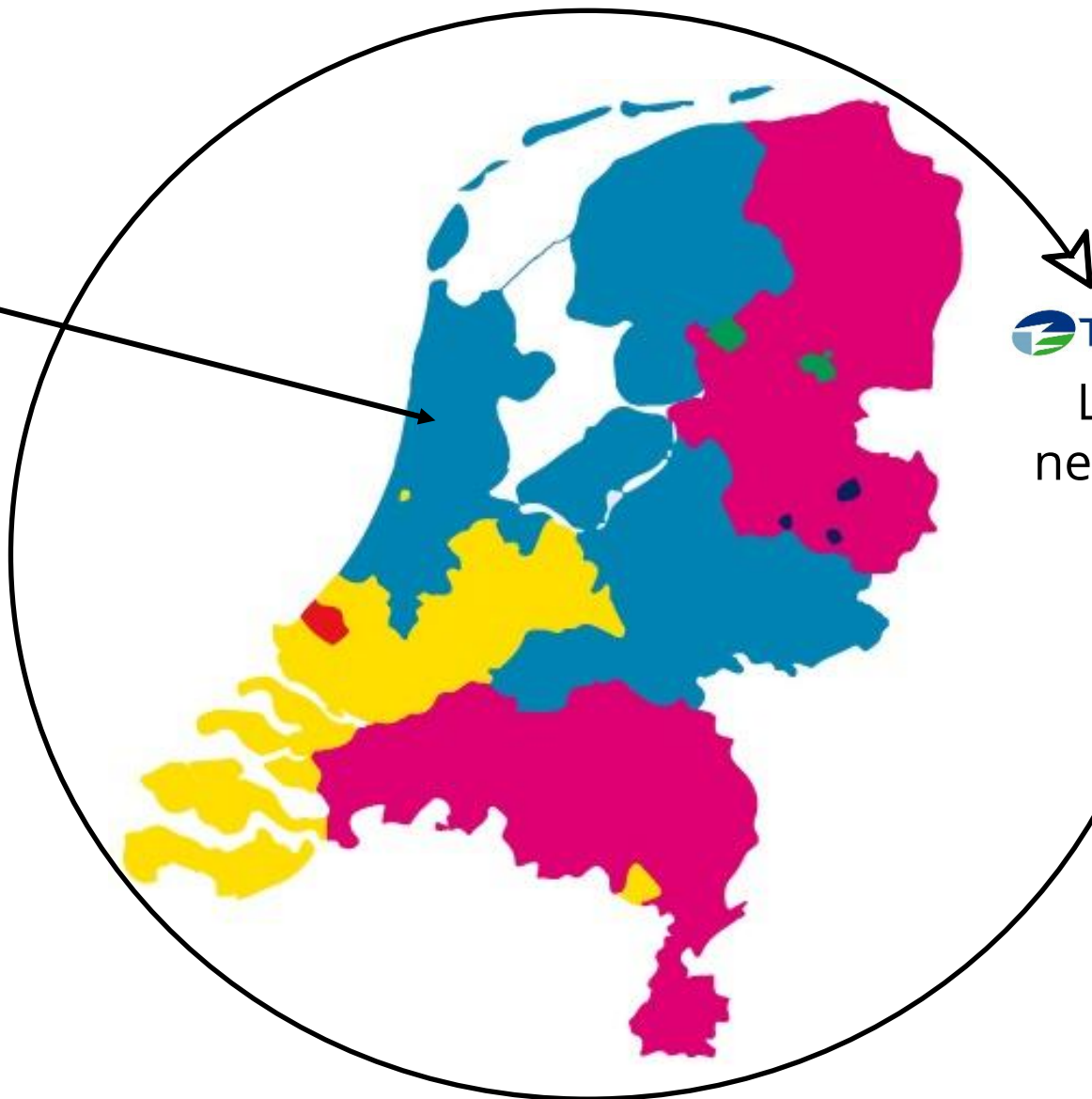
v

Het raakvlak tussen TenneT en Liander

“Liander is één van de ‘klanten’ van TenneT, afhankelijk van TenneT”



Regionale
netbeheerders

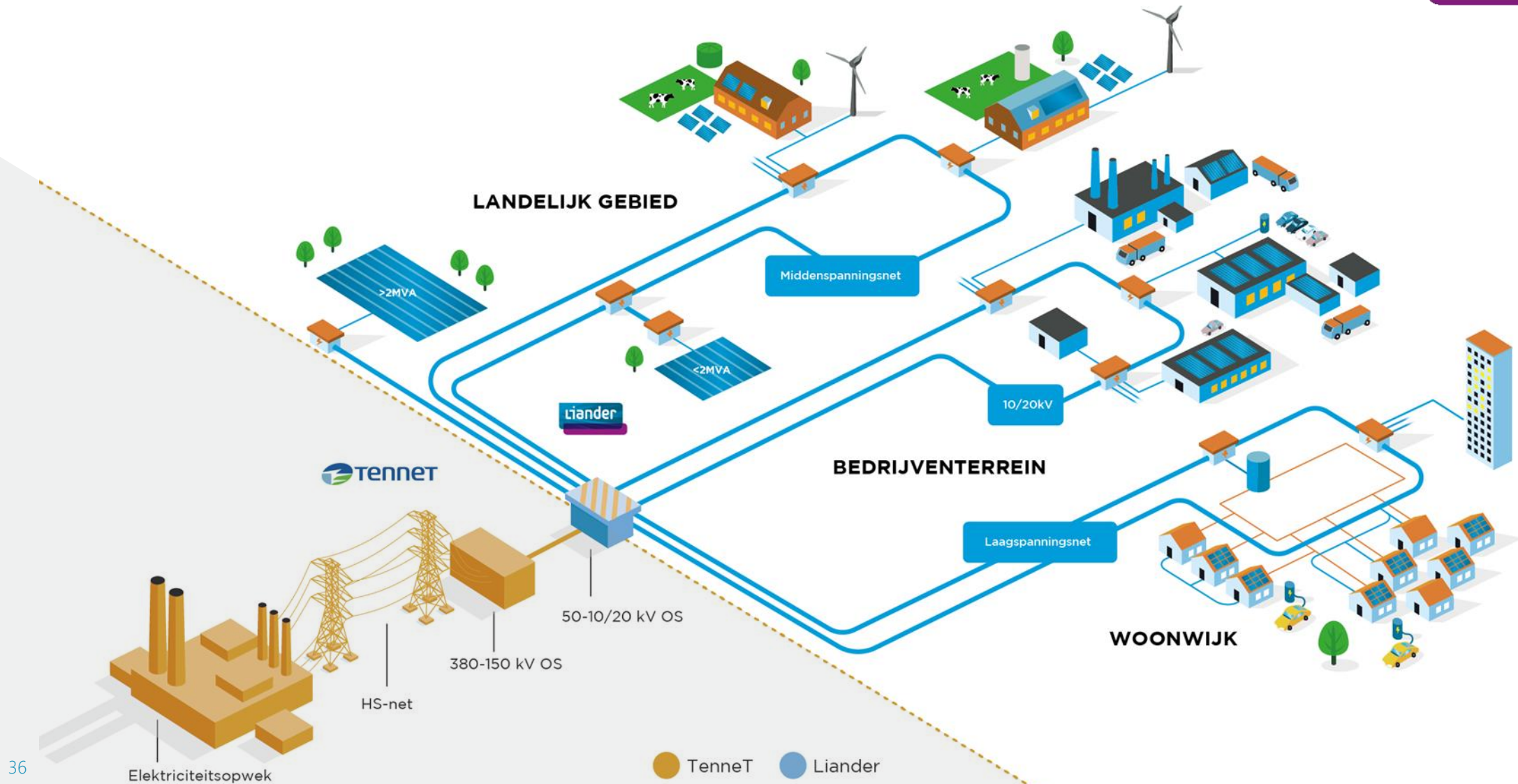


Landelijke
netbeheerder

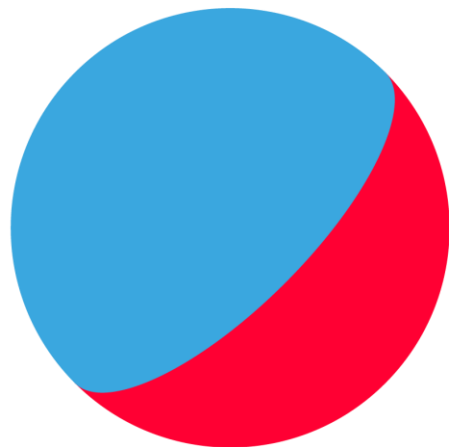
Zo ziet het elektriciteitsnet eruit

Van elektriciteitsstations tot de kabels in de straat

liander



**ENERGIE
REGIO
NOORD
HOLLAND**



Zon en windopgave in de regio

Peter Derk Wekx, Nationaal Programma RES

Petra Duivenvoorde Energieregio Noord-Holland

Geschiedenis Regionale Energiestrategie



- 30 energieregio's
- 35 TWh in 2030, ambitie 55 TWh
- RES is **samenwerkingsproces** tussen overheden, maatschappelijke partners en samenleving om de Regionale Energiestrategie (RES) vorm te geven, op initiatief van decentrale overheden.
- Gelijkwaardig samenwerken vanuit ongelijke positie. Groot **eigenaarschap bij lokale overheden**.
- NP RES is sinds 2019 ondersteuningsprogramma voor regio's

Stand van zaken

- Het werken aan de RES vloeit voort uit het **Klimaatakkoord**. Daarin staat het doel om **ten minste 35 TWh aan grootschalige duurzame elektriciteit op land op te wekken in 2030**. De hele opgave reikt tot 2030 en uiteindelijk tot 2050.
- De vastgestelde ambities in de eerste RES'en (RES 1.0) van de regio's tellen op tot **55 TWh in 2030**. In december 2022 spraken bestuurders van Rijk, decentrale overheden en de netbeheerders formeel af - na overleg met bestuurlijk trekkers van de regio's - zich gezamenlijk in te spannen om de vastgestelde RES'en uit te voeren met als **streefdoel 55 TWh**.
- Het gezamenlijke doel van 35 TWh is nog niet gerealiseerd, maar wordt wel behaald in 2030.
- Het streefdoel van 55 TWh blijft voor 2030 buiten beeld.
- Toegang tot energie is essentieel voor **ondernemen, wonen en verplaatsen**. Er is behoefte aan **betalbare duurzame elektriciteit en warmte**. De RES-doelstelling van 35 TWh duurzame opwek in 2030 is binnen bereik, maar gezien de stijgende vraag is het nodig te blijven sturen op de gezamenlijke ambitie van 55 TWh.
- De actualisatie van het Nationaal Plan Energiesysteem (**NPE**) geeft aan dat nog verdere stijging van het aanbod van duurzame elektriciteit en warmte nodig is: 2x zoveel wind en **3x zoveel zon** in 2040 tov nu.

NP RES visie op vraagstuk gemeente Opmeer

Energie:

- RES gaat over zon en wind op land. Kernenergie maakt geen onderdeel uit van de RES opgave.
- Kernenergie vs zon en wind: appels en peren: (stv techniek, prijs, inpassing op net)
- Alle energie is nodig, juist om wonen, werken en verplaatsen mogelijk te blijven maken.

Betrouwbare overheid:

- RES is een samenwerking, gebaseerd op wederzijds vertrouwen en afspraken. Gemeente Opmeer heeft daarin in de regio Noord-Holland Noord RES afspraken gemaakt.
- Gemeente Opmeer heeft verwachtingen gewekt op duurzame opwek richting marktpartijen.



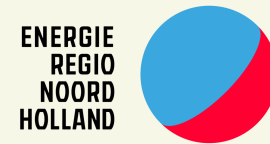


Regionale Energie Strategie

- **Klimaatakkoord 2019 - Nationale opgave:**
 - In 2030 tenminste 55% minder CO2 uitstoot
 - Einddoel 2050: 95% minder CO2 uitstoot
- **Elektriciteit opgave 2030:**
 - 84 TWh grootschalig zon + wind
 - 49 TWh wind op zee
 - 35 TWh wind en zon op land (RES-opgave)
- **RES-opgave:**
 - 30 energieregio's, bepalen zelf: hoeveel, wat, waar en met wie
 - Doel 35 TWh in 2030
 - Ambitie 55 TWh. Vertrekpunt voor opgave 2050 -> x3

RES Regio's op de kaart





Wat doet de Energieregio Noord-Holland Noord?

De Energieregio NHN werkt, samen met 17 gemeenten, de provincie, het waterschap HHNK en Liander, de Participatiecoalitie en het bedrijfsleven aan:

- Het bod van de regio: 3,6 TWh hernieuwbare energie in 2030
- Dan gaat het over windprojecten
- Zon op veld-projecten
- En zon langs infra (Opwek Energie Rijksgrond)
- En vooral ook zon op dak-projecten. Niet op dak van u of uw buurman, maar grootschalig zon, bijvoorbeeld op bedrijven of scholen of gemeentehuizen.

Regionale Energiestrategie 1.0 Noord- en Oost-Noord

Opwekking	GWh 2030	ha
Nieuw 1,5 TWh: 796	1235 ha	
60 % zon op dak		
40 % zon op land		
14 windturbines		
+ kans zonne-atollen		

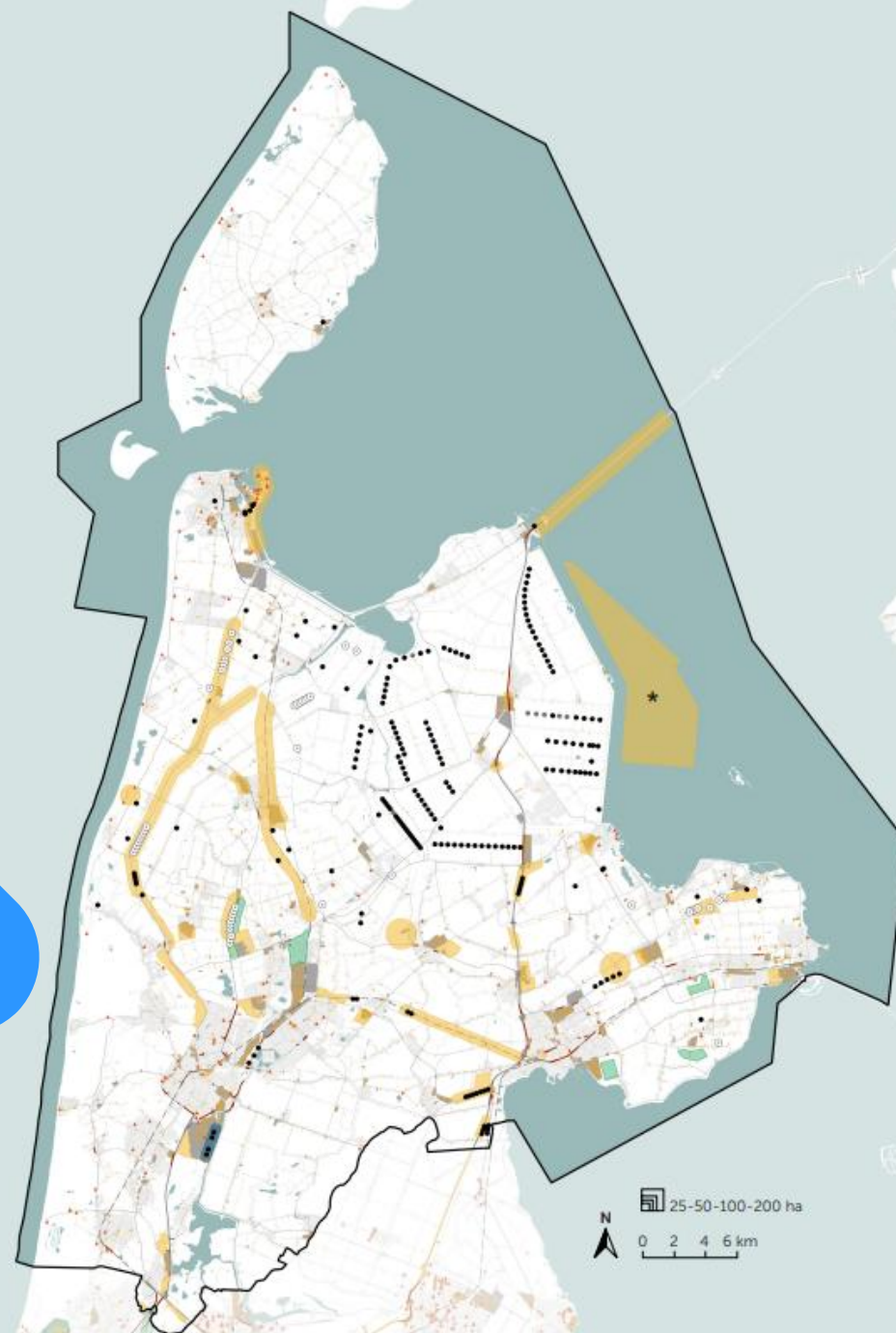
Totaal potentieel
opwekking (TWh) 2,50

Bestaande duurzame
opwekking (TWh) 2,08

* De potentiële opbrengst (circa 1,1 TWh) van het zoekgebied Wieringerhoek is niet opgenomen in de tabel. De regio daagt het rijk uit om deze locatie samen te ontwikkelen.

In de online RES-viewer staat de actuele stand van zaken per zoekgebied. Nieuwe initiatieven buiten de zoekgebieden zijn mogelijk.

RES-viewer



3,6 TWh

duurzame energie in
2030, waarvan 2,1 TWh
huidige opwek. Voor
de nieuwe opwek is
gerekend met:

14
wind-
turbines
van 3 MW



2485 ha

zonnepanelen op land,
daken, parkeerplaatsen
en geluidsschermen

Legenda

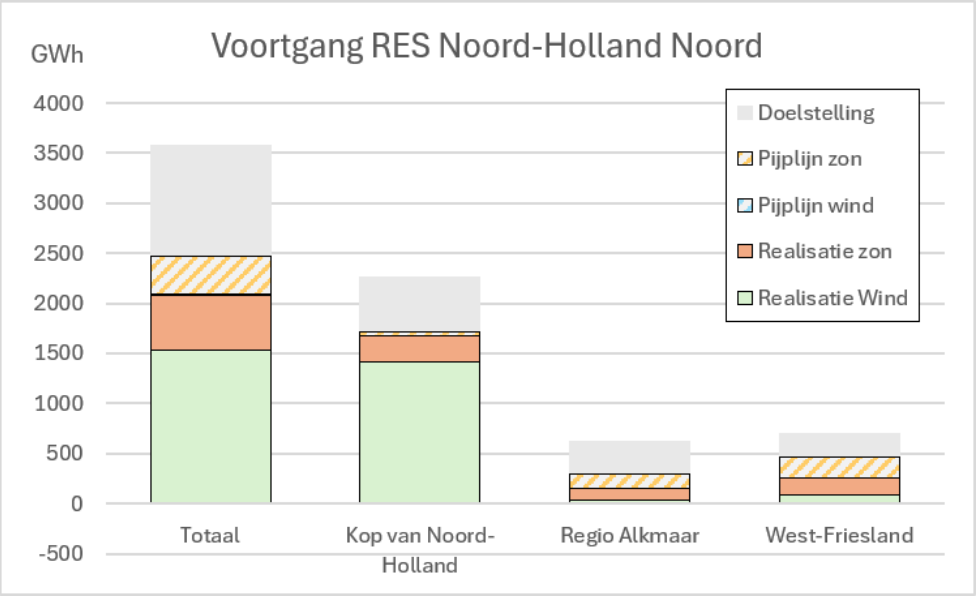
- Bestaande windturbines
- Mogelijkheid tot repoweren (situatie zomer 2019)
- Geplande windturbines
- Gebouwde omgeving
- Water

En hoe staan we er dan voor in Noord-Holland Noord?

Cijfers september 2026



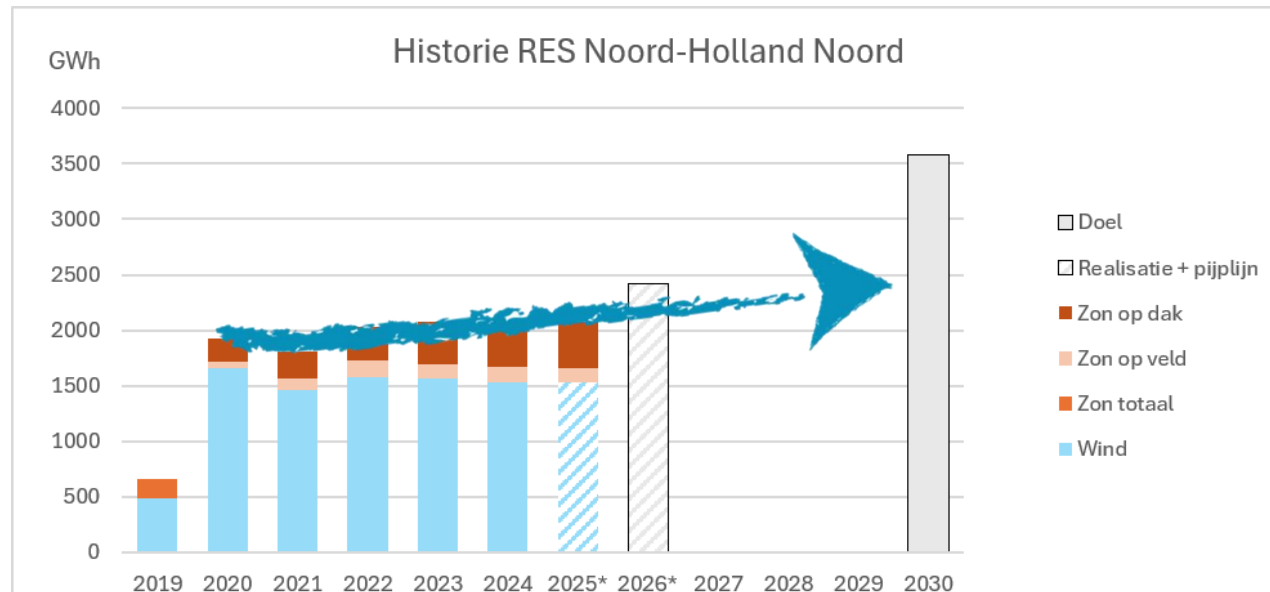
Overzicht stand van zaken 2 september 2026



- Voor NHN totaal is **58% van de doelstelling gerealiseerd**. Dit getal komt voornamelijk op het conto van windpark Ariane.
- De groei in opwek is vanaf 2022 uitsluitend toe te schrijven aan zon op dak.
- Ook als de pijplijn wordt meegenomen, is er geen zicht op realisatie van de doelstelling (3,6 TWh in 2030).

	Doelstelling	Realisatie Wind	Realisatie zon	Pijplijn wind	Pijplijn zon	Realisatie %	Pijplijn %	Resterend %
Totaal	3577	1534	546	7	387	58%	11%	31%
Kop van Noord-Holland	2266	1420	261	0	35	74%	2%	24%
Regio Alkmaar	614	31	115	7	145	24%	25%	51%
West-Friesland	698	83	170	0	207	36%	30%	34%

Historische ontwikkeling



Bij het huidige groeitempo blijft de realisatie steken op ca. **twee derde van de doelstelling**.

Dit is *geen harde voorspelling*, maar een grove indicatie van de trend.

De RES-opgave verandert: Van klimaatopgave naar economisch belang

- Netcongestie
- Energie-onafhankelijkheid
- Betaalbaarheid van energierekening

De oplossing:

- Lokale energie geeft ondernemers, burgers en gemeenten weer ruimte
- Gaat netcongestie tegen
- Combinatie van zon, wind en opslag werkt het beste

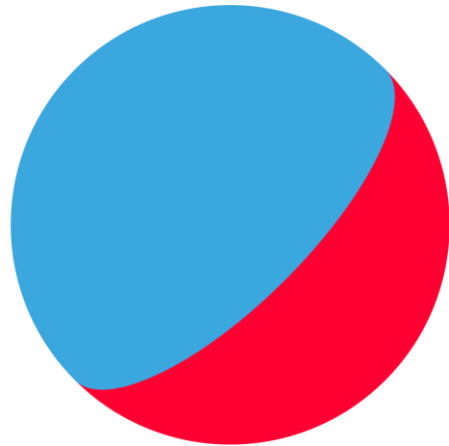


Lokale energie geeft ontwikkelingen weer ruimte.

Nu (ook bij een vol stroomnet) en in de
toekomst.



**ENERGIE
REGIO
NOORD
HOLLAND**



Regieroute RES

Petra Duivenvoorde Energieregio

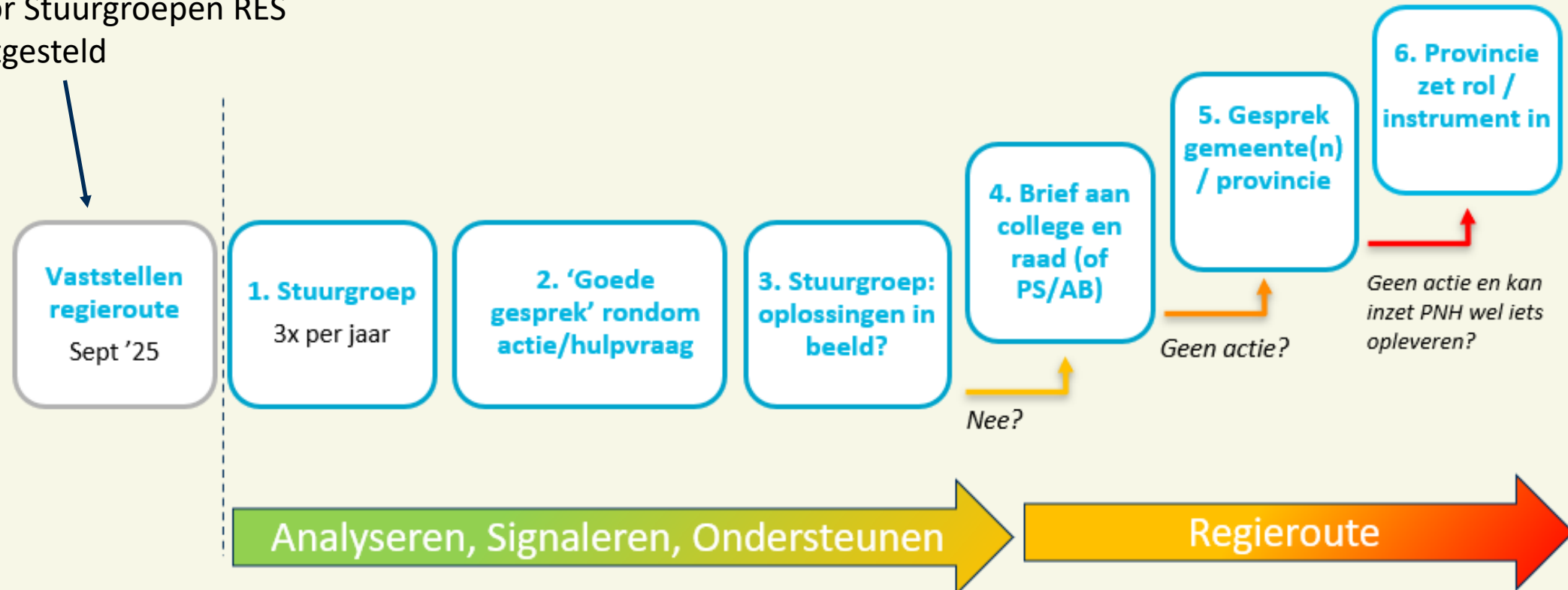
Michael Braam provincie Noord-Holland

Belangrijkste uitgangspunten Regieroute RES

- Basis is houden aan RES-afspraken in Noord-Holland: Realiseren RES-bod 1.0 (TWh en 2030)
- Wanneer zetten we de regieroute in?
 - Als de potentie van zoekgebieden onvoldoende is om RES-bod te realiseren
 - Als de uitvoering te langzaam gaat om bod in 2030 te realiseren
- Niet inzetten bij technische belemmeringen (niet kunnen), wel inzetten bij politiek of bestuurlijke belemmeringen (niet willen)



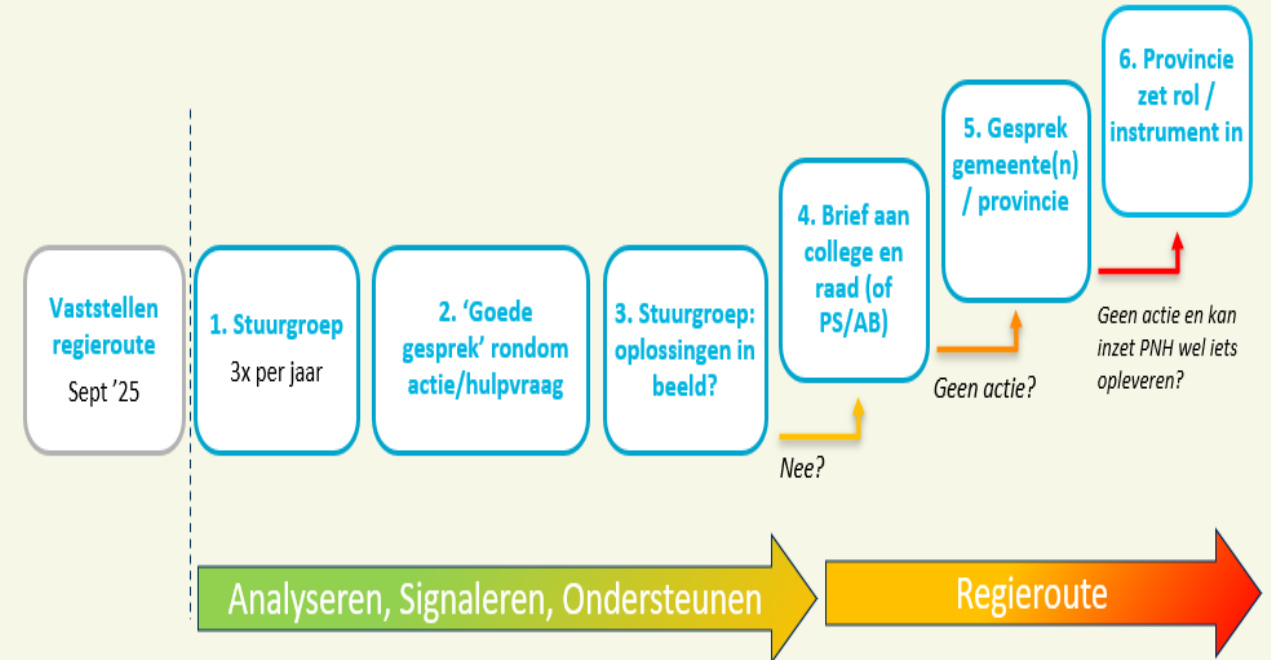
Door Stuurgroepen RES
vastgesteld



In woorden

De regieroute is

- een procesmatige aanpak om gezamenlijk tot oplossingen te komen wanneer het realiseren van het RES-bod in gevaar komt.
- De route biedt een helder proces voor overleg, besluitvorming en – indien nodig – provinciale interventie om koers te houden op het behalen van de RES-doelstellingen.
- Het uitgangspunt is altijd: eerst het ‘goede gesprek’ over: waar kunnen de RES-partners elkaar ondersteunen om de RES-doelen (weer) in zicht te krijgen?



Casus Opmeer

- Gemeente Opmeer heeft in de RES 1.0 twee zoekgebieden zon (8 en 9) opgenomen. De RES 1.0 is vastgesteld door de gemeenteraad.
- Doelstelling Westfriesland is 0,7 TWh (700 GWh). Bijdrage Opmeer daarin is 69,2 GWh zon op land en 18,2 GWh zon op dak.
- Sinds 2022 wordt door initiatiefnemers gewerkt aan twee plannen voor zonne-energie. Een daarvan is verder dan de andere: plan voor zonnepark van TP Solar waarvoor een vergunningaanvraag is ingediend. TP Solar heeft contract met Liander voor teruglevering. Rechtszaak loopt.
- Februari 2025 besluit gemeenteraad volledig in te zetten op SMR.
- We hebben alles nodig



Waar staan we nu in de stappen van de Regieroute?

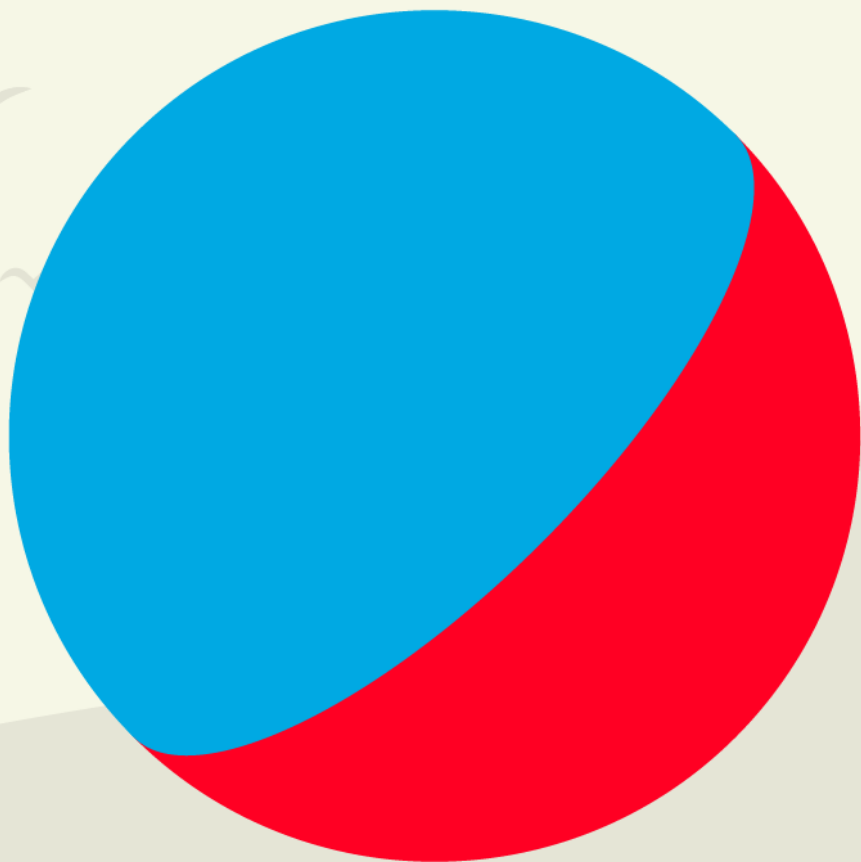
- Oktober 2025: besluit stuurgroep om drie cases aan te wijzen voor de Regieroute waaronder Opmeer;
- Februari 2026: bestuurlijk gesprek tussen delegatie van de stuurgroep en wethouder;
- Maart 2026: brief stuurgroep naar gemeenteraad met afspraak uit BO voor organiseren technische briefing;
- Oktober 2026: technische briefing



Provincie: bewaken, verbinden en ondersteunen

- **Voortgang bewaken:** samen met de RES-regio volgen of de gezamenlijke doelstelling wordt gehaald.
- **Vertraging signaleren:** samen vaststellen welke gemeentelijke plannen vertragen of te weinig bijdragen.
- **Partijen bijeenbrengen:** met gemeenten, RES-regio, netbeheerder en andere betrokkenen oorzaken, oplossingen en acties bespreken.
- **Oplossingen ondersteunen:** kennis, regionale afstemming en provinciale ruimtelijke en beleidsmatige expertise inzetten.
- **Zo nodig bevoegdheden inzetten:** vanuit een eigen bevoegdheid, na overdracht door de gemeente of door onder voorwaarden een bevoegdheid naar zich toe te trekken. Dit vraagt een bestuurlijke en juridische afweging.





Blijf op de hoogte!



energieregionh.nl



[Energieregio Noord-Holland](#)



energieregionh@noord-holland.nl