

Welkom!
We starten om 19.30 uur.

Online informatieavond 'Netcongestie in de Hoeksche Waard'

Let op: de online informatieavond
wordt opgenomen! Wilt u niet in beeld?
Zet dan uw camera uit.

15 januari 2025





Aankondiging netcongestie op afname voor grootverbruikers in de Hoeksche Waard

15 januari 2025

VOEDINGSGEBIED STATION STERRENBURG (DORDRECHT-ZUID)

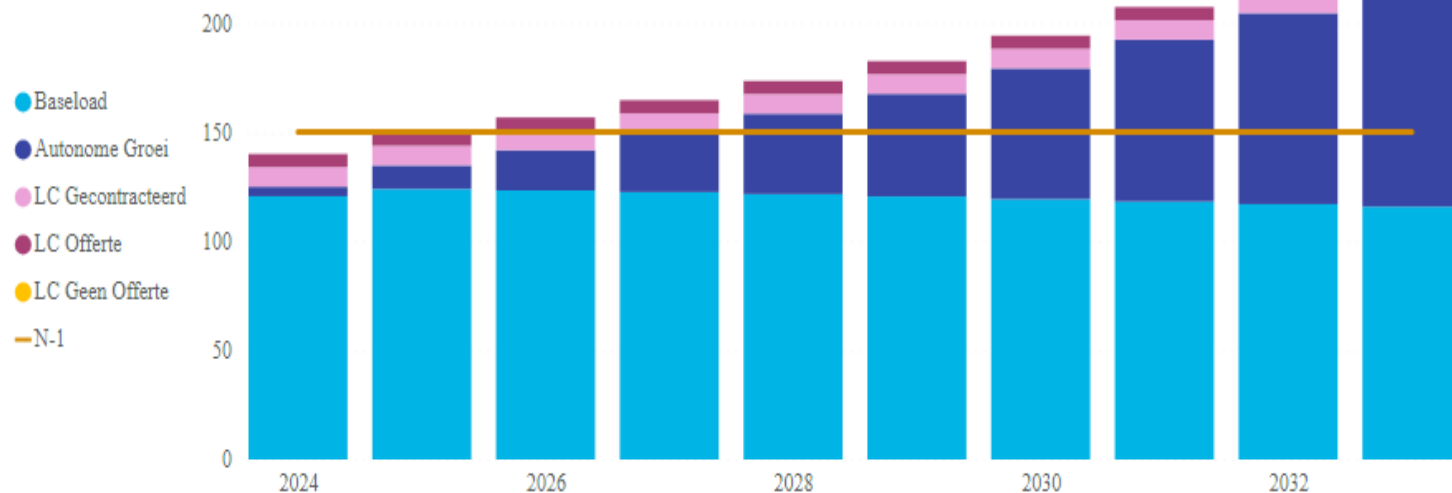


- Op 1 februari 2024 heeft Stedin netcongestie aangekondigd op teruglevering voor grootverbruikers in de Hoeksche Waard.
- Op 5 december 2024 heeft Stedin netcongestie aangekondigd op afname voor grootverbruikers in de Hoeksche Waard.
- Op dezelfde datum heeft TenneT netcongestie aangekondigd op het hoogspanningsnet voor een groot deel van provincie Zuid-Holland
- De netcongestie voor de Hoeksche Waard betreft echter congestie op het netvlak van Stedin.
- Station Sterrenburg voedt op dit moment de gehele Hoeksche Waard.
- Op afname bereiken we de grenzen van het elektriciteitsnet sneller dan dat we het net kunnen uitbreiden.

OORZAKEN NETCONGESTIE

Toekomstige belasting station Sterrenburg

Opbouw stationsbelasting VS N-1 | Afname



Oorzaak

Hoofdoorzaak station Sterrenburg

- Sterke stijging en versnelling in de elektrificatie van huishoudens:
 - Toenemende elektrificatie van de warmtevraag
 - Elektrisch vervoer
 - Nieuwbouw
- Het knelpunt werd eerst verwacht in 2029. Realisatie van het nieuwe 150 kV-station in de Hoeksche Waard in 2029 betekende dat er nog geen netcongestie werd aangekondigd.
- De nieuwe prognoses laten zien dat dit knelpunt nu naar 2027-2028 verschuift:
 - TenneT geeft datum van inbedrijfname aan op begin 2029 voor 150 kV-station Hoeksche Waard
 - Zelfs in gunstigste geval komt de investering te laat
- Door netcongestie op station Merwedehaven is back-up vermogen niet meer beschikbaar.
- Piek vindt plaats in de wintermaanden.

DE GEVOLGEN VAN NETCONGESTIE: WAT KAN ER WEL/NIET

Nog steeds ruimte voor

- Nieuwe kleinverbruikaansluitingen (t/m 3 x 80 ampère) o.a. woningen
- Huidige contractwaarde voor afname
- Teruglevering van elektriciteit voor woningen (bijv. zon-op-dak) en andere kleinverbruikers

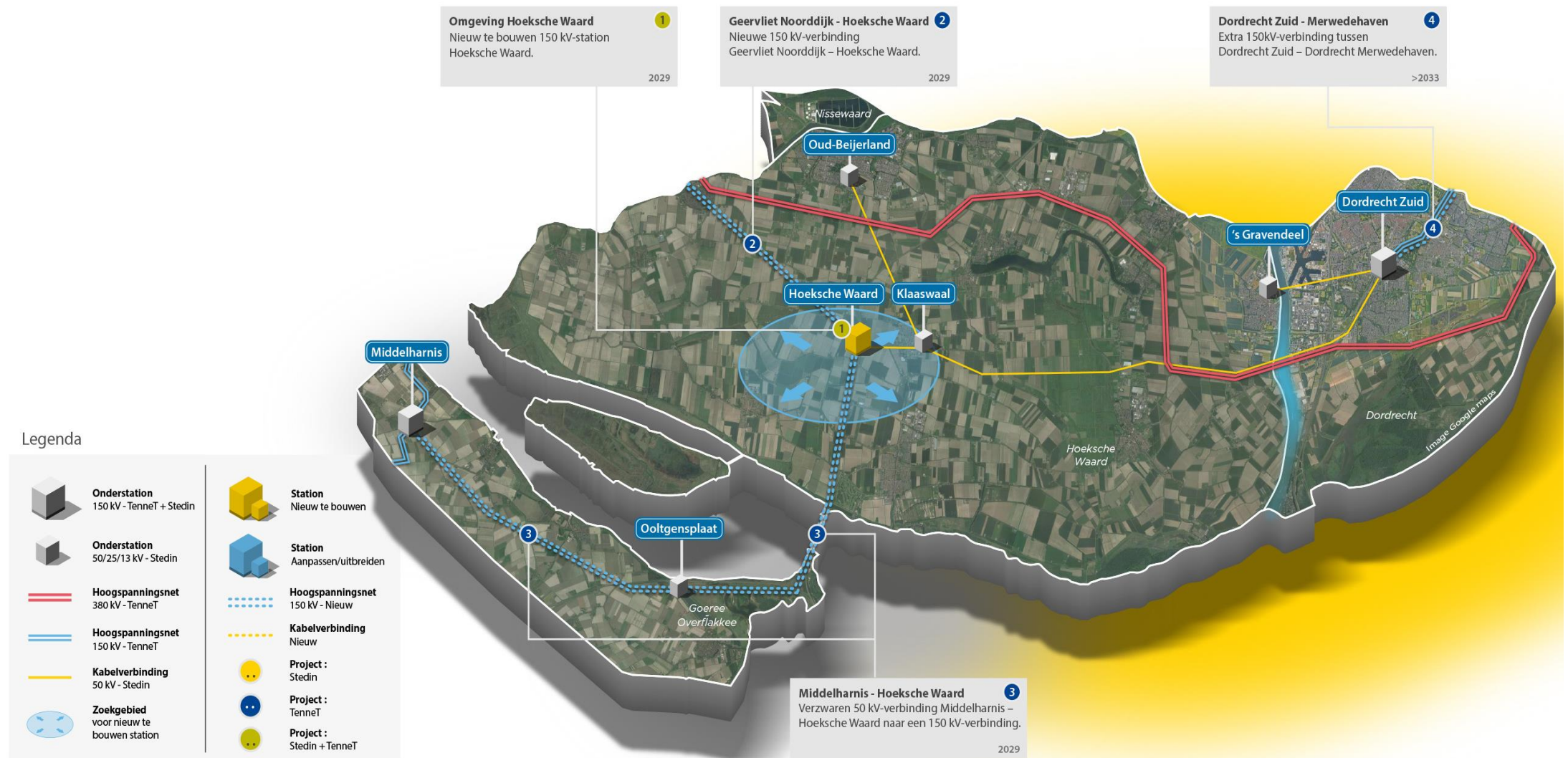
Geen ruimte voor (wachtlust)

- Afname (en teruglevering) nieuwe grootverbruikers (groter dan 3 x 80 ampère) o.a. bedrijven, snellaadvoorzieningen
- Uitbreiding capaciteit bestaande grootverbruikers voor afname (en eerder al voor teruglevering)
- Grote warmtepompen voor verduurzaming woningen

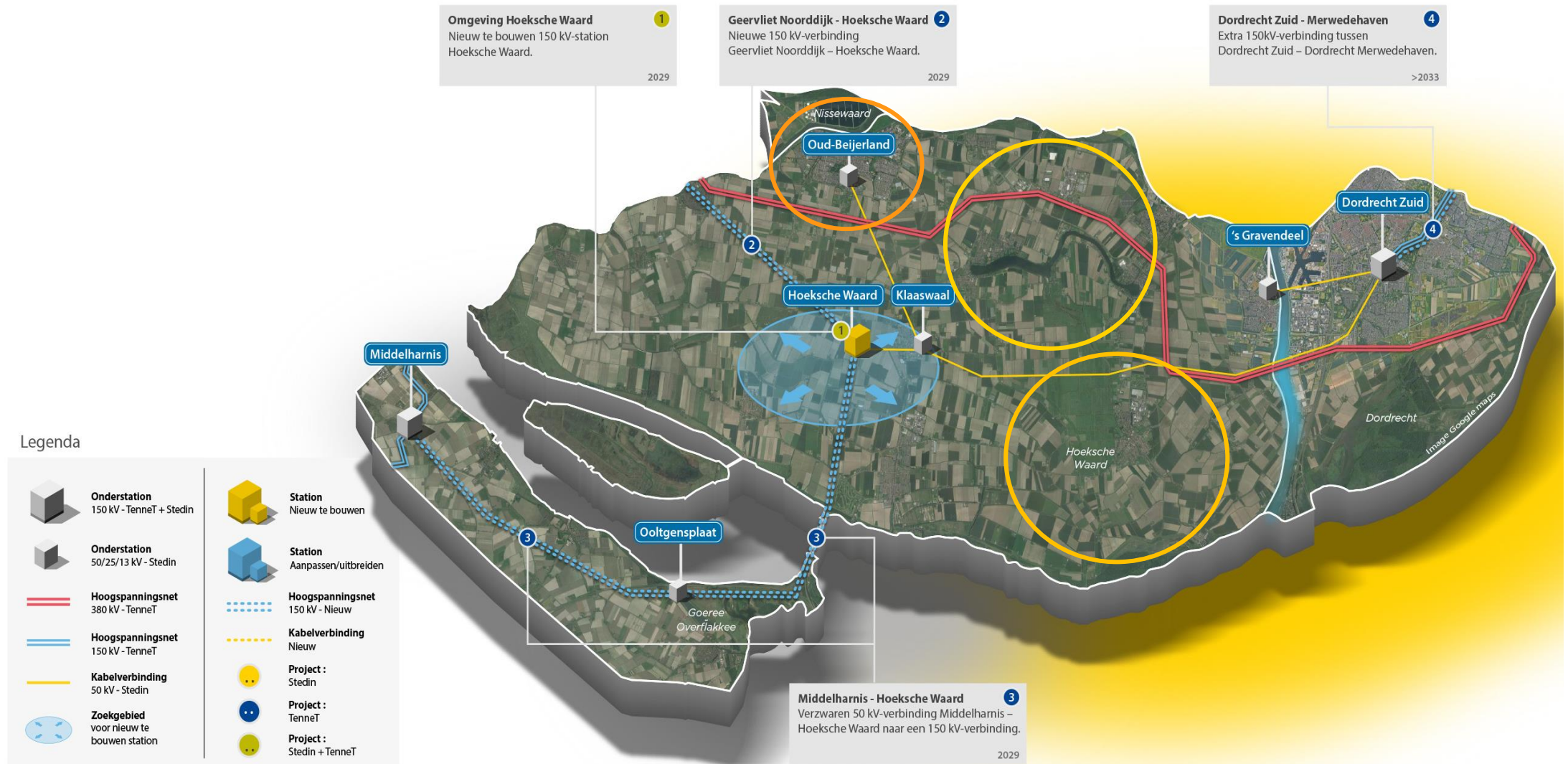
Maatwerk

- Woningbouw gerelateerde grootverbruikaansluitingen, bijv. liften voor appartementen
- Flexibel gebruik van het net

TIJDSPAD UITBREIDEN ELEKTRICITEITSNET



BENODIGDE EXTRA TOEKOMSTIGE INVESTERINGEN



DE OPLOSSING OP HET LAAGSPANNINGSNET

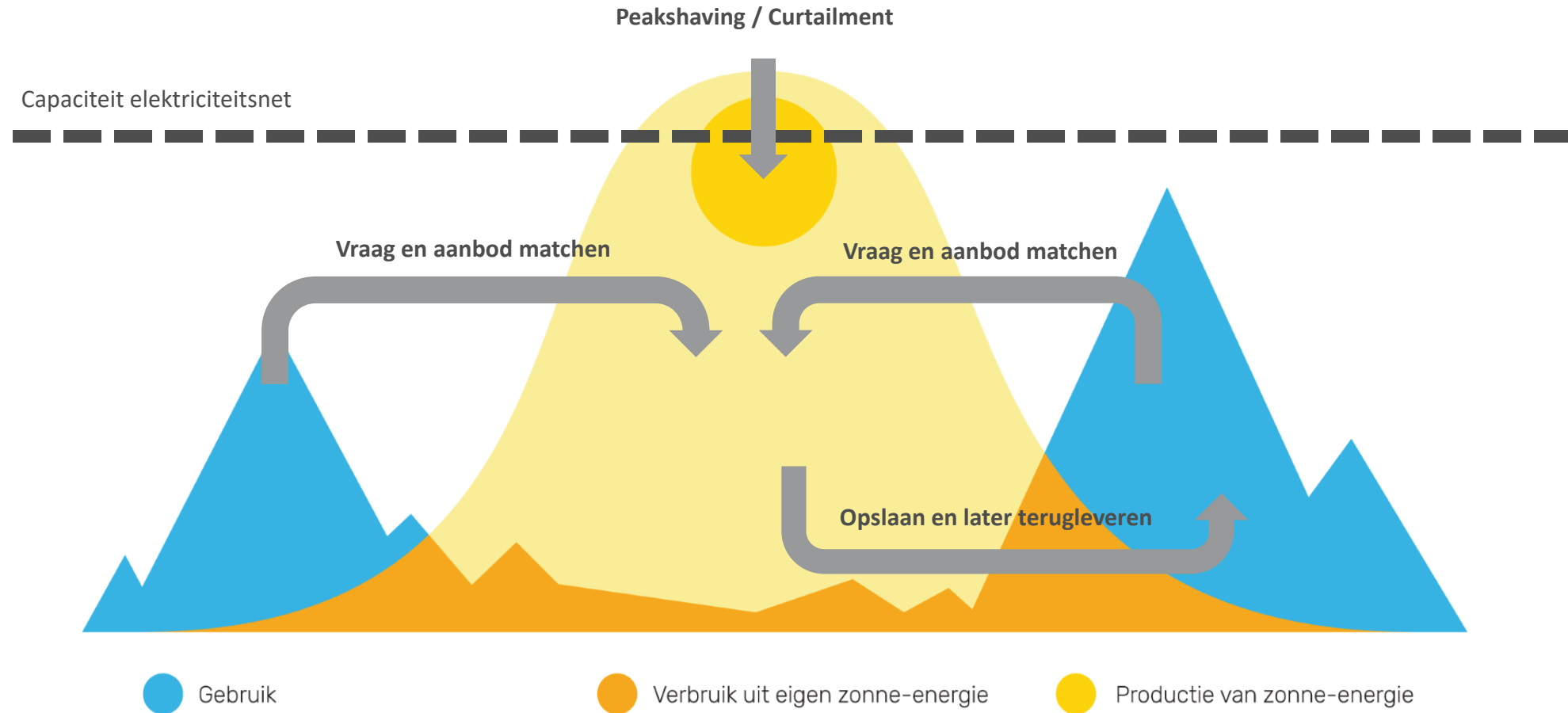
De Hoeksche Waard telt op dit moment 95 distributiestations



Vanaf 2025 tot na 2030 is het noodzakelijk om tussen de 100 en 125 distributiestations bij te plaatsen

DIT KUNNEN WE ALLEEN SAMEN REALISEREN!

BETER BENUTTEN: HET NET ZIT NIET ALTIJD VOL



ANDERS OMGAAN MET HET ENERGIE NET

Bewustwording eigen gebruik: 'Het maakt uit wanneer je energie gebruikt'

- Piekmomenten vermijden – verbruik spreiden
- Eigen opwek verbruiken, eventueel in combinatie met batterij

Oproep tot flexibiliteit

- Congestie management onderzoek Stedin
- Spitsmijden (tegen een vergoeding) kan ruimte maken op het net
- Kunt u uw verbruik regelen gedurende de dag? Meldt u zich dan aan bij ons
- Wij vergoeden uw flexibel gebruik van het net

Smart Energy Hubs: onderling samenwerken op bedrijventerreinen

- Onderzoek of een Smart Energy Hub uitkomst kan bieden voor uw groeiende elektriciteitsvraag
- Ga in gesprek met nabijgelegen bedrijven om te onderzoeken of uw vraag en aanbod bij elkaar kunt brengen



Consumentencampagne 'zonwassen'



Pilot groepscontract Tholen

MOGELIJKE FLEXOPLOSSINGEN

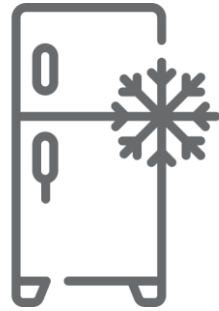
Beperkings-contracten



De klant wordt gevraagd de verwachte afname of invoeding te verminderen. Klanten krijgen vergoeding op basis van de handelsmarkt.

Doelgroep:
Zowel grote afnemers als producenten

Actieve sturing



De klant wordt opgeroepen om juist meer af te nemen of in te voeren. Klanten krijgen vergoedingen op basis van de handelsmarkt

Doelgroep:
Grote producenten

Combinaties



Beperkingen bij schaarste en verplicht tegengesteld gedrag om bij te dragen aan ruimte op het net.

Doelgroep:
o.a. grootschalige energieopslag

Groeps-samenwerking



Groep klanten binnen een netdeel stemmen vraag en aanbod op elkaar af. Ruimte die ze hiermee creëren kunnen ze onderling verdelen.

Doelgroep:
o.a. bedrijventerreinen



Hoeksche Waard - 15 januari 2025

Netcongestie voor afname en teruglevering voor grootverbruikers



Wie heeft u voor u?

Krijn Ratsma

- Voorzitter van Stichting Energieke Regio; platform voor energieadvies
- Voor zakelijk en maatschappelijk vastgoed
- We helpen gebouweigenaren en gebruikers van gebouwen om de kansen van verduurzaming te benutten
- We helpen ook om de gevolgen van netcongestie te voorkomen of verzachten
- Al 11 jaar in de Hoeksche Waard



Hoe raakt de netcongestie u?



Wat zijn de gevolgen van netcongestie op afname?

- ✓ Ondernemers en maatschappelijke organisaties kunnen **geen nieuwe of zwaardere grootverbruikaansluiting** krijgen
- ✓ Op de bestaande aansluiting kan **geen extra vermogen gecontracteerd** worden

Wat zijn de gevolgen van netcongestie op teruglevering?

- ✓ Bij nieuwe zonnepanelen kan er op een grootverbruikaansluiting **geen stroom teruggeleverd worden als dat nog niet bij Stedin gecontracteerd is**

Beide vormen van netcongestie spelen nu in de Hoeksche Waard!

Gevolgen netcongestie vermijden?



Vaak is het mogelijk om zelf 'achter de meter' te optimaliseren

- **Verbruiken** wanneer er **voldoende capaciteit beschikbaar** is:
 - Als de zonnepanelen opbrengst hebben
 - Momenten van opladen van auto's afstemmen
 - De laadsnelheid van laadpalen 'dynamisch' regelen
 - Warmtepompen flexibel in- en uitschakelen
 - Koelingen flexibel harder en zachter zetten
 - Productietijden aanpassen
 - Gelijktijdige opstartpieken vermijden
- Een **batterij plaatsen**, die oplaadt als er voldoende (zonne)stroom beschikbaar is
- **Hierdoor kan er vaak veel meer dan gedacht wordt!**

Wat is er nog meer mogelijk?

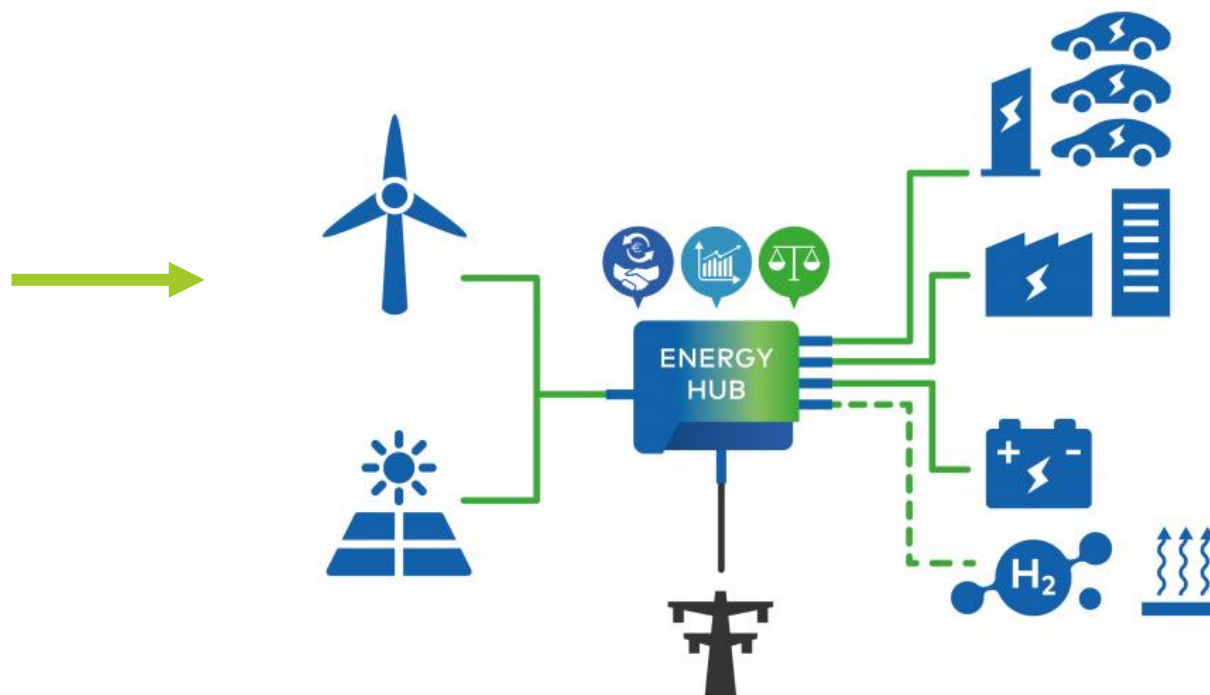


Groep klanten binnen een netdeel stemmen vraag en aanbod op elkaar af.

Ruimte die ze hiermee creëren kunnen ze onderling verdelen.

Doelgroep:
o.a. bedrijventerreinen

Ontwikkeling **Smart Energy Hubs**
→ lokaal, gezamenlijk energiesysteem



Samenwerken in een Smart Energy Hub?



In een Smart Energy Hub delen ondernemers en organisaties hun energie en gecontracteerde capaciteit

- Een **energiecoöperatie** is een **juridische entiteit** die dat mogelijk maakt
- Een Smart Energy Hub biedt kansen voor een **toekomstbestendige bedrijfsvoering**
- Een Smart Energy Hub is **minder afhankelijk** van externe energiebronnen en factoren
- **Opwek en verbruik** worden lokaal en direct met elkaar in **balans** gebracht
→ **optimaal gebruik elektriciteitsnet**

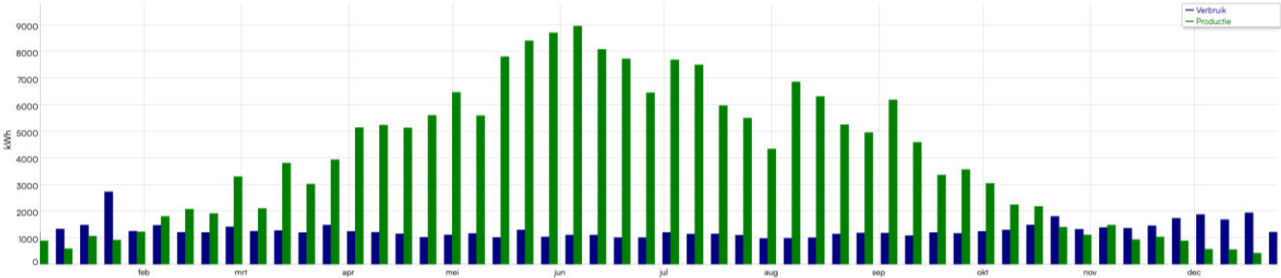
Samenwerken in een Smart Energy Hub?



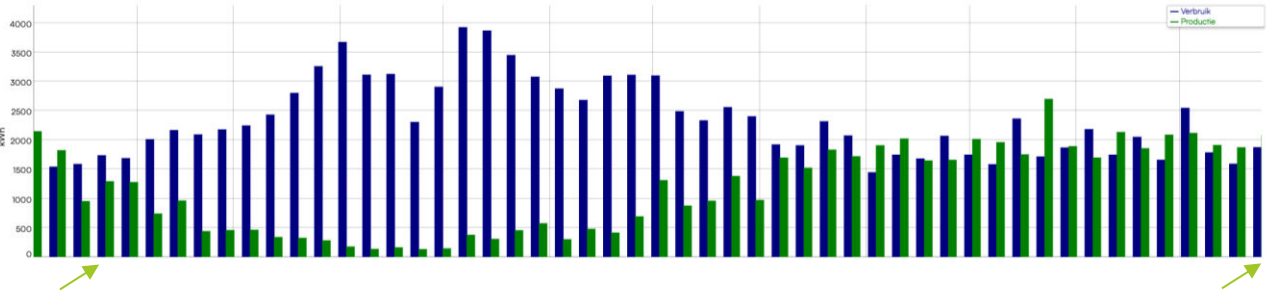
In een Smart Energy Hub is het mogelijk de volgende zaken te regelen:

1. **Onderling verhandelen van energie**, zonder commerciële tussenhandel
 - Leveren van overtollige energie aan elkaar/omgeving → versterken inkomsten
 - Energie afnemen → besparen op energiekosten
2. **Optimaliseren van energieverbruik** en de beschikbare piekvermogens per bedrijf en voor het hele bedrijventerrein
3. **Het maken van groepsafspraken** met de netbeheerder
4. **Het (samen) investeren** in opwek- (zon, wind, ...), laad- (personenauto's, busjes en vrachtwagens) en opslag-infrastructuur (accu's of andere vormen van opslag), mogelijk ook omzetten van elektriciteit naar bijv. waterstof

Het begint met inzicht in je energieverbruik en -opwek

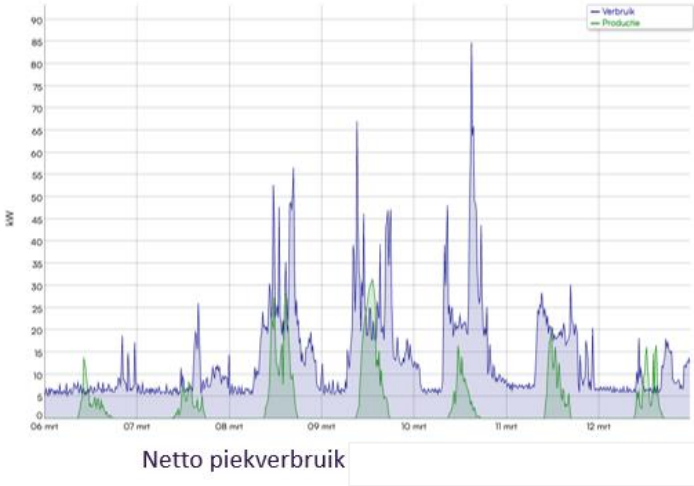


Toekomstplannen?



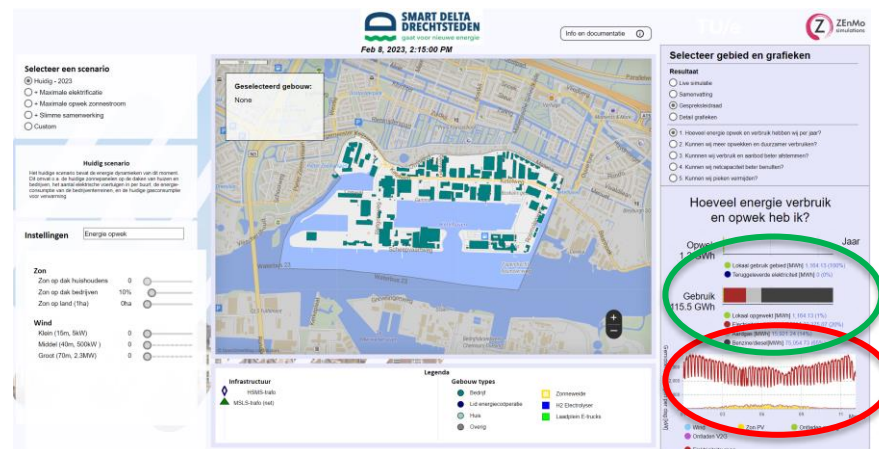
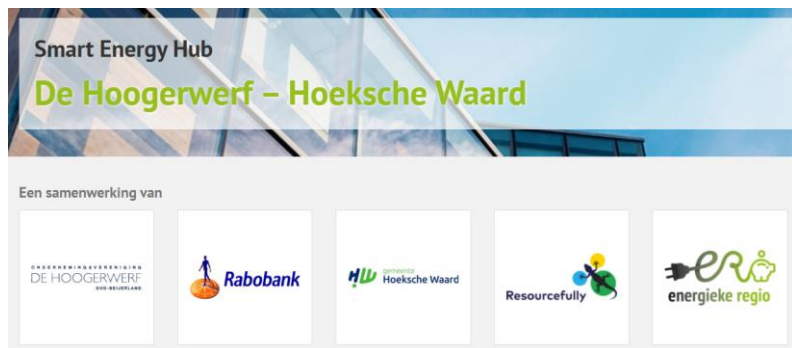
Vanaf september 2023

Tot september 2024



BLAUWDRIUK ENERGIEHUBS REGIO DRECHTSTEDEN [Meer info](#)

In de regio Drechtsteden is door Stichting Energieke Regio in nauwe samenwerking met ondernemers en overheid een praktische aanpak ontwikkeld voor bijeenkomsten over verkenningen voor energiehubs. Deze aanpak wordt gaandeweg doorontwikkeld, maar is nu al deelbaar en interessant voor energiehubs in ontwikkeling.



Wat kan Energieke Regio voor u betekenen?



- **Kennisdelen** bijvoorbeeld via dit webinar en **beantwoorden van uw vragen** over verduurzaming en netcongestie (gratis)

In opdracht:

- **Een QuickScan Energiemanagement uitvoeren:** voor ondernemers en organisaties met een (gewenste) grootverbruikaansluiting, die verwachten hinder te ondervinden van netcongestie en daar zelf iets aan willen doen
- **Andere relevante energiescans uitvoeren en/of begeleiden van uitvoering van maatregelen en subsidieaanvragen**
- **Adviseren en van A tot Z ondersteunen bij de opzet van een Smart Energy Hub**
- **Kijk voor meer informatie op:**
www.energiekeregio.nl/energieadvies

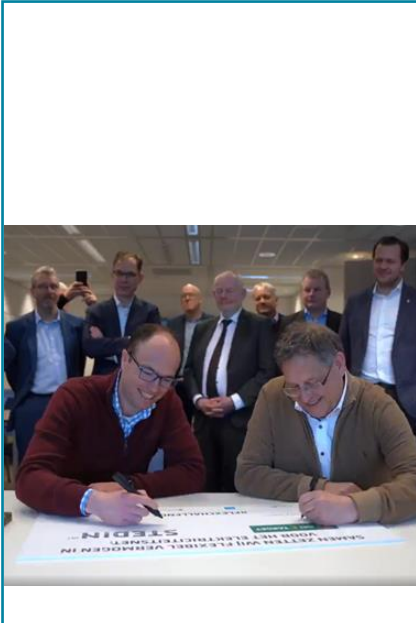
Netcongestie: wat is er wel mogelijk?

José Houtman

15 januari 2025



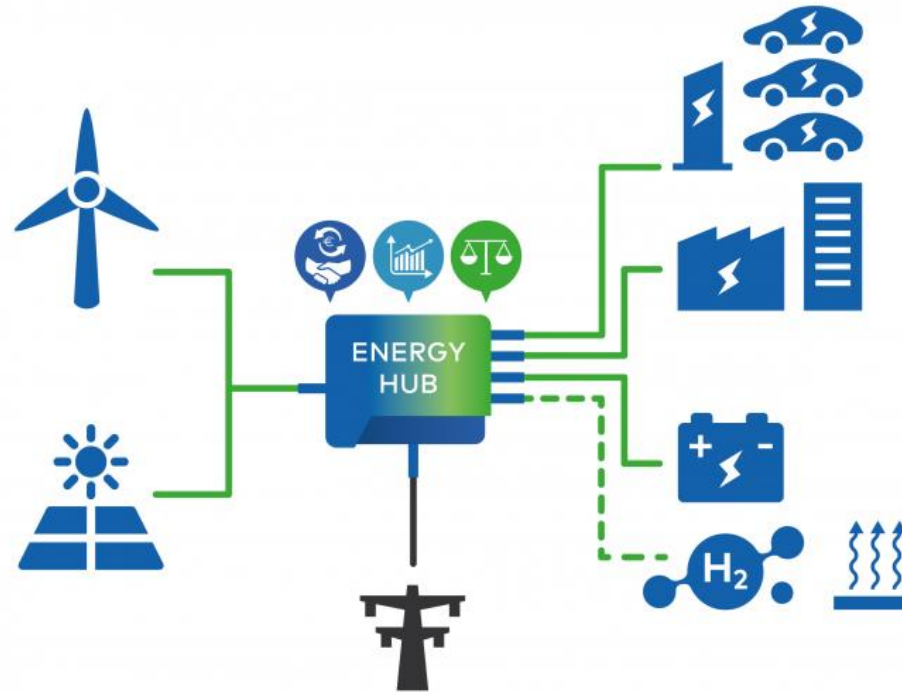
Smart Energy Hubs



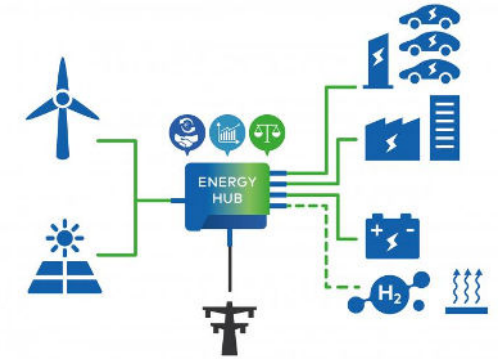
Groep klanten binnen een netdeel stemmen vraag en aanbod op elkaar af. Ruimte die ze hiermee creëren kunnen ze onderling verdelen.

Doelgroep:
o.a. bedrijventerreinen

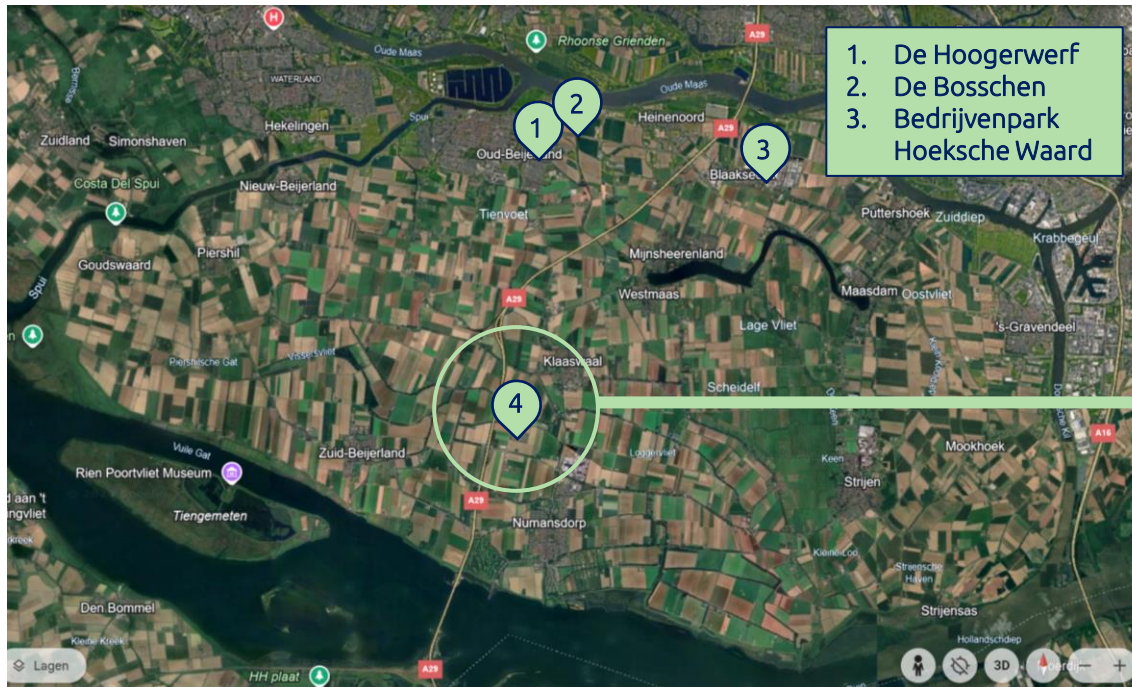
Ontwikkeling Smart Energy Hubs
→ lokaal, gezamenlijk energiesysteem



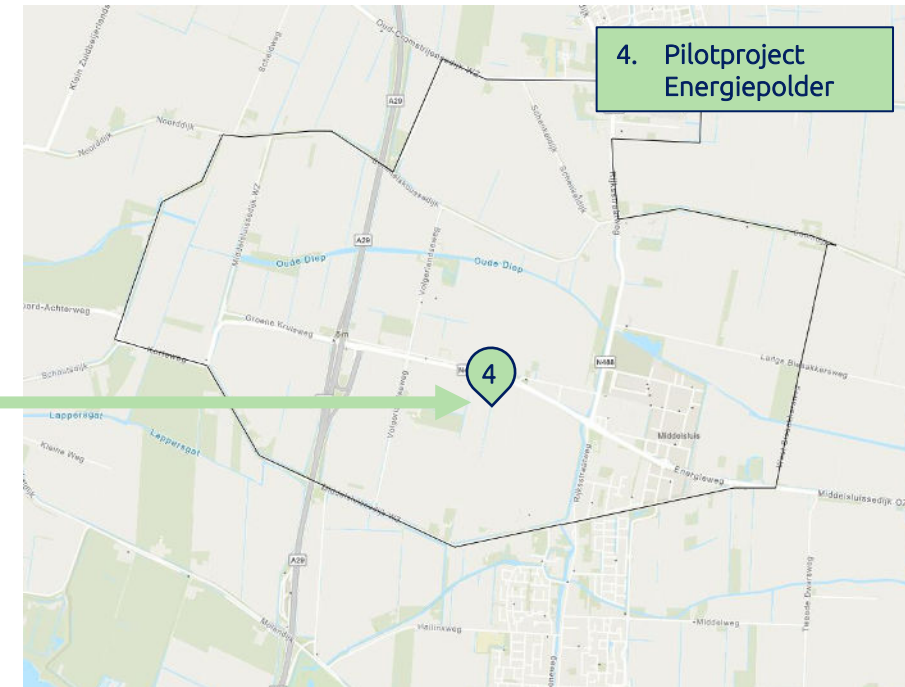
Smart Energy Hubs Hoeksche Waard



Smart Energy Hubs bedrijventerreinen



Pilotproject Energiepolder



Smart Energy Hubs bedrijventerreinen

De Hoogerwerf - BIZ

- Brede bijeenkomst
 - Verkenning/inventarisatie Energieprofielen: 5 ondernemers + koppelkansen sportverenigingen
 - Planvormingssubsidie provincie Zuid-Holland aangevraagd
-

De Bosschen

- Verlenging BIZ → netcongestie belangrijk agendapunt
 - Interesse vanuit BIZ-bestuur
 - Informatiebijeenkomst leden: begin 2025
-

Bedrijvenpark Hoeksche Waard - Parkmanagement

- Verkenning/inventarisatie Energieprofielen: bij 3 sleutelondernemers
 - Terugkoppeling aan bestuur en sleutelondernemers (februari 2025)
 - Go/no go → vervolg bredere bijeenkomst
-

Samenwerking is van belang!

Pilotproject Energiepolder

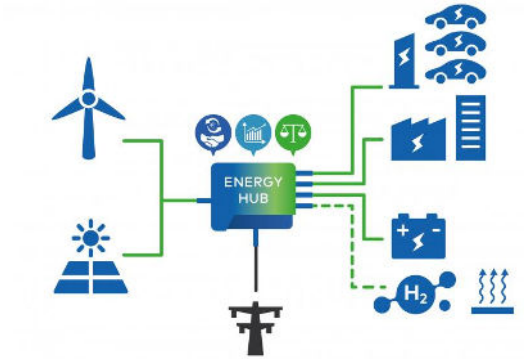


- Verkennend onderzoek haalbaarheid en schaalbaarheid lokaal, gezamenlijk energiesysteem
- Initiatief LTO Noord i.s.m. afdeling De Hoeksche Waard
- Financiering Regio Deal Zuid-Hollandse Delta - 3^e tranche en cofinanciering gemeente Hoeksche Waard
- Looptijd: 1 juli 2024 t/m 31 juli 2025
- Drie middenspanningsringen:
 1. Alleen agrariërs
 2. Agrariërs én niet-agrarische bedrijven (Klaaswaal)
 3. Alleen niet-agrarische bedrijven (Numansdorp)
- Koppelkansen
- Dichtbij huidig 50 kV-station (Klaaswaal)
- Nieuw 150 kV-station: extra vermogen in de toekomst

Ontwikkelen Smart Energy Hubs

Tijdspad:

- Verkennend onderzoek (vanaf start 1^e bijeenkomst): 4 - 6 maanden
- Totale duur opzet Smart Energy Hub (inclusief oprichting/implementatie energiecoöperatie, afsluiten groepscontracten, enzovoort): 1 - 1,5 jaar
- Houdt netcongestie niet tegen en lost het niet op.
- Wel zorgt een dergelijk systeem en de samenwerking van de bedrijven en organisaties binnen het systeem ervoor dat de gevolgen van een overvol elektriciteitsnet voor hen verminderen en groei en verduurzaming mogelijk blijven.





Vragen?

Meer informatie

Stedin

Informatie over: netcongestie | congestiemanagement | het aanbieden van flexibel vermogen | de uitbreiding van het elektriciteitsnet | het aanmelden voor de wachtlijst
www.stedin/netcongestie

Stichting Energieke Regio

Onafhankelijk energieadvies over en ondersteuning bij het verduurzamen van zakelijk en maatschappelijk vastgoed
info@energiekeregio.nl | www.energiekeregio.nl

Gemeente Hoeksche Waard

Van gedachte wisselen over bijvoorbeeld de gevolgen of kansen rondom netcongestie via accountmanagers Bedrijven
ondernemen@gemeentehw.nl | www.gemeentehw.nl/netcongestie

Een fijne avond
toegewenst!

