

# Werk maken van netcongestie

Trek je Limburgse projecten van het energie-slot!



Roy Roessink (Techniek Nederland)

Yorick Boshuijzen (Enexis Netbeheer)

16 juni 2026



# Welkom

## Namens:

- Techniek Nederland
- Enexis Netbeheer
- Netperspectief MKB

## Huishoudelijke mededelingen:

- Houd uw microfoon uit
- Heeft u vragen? Stel ze in de chat!



# Agenda

- └ Welkom
- └ Doel webinar
- └ Enexis doet de markt een aanbod
- └ Techniek Nederland ondersteunt dit aanbod
- └ Q&A
- └ Afsluiting en aanmelding



# Doel van vandaag

Werk maken van netcongestie

# Aanleiding

- ↘ Bedrijven krijgen de komende jaren geen uitbreiding of nieuwe aansluiting
- ↘ Wachlijsten en wachttijden groeien. Per 1 juli sluiten kleinverbruikers aan.
- ↘ Belemmering groei en verduurzaming bedrijven
- ↘ Belemmering voor installatiebedrijven (bedrijven staan stil)
- ↘ MKB behoefte aan “Wat kan er wèl?!”

Dit vraagt om een gezamenlijke oplossing!

Samenwerking tussen Techniek Nederland en Enexis



# Doel samenwerkingsproject


Bedrijven van de wachtlijst krijgen, door:

- Flexibel energiegebruik te kickstarten
- Ondernemers te laten inzien dat flexibel energiegebruik kan met technische expertise
- Techniek Nederland te laten ondersteunen bij zoeken naar juiste technisch professional om hiervoor benodigde technische oplossingen te vinden

WEBINAR · STROOM MET AFSPRAAK

# Mijn stroomnet is **jouw** **stroomnet**

Toelichting Stroom met Afspraak — voor installateurs & adviseurs

 Een toelichting van uw netbeheerder

# De stroomvraag is razendsnel veranderd

1

Meer warmtepompen, laadpalen en zonnepanelen

2

Grotere pieken op het stroomnet

3

Meer teruglevering, minder voorspelbaarheid

Daarom moeten we het net **anders gaan gebruiken.**



Bron: CBS - Opgesteld vermogen zonnepanelen

Vermogen uit zonnepanelen is in 5 jaar gegroeid met

**+ 276%**

(Met een totaal van 28,6 GWp in 2024\*)



Bron: CBS - Groei warmtepompen

Aantal warmtepompen in Nederland is in 5 jaar gegroeid met

**+ 283%**

(Met een totaal van 2.634.200 warmtepompen eind 2024\*)

Aantal laadpunten in Nederland is in 5 jaar gegroeid met

**+ 307%**

(Met een totaal van 187.097 laadpunten t/m september 2025\*)



Bron: Duurzame Mobiliteit Databank van Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Vermogen uit windenergie is in 5 jaar gegroeid met

**+ 105%**

(Met een totaal van 11.712 MW in 2024\*)



Bron: CBS - Hernieuwbare energie in Nederland

\*Deze infographic is gebaseerd op de meest recente beschikbare cijfers. Alle percentages zijn afgerond.

## HET PROBLEEM

# We hebben te maken met een grote wachtlijst

**10.932** aanvragen op de wachtlijst voor transportcapaciteit



2026 – 2028

# De grootste uitbreiding van het energienet ooit

Enexis investeert **€7 miljard** in het energienet.

<b>42</b> nieuwe hoogspanningsstations	<b>130</b> bestaande stations uitgebreid	<b>15.500<sub>km</sub></b> nieuwe elektriciteitskabel	<b>15</b> groengasprojecten gestart
---	---	--	--

## VEELGESTELDE VRAAG

# Waarom is alleen uitbreiden niet de oplossing?

**Vraag én aanbod groeien harder** dan we het net kunnen uitbreiden

Uitbreiden kost veel geld en leidt tot **steeds hogere tarieven**

Zonder spreiding van piekgebruik blijft het risico op **storingen en stroomuitval**

We kunnen nog **één keer** deze investering doen — daarna zit de grond vol

**Flexibiliteit en slim gebruik voorkomen overbelasting én houden het net**

**betaalbaar en toekomstbestendig.**



DEEL 1

# Stroom met **Afspraak**

Van afnemer naar actieve deelnemer in een flexibel energiesysteem.

STROOM MET AFSPRAAK · WEBINAR

01

# Van afnemer naar actieve deelnemer

Het energiesysteem zoals het nu werkt, komt niet meer terug. We gaan blijvend over op een flexibel energiesysteem — waarin uw klanten:

**gebruiken én leveren** energie

kunnen stroom **opslaan of verhandelen**

beïnvloeden met hun keuzes de **vraag, het aanbod en de prijs**

helpen het net **stabiel houden** door slim te sturen

# Flexibiliteit is de nieuwe realiteit

Ons interne programma om met flexibele oplossingen klanten sneller vooruit te helpen.



**Stroom met Afspraak** Eén van de middelen binnen Programma Flex — het onderwerp van vandaag.



**Omniflex** Flextenders en B2B2B-oplossingen.



**NL-Flex** In samenwerking met de leveranciers.

Flexibiliteit is een **blijvend onderdeel** van het toekomstige energiesysteem.

# Stroom met Afspraak in de praktijk

## Hoe het werkt

U krijgt het extra gevraagde vermogen, mits dit extra vermogen bij congestie **volledig beperkt** kan worden

Een aanbod voor klanten op de wachtlijst — **afname én invoeding**

Gebiedsgerichte aanpak: gestart in **Assen**, nu uitbreiding in **Limburg**  
(noord → zuid)

Per gebied doorgerekend wie wél en niet een aanbod krijgt

## Wat het u oplevert

**Eerder toegang** tot het vermogen dat u nodig heeft

**Van de wachtlijst af** — u kunt uw plannen uitvoeren

**Duidelijkheid** over wanneer sturing kan plaatsvinden en wat dat betekent

### VERMOGENSPERSPECTIEF

Netuitbreiding voor uw netdeel verwachten we op zijn vroegst in **2034**. Met dit aanbod heeft u nú al zekerheid over toegang tot uw aangevraagde vermogen.

DEEL 2

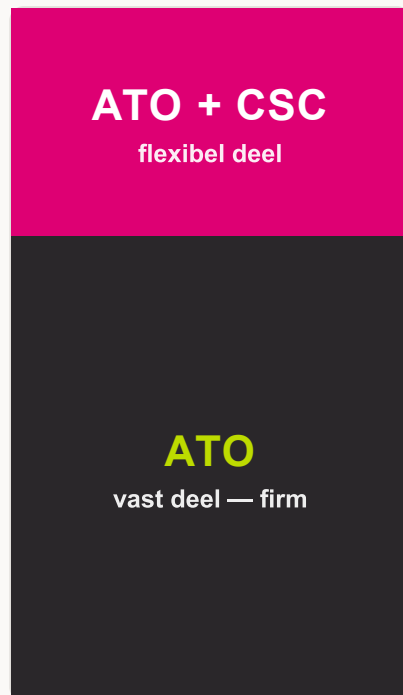
# Het contract: ATO + CSC

Een vast fundament met een flexibele schil.

STROOM MET AFSPRAAK · WEBINAR

02

# Uw contract bestaat uit een vast en een flexibel deel



## Voor uw extra gevraagde vermogen ontvangt u:

- **ATO · Aansluit- en Transportovereenkomst**  
Het vaste gedeelte: firm transportcapaciteit. U kunt er altijd op bouwen.
- **CSC · Capaciteitssturingscontract**  
Het flexibele gedeelte: beschikbaar, maar kan op piekmomenten worden aangestuurd.

De verhouding tussen ATO en CSC hangt af van uw aanvraag en de situatie in uw netdeel.

Als u nu al vermogen hebt, betekent dat u in de nieuwe situatie twee blokken hebt; uw bestaande deel (ATO) + het nieuwe deel (ATO+CSC)

# ATO is de basis, CSC is de flexibele schil

## ■ ATO — het vaste deel

**Firm** transportcapaciteit, zonder beperkingen of sturing

Het fundament voor uw bedrijfsvoering

Meer gevraagd dan in het CSC vastgelegd? Het meerdere blijft op de wachtlijst

Congestie volledig opgelost? Het CSC vervalt, firm ATO blijft

## ■ CSC — het flexibele deel

Beschikbaar voor transport; op drukke momenten tijdelijk terugschalen

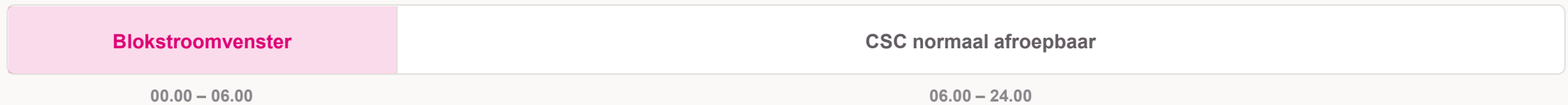
Sturing **alleen** in de congestieperiode, en alleen als het nodig is

Altijd **geautomatiseerd** — geen handmatige ingreep

In beginsel 24/7 afroepbaar, in de praktijk beperkt en seizoensgebonden

# Heeft uw klant al Blokstroom? Dat kan samengaan

Juridisch bieden we de combinatie van Stroom met Afspraak (ATO + CSC) en Blokstroom aan.



In het CSC wordt de afroep **beperkt** tijdens het Blokstroomvenster (00.00–06.00) met het vermogen van dat contract.

Samen bepalen we of het Blokstroomcontract behouden blijft of wordt ontbonden — de kans op afroep 's nachts is immers beperkt. Bij behoud moeten nieuw ATO-vermogen en Blokstroomvermogen samen binnen de aansluitcapaciteit passen; past dat niet, dan verzwaren of het Blokstroomvermogen verlagen.

## TIJDELIJK CONTRACT

# Het contract loopt zolang de congestie duurt — niet langer

Het CSC loopt totdat de onderliggende congestie in uw netdeel volledig is opgelost.

### Als de congestie volledig is opgelost:

Het **CSC-gedeelte** vervalt automatisch

Uw ATO wordt omgezet naar een **regulier firm transportcontract**

U heeft de capaciteit waar u oorspronkelijk op wachtte — **zonder beperkingen**

# Transparante vergoedingen, geen verrassingen achteraf

Voor het flexibele gedeelte (CSC) gelden de volgende standaardtarieven voor afname:

Afname — standaard

**€15** / MWh

Afname — tariefklasse HS/MS

**€25** / MWh

**VOORWAARDE** Bij aangeboden vermogen groter dan **1 MW** is een Biedplichtcontract (BPC) verplicht.

DEEL 3

# Het handelings- perspectief

Wanneer kan sturing plaatsvinden — en wat betekent dat voor planning?

STROOM MET AFSPRAAK · WEBINAR

03

# Wat betekent dit voor de aansluiting van uw klant?

De kans op afschakeling verschilt per **netdeel, seizoen, dagtype en moment van de dag**.

## Hoe het werkt

Uw klant krijgt het perspectief van het **relevante netdeel**

Grootste kans op afschakeling voor afname in de winter, soms op herfst- en lente-avonden; de zomer is meestal gunstig

Vastgesteld op basis van het verwachte belastingprofiel: bestaand netdeel + nieuwe firm-aanvragen + nieuwe ATO + CSC

## Hoe gebruikt u het?

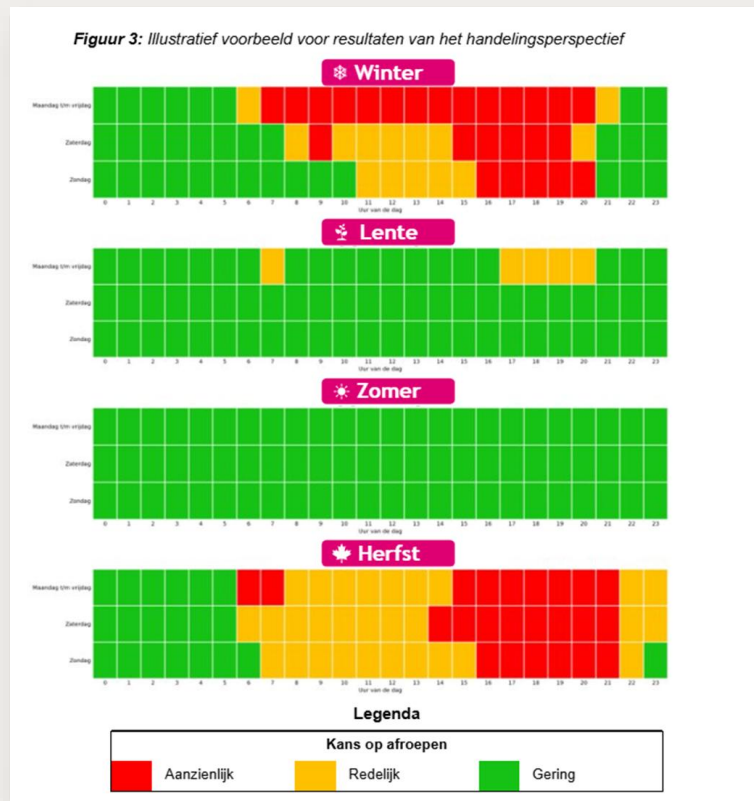
Als **planningsinformatie**, niet als garantie

Plan flexibel verbruik bij voorkeur op momenten met een **lage kans** op afschakeling

Houd rekening met slechtere uitkomsten bij koud weer of hoge netbelasting

Gebaseerd op prognoses en meetdata; hieraan kunnen geen rechten worden ontleend

# Kans op afroep per seizoen en dagdeel



**Gering**

Ga uit van beschikbare transportcapaciteit. Hier kan op geïnvesteerd worden.

**Redelijk**

Waarschijnlijk capaciteit, maar kans op afroep — vaak korter. Niet-kritische processen inpasbaar.

**Aanzienlijk**

Vermogen kan langere tijd volledig beperkt worden. Beschouw capaciteit als een meevaller.

*Illustratief voorbeeld — het werkelijke perspectief verschilt per netdeel. Geen onderdeel van de ATO of het CSC; hieraan kunnen geen rechten of aanspraken worden ontleend.*

SAMEN VERDER

# Elke situatie is uniek — ook die van uw klanten

## Meer mogelijkheden

Stroom met Afspraak is **één van de mogelijkheden** — er zijn er meer

Samen kijken we naar wat past: binnen het bedrijf van uw klant, met bedrijven in de buurt, of via passende producten

## Ecosysteem & samenwerking

Wij verzorgen het **aanbod en de prognose** van de afroep

Installateurs en adviseurs maken er samen de **sluitende businesscase** van

Wij zijn de **neutrale verbinder en regisseur**

**We hebben uw hulp hard nodig.  
Doet u ook mee?**





# Rol Techniek Nederland

Werk maken van netcongestie

# Visie Techniek Nederland

## **MKB'ers vragen: wat kan er wél?**

Zij hebben concrete oplossingen nodig — rond de meter.

## **Installatiebedrijven zijn de sleutel**

Een nieuwe markt: werk maken van netcongestie.

## **De oplossing is non-FIRM**

Extra vermogen buiten de drukke momenten op het net.

## **Sleutelrol voor technisch expert**

Handelingsperspectief voor technisch expert.

# Stroom met afspraak geeft ruimte

NU · FIRM

## Vast contract

Altijd beschikbaar vermogen. Uitbreiding gewenst, maar het contract is niet ruim genoeg — de ondernemer staat op de wachtlijst.



Vast vermogen




TOEKOMST · NON-FIRM ERBIJ

## FIRM + Stroom met afspraak

Het bestaande FIRM-contract blijft. Daar bovenop komt extra kW (non-FIRM): beschikbaar buiten de congestiemomenten.



Nieuw contractvermogen

-  **FIRM** — vast vermogen, altijd beschikbaar
-  **non-FIRM** — xx% van de tijd volledig beschikbaar
-  **Bij afroep** — niet beschikbaar tijdens netcongestie

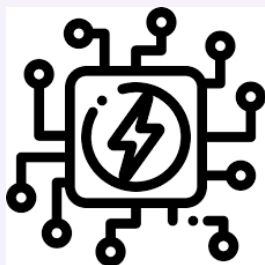
# Dit vraagt om oplossingen op maat

01

## Flexibel proces

EMS en handmatig schakelen van installaties.

**Voorbeeld:** een productiebedrijf schakelt eenvoudig een deel van het verbruik af en blijft zo bij afroep binnen het contract.



● Installateur: slim EMS

02

## Slimme laadinfra

Installaties sturen op basis van het EMS-signaal.

**Voorbeeld:** slimme laadinfra stemt af hoeveel er geladen wordt bij het beschikbare vermogen.



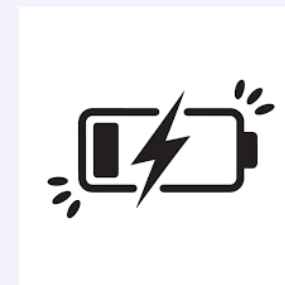
● Installateur: EMS + sturing

03

## Inzet van assets

Investeren in assets als er geen flex-vermogen is.

**Voorbeeld:** een bedrijf heeft 24/7 vermogen nodig en zet een batterij of aggregaat in bij minder gecontracteerd vermogen.



● Installateur: EMS + sturing + assets

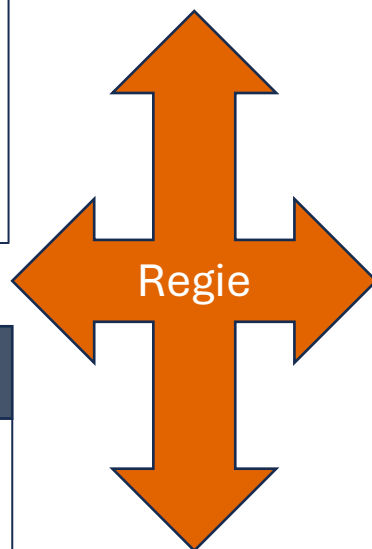
# Rollen en taken van Techniek Nederland

**Netbeheerder - Enexis**

- Aanbod aan klant
- Helpvraag? – ja, koppelen aan regie loket

**Ondernemer**

- Ik heb al een installateur en ken mijn netcongestie situatie
- Wat is netcongestie?



**Adviseur**

- Advies netcongestie / situatie ondernemer nodig?
- Maatwerk advies op basis van bedrijfsinfo ondernemer en energiedata

**Installateur(s)**

- Oplossingen uitleggen en uitwerken
- Technisch (EMS, Assets, etc)
- Contractueel (aanbod Netbeheerder)

# Rollen en taken van Techniek Nederland

1

## Drenthe

22 bedrijven · direct betrokken

Hands-on starten en leerervaring opdoen met de eerste groep.

2

## Limburg Noord

Persoonlijk betrokken

Op basis van de eerste ervaringen minder intensief begeleiden.

3

## Limburg, rest

Geautomatiseerd

Vraag en aanbod automatisch matchen.



## Schaalbaar verder

Uit te breiden naar andere netbeheerders en regio's.

Meld je bij:  
[netcongestie@technieknederland.nl](mailto:netcongestie@technieknederland.nl)

Intensief & hands-on

Geautomatiseerd & schaalbaar

# Doe je mee?



Ja, ik meld mij aan voor de zoektool netcongestie-professionals

Jij uw gegevens in om in aanmerking te komen voor inschrijving.

Contactgegevens aanvrager / tekenbevoegde

Voornaam aanvrager

Voorletters aanvrager \*

Achternaam aanvrager \*

e-mail aanvrager \*

Ben jij als aanvrager en tekenbevoegde ook contactpersoon netcongestie binnen jouw bedrijf? \*

- Ja  
 Nee



## Aanmeldformulier zoektool netcongestie-professionals

Met dit formulier meld je je vakbedrijf aan voor de nieuwe zoektool van Centraal Register Techniek. Die zoektool helpt ondernemers snel in contact te komen met gekwalificeerde professionals voor netcongestie.

Netbeheerders, de Rijksoverheid en andere organisaties verwijzen ondernemers naar deze zoektool als zij hulp zoeken bij netcongestie.



# Q&A

Werk maken van netcongestie



# Afsluiting

Werk maken van netcongestie

# Bijlagen



# Welk product bieden we aan 1/2

In deze voorwaarden is elke afspraak generiek van toepassing. Er is niets onderhandelbaar met een individuele klant

Onderwerp	Beleid
<b>Productvorm</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Het aanbod bestaat uit: <b>ATO + CSC</b>.</li><li>• Het CSC is afroepbaar (100% van het extra gevraagde vermogen, 24/7).</li><li>• Voor flexaanbod <b>boven een GTV van 1 MW</b> geldt: We vereisen een <b>BPC</b>,</li><li>• Voor <b>invoeding</b> stellen we een <b>RTI verplicht bij GTV &gt;1 MW</b> en ook</li><li>• Bij <b>afname</b> realiseren we een <b>DA</b> conform het daartoe vastgestelde beleid.</li></ul>
<b>Prijsaanbod / Vergoeding</b>	<p><b>CSC:</b> In lijn met reeds vastgesteld prijsbeleid</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Afname: € 15,-/MWh (€25,-/MWh bij tariefklasse HS/MS)</li><li>• Teruglevering: EPEX + €10,-/MWh en gemiste inkomsten SDE/GVO op basis van PBL eindadvies (gelijk aan eerder in de sector afgestemd standaardaanbod)</li></ul> <p><b>BPC:</b> geen beschikbaarheidsvergoeding; Voor afname geldt als maximum in te bieden via GOPACS: € 750,-/MWh; Voor invoeding geldt als maximum in te bieden via GOPACS: € 200,-/MWh excl. SDE en GVO achteraf te verrekenen op basis van PBL eindadvies (minimum flexvermogen = 100 kW)</p>
<b>Bepaalde tijd</b>	<p>Het <b>CSC geldt voor bepaalde tijd</b>, namelijk <b>tot einde onderliggende congestie</b>.</p> <p>De huidige wetgeving, Netcode artikel 9.6, biedt geen juridisch houdbare grondslag om nu reeds contracten voor onbepaalde tijd aan te gaan. Tevens creëert een overeenkomst voor onbepaalde tijd een risico dat bij een geschil de overeenkomst nietig wordt verklaard en het volledige vermogen firm moet worden toegekend.</p> <p>De verwachting is ook dat een contract voor bepaalde tijd de acceptatiebereidheid van klanten vergroot. Wel kan de looptijd van 'Bepaalde tijd' worden opgerekt indien nieuwe onderliggende congestie ontstaat.</p>
<b>Effect van acceptatie van het aanbod op de positie op de wachtlijst.</b>	<p><b>Na acceptatie van het aanbod vervalt de betreffende aanvraag van de wachtlijst.</b></p> <p>Na einde congestie (op aansluitniveau) vervalt het CBC/CSC en resteert firm ATO. Bij een tussentijdse ophoging van de transportcapaciteit waarbij de wachtlijst niet wordt opgelost, blijft het CBC/CSC in stand.</p> <p>Voor batterijen blijft het CBC/CSC in stand, conform bestaand beleid, vanwege de congestieneutrale eis.</p>

# Welk product bieden we aan 2/2

In deze voorwaarden is elke afspraak generiek van toepassing. Er is niets onderhandelbaar met een individuele klant

Onderwerp	Voorgenomen beleid
Hoe gaan wij om met <b>reeds geplande (firm) vrijgaves</b> ?	Om in lijn met de verplichtingen uit de netcode te blijven: geplande firm vrijgaven tot 1 juli 2026 als regulier uit voeren en Stroom met Afspraak in gebieden uit te rollen waar tot 1 juli géén firm vrijgaven gepland zijn. Blijft na de firm vrijgave een deel van de wachtlijst in stand, dan zal aanvullend AKEA kunnen worden uitgerold. In de uitrol van AKEA is het gewenst om waar mogelijk prioriteit te verlenen aan gebieden waar een vrijgave onder voorwaarden mogelijk is en dit in de CM-rapporten kenbaar is gemaakt.
Welke <b>afroepvolgorde</b> hanteren wij?	Binnen een congestiegebied zullen alle afgesloten CSC's (voor zowel opvangen autonome groei als voorwaardelijk toegekend) gradueel worden afgeroepen. <b>Afroepvolgorde: 1) Graduele afroep van klanten die een aanbod als onderdeel van Stroom met Afspraak hebben geaccepteerd.</b> 2) Vervolgens graduele afroep van overige CSC's voor het opvangen van de autonome groei.
Hoe gaan we om met <b>verdeling en veilige inzet van de restruimte</b> ?	AKEA wordt uitgerold tot het niveau dat dit de netveiligheid niet in gevaar brengt en congestie-office voldoende voorspelbaarheid heeft om klanten een acceptabele flexinzet te bieden.
Hoe worden aanvragen voor <b>batterijen en WKK's</b> behandeld?	Aanvragen van partijen die een batterij (of WKK) wensen te plaatsen en partijen die een verzoek hebben gedaan als congestieverzachter worden conform reeds genomen besluiten en ingerichte processen afgehandeld. Waar mogelijk gaan we met partijen in gesprek om congestieverzachter te kunnen functioneren.
Hoe bepalen wij de <b>volgorde van uitrol over gebieden</b> ?	Met betrekking tot het selecteren van gebieden (gebiedsvolgorde) is FCFS niet van toepassing (en lastig handhaafbaar). Binnen de gebieden is afhandeling op basis van FCFS incl. maatschappelijk prioritering wél van toepassing.



# Met welke propositie benaderen we de klant

- **Boodschap:** Stroom op Afspraak geeft u nu toegang tot transportcapaciteit, terwijl de wachtrij nog niet is opgelost. U wacht niet langer af, u kunt verder. De afspraak die daar tegenover staat: op momenten dat het net vol zit, beperken wij uw verbruik of teruglevering. We doen dat alleen als het nodig is, op vooraf bekende momenten. Zo creëren we samen ruimte op het net, en kunt u ondertussen gewoon blijven ondernemen.
- **Propositie: Met Stroom op Afspraak:**
  - Krijgt u eerder toegang tot het vermogen dat u nodig heeft
  - Gaat u van de wachtlijst af en kunt u uw plannen uitvoeren
  - Heeft u duidelijkheid: over wanneer sturing plaatsvindt, hoe vaak, en wat dat in de praktijk betekent
- Nadat u uw keuze heeft gemaakt, stellen wij hiervoor een overeenkomst op. Deze overeenkomst bevat een flexibel gedeelte: het Capaciteitssturingscontract (CSC). Dit betekent dat wij op drukke momenten uw afname of invoeding kunnen beperken. U krijgt handelingsperspectief met een prognose over de kans van afroep.
- **Tarieven en Voorwaarden**
  - Transparante tarieven, geen verrassingen achteraf.
  - Voor het flexibele gedeelte Capaciteitssturingscontract, kortweg CSC) gelden de volgende standaardtarieven:
- **Aanvullende voorwaarden afhankelijk van uw situatie:**
  - Bij aangeboden vermogen groter dan 1 MW: Biedplichtcontract (BPC) verplicht (minimum flexvermogen is 100 kW)
  - Bij invoeding groter dan 1 MW: RTI (Real Time Interface) verplicht
- **Afspraak is afspraak**
  - Overschrijding heeft consequenties.
  - Als u op een sturingsmoment toch meer transporteert dan contractueel afgesproken, geldt een boetebepaling:
  - Dit is nieuw ten opzichte van eerdere contractvormen. De boetebepaling waarborgt de betrouwbaarheid van het net en houdt het systeem eerlijk voor alle aangesloten klanten. In de praktijk geldt: wie zijn bedrijfsproces kent en op sturingsmomenten anticipeert, loopt geen risico.

# Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

## Provincie Noord-Brabant

### Nieuwbouw hoogspanningsstation

De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

### Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

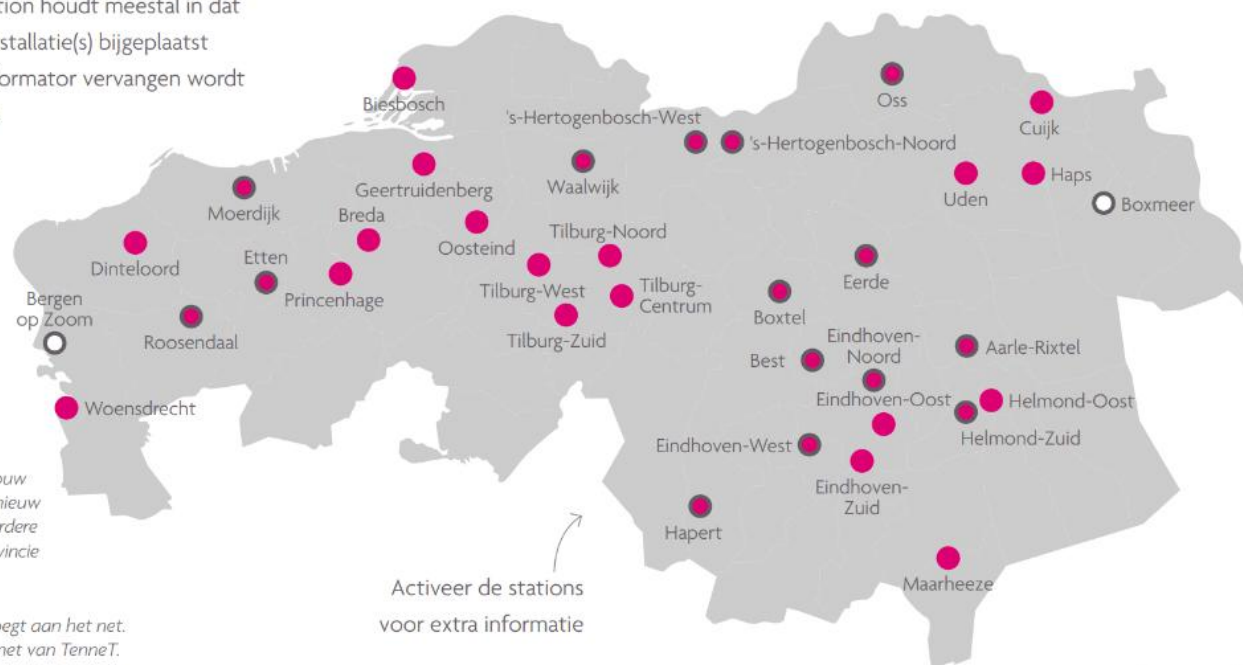
De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.

- Uitbreiding hoogspanningsstation
- Nieuwbouw hoogspanningsstation in de regio

**In totaal worden er 43 stations uitgebreid en 13 nieuw gebouwd**

*In de kaart wordt aangegeven waar er dankzij uitbreiding en/of nieuwbouw extra capaciteit bijkomt in de regio. Het geeft niet weer waar exact een nieuw station gebouwd wordt en hoeveel dit er zijn. Zo kan een nieuw station meerdere gebieden voorzien van extra capaciteit. De 13 nieuwbouwstations in de provincie Noord-Brabant creëren extra capaciteit voor 15 bestaande stations.*

*De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.*



# Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

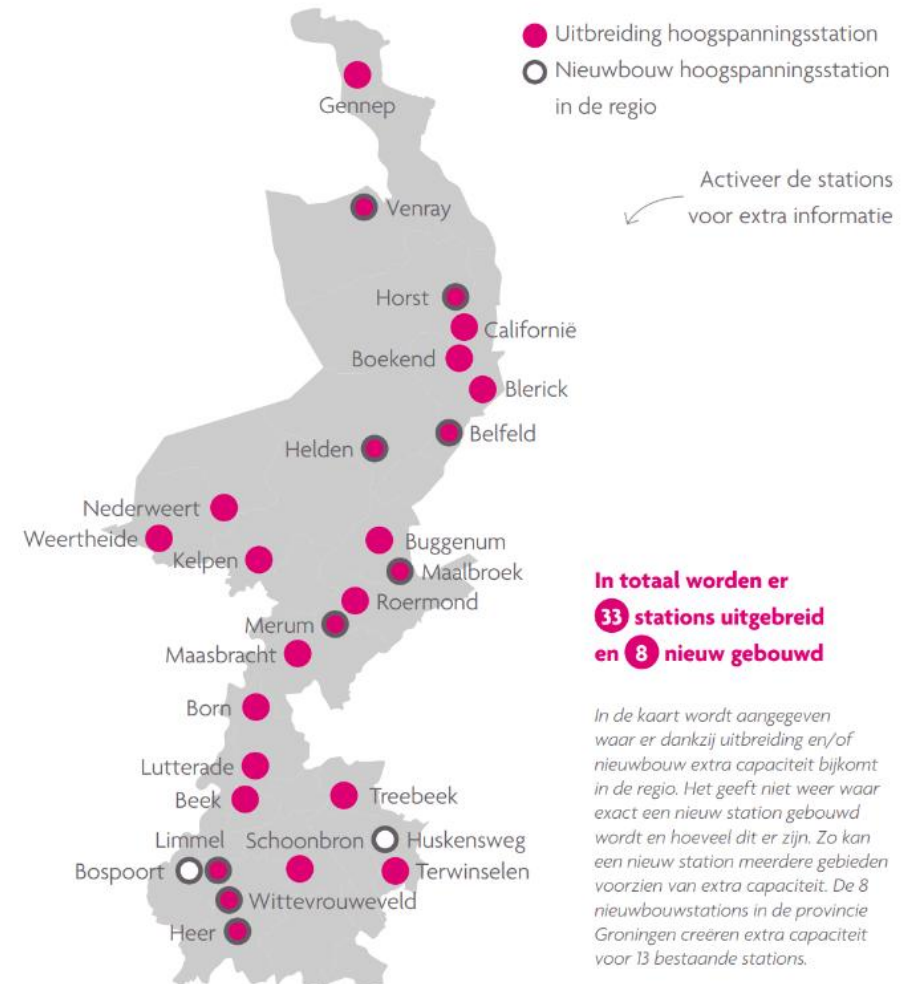
## Provincie Limburg

### Nieuwbouw hoogspanningsstation

De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

### Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.



*De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.*