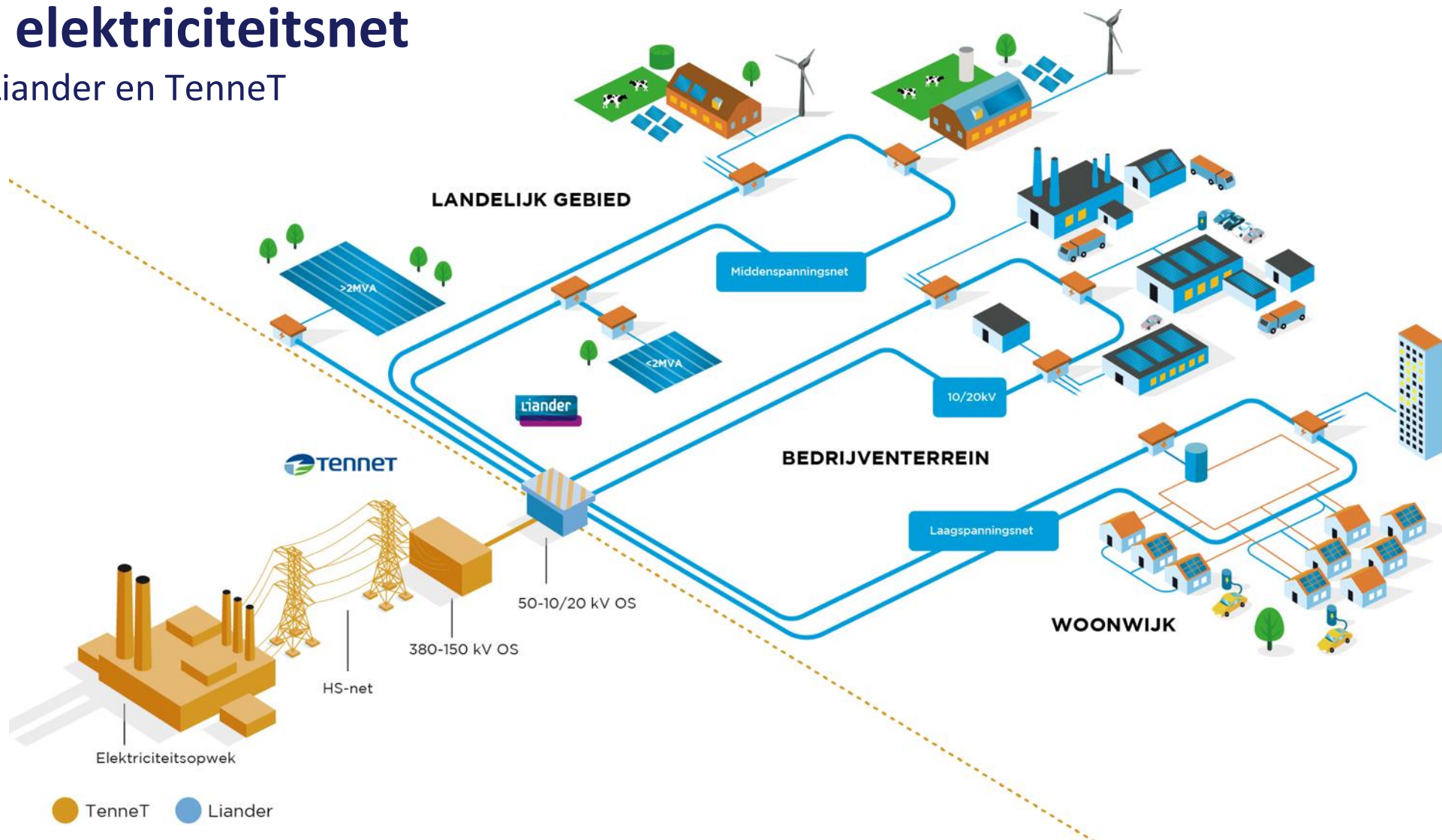




Webinar Maatregelen Afnamecongestie Noord-Holland

Het elektriciteitsnet

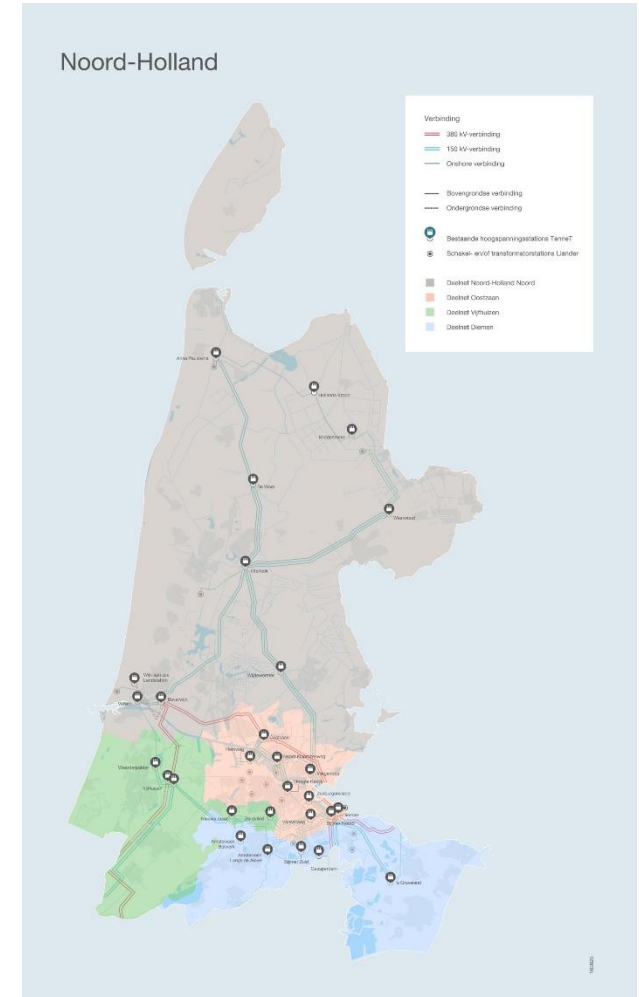
Van Liander en TenneT



Afnamecongestie in Noord-Holland

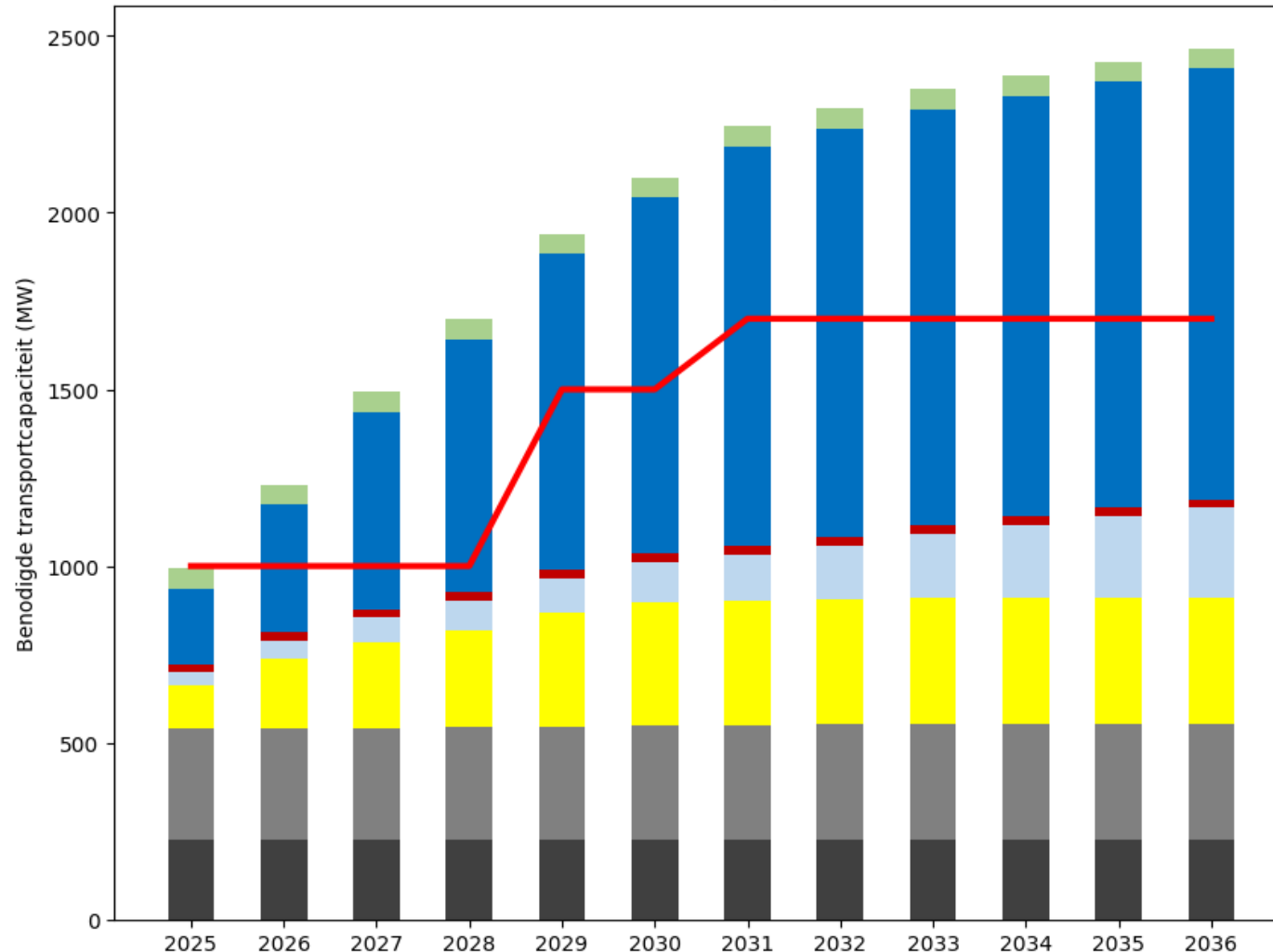
- Op 19 december 2024 heeft TenneT het congestiemanagementonderzoek (afname) afgerond en zijn de resultaten [gepubliceerd](#):
 - De komende tien jaar is er **geen ruimte** op het elektriciteitsnet om partijen die op de wachtlijst staan aan te sluiten
 - Aanvullende maatregelen, zoals (verplicht) congestiemanagement en slim laden, zijn noodzakelijk om **regionale overbelastingen te voorkomen**
 - In het deelnet Vijfhuizen zien we **vanaf de winter 2026 – 2027 overbelastingen** op het elektriciteitsnet ontstaan
 - In het deelnet Noord-Holland Noord zien we in 2026 overbelastingen ontstaan, maar dankzij congestiemanagement (mijden van spits op elektriciteitsnet) kan TenneT deze **overbelasting uitstellen tot 2029**
 - In het deelnet Diemen zien we **vanaf 2028 lichte overbelastingen**
 - In deelnet Oostzaan zijn alle partijen die tussen 18 oktober 2023 en 18 december 2024 op de wachtlijst bij TenneT zijn gekomen aangesloten. **Nieuwe aanvragen komen opnieuw op een wachtlijst** van TenneT
- Huidige situatie in Noord-Holland is **zeer urgent** en er is **geen wondermiddel om de netcongestie op te lossen**

Liander en TenneT reviewen continu de toekomstige belastingverwachtingen.



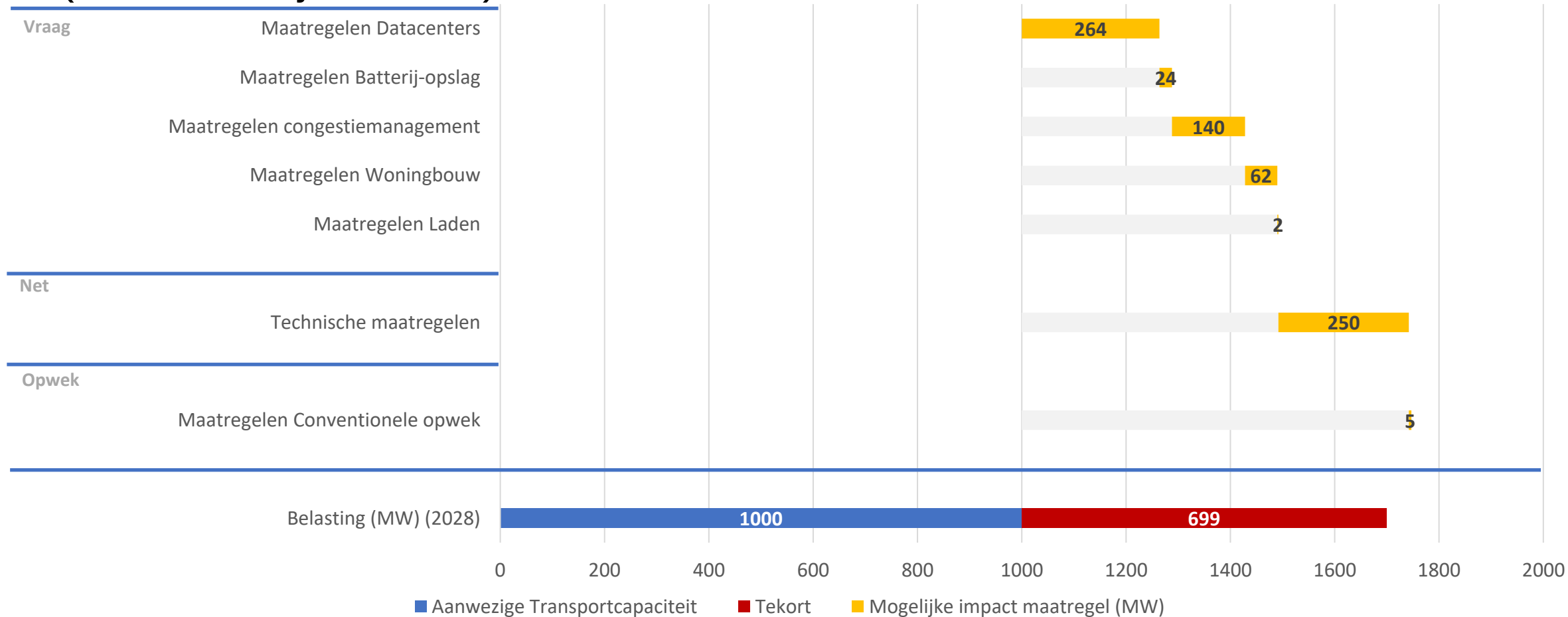
Situatie deernet Vijfhuizen

Dwarsdoorsnede Vijfhuizen

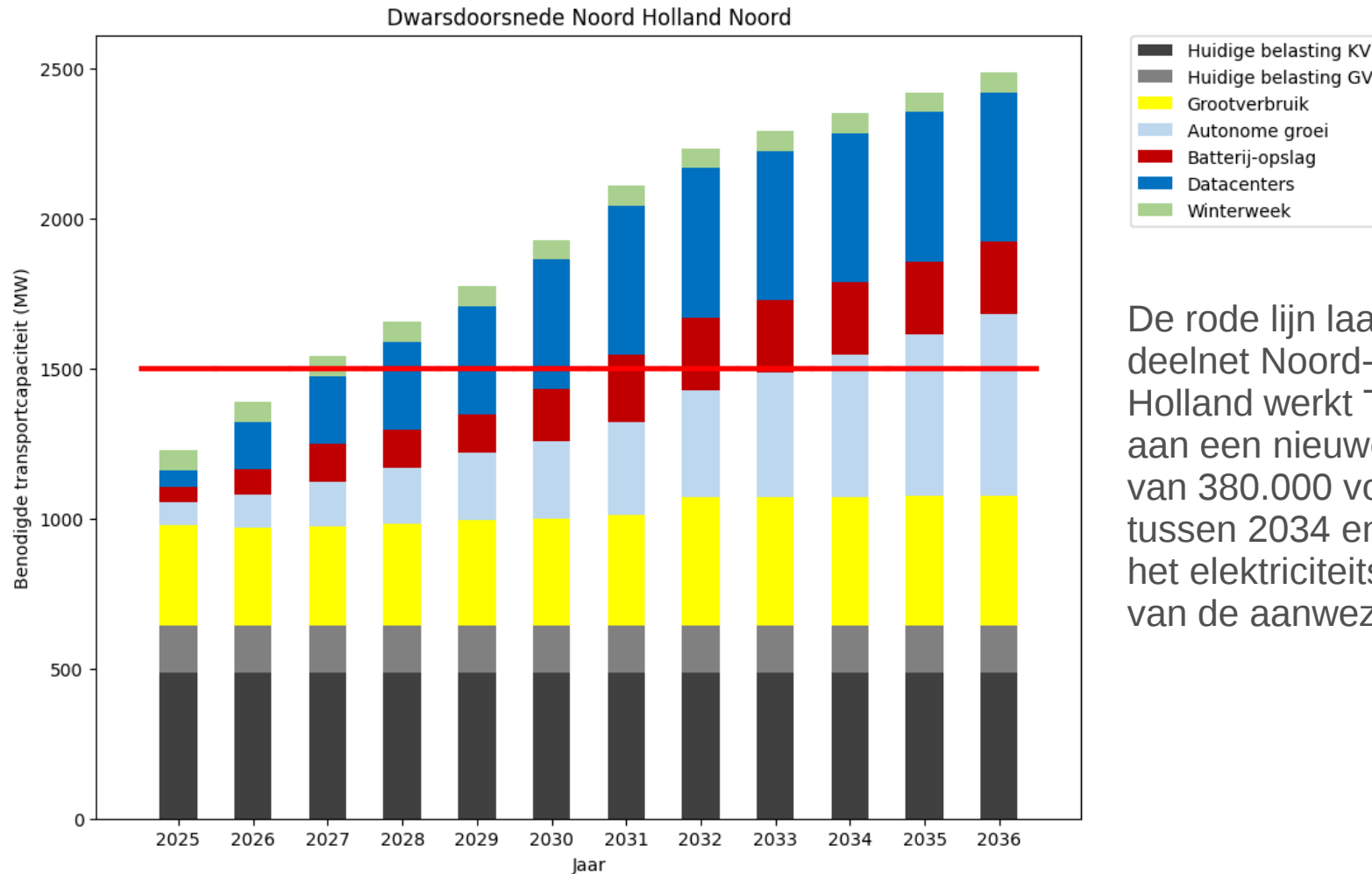


De rode lijn geeft de aanwezige transportcapaciteit weer voor deernet Vijfhuizen. In 2029 wordt deze uitgebreid met een nieuwe koppeltransformator. In 2031 neemt deze toe door het nieuwe deernet A9 Zuid Spaarndam.

Voorgestelde oplossingsrichtingen – Vijfhuizen (worst case jaar 2028)

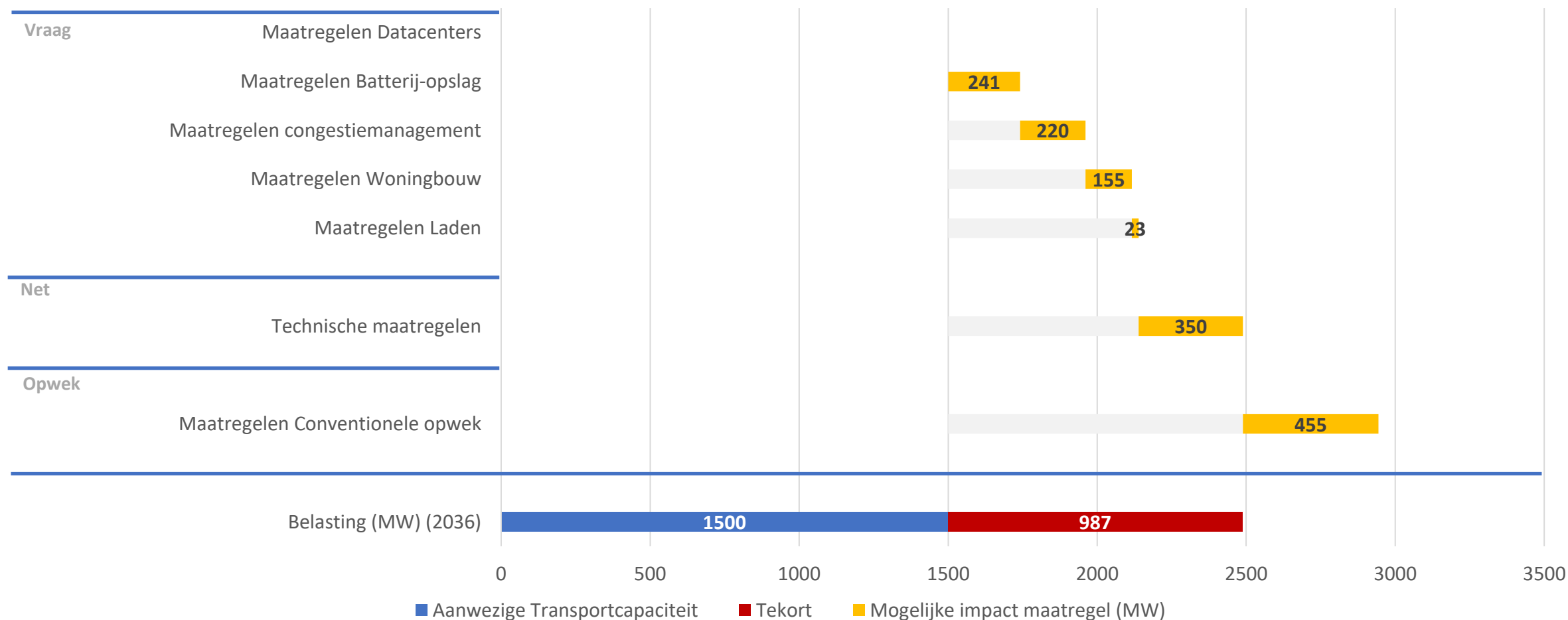


Situatie deernet Noord-Holland Noord



De rode lijn laat de aanwezige transportcapaciteit zien voor deernet Noord-Holland Noord. In dit deel van Noord-Holland werkt TenneT samen met het ministerie van KGG aan een nieuwe bovengrondse hoogspanningsverbinding van 380.000 volt. TenneT verwacht dat de werkzaamheden tussen 2034 en 2036 afgerond zijn. Deze uitbreiding van het elektriciteitsnet is niet meegenomen in de ontwikkeling van de aanwezige transportcapaciteit (rode lijn).

Voorgestelde oplossingsrichtingen – Noord-Holland Noord (worst case jaar 2036)



Vervolgacties



Spoor 1: Datacenters hebben een grote bijdrage aan de omvang van de netcongestie in met name deelnet Vijfhuizen. Ze zijn daarmee onderdeel van het probleem én de oplossing. In dit deelnet worden maatregelen rondom datacenters met prioriteit opgepakt in de reeds opgerichte '**Werkgroep Datacenters en andere grootverbruikers**'. De learnings uit deelnet Vijfhuizen worden toegepast in de andere deelnetten.



Spoor 2: Parallel wordt gewerkt aan **technische maatregelen** door de netbeheerders. Het is zaak om deze maatregelen zo spoedig mogelijk op te starten in verband met de potentiële lange doorlooptijden.



Spoor 3a: De maatregelen rondom **congestiemanagement** worden opgestart en er wordt een hernieuwde marktgebaseerde uitvraag voor vrijwillige deelname georganiseerd. Tegelijkertijd wordt er gestart met de maatregelen voor **conventionele opwek** en **batterij-opslag**.

Spoor 3b: Op basis van andere regio's is de verwachting dat de uitvraag voor deelname aan vrijwillige congestiemanagement onvoldoende oplevert. De vervolgstap dan is het opstarten van de **deelnameverplichting**.

Spoor 3c: Na de deelnameverplichting kan er een **flextender** (inzet van regelbare opwek op strategische locaties) georganiseerd worden.

Deze acties vallen onder de reeds opgerichte '**Werkgroep Flex**'



Spoor 4: Na het doorlopen van de maatregel **datacenters** in deelnet Vijfhuizen wordt de maatregel in de andere deelnetten opgestart.



Spoor 5: De maatregelen rondom **laden** en **woningbouw** worden opgepakt vanuit het Landelijke Actieprogramma Netcongestie. Waar mogelijk implementeren we regionale pilots voor opschaling van initiatieven.



Spoor 6: Indien de voorgestelde maatregelen onvoldoende oplossen dan is een **wachtdijst op kleinverbruik** onvermijdelijk.

Wat betekent dit voor u?

- Huidige situatie in Noord-Holland is zeer urgent en er is geen wondermiddel om de netcongestie op te lossen.
- De komende tien jaar zijn er nauwelijks tot geen mogelijkheden voor een vaste aansluiting of verzwaring
 - We roepen partijen op om beschikbaar flexibel vermogen aan te bieden
 - Verschuif elektriciteitsverbruik zoveel mogelijk naar momenten buiten de avondspits
 - Actief na te denken over oplossingen (zelfredzaamheid) achter de meter
- Veel van de maatregelen zijn technisch en/of juridisch complex en kosten tijd. De eerste overbelastingen op basis van de benodigde capaciteit zien we in de winter van 2026/2027 in deelnet Vijfhuizen.
- De technische maatregelen zorgen niet enkel voor meer transportcapaciteit maar verdelen deze vooral anders over de deelnetten in Noord-Holland. Dit betekent dat er eventueel minder mogelijkheden voor de huidige deelnetten Diemen en Oostzaan zijn voor bijvoorbeeld energiehubbs of batterijen.
- Indien de voorgestelde maatregelen onvoldoende oplossen dan is een wachtlijst op kleinverbruik (nieuwe woningbouw) onvermijdelijk.

Zo werkt congestiemanagement

Om de betrouwbaarheid van het elektriciteitsnet te waarborgen verdelen we de ruimte op het net wanneer de vraag naar transport van elektriciteit hoger is dan wat het net aankan. Is deze vraag op een bepaald tijdstip te groot? Dan vragen we u om tijdelijk minder elektriciteit te leveren of te verbruiken. De ruimte die daarmee vrijkomt wordt verdeeld over bestaande en nieuwe gebruikers van het elektriciteitsnet.

Uw flexibel vermogen maakt het verschil

Uw netbeheerder onderzoekt of congestiemanagement mogelijk is in uw regio. Heeft u een aansluiting > 500 kilowatt (kW)? Stel dan nu uw flexibel vermogen beschikbaar en lever een bijdrage aan congestiemanagement. U bepaalt zelf de omvang en prijs van het aanbod.

Geen congestie

Congestiemanagement is niet nodig. Uitbreiding van bestaande en toevoegen nieuwe aansluitingen is mogelijk.

Fase 0

Er is voldoende netcapaciteit beschikbaar voor alle (nieuwe) klanten.



Fase 1

Er is onvoldoende netcapaciteit om de groeiende elektriciteitsvraag van klanten te faciliteren.

[lees meer >](#)

Fase 2a

Er is onvoldoende flexibel vermogen om de groeiende elektriciteitsvraag van (nieuwe) groot- en kleinverbruikklanten te faciliteren. Dit heeft o.a. invloed op de realisatie van elektrische wagenparken of nieuwbouwwijken.

[lees meer >](#)

Maatregelen zijn nodig

Deelname aan congestiemanagement wordt verplicht voor alle klanten met een aansluiting van >1MW. U bepaalt nog steeds zelf de prijs van het aanbod.

Prijs flexibel vermogen wordt gereguleerd

Door onverantwoord hoge prijzen is er geen sprake meer van een gezonde marktwerking. Om toch congestiemanagement toe te kunnen passen ontvangt u een wettelijke - gereguleerde - vergoeding voor uw bijdrage.

Fase 2b

De prijzen van het aangeboden flexibele vermogen zijn te hoog, en verhinderen het toepassen van congestiemanagement.

[lees meer >](#)



TOENEMENDE CONGESTIE



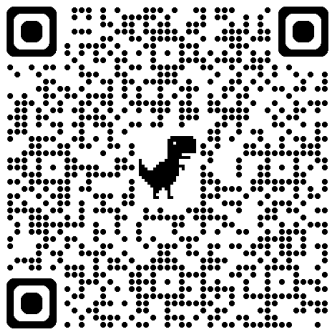
Snel inzicht in productencatalogus

Ga voor uitgebreidere informatie over deze producten- en diensten naar de website van [Partners in Energie](#).

Wilt u vanuit de tabel direct informatie over het product? Klik dan op het onderwerp.

Beschikbaarheid

Beschikbaar betekent dat de netbeheerder start met een pilot bij een groep klanten of een regio. Op basis van de uitkomsten wordt het product breder beschikbaar gesteld.



<< inhoudsopgave

	opwek	afname	wachtrij	actieve aansluiting	Enexis	Liander	Stedin	TenneT
Mogelijkheden voor grootverbruikers binnen het gecontracteerd vermogen (GTV)								
Cablepooling	✓	✓		✓	Beperkt toepasbaar			
Groepstransportovereenkomst	✓	✓	✓	✓	Verwachte codewijziging in Q3 2025			
Gesloten Distributiesysteem (GDS)	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓
Alternatief Transportrecht								
Reststroom (volledig variabel transportrecht)	✓	✓	✓	✓	Vanaf Q4 beschikbaar bij regionale netbeheerders			
Blokstroom (tijdsblok-gebonden transportrecht)	✓	✓	✓	✓	V.a. 01/04/25 invulling met bestaande producten. V.a. Q4 beschikbaar volgens Netcode elektriciteit.			
Tijdsduurgebonden transportrecht	✓	✓	✓	✓				✓
Congestiemangement								
Capaciteitsbeperkingscontract (CBC) Individueel CBC-Afroep CBC-Tijdsblok	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Groeps-CBC	✓	✓	✓	✓	Beschikbaar 2 ^e helft 2025			
Redispatch (vrij aanbieden flexvermogen)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Biedplichtcontract voor redispatch	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Verplichte deelname congestiemanagement	✓	✓	✓	✓	✓ (o)	✓ (o&a)	✓ (o&a)	✓ (o&a)
Niet-marktgebaseerd congestiemanagement (NMCM)	✓	✓	✓	✓	In ontwikkeling			
Maatregelen en randvoorwaarden vanuit netbeheerders								
GOTORK		✓		✓	Q1 2025	Q2 2025	2 ^e helft '25	2 ^e helft '25
Realtime Interface (RTI)	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Overig								
Congestieverzachters	✓	✓	✓	✓	Beperkt inzetbaar vanaf Q3 2025			

(o&A) = opwek & afname

Veel gestelde vragen

Handige links

Via onderstaande links vindt u eenvoudig aanvullende informatie over flexibele oplossingen en congestiemanagement en aanvullende informatie over de producten en diensten in deze catalogus.

Partners in Energie (van en door de netbeheerders)	• www.partnersinenergie.nl
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland	• Wegwijzer voor ondernemers: wat kunt u doen bij netcongestie? • Netcongestie, flexibiliteit en opslag van energie • Flex-e regeling
VNO-NCW en MKB-Nederland	• Ondernemen.nl • Programma Netcongestie Bedrijfsleven
GOPACS	• Platform voor congestiemanagement
LAN (Landelijk Actieprogramma Netcongestie)	• Wat doet het LAN

Afkortingen

CSP	Een Congestie Service Provider treedt op als tussenpersoon tussen u en de netbeheerder. Wanneer er congestie optreedt in een bepaald gebied, krijgt de CSP hiervan bericht en zoekt naar klanten met flexibel vermogen in dat gebied. De CSP kan vervolgens een contract afsluiten met de netbeheerder of biedingen doen op het handelsplatform GOPACS. Iedere grootverbruiker heeft de optie om zelf CSP te worden.	ACM	Autoriteit Consument en Markt
		ATO	Aansluit en Transport Overeenkomst
		ATR	Alternatief Transportrecht
		GvO	Garanties van Oorsprong
CBC	Capaciteitsbeperkingscontract	LAN	Landelijk Actieprogramma Netcongestie
GOPACS	Dit is het online platform van de netbeheerders waar vraag en aanbod van flexibel vermogen samenkomt.	GOTORK	Gebruik Op Tijd Of Raak Het Kwijt (ook wel UIOLI – Use It Or Lose It)

Wat betekent dit voor u?

(in congestiegebied)

De **directe impact** voor ondernemers is:

- Ondernemers blijven op de **wachtlijst**.
- We blijven een beroep doen op aanvullende maatregelen, zoals **'spitsmijden'**.
- Potentieel voor slimme oplossingen (energy hubs) is **zeer beperkt**.



Het centrale punt voor samenwerking in de energiesector

Welkom bij Partners in Energie, waar we marktpartijen en zakelijke partijen samenbrengen voor een optimale samenwerking in de energiesector. Heb je een vraag, verzoek of juist iets te delen? Via ons platform verbinden we je direct met het juiste team en word je snel en goed geholpen.

[Meer over het platform](#)

ENERGIE
REGIO
NOORD
HOLLAND



Fikers (Adviseurs slimme energieoplossingen)
helpen ondernemers met concrete netcongestie
oplossingen en brengen je in contact met de juiste
partijen.

Meer informatie op:

www.energieregionh.nl

Beschikbare subsidies

SON Subsidie (Provincie)

Wil je meer grip op energieverbruik, maar mist het juiste inzicht?

Via de regeling Oplossingen bij Netcongestie (SON) kun je tot 75% subsidie (max. €15.000) krijgen voor meetapparatuur en datainzicht.

Meer informatie: [Subsidies – Provincie Noord-Holland](#)

Flex-e subsidie (RVO)

Belemmeren netproblemen groei of verduurzaming?

Met de **Flex-e subsidie** kun je een energiescan uit laten voeren of direct maatregelen nemen om slimmer met stroom om te gaan.

Meer informatie: [Subsidies - RVO](#)

Dank voor uw aandacht!

Disclaimer

Deze powerpoint wordt u aangeboden door TenneT TSO B.V. (“TenneT”). De inhoud ervan - alle teksten, beelden en geluiden - is beschermd op grond van de auteurswet. Van de inhoud van deze powerpoint mag niets worden gekopieerd, tenzij daartoe expliciet door TenneT mogelijkheden worden geboden en aan de inhoud mag niets worden veranderd. TenneT zet zich in voor een juiste en actuele informatieverstrekking, maar geeft ter zake geen garanties voor juistheid, nauwkeurigheid en volledigheid. TenneT aanvaardt geen aansprakelijkheid voor (vermeende) schade, voortvloeiend uit deze powerpoint, noch voor de gevolgen van activiteiten die worden ondernomen op basis van gegevens en informatie op deze powerpoint.