



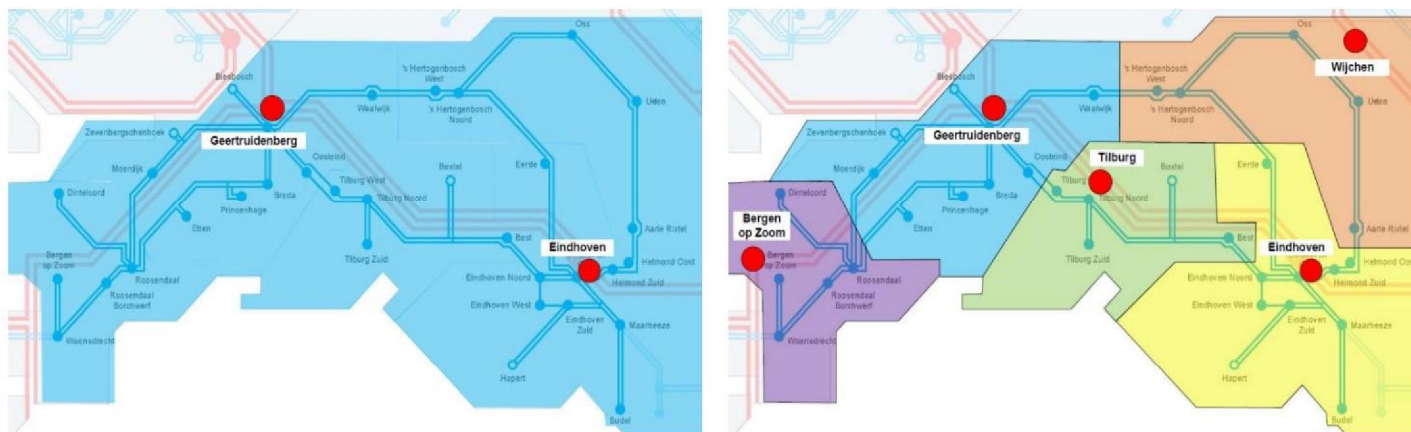
Netversterking Wijchen/Oss

Agenda

1. Voorstelronde
2. Aanleiding overleg
3. Recapitulatie voorgenomen netversterking en bespreking brieven: relatie tot FGU-projecten
4. Voorstel afbakening zoekgebied 380/150kV-station Wijchen/Oss
5. Voorbereiding BO in breed verband

Voorgenomen netversterking

Van de huidige situatie met één 150kV-deelnet voor heel Noord-Brabant met twee koppelingen met het 380kV-net naar vijf pockets met ieder een eigen koppeling met het 380kV-net



- Om de pocketstructuur te kunnen realiseren dient er een invoedingspunt te zijn op 380kV-niveau per pocket, zo ook voor pocket Noordoost-Brabant
- In Investeringsplan 2024 is dit aangeduid met werknaam 380kV-station Wijchen met IBN 2029-2031 → onder voorbehoud en medeafhankelijk van afbakening zoekgebied
- Deze pocket is nodig voor het structureel oplossen van (toekomstige) congestie in regio Oss, Geertruidenberg, Den Bosch en Eindhoven, alsook aansluiting windpark Duurzame Polder

Aanleiding overleg

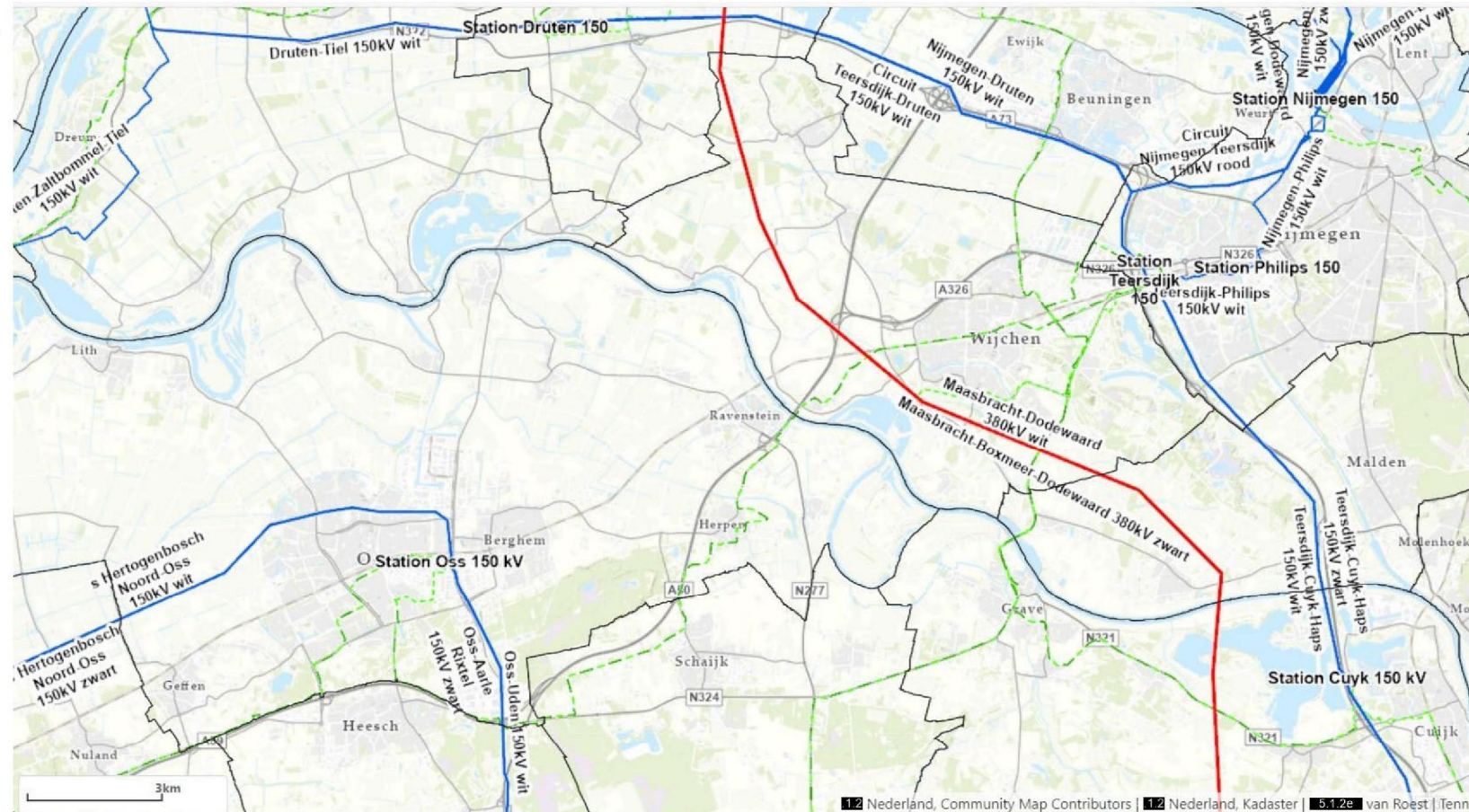
- Knelpunt was opgenomen in Investeringsplan 2022
- Ambtelijk overleg is opgestart vóór PS-verkiezingen maart 2023. Vanwege coalitievorming hebben gesprekken tijdelijk stilgelegen
- In juli en augustus 2023 opnieuw ambtelijk overleg gevoerd. Besloten in najaar een bestuurlijk overleg te plannen t.a.v. afbakening zoekgebied
- Het bleek niet mogelijk in najaar een BO te plannen met alle betrokken bestuurders
- In november 2023 brief verstuurd door TenneT aan beide provincies, gevolgd door een reactie per brief in februari met oproep op korte termijn wederom een BO te plannen

Samenhang FGU-projecten

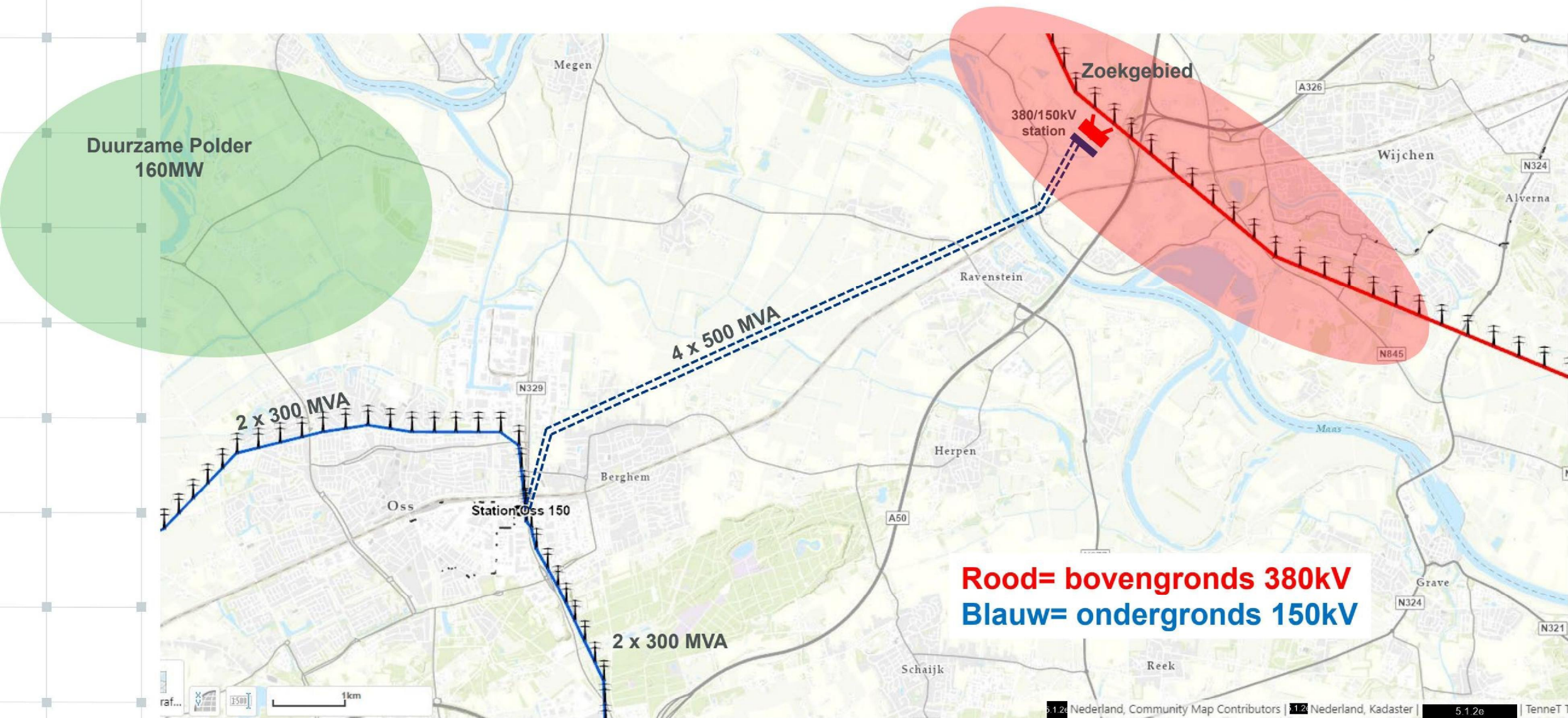
- In de brief van Provincie Gelderland en Noord-Brabant is het belang van snelle uitvoering projecten splitsing FGU-net op Doetinchem en Dodewaard benadrukt
- Doetinchem, Dodewaard en Wijchen/Oss worden door parallelle projectteams bij TenneT uitgevoerd; waarbij Doetinchem en Dodewaard vooruitlopen op de planning van Wijchen/Oss, het ene project leidt daarmee niet tot vertraging van het andere
- De netstrategische nut en noodzaak van de drie projecten is vergelijkbaar. Omvat het vergroten van de transportcapaciteit op het hoogspanningsnet via 380/150kV-transformatoren. Hiermee ontstaan pockets waarmee toenemend elektriciteitsverbruik en (duurzame) opwek kan worden gefaciliteerd. Verschil is dat Wijchen/Oss een nieuwe stationslocatie betreft, terwijl het bij Doetinchem en Dodewaard gaat om bestaande locaties die worden uitgebreid
- Verwachte inbedrijfname (IP 2024):
 - Doetinchem → 2029
 - Dodewaard → 2029
 - Wijchen/Oss → 2029-2031, onder voorbehoud en medeafhankelijk van afbakening zoekgebied

Zoekgebied

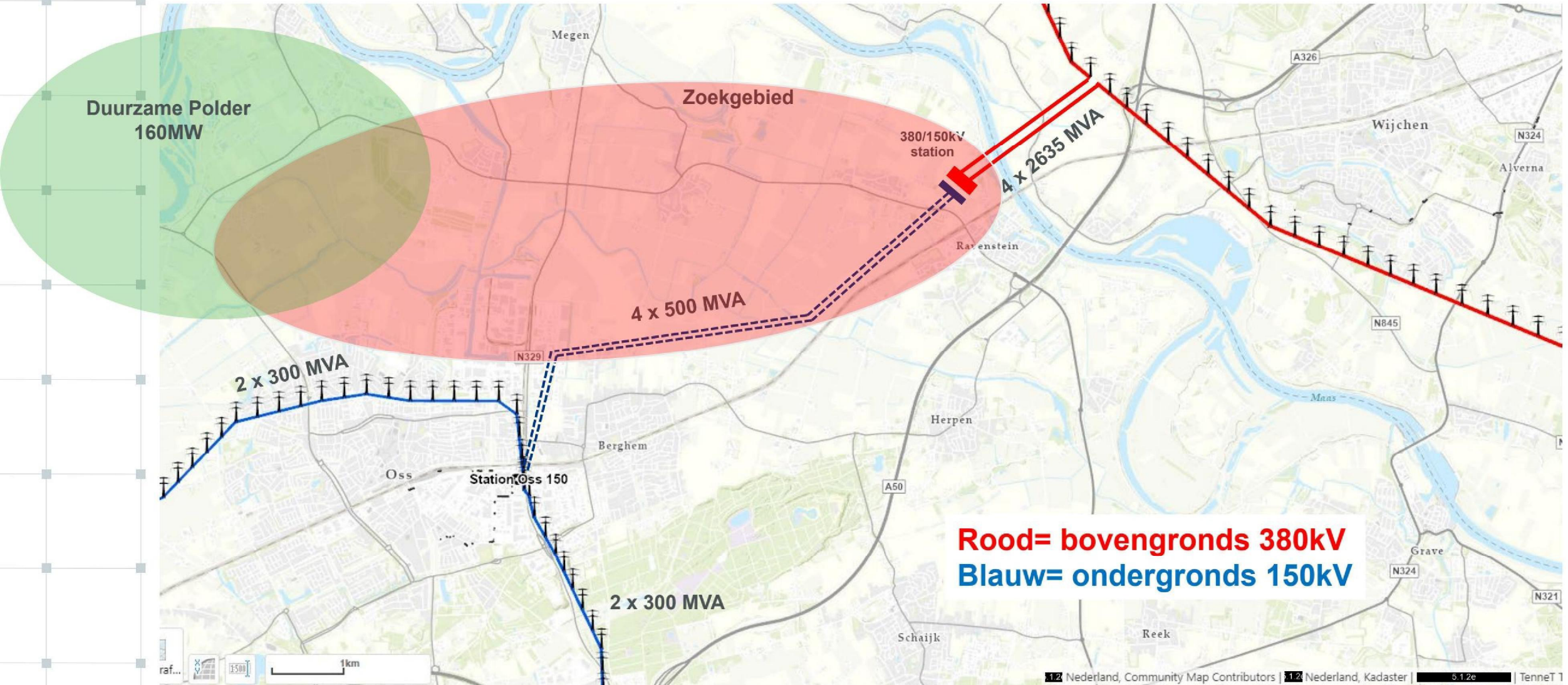
- Gebied tussen Maas en stiltegebied bij Beers is beschouwd. Hier blijken geen potentieel kansrijke deelgebieden, vanwege aanwezigheid waterkeringen, Natuurnetwerk Nederland, buisleiding en woningen. Ten zuiden van stiltegebied te grote afstand tot regio Oss
- Gelderland en Noord-Brabant ten westen van de Maas resteren dus als potentieel zoekgebied



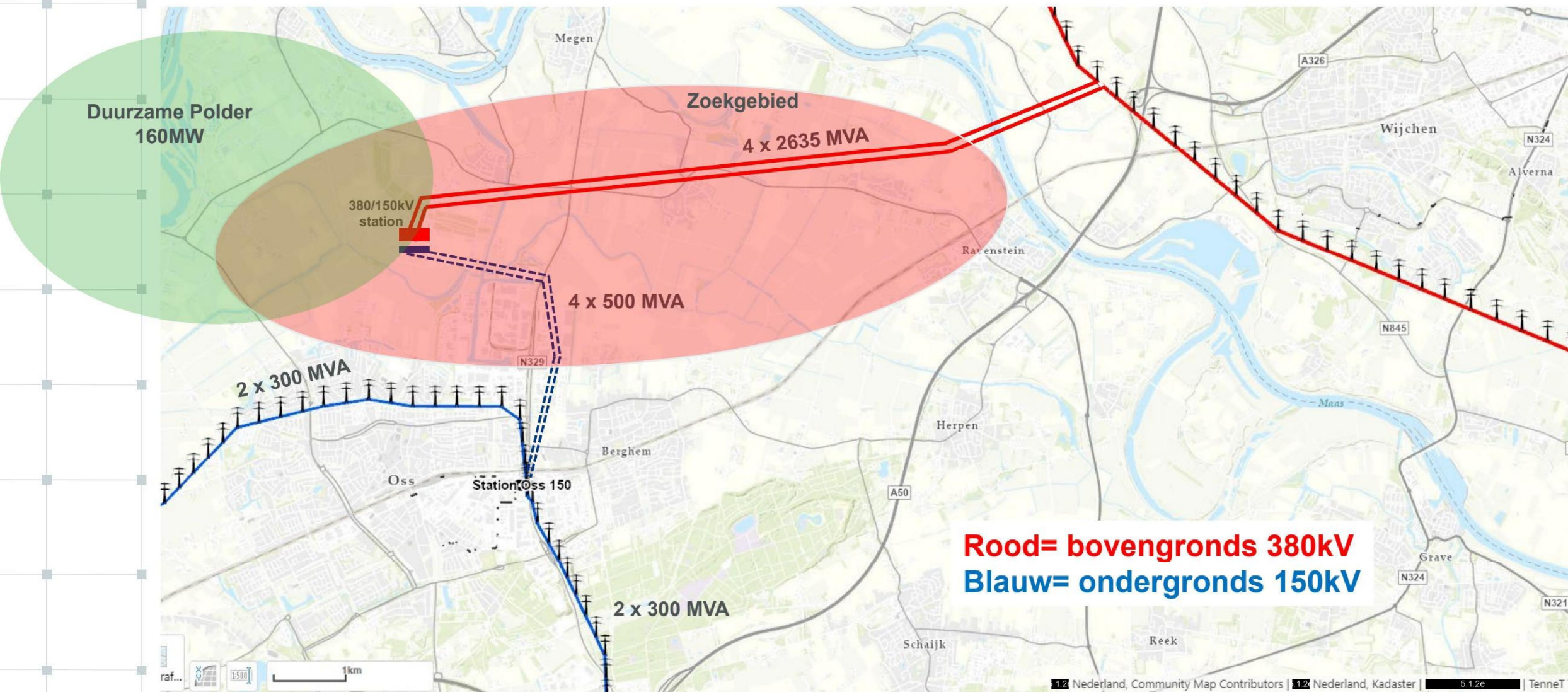
380/150kV-station Oostzijde van de Maas (indicatief)



380/150kV-station Westzijde van de Maas (1; indicatief)



380/150kV-station Westzijde van de Maas (2; indicatief)



Voor- en nadelen oost- of westzijde van de Maas

■ Oostzijde van de Maas:

- Het 380/150kV-station is hier het eenvoudigst in te lussen in de landelijke 380kV-ring
- Geen nieuwe bovengrondse 380kV-lijnen en ook geen complexe bovengrondse Maaskruising met extra hoge masten
- Relatief lange en zware (ondergrondse) 150kV-verbinding, bestaande uit vier circuits
- Mogelijkheid voor rechtstreekse aansluiting van grootschalige initiatieven op het 380/150kV-station in Gelderland; in Noord-Brabant op bestaand station Oss of nieuw 150kV-station

■ Westzijde van de Maas:

- De 380kV-verbinding over de Maas wordt bovengronds gerealiseerd. Vier circuits op twee mastrijen. Dit leidt tot aanzienlijke aandachtspunten: landschappelijk effect, plaatsing masten in uiterwaarden/Natuurnetwerk Nederland, kruising met rijksvaarweg, groter ruimtebeslag t.o.v. ondergrondse 150kV-verbinding en langere doorlooptijd
- Bovengronds 380kV-tracé leidt tot substantieel langere doorlooptijd project en daarmee vertraagde oplossing van het knelpunt
- Mogelijkheid voor rechtstreekse aansluiting van grootschalige initiatieven op het 380/150kV-station in Noord-Brabant, niet in Gelderland (maar 150kV-station is beoogd nabij Beuningen)

- Bij beide opties is nieuw 150kV-station nabij Oss nodig indien bestaand station Oss niet bereikt kan worden met vier 150kV-circuits

Voorstel afbakening zoekgebied

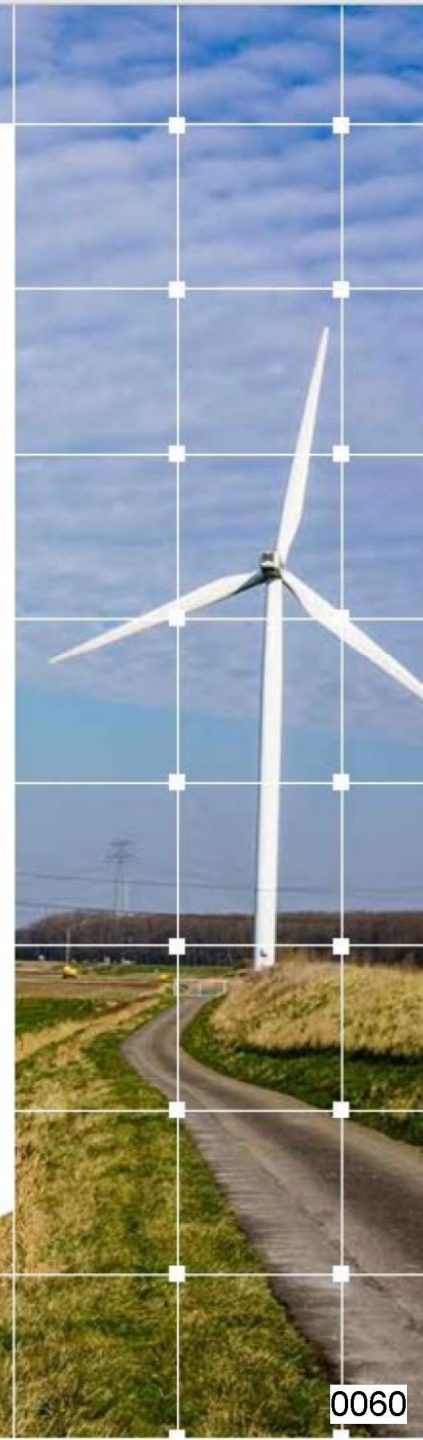
- Voorstel van TenneT is samen met bevoegd gezag participatietraject ten behoeve van ruimtelijke planprocedure te starten op basis van het uitgangspunt dat een ligging van het 380/150kV-station zo dicht mogelijk bij de bestaande 380kV-lijn wordt nagestreefd. Voordelen wanneer er geen/een beperkt nieuw bovengronds 380kV-tracé nodig is:
 - Geen nieuwe landschappelijke doorsnijding
 - Geen plaatsing masten in uiterwaarden/Natuurnetwerk Nederland vereist
 - Geen kruising van rijksvaarweg Maas met bovengrondse hoogspanningslijnen
 - **Beperkttere ruimteclaim** vanwege smallere belemmerde strook van ondergrondse kabels t.a.v. bovengrondse lijnen (circa 30 meter voor vier 150kV-circuits in gestuurde boring vs circa 2x70 meter voor twee separate 380kV-mastrijen)
 - **Kortere doorlooptijd** dan bij een stationslocatie op grotere afstand van de 380kV-lijn
- In projectprocedure wordt bij kennisgeving voornemen omschreven dat zoekgebied nabij bestaande 380kV-lijn uitgangspunt is, vanwege bovengenoemde voordelen. Mogelijkheid tot inspraak op kennisgeving voornemen door belanghebbenden. Vervolgens in verkenning en (ontwerp)projectbesluit trechteren naar concrete stationslocatie. Onderdeel van de ruimtelijke planprocedure is onderzoek naar de wijze waarop het 380/150kV-station landschappelijk kan worden ingepast, eventueel gecombineerd met water- en natuurcompensatie

Vorbereitung BO in breed verband

- Kan het voorstel voor afbakening van het zoekgebied worden voorgelegd ter besluitvorming in het bredere bestuurlijke overleg?
- Is er bereidheid het bevoegd gezag over te nemen van EZK?

TenneT is een toonaangevende Europese netbeheerder (Transmission System Operator, TSO). Wij zetten ons in voor een veilige en betrouwbare elektriciteitsvoorziening, 24 uur per dag en 365 dagen per jaar. Daarbij stimuleren we de energietransitie met als doel een duurzame, betrouwbare en betaalbare energietoekomst. Als eerste grensoverschrijdende TSO ontwerpen, bouwen, onderhouden en exploiteren we 24.500 kilometer aan hoogspanningsverbindingen in Nederland en grote delen van Duitsland, en faciliteren we de Europese energiemarkt via de 16 interconnectoren met onze buurlanden. Met een omzet van 6,4 miljard euro en een totale activawaarde van 32 miljard euro zijn we een van de grootste investeerders in nationale en internationale elektriciteitsnetten, zowel onshore als offshore. Elke dag stellen onze 6.600 medewerkers alles in het werk om tegemoet te komen aan de behoeften van de samenleving door het tonen van eigenaarschap, moed en verbinding. Samen zorgen we ervoor dat meer dan 42 miljoen eindgebruikers op een stabiele elektriciteitsvoorziening kunnen rekenen.

Lighting the way ahead together



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 5.1.2e deze powerpoint, noch voor de gevolgen van activiteiten die worden ondernomen op basis van gegevens en informatie op deze powerpoint.