

## Onderzoek naar de toepassing van congestiemanagement op HS/MS station Breda

---

Datum: 7 oktober 2021

## Voorwoord

Dit rapport bevat de bevindingen van het congestiemanagement onderzoek dat is uitgevoerd voor het 150 kV onderstation Breda. Het onderzoek is uitgevoerd conform de vereisten aan een congestiemanagementonderzoek zoals gesteld in artikel 9.5, vijfde lid, Netcode Elektriciteit. Dit artikel specificeert dat "congestiemanagement zal worden toegepast indien uit het onderzoek blijkt dat":

- a. de betrokken netbeheerder(s) het nettechnisch mogelijk acht(en) en;
- b. de betrokken netbeheerder(s) het bedrijfsvoeringstechnisch mogelijk acht(en) en;
- c. de periode van verwachte structurele congestie langer duurt dan 1 jaar en korter dan 4 jaar en;
- d. in het desbetreffende gebied voldoende potentiële deelnemers aanwezig zijn voor de uitvoering van congestiemanagement."

De beoordeling conform deze criteria zal in de navolgende hoofdstukken nader worden uitgewerkt.

Eind 2019 heeft de Autoriteit Consument en Markt (ACM) een informeel document opgesteld en gedeeld met de titel "Invulling congestiemanagementrapporten". Daarin geeft de ACM weer welke onderdelen in een congestiemanagement rapport aan bod moeten komen. Bij de uitwerking van het voorliggende congestiemanagement rapport is rekening gehouden met deze (informele) wensen van de ACM.

## Inhoud

|     |   |    |
|-----|---|----|
| 1   | Congestiegebied Breda .....                                     | 4  |
| 1.1 | Vaststelling fysieke congestie .....                            | 4  |
| 1.2 | Oorzaak .....   | 4  |
| 1.3 | Gebiedsomschrijving .....                                       | 5  |
| 2   | Technische analyse .....  | 7  |
| 2.1 | Huidige beschikbare transportcapaciteit.....                    | 7  |
| 2.2 | Ontwikkeling beschikbare transportcapaciteit.....               | 7  |
| 2.3 | Ontwikkeling gevraagde transportcapaciteit 2023 .....           | 8  |
| 2.4 | Ontwikkeling gevraagde transportcapaciteit 2024 en verder ..... | 8  |
| 2.5 | Duur structurele congestie.....                                 | 10 |
| 2.6 | Net- en bedrijfsvoeringstechnische mogelijkheden.....           | 10 |
| 3   | Markt analyse .....   | 13 |
| 3.1 | Voldoende aantal deelnemers.....                                | 13 |
| 3.2 | Voldoende marktwerking.....                                     | 14 |
| 3.3 | Conclusie .....   | 15 |
| 4   | Eindconclusie .....   | 16 |
| 4.1 | Perspectief .....   | 16 |
| 5   | Begrippenlijst.....   | 17 |

# **1 Congestiegebied Breda**

## **1.1 Vaststelling fysieke congestie**

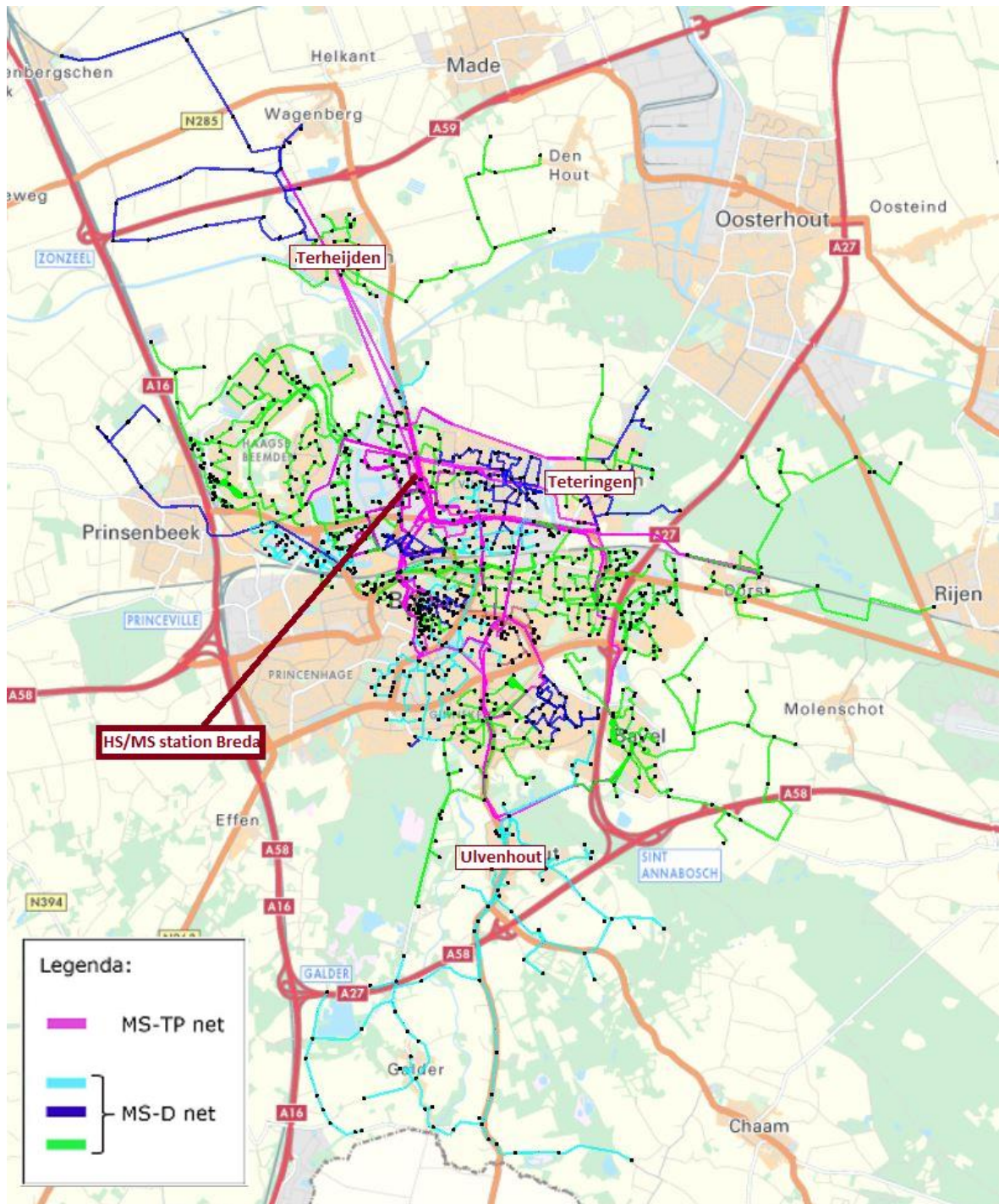
Enexis constateert dat het 150 kV station Breda zijn fysieke capaciteitsgrens heeft bereikt voor productie in het verzorgingsgebied van dit station (hierna genoemd: 'het netdeel'). Op 2 februari 2021 heeft Enexis een vooraankondiging voor structurele transportbeperkingen in dit netdeel uitgebracht. Fysieke congestie treedt op omdat de vraag naar transportcapaciteit voor opwekkers groter is dan de beschikbare transportcapaciteit in het netdeel.

## **1.2 Oorzaak**

De (fysieke) congestie wordt veroorzaakt door de sterke groei van decentrale opwekking in het netdeel, die voornamelijk afkomstig is van PV (fotovoltaïsch) elektriciteitsproductievermogen op daken en in zonneparken.

### 1.3 Gebiedsomschrijving

In figuur 1 hieronder is het relevante netdeel weergegeven.



Figuur 1: Geografisch overzicht verzorgingsgebied HS/MS station Breda

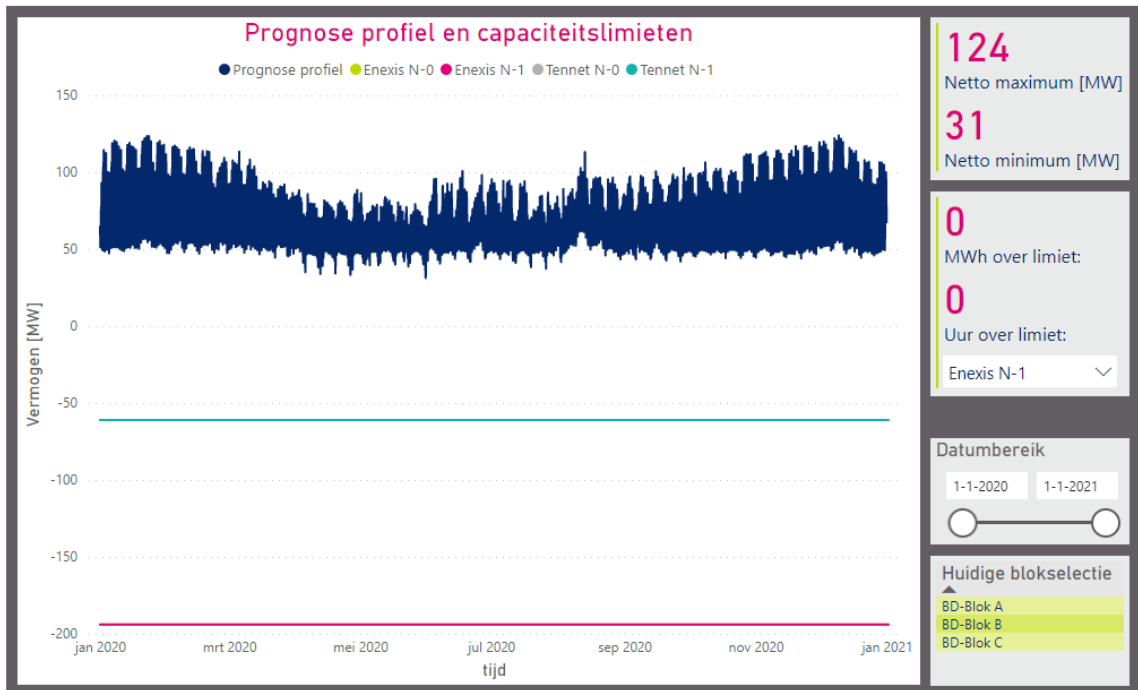
Het netdeel omvat de onderstaande postcodes:

| <b>Postcode</b> |      |
|-----------------|------|
| 4765            | 4845 |
| 4772            | 4847 |
| 4811            | 4849 |
| 4814            | 4851 |
| 4815            | 4854 |
| 4816            | 4855 |
| 4817            | 4856 |
| 4818            | 4858 |
| 4822            | 4859 |
| 4823            | 4861 |
| 4824            | 4903 |
| 4825            | 4904 |
| 4826            | 4911 |
| 4827            | 4926 |
| 4834            | 5121 |
| 4835            | 5124 |
| 4836            | 5126 |
| 4841            | 5131 |
| 4844            |      |

## 2 Technische analyse

### 2.1 Huidige beschikbare transportcapaciteit

In figuur 3 zijn de meetwaarden van 2020 van het vermogen van station Breda weergegeven met een donkerblauwe, licht fluctuerende lijn. Het vermogen varieert van 124 MW tot minimaal 31 MW.



**Figuur 3 – Actuele belasting**

De huidige, maximale transportcapaciteit voor teruglevering (TenneT N-1) bedraagt -61 MW (lichtblauwe lijn). De N-1 terugleverlimiet van het Enexis net bedraagt -194 MVA (roze lijn). De N-0 terugleverlimiet van het Enexis net bedraagt -194 MVA (groene lijn). De beperkende factor is op dit moment de N-1 leverlimiet van TenneT.

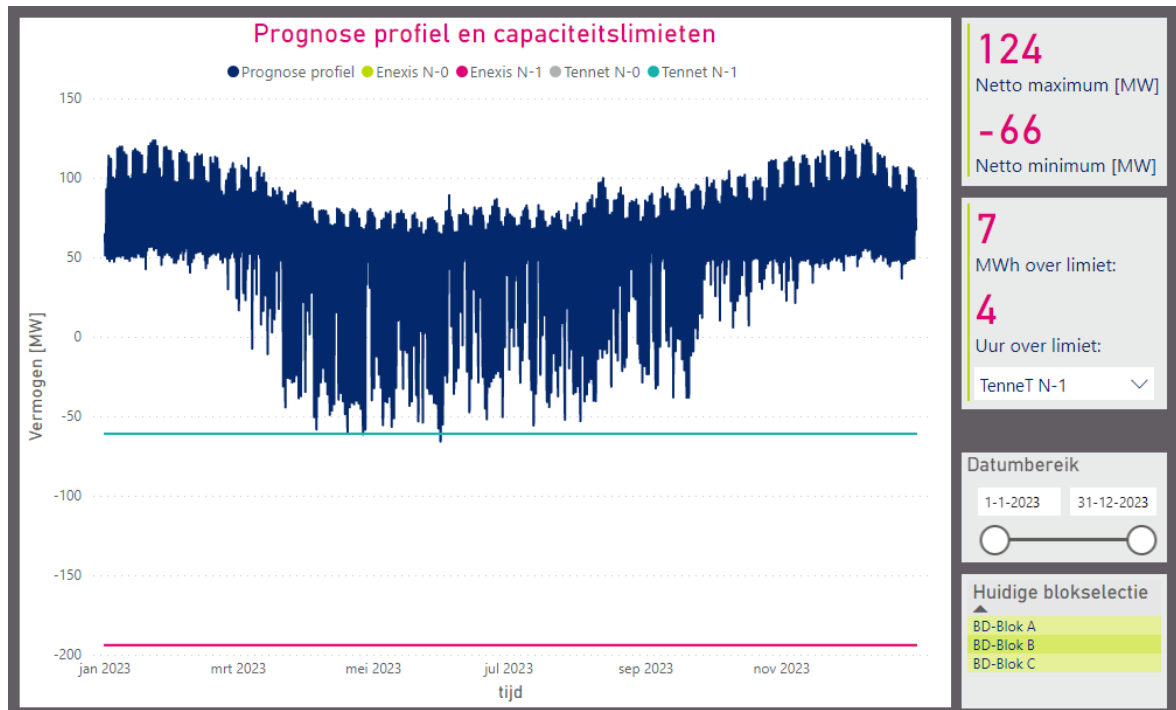
### 2.2 Ontwikkeling beschikbare transportcapaciteit

De volgende ontwikkeling op station Breda staat gepland: 10 kV subblok bij A (2024). Deze ontwikkeling levert echter geen extra beschikbare transportcapaciteit op.

Op dit moment is de N-1 terugleverlimiet van TenneT (-61 MW) de beperkende factor. TenneT en Enexis zijn momenteel bezig met een netstudie hoe de capaciteit van Brabant vergroot kan worden. De gezamenlijke netstudie door TenneT en Enexis is op dit moment nog niet afgerond. Naar verwachting zal de netuitbreiding van het HS net pas na 2027 gereed zijn. In dit rapport wordt kwartaal 4 van 2031 als opleverdatum voor de netuitbreiding van TenneT aangenomen.

### 2.3 Ontwikkeling gevraagde transportcapaciteit 2023

Enexis heeft momenteel 75 MW aan goedgekeurde offertes waarvan de aansluitingen van de klanten in aanleg zijn of onlangs in bedrijf zijn genomen. Deze aansluitingen worden uiterlijk in 2022 of 2023 gerealiseerd en in bedrijf genomen. Uitgaande van deze additionele invoeding ziet het belastingspatroon eruit zoals weergegeven in figuur 4.



**Figuur 4 - Belasting in 2023 (gemeten waarden 2020 + alle reeds in opdracht gegeven aansluitingen en aansluitingen die recent in bedrijf zijn genomen + prognose KVB 2026)**

Gedurende een groot gedeelte van het jaar zijn de meetwaarden negatief, wat een netto opwek weerspiegelt. De stroomrichting is dan van het net van Enexis richting TenneT. Naar verwachting wordt de maximale transportcapaciteit, begrensd door de opweklimiet TenneT N-1 (de lichtblauwe lijn van -61 MVA) overschreden. Er is geen ruimte tot de TenneT terugleverlimiet op basis van de meetwaarden uit 2020, met daarbij opgeteld alle aangegane verplichtingen vanwege opdrachten van klanten.

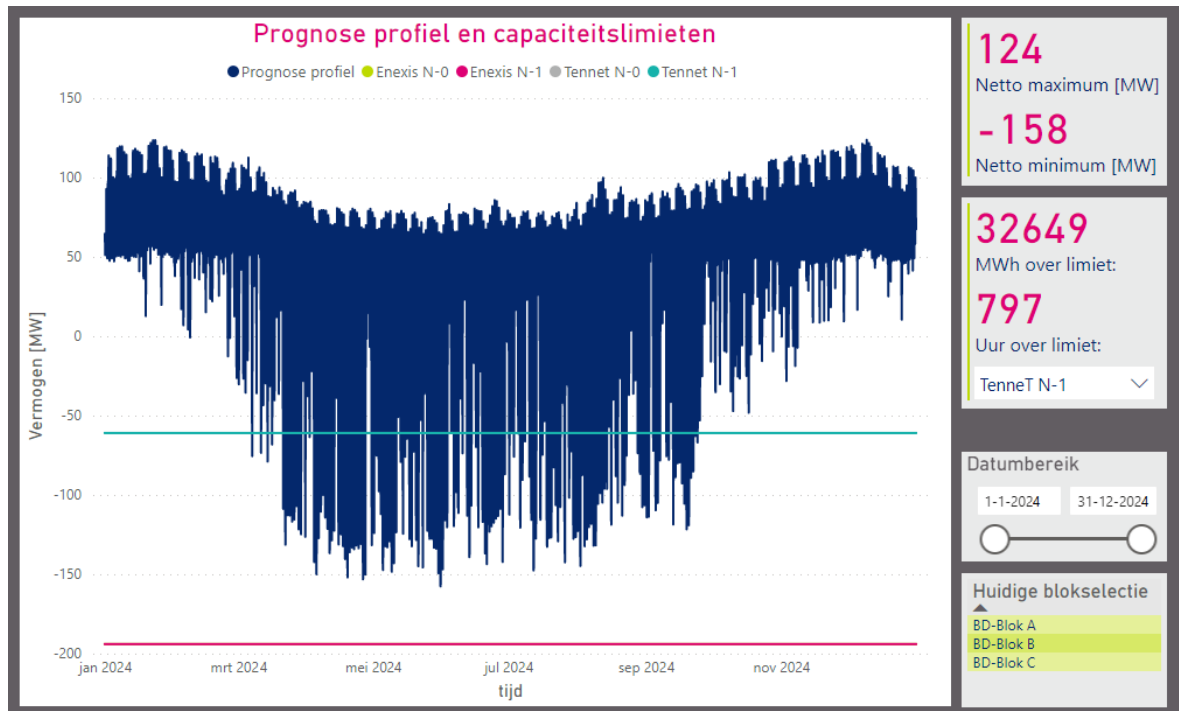
### 2.4 Ontwikkeling gevraagde transportcapaciteit 2024 en verder

Bij Enexis is in dit netgedeelte voor een totaal vermogen van 92 MW aan initiatieven voor duurzame opwekkers bekend.

Op grond hiervan kan geconstateerd worden dat de omvang van het knelpunt op HS/MS-station Breda de komende jaren nog verder toeneemt. Onderstaande figuur geeft de verwachte belasting in 2024 en verder weer als Enexis alle bekende initiatieven aansluit. De exacte inbedrijfname datum van deze initiatieven is nog niet bekend. Figuur 5 schetst



een beeld van de belasting als deze initiatieven in de periode 2020 – 2024 allemaal zouden worden aangesloten.



**Figuur 5 - Verwachte belasting 2024 en verder (meetwaardes 2020, alle opdrachten en bekende initiatieven)**

Zoals in figuur 5 te zien is, zal in deze situatie de TeneT N-1 limiet worden overschreden met een netto minimum van -158 MW. De TeneT N-1 limiet van -61 MW zou dan met 97 MW worden overschreden, wat neerkomt op een overbelasting van ca. 259%. De N-1 terugleverlimiet van Enexis van 194 MW wordt niet overschreden.

De 92 MW aan initiatieven zijn afkomstig van 43 klanten. Hiervan wordt alle 92 MW opgewekt door middel van zon-installaties. In totaal zijn 5 klanten geïnteresseerd in een aansluiting > 1 MVA, met een totaal vermogen van 86 MW.

## 2.5 Duur structurele congestie

Verwacht wordt dat de congestie start in 2022 en pas na 2025 opgelost gaat worden, voornamelijk wordt uitgegaan van kwartaal 4 van 2031. De verwachte duur van structurele congestie is derhalve minimaal 10 jaar. De totale energie boven de minimale terugleverlimiet loopt op tot 32.649 MWh per jaar.

| Jaar | Hoeveelheid<br>verwachte<br>congestie [MWh] |
|------|---|
| 2020 | 0   |
| 2021 | 0   |
| 2022 | 7   |
| 2023 | 7   |
| 2024 | 32.649                                      |
| 2025 | 32.649                                      |
| 2026 | 32.649                                      |
| 2027 | 32.649                                      |
| 2028 | 32.649                                      |
| 2029 | 32.649                                      |
| 2030 | 32.649                                      |
| 2031 | 32.649                                      |

Tabel 1 – Jaarlijks verwachte hoeveelheid congestie

## 2.6 Net- en bedrijfsvoeringstechnische mogelijkheden

Congestie management kan enkel worden toegepast als hiervoor voldoende bedrijfsvoeringstechnische mogelijkheden zijn. Dit houdt onder andere in dat de congestie in de operationele voorbereiding voldoende voorspelbaar moet zijn, dat het netgebruik van alle relevante afnemers op afstand inzichtelijk moet zijn, dat congestie management in de operationele bedrijfsvoering geen onacceptabel risico oplevert voor de leveringszekerheid, en dat in een situatie dat het afroepen van aangeslotenen om de congestie op te lossen niet werkt, er andere middelen zijn om het netgebruik te reduceren binnen de operationele veiligheidsgrenzen.

Het netdeel wordt bewaakt vanuit het bedrijfsvoeringscentrum van Enexis in Weert. Voor toepassing van congestie management is het noodzakelijk dat alle knooppunten in het net alsmede alle afnemers die aan congestie management kunnen of moeten bijdragen, op afstand worden bewaakt en kunnen worden bediend. Dit is een vereiste om een veilige en betrouwbare bedrijfsvoering te waarborgen, niet alleen bij toepassing van congestie management maar ook wanneer het netgebruik van afnemers tijdens toepassing van congestie management anders is dan voorzien of afgesproken.

### Klanten

In het netdeel van station Breda is sprake van 186 grootzakelijke klanten met teruglevering waarvan 107 MW zon opwek, 1 MW wind opwek en 4 MW WKK. Deze klanten zijn reeds aangesloten of hebben al opdracht gegeven tot realisatie van een aansluiting.

Daarnaast staan er nog een aantal offertes open met een totaal vermogen van 92 MW. Enexis is in afwachting van eventuele ondertekening.

Van de 186 klanten zijn 11 klanten voorzien of worden voorzien van distributie automatisering (DA), waarmee deze klanten op afstand bedienbaar en bewaakbaar zijn vanuit het bedrijfsvoeringscentrum te Weert. Voor aansluitingen van 1.750 kVA geldt momenteel enkel een beleid voor het uitschakelen op afstand. Inschakelen van deze klanten zal fysiek op locatie moeten plaatsvinden. Van die 11 klanten zijn er 11 klanten met een aansluiting groter dan 1 MW. Het betreft hier enkel productievermogen op basis van zon van 79 MW.

Alle toekomstige DCO klanten die reeds groter dan 1 MW zal Enexis aansluiten via distributie automatisering. De bekende initiatieven bestaan uit 4 klanten met een aansluiting > 1 MW met een totaal vermogen van 85 MW (zon).

### **Net**

Het huidige station Breda bestaat uit drie 10 kV MS blokken. Blok A beschikt over 23 aansluitvelden, blok B over 23 aansluitvelden en blok C over 17 aansluitvelden. Hiervan is geen enkel veld op afstand bewaakbaar en schakelbaar.

Het achterliggende MS-net (MS-T en MS-D) in Breda bevat 324 vermogensschakelaars op netknooppunten waarvan 254 vermogensschakelaars bewaakbaar zijn. Van deze 254 vermogensschakelaar zijn er 69 schakelbaar op afstand.

Het vervangen c.q. aanpassen van 100% MS velden in het station Breda en het vervangen c.q. aanpassen van 79% schakelinstallaties in het achterliggende netdeel om deze op afstand bewaakbaar en bestuurbaar te maken, vergt een investering van > 10 miljoen EUR met een doorlooptijd van meerdere jaren. Om de betrouwbaarheid van het net te kunnen blijven garanderen kunnen vele vervangingen van MS schakelinstallaties niet tegelijkertijd worden uitgevoerd.

### **Conclusie**

In netgedeeltes met gecombineerde opwek en afname is een op afstand bedienbaar en bewaakbaar net een randvoorwaarde voor congestie management. Immers, als bijvoorbeeld een afnemer om allerlei redenen minder gaat afnemen en alle opwekkers blijven conform hun transportprognose produceren, dan kan dit leiden tot overbelasting op het netknooppunt waar al deze stromen samenkomen. Zonder op afstand bediening en bewaking in het net wordt dit voor een netbeheerder pas zichtbaar bij uitschakeling van overbelaste netgedeeltes. Bediening en bewakingsmogelijkheden in het net zijn randvoorwaardelijk voor het waarborgen van de veiligheid en betrouwbaarheid van het net als de capaciteit van de aangesloten opwekkers (veel) groter is dan de transportcapaciteit van het net.

Op dit moment zijn niet alle installaties van klanten met een aansluiting groter dan 1 MVA bewaakbaar en bedienbaar op afstand (22 van de 186). Ook zijn de mogelijkheden voor bediening op afstand en monitoring van de netknooppunten onvoldoende aanwezig.

**Op basis van deze technische analyse kan geconcludeerd worden dat congestiegebied Breda niet voldoet aan de net- en bedrijfsvoeringstechnische voorwaarden voor de toepassing van congestie management.**

Er worden geen kortsluit- of spanningsproblemen verwacht. Technisch gezien zijn er niet genoeg bewaak- en bedienbare klanten om een belasting van 75 MW van huidige klanten (in bedrijf of in aanleg) en 92 MW van toekomstige klanten weg te kunnen schakelen. Bewakingsmogelijkheden en bedieningsmogelijkheden op de netknooppunten zijn onvoldoende aanwezig.

### 3 Markt analyse

Dit hoofdstuk geeft inzicht in de mogelijkheden tot het toepassen van congestie management in het gebied van het netdeel. In dit gebied is een inventarisatie uitgevoerd van de aangeslotenen en marktpartijen die binnen dit congestiegebied verwacht worden bij te kunnen dragen aan congestie management. Om met voldoende zekerheid in te kunnen schatten of aangeslotenen bij kunnen dragen aan congestie management wordt in ieder geval rekening gehouden met:

- het onderscheid tussen de partijen die verplicht kunnen worden om biedingen uit te brengen en partijen die geen verplichting kennen (artikel 9.9 uit de Netcode elektriciteit)
- het kunnen beschikken over de individuele transportprognoses en meetdata van de desbetreffende aangeslotenen voor de verificatie van biedingen
- de beschikbaarheid van regelbaar vermogen ten tijde van de fysieke congestie

Gezien de samenstelling van de populatie grootverbruikers hanteert Enexis de grens voor het indienen van transportprognoses (> 1MW klanten) om voldoende aanbod van vermogen en afdoende marktwerking te kunnen waarborgen.

Op basis van de inventarisatie die Enexis heeft uitgevoerd wordt in dit hoofdstuk verder ingegaan of de beschikbare markt ook geschikt is om de verwachte congestieproblematiek op te lossen.

#### 3.1 Voldoende aantal deelnemers

De congestie in het netdeel van Breda wordt veroorzaakt door duurzame opwekkers. Conform de netcode zijn duurzame opwekkers vrijgesteld van de verplichting tot deelname aan congestie management. In principe kan Enexis bilaterale contracten afsluiten met duurzame opwekkers voor deelname aan congestie management. Maar bilaterale privaatrechtelijke afspraken met klanten zijn ondergeschikt aan publiekrechtelijke uitgangspunten dus die route biedt onvoldoende zekerheden om wettelijke verplichtingen na te komen qua betrouwbaarheid en veiligheid van netten. Daarom stelt Enexis een mogelijkheid tot verplichting van deelname als voorwaarde voor het toepassen van congestie management.

Congestie management werkt enkel als er een redelijke balans bestaat tussen de omvang van de transporten die door het net gefaciliteerd kunnen worden en de omvang van de transporten die moeten worden weggeregeld. Wanneer de transportcapaciteit dusdanig 'krap' is dat een aanzienlijk deel van de transporten zal moeten worden geweigerd, zal congestie management niet kunnen werken. Er wordt dan een zodanig groot beroep gedaan op alle aangeslotenen om bij te dragen aan het oplossen van de congestie dat betwijfeld kan worden of congestie management doelmatig kan worden ingezet.

Congestie management komt daarom alleen in beeld als de transportvraag het beschikbare transportvermogen overschrijdt met ten hoogste 20%, zoals ook is beschreven in een wijzigingsvoorstel voor de Netcode Elektriciteit, dat op dit moment in behandeling is bij de

Autoriteit Consument & Markt. Daarboven wordt congestie management niet als werkbare oplossing beschouwd ('20% criterium voor de omvang van de transportbeperking'). **De congestie in het netdeel Breda voldoet niet aan dit criterium.** Toewijzing van alle nu bekende, nieuwe aanvragen leidt namelijk tot overschrijdingen van meer dan 188% boven de veilige transportcapaciteit.

Als tweede noodzakelijke voorwaarde voor toepassing van congestie management geldt dat voldoende aangeslotenen kunnen bijdragen aan het oplossen voor congestie management. Als ondergrens geldt hierbij dat voor elke MW met congestie management op te lossen transportbeperking, ten minste 2 MW aan relevante afname of invoeding in de biedladder voor de netbeheerder beschikbaar moet zijn ('50% criterium voor de omvang van de biedladder'). Vermogen dat uitgesloten is van deelname aan congestie management, is per definitie niet op de biedladder beschikbaar en wordt daarom niet meegerekend bij de relevante afname of invoeding.

Conform artikel 9.9 Netcode Elektriciteit zijn duurzame opwekkers vrijgesteld van de verplichting tot deelname aan congestie management.

De congestie in het netdeel van Breda wordt veroorzaakt door productie-installaties op basis van duurzame energie (107 MW zon opwek, 1 MW wind opwek en 4 MW WKK). Indien congestie management wordt toegepast en alle initiatieven voor nieuwe duurzame elektriciteitsproductie worden gerealiseerd, is sprake van 9 partijen (WKK) die in de markt voor congestie management verplicht zou kunnen deelnemen. Hierdoor zou er 4 MW aan WKK opwek afgeschakeld kunnen worden. Echter om de overbelasting van 97 MW te compenseren dient 194 MW aan opwek op de biedladder beschikbaar te zijn. Daarmee wordt niet voldaan aan dit criterium.

### 3.2 Voldoende marktwerking

Voor het realiseren van een markt voor congestie management zal het marktaandeel van elk van de partijen in het netdeel die hieraan deelnemen, zodanig moeten zijn dat er geen sprake is van 'marktmacht'. Als vereenvoudigde toets geldt hiervoor dat wanneer de drie grootste aangeslotenen, of de drie grootste partijen die cumulatieve biedingen namens een groep aangeslotenen verrichten, niet zouden worden afgeroepen, er voldoende biedingen op de biedladder resteren om door afroep hiervan de transportbeperking op te lossen ('criterium voor het aantal afnemers op de biedladder').

Indien congestie management wordt toegepast en alle initiatieven voor nieuwe duurzame elektriciteitsproductie worden gerealiseerd, is sprake van 9 partijen (WKK) die in de markt voor congestie management verplicht zou kunnen deelnemen. Hierdoor zou er 4 MW aan WKK opwek afgeschakeld kunnen worden. Deze partijen kunnen verplicht worden om biedingen in te brengen, waarmee niet uitgesloten kan worden dat in de resulterende marktsituatie sprake is van voldoende deelnemers om marktmacht te voorkomen. Enexis heeft niet verder uitgezocht of het productieproces van de WKK eigenaar daadwerkelijk zodanig is ingericht, dat het afschakelen van de elektriciteitsproductie door de netbeheerder geen negatief effect heeft op het productieproces van de WKK eigenaar.

### **3.3 Conclusie**

Uit de marktanalyse blijkt dat niet voldaan wordt aan het 20% criterium voor de omvang van de transportbeperking en het 50% criterium voor de omvang van de biedladder. Omdat er onvoldoende deelnemers zijn die Enexis kan verplichten om deel te nemen aan congestie management, wordt niet voldaan aan het criterium voor het aantal afnemers op de biedladder.

Congestie management is dus niet mogelijk omdat er niet voldaan wordt aan het 20% criterium voor de omvang van de transportbeperking van het 50% criterium voor de omvang van de biedladder.

## 4 Eindconclusie

Toewijzing van nieuwe aanvragen leidt tot overschrijdingen van meer dan 188% boven de veilige transportcapaciteit. Op basis van het uitgevoerde onderzoek wordt geconcludeerd dat congestiemanagement geen oplossing biedt voor de fysieke congestie in het netdeel Breda. Hiervoor zijn de volgende redenen:

- ✓ Het uitvoeren van congestiemanagement is bedrijfsvoeringstechnisch niet mogelijk. Er zijn onvoldoende bedienbare en bewaakbare knooppunten in het net om de verwachte overbelastingen te kunnen beheersen. Ook is het merendeel van de alle aangesloten niet voorzien van distributie-automatisering.
- ✓ De verwachte duur van structurele congestie is 4 jaar.
- ✓ Aan het 20% criterium voor de omvang van de transportbeperking en het 50% criterium voor de omvang van de biedladder wordt niet voldaan.

### 4.1 Perspectief

De transportschaarste voor het netdeel Breda is van tijdelijke aard. In het investeringsplannen van TenneT worden maatregelen voorzien om de beschikbare transportcapaciteit te verhogen.

De energietransitie vraagt een aanzienlijke aanpassing van het elektriciteitsnet in Nederland. De doorlooptijd voor de realisatie van nieuwe 380 kV stations en andere hoogspanningsinfrastructuur is evenwel aanzienlijk, onder andere vanwege de hiertoe noodzakelijk planologische inpassingsprocedures. Naar verwachting zal een significante capaciteitsverhoging voor het station Breda op z'n vroegst in 2031 in bedrijf worden genomen.

In de tussenliggende periode zijn er andere ontwikkelingen die kunnen zorgen voor extra transportruimte in het netdeel Breda. Per 1 januari 2021 is het Besluit Uitvalsituaties hoogspanningsnet in werking getreden. Hiermee wordt het mogelijk de 'reservestrook' in het hoogspanningsnet te gebruiken voor extra transport van productie. Dit zal voor het netdeel Breda voor als nog geen extra transportruimte opleveren.

Ook is een wijzigingsvoorstel voor de Netcode Elektriciteit in behandeling bij de Autoriteit Consument & Markt dat de toepasingsmogelijkheden van congestiemanagement in de elektriciteitsnetten van regionale netbeheerders vergroot. Na inwerkingtreding van deze codewijziging zal de toepassing van congestiemanagement in het netdeel Breda opnieuw beoordeeld worden volgens de dan geldende tekst van de Netcode Elektriciteit. Wellicht zal dit leiden tot extra transportruimte voor een gedeelte van de nieuwe initiatieven.



## 5 Begrippenlijst

**DA:** De afkorting van Distributie Automatisering. Met distributie automatisering wordt bedoeld het op afstand kunnen bedienen en bewaken van MS stations en schakelaars

**HS:** Hoogspanning, een benaming van het spanningsniveau van 50.000 Volt en hoger. De gebruikelijke spanningsniveaus in Nederland zijn 50, 110, 150, 220 en 380 kV

**KVB:** Kleinverbruik

**MS:** Middenspanning, een benaming van het spanningsniveau variërend van 1.000 Volt tot 50.000 Volt. Bij Enexis zijn de meest voorkomende spanningsniveaus 10.000 en 20.000 Volt

**MS-D:** Middenspanning distributienet. Het netgedeelte waar transformatorhuisjes in zijn opgenomen, bedoeld voor lokale verdeling van stroom

**MS-T:** Middenspanning transportnet. Het netgedeelte voor de regionale transport van stroom op MS niveau, vanaf het onderstation naar het MS-D net

**N-0:** De benaming N-0 wordt gebruikt voor een netgedeelte dat enkelvoudig is uitgelegd. Dit betekent dat iedere storing leidt tot uitval bij klanten

**N-1:** De benaming N-1 wordt gebruikt voor redundante netgedeeltes, die voldoen aan het wettelijke criterium van een enkelvoudige storingsreserve. Een enkelvoudige storing leidt niet tot uitval bij klanten

**RES:** Een van de afspraken in het Klimaatakkoord is dat 30 energieregio's in Nederland onderzoeken waar en hoe het best duurzame elektriciteit op land (wind en zon) opgewekt kan worden. In een Regionale Energiestrategie (RES) beschrijft elke energieregio zijn eigen keuzes.