

Vragen en antwoorden

Onderstaande vragen zijn gesteld tijdens het webinar ‘Overbelasting van het stroomnet voorkomen op zonnige dagen’ van donderdag 27 maart. Heeft u na het lezen nog vragen? Neem dan contact op met uw contactpersoon bij Enexis of stuur een e-mail naar communicatie@enexis.nl.

- **Waarom ervaren we deze problemen nu? Hadden we dit niet kunnen zien aankomen?**

De snelle groei van zonnepanelen is een succes voor de energietransitie, maar brengt ook uitdagingen met zich mee. Onze netuitbreidingen, zoals nieuwe stations en kabels, kunnen deze groei niet snel genoeg bijhouden, waardoor de bestaande infrastructuur sneller zijn limieten bereikt. In 2020 voorspelden we hoeveel energie er in 2030 opgewekt zou worden, maar dat niveau is nu al in 2024 bereikt. Dit komt onder andere door factoren zoals de coronapandemie en de energiecrisis als gevolg van de situatie in Oekraïne, waardoor gasprijzen sterk stegen. Veel huishoudens en bedrijven hebben hierdoor versneld geïnvesteerd in verduurzaming, wat een positieve ontwikkeling is, maar ook sneller dan voorzien leidt tot knelpunten in het elektriciteitsnet. Sinds 2017 werken we actief aan de uitbreiding van onze infrastructuur en zetten we maximaal in op het vergroten van onze capaciteit, onder andere door extra technisch personeel aan te trekken. Ondanks deze inspanningen verloopt de groei van zonnepanelen nog sneller dan de uitbreiding van het net. We blijven ons inzetten om deze uitdaging zo goed mogelijk het hoofd te bieden.

- **In welke tijd van het jaar speelt dit met name? Waarom zorgen vooral frisse zonnige dagen voor problemen?**

De kans op overbelasting door invoeding is het grootst van april tot september rond het midden van de dag, met hogere pieken in het weekend. Dit is de periode waarin de zonintensiteit het hoogst is. Zonnecellen gaan minder efficiënt werken door hoge temperaturen. Hierdoor verwachten we in het voorjaar grotere pieken dan in de zomer. Dat gebeurt op dagen met veel zon, mogelijk ook wat wind, en weinig verbruik. Typisch zijn dit zonnige dagen in het weekend, wanneer (de meeste) bedrijven stilliggen en dus weinig stroom verbruiken.

- **Waarom ontstaat er congestie door invoeding van zonnepanelen? Omvormers schakelen toch automatisch uit als overbelasting dreigt?**

Er is hier sprake van een ander probleem en op een andere plek in het elektriciteitsnet. Een netbeheerder kan niet achter de meter ingrijpen bij huishoudens, en dus ook niet zelf omvormers uitzetten. Omvormers schakelen vanzelf uit wanneer de spanning lokaal (bij de omvormer) te hoog wordt ($>253V$) om schade aan apparatuur te voorkomen. Hiermee wordt de druk op het elektriciteitsnet lokaal verlaagd. Er kan echter nog steeds verderop in het net een knelpunt ontstaan, in dit geval op het HS/MS station. Hier komt de teruggeleverde stroom samen, wat ervoor kan zorgen dat de stroompiek hier te hoog wordt. Om dit te voorkomen zijn aanvullende maatregelen nodig.

- **Hoeveel klanten raakt het als een deel van een HS/MS station wordt afgeschakeld?**

Hoeveel klanten aangesloten zijn op een (deel van het) HS/MS-station, ligt aan het gebied. Een blok achter een station kan tussen de 1000-50.000 aansluitingen bevatten, zowel kleinverbruik en grootverbruik.

- **Waarom moeten jullie misschien preventief afschakelen?**

Het preventief afschakelen van een (deel van een) station, is echt de allerlaatste noodmaatregel. We werken bij Enexis met een maatregelenladder waarbij afschakelen de laatste trede op die ladder is. Dat doen wij alleen om de veiligheid te kunnen waarborgen. Als een component echt de limiet bereikt, ontstaat oververhitting en kan er schade optreden en dat leidt tot veel grotere problemen. Daarom schakelen we in zo'n geval preventief af om ernstige schade te voorkomen. Dat preventief afschakelen willen we natuurlijk voorkomen. Maar door de snelle groei van zonnepanelen, warmtepompen en elektrische auto's komen we steeds hoger op de maatregelenladder. Het moment dat we daadwerkelijk moeten ingrijpen en zelf afschakelen, komt daarmee mogelijk dichterbij. We verwachten dat, door het inzetten van technische maatregelen, we afschakelen voorlopig nog kunnen vermijden. Wel willen we iedereen informeren over hoe we gezamenlijk kunnen bijdragen aan het voorkomen van preventief afschakelen.

- **Welke maatregelen zet Enexis in om overbelasting te voorkomen?**

Een aantal maatregelen die we inzetten:

- 'Vraagsturing', het beïnvloeden van de vraag, bijvoorbeeld door klanten te vragen hun verbruik tijdens de zonnigste uren van de dag te plannen.
- De belasting van de stations beter verdelen en/of assets gecontroleerd zwaarder belasten (sweating the assets)
- Inzetten van congestiemanagement. In gebieden waar wij congestie hebben afgeroepen, vragen (of verplichten) we zakelijke klanten om tegen een vergoeding minder terug te leveren op de zonnigste uren van de dag.
- Dimmen of afschakelen van klanten. Bijvoorbeeld met behulp van een Real Time Interface, waarmee wij stapsgewijs de opwek van klanten terug kunnen draaien. Maar bijvoorbeeld ook het afschakelen van een specifieke grote invoeder (een zonneweide bijvoorbeeld) om voor alle andere klanten de impact te beperken.
- Technische maatregelen waarbij we bijvoorbeeld reserves in het net inzetten die alleen bedoeld zijn voor storingssituaties.

- **Wat zijn mogelijke gevolgen van het inzetten van deze technische maatregelen?**

De gevolgen zijn verschillend van aard. Het zwaarder belasten van onze assets zorgt voor snellere slijtage en mogelijk meer storingen wanneer de belasting té groot wordt (zie ook: [Netbeheerder waarschuwt voor toename stroomuitval, vooral op zeer koude dagen | de Volkskrant](#)). Normaal gesproken gebruiken we onze reservecapaciteit bij storingen om de impact voor klanten te beperken. Als we die reserve nu moeten gebruiken om pieken in de belasting op te vangen, kan dat betekenen dat er bij een storing geen back-up meer is. Klanten die normaal op deze back-up zouden worden overgeschakeld, blijven tijdelijk zonder stroom. We gebruiken de reserve in dat geval om de impact van de storing zo klein mogelijk te houden, maar dat betekent wel dat sommige klanten zonder stroom komen te zitten. Voor structurele verbeteringen en onderhoud aan het elektriciteitsnet, zoals de uitbreiding van een station, hebben we de reserve ook nodig. Als die al in

gebruik is voor het opvangen van pieken, wordt het lastiger om de noodzakelijke uitbreidingen door te voeren.

- **De snelle groei van zonnepanelen is inmiddels toch gestagneerd?**

Hoewel de snelle groei enigszins afneemt, is er nog steeds sprake van groei. In 2024 werden er in ons verzorgingsgebied meer dan 100.000 zonnepaneelinstallaties gelegd bij consumenten ([Solar Magazine - De harde cijfers | Meeste huizen met zonnepanelen bij Enexis, Liander slecht grens 1 miljoen zonnepaneelinstallaties](#)).

- **Worden deze afschakelingen vooraf aangekondigd? Zo ja, hoe ver van tevoren? Hoe ver van tevoren krijgen we een voorwaarschuwing, aangezien dit maanden van tevoren zichtbaar is?**

Het weer is een belangrijke factor waarbij dagen met veel zon en weinig verbruik risicovol zijn. Er wordt op dagbasis gemonitord en maatregelen worden genomen afhankelijk van de weersvoorspelling. We voorspellen nu dat er een kans is dat er overbelasting optreedt. Met onze maatregelen, en hulp van gemeenten en klanten, hopen en verwachten we dit te kunnen voorkomen. Maar dat weten we nooit zeker, en is van veel factoren (zoals het weer) afhankelijk. Op het moment dat overbelasting optreedt, hebben we slechts enkele minuten de tijd om hierop te reageren. We kunnen klanten dus niet waarschuwen.

- **Is de communicatie alleen gericht op gemeenten met stations met problemen, of op alle bewoners in het hele Enexis verzorgingsgebied?**

De communicatie richt zich op alle bewoners en gemeenten, met extra focus op gebieden waar de risico's op overbelasting het grootst zijn. We roepen klanten op verschillende manieren op om stroom te gebruiken op het moment dat er veel wordt opgewekt. Onder meer via (social) advertenties, en de campagne Vol Energie. We 'targeten' daarbij de gebieden waar de risico's op overbelasting de komende tijd het grootst zijn.

Hoe u als gemeente of provincie hieraan kunt bijdragen:

Door inwoners te stimuleren om stroom te gebruiken als er veel duurzame opwek beschikbaar is. Bijvoorbeeld via een informatiepagina op de website van uw gemeente of provincie met tips voor inwoners. U kunt daar altijd verwijzen naar onze webpagina's:

- [Help mee om overbelasting van een elektriciteitsstation te verkleinen - Gebruik stroom als de zon schijnt. | Enexis Netbeheer](#)
- [Een vol stroomnet | Enexis Netbeheer](#)
- [Het Slimme Moment | Enexis Netbeheer](#)

We gaan in mei starten met een aantal pilots waarin we consumenten met zonnepanelen op zeer zonnige dagen hun omvormers een aantal uur te laten dimmen tegen vergoeding. Ook ontwikkelen we een app waarmee inwoners alerts krijgen als er veel zonnestroom beschikbaar is, en zij dus het beste stroom kunnen gebruiken. In mei starten we met een kleine uitrol in de wijken waar dit het meest noodzakelijk is. Zodra dit soort initiatieven breed inzetbaar zijn is het ontzettend behulpzaam als u inwoners stimuleert en informeert. Denk daarnaast aan het stimuleren van bedrijven om deel te nemen aan

congestiemanagement of een RTI te plaatsen. Een RTI is een Real Time Interface, waarmee wij stapsgewijs de stroomopwek van klanten terug kunnen draaien.

- **Wat kunnen inwoners doen om te helpen om overbelasting in het voorjaar/vroege zomer te voorkomen?**

Zie deze pagina: [Help mee om overbelasting van een elektriciteitsstation te verkleinen - Gebruik stroom als de zon schijnt. | Enexis Netbeheer](#)

- **Wat kunnen (grote) bedrijven doen om te helpen om overbelasting in het voorjaar/vroege zomer te voorkomen?**

Zie deze pagina: [Help met uw bedrijf overbelasting elektriciteitsstation voorkomen | Enexis Netbeheer](#)

- **Waarom kan er ook geen stroom meer verbruikt worden als een station (of een deel daarvan) wordt afgeschakeld, terwijl het probleem wordt veroorzaakt door teveel invoeding?**

Als het net overbelast dreigt te raken door invoeding, moeten wij ingrijpen waarbij de netdelen waarop te veel wordt ingevoed volledig moeten worden afgeschakeld. Hierdoor wordt ook de levering van elektriciteit onderbroken. Wij zijn technisch en wettelijk gezien niet in staat om uitsluitend zonnepanelen af te schakelen.

- **Wat zijn oplossingen voor nieuwe woonwijken met veel opwek, en kan Enexis daarbij helpen?**

Netbewust bouwen kan een oplossing zijn. Enexis helpt u op weg met zeven ontwerpprincipes voor netbewust bouwen, die een plek kunnen krijgen in een programma van eisen. Dit zijn de principes in het kort:

- **Gebiedsaanpak:** zorg dat zoveel mogelijk energie in de wijk wordt opgewekt en direct wordt gebruikt of opgeslagen voor lokaal gebruik.
- **Warmte:** besteed aandacht aan efficiënte verwarming, bijvoorbeeld via een warmtepomp. Dit draagt voor een groot deel bij aan de gelijktijdige piekbelasting van het net.
- **Elektrisch laden:** kies voor collectieve laadvoorzieningen om elektrisch laden van voertuigen onder controle te houden, en zorg dat ze aanstuurbaar zijn.
- **Duurzame lokale opwek:** zorg voor een zo efficiënt mogelijke inzet van zonnepanelen en lokale warmteopwekinstallaties. Laat bijvoorbeeld de opwek van elektriciteit met zonnepanelen zoveel mogelijk tijdens de gebruikspiek plaatsvinden en plaats ze in een oost/west-opstelling.
- **Koude:** bouw slim, zodat er geen airco's nodig zijn. Airco's worden vaak ook in de winter ingezet als (bij)verwarming, waardoor ze congestie kunnen verergeren.
- **Opslag:** ontlast het net door lokale opslag in energiedragers toe te voegen aan nieuwbouw, zoals batterijen en warmtebuffers.
- **Slimme sturing:** zorg voor stuurbare systemen om gelijktijdige belasting van het energienet te verminderen.

Lees er hier meer over: [Nieuwe ontwerpprincipes voor Netbewust Bouwen](#)

- **Hoe moet ik deze oproep zien in relatie tot de congestieonderzoeken die over twee weken door zowel Enexis als TenneT worden gepubliceerd?**

Medio april publiceren Enexis en TenneT verschillende congestieonderzoeken. De onderzoeken die wij medio april publiceren betreffen echter voornamelijk onderzoeken naar het verbruik van elektriciteit (afname). Waar onze oproep nu voornamelijk gaat over invoeding (opwek voornamelijk via zonnepanelen).

Er is wel een relatie tussen mogelijk eerder uitgevoerde congestieonderzoeken door ons en/of TenneT. We starten een congestieonderzoek zodra we zien dat de grens van de capaciteit van het elektriciteitsnet bijna in zicht is. Op dat moment zetten wij een stop op het vrijgeven van transportcapaciteit aan grote klanten (aansluiting > 3x80 Ampère) die een nieuwe of zwaardere aansluiting nodig hebben. We onderzoeken dan hoeveel congestieregelvermogen (flex) er door huidige klanten beschikbaar gesteld kan worden om de drukte op het net te verlichten. Het is één van de maatregelen die wij treffen om overbelasting te voorkomen. In veel gevallen is het voorlopig stopzetten van het vrijgeven van transportcapaciteit voldoende om overbelasting te voorkomen – waarbij we natuurlijk ook kijken naar mogelijkheden om toch zoveel mogelijk klanten te helpen (flexibiliteit, zwaarder belasten van het net, etc.). Echter, wij hebben geen invloed op consumenten die zonnepanelen leggen en in grote getalen terugleveren. Op sommige plekken zien we dat dit harder is gegaan dan wij in onze prognoses hebben meegenomen, waardoor alleen de stop op grootzakelijke klanten niet voldoende is om ons net overeind te houden en we dus ingrijpendere maatregelen nodig hebben om het net overeind te houden.

- **We hebben het nu over 33 stations, gaat dat aantal stations toenemen de komende jaren?**

Dat is wel de verwachting. De komende jaren voorzien we dat dit soort maatregelen nodig gaan zijn. Deze 33 stations gaan specifiek over het voorjaar/vroege zomer, maar de lijst van stations die in het risico lopen op overbelasting zal steeds veranderen. In de winter zal het probleem (rondom afname) mogelijk op andere stations spelen. En we blijven natuurlijk uitbreiden, op heel veel stations lopen investeringsprogramma's. Er zullen stations van de lijst verdwijnen, en er zullen nieuwe station op komen. De lijst zal zich aanpassen aan winter- en zomerpieken. Het is iets waar we continu op monitoren. En als we zien dat het echt problematisch wordt, gaan we uiteraard in gesprek met de betreffende gemeenten achter zo'n station.

- **Hoe zit het met 'first come, first serve'? Hoeveel is al ingerekend aan stroomvraag en opwek wat nog niet is aangesloten?**

Het gaat hier om mogelijke overbelasting in 2025. We baseren ons hiervoor voornamelijk op het daadwerkelijk gemeten gebruik en niet op gereserveerd vermogen verder in de toekomst. Wel houden we hierbij natuurlijk rekening met nieuwe opwek zoals klanten die deze periode nog actief worden en het nog altijd groeiende aantal zonnepanelen bij bestaande klanten. Wanneer hieruit volgt dat we in de buurt komen van overbelasting, nemen we aanvullende maatregelen.

- **Is er ook een maatschappelijke afweging bij eventueel afschakelen van aansluitingen?**

Op het moment dat er overbelasting optreedt – ondanks alle genomen maatregelen – kan ons bedrijfsvoeringcentrum niet anders dan belasting af te schakelen, om te voorkomen dat componenten doorbranden en stuk gaan. In dat geval zal de bedrijfsvoerder de benodigde hoeveelheid belasting afschakelen, waarbij de minste klanten worden getroffen door de afschakeling.

- **Welk effect hebben jullie bereikt met flex-onderzoek onder bedrijven?**

We hebben 297 klanten in ons netwerkgebied benaderd voor een flexcontract voor invoeding. Op dit moment zijn we met 126 klanten nog in gesprek, 100 klant zijn niet ingestapt en een aantal staan om verschillende redenen op on hold. We hebben nu voor invoeding 29 contracten afgesloten contracten voor een gecontracteerd terugleververmogen van zo'n 96 MW.

- **Welke rol speelt Enexis samen met bedrijven, gezien de wijzigende rollen voor netbeheerders in de Energiewet?**

De Energiewet (die 1 januari 2026 van kracht gaat) biedt met name voor bedrijven en burgers meer mogelijkheden om actief te worden op de energiemarkt en hun flexibiliteit aan te bieden aan bijvoorbeeld Enexis. Dat kan helpen bij het terugdringen van pieken op het elektriciteitsnet.

- **Wordt er gedacht aan een financieel voordeel voor bewoners die op een gunstig moment energie gebruiken?**

Netbeheerders werken op dit moment aan een nieuw nettatariefmodel. Hiermee willen we huishoudens en kleine bedrijven belonen met een lager tarief wanneer zij het net efficiënter benutten door elektriciteit te gebruiken op momenten dat er veel elektriciteit beschikbaar is. De hoogte van de kosten zal afhangen van wanneer bewoners het stroomnet belasten en hoeveel stroom zij gebruiken. Als huishoudens of kleine bedrijven stroom besparen of het stroomnet gebruiken op rustige momenten, gaan ze minder netwerkkosten betalen dan op piekmomenten als er in het algemeen veel stroom wordt gebruikt. Zo krijgen ze ook meer controle op de hoogte van de eigen netwerkkosten.

- **Mag de aanpassing van de tarieven van de netbeheerders, op basis van de slimme meter en piekbelasting, al gebeuren, of zijn daar ideeën over?**

Nee, hiervoor moet er eerst een netcodewijziging plaatsvinden. Nederlandse netbeheerders onderzoeken komende maanden een concreet voorstel waarin zij ook de risico's in kaart brengen. Daarna wordt er een voorstel als zogenoemde codewijzigingsvoorstel opgestuurd naar de Autoriteit Consument en Markt (ACM). Zij zullen in een zogenoemde marktconsultatie, experts raadplegen voor advies. Na het akkoord van de ACM kan de nieuwe netkostenberekening worden ingevoerd. Met alle seinen op groen gaat het nieuwe nettatarief waarschijnlijk in 2029 in. Hier leest u er meer over: [Huishoudens kunnen netbeheerkosten besparen door slimmer gebruik van het elektriciteitsnet | Netbeheer Nederland](#)

- **Bieden thuisbatterijen een oplossing voor problemen op het net?**

Opslag van elektriciteit in de vorm van batterijen is een manier om aan de vraag naar flexibiliteit te voldoen. Een thuisbatterij kan pieken verlagen door op te laden tijdens

zonuren, en te ontladen op de piekmomenten van verbruik, vaak in de avond. Echter, thuisbatterijen zijn vaak niet groot genoeg om grote pieken op het stroomnet op te vangen. In de praktijk blijkt, afhankelijk van de gekozen laadstrategie, dat de batterij al vol zit vóór de zonnepiek op het net wordt bereikt. De toegevoegde waarde van thuisbatterijen voor het ontlasten van het elektriciteitsnet is daarom onzeker. In sommige gevallen kunnen thuisbatterijen de schaarste zelfs verergeren.

- **Waarom kunnen thuisbatterijen schaarste op het net verergeren?**

Afhankelijk van het doel waarvoor thuisbatterijen worden ingezet kunnen thuisbatterijen netcongestie verergeren en zelfs een stroomstoring veroorzaken. Het landelijke elektriciteits-systeem moet altijd in balans zijn, zodat iedereen in Nederland stabiel en veilig elektriciteit kan gebruiken. Steeds vaker worden thuisbatterijen gebruikt om het landelijke systeem in balans te houden. We noemen dit sturen op de passieve onbalans. Het sturen op landelijke (passieve) onbalans heeft echter grote impact op het lokale stroomnet. Zeker als veel huizen in een wijk thuisbatterijen gebruiken. Hierdoor kan het lokale stroomnet overbelast raken en kan er stroomstoring ontstaan.

- **Waarom investeren netbeheerders niet in grootschalige batterijen om zonne-energie op te slaan en tijdens de avondpiek in te zetten?**

Als netbeheerder mogen wij *geen actief eigendom voeren* over batterijen bij klanten vanwege het 'scheidingsprincipe' (markt / netbeheer). Wel kunnen wij via tussenpartijen investeren. Echter is dit financieel erg lastig. Uit onderzoek van het Landelijk Actieplan Netcongestie (LAN) en o.a. het rapport van Aurora voor EZK blijkt dat veel batterijtoepassingen in 2030 nog *geen sluitende businesscase* hebben zonder subsidies of extra inkomsten uit meerdere markten (zogenaamde "stacking"). Grootschalige opslag wordt nu vooral door commerciële partijen opgepakt, die bijvoorbeeld verdienen aan:

- Handel op de onbalansmarkt
- FCR/aFRR (regelmarkten)
- Peak shaving (vermijden vermogenspieken)
- Energiemanagement op bedrijventerreinen

- **Gaat Enexis meewerken aan de verkenning van locaties voor batterijopslag om pieken op te vangen, gezien commerciële aanvragen bij gemeenten mogelijk tot extra congestie leiden?**

Ja en nee. Wij werken mee aan de verkenning van locaties voor congestieverzachters. Een batterij kan een congestieverzachter zijn, maar is dat niet per definitie. Wij gaan inzichtelijk waar we congestieverzachters nodig hebben, in welke vorm dan ook. Hier wordt aan gewerkt binnen het spoor 'Slimmer Inzicht' van het Landelijk Actieprogramma Netcongestie.

- **Faciliteert Enexis ook de thuisbatterij?**

Netbeheerders zoals Enexis stimuleren het gebruik van flexibiliteit, maar mogen *geen actief eigendom voeren* over batterijen bij klanten vanwege het 'scheidingsprincipe' (markt / netbeheer). Thuisbatterijen vallen nog onder consumentenproductie en -verbruik en worden nu *nog beperkt ondersteund*. Wel is er groeiende aandacht voor *ondersteunende maatregelen*, zoals:

- Informatievoorziening over veilige aansluiting,

- Transparantie over teruglevergrenzen en netdrukke,
 - Samenwerking met marktpartijen voor flexibiliteitsdiensten.
- **Mogen gemeenten batterijen kopen en op cruciale plekken in de gemeente plaatsen om een black-out te voorkomen, tegen een kleine vergoeding?**
 Gemeenten mogen dat in principe, zolang ze geen netbeheer uitvoeren of energie verkopen aan derden. Denk aan:
 - Noodvoorzieningen bij kwetsbare plekken (zorginstellingen),
 - Lokale energiecoöperaties waar de gemeente mede-initiatiefnemer is,
 - Opslag op eigen gebouwen (b.v. bij scholen, wijkcentra).
 Wij adviseren om dit in samenspraak met netbeheerders te doen, zodat ze geen congestie veroorzaken of erger maken.
 - **Kunnen jullie beginnen met een pilot waar de netbeheerder eigenaar is van de batterij?**
 Het standpunt van Enexis is dat het beheren en aansturen van batterijen een markttaak is. Als de netbeheerder hier invloed op uit wil oefenen kan dit door een dienst af te nemen. Zolang de markt deze dienst (marktconform) aanbiedt is dit meest doelmatig. Wettelijk mogen netbeheerders geen eigenaar zijn van flexibiliteitstoepassingen zoals batterijen, om marktverstoring te voorkomen. Maar: Enexis kan wel samenwerken in pilots waarin bijvoorbeeld:
 - Een derde partij eigenaar is.
 - De netbeheerder dispatching of algoritmes test (zoals bij Congestie Management).
 - Tijdelijke uitzondering via wetgevingspilots (bijvoorbeeld via ACM of EZK).
 - **Prioriteren jullie het 'bijbouwen' op veiligheidsprofielen die er zijn bij het uitvallen van specifieke stations, gezien het verschil in risico's tussen industrie (meer fysiek) en stedelijk gebied (meer maatschappelijk)?**
 Het prioriteringskader hanteren voor netuitbreidingen staat in ons investeringsplan. De investeringen beginnen met veiligheidsgedreven investeringen en groei ondervangen. Daarna pas PMIQ. We maken geen onderscheid tussen consumenten of bedrijven, maar meer naar afname en teruglevering. Veiligheid is een topprioriteit en daarom staat die ook vooraan in alle prioriteringskaders.