

Maatregelen Actieplannen Netcongestie FGU

Nr.	Maatregel
1.	Congestiemanagement
2.	Technische ingrepen
3.	Begrenzen interconnectiecapaciteit
4.	(Semi)publieke laadpalen
5.	Tijdelijk regelbare opwek
6.	Netefficiënte installaties bestaande bouw
7.	Netbewuste woningbouw
8.	Tijdelijk hoger belasten
9.	Netondersteunende opslag
10.1 - F	Smart Grid Flevoland / GDS-en
10.2 - F	Groengas
10.3 - F	160MW windturbines dubbeldraaien uitstellen
10.4 - F	10.4 Regio specifieke maatregelen F ' -Wind op MS ipv
10.5 - F	10.5 Smart energy hubs
G - 1	Innovatiekracht
G - 2	Smart Energy Hubs
G - 3	Gedragsverandering
C	Wachtrijen op kleinverbruik

Maatregelen Actieplannen

Van probleem naar oplossingen samen met de overheden en d

Aanpak	In de actieplannen staan de maatregelen beschreven die nodig zijn om een betrouwbare elektriciteitsvoorziening in FGU te garanderen. Dit is slechts het begin. We moeten de komende tijd de
Werkgroepleden	In de werkgroepen wordt samengewerkt door overheden, netbeheerders, marktpartijen en klanten. Het basisprofiel van een werkgroeplid is dat van een meedoener (i.p.v. een meedenker). De
Evaluatie	Eind oktober hebben de werkgroepleden en het

Nr.	Maatregel	Samenhang met andere provincies	Bevoegd gezag	Punten uit 1 pager
1.	Congestiemanagement	Apart per provincie (wel leren van elkaar - communicatie momenten afstemmen)	5.1.2e, Stedin en Liander ACM: Marktconsulatie en deelname verplichting	Vrijgeven van heldere profielen/next grenzen waar ontwikkelaars hun investering beslissing op kunnen baseren In beeld brengen van reeds
1 - F	Congestiemanagement	Specificatie Flevopolder	TenneT en Liander	
1 - G	Congestiemanagement	Specificatie Gelderland	TenneT en Liander	
1 - U	Congestiemanagement	Specificatie Utrecht	TenneT en Stedin	
2.	Technische ingrepen	Gezamenlijk FGU, focus op Utrecht, Gelderland en Flevopolder kijken mee.	TenneT	Nvt
3.	Begrenzen interconnectiecapaciteit	Gezamenlijk FGU	EZK, ACM	Nvt

4.	(Semi)publieke laadpalen	Samen optrekken in FGU, moet groten deels landelijk worden opgepakt. Concessies verschillend (voorbeeld MRA-E, Gelderland met Overijssel)	Ministerie van I&W voor landelijk kader	Overeenstemming tussen netbeheerders omtrent aanscherping generieke afspraak (Handreiking condities netbewust laden) NAL besluitvorming Q3 2024: Neem de nieuwe kaders voor slim laden van het NAL (besluit juni 2024) over in nieuwe concessies en breek bestaande open ZSM: Vrijgeven van heldere profielen/netten
4 - F	(Semi)publieke laadpalen	Specificatie Flevopolder	Lokale overheid als concessieverlener	
4 - G	(Semi)publieke laadpalen	Specificatie Gelderland	Lokale overheid als concessieverlener (Provincie Gelderland via GORAL)	
4 - U	(Semi)publieke	Specificatie Utrecht	TenneT / Stedin	
5.	Tijdelijk regelbare opwek	Apart per provincie (Focus op Utrecht en Flevopolder)	TenneT, Stedin en Liander	Flevopolder zal naar verwachting voor mid 2025 een tender in de markt
5 - F	Tijdelijk regelbare opwek		TenneT en Liander	
5 - G	Tijdelijk regelbare opwek		TenneT en Liander	

5 - U	Tijdelijk regelbare opwek		TenneT en Stedin	
6.	Netefficiënte installaties bestaande bouw	Apart per provincie	Rijk en gemeenten	Delen gemeentev oorstellen (Liander i.s.m. Gemeenten) en protocol installatie
6 - F	Netefficiënte installaties bestaande bouw	Specificatie Flevopolder		
6 - G	Netefficiënte installaties bestaande bouw	Specificatie Gelderland		
6 - U	Netefficiënte installaties bestaande bouw	Specificatie Utrecht		

7.	Netbewuste woningbouw	Apart per provincie	BZK, EZK, lokale en provinciale overheden (o.a. monitor Woningbouw, team Wonen). ACM en netbeheerders	Regionale pilots uitvoeren en doorvertalen naar procesaankpak met stakeholders. Onderzoek naar inzet keurmerk voor netbewuste/net ondersteunende initiatieven ZSM: Toezegging dat Gas aan nieuwbouw projecten toegevoegd kan
7 - F	Netbewuste woningbouw	Specificatie Flevopolder		
7 - G	Netbewuste woningbouw	Specificatie Gelderland		
7 - U	Netbewuste woningbouw	Specificatie Utrecht		
8.	Tijdelijk hoger belasten	Gezamenlijk FGU	TenneT	Afronden van onderzoeken naar Impact van hoger belasten van HS net (EMC, EM, Doorhangefecten)
9.	Netondersteunende opslag	Voor Flevopolder en Gelderland gezamenlijk oppakken.	Liander, TenneT en ACM Overheden m.b.t. concessies en subsidies - alleen subsidie bij netondersteunende werking van opslag.	Beleidskader vanuit netbeheerders (voor de zomer) Q3/Q4: Afspraken maken met batterij aanvragen

9 - F	Netondersteunende opslag	Specificatie Flevopolder		
9 - G	Netondersteunende opslag	Specificatie Gelderland		
9 - U	Netondersteunende opslag	Specificatie Utrecht		
10.1 - F	Smart Grid Flevoland / GDS-en	Specificatie Flevopolder	ACM TenneT en Liander	> Analyse van elk GDS waarbij het actuele en toekomstige gebruiksprofiel afgezet wordt tegen het profiel van de netbeheerder
10.2 - F	Groengas	Specificatie Flevopolder	Nader te bepalen TenneT en Liander	> Analyse op Groen Gas invoeders
10.3 - F	160MW windturbines dubbeldraaien uitstellen	Specificatie Flevopolder	Provincie Flevoland Mogelijk ook gemeentes	> Analyse op potentieel van het dempende effect irt de verwachte piek in
10.4 - F	10.4 Regio specifieke maatregelen F'-Wind op MS ipv HV	Specificatie Flevopolder	Mogelijk ACM TenneT en Liander	> Bekijken van toepasbaarheid op de windmolens in de Flevopolder > Opstellen van helder
10.5 - F	10.5 Smart energy hubs	Specificatie Flevoland	Overheden in samenwerking met netbeheerders	> Basis: data delen - profielen en netgrenzen (TenneT in de lead) > SEH pilots:

G - 1	Innovatiekracht	Specificatie Gelderland	Overheden in samenwerking met netbeheerders	Opstarten Nationaal kennis- en innovatiecentrum netcongestie in Gelderland: een duidelijke vindplaats voor kennis over netcongestie. Scriptieprijs van de Provincie, Alliantie en het Sustainable Electrical Energy
G - 2	Smart Energy Hubs	Specificatie Gelderland	Overheden in samenwerking met netbeheerders	ZSM Start met 2 pilots SEH TenneT/Liander voor Provincie Gelderland Vrijgeven van heldere profielen/nettoeren
G - 3	Gedragsverandering	Specificatie Gelderland	Overheden in samenwerking met netbeheerders o.a. rol omgevingsdiensten	Op een toegankelijkke wijze communiceren over piekmomenten (piekmomenten delen!) Lokaal en provinciaal Omgevingsdienst inzetten (o.a. op handhaving) Stimulering

C	Wachtrijen op kleinverbruik	Apart per provincie (potentieel al in oktober wachtrij KV in Utrecht)	TenneT geeft aan dat een wachtrij op kleinverbruik net technisch noodzakelijk is. Vervolgens vindt hierover een politiek maatschappelijke weging plaats door de Energyboard met de minister EZK. Indien wachtrij noodzakelijk is voert Liander vervolgens een wachtrij op kleinverbruik in. Maatschappelijk prioriteringskader van de ACM wordt toegepast bij eventuele ruimte.	Netbeheerders moeten vanaf 1 oktober 2024 de wachtlijst in congestiegebied prioriteren op basis van het prioriteringskader van de ACM. In oktober geven Stedin en TenneT een update over de stand van zaken in Utrecht. Voor Gelderland en de Flevopolder geldt dat in oktober een eerste indicatie kan worden gegeven of het Actieplan voldoende perspectief biedt op het vinden van het
C - F	Wachtrijen op kleinverbruik	Specificatie Flevopolder		
C - G	Wachtrijen op kleinverbruik	Specificatie Gelderland		
C - U	Wachtrijen op kleinverbruik	Specificatie Utrecht		

schreven die nodig zijn om een betrouwbare elektriciteitsvoorziening in FGU te garanderen. Dit is slechts het beg
rkgroepen. Soms gezamenlijk met heel FGU en soms per provincie. Elk half jaar rapporteren we over de voortga
wordt gekeken of er overgegaan moet worden tot een wachtrij voor kleinverbruik. Voor Gelderland en Flevopolder

r overheden, netbeheerders, marktpartijen en klanten. Het basisprofiel van een werkgroeplid is dat van een meee
verables van de werkgroep in het behalen van het resultaat. De verwachte tijdsinvestering van de werkgroepleden

het programmateam een evaluatiemoment om met elkaar vast te stellen of de huidige samenstelling aangepast r

Belangrijkste deliverables	Deelnemers werkgroepen per maatregel	
	TenneT	Liander
> Basis: data delen - profielen en netgrenzen (TenneT in de lead) - De markt kan pas helpen als ze weten wat het probleem kwantitatief voorstelt > Kick off moment congestie onderzoeken specifieke doelgroepen (ism Stedin) > Deelname verplichting Congestie management ook in Liander gebied > Congestiedeals met specifieke sectoren vanuit de doorbraaktafels (bijvoorbeeld met Prorail/OV bedrijven (het Rijk in de lead) > Inspelen op natuurlijke momenten van klanten (klant journeys aanpassen) > door netbeheerders	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e van de Reek 5.1.2e 5.1.2e (incl. team accountmanagers) 5.1.2e 5.1.2e
> Analyse reeds aanwezige opwek (o.a. noodstroom bij klanten / WKKs in beeld brengen) > Liander > Totstandkomen: high potentiallijst opstellen > Liander > Klantmailing/gesprekken en opvolging > Liander > Waar mogelijk hulp provincie/gemeente in opvolging > Provincie/gemeente		5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 1.2 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (incl. team accountmanagers) 5.1.2e 5.1.2e
> Analyse reeds aanwezige opwek (o.a. noodstroom bij klanten / WKKs in beeld brengen) > Liander > Totstandkomen: high potentiallijst opstellen > Liander > Klantmailing/gesprekken en opvolging > Liander > Waar mogelijk hulp provincie/gemeente in opvolging > Provincie/gemeente		5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 1.2 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (incl. team accountmanagers) 5.1.2e 5.1.2e
Nader te bepalen		
Analyse van het effect van structuurwijzigingen: > Verdeelsleutel na splitsing Utrecht Lage Weide (TenneT) > Mogelijkheden van ingreep Lelystad inventariseren (TenneT) > Op termijn: effect pocketvorming na 2029 (TenneT)	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e
> Delen inzicht 1 GW begrenzen t.o.v. 30 MW (TenneT)	5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e

<p>> In samenwerking met ministerie I&W en NAL toewerken naar deze kaders (gezamenlijk)</p> <p>> Communiceren als er overeenstemming is bereikt over condities van netbewust laden (gezamenlijk: I&W in de lead)</p> <p>> Continue aandacht voor het stimuleren van innovaties bij netbewust laden (gezamenlijk)</p> <p>> Besprekingen omtrend vergoedingen NBL aan CPO's/EV rijders</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e</p> <p>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e</p>
<p>> Transparantie over verwachte overbelaste momenten</p> <p>> Nieuwe concessies obv nieuwe netbewuste kaders</p> <p>> Eventueel openbreken concessies</p>		<p>5.1.2e 5.1.2e</p>
<p>> Transparantie over verwachte overbelaste momenten</p> <p>> Nieuwe concessies obv nieuwe netbewuste kaders</p> <p>> Eventueel openbreken concessies</p>		<p>5.1.2e 5.1.2e</p>
<i>Nader te bepalen</i>		
<p>De markt wordt bij deze maatregel gevraagd om tegen vergoeding regelbaar vermogen te realiseren op vrije velden van Liander en achter de aansluiting bij klanten. Dat kan zijn met generatoren (zoals gasturbines) of opslag.</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e 1.2 5.1.2e</p>
<p>> Voor Flevopolder:</p> <p>1. op basis van data voorwaarden voor tender bepalen (netbeheerders). De markt kan pas helpen als ze weten wat het probleem kwantitatief voorstelt.</p> <p>2. tender uitschrijven (capaciteit Tendermanager) (Liander pakt de lead ism TenneT, huurt extra capaciteit in - iedereen levert input)</p> <p>3. daarna 5.1.2e in de markt zetten.</p> <p>> Communicatie over de Tender (gezamenlijk)</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e</p> <p>5.1.2e</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e 1.2 5.1.2e</p>
<p>Gelderland onderzoekt graag (met name voor regio Noord-Veluwe) of de inzet van tijdelijke regelbare opwek in Gelderland het koppelstation van Lelystad kan ontlasten (wat is mogelijk/gewenst?)</p>		

Nader te bepalen		
<ul style="list-style-type: none"> > Protocol installatiewarmtepompen (EZK) > Boodschappen over netefficiënte installaties bestaande bouw (in congresgebieden) voor inwoners/aangesloten woningbouwcorporaties (EZK) > Stimuleren van isoleren > Stimuleren van collectieve warmteoplossingen en wamtebuffers 	nvt	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div>
<ul style="list-style-type: none"> > Provinciaal/regionaal/lokaal rugbaarheid geven aan boodschap van het rijk richting inwoners/aangeslotenen woningcorporaties (doorbouwen op input van het rijk) > Stimuleren van isoleren (doorbouwen op input van het rijk) > Stimuleren van collectieve warmteoplossingen en wamtebuffers (doorbouwen op input van het rijk) > Gemeentevoorstellen per gemeente bespreken en vaststellen (regionale netbeheerder met gemeente) (Liander in de lead - kans provincie betrekken!) 		<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> Relatiemanager Publiek en Gebiedsregisseur van Flevopolder
<ul style="list-style-type: none"> > Provinciaal/regionaal/lokaal rugbaarheid geven aan boodschap van het rijk richting inwoners/aangeslotenen woningcorporaties (doorbouwen op input van het rijk) > Stimuleren van isoleren (doorbouwen op input van het rijk) > Stimuleren van collectieve warmteoplossingen en wamtebuffers (doorbouwen op input van het rijk) > Gemeentevoorstellen per gemeente bespreken en vaststellen (regionale netbeheerder met gemeente) (Liander in de lead - kans provincie betrekken!) 		<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> Relatiemanagers Publiek en Gebiedsregisseurs van elke regio in Gelderland
Nader te bepalen		

<p>> Basis: data delen - profielen en netgrenzen (netbeheerders)</p> <p>> Informatie en communicatie gericht op bouwsector over netbewust bouwen met voorbeeld van netbewuste initiatieven (Het Rijk in de lead; hergebruik door provincie/gemeenten)</p> <p>> Uitdenken potentie inzet keurmerk voor netbewuste/net ondersteunende initiatieven (BZK ism provincie en netbeheer Nederland)</p> <p>> Aanpassing groepscontracten (ACM en sector netbeheerders)</p> <p>> Gas & nieuwbouw (incl. financiële dekking) bepalen. (BZK)</p> <p>> Definities, normen en aanpassingen (BENG, BBL) voor netbewust bouwen opstellen (BZK)</p> <p>> Continue aandacht voor het stimuleren van innovaties bij netbewuste nieuwbouw (Het Rijk in de lead; hergebruik door provincie/gemeenten)</p> <p>> Het ACM-kader voor maatschappelijk prioriteren dat vanaf 1 oktober in werking treedt, is nog te grofmazig. We willen bijvoorbeeld binnen categorie 3 (woningen) kunnen prioriteren o.b.v. netimpact</p>	nvt	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> (verschuiving)
<p>> Provinciaal/regionaal/lokaal rugbaarheid geven aan boodschap van het rijk richting bouwsector (doorbouwen op input van het rijk)</p>	nvt	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> (verschuiving)
<p>> Provinciaal/regionaal/lokaal rugbaarheid geven aan boodschap van het rijk richting bouwsector (doorbouwen op input van het rijk)</p>	nvt	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> (verschuiving)
<i>Nader te bepalen</i>		
<p>> Delen onderzoek naar impact van hoger belasten van HS net (EMC, EM, Doorhangeffecten) (TenneT)</p> <p>> Toestemming van stakeholders voor hoger belasten: acceptatie van beperkte effecten op nabij gelegen buis en leiding eigenaren (TenneT > stakeholders (incl. regionale netbeheerder) samenbrengen)</p> <p>> Systemen en beveiligingen zo inregelen dat het 150kV net meer capaciteit heeft (netbeheerders)</p>	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div>	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div>
<p>> Communiceren over kaders voor batterijen (ook thuisbatterijen en bi-directioneel) (netbeheerders)</p>	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div>	<div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> <div>5.1.2e</div> Incl. team Relatiemanager GZ en accountmanagers

<ul style="list-style-type: none"> > Afspraken maken met aanvragers van batterijen voor de vooraankondiging van TenneT op 17/11/2022 op basis van de congestiemanagementproducten CBC-A en het biedplichtcontract (netbeheerders) > Klantmailing/gesprekken en opvolging (netbeheerders) > Komen tot een ruimtelijk inpassingsbeleid in Gelderland voor batterijen (gezamenlijk) > Wachtlijst opschoning (netbeheerders in de lead) 	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e Incl. team Relatiemanager GZ en accountmanagers
<ul style="list-style-type: none"> > Afspraken maken met aanvragers van batterijen voor de vooraankondiging van TenneT op 17/11/2022 op basis van de congestiemanagementproducten CBC-A en het biedplichtcontract (netbeheerders) > Klantmailing/gesprekken en opvolging (netbeheerders) > Komen tot een ruimtelijk inpassingsbeleid in Flevoland voor batterijen (gezamenlijk) > Wachtlijst opschoning (netbeheerders in de lead) 	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e Incl. team Relatiemanager GZ en accountmanagers
<ul style="list-style-type: none"> > Informeren over aanpak en resultaten F / G? > Delen van contracten 		
<ul style="list-style-type: none"> > Analyse van elk GDS waarbij het actuele en toekomstige gebruiksprofiel afgezet wordt tegen het profiel van de netbeheerder (heatmap). > Definieren van de geografisch locaties welke potentie hebben om bij te dragen aan het terugdringen van de netcongestie (mogelijk provincie overstijgend) > Berekenen van mogelijke potentie per GDS en randvoorwaarden voor positieve bijdrage > Gesprekken aangaan met GDS'en om lokale potentie voor deelname aan congestie management te bewerkstelligen. 	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 1.24 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e
<ul style="list-style-type: none"> > Analyse op Groen Gas invoeders vs. locatie aansluitcapaciteit in het E net. > Uitwerken mogelijkheden en effectiviteit van maatregel 		5.1.2e 5.1.2e Noortje TBD
<ul style="list-style-type: none"> > Analyse op potentieel van het dempende effect irt de verwachte pieken in het E net > Berekenen van dempende effect op netcongestie > Status van de-commissioning van windturbines inzichtelijk maken > Publieke besluitvorming rondom dubbeldraaien 	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e
<ul style="list-style-type: none"> > Bekijken van toepasbaarheid op de windmolens in de Flevopolder. > Opstellen van helder kader waarbinnen een aansluiting op het MS net kan worden ingepast. > Bestuderen van mogelijk kansrijke locaties waarbij windturbines dichtbij de afnemers staan > Nader te bepalen aan de hand van initiële analyses 	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e
<ul style="list-style-type: none"> > Basis: data delen - profielen en netgrenzen (TenneT in de lead) > SEH pilots: communicatiemoment juli (m.b.t. gekozen pilots) > Algemeen: informeren op basis van communicatiemiddelen vanuit het LAN (handelingsperspectief) 	5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e	5.1.2e 5.1.2e (DEP) 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e

<p>> Communiceren over</p> <p>1. netcongestie in het algemeen ((Het Rijk in de lead; hergebruik door provincie/gemeenten - input vanuit netbeheerders) - vanuit de stuurgroep Netcongestie van VNO-NCW en MKB-Nederland is het Ondernemingsprogramma netcongestie bedrijfsleven ontwikkeld. Hiemee wordt kennisdeling over netcongestie gestimuleerd.</p> <p>2. inspiratie vanuit scriptieprijs m.b.t. nieuwbouw (link maatregel 7) (Provincie ism Liander)</p> <p>3. over voortgang/realisatie netuitbreiding (Netbeheerders) > inclusief uitdaging op onderliggende netdelen</p> <p>> Opzetten Nationaal kennis- en innovatiecentrum netcongestie in Gelderland</p> <p>> Actieve medewerking bij netuitbreidingen (extra uitdaging in Gelderland: stikstof)</p> <p>> Samenwerkingsverbanden met overheden, onderwijs, ondernemers, woningcorporaties en netbeheerders versterken.</p>		<p>5.1.2e 5.1.2e</p>
<p>> Basis: data delen - profielen en netgrenzen (TenneT in de lead)</p> <p>> SEH pilots: communicatiemoment juli (m.b.t. gekozen pilots)</p> <p>> Algemeen: informeren op basis van communicatiemiddelen vanuit het LAN (handelingsperspectief)</p> <p>> "Eerste hulp bij Netcongestie" een van de onderdelen in informatie pack over netcongestie</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e</p> <p>5.1.2e 5.1.2e</p>	<p>5.1.2e 5.1.2e (DEP)</p> <p>5.1.2e 5.1.2e</p> <p>5.1.2e 5.1.2e</p>
<p>> Basis: data delen - profielen en netgrenzen (TenneT in de lead)</p> <p>> Communiceren over:</p> <p>1) piekmomenten (gezamenlijk)</p> <p>2) over besparen (provincie)</p> <p>3) voorbeeld bedrijven: industrie (gezamenlijk met bedrijf)</p> <p>> Samenwerking met omgevingsdienst (o.a. op handhaving) versterken (provincie)</p> <p>> Stimuleringsprogramma opzetten op Energie besparen (provincie in samenwerking met landelijke overheid)</p> <p>> Kennis over financiële prikkels die netbewust gedrag stimuleren vergroten (gezamenlijk)</p> <p>> Samenwerking met doorbraaktafels LAN (gezamenlijk)</p> <p>> Inzicht in instrumentarium: Welke autonomie, beslissingsbevoegdheid en wat voor bestuurlijk handelingsperspectief is er voor de lokale overheid?</p>		<p>5.1.2e 5.1.2e</p>

<p>Elk half jaar rapporteren we over de voortgang op de maatregelen (ritmiek jaarlijks in oktober en april/mei). Voor Utrecht geldt dat in oktober wordt gekeken of er overgegaan moet worden tot een wachtrij voor kleinverbruik. Voor Gelderland en Flevopolder wordt dit in april/mei bekeken.</p> <p>> Vanaf 1 oktober 2024 gaan netbeheerders werken vanuit prioriteringskader van de ACM (operationeel mogelijk maken) (Liander)</p> <p>> Belang verder uitwerken prioriteringskader ACM: bijvoorbeeld binnen categorie 3 (woningen) kunnen prioriteren o.b.v. netimpact (link met maatregel 7)</p>	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e
<p>> Achter de schermen: uitwerken scenario's inzet wachtrij kleinverbruik (Liander)</p> <p>> April/mei inzicht in eventuele noodzaak om over te gaan op wachtrij op kleinverbruik (netbeheerders in de lead)</p> <p>> Achter de schermen: uitwerken scenario's inzet wachtrij kleinverbruik (Liander)</p> <p>> April/mei inzicht in eventuele noodzaak om over te gaan op wachtrij op kleinverbruik (netbeheerders in de lead)</p> <p>> In oktober update vanuit Stedin/TenneT over potentieel noodzaak om over te gaan tot wachtrij op kleinverbruik in Utrecht</p>	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e
					Marijke ten Hoopen	
	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e
					Marijke ten Hoopen	
	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e		ntb	

aranderen. Dit is slechts het begin. We moeten de komende tijd de maatregelen gaan rapporteren we over de voortgang op de maatregelen (ritmiek jaarlijks in oktober en Voor Gelderland en Flevopolder wordt dit in april/mei bekeken.

verkgroep lid is dat van een meedoener (i.p.v. een meedenker). De werkgroep delen ivestering van de werkgroep leden verschilt, maar zal minimaal 2 overleggen per maand

idige samenstelling aangepast moet worden.

Deelnemers werkgroepen per maatregel				
Stedin		Provincie/gemeenten	Het Rijk	Anders
5.1.2e	5.1.2e		5.1.2e 5.1.2e ?	ACM (mbt deelname verplichting) Met de markt > bedrijven en energiecorporaties
		5.1.2e 5.1.2e (let op eind 2024 met pensioen) (GLD) 5.1.2e 5.1.2e (GLD)		
5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e		5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (U)		
5.1.2e 5.1.2e				
5.1.2e 5.1.2e				

5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e	5.1.2e (GLD)	5.1.2e	5.1.2e	
		5.1.2e	5.1.2e (FL)	(I&W)		
		5.1.2e	5.1.2e (FL)			
		5.1.2e	5.1.2e (GLD)			
5.1.2e	5.1.2e			5.1.2e	5.1.2e (EZK)	5.1.2e
						5.1.2e (ACM)
		5.1.2e	5.1.2e (FL)	5.1.2e	5.1.2e (EZK)	5.1.2e
		5.1.2e	5.1.2e (FL)			
		Aansluiting Gelderland op werkgroep Flevopolder 5.1.2e 5.1.2e (let op eind 2024 met pensioen) (GLD)				

		5.1.2e 5.1.2e (EZK) 5.1.2e 5.1.2e (EZK)	ism woningbouwcorporatie s
	5.1.2e 5.1.2e (FL)		
	5.1.2e 5.1.2e (GLD) 5.1.2e 5.1.2e of afvaardiging Foodvalley via 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (GLD)		

	<div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (FL)</div>	<div>5.1.2e 5.1.2e (BZK)</div>	ism projectontwikkelaars
	<div>5.1.2e 5.1.2e (FL)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div>		
		<div>5.1.2e 5.1.2e (EZK)</div>	

	<div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (GLD)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Dronten)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Horizon)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL - Zeewolde)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL -</div> <div>Noordoostpolder)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL -</div> <div>Lelystad)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Dronten)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Dronten)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL -</div> <div>Noordoostpolder)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Urk)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL - Urk)</div>		
	<div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Dronten)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e (FL - Horizon)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL -</div> <div>Noordoostpolder)</div> <div>5.1.2e 5.1.2e 5.1.2e (FL - Zeewolde)</div>		Met de SEH's

	5.1.2e 5.1.2e (GLD) 5.1.2e 5.1.2e (GLD) 5.1.2e 5.1.2e (GLD - Nijkerk)	Iemand uit de stuurgroep Netcongestie (LAN)	Met o.a. onderwijsinstellingen, ondernemers en woningcorporaties
	5.1.2e 5.1.2e (GLD) 5.1.2e 5.1.2e (GLD)		Met de SEH's, Oost- NL, VNO-NCW
	5.1.2e 5.1.2e (GLD) 5.1.2e 5.1.2e (GLD) 5.1.2e 5.1.2e (GLD - Nijkerk)		

		5.1.2e 5.1.2e (EZK)	
	5.1.2e 5.1.2e (FL)		
	5.1.2e 5.1.2e (GLD)		

Input uit consultatie Energyboard Gelderland	Input uit consultatie Energyboard Flevoland
<p>> Ook gemeenten zouden een rol kunnen spelen in het promoten van congestiemanagement. (input GMR)</p> <p>> Tegelijkertijd zorg over beperkte kennis en capaciteit van de ambtelijke organisatie van gemeenten (grote verschillen tussen gemeenten)</p> <p>> Bij congestiemanagement: kan de GEA aanpak hier een bijdrage leveren? Vergroot dit het potentieel? (https://www.geldersenergieakkoord.nl/)</p>	

<p>> Laden achter de meter (thuis) kan worden beperkt. Bij het uitschakelen van publieke palen zouden ook de 'kleef kosten moeten verdwijnen omdat auto's er dus langer staan. Waarmee er meer palen en EV-parkeerplaatsen nodig zijn. Zorg of dat niet averechts werkt, vanwege materialen of de toch al beperkte parkeerruimte die er is.</p> <p>> Slim laden stimuleren voor thuis (via de energieleverancier): voorbeeld is energieleverancier Vattenfall die €0,025 per kWh korting geeft als je Slim laden activeert voor je lader en auto thuis waarbij Vattenfall bepaalt wanneer je auto geladen wordt c.q. je auto wordt geladen met minimale netimpact. Hierbij wordt uiteraard rekening gehouden met jouw wensen wanneer je de auto weer nodig hebt voor de eerstvolgende reis (vertrektijd).</p> <p>> Bi-directioneel laden wordt gemist (redactie: heeft wel een plek in de onepager). Als particulieren worden gedwongen om buiten de spits te laden dan zou een lobby moeten worden om aan het net terug te kunnen leveren met accu's van de auto's.</p> <p>> openbreken concessie Vattenfall (GO-RAL): wat zijn hier nu de concrete acties die al in gang zijn gezet voor Gelderland?</p> <p>> Ons is op dit moment onduidelijk of iedere individuele gemeente binnen RAL-Oost een contract met Vattenfall heeft ondertekent of is dit vanuit RAL-Oost gedaan? In geval van het eerste weten we niet of hier de juiste stappen zijn beschreven.</p>	

<ul style="list-style-type: none"> > Belang communicatie vanuit EZK/BZK. Vervolgens doorvertaling naar provincie en daarna naar gemeenten. > Verwachting: sturing of doorzettingsmacht beperkt. > Koffer voor gemeenten: wat kan gedaan worden om mensen een hybride in plaats van all electric warmtepompen aan te laten schaffen > Let op: niet alleen op hybride sturen, ook op langer gasketel laten hangen (ivm draagvlak / dubbele kosten) > Fors inzetten op isoleren en beperkingen hiervoor opheffen (SMP regeling biedt onvoldoende ruimte). 	
<ul style="list-style-type: none"> > Zoveel mogelijk inzetten op stimuleren collectieve warmte oplossingen. Wel zorgen over realisme snelheid realiseren warmtenetten en warmtebuffers. Voor 2029 mogelijk te rooskleurig. > Themische buffers: aanpassen huidig bodembeleid van de provincie (nu wordt dit op veel plekken niet toegestaan) > Let op impact van maatregel op CO2-doelen en de uitfasering van aardgas in bepaalde wijken 	

<ul style="list-style-type: none"> > ZLT bij nieuwbouw met beperkte warmtevraag: commercieel niet aantrekkelijk. Rol overheden noodzakelijk. > Aandacht voor onrendabele toppen vanwege regels aan de energievoorziening > Potentieel ongelijk speelveld als het alleen in FGU is. > Delen wat gelijktijdige impact van 1 kw per woning betekent (welke maatregelen moeten 'cumulatief' landen om dit te realiseren) - delen voorbeelden > Zorg of er voldoende sturingsmogelijkheden zijn 	
<ul style="list-style-type: none"> > Projecten (ook na 2027) al anterior vastgelegd. > Themische buffers: aanpassen huidig bodembeleid van de provincie (nu wordt dit op veel plekken niet toegestaan) > Expliciete aandacht voor maatregelen rondom bestaande- en nieuwbouw in relatie tot de uitstoot van stikstof > Inzicht in de toets aan de Wet Natuurbescherming (WNB) bij de (tijdelijke) inzet van (deels) gasgestookte (collectieve) warmteoplossingen. > Bij deze maatregel is het risico dat extra vastgoedinvesteringen, innovaties, alternatieve contracten en collectieve oplossingen een dermate kostenopdrijvende werking hebben, dat ze lastig te dragen zijn voor gemeenten, ontwikkelende partijen en woonconsumenten. Zeker met inachtneming van de afspraken welke gemaakt zijn in de Woondeal 2.0 en de nadruk daarbij op betaalbaarheid en het toevoegen van voldoende (sociale) huurwoningen. 	

<p>> Deze maatregel lijkt terughoudender en met meer onzekerheid omschreven dan verwacht. Er is veel potentie, maar waarom als onzeker bestempeld? Er is behoefte aan meer duidelijkheid en positiebepaling door de netbeheerder over de inzet voor (batterij)opslag. Bijvoorbeeld richtlijnen waarbij gemeenten kunnen toetsen of batterij-inzet inderdaad bijdraagt aan verlaging netcongestie of alleen een verdienmodel is.</p> <p>> Is er een lobby nodig om opslag als infrastructuur te gaan zien en actief als balanceringsmechanisme in te kunnen zetten?</p> <p>> Opslag in andere opslagmedia (P2X) wordt gemist. Lokaal kan overspanning worden omgezet in waterstof, ammoniak, warmte, etc.. Die conversieslagen zijn ook in de toekomst van belang en leveren juist het benodigde maatwerk. Alles maar in batterijen opslaan is mogelijk materiaalverspilling van schaarse grondstoffen.</p>	

<p>> Het Actieplan richt zich op verschillende maatregelen om de pieken te verlagen, maar wij zijn van mening dat reduceren van de vraag in het algemeen nog onvoldoende aandacht krijgt</p> <p>> Kijk of er versneld energie kan worden bespaard! Het moet sowieso; kijk of het naar voren getrokken kan worden. Bestaande bouw, utiliteit enz.; daar is nog steeds veel te halen. Warmtevraag naar nul terugdringen heeft de grootste impact en betekent minder grote vermogens voor elektrische en hybride warmtepompen. Maar ook elektrisch is er in de diverse sectoren nog genoeg te halen (de zogenaamde Negawatten).</p>	

<p>> Is een gefaseerde invoer van wachtrijen voor KV (kleinverbruik) mogelijk? Bijvoorbeeld een wachtrij op KV aansluitingen >18kW (3x25A) zodat woningen realiseren zo lang mogelijk wordt gefaciliteerd? Hiermee voorkom je misbruik op het gebied van meervoudige huisnummering op bedrijfskavels om met meerdere KV aansluitingen (55kW - 3x80A) alsnog een semi GV aansluiting te realiseren.</p> <p>> Zijn er ook mogelijkheden om op de grotere uitbreidingslocaties, aan het eind van iedere projectfase, een soort van 'net-pre-toets' uit te voeren, zodat wij met elkaar kunnen inschatten hoe realistisch een aansluiting op enig moment is en een go/no-go kunnen nemen op de start van de volgende projectfase.</p> <p>> Wordt er ingezet op financiële maatregelen om een thuisbatterij te stimuleren.</p> <p>> Is het mogelijk om de wachtrij op kleinverbruik via een ladder toe te passen, waarbij eerst de hogere vermogens (3x 80A) op de wachtlijst komen en dan de lagere vermogens op huishouden-niveau? Wat is de rol van de gemeenten bij deze actielijn? In de presentatie lijkt het erop dat deze geen rol hebben, behalve indirect via de energyboard. Er is een brede wens van regionale bestuurders om meer aan het stuur te zitten van de prioritering van projecten en aansluitingen. Ook als dit niet mogelijk is nu, moet dit duidelijk worden gecommuniceerd. De vraag welke rol gemeenten en gemeentebesturen dan wel kunnen vervullen moet van een eenduidig en helder antwoord voorzien worden.</p> <p>> De angst voor wachtrijen op kleinverbruik lijkt ons onterecht. Die is nu gesplitst in de onmogelijkheid voor overheden om in te prioriteren en de nieuwigheid en bewerkelijkheid voor de netbeheerder. Voor overheden is dit echter niet nieuw, dat is standaard vergunningverlening. Wij stellen nauwere samenwerking voor met (lokale) overheden op dit punt, beiden hebben er enorme baat bij en daarmee belang.</p> <p>> Prioritering op ACM kader voor KV-aansluitingen klinkt aannemelijk ware het niet dat wamtenetten en andere netverzwakingsverzachtende maatregelen er (nog lang) niet zijn voor die KV-aansluitingen. Prioriteren op wat er niet is lijkt ons lastig.</p>	

Checklist: elementen uit deliverables		
Basis: data delen - profielen en netgrenzen	Communicatie: informatievoorziening en draagvlak vergroten	Operationele capaciteit: klantgesprekken
Ja	Ja, kick off moment congestie onderzoeken specifieke doelgroepen	Ja, capaciteit voor klantgesprekken bij netbeheerders

Ja	Ja, wanneer er overeenstemming is bereikt over condities van netbewust laden.	
	Ja, wanneer de tender in Flevopolder in de markt wordt gezet	

	Ja, informatie en communicatie richting inwoners/aangeslotenen woningcorporaties over netbewust verduurzamen (o.a. met aandacht voor isoleren)	

Ja	Ja, informatie en communicatie gericht op bouwsector over netbewust bouwen met voorbeeld van netbewuste initiatieven.	Convenanten sluiten met woningbouw cooperaties
	Ja, over kaders voor batterijen	Ja, capaciteit voor klantgesprekken bij netbeheerders

ja	Ja, Nadat implementatie extra MW verlichting heeft opgeleverd extern succes presenteren	
nee		
ja	Ja, na inventarisatie het presenteren van de voor te leggen besluiten en de daarbij behorende lokale communicatie	
nee	Nee	

	<p>Ja, over:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. netcongestie in het algemeen 2. inspiratie vanuit scriptieprijs m.b.t. nieuwbouw (link maatregel 7). 3. over voortgang/realisatie netuitbreiding 	
Ja	<p>Ja, SEH pilots: communicatiemoment juli (m.b.t. gekozen pilots)</p> <p>Algemeen: informeren op basis van communicatiemiddelen vanuit het LAN (handelingsperspectief)</p>	
Ja	<p>Ja, communiceren over:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) piekmomenten 2) over besparen 3) voorbeeld bedrijven: industrie 	

