



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
E-mail: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Rapport van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 29 oktober 2013

met betrekking tot de investeringsplannen 2014-2016 van de
elektriciteitsnetbeheerders in het Vlaamse Gewest

1. Situatieschets

Artikel 4.1.6 van het Energiedecreet legt de netbeheerders de taak op voldoende capaciteit aan te houden om de elektriciteitsbehoefte te dekken van de afnemers die aangesloten zijn op zijn net en het vervoer van elektriciteit naar distributienetten mogelijk te maken. Hier ziet de VREG op toe.

Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet legt de netbeheerders op om jaarlijks een indicatief investeringsplan op te stellen voor het net dat hij beheert. Het investeringsplan bestrijkt een periode van drie jaren en bevat een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van het net in kwestie met aanduiding van de onderliggende hypothesen, het investeringsprogramma inzake vernieuwing en uitbreiding van het net dat de netbeheerder zal uitvoeren om aan de behoeften te voldoen, een overzicht en toelichting over de in het afgelopen jaar uitgevoerde investeringen en de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie.

De technische reglementen bepalen in hoofdstuk II op welke wijze deze informatie ter beschikking wordt gesteld. Het investeringsplan wordt jaarlijks ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG.

Als de VREG, na overleg met de netbeheerder, vaststelt dat de investeringen voorzien in het investeringsplan de netbeheerder niet in de mogelijkheid stellen om op een adequate en doeltreffende manier aan de capaciteitsbehoeften te voldoen kan de VREG de netbeheerder verplichten om het plan binnen een redelijke termijn aan te passen.

Minstens eenmaal per jaar overleggen de netbeheerders onderling over de geplande investeringen in hun netten met inbegrip van de ontwikkelingen van decentrale productie en de daaruit voortvloeiende knelpunten.

Het budget voor de investeringen en de impact op de nettarieven maken geen deel uit van de rapportering. Het onderzoek hierop is een federale bevoegdheid die werd toevertrouwd aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).

In de loop van 2012 heeft Eandis een uitbreiding van erkenning aangevraagd bij de VREG voor de aanleg en het beheer van 36 kV netten. De VREG heeft daarop bij Infrax gepeild hierover maar deze bleken geen vragende partij voor een uitbreiding van erkenning. De VREG heeft de aanvraag van Eandis positief onthaald en aan Eandis en Elia voorwaarden gesteld om tot een samenwerkingsovereenkomst te komen. Een uitbreiding van erkenning moet leiden tot een efficiëntere netuitbouw (en dus niet beperkt worden tot de aansluiting van decentrale productie) en mag niet leiden tot onduidelijkheid voor de aansluitingsaanvrager omtrent de wijze van aansluiten zoals verwoord in art. III.3.1.3 van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit. Het overleg tussen Eandis en Elia leverde uiteindelijk een Memorandum of Understanding Elia-Eandis 36 kV (hierna "MoU") op dat op 17 juni 2013, getekend door Eandis en Elia, overgemaakt werd aan de VREG. Deze MoU beantwoordde aan de eerder geformuleerde bedenkingen van de VREG waarop de VREG is overgegaan tot de gevraagde uitbreiding van erkenning in de beslissing BESL-2013-10 <http://www.vreg.be/sites/default/files/besl-2013-10.pdf>.

2. De aanpak

Het investeringsplan wordt gerapporteerd volgens een rapporteringsmodel dat opgesteld wordt door de VREG in overleg met de netbeheerders en behandelt volgende punten:

- Belastingsvoorspelling voor de volgende drie jaar Y+1, Y+2 en Y+3
- De lopende projecten van 1MVA of groter (productie of afname)
- Verwezenlijkte ruggengraatinvesteringen in het afgelopen jaar (Y-1)
- Status van de ruggengraatinvesteringen in het huidige jaar (Y)

- Investeringsprogramma voor het komende jaar (Y+1)
- Indicatief investeringsprogramma voor de volgende jaren na volgend jaar (Y+2, Y+3)

Aan de hand van deze informatie en de antwoorden op de bijkomende vragen analyseert de VREG de investeringsplannen en beoordeelt of de netbeheerder het nodige doet om te voldoen aan de taak, opgenomen in artikel 4.1.6 van het Energiedecreet, namelijk het aanhouden van voldoende capaciteit in de zogenaamde 'ruggengraat'-installaties in relatie tot hun maximale belasting en de vooruitzichten van enerzijds de belastingsaangroei of –afname en anderzijds de aangroei van decentrale productie.

De VREG controleert of de gegevens tijdig en volledig worden gerapporteerd en nodigt de netbeheerders uit voor een presentatie van de investeringsplannen, de toekomstverwachtingen in verband met afnamegroei en decentrale productie en een bespreking van de geïdentificeerde knelpunten. Ook wordt, voor zover relevant voor de investeringen in de netten, de kwaliteit van de dienstverlening besproken aan de hand van de rapportering rond ongeplande onderbrekingen en spanningskwaliteit, en de klachten die de VREG ontvangt hierover.

De VREG is dit jaar ook gestart met een controle bij de netbeheerders van de gerapporteerde cijfers en het onderliggende investeringsbeleid met volgende aandachtspunten:

- Procedures bij het opstellen van de investeringsplannen;
- Analyse en Identificatie van knelpunten
 - Hypothesen belasting/injectie aangroei
 - Aangekondigde vermogen aanvragen > 1MVA
 - Aanvragen aansluiting DP >1MVA
 - Klachten over onderbreking van injectie (automatisch door spanningsbeveiliging en télécontrôle);
- Berekeningsmethode bij dimensionering van netversterkingen bij knelpunten en timing;
- Controle op basis van steekproef met berekening, timing en tracement van de status van een project nieuw geplande en reeds geplande investeringen uit de vorige rapportering inclusief het overleg dat hierover plaatsvond met ELIA (Opvragen van een verslag van het overleg tussen ELIA en de andere netbeheerders);
- Netversterkingen en aanpassingen planning/berekeningsmethoden als gevolg van de kwaliteitsrapportering (ongeplande onderbrekingen, spanningskwaliteit ten opzichte van het gemiddelde in Vlaanderen en buurlanden);
- Evaluatie van geplande en uitgevoerde investeringen.

Deze actie geeft de VREG beter inzicht in de manier waarop de netinvesteringen tot stand komen en in de verschillende studies die de netbeheerders uitvoeren naar de impact van nieuwe ontwikkelingen op het vlak van verbruik en decentrale productie. Daarnaast bracht de controle ook betere inzichten in de analyse van knelpunten en de IT tools die de netbeheerders hiervoor ter beschikking hebben. Aangenomen dat dit zeker in een eerste periode meer werk zal teweeg brengen kan dit de efficiëntie van de evaluatie investeringsplannen verbeteren.

Naast de studie van groeiprognoze op het verbruik over het voorbije jaar is nu ook de studie onthaalcapaciteit voor decentrale productie, die de netbeheerders hebben uitgevoerd in samenwerking met VITO, richtinggevend om de investeringsplannen te beoordelen. De VREG ziet er op toe dat er in de zones waar de totale kost voor de aansluiting inclusief de kost voor netversterking en –uitbreiding niet hoger ligt dan de becijferde 105.000€/MVA, voldoende geïnvesteerd wordt om het berekende potentieel aan decentrale productie te kunnen aansluiten. Bij de evaluatie van nieuw gedetecteerde knelpunten werd dat criterium voor het eerst gehanteerd.

3. Belastingvoorspelling voor de volgende jaren

3.1 De groei prognose

De groei prognose wordt gedifferentieerd op basis van de verbruikers die gevoed worden via de transformatorposten en feeders, aangevuld met bijkomende gegevens waarover de netbeheerders beschikken. De twee belangrijkste verbruikersgroepen zijn de industriële verbruikers enerzijds en het residentieel / tertiair verbruik anderzijds.

Industrie:

Het verloop van het industrieel verbruik is afhankelijk van de economische toestand en de conjunctuur. De bepalende factoren voor het verloop van het elektriciteitsverbruik en de daarmee samengaande pieken is de productieomzet, de opkomst van decentrale producties voor eigen verbruik en energie-efficiëntie maatregelen.

In 2009 kende het verbruik een forse terugval ten gevolge van de economische crisis. De industrie herstelde zich hiervan slechts gradueel. In de huidige prognose is nog steeds een nulgroei voorzien op de industriële feeders. De economische vooruitzichten voorspellen een beperkte groei in Europa. Een extra nadeel voor de Belgische industrie is de hoge energieprijzen. De lichte groei wordt gecompenseerd door de decentrale producties. De evolutie van het energieverbruik is niet perfect meetbaar doordat de netbeheerder niet over meetgegevens beschikt voor kleine decentrale productie.

De invloed van decentrale producties is nog steeds vrij beperkt op de totale hoeveelheid, maar het belang ervan neemt toe met de jaren.

Elektrische voertuigen zijn nog niet opgenomen in het plan omdat de aantallen nog te beperkt zijn.

Residentieel en tertiair:

De bepalende factoren voor het verloop van het verbruik zijn vooral:

- de klimatologische omstandigheden;
- de energie-efficiëntie van de verbruikstoestellen;
- opkomst van decentrale producties voor eigen verbruik.

De groei bij de residentiële/tertiaire verbruikers werd conservatief ingeschat op 1% (afgerond). Dit is gebaseerd op de afname van de jaarlijks opgenomen klanten.

3.2 Analyse op hoogspanning

De groei van de elektriciteitsvraag in bepaalde regio's vereist het uitbreiden van de transformatiecapaciteit van hoog- naar laag- en middenspanning. ELIA voert deze projecten uit in overleg met de betrokken beheerders van de gekoppelde midden- en laagspanningsnetten.

De specifieke problematiek van de netten met meer productie dan afname komt verder in dit rapport aan bod. De onthaalcapaciteit wordt per onderstation opgevolgd via gegevensuitwisseling met alle netbeheerders.

De hypothesen die aan de basis liggen van het Investeringsplan 2014-2016 worden gekenmerkt door een algemene tendens van gematigde groei van het verbruik. De forse terugval van 2009 werd gecompenseerd in 2010, maar in 2011 trad er opnieuw een terugval op die deels gecompenseerd werd in 2012.

De financiële en economische crisis heeft een onmiddellijke daling van het industriële en residentiële elektriciteitsverbruik veroorzaakt. Dit heeft in 2009 geleid tot een significante herziening van de belastingprognoses. Om rekening te kunnen houden met recente verbruiksevoluties, wordt sindsdien gebruik gemaakt van de vooruitzichten van het consultancy bureau IHS CERA die rekening houden met conjuncturele fluctuaties relevant voor de horizon van dit investeringsplan. Voor de horizon van dit investeringsplan wordt een gemiddelde jaarlijkse aangroeicoëfficiënt van 0,56% gehanteerd voor de opgevraagde energie.

3.3 Geïndividualiseerde analyse op middenspanning

Als eerste stap in de planning inventariseren de netbeheerders de bestaande piekbelastingen van de vertrekkende middenspanningsfeeders uit de transformatorstations van het voorbije jaar. Aan elke

middenspanningsfeeder wordt dan gemiddeld een groei van 0,5% op feederniveau toegekend in lijn met de vooruitzichten van de globale groeivoet van Elia.

3.4 De verwachte evolutie van de piekbelasting

Bovenstaande berekeningen worden toegepast op de jaargemeten belastingspieken van de middenspanningsfeeders. De piekbelasting is de hoogste gemeten belasting van de feeders in 2012.

Omwille van het onzekere karakter van aangekondigde verschuivingen, wijzigingen en eventuele aangroei van de belasting moeten de netbeheerders de nodige omzichtigheid aan de dag leggen bij het verwerken van deze gegevens. Het overzicht dat automatisch uit de Scada-systemen gegenereerd wordt kan uiteraard zelf geen rekening houden met toekomstige verschuivingen, wijzigingen en eventuele aangroei. Van de feeders die na drie jaar de 100% belasting benaderen wordt een studie gemaakt die kan resulteren in een ruggengraatversterking die in de komende jaren kan gebudgetteerd worden. Bij het opmaken van detailstudies per feeder wordt wel rekening gehouden met alle mogelijke gegevens.

De verwachte doorbraak van elektrische voertuigen is uitgesteld. De opkomst van de warmtepompen noopt de netbeheerders niet tot een aanpassing van hun methodiek binnen de termijn van hun investeringsplan.

4. Overzicht van de productie-installaties ≥ 1 MVA

De netbeheerders rapporteren de lijst van gedeeltelijk of niet aansluitbare productie-installaties, die gekend zijn op 30 april van het jaar van rapportering, met de reden van niet aansluitbaarheid. Voor de niet-aansluitbare installaties wordt de inplanning van een ruggengraatversterking vereist (tenzij de netbeheerder kan aantonen dat een dergelijke investering macro-economisch niet verantwoord is). De specifieke problematiek van knelpuntregio's op het vlak van decentrale productie wordt in deel 7 besproken.

5. Ruggengraatinvesteringen voor het jaar 2013 en indicatief investeringsprogramma voor 2014, 2015 en 2016

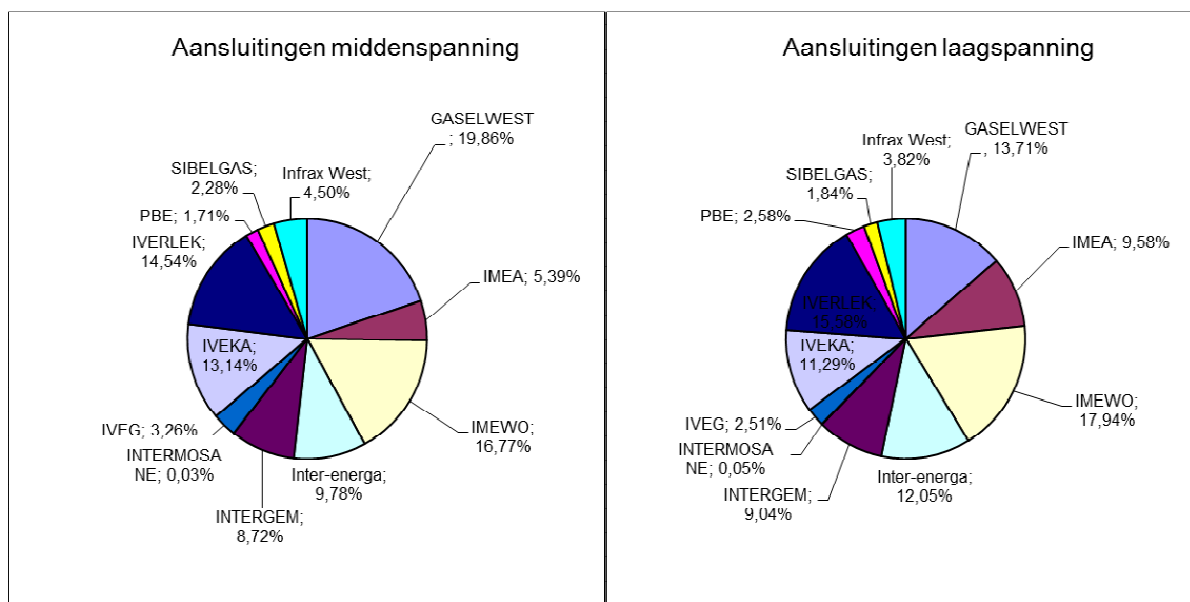
De netbeheerders rapporteren

- de belangrijkste ruggengraatinvesteringen met vermelding van de reden van de investering (gedetecteerd knelpunt, verwachte verbruikstoename, geplande netuitbreiding, ...);
- bijkomende investeringen met het oog op het verhogen van de kwaliteit van dienstverlening (verhoging bevoorradingszekerheid, verbetering spanningskwaliteit,...);
- aandachtspunten uit de rapportering kwaliteit dienstverlening of vastgestelde knelpunten waar men bewust kiest geen investering uit te voeren met vermelding van de reden;
- het programma voor investeringen in informatica-, telecommunicatie- en klantenbeheersystemen.

6. Geplande en uitgevoerde netinvesteringen

6.1 Situering

Ter situering wordt in de onderstaande grafieken het relatieve belang van de verschillende distributienetbeheerders weergegeven in het aandeel in middenspannings- en laagspanningsaansluitingen:



Figuur 1 Relatieve aandelen MS

Figuur 2 Relatieve aandelen LS

6.2 Overzicht MS- en LS-distributienetten

De netbeheerders rapporteren aan de hand van de gegevenstabel uit het model de geplande vervangingen, uitbreidingen en slopingen van de belangrijkste netcomponenten. Volgende tabel geeft de evolutie weer van de werkelijke toestand op 1 januari van het rapporteringsjaar naar de geplande toestand op 1 januari van de komende twee jaar.

De wijziging in toestand in 2014 geeft per netcomponent de aanpassing weer die gepland is voor het komende jaar. Dit wordt berekend als het verschil tussen de geplande toestand op 1 januari 2014 en de werkelijke toestand op 1 januari 2013. In de kolom relatieve wijziging in toestand in 2014 wordt per netcomponent de procentuele evolutie weergegeven van de geplande wijziging.

		Rapporteringsjaar 2013				
Overzicht netcomponenten		toestand op 1/1/2013	geplande toestand op 1/1/2014	geplande toestand op 1/1/2015	wijziging in toestand in 2014	relatieve wijziging in toestand in 2014
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	(meter)	236.452	232.452	189.351	-43.101	-18,5%
Ondergrondse kabel	(meter)	43.969.115	44.822.855	45.645.210	822.355	1,8%
Totaal lijnen en kabels middenspanning	(meter)	44.205.567	45.055.307	45.834.561	779.254	1,7%
Laagspanningsnet						
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	(meter)	1.270.669	901.423	666.200	-235.223	-26,1%
Bovengrondse Bundelkabel	(meter)	22.169.962	22.188.800	22.290.377	101.577	0,5%
Ondergrondse kabel	(meter)	57.195.737	58.530.601	59.910.765	1.380.164	2,4%
Totaal lijnen en kabels laagspanning	(meter)	80.636.368	81.620.824	82.867.342	1.246.518	1,5%
Posten (middenspanning)						
Transformatorstations	(aantal)	263	266	272	6	2,3%
Schakelposten	(aantal)	1.052	1.071	1.125	54	5,0%
Cabines (middenspanning/laagspanning)						
Klantcabines	(aantal)	18.824	19.508	20.066	558	2,9%
Distributiecabines	(aantal)	37.493	37.895	38.305	410	1,1%
Aansluitingen						
Aansluitingen middenspanning	(aantal)	18.824	19.508	20.066	558	2,9%
Aansluitingen laagspanning	(aantal)	3.387.241	3.413.145	3.437.812	24.667	0,7%
Aansluitingen productie-installaties	(aantal)	4.418	4.564	5.406	842	18,4%
Meetapparatuur						
Facturatie meters middenspanning	(aantal)	20.417	21.101	21.659	558	2,6%
Facturatie meters laagspanning	(aantal)	3.530.876	3.585.734	3.633.411	47.677	1,3%
Budget meters	(aantal)	87.550	95.793	104.466	8.673	9,1%

Tabel 1 Overzicht netcomponenten

6.3 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen

De distributienetbeheerders rapporteren ook de uitgevoerde investeringen van Y-1.

Onderstaande tabel geeft per netelement uit de gegevenstabel het percentage van de uitgevoerde ten overstaan van de geplande "vervanging" en "nieuwe aanleg". Pas als er een 5 jaar voortschrijdend gemiddelde kan gemaakt worden kunnen zinvolle conclusies getrokken uit deze vergelijkende studie. In afwachting daarvan geeft onderstaande tabel alvast een indicatie.

Uitgevoerd/gepland	2009	2010	2011	2012
Middenspanningsnet				
Ondergrondse kabel	113,3%	77,5%	111,0%	91,0%
Laagspanningsnet				
Bovengrondse Bundelkabel	212,0%	72,8%	68,6%	86,8%
Ondergrondse kabel	111,6%	91,3%	104,6%	106,8%
Posten (middenspanning)				
Transformatorstations	57,1%	171,4%	66,7%	57,1%
Schakelposten	604,8%	33,3%	43,3%	54,9%
Cabines (middenspanning/laagspanning)				
Klantcabines	108,9%	135,1%	113,7%	138,4%
Distributiecabines	50,6%	59,5%	84,8%	101,4%
Aansluitingen				
Aansluitingen middenspanning	110,3%	137,2%	113,5%	138,6%
Aansluitingen laagspanning	56,6%	59,7%	29,2%	82,0%
Aansluitingen productie-installaties	963,9%	386,1%	197,9%	293,8%
Meetapparatuur				
Facturatie meters middenspanning	16,2%	53,7%	18,0%	51,9%
Facturatie meters laagspanning	53,7%	87,6%	26,4%	42,0%
Budget meters	42,9%	65,2%	126,4%	112,4%

Tabel 2 Verhouding uitgevoerde/geplande investeringen

Er zijn intussen al voor 4 opeenvolgende jaren cijfers beschikbaar voor de vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen. Enkele cijfers vertonen nogal opmerkelijke verschillen tussen geplande en uitgevoerde investeringen waarvoor aan de netbeheerders een verklaring is gevraagd.

Eandis:

Schakelposten en Transformatorenstations:

Dit is te wijten aan het verschil tussen ganse schakelposten en het renoveren van cellen. Bij onderstations en schakelposten gaat het om kleine afwijkingen op zeer kleine totalen. Indien één project vertraging oploopt beïnvloedt dit het percentage sterk.

Facturatiemeters MS:

Dit komt omdat de geplande aantallen aangroei en vervangingen zijn en de gerapporteerde cijfers zijn de gemeten netto aangroei van middenspanningsmeters. Deze fout wordt rechtgezet bij de volgende rapportering. Er was ook een impact door de daling van het aantal dossiers decentrale producties.

Facturatiemeters LS: Dit komt omdat de geplande aantallen gebaseerd zijn op aangroei en vervangingen en de gerapporteerde cijfers op de gemeten netto aangroei van LS meters. Deze fout moet worden rechtgezet bij de volgende rapportering.

Infrac:

MS en LS Kabels en lijnen

Wat betreft kabels en lijnen voert Infrac vaak werken uit in synergie met andere initiatiefnemers en op basis van klantgedreven aanvragen. Infrac is sterk afhankelijk van de timing van deze initiatiefnemers en externe partijen hetgeen het moeilijk maakt om tot 15% nauwkeurig te plannen.

Transformatorstations + schakelcabines

Ook bij Infrac gaat het bij onderstations en schakelposten om kleine afwijkingen op zeer kleine totalen. Indien één project vertraging oploopt, beïnvloedt dit het percentage sterk.

Klantcabines, aansluitingen middenspanning

Ondanks de aanpassing van de groenestroomcertificatenregeling was er toch een groei in aanvragen voor aansluiting van decentrale productie-installaties op middenspanning waardoor er een sterke stijging was van het aantal klantcabines. Het betreft hier voornamelijk de naweeën van de aangekondigde aanpassing. Bovendien werden naar aanleiding van de aansluiting van decentrale productie-installaties op bestaande klantcabines talrijke privéinstallaties gerenoveerd in het kader van het K.B. van 4 december 2012 betreffende de minimale voorschriften inzake veiligheid van elektrische installaties op arbeidsplaatsen.

Facturatiemeters

Omwille van problemen die Infrac ondervond bij het uitfilteren van de aantallen meters die vervangen werden op aanvraag van de klant werd beslist de oude definitie terug toe te passen. Hierdoor is er een grote sprong in de percentages. De plaatsing van budgetmeters is klantgedreven en moeilijk te voorspellen. Mogelijk ligt de economische crisis aan de basis van de grote stijging. De vroegtijdige sloop van > 2% van de budgetmeters is een gevolg van defecte meters (defecte displays, communicatieproblemen, ...).

7. Aanpak van knelpunten voor decentrale productie

7.1 Algemene aanpak voor maximale inpassing van decentrale productie

Tijdens de presentaties van hun investeringsplannen werden de netbeheerders onder meer bevraagd over de (al dan niet) proactieve investeringen in knelpuntzones voor decentrale productie. De meeste projecten worden om concurrentieredenen vrij laat aangevraagd en moeten vrij snel worden gerealiseerd. Het is hierdoor ook niet eenvoudig om netversterkingen pro-actief in te plannen.

7.1.1 Laagspanningsnetten

Om de invloed van nieuwe technologieën in te schatten is er binnen Eandis een LS-impactstudie uitgevoerd. Deze studie is niet beperkt gebleven tot warmtepompen, er is een combinatie gemaakt van een bestaand huishoudelijk verbruiksprofiel [SLP], warmtepompen [WP], elektrische voertuigen [EV] en zonnepanelen [PV]. In deze studie is er gezocht naar de kritische momenten in het jaar, daarom zijn er berekeningen gemaakt voor een kritische zomerweek en een kritische winterweek.

Uit deze studie blijkt dat bij nieuw aangelegde netten er tot 2030 geen noemenswaardige problemen te verwachten zijn. Uitzonderingen van grote concentratie, lange leidingen en grote vermogens moeten uiteraard specifiek bestudeerd worden.

Bij Infracx loopt er ook een studie die de Grid Impact van Nieuwe Technologieën (GRINT) onderzoekt. In deze studie worden verschillende belastingsscenario's (PV-installaties, elektrische voertuigen, warmtepompen en combinaties van deze technologieën) toegepast op een steekproef uit onze laag- en middenspanningsnetten. De studie is nog lopende maar nu al is het duidelijk dat vooral de komst van elektrische voertuigen als een risico aangezien moet worden indien het "laadmoment" enkel en alleen aangestuurd wordt door de leverancier (de netbeheerder vraagt hier het laatste woord). Omwille van de hoge gelijktijdigheid zal er extra geïnvesteerd moeten worden in de capaciteit van de netten.

7.1.2 Midden- en hoogspanningsnetten

Naar aanleiding van de capaciteitsproblemen kan worden onderzocht of het zinvol is om in de nieuwe transformatorstations een reserve-onthaalcapaciteit te voorzien voor injectie vanuit de MS- en LS-netten naar het hoogspanningsnet. Voorlopig wordt er, bij de prognose van de belasting van middenspanningsfeeders in de transformatorstations, niet specifiek rekening gehouden met injectie door decentrale productie. Er is in elk geval nog onvoldoende inzicht in de relatie tussen decentrale productie en piekbelasting. Om de 2020-doelstellingen inzake decentrale productie te behalen zijn er extra uitbreidingen in het MS-net voorzien.

Technisch-economische analyses die Elia samen met de distributienetbeheerders uitvoerde bevestigden de relevantie van een distributiespanningsniveau dat voldoende hoog is om de aansluiting van clusters van decentrale productie te ontvangen. De perimeter voor aansluitingen op middenspanning (10 tot 15kV) is namelijk beperkt tot een straal van 5 à 8 km rond het injectiepunt, zeker wanneer grotere vermogens aangesloten moeten worden. Deze omstandigheden doen zich voor bij ontwikkeling van nieuwe KMO-zones en aansluiting van grotere clusters van decentrale productie of een combinatie van beide. Aangezien een oplossing op 10 of 15kV hier niet mogelijk is, is een 30kV- of 36 kV-spanningsniveau de beste keuze. Waar de marktomstandigheden enkele jaren terug nog leidden tot een voorkeur voor de ontwikkeling van 30kV-netten, leek het er meer en meer op dat 30kV geen doorslaggevend voordeel meer bood ten opzichte van 36 kV, noch voor de netbeheerders noch voor de aan te sluiten productie-eenheden. De grotere capaciteit van de 36 kV-materialen, de bestaande ervaring en de beschikbare reserveonderdelen pleiten in het voordeel van dit spanningsniveau. Dit geldt zeker voor de gebieden waar al een 36 kV-net aanwezig is, maar ook voor bepaalde regio's waar een nieuw 36 kV-net ontwikkeld moet worden. Zo is in de Vlaamse havens, waar een groot potentieel aan decentrale productie wordt vastgesteld, een verdere netuitbouw van de bestaande 36 kV-infrastructuur het meest aangewezen. Afhankelijk van de noden gebeurt de verdere ontwikkeling van het plaatselijk vervoernet bovendien in synergie met de verbruiksevolutie. Elia werkt concreet aan 36 kV-hubs waarop de verschillende clusters zich rechtstreeks kunnen aansluiten. Daarom heeft Elia met Eandis een Memorandum of Understanding uitgewerkt over de functionele opsplitsing tussen een vervoernet en een distributienet op 36 kV en de bijhorende taakverdeling. De aanwijzingsbeslissing van de VREG van 5 september 2002 werd voor Gaselwest, Intergem, Imewo, Iveka, Sibelgas en Iverlek aangepast. Het is nog even wachten op de CREG die de tarieven hiervoor moet goedkeuren.

7.1.3 Uitbating

Energiestromen en spanningskwaliteit worden al systematisch gemeten in transformatorstations en schakelposten. Er loopt momenteel een studie om te onderzoeken in welke mate deze monitoring verderop in het net dient te gebeuren. Slimme meters zouden eveneens kunnen bijdragen tot een

betere benutting van de capaciteit van het net. De mogelijke impact ervan dient wel nog getoetst door proefprojecten en onderzoeksprogramma's (o.a. Linear, MetaPV).

7.2 Studie onthaalcapaciteit voor decentrale productie

In het kader van de werkgroep netbeheer en decentrale productie hebben de netbeheerders Elia, Eandis en Infrac een studie uitgevoerd betreffende de onthaalcapaciteit in Vlaanderen voor hernieuwbare energie en WKK. Het doel ervan is om een duidelijk en realistisch overzicht te krijgen van de geografische zones waar de aansluiting van decentrale productie-eenheden op het elektriciteitsnet zonder capaciteitsbeperkingen en op korte termijn kan worden gerealiseerd. Waar het potentieel aanwezig is, maar het elektriciteitsnet een knelpunt vormt, wordt een ranking van de netversterkingen beoogd op basis van de ratio van het extra aansluitbaar aantal MW aan decentrale productie tegenover de kostprijs van de netversterking. Deze studie zal de VREG aanwenden als criterium waarop de geplande netversterkingen van de netbeheerders afgetoetst kunnen worden.

7.3 Opvolging knelpuntzones voor decentrale productie uit vorige investeringsplannen

7.3.1 Regio Putte, Lier, St.-Katelijne-Waver en Duffel

De nodige netversterkingen en netuitbreidingen door de DNB zijn gerealiseerd. De problematiek van het te hoge kortsluitvermogen komt binnenkort te vervallen. De plaatsing van HS-spoelen op TS Putte is in uitvoeringsfase. Na de aansluiting van de decentrale productie op de derde wikkeling van de transformator 150/70/15kV in TS Lier zijn er bij Elia spanningsproblemen vastgesteld. Om deze spanningsproblemen te verhelpen zonder af te stappen van het gebruik van de derde wikkeling diende er een bijkomende booster geïnstalleerd te worden. Uit de analyse blijkt dat het efficiënter is om een nieuwe transformator 150/15kV te installeren voor de aansluiting van de decentrale productie. Deze is gepland voor 2014. Er is momenteel geen wachtlijst tot aansluiting in deze regio.

7.3.2 Regio Noorderkempen

In deze regio is er een groot potentieel aan decentrale productie en dit zowel voor WKK-installaties als windturbines. Dit blijkt uit de verschillende aanvragen die de distributienetbeheerder ontvangt en tevens ook uit de bevraging van deze regio die recent heeft plaatsgevonden. Voor het zuiden van de regio werd door Elia al een project voor netversterking opgestart dat ondertussen reeds enige tijd gerealiseerd is (hiervoor wordt verwezen naar eerdere investeringsplannen). De installatie van een kabelverbinding op 150kV naar TS Rijkevorsel en een nieuwe transformator 150/15kV creëert ruimte voor een vermogen van 50 MW. Echter het potentieel is veel groter dan de ruimte die door de versterking in Rijkevorsel mogelijk gemaakt werd.

Gezien er om historische redenen in het gebied rond Hoogstraten-Meer geen infrastructuur op 36kV of 70kV aanwezig is, is een versterking van het 150kV-net nodig. Zo moet een nieuwe verbinding op 150kV naar Meer aangelegd worden. In Meer moet een nieuw onderstation opgericht met een directe transformatie vanuit het 150kV-net. Deze projecten zijn momenteel voorzien tegen 2016. Voor de bouw van deze elektrische verbinding heeft de Vlaamse overheid zijn bevoegdheden gedelegeerd naar de provincie. Conform deze beslissing heeft de provincie Antwerpen het initiatief genomen en is de opstelling van het plan-MER en de PRUP, die beide nodig zijn voor het oprichten van de verbinding en voor de ontwikkeling van de clusterzone Hoogstraten-Meer, nog lopende in het voorjaar van 2013.

Om tegemoet te komen aan de dossiers die in wacht staan rond en ten noorden van Hoogstraten en als eerste stap in de totaaloplossing voorziet Elia om een bijkomende transformator in TS Hoogstraten te installeren die gevoed wordt door een kabel 150kV tussen TS Rijkevorsel en TS Hoogstraten. Deze oplossing dient beschouwd te worden als eerste stap in de ontwikkeling van het net om het volledige potentieel aan decentrale productie in de regio Rijkevorsel-Hoogstraten-Meer aan te sluiten. Deze bijkomende injectie maakt tevens een ontlasting mogelijk van TS Rijkevorsel waardoor er terug meer ruimte vrijkomt voor aansluiting van decentrale productie in de omgeving van Rijkevorsel. De grote vermogens (o.a. windmolenparken en grotere wkk-projecten) zullen aangesloten worden op een nieuw aan te leggen distributienet op 36kV.

De bestaande 15kV-netten worden door de distributienetbeheerder verder versterkt en uitgebreid om de kleinere vermogens (PV's en kleinere WKK's) op de bestaande lokale infrastructuur toe te laten.

De op vandaag bestaande windmolenparken, die uitbreiding voorzien, zullen worden ingepast in de nieuwe 36kV netten om maximaal ruimte te maken op het 15kV-net. De uitgewerkte scenario's zijn zodanig opgebouwd dat deze plannen kunnen worden geïntegreerd in het langetermijn-plan-proces van de Provincie. De resultaten van het plan-proces worden verwacht vanaf 2016.

Er werd begin 2013 in samenwerking met de veiling van Hoogstraten een bevraging uitgevoerd van de lokale tuinders in de ruime regio van de Noorderkempen. Op vandaag heeft deze bevraging ook effectief geresulteerd in een aantal nieuwe en bijkomende aanvragen waarop de MS-netten verder zullen ontwikkeld worden. Bijkomende aansluitingen zullen mogelijk zijn vanaf begin 2015.

7.3.3 Congestie in de kustregio

Volgens afspraken met de VREG werd er aan verschillende projecten de mogelijkheid geboden tot aansluiten onder voorwaarde van flexibele capaciteit van injectie. Op dit moment is de indienstname van het Stevin-project voorzien voor april 2016. Dit is uiteraard afhankelijk van het behoud van de timing van de vergunningsprocedure die op dit moment nog loopt.

Vanaf de indienstname van de windparken Northwind en daarna ook Belwind II neemt het risico op congestie (en dus noodzaak tot afregeling) toe.

7.3.4 TS Adegem

TS Adegem is verzadigd met decentrale productie op 12kV. Diverse aanvragen voor aansluiting van decentrale productie met een totaal vermogen van 25MW zijn geweigerd. Globaal is er in de regio een potentieel van 60 à 100 MW aan decentrale productie. Als oplossing hiervoor zal een nieuwe injectie ter hoogte van Eeklo-Noord voorzien worden. Een gedeelte van de huidige afname en injectie op 12kV zal dan overgekoppeld worden op dit nieuwe TS Eeklo Noord. Hierdoor zal er onthaalcapaciteit voor decentrale productie op TS Adegem vrijkomen. Dit TS in Eeklo-Noord (12kV) is momenteel voorzien door Elia in 2016.

7.3.5 Drongen (Nevele)

De detailstudie Windmolenprojecten in Hansbeke, goed voor een vermogen van 14,3MW, is momenteel verlopen. In een gemeenschappelijke studie met Elia werd hiervoor een oplossing op het 36 kV net uitgewerkt. Eandis ontving recent een nieuwe oriënterende studie van de provincie Oost-Vlaanderen voor 8 windmolens in dezelfde regio voor een totaal vermogen van 24MVA.

7.3.6 Waaslandhaven

Eandis heeft een aanvraag van 82MVA in de regio Waaslandhaven. Een gedeelte van deze windturbines zal op een slimme manier worden aangesloten (gedeelte 15kV). Andere windturbines worden op een traditionele manier aangesloten, maar dan op een hoger spanningsniveau: 30 of 36 kV.

Bedoeling is om een duurzame technologische innovatie te ontwikkelen om de bedrijfszekerheid van de netten te garanderen en de realisatie van de aansluitingen sneller te laten gebeuren op de bestaande netinfrastructuur. Deze studie gaat uit van de netsituatie van 2014 en onderzoekt de impact op de businesscase van de ontwikkelaars. De eerste resultaten tonen dat de kans op afregeling zeer klein is. Een MoU tussen de NV Wind aan de Stroom, Eandis en Elia zal worden voorgelegd aan de VREG. De aansluitingen op 30kV in de zuidelijke zone kunnen gebeuren op het bestaande TS Beveren-Waas. Voor de aansluitingen op 36 kV dient een aansluiting op TS Ketenisse gerealiseerd te worden.

7.3.7 Temse

In deze regio is er een potentieel van 55 MW aan nieuwe decentrale productie (wind en WKK). Elia en Eandis bestudeerden de mogelijkheden voor aansluiting op TS Beveren 30kV en TS Burcht 15kV, aansluiten op TS Mercator 15kV en TS Burcht 15kV en aansluiten op TS Mercator 36 kV. De variëte aansluiting op Mercator 15kV en Burcht 15kV wordt aangezien als de meest optimale gezien het meerwaarde biedt voor de omliggende distributienetten. Eandis heeft reeds een oriëntatiestudie

afgeleverd voor een glastuinbouwproject in Melsele: aansluiting kan volgens de netbeheerders niet in Gtrad¹, maar enkel in Gflex² op TS Burcht. De algemene modaliteiten van Gflex zijn nog niet van toepassing (zie ook deel 8.Beoordeling), enkel voor de congestie in de kustregio (zie 7.3.3) is er een akkoord om een flexibele aansluiting aan te bieden, en voor de problematiek van de Waaslandhaven is er instemming van de betrokken projectontwikkelaar (zie 7.3.6).

Eenmaal het nieuw TS Mercator 15kV gerealiseerd is (afhankelijk van de komst van decentrale productie) kan TS Burcht ontlast worden naar het nieuwe transformatorstation.

7.3.8 Eeklo Oost

De geplande windmolens in Oost-Eeklo met een totaal injectie vermogen van 16,8 MVA behoren tot de windmolenprojecten toegewezen aan een 36 kV-net. Hierbij stelt Elia aan de klant voor om deze windmolens op 36 kV aan te sluiten via Centrale Langerbrugge B . Hiervoor werd door ELIA een detailstudie afgeleverd.

7.3.9 Eeklo Noord

Elia en Eandis hebben een gemeenschappelijke studie uitgevoerd om de technisch-economisch beste oplossing te bepalen, rekening houdend met de noden in de regio. Het resultaat van deze studie is enerzijds de oprichting van een hub 36 kV in Eeklo Noord via een bijkomende transformator 150/36 kV 125MVA voor de aansluiting van de decentrale productie en anderzijds de oprichting van een nieuw injectiepunt naar middenspanning via twee nieuwe transformatoren 150/12kV 50MVA voor de aansluiting van bijkomende belasting en de ontlasting van de bestaande onderstations in de regio Eeklo.

Deze bijkomende transformatoren worden aangesloten op het bestaande 150kV onderstation van Eeklo Noord. Van de windmolenprojecten in de regio Eeklo Noord zijn er reeds 11 windmolens geplaatst en 4 extra windmolens zijn in aanvraag (bij Elia). 2 extra windmolens dienen nog te worden vergund. Er is verder nog potentieel voor 20 extra windmolens. Voor de aansluiting van de toekomstige windmolens is Eandis afhankelijk van de beslissing en timing voor het oprichten van de 36 kV-post in Eeklo-Noord door Elia. De provincie Oost-Vlaanderen heeft hiertoe een oriënterende studie aangevraagd bij Elia (inplanting windmolens in lineair scenario). De 36 kV-post in Eeklo-Noord is momenteel gepland in 2015. De vermelde windmolens worden dan op de nieuwe post (Eeklo-Noord 36 kV) aangesloten.

7.3.10 Haven van Gent Linkeroever Kluzendok

Hierbij is er sprake van 6 windmolens die elk maximaal 3,4MVA kunnen leveren. Dit geeft een totaal injectievermogen van 20,4MVA. Uit een technisch-economische studie is gebleken dat dergelijk hoge vermogens het efficiëntst onthaald worden via het 36kV-net. Voor deze aansluiting zijn er kabelinvesteringen noodzakelijk door Elia en Eandis. Elia doet de nodige kabelinvesteringen en de opbouw van een 36kV trunk waarna een distributienet zal ontwikkeld worden voor de windmolens in

¹ De traditionele onthaalcapaciteit correspondeert met een vermogenswaarde van productie-eenheden die aangesloten mogen worden en 100% produceren in situatie N-1 op het niveau van een planningspunt. De situatie N-1 correspondeert met een situatie waarbij een netelement buiten dienst is voor onderhoud of ten gevolge van een incident. Een aansluiting met traditionele net-toegang (bestaande en nieuwe aansluitingen) blijft met andere woorden mogelijk in extreme gebruikssituaties, ook bij het ontbreken van een netelement, behalve bij overmacht.

² De flexibele onthaalcapaciteit correspondeert met een supplementaire vermogenswaarde bovenop de traditionele onthaalcapaciteit van productie-eenheden die aangesloten mogen worden en tot 100% produceren in situatie N op het niveau van een planningspunt. De situatie N correspondeert met een situatie waarbij alle netelementen in dienst zijn, vandaar dat het al dan niet toekennen van een flexibele onthaalcapaciteit verbonden is met de uitbatingswijze. In de flexibele onthaalcapaciteit kan nog een onderscheid gemaakt worden tussen productie-eenheden die onmiddellijk afgeschakeld moeten worden (Gflex 0'') en productie-eenheden die binnen de 15 minuten afgeschakeld moeten worden (Gflex 15') in situatie N-1. De eenheden met een flexibele nettoegang moeten niet per definitie afgeschakeld worden in een situatie N-1, enkel bij mogelijke overbelasting van de assets. Dit onderscheid wordt gemaakt afhankelijk van de tijdelijke overbelasting van netelementen die toelaatbaar is.

Oost-Eeklo en Kluizendok. Elia's voorlopige timing is nu 2015. De komst van de trunk in Kluizendok hangt af van de bevestiging van het potentieel in de haven.

7.3.11 Pathoekeweg

In deze regio is er een potentieel van 70MW aan decentrale productie waarvan 37MW aan windmolens. Hier stelt Elia voor om de aansluiting te maken op het 36kV-net van Brugge Waggelwater en een 36kV Hub te bouwen aan de Pathoekeweg. Deze HUB zou gebouwd worden door Elia en de aansluiting van de windmolens op de HUB 36kV zou gebeuren via de aanleg van een 36kV-distributienet. De finale en goedgekeurde versie van het MoU voorziet echter dat Eandis belasting mag aansluiten op 36kV. In functie hiervan werd verder overleg gepland tussen Elia en Eandis over de toekomstvisie van het net in deze regio. De nieuwe visie voorziet voor de kabels vanuit Brugge naar de Pathoekeweg geen vervoerfunctie meer in de toekomst. Het is dan ook voorzien dat de aansluiting van de belasting en de productie op 36kV in de regio van de Pathoekeweg zal gebeuren door Eandis en niet meer door Elia. Eandis voorziet echter geen hub 36kV, maar zal deze klanten volgens de gangbare distributiefilosofie inlossen (dit onder voorbehoud van het akkoord van deze klanten).

7.3.12 Achterhaven Zeebrugge

Hier is een potentieel van 81MW windenergie (27 windmolens). Ook hier zou een aansluiting op 11kV grote investeringen vereisen bij de distributienetbeheerder en kan er synergie ontstaan tussen belasting (in de toekomst?) en decentrale productie. De bestaande 36kV kabels tussen het onderstation Zeebrugge en het begin van de achterhaven van Zeebrugge zullen verder verlengd worden om zo in een eerste fase de aansluiting van een windpark mogelijk te maken op korte termijn. De verlenging van de 36kV kabels als deel van het plaatselijk vervoernet past immers in een ruimer kader gezien deze in de toekomst een vervoersfunctie zullen krijgen. Gezien de mogelijke stijgende vraag naar elektriciteit in de achterhaven van Zeebrugge en de grote afstand tussen de huidige injecties naar middenspanning van de regio's Zeebrugge en Brugge, is de oprichting van een nieuw onderstation in de achterhaven van Zeebrugge bestudeerd. De voorkeursoplossing bestaat uit de oprichting van een 36kV-post in dit onderstation in de achterhaven met twee transformatoren 36/11kV. Dit 36kV onderstation heeft ook een mogelijke bijkomende functie in het kader van het potentieel aan windenergie in de achterhaven van Zeebrugge, namelijk het verhoogt de redundantie van het netgedeelte waarop de windturbines zouden worden aangesloten.

7.4 Nieuw gedetecteerde (mogelijke) knelpunten

7.4.1 Kwatrecht (Imewo)

Eandis heeft een aanvraag voor oriënterende studie gekregen vanwege de provincie Oost-Vlaanderen voor 7 windmolens regio Melle/Merelbeke. Eandis adviseert om voor deze 7 windmolens een maximaal windmolenvermogen van 2,5MVA te nemen i.p.v. 3MVA om niet alle onthaalcapaciteit in deze regio te blokkeren voor kleinere installaties.

7.4.2 Gent "verkeerswisselaar voetbalstadion Gent "(Imewo)

Eandis heeft een aanvraag voor oriënterende studie van de provincie Oost-Vlaanderen voor een windmolenparkcluster van 30MVA (10 windmolens ter hoogte verkeerswisselaar E40/E17 en nieuw voetbalstadion Gent). Deze studie werd onderzocht op het bestaande MS-net met voor iedere windmolen aparte kopcabines. Het vermogen van 30MVA wordt verdeeld over meerdere transformatorstations namelijk TS Kattenberg (3MVA), TS Merelbeke Flora (15MVA) en TS St.-Denijs-Westrem (12MVA).

7.4.3 Windmolenscluster Aalst/Erpe-Mere (Intergem)

Eandis heeft een aanvraag voor oriënterende studie van de provincie Oost-Vlaanderen voor een windmolenparkcluster van 18MVA in Erpe-Mere, 18MVA in Aalst en 18MVA in Erembodegem. Deze studie werd onderzocht op het bestaande MS-net. Om alle windmolens te kunnen aansluiten dient

door ELIA een nieuw transformatorstation opgericht te worden in Erpe-Mere. Dit is volgens de huidige planning voorzien in 2016.

7.4.4 Eiland D'Hooie St.-Baafs-Vijve (Gaselwest)

Eandis heeft een vraag voor aansluiting van 4 projecten voor een totaal vermogen van 40MW aan productie:

- 2 projecten BioWKK respectievelijk 15MW en 13,5MW
- 1 project windmolens 2x2,3MW
- 1 project windmolens van 3x2,3MVA

Drie windmolens zouden worden aangesloten op het lokale middenspanningsnet. Er wordt onderzocht om de overige decentrale producties aan te sluiten op het nabijgelegen transformatorstation St-Baafs-Vijve via een zeer complexe gestuurde boring met 4 kabels naar het eiland. De complexe trajectstudie is momenteel bezig. De offerte naar de klanten kan pas uitgestuurd worden van zodra de technische haalbaarheid is afgerond i.s.m. met alle wegbeheerders, beheerders van de waterwegen en de gemeente. Indien de aanleg onhaalbaar blijkt zal een andere oplossing in overleg met ELIA (bv. 36kV) dienen uitwerkt te worden.

7.4.5 Cluster Aalter (Imewo)

Eandis ontving een aanvraag voor een oriënterende studie vanwege de provincie voor een cluster van 8 windmolens van elk 2,5MVA. Gezien het hoge vermogen en de beperkte onthaalcapaciteit van ELIA op 12kV is een oplossing op 36kV in onderzoek.

7.4.6 TS Ravels (Iveka)

Op vandaag is er op TS Ravels geen traditionele onthaalcapaciteit (Gtrad) meer beschikbaar volgens ELIA. Er is een aanvraag lopende om een extra windmolenpark van 15MVA in de regio aan te sluiten. Daarnaast wenst een WKK-klant te verzwaren van 4MVA naar 8MVA. In afwachting van de plaatsing van een nieuwe 50 MVA-transformator in de post Ravels, gekoppeld aan de aanleg van een nieuwe 70 kV-kabel vanuit Koekhoven wordt door ELIA een flexibele onthaalcapaciteit (Gflex 15' oplossing voor de windmolens en Gflex 0"-oplossing voor de WKK's) voorgesteld. Meer specifiek betreft het hier een probleem van spanningshuishouding, de bestaande decentrale producties verhogen de spanning als gevolg van het capacitieve gedrag van de aanwezige infrastructuur die aan dit transformatorstation is gekoppeld. De bijkomende aansluiting dient cfr. het advies van de transmissienetbeheerder in N-1 situatie onmiddellijk te worden gereduceerd of de bijkomende injectie zou inductief moeten kunnen compenseren. De modaliteiten "Gflex" zijn onderwerp van bespreking tussen ELIA en de distributienetbeheerders.

7.4.7 Haven van Gent Recheroever (Imewo)

Uit contacten met het havenbedrijf is gebleken dat zij geen sturende rol spelen voor de decentrale productie op recheroever en dat zij enkel de binnenkomende aanvragen verzamelen. De concessies van de bedrijventerreinen zouden een grote vrijheid toelaten aan de houders. Momenteel zijn er concrete aanvragen rond TS Desteldonk van 25MVA. De aanwezige transformatiecapaciteit naar 12kV op recheroever is echter onvoldoende om het volledige potentieel aan te sluiten. Een gedeelte van deze aanvragen zal moeten aangesloten worden op een 36kV uitgang van TS Kennedylaan, een gedeelte op het middenspanningsnet via het TS Zeveneken en het overgrote gedeelte op het middenspanningsnet van TS Desteldonk in Gflex. Eandis merkt op dat de doorverwijzing naar een aansluiting op de 36kV van TS Kennedylaan een remmende factor is voor bedrijven die aan netting willen doen en het 36kV net een zuiver productienet zal worden. Globaal technisch-economisch bekeken is dit echter de beste oplossing. In het andere geval moet Elia een versterking aanbrengen.

8. Beoordeling

De VREG heeft kennis genomen van de investeringsplannen ingediend in 2013 voor de periode van 2014 tot 2016 van ELIA, GASELWEST, IMEA, IMEWO, INTER-ENERGA, INTERGEM, INTERMOSANE, IVEG, IVEKA, IVERLEK, PBE, SIBELGAS en Infrac West.

De meegedeelde gegevens zijn tijdig ingeleverd en kunnen volledig worden verklaard.

Aan de afnamezijde voldoet de planning op basis van de belastingsvoorspelling aan de noden van de netgebruikers. Er zijn bij de VREG geen dossiers bekend die wijzen op onvoldoende aanhouden of voorzien van capaciteit.

Aan de productiezijde is de zaak complexer: er zijn heel wat knelpunten gedetecteerd. De netbeheerders hebben voor een aantal hiervan een volledige oplossing ingepland die het capaciteitsprobleem op termijn moet wegwerken. Voor andere aansluitingen zien de netbeheerders meer heil in het aanbieden van capaciteit met flexibele toegangsmodaliteiten. Deze problematiek vormt het onderwerp van een consultatie die de VREG de voorbije maand hield, en waarvan binnenkort een verslag zal worden gepubliceerd. De VREG heeft de analyse van de investeringsplannen 2014-2016 uitgevoerd zonder vooruit te lopen op de conclusies van deze consultatie.

Aan de distributienetbeheerders en de plaatselijk vervoernetbeheerder zal per brief gemeld worden dat hun investeringsplan voldoet aan de artikelen 1.1.1. tot 1.1.3. van de Planningscode (deel II) van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit. De VREG zal daarbij melden dat hij, op basis van de in het investeringsplan opgenomen gegevens en mits uitvoering van deze investeringen, van mening is dat de netbeheerder het nodige doet om te voldoen aan de taak, opgenomen in artikel 4.1.6 van het Energiedecreet, namelijk het aanhouden van voldoende capaciteit voor de distributie van elektriciteit op zijn net, onder voorbehoud van de analyse van de investeringen op de koppelpunten van het transmissie-, het plaatselijk vervoer- en het distributienet.

Dit zal in het kader van de goedkeuring van de tarieven eveneens gemeld worden aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).

De specifieke knelpunten op het vlak van decentrale productie vergen een nauwer overleg met en toezicht op de netbeheerders. Voor een aantal investeringen is overleg vereist met de federale regulator CREG, voor zover het een problematiek betreft die de distributienetten of het plaatselijk vervoernet overstijgt.