



Vlaamse Reguleringsinstantie
voor de Elektriciteits- en Gasmarkt

Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Tel. +32 2 553 13 79 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Rapport van de Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt

Van 5 november 2010

met betrekking tot de investeringsplannen 2011-2013 van de
elektriciteitsnetbeheerders in het Vlaamse Gewest

Inhoudsopgave

INHOUDSOPGAVE	2
1. SITUATIESCHETS	3
2. DE AANPAK	3
3. BELASTINGSVOORSPELLING VOOR DE VOLGENDE JAREN	4
3.1 De groeiprognoze	4
3.2 Analyse op hoogspanning.....	5
3.3 Geïndividualiseerde analyse op middenspanning.....	5
3.4 De verwachte evolutie van de piekbelasting	5
3.5 Overzicht van de productie-installaties $\geq 1\text{MVA}$	5
3.6 Ruggengraatinvesteringen voor het jaar 2010 en indicatief investeringsprogramma voor 2011, 2012 en 2013.....	6
4. GEPLANDE EN UITGEVOERDE NETINVESTERINGEN	6
4.1 Situering	6
4.2 Overzicht MS- en LS-distributienetten	6
4.3 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen.....	7
5. KNELPUNTEN VOOR DECENTRALE PRODUCTIE	9
5.1 Algemene aanpak voor maximale inpassing van decentrale productie	9
5.1.1 Laagspanningsnetten	9
5.1.2 Midden- en hoogspanningsnetten.....	9
5.1.3 Uitbating	9
5.2 Specifieke knelpuntzones voor decentrale productie.....	10
5.2.1 Regio Putte, Lier, St.-Katelijne-Waver en Duffel	10
5.2.2 Regio Noorderkempen.....	10
5.2.3 Congestie in de kustregio	11
6. BEOORDELING	11
6.1 Algemeen.....	11
6.2 Bemerkingen op de verzamelde gegevens.....	12
6.3 Verschillen in rapporteren tegenover 2009	12

1. Situatieschets

ART. 7. §1. 3° van het Elektriciteitsdecreet legt de netbeheerders de taak op om in te staan voor de exploitatie, het onderhoud en de ontwikkeling van het distributienet¹. In dit kader is hij inzonderheid belast met de taak om voldoende capaciteit voor de distributie van elektriciteit aan te houden. Hier ziet de VREG op toe.

Artikel II.1.1.1 §1 van de Planningscode van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit legt de netbeheerder de verplichting op om jaarlijks een investeringsplan op te stellen, en dit aan de VREG mee te delen vóór 1 juli. Het investeringsplan wordt opgesteld volgens het rapporteringsmodel gepubliceerd door de VREG. Hierin wordt een gedetailleerde raming van de nodige behoeften aan distributiec capaciteit gevraagd, met aanduiding van de onderliggende hypothesen en een investeringsprogramma dat de netbeheerder vooropstelt om deze behoeften te kunnen dekken. Dit rapport geeft een overzicht van de informatie zoals overgemaakt werd in 2010 door de distributienetbeheerders in de investeringsplannen voor de jaren 2011 tot 2013.

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

Het budget voor de investeringen en de impact op de distributietarieven 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).

2. De aanpak

Het investeringsplan wordt opgesteld 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 1 MVA 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 bijkomende vragen analyseert de VREG de investeringsplannen en beoordeelt ze of de distributienetbeheerder het nodige doet om te voldoen aan de taak, opgenomen in artikel 7, §1, 3°, van het Elektriciteitsdecreet, 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 en een bespreking van de

¹ Met distributienet wordt bedoeld een binnen een geografisch afgebakend gebied geheel van verbindingen met een nominale spanning gelijk aan of lager dan 70 kV en de daarmee verbonden transformator-, schakel-, verdeel- en onderstations en andere hulpmiddelen die noodzakelijk zijn voor de distributie van elektriciteit op regionaal of lokaal niveau.

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 investeringsplannen werden door de netbeheerders tijdig ingediend:

Distributienetbeheerder DNB	Werkmaatschappij	Ontvangen door de VREG op
AGEM	AGEM	22/06/2010
DNB BA	DNB BA	22/06/2010
GASELWEST	Eandis	30/06/2010
GHA	GHA	1/07/2010
Inter-energa	Infrax	1/07/2010
IMEA	Eandis	30/06/2010
IMEWO	Eandis	30/06/2010
INTERGEM	Eandis	30/06/2010
INTERMOSANE	Eandis	30/06/2010
IVEG	Infrax	1/07/2010
IVEKA	Eandis	22/06/2010
IVERLEK	Eandis	22/06/2010
PBE	PBE	30/06/2010
SIBELGAS	Eandis	1/07/2010
Infrax West	Infrax	1/07/2010
ELIA	Elia	1/07/2010

3. Belastingsvoorspelling voor de volgende jaren

3.1 De groeioprognose

De groeioprognose 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 factor 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. In de huidige prognoses wordt uitgegaan van een gematigde herneming van de economie in het Vlaamse gewest.

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.

Voor 2010 werd de groei bij de residentiële/tertiaire verbruikers door Eandis ingeschat op 1%.

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.

Dergelijke projecten zijn onder meer gepland in Wilrijk, Merelbeke, Ruien en Oostende.

De specifieke problematiek van de netten met meer productie dan afname komt verder in dit rapport aan bod.

3.3 Geïndividualiseerde analyse op middenspanning

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

Vervolgens worden de middenspanningsfeeders opgesplitst in 3 types belastingen:

- Industrieel (I): Middenspanningsfeeder levert enkel aan industriële en/of commerciële klanten
- Residentieel (R): Middenspanningsfeeder levert enkel aan residentiële en tertiaire klanten
- Gemengd (M): Middenspanningsfeeder levert aan industriële/commerciële, tertiaire en residentiële klanten

Aan elke middenspanningsfeeder wordt een van bovenstaande types belasting toegekend. Op basis van de vooruitzichten van het Federaal Planbureau voor de evolutie van het verbruik en de lokale verbruiksprognoses die werden aangekondigd door de netgebruikers bepalen de netbeheerders een stijgings- of groeicoëfficiënt per type belasting. Deze coëfficiënt wordt voor 2010, 2011, 2012 en 2013 toegepast op de belastingspiek in 2009 van de betreffende middenspanningsfeeder.

3.4 De verwachte evolutie van de piekbelasting

Bovenstaande berekeningen worden toegepast op de jaarpieken van de middenspanningsfeeders. De piekbelasting is de hoogste gemeten belasting van de feeders in 2009.

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.

Bij het opmaken van detailstudies per feeder wordt wel rekening gehouden met alle mogelijke gegevens. 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.

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

3.5 Overzicht van de productie-installaties $\geq 1\text{MVA}$

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 5 besproken.

3.6 Ruggengraatinvesteringen voor het jaar 2010 en indicatief investeringsprogramma voor 2011, 2012 en 2013

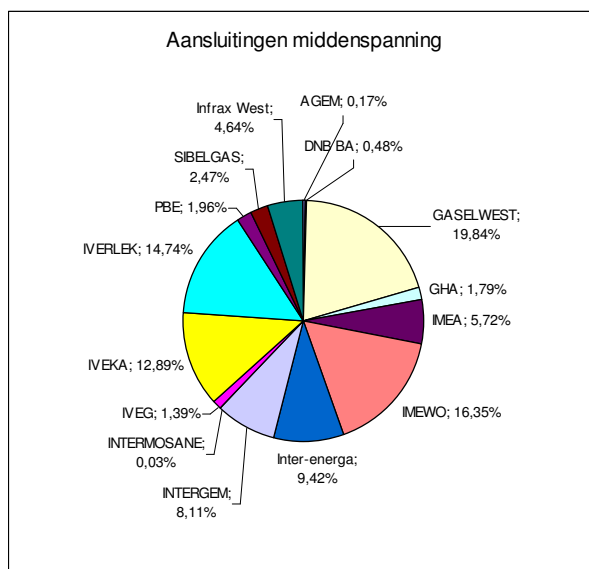
De distributienetbeheerders rapporteren

- 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.

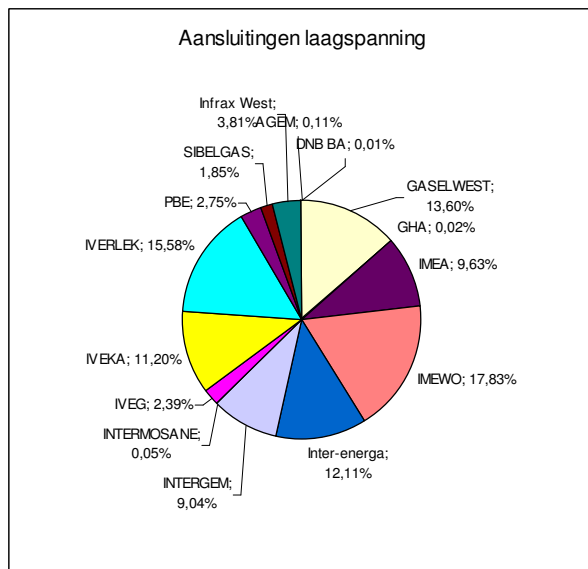
4. Geplande en uitgevoerde netinvesteringen

4.1 Situering

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



Figuur 1 Relatieve aandelen MS



Figuur 2 Relatieve aandelen LS

4.2 Overzicht MS- en LS-distributienetten

De netbeheerders rapporteren aan de hand van een gegevenstabel de geplande vervangingen, uitbreidingen en slopingen van de belangrijkste netcomponenten. Tabel 1 geeft de evolutie weer van de toestand op 1 januari over een periode van 3 jaar en de geplande uitbreiding voor het komende jaar.

Overzicht netcomponenten		toestand op 1/1/2010	geplande toestand op 1/1/2011	geplande toestand op 1/1/2012	wijziging in toestand in 2011
Middenspanningsnet					
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	(meter)	516.327	414.069	291.053	-123.016
Ondergrondse kabel	(meter)	42.207.487	43.087.442	43.932.128	844.686
Totaal lijnen en kabels middenspanning	(meter)	42.723.814	43.501.511	44.223.181	721.670
Laagspanningsnet					
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	(meter)	2.244.512	1.736.705	1.358.207	-378.498
Bovengrondse Bundelkabel	(meter)	22.085.476	22.337.741	22.311.543	-26.198
Ondergrondse kabel	(meter)	59.168.041	60.797.446	62.293.604	1.496.158
Totaal lijnen en kabels laagspanning	(meter)	83.498.029	84.871.892	85.963.354	1.091.462
Posten (middenspanning)					
Transformatorstations	(aantal)	262	266	268	2
Schakelposten	(aantal)	1.063	1.082	1.105	23
Cabines (middenspanning/laagspanning)					
Klantcabines	(aantal)	18.064	18.397	19.055	658
Distributiecabines	(aantal)	36.586	36.962	37.306	344
Aansluitingen					
Aansluitingen middenspanning	(aantal)	18.094	18.429	19.087	658
Aansluitingen laagspanning	(aantal)	3.276.635	3.307.392	3.334.848	27.456
Aansluitingen productie-installaties	(aantal)	3.113	4.779	6.949	2.170
Meetapparatuur					
Facturatie meters middenspanning	(aantal)	21.649	22.206	22.748	542
Facturatie meters laagspanning	(aantal)	3.449.486	3.501.827	3.555.256	53.429
Budget meters	(aantal)	63.598	79.504	87.454	7.950
PCB-houdende transformatoren	(aantal)	35	6	0	-6

Tabel 1 Overzicht netcomponenten

4.3 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen

De netbeheerders rapporteren voor de eerste keer ook de uitgevoerde investeringen van Y-1. De VREG stelde immers de voorbije jaren vast dat het niet voldoende is om de planning op te volgen, maar ook de realisatie van de planning, en zal daarom de komende jaren ook meer gaan toezien of de aangekondigde investeringen op het vlak van capaciteitsuitbreiding of kwaliteitsverbetering effectief worden uitgevoerd. Hierbij kan dan ook de correlatie tussen uitgevoerde investeringen en netindicatoren worden opgevolgd.

Tabel 2 geeft per netelement uit de gegevenstabel het percentage van de uitgevoerde - ten overstaande van de geplande- "vervanging" en "nieuwe aanleg".

Er is een duidelijke versnelde investering in de vervanging van MS posten als gevolg van Koninklijk besluit van 3 juni 2008 betreffende de minimale voorschriften voor de veiligheid van bepaalde oude elektrische installaties op arbeidsplaatsen. Ook zijn er duidelijk meer productie-installaties aangesloten dan gepland als gevolg van de daling van de prijs van groenestroomcertificaten in 2010. Hierdoor drong zich een versnelde vervanging van bovengrondse bundelkabel op. Er was geen vervanging van niet-geïsoleerde bovengrondse lijn gepland voor 2009 en er is toch 4,5 km vervangen.

Als gevolg van de crisis werden er minder nieuwe aansluitingen op laagspanning aangevraagd en daardoor minder facturatiemeters geplaatst dan voorzien. Het hoge percentage sloping middenspanningsmeters is hoofdzakelijk toe te schrijven aan administratieve verschuivingen van type aansluiting (middenspanning – laagspanning) en in mindere mate faillissementen.

Uitgevoerde/geplande vervanging+uitbreiding 2009	%
Middenspanningsnet	
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	33,45%
Ondergrondse kabel	113,32%
Laagspanningsnet	
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	4,5 km ongepland
Bovengrondse Bundelkabel	211,99%
Ondergrondse kabel	111,64%
Posten (middenspanning)	
Transformatorstations	57,14%
Schakelposten	604,76%
Cabines (middenspanning/laagspanning)	
Klantcabines	108,94%
Distributiecabines	50,55%
Aansluitingen	
Aansluitingen middenspanning	110,32%
Aansluitingen laagspanning	56,56%
Aansluitingen productie-installaties	6197,22%
Meetapparatuur	
Facturatie meters middenspanning	16,21%
Facturatie meters laagspanning	53,70%
Budget meters	42,95%

Tabel 2 Verhouding uitgevoerde/geplande investeringen voor 2009

Wat sloping betreft is het vooral de vervanging van niet-geïsoleerde bovengrondse lijnen en bovengrondse bundelkabels door ondergrondse kabels die opgevolgd wordt omdat ze de kwaliteit en de capaciteit van het net ten goede komt. We stellen ook vast dat er meer ondergrondse kabel, transformatorstations en facturatiemeters op middenspanning gesloopt werden dan voorzien. Ook PCB-houdende transformatoren werden versneld verwijderd.

Uitgevoerde/geplande sloping 2009	SOM
Middenspanningsnet	
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	104,39%
Ondergrondse kabel	348,57%
Laagspanningsnet	
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	145,21%
Bovengrondse Bundelkabel	423,98%
Ondergrondse kabel	126,52%
Posten (middenspanning)	
Transformatorstations	233,33%
Schakelposten	233,33%
Cabines (middenspanning/laagspanning)	
Klantcabines	
Distributiecabines	102,68%
Cabines gemengd gebruik	
Aansluitingen	
Aansluitingen middenspanning	
Aansluitingen laagspanning	1,46%
Aansluitingen productie-installaties	
Meetapparatuur	
Facturatie meters middenspanning	1029,82%
Facturatie meters laagspanning	70,43%
Budget meters	6,67%
PCB-houdende transformatoren	163,01%

Tabel 3 Verhouding uitgevoerde/geplande sloping voor 2009

5. Knelpunten voor decentrale productie

5.1 *Algemene aanpak voor maximale inpassing van decentrale productie*

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

5.1.1 Laagspanningsnetten

Bij wegenwerken worden alle kabels met een doorsnede kleiner dan 35 mm² vervangen door een zwaardere sectie. De oude 3X230 V netten worden vervangen door standaard 3X230/400 V kabel van 150 Al². Ook de vervanging van de niet-geïsoleerde bovengrondse lijnen door bundelkabels met een sectie van 95 mm² is een serieuze versterking van het laagspanningsnet. In 2014 zullen de meeste niet-geïsoleerde bovengrondse lijnen vervangen zijn.

Er wordt extra geïnvesteerd in de uitbreiding van het laagspanningsnet met bijkomende distributiecabinen om de massale aanvragen tot aansluiting voor kleine decentrale productie op te vangen.

In straatcabinen wordt de capaciteit aangepast:

- indien een transfo < 250 kVA moet vervangen worden; er wordt dan minstens een vermogen van 250 kVA voorzien (de kleinste nieuwe standaard);
- indien er een duidelijke noodzaak is wegens te hoge belasting.

Voorlopig hebben de prognoses van kleinschalige decentrale productie geen invloed op de berekeningswijze voor de dimensionering van laagspanningskabels en distributiecabinen bij vervanging en nieuwe aanleg. Eandis evalueert wel de noodzaak om bij het ontwerp van een verkaveling het net aan te passen in functie van te verwachten decentrale productie.

5.1.2 Midden- en hoogspanningsnetten

Naar aanleiding van de capaciteitsproblemen (zie deel 5) 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.

De MS-netbeheerders overwegen ook de omschakeling van netdelen naar hogere spanningsniveaus.

5.1.3 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).

² Aluminium kabel met een doorsnede van 150 mm²

5.2 Specifieke knelpuntzones voor decentrale productie

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

In de regio Putte, Lier, St-Katelijne-Waver, Duffel is er door Eandis een grootschalige enquête gehouden voor geïnteresseerde klanten met betrekking tot de aansluiting van decentrale productie. Specifiek in deze tuinbouwregio betreft het WKK's en bio-WKK's.

Ondertussen heeft Eandis een groot aantal aanvragen tot aansluiting ontvangen waarvan er reeds een klein gedeelte overgegaan is tot bestellingen.

Gezien de grootte van deze geplande productie-eenheden en hun afstand tot de koppelpunten met Elia (waardoor grote vermogens over zeer grote afstanden via distributienetten moeten getransporteerd worden) overstijgt de lopende en toekomstige vraag voor aansluitingen sterk de mogelijkheden en de capaciteit van het huidige distributienet.

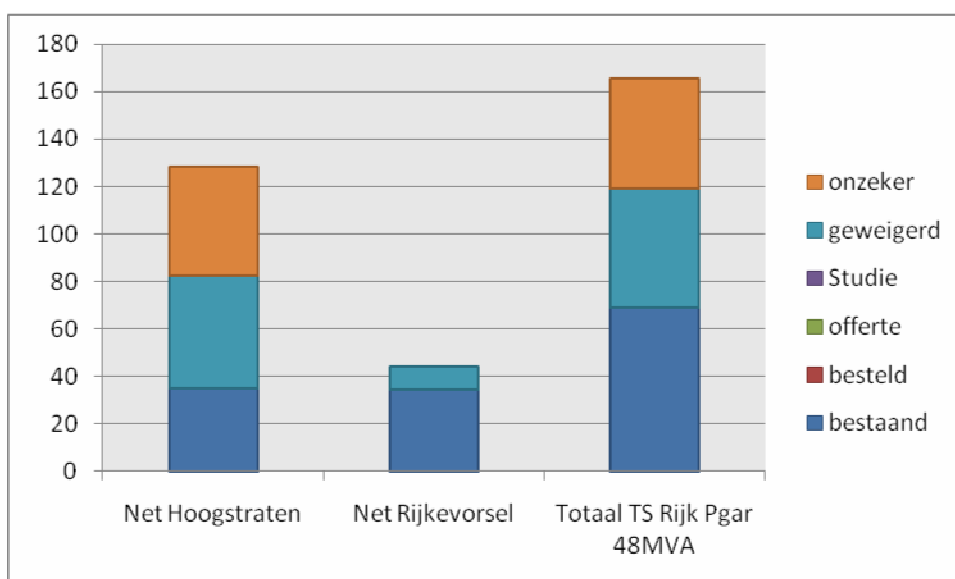
In een masterstudie van deze regio voorziet Eandis de bouw van 2 nieuwe schakelposten (SP), met name SP Varestraat en SP Flex 6. Eventueel kan er een derde schakelpost bijkomen, SP Berlaarbaan, afhankelijk van de inkomende bestellingen. Op dit moment is de bouw van deze schakelpost dus onder voorbehoud.

Elia voorziet tegen eind 2010 de aansluiting van een derde transformator in het transformatorstation (TS) Lier. Eandis dient hierdoor de nodige aanpassingswerken uit te voeren in dit transformatorstation. Dit vereist de plaatsing van 15 kV kabelverbindingen om de decentrale productie hierop aan te sluiten. Dit betekent dat tegen begin 2011 tot 40 MVA bijkomende productie kan aangesloten worden in deze regio.

5.2.2 Regio Noorderkempen

In de Noorderkempen is de overheid van plan om enkele gebieden om te vormen tot serregebied, vaak gecombineerd met WKK of andere decentrale productiebronnen.

De problematiek die hierboven werd vermeld, is ook in deze regio aanwezig. Bovendien is het transmissienet in deze regio minder uitgebouwd, omwille van de beperkte afname en de geografische ligging. **Figuur 3** geeft een overzicht van de aanvragen in de regio Hoogstraten-Rijkevorsel.



Figuur 3 Stand van zaken eind april 2010 i.v.m. decentrale productie in de regio Noorderkempen

Naar aanleiding van de belastingsvooruitzichten hebben Eandis en Elia overleg gepleegd i.v.m. de technische mogelijkheden om de decentrale productie in de regio Hoogstraten-Meer aan te sluiten. Dergelijke vermogens kunnen enkel aangesloten mits de bouw van een nieuw transformatorstation (ongeveer ter hoogte van transportzone Meer). Dit vereist de plaatsing van 150 kV verbindingen, een transformatiepost 150/15 kV en 15 kV kabels om deze decentrale productie aan te sluiten op dit nieuwe transformatorstation.

Echter blijkt dat de definitieve inplantingsplaatsen van de nieuwe serregebieden nog niet vastliggen zodat de studie i.v.m. de inplanting van het transformatorstation en de uitbouw van het MS-net niet kan afgerond worden. Op dit ogenblik zijn er contacten tussen Eandis en de overheden om de juiste locaties te kennen, om zo samen met Elia, tot technisch-economisch verantwoorde investeringen te kunnen komen die rekening houden met de efficiëntie van het energietransport (beperking van de netverliezen). Conform de besprekingen met de Vlaamse overheid zal de provincie Antwerpen het initiatief nemen voor het opstellen van het plan-MER (milieu effecten rapport) en de GRUP (Gewestelijke ruimtelijke uitvoeringsplan), die beide nodig zijn voor het oprichten van de verbinding en voor de ontwikkeling van de clusterzone Hoogstraten.

5.2.3 Congestie in de kustregio

Alle aanvragen voor aansluitingen van decentrale productie met een vermogen > 1MVA in deze regio dienen geweigerd te worden op gemotiveerd verzoek van ELIA. De beschikbare capaciteit op het net van ELIA is immers volledig gereserveerd, onder meer voor de off-shore windparken.

In de loop van 2009 werd er reeds een beperkte hoeveelheid extra capaciteit vrijgemaakt onder specifieke voorwaarden, maar ook dit volstaat niet voor het aansluiten van alle gekende, nieuwe projecten.

Met Elia, Infrax en Eandis wordt momenteel gewerkt aan een kortetermijnoplossing via congestiebeheersmaatregelen, en dit in afwachting van de realisatie van het Stevin-project (uitbreiding van 380kV-net tussen Zomergem en Zeebrugge). De uitbreiding van het 380 kV-net naar de kust is er nodig om de zekerheid van de elektriciteitsbevoorrading in de West-Vlaamse regio te verbeteren en een verdere economische ontwikkeling mogelijk te maken in de strategisch belangrijke groepool rond de haven van Zeebrugge..

6. Beoordeling

6.1 Algemeen

De VREG heeft kennis genomen van de investeringsplannen ingediend in 2010 voor de periode van 2011 tot 2013 van AGEM, DNB BA, ELIA, GASELWEST, GHA, IMEA, IMEWO, INTER-ENERGA, INTERGEM, INTERMOSANE, IVEG, IVEKA, IVERLEK, PBE, SIBELGAS en Infrax West.

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

Aan de distributienetbeheerders 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 zij, 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 7, §1, 3° van het Elektriciteitsdecreet, namelijk het aanhouden van voldoende capaciteit voor de distributie van elektriciteit op zijn net.

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 overstijgt.

6.2 Bemerkingen op de verzamelde gegevens

De VREG en de netbeheerders pleegden herhaaldelijk overleg betreffende het gebruik van de gegevenstabellen. Het doel van dit overleg was om de rapporteringen zoveel mogelijk op elkaar af te stemmen, zodat de cijfers konden gebruikt worden in vergelijkende en synthetiserende tabellen.

Er wordt door de netbeheerders steeds beter gerapporteerd over de investeringen, knelpunten en weigeringen gerelateerd aan decentrale productie. Tijdens de presentatie van het investeringsplan werden de knelpunten uitvoeriger besproken in hun context.

6.3 Verschillen in rapporteren tegenover 2009

Op verzoek van de VREG is er uitgebreid gerapporteerd over alle inspanningen die de netbeheerders leveren om de 2020 doelstelling te halen en de integratie van decentrale productie te bevorderen.

Daarnaast werd de wijze van rapportering ook aangepast, zodat de projecten goed zijn op te volgen gedurende de volledige projectduur.