



Vlaamse Regulator van de  
Elektriciteits- en Gasmarkt

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt  
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel  
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50  
Email: [info@vreg.be](mailto:info@vreg.be)  
Web: [www.vreg.be](http://www.vreg.be)

## Rapport van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 8 november 2011

met betrekking tot de investeringsplannen 2012-2014 van de  
aardgasdistributienetbeheerders in het Vlaamse Gewest

**RAPP-2011-8**

1. SAMENVATTING .....	3
2. BESPREKING .....	4
2.1. <i>Situering</i> .....	4
2.2. <i>Belastingsvoorspelling voor de volgende drie jaar</i> .....	5
2.2.1 Overzicht van gasontvangstations met de verwachte evolutie van het piekverbruik ....	5
2.2.2 Gemeten koppelpunten op middendruk met andere aardgasdistributienetten.....	6
2.2.3 Nieuwe industriële eindafnemers op het distributienet met een aansluitingscapaciteit groter dan 300 m <sup>3</sup> (n) per uur of verzwaringen van bestaande aansluitingen .....	6
2.2.4 Toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie .....	7
2.2.5 Ruggengraatinvesteringen : investeringsprogramma voor het jaar 2011 en indicatief investeringsprogramma voor de jaren 2012-2014 .....	7
2.2.6 Investeringsprogramma m.b.t. conversie aardgasnetten van laag- naar hoogcalorisch aardgas..	8
2.3. <i>Investeringen voor kwaliteit dienstverlening</i> .....	8
2.4. <i>Aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad</i> .....	8
2.4.1 Aansluitbaarheidsgraad in woongebieden excl. landelijk karakter .....	9
2.4.2 Aansluitbaarheidsgraad over alle woongebieden .....	9
2.4.3 Aansluitingsgraad.....	10
2.4.4 Cijfers voor Vlaanderen .....	11
2.4.5 Publicatie van straten met geplande gasleidingen .....	11
2.5. <i>Gegevenstabel</i> .....	11
2.5.1 Sanering van lagedrukleidingen in vezelcement en grijs gietijzer .....	12
2.5.2 Totale lengte en aangroei van LD en MD leidingen .....	13
2.5.3 Evolutie investeringsprogramma voor 2011-2013 .....	16
2.5.4 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen 2010 .....	17
2.6. <i>Conclusie</i> .....	20

## 1. Samenvatting

Overeenkomstig artikel 4.1.19 van het Energiedecreet en artikel II.1.1.1 §1 van het Technisch Reglement Distributie Gas moet iedere aardgasdistributienetbeheerder in Vlaanderen jaarlijks vóór 1 juli een indicatief investeringsplan voor de volgende drie jaar ter goedkeuring voorleggen aan de VREG.

Het investeringsplan kan als complementair beschouwd worden bij de rapportering door de netbeheerders over de kwaliteit van hun dienstverlening gedurende het voorbije jaar, in te dienen bij de VREG vóór 1 april. De VREG publiceert hierover jaarlijks een rapport op haar website (RAPP-2011-2, "De kwaliteit van de dienstverlening van de aardgasnetbeheerders in het Vlaamse Gewest in 2010").

De aardgasdistributienetbeheerder dient er voor te zorgen dat hij door deze investeringen op een gepaste en efficiënte wijze aan de capaciteitsbehoeften voldoet en de verplichtingen, opgelegd in artikel 4.1.16 van het Energiedecreet betreffende een groei in aansluitbaarheidsgraad, nakomt. Indien de VREG, na overleg met de aardgasdistributienetbeheerder, tot de conclusie zou komen dat niet voldaan is aan één van de twee hiervoor vermelde voorwaarden, kan de VREG de distributienetbeheerder verplichten om zijn investeringsplan binnen redelijke termijn aan te passen (art. 4.1.19 Energiedecreet).

Het Technisch Reglement Distributie Gas bepaalt in de Planningscode, artikel II.1.1.1 §2, dat het investeringsplan wordt opgesteld volgens het rapporteringsmodel gepubliceerd door de VREG. Het rapporteringsmodel werd vastgelegd in de Mededeling MEDE-2009-1 van de VREG, met laatste wijziging op 3 juni 2009.

Voorliggend rapport is een beknopte, selectieve weergave van de beoordeling van de investeringsplannen door de VREG.

**Tabel 1 door de VREG aangewezen aardgasdistributienetbeheerders in Vlaanderen**

<b>Distributienetbeheerder (DNB) Opdrachthoudende vereniging</b>	<b>Werkmaatschappij</b>
Gaselwest (Intercommunale Maatschappij voor Gas en Elektriciteit van het Westen)	Eandis cvba
Imea (Intercommunale Maatschappij voor Energievoorziening Antwerpen)	
Imewo (Intercommunale Maatschappij voor Elektriciteitsvoorziening in West- en Oost-Vlaanderen)	
Intergem (Intercommunale Vereniging voor Energieleveringen in Midden-Vlaanderen)	
Iveka (Intercommunale Vereniging voor de Elektriciteitsdistributie in de Kempen en het Antwerpse)	
Iverlek	
Sibelgas	
Infrac West	Infrac cvba
Inter-Energa	
Iveg (Intercommunale voor Energie)	
Enexis B.V. (NL)	-

Het budget voor de investeringen en de impact op de distributietarieven in Vlaanderen maken geen deel uit van de rapportering. De tarieven vallen onder de verantwoordelijkheid van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).

De Nederlandse netbeheerder Enexis B.V. is sinds 1 juni 2011 eigenaar van het aardgasdistributienet in de enclaves van Baarle-Hertog, na overname van de infrastructuur van Intergas Energie B.V.. De maatschappij voldoet aan de bepalingen van het Nederlands Technisch Reglement Gas. Overeenkomstig de beslissing door de VREG tot aanstelling van Intergas als aardgasdistributienetbeheerder (BESL-2010-26), werd geen rapportering gevraagd. In dit rapport worden de cijfers van 2006 vermeld uit de laatste rapportering van Intergas.

## 2. Bespreking

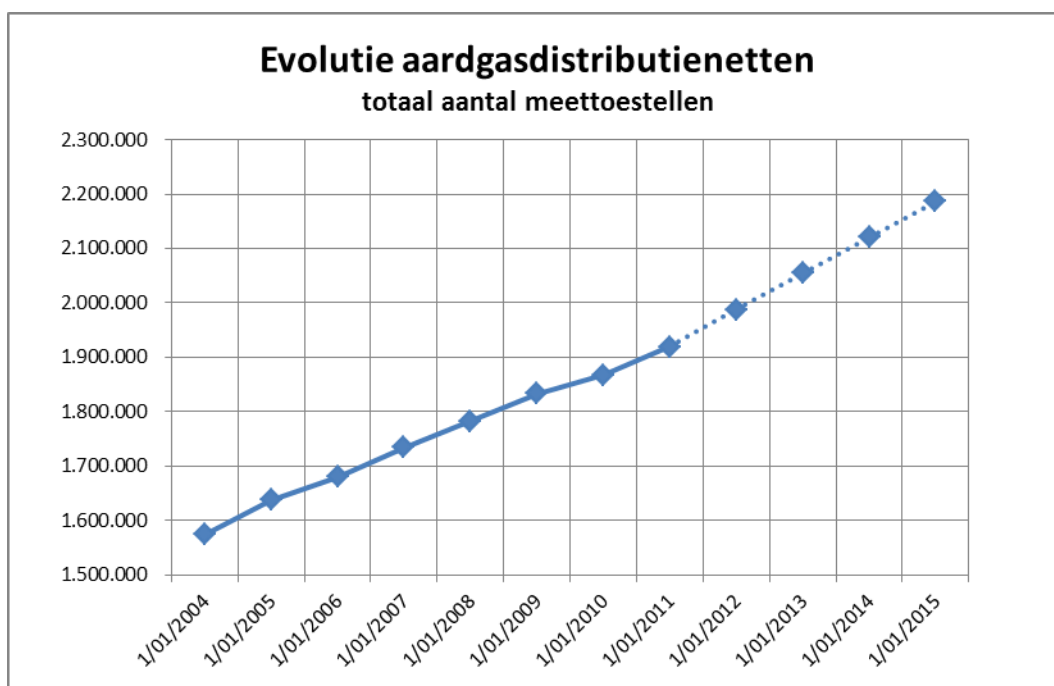
### 2.1. Situering

Ter situering wordt het relatief belang van de verschillende distributienetbeheerders (enkelvoud "DNB") aangegeven aan de hand van het gerapporteerde totaal aantal meettoestellen op 1 januari 2011. Er kan een onderverdeling gemaakt worden tussen het aantal afnemers op lagedrukleidingen (hierna "LD", lager dan 98,07 mbar) en middendrukleidingen (hierna "MD", tussen 98,07 mbar en 14,71 bar).

**Tabel 2 Aantal gasmeettoestellen op het aardgasdistributienet in Vlaanderen**

Aantal meettoestellen op 1 januari 2011					
DNB	LD-net	MD-net	Totaal	Relatief aandeel	
Gaselwest	268.022	1.221	269.243	14,02%	85%
Imea	242.141	1.168	243.309	12,67%	
Imewo	356.660	1.875	358.535	18,67%	
Intergem	169.898	781	170.679	8,89%	
Iveka	234.694	1.256	235.950	12,29%	
Iverlek	304.972	1.783	306.755	15,98%	
Sibelgas	44.275	141	44.416	2,31%	
Infrac West	46.606	0	46.606	2,43%	15%
Inter-Energa	175.322	0	175.322	9,13%	
IVEG	68.394	0	68.394	3,56%	
Enexis (NI)	891	0	891	0,05%	
Som	1.911.875	8.225	1.920.100	100,00%	

Over het kalenderjaar 2010 was er een globale toename van het aantal meettoestellen op het gasdistributienet met 2,8%, t.o.v. 1,9% in 2009. Op het lagedruknet, met hoofdzakelijk huishoudelijke afnemers, kwamen er ca. 48.500 nieuwe gasaansluitingen bij met ca. 51.000 nieuwe gasmeters. De netbeheerders verwachten volgens hun investeringsplannen een verdere aangroei van het aantal gasmeters. Dit wordt weergegeven op de volgende grafiek.



**Figuur 1 Evolutie aantal meettoestellen op aardgasdistributienet**

## **2.2. Belastingsvoorspelling voor de volgende drie jaar**

### **2.2.1 Overzicht van gasontvangststations met de verwachte evolutie van het piekverbruik**

Elke DNB rapporteert de verwachte evolutie van het piekafnamedebiet per ontvangststation, d.i. de plaats waar het distributienet aardgas ontvangt uit het nationale vervoersnet van Fluxys. De volgende hypothesen werden hiervoor gebruikt:

- Aardgasnetten Eandis:
  - o Extrapolatie van het verbruik geregistreerd in de winter 2009-2010 naar een buitentemperatuur van -11°C
  - o Met 2% aangroei per jaar
- Aardgasnetten Infrac:
  - o Extrapolatie van het verbruik geregistreerd in de winter 2010-2011 naar een buitentemperatuur van -11°C
  - o Met 2% aangroei per jaar voor DNB Infrac West en Iveg
  - o Met 5% aangroei per jaar voor DNB Inter-Energa, gezien de verwachte uitbouw van het net.

De DNB's houden in hun prognoses ook rekening met effecten door recent uitgevoerde of geplande investeringen in de sterk vermaasde netten.

De inschatting van de groei van het verbruik zoals verondersteld door de aardgasdistributienetbeheerders is aanvaardbaar. De huidige groei in het verbruik van aardgas op de distributienetten wordt gekenmerkt door een combinatie van elkaar tegenwerkende factoren:

- een toenemend aantal nieuwe afnamepunten door de uitbouw van de aardgasdistributienetten, waarbij o.a. stookoliegebruikers overschakelen op aardgas en
- een daling van het gasverbruik door energiebesparende maatregelen zoals betere isolatie, zonneboilers en het gebruik van efficiënte condensatieketels, al dan niet ondersteund door premies.

Daarnaast, op lange termijn, is er de vaststelling dat het gemiddeld jaarlijks aantal graaddagen, een maat voor de koude, al enkele decennia daalt, met minder gasverbruik voor verwarming tot gevolg.

De piekafname per ontvangstation kan vergeleken worden met het door Fluxys op het ontvangstation aan de DNB contractueel ter beschikking gesteld maximaal debiet. Dit is niet hetzelfde als de technische capaciteit van het ontvangstation, die meestal hoger ligt. Anderzijds kunnen er nog technische belemmeringen zijn voor het debiet bijvoorbeeld door een beperkte capaciteit van de meetinrichting in het ontvangstation, of van de gasvoorverwarming, of van de uitstroomleiding of zelfs de configuratie van het distributienet.

Het aldus voorspelde piekverbruik wordt vergeleken met het door Fluxys op het ontvangstation ter beschikking gesteld debiet. Indien blijkt dat er een risico zou zijn op onvoldoende capaciteit in het station, dient de netbeheerder aan te tonen dat hij hiervoor een oplossing heeft voorzien. De VREG controleert aldus de situatie voor elk van de ruim 100 ontvangstations in Vlaanderen.

Waar het geschatte piekverbruik groter wordt dan het door Fluxys in het ontvangstation ter beschikking gesteld debiet, wordt van de DNB verwacht dat hij investeringen of andere oplossingen (in overleg met Fluxys) voorziet om het verwacht gebrek aan piekcapaciteit weg te werken.

Voor de ontvangstations met onvoldoende capaciteit, worden door de netbeheerders oplossingen voorzien. Zonder verder in detail te gaan per regio, zijn mogelijke oplossingen:

- De netbeheerder heeft bij Fluxys een verhoging van het ter beschikking gesteld debiet aangevraagd of heeft deze reeds gekregen.
- De netbeheerder heeft bij Fluxys de bouw van een bijkomend ontvangstation gevraagd of overweegt zelf een nieuw ontvangstation te plaatsen.
- De netbeheerder voorziet investeringen of gerichte aanpassingen van drukken in de netten, om het ontvangstation te ontlasten door middel van een grotere aanvoer langs andere, op hetzelfde net gekoppelde ontvangstations.

Hierbij kan opgemerkt worden dat de vooropgestelde timing voor de bouw van nieuwe ontvangstations in de beginfase onzeker is, wegens mogelijke vertragingen in de zoektocht naar een geschikte inplantingsplaats.

Investeringen die rechtstreeks verband houden met een verhoogde aanvoer vanuit een ontvangstation worden door de VREG geanalyseerd onder de bespreking van de ruggengraatinvesteringen (2.2.5).

## **2.2.2 Gemeten koppelpunten op middendruk met andere aardgasdistributienetten**

De VREG vraagt jaarlijks een overzicht van de gemeten koppelpunten op middendruk tussen de aardgasdistributienetten van de netbeheerders. Een totaal van 13 koppelpunten werd gerapporteerd.

De koppelpunten die het aardgasdistributienet van de gemeente Boechout voedden, werden in 2010 uit dienst genomen na de indienstname van het plaatselijke ontvangstation. De koppelpunten blijven bestaan als noodvoeding.

## **2.2.3 Nieuwe industriële eindafnemers op het distributienet met een aansluitingscapaciteit groter dan 300 m<sup>3</sup>(n) per uur of verzwaringen van bestaande aansluitingen**

Alle DNB's samen rapporteren een totaal van 45 projecten, gebaseerd op concrete aanvragen of bestellingen. Een aantal van deze projecten bevindt zich nog in de fase van studie of offerte. Ter vergelijking: vorig jaar werden 63 projecten vermeld, het jaar daarvoor 25.

## 2.2.4 Toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie

Overeenkomstig het Energiedecreet (art. 4.1.19 §1) dienen de investeringsplannen ook de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie te bevatten. Voor aardgasdistributienetten betreft het de productie van biogas dat vervolgens wordt opgewerkt tot biomethaan voor injectie in de distributienetten.

In Vlaanderen gebeurt momenteel nog geen injectie van biomethaan in de aardgasdistributienetten.

De Vlaamse aardgasdistributienetbeheerders ontvingen in 2010 geen enkele concrete aanvraag voor injectie van biomethaan in de netten. Het blijkt voor hen ook moeilijk om een forecast te geven voor de volgende jaren.

## 2.2.5 Ruggengraatinvesteringen : investeringsprogramma voor het jaar 2011 en indicatief investeringsprogramma voor de jaren 2012-2014

Onder ruggengraatinvesteringen wordt verstaan:

- nieuwe aanleg of vervangen van
  - o ontvangstations (in eigendom van de DNB)
  - o meetstations DNB-DNB met capaciteit  $\geq 10.000 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$
  - o drukreducerstations met capaciteit  $\geq 10.000 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$
  - o telecontrole
- aanleg van nieuwe MD-leidingen categorie B of C die duidelijk definieerbaar zijn
- reeds gekende aansluitingen  $\geq 300 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$

De DNB's houden in de planning rekening met o.a. de huidige en verwachte belasting van de ontvang- en drukreducerstations, de capaciteit in de netten om te voldoen aan de verwachte piekvraag in de winter (druk niveaus), de timing van bepaalde gekoppelde infrastructuurwerken, klantenaanvragen, ontwikkeling van industrieterreinen en de actuele toestand van stations en netten. De DNB rapporteert minstens de ligging, de timing en de verantwoording van het project. Netbeheerder Iveg is de enige DNB die dit jaar geen ruggengraatinvesteringen rapporteerde.

Enkel actuele topics:

- De netbeheerders voorzien beperkte uitbreidingen (tussen 0,9 en 4% lengte in 2011) van hun middendruknet.
- Fluxys plant in Vlaanderen een aantal nieuwe ontvangstations. Dit zijn geen investeringen door de distributienetbeheerders, maar zij houden er wel rekening mee bij de opmaak van hun investeringsplan, bijvoorbeeld door de gelijktijdige aanleg van feeders en drukreducerstations, of door een plaatselijke uitbouw of versterking van het gekoppelde middendruknet.
- Een aantal projecten zal leiden tot de feitelijke opheffing van een geaggregeerd ontvangstation<sup>1</sup> (GOS) door koppeling met en opname binnen een naburig GOS.
- Investeringsprojecten in het kader van het project scheiding der netten rond Brussel: De netbeheerders voorzien volgende procedure: Na de projecten van scheiding der netten, zullen in eerste instantie de afsluiters, die als noodafsluiters tussen de netten geplaatst worden, dichtgezet worden. Als blijkt dat de gemeten netdrukken conform zijn met de verwachtingen, zal het GOS Sibelga Brussel gesplitst worden, in een GOS voor Vlaams-Brabant en een GOS voor Brussel.
- Het MD-aardgasdistributienet wordt de komende jaren het sterkst uitgebreid te Limburg (4% voor Inter-Energa). Het is logisch gezien de historische achterstand in de netuitbouw. Het hangt samen met de graduele stijging van het piekverbruik per ontvangstation over de

<sup>1</sup> Indien meerdere ontvangstations eenzelfde geïnterconnecteerd distributienet voeden, worden ze samengenomen en beschouwd als één fictief ontvangstation of geaggregeerd ontvangstation (GOS).

afgelopen jaren. Een relatief groot aantal ontvangstations bereikt het door Fluxys ter beschikking gesteld debiet bij -11°C.

## **2.2.6 Investerings m.b.t. conversie aardgasnetten van laag- naar hoogcalorisch aardgas**

De Belgische administratieve overheden en netbeheerders onderzoeken momenteel een (gedeeltelijke) conversie van de Belgische aardgasdistributienetten op laagcalorisch aardgas (L-gas) naar hoogcalorisch gas (H-gas). De netten met laagcalorisch gas bevinden zich voornamelijk in de provincies Antwerpen, Vlaams- en Waals-Brabant en in het Brussels Gewest. Het laagcalorisch gas wordt aangevoerd vanuit Nederland. De markt voor L-gas wordt gekenmerkt door een toenemende binnenlandse vraag. Tevens dient men rekening te houden met de uitputtelijkheid van de Nederlandse gasvelden, alhoewel laagcalorisch gas ook kan worden geproduceerd uit hoogcalorisch gas.

Op korte termijn voorziet vervoersnetbeheerder Fluxys een beperkte uitbouw van het H-gasnet in de regio Albertkanaal-Leopoldsburg. Op vraag van Fluxys zal aardgasdistributienetbeheerder Inter-Energa aan dit project haar medewerking verlenen en in het gekoppelde GOS Leopoldsburg een conversie uitvoeren op ongeveer 3500 aansluitingen. Het project zou gerealiseerd worden midden 2012. De kosten worden volledig gedragen door Fluxys (prefinanciering), in afwachting van een beslissing rond een algehele financiering.

## **2.3. Investerings voor kwaliteit dienstverlening**

De werkmaatschappijen van de aardgasnetbeheerders voorzien ook verscheidene investeringen met het oog op het verbeteren van de kwaliteit van de dienstverlening. Dit zijn enerzijds projecten op het aardgasnet, bijvoorbeeld op het gebied van debietmeting en odorisatie maar ook de investeringen m.b.t. de projecten rond slimme meters. Daarnaast zijn er de investeringen voorzien op het vlak van informatica en klantenbeheerssystemen.

## **2.4. Aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad**

Het Energiedecreet legt aan de aardgasdistributienetbeheerders bepaalde streefcijfers op met betrekking tot de uitbouw van hun netten. Onder impuls daarvan werken zij reeds enkele jaren aan een uitbreiding van het distributienet zodat meer woningen zich met aardgas kunnen bevoorraden.

De gebouwen en wooneenheden in Vlaanderen kunnen worden ingedeeld in drie groepen:

- Aangesloten op het aardgasdistributienet;
- Niet aangesloten op het aardgasdistributienet en
  - o aansluitbaar
  - o of niet aansluitbaar.

In artikel 1.1.3 3° van het Energiedecreet wordt gedefinieerd wat een aansluitbaar gebouw is. Vereenvoudigd gesteld is dit wanneer er kan aangesloten worden op een gasleiding in de straat ter hoogte van het gebouw.

De aansluitbaarheidsgraad (hierna "ABG") wordt gedefinieerd als, voor een bepaald gebied, het aantal aangesloten en aansluitbare wooneenheden en gebouwen in verhouding tot het totaal aantal.

$$ABG|_{zone} = \frac{(aantal\ aangesloten) + (aantal\ aansluitbaar)}{totaal} \Big|_{zone} = \frac{(aantal\ ontsloten)}{totaal} \Big|_{zone}$$

Volgens artikel 4.1.16 van het Energiedecreet dient de netbeheerder er voor te zorgen dat zijn gebied een aansluitbaarheidsgraad heeft van:



**Tabel 3 Doelstelling aansluitbaarheidsgraden volgens Energiedecreet**

Aansluitbaarheidsgraad	in 2015	in 2020	
in het geheel van de gebieden die in het gewestplan de bestemming hebben van:			
- woongebied	95%	99%	95%
- woongebied met culturele, historische en/of esthetische waarde			
- woonuitbreidingsgebied			
- woongebied met landelijk karakter			
- woongebied met landelijk karakter en culturele, historische en/of esthetische waarde			

#### 2.4.1 Aansluitbaarheidsgraad in woongebieden excl. landelijk karakter

**Tabel 4 Aansluitbaarheidsgraad in woongebieden excl. landelijk karakter**

<b>ABG<sub>woon excl land</sub></b> toestand op 1 januari	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Gaselwest	93,4%	96,1%	96,8%
Imea	98,9%	99,0%	99,0%
Imewo	93,4%	96,6%	97,1%
Intergem	91,8%	94,4%	96,0%
Iveka	94,1%	95,3%	96,3%
Iverlek	89,9%	93,7%	94,4%
Sibelgas	95,9%	96,6%	97,0%
Iveg	94,6%	96,0%	96,5%
Infrac West	92,9%	93,4%	95,1%
Inter-Energa	92,5%	93,6%	94,3%

Er kan verwacht worden dat alle netbeheerders het streefcijfer van 95% in het jaar 2015 zullen halen. De meeste netbeheerders rapporteren voor 1/1/2011 al een aansluitbaarheidsgraad van meer dan 95%, met uitzondering van Iverlek (94,4%) en Inter-Energa (94,3%). Inter-Energa verwacht op 1 januari van volgend jaar 95% te bereiken, Iverlek zou daar dan nog 0,1% van verwijderd zijn.

Wat betreft 2020 zou elke netbeheerder het streefcijfer van 99% moeten kunnen halen.

#### 2.4.2 Aansluitbaarheidsgraad over alle woongebieden

Zie tabel 5 op volgende bladzijde.

**Tabel 5 Aansluitbaarheidsgraad over alle woongebieden**

<b>ABG<sub>woon</sub></b> <b>toestand op 1 januari</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
Gaselwest	92,6%	95,6%	96,4%
Imea	98,8%	99,0%	99,0%
Imewo	91,9%	96,0%	96,7%
Intergem	87,2%	90,4%	92,3%
Iveka	92,9%	94,1%	95,3%
Iverlek	85,9%	91,0%	92,1%
Sibelgas	94,4%	95,5%	96,4%
Iveg	92,4%	93,7%	94,5%
Infrac West	93,4%	93,6%	94,7%
Inter-Energa	88,1%	89,7%	90,9%

De VREG verwacht dat alle distributienetbeheerders het streefcijfer van 95% in 2020 kunnen halen. In de afgelopen jaren werden bepaalde netten sterk uitgebreid. De VREG stelt vast dat Eandis in haar investeringsprogramma voor de volgende jaren een afzwakking van de groei in netuitbreiding voorziet, ook voor de DNB's die zich nog onder het 95%-niveau bevinden. De resterende netuitbreidingen kunnen inderdaad minder interessant zijn (minder opportuniteiten voor nieuwe aansluitingen) zodat een meer klantgerichte aanpak belangrijk wordt.

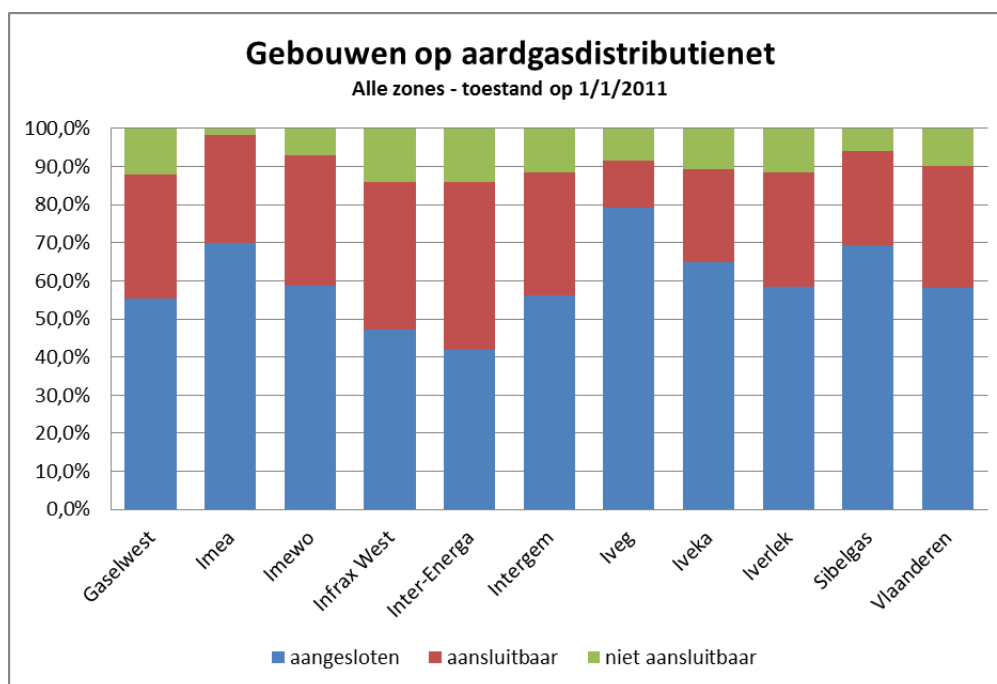
### 2.4.3 Aansluitingsgraad

Het Energiedecreet definieert de aansluitingsgraad als het aantal op het aardgasdistributienet aangesloten wooneenheden en gebouwen in verhouding tot het totale aantal.

**Tabel 6 Aansluitingsgraad volgens Aardgasdecreet**

<b>AG<sub>Decreet</sub></b>	<b>1/1/2010</b>	<b>1/1/2011</b>
Gaselwest	55,0%	55,3%
Imea	70,0%	69,9%
Imewo	57,9%	58,8%
Intergem	55,1%	56,3%
Iveka	64,3%	64,9%
Iverlek	57,8%	58,5%
Sibelgas	69,2%	69,3%
Iveg	79,4%	79,1%
Infrac West	52,8%	47,3%
Inter-Energa	40,9%	41,9%

Op Imea, Iveg en Infrac West na, is er overall een kleine relatieve toename van het aantal aangesloten woningen en gebouwen op het aardgasdistributienet. De afnames bij de drie vermelde DNB's zijn er in werkelijkheid niet en zijn een gevolg van het gebruik van nieuwere en juistere data in de berekening t.o.v. 2010.



**Figuur 2 Gebouwen aangesloten op het aardgasdistributienet**

#### 2.4.4 Cijfers voor Vlaanderen

Een verdere detaillering van de informatie door de aardgasdistributienetbeheerders op vraag van de VREG resulteert in volgende cijfers over alle netgebieden heen:

**Tabel 7 Aansluitbaarheids- en aansluitingsgraden in Vlaanderen**

1/1/2011	alle gebieden		woongebieden incl. land.kar.	woongebieden excl. land.kar.
	aansluitbaar- heidsgraad	aansluitings- graad	aansluitbaar- heidsgraad	aansluitbaar- heidsgraad
Alle DNB	90,1%	58,1%	94,7%	96,3%

#### 2.4.5 Publicatie van straten met geplande gasleidingen

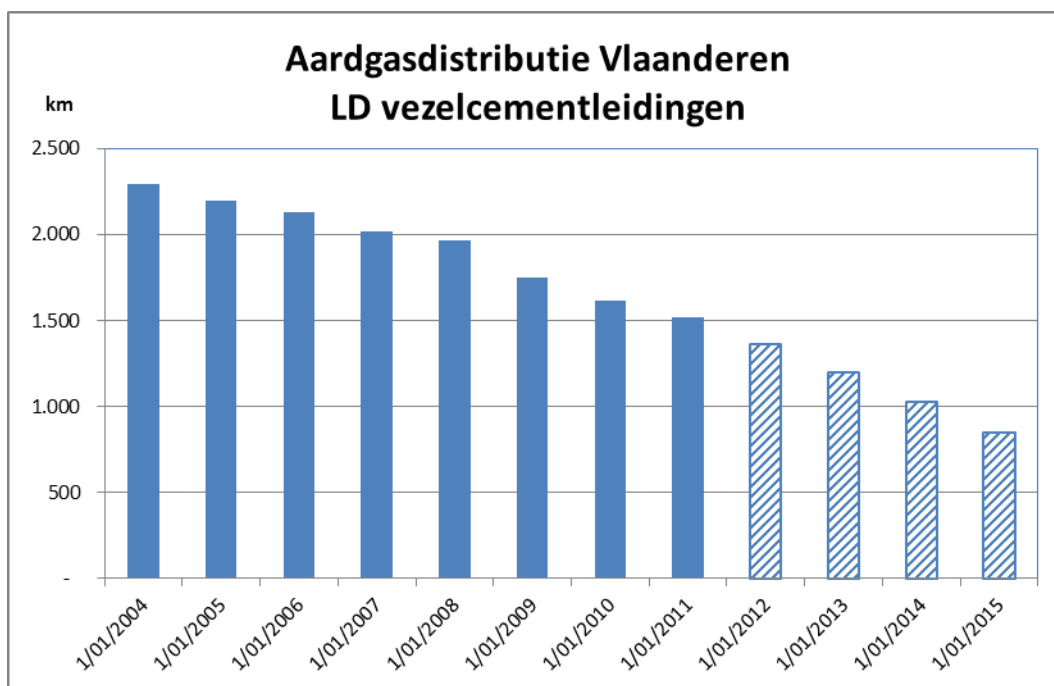
Het Energiedecreet (art. 4.1.17) legt de aardgasdistributienetbeheerders de verplichting op om op hun websites en in de klantenkantoren een indicatieve lijst ter beschikking van het publiek te stellen waarin, per gemeente, de straten worden vermeld waarin volgens de planning gasleidingen zullen worden aangelegd in de komende drie jaren. De DNB's voldoen aan deze verplichting. De lijsten bevinden zich op de websites van de DNB's en van hun werkmaatschappijen (Eandis en Infrax).

#### 2.5. Gegevenstabel

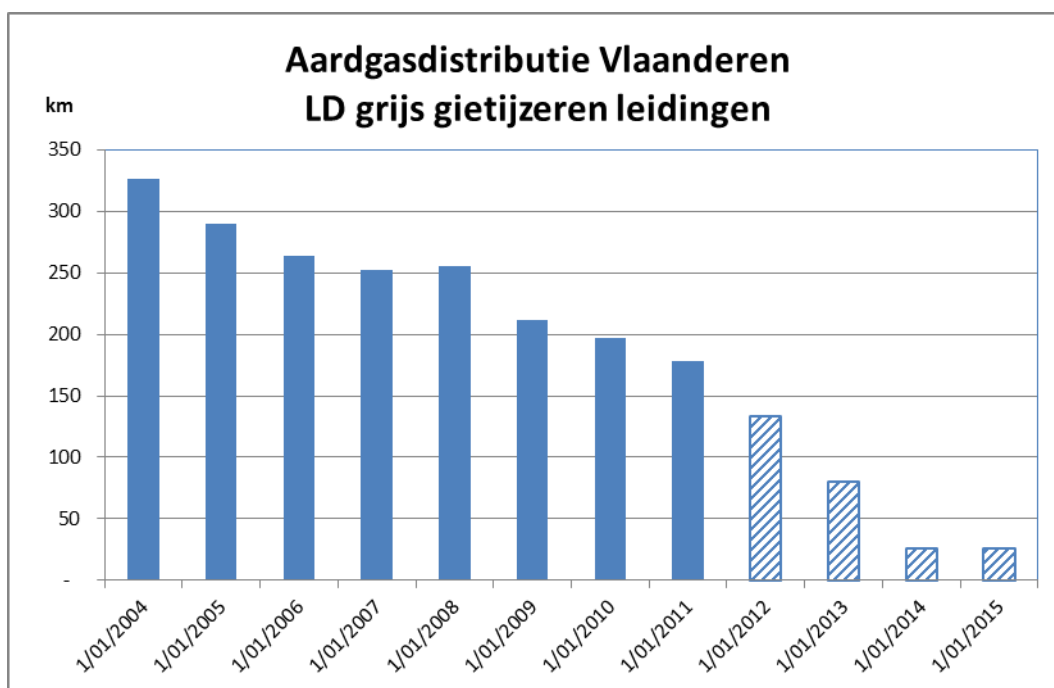
Conform het rapporteringsmodel van de VREG maakten de DNB gegevenstabellen over met informatie over de gebruikte leidingmaterialen, het aantal aansluitingen, stations en meettoestellen, alsook over de voorziene investeringen in de volgende jaren.

### 2.5.1 Sanering van lagedrukleidingen in vezelcement en grijs gietijzer

Nieuwe aardgasleidingen worden vandaag uitgevoerd in PE of staal. De bestaande leidingen in vezelcement en grijs gietijzer zijn kwetsbaar voor gaslekken. Dat blijkt uit jaarlijks onderzoek door de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie, bevoegd voor de veiligheid van de aardgasnetten. De distributienetbeheerders werken reeds meerdere jaren aan de sanering van de leidingen. De inspanning wordt in de volgende jaren verder gezet.



**Figuur 3 Evolutie vezelcementleidingen**



**Figuur 4 Evolutie grijs gietijzer leidingen**

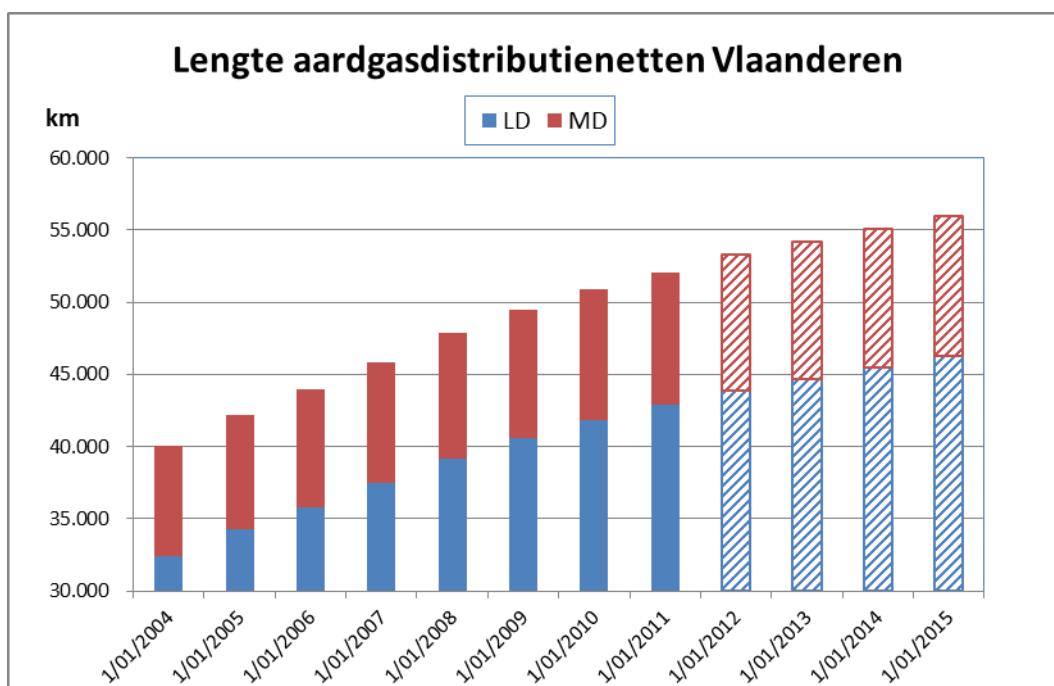
DNB's Iveg en Infrac West voorzien in hun investeringsprogramma's geen gerichte reductie van grijs gietijzeren leidingen. De 16,5 km gietijzeren leidingen in Iveg gebied hebben een koppeling met een afdichting in rubber zoals bij PVC leidingen. Ze zijn minder kwetsbaar dan de oude gietijzeren leidingen met koppelingen d.m.v. lood en striktouw. Hieruit volgt voor Iveg een hogere prioriteit voor de sanering van de vezelcementleidingen.

### 2.5.2 Totale lengte en aangroei van LD en MD leidingen

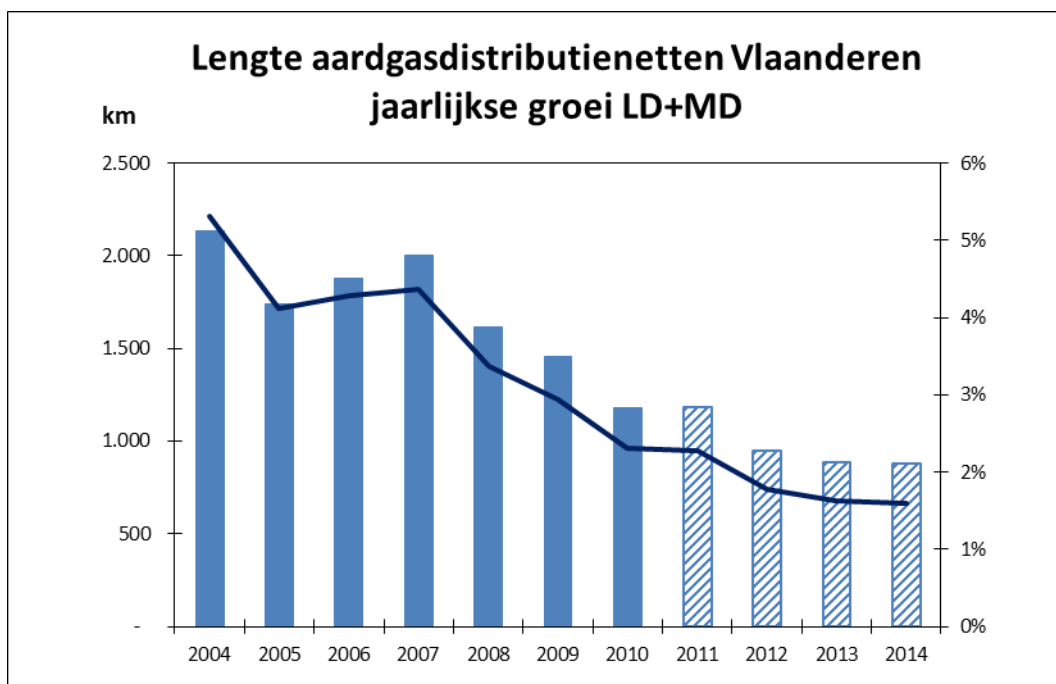
Op basis van het voorliggende investeringsprogramma 2012-14 en de rapporteringen uit het verleden kan volgend overzicht opgemaakt worden wat betreft de totale lengte van de lage- en middendrukleidingen in de aardgasdistributienetten in Vlaanderen (het net van Enexis niet inbegrepen):

**Tabel 8 totale lengte van het aardgasdistributienet Vlaanderen**

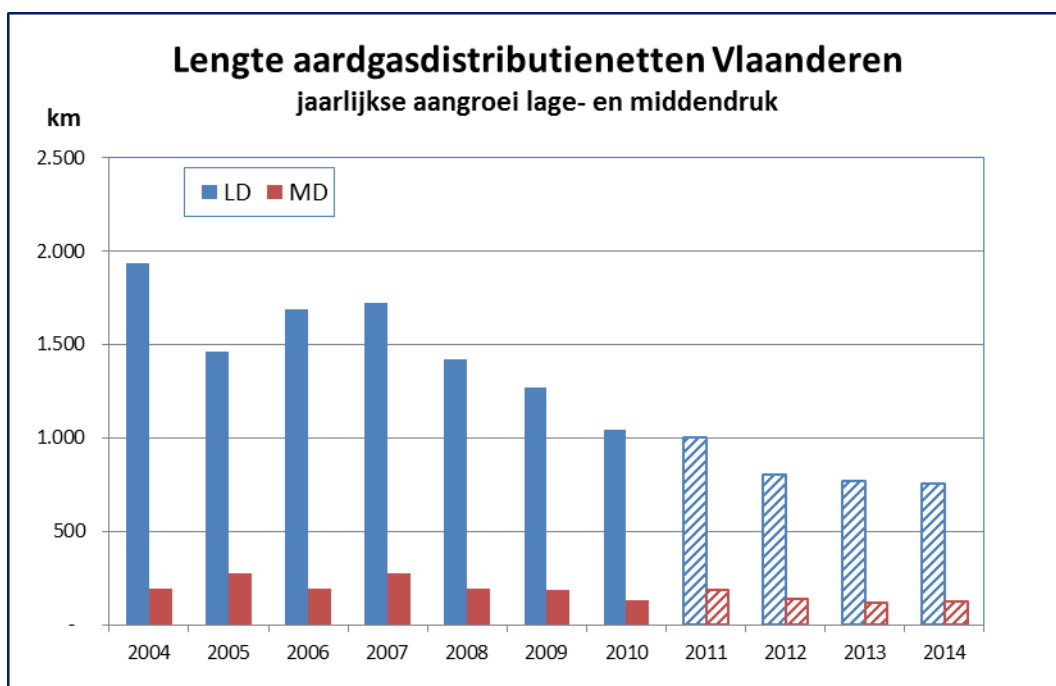
Datum	LD Totaal (m)	MD Totaal (m)	Totaal (m)	Aangroei (m)	Aangroei % (IP11-13)
1/01/2004	32.366.256	7.718.809	40.085.065		
1/01/2005	34.304.900	7.912.423	42.217.323	2.132.258	5,3%
1/01/2006	35.768.657	8.190.063	43.958.720	1.741.397	4,1%
1/01/2007	37.457.310	8.381.423	45.838.733	1.880.013	4,3%
1/01/2008	39.179.674	8.660.291	47.839.965	2.001.232	4,4%
1/01/2009	40.598.651	8.855.395	49.454.046	1.614.081	3,4%
1/01/2010	41.871.549	9.039.131	50.910.680	1.456.634	2,9%
1/01/2011	42.913.686	9.173.616	52.087.302	1.176.622	2,3% (2,6%)
1/01/2012	43.913.392	9.358.540	53.271.932	1.184.630	2,3% (2,3%)
1/01/2013	44.719.437	9.497.276	54.216.713	944.781	1,8% (2,3%)
1/01/2014	45.487.007	9.612.246	55.099.253	882.540	1,6% (2,1%)
1/01/2015	46.244.577	9.734.996	55.979.573	880.320	1,6%



**Figuur 5 Evolutie lengte aardgasdistributie-leidingen**



**Figuur 6 Jaarlijkse aangroei aardgasnetten**



**Figuur 7 Jaarlijkse aangroei aardgasnetten LD en MD**

**Tabel 9 lengte aardgasdistributienet per DNB**

<b>1/1/2011</b>	<b>m LD</b>	<b>m MD</b>	<b>totaal net</b>
Inter-Energa	8.361.539	981.566	9.343.105
Imewo	6.660.733	2.009.907	8.670.640
Gaselwest	6.668.785	1.760.210	8.428.995
Iverlek	6.808.906	1.581.721	8.390.627
Iveka	5.734.019	1.061.562	6.795.581
Intergem	3.837.535	524.538	4.362.073
Imea	1.993.999	379.292	2.373.291
Infrac West	1.162.514	416.458	1.578.972
IVEG	999.279	289.771	1.289.050
Sibelgas	686.377	168.591	854.968
Enexis (NI)	10.100	0	10.100
<b>Totaal</b>			<b>52.097.402</b>

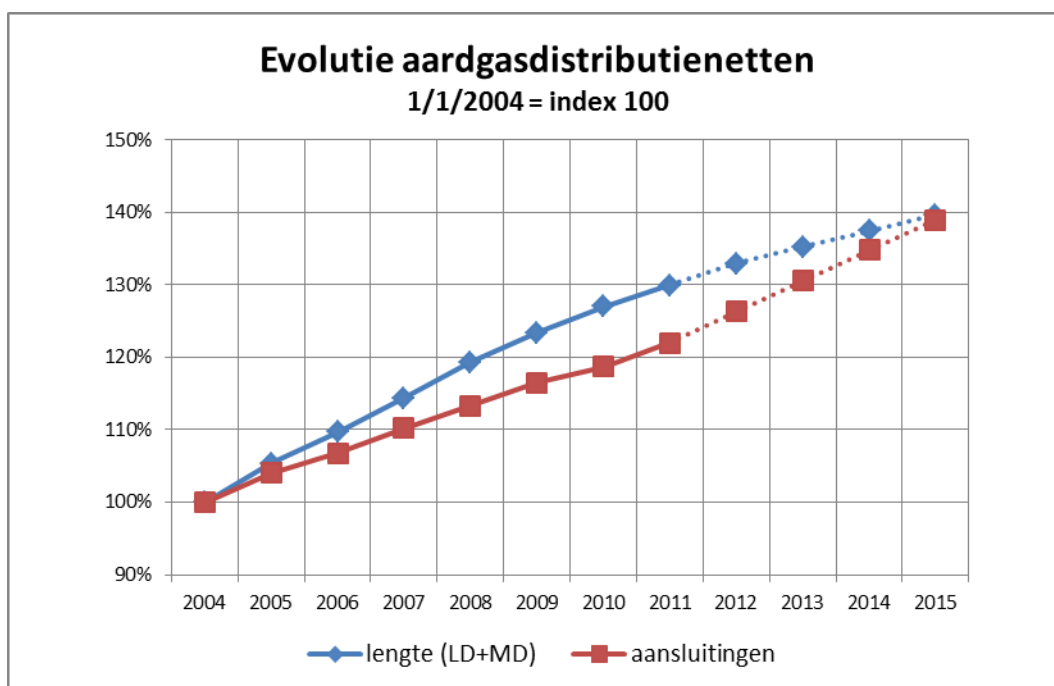
Volgens de ingediende investeringsplannen voorzien de netbeheerders voor 2012-14 een tragere uitbouw van het aardgasdistributienet in vergelijking met de voorgaande jaren. Bovendien werden de prognoses in vergelijking met vorig jaar neerwaarts bijgesteld.

De volgende tabel toont aan dat per netbeheerder de LD- en MD-netten ongeveer aan hetzelfde tempo worden uitgebreid. Bij Inter-Energa krijgen de MD-leidingen een groter gewicht.

**Tabel 10 aangroei aardgasdistributienet per DNB**

<b>Gepland 2011</b>	<b>Nieuw</b>	
	LD nieuw	MD nieuw
	% van km LD	% van km MD
Gaselwest	1,8%	1,8%
Imea	0,5%	1,0%
Imewo	2,5%	2,1%
Infrac West	0,9%	1,0%
Inter-Energa	2,8%	4,0%
Intergem	3,3%	3,2%
IVEG	0,9%	0,9%
Iveka	1,8%	1,5%
Iverlek	2,9%	1,6%
Sibelgas	2,8%	2,4%

In de volgende grafiek wordt de globale groei van het distributienet vergeleken met de toename in het aantal aansluitingen (via het totaal aantal meettoestellen). Als referentie wordt de toestand op 1/1/2004 genomen. De waarden na 2011 zijn de prognoses door de netbeheerders zoals gerapporteerd in hun investeringsplannen.



**Figuur 8 Evolutie groei aardgasdistributienet en aansluitingen**

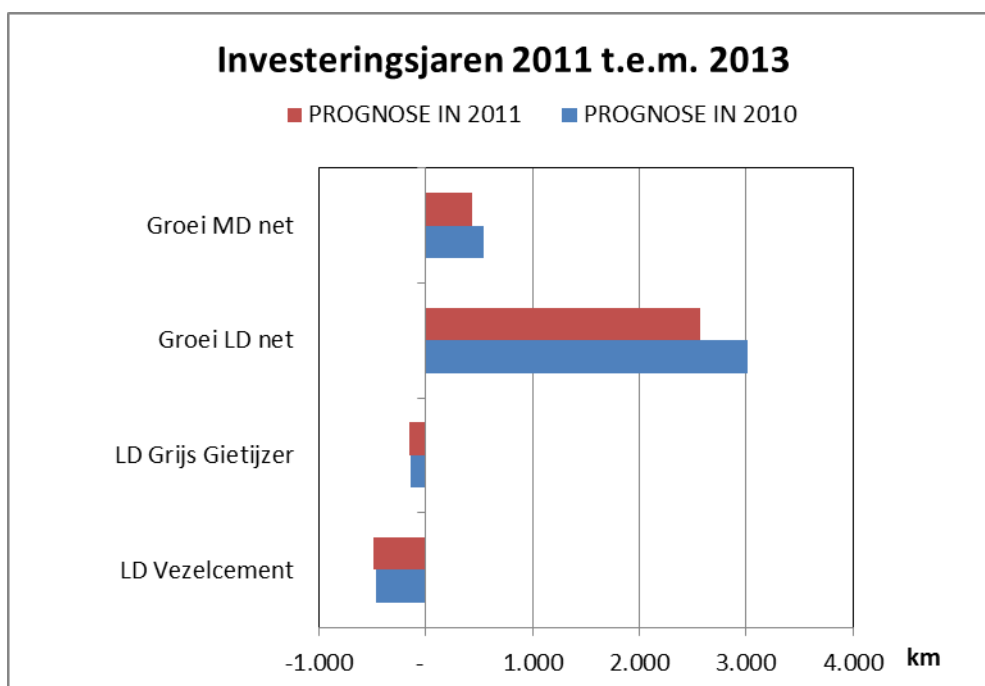
Uit de gegevens van de voorbije jaren bleek dat de toename van het aantal aansluitingen achter liep op de groei van het net. Over het jaar 2009 stelde men een duidelijke daling van de aansluitingsgraad in ontsloten gebied (met de aangesloten en aansluitbare gebouwen) vast bij een stijgende aansluitbaarheidsgraad. Tijdens kalenderjaar 2010 lijkt het aantal nieuwe aansluitingen minstens gelijke tred te houden met de groei van de netten.

Voor de volgende jaren verwachten de netbeheerders een inhaalbeweging wat betreft het aantal aansluitingen. De prognoses voor het aantal nieuwe aansluitingen zijn ongeveer dezelfde gebleven ten opzichte van het vorige investeringsprogramma maar de kloof wordt sneller verkleind aangezien de distributienetbeheerders hun netten langzamer zullen uitbouwen. De VREG zal de evolutie in de komende jaren verder opvolgen.

### 2.5.3 Evolutie investeringsprogramma voor 2011-2013

De VREG onderzocht in welke mate de aardgasdistributienetbeheerders hun investeringen voor de kalenderjaren 2011 t.e.m. 2013 hebben gewijzigd t.o.v. hun planning zoals die vorig jaar ingediend werd.





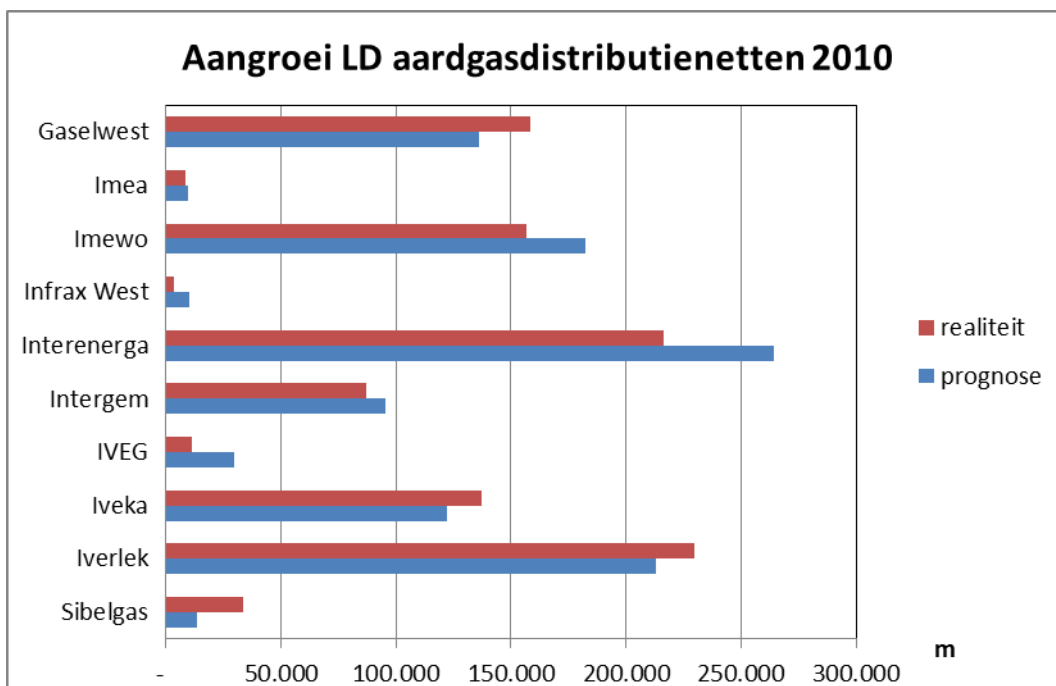
**Figuur 9 wijziging in planning uitbouw net 2011-13 t.o.v. vorig jaar**

Wat betreft de netto-uitbreiding van het aardgasdistributienet op lage druk, hebben de netbeheerders hun geplande investeringen gereduceerd. Er zijn ongeveer 440 km minder lagedrukleiding voorzien voor 2011-2013 t.o.v. van de planning die vorig jaar werd gerapporteerd. De reductie vond hoofdzakelijk plaats bij de gemengde distributienetbeheerders via Eandis.

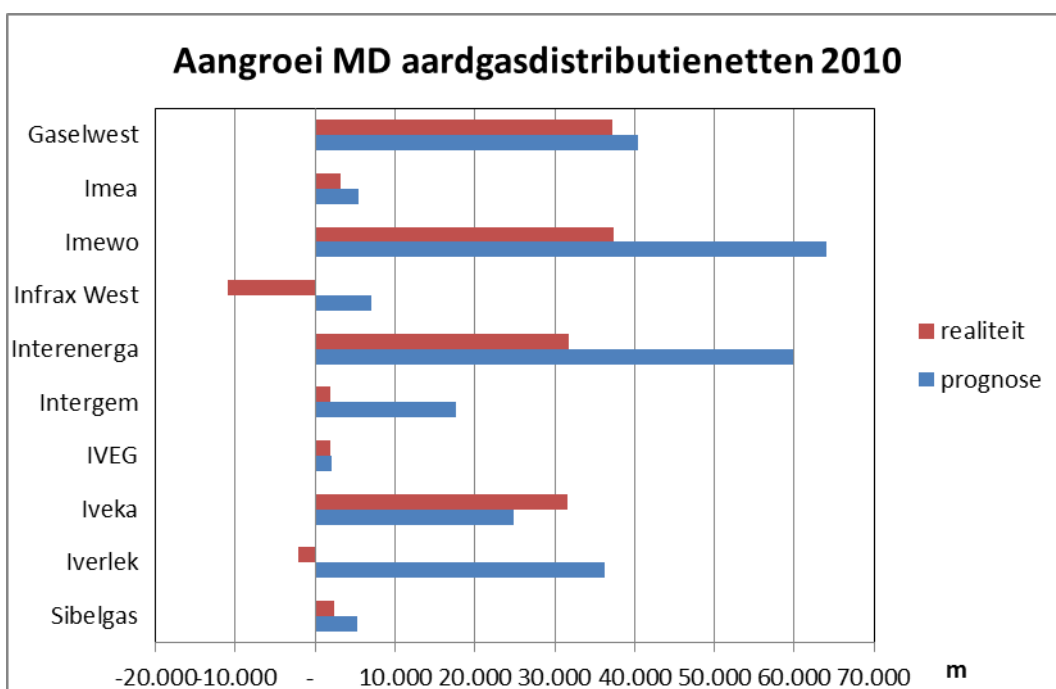
#### **2.5.4 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen 2010**

De VREG kijkt terug naar een vroegere prognose en onderzoekt in hoeverre geplande investeringen werden of konden worden uitgevoerd door de aardgasdistributienetbeheerder. De investeringsprogramma's worden jaarlijks ingediend einde juni. De geplande investeringen over het afgelopen jaar 2010 werden vermeld in het investeringsprogramma dat werd ingediend bij de VREG midden 2009. De prognose uit 2009 voor 2010 en de rapportering over 2010 in het dit jaar ontvangen investeringsprogramma, worden vergeleken.

De volgende grafieken geven het verschil weer tussen de verwachte en gerealiseerde groei van de aardgasleidingen, op lagedruk en middendruk. Dit zijn globale cijfers. Ze zijn het resultaat van nieuwe leidingen, uitdienstnamen en vervangingen van leidingen met verschillende materiaalsoorten.



**Figuur 10 realiteit versus prognose aangroei LD net in 2010**

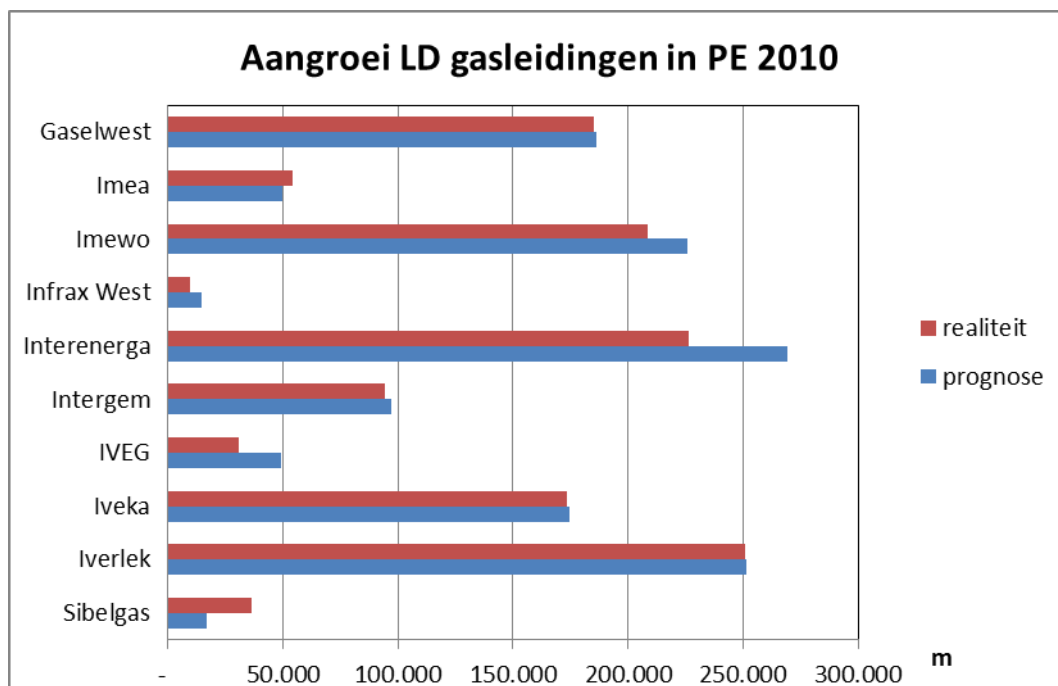


**Figuur 11 realiteit versus prognose aangroei MD net in 2010**

De verschillen tussen prognose en werkelijkheid kunnen aanzienlijk zijn voor wat betreft de evolutie van het MD-net. De DNB erkennen dat allerlei factoren de aanleg van een MD-leiding, soms over een lang traject, kunnen beïnvloeden. Het project kan verschoven, gewijzigd of zelfs geschrapt worden. Een aantal MD-leidingen kunnen ook omgevormd geweest zijn tot LD-leidingen (bv. Iverlek).

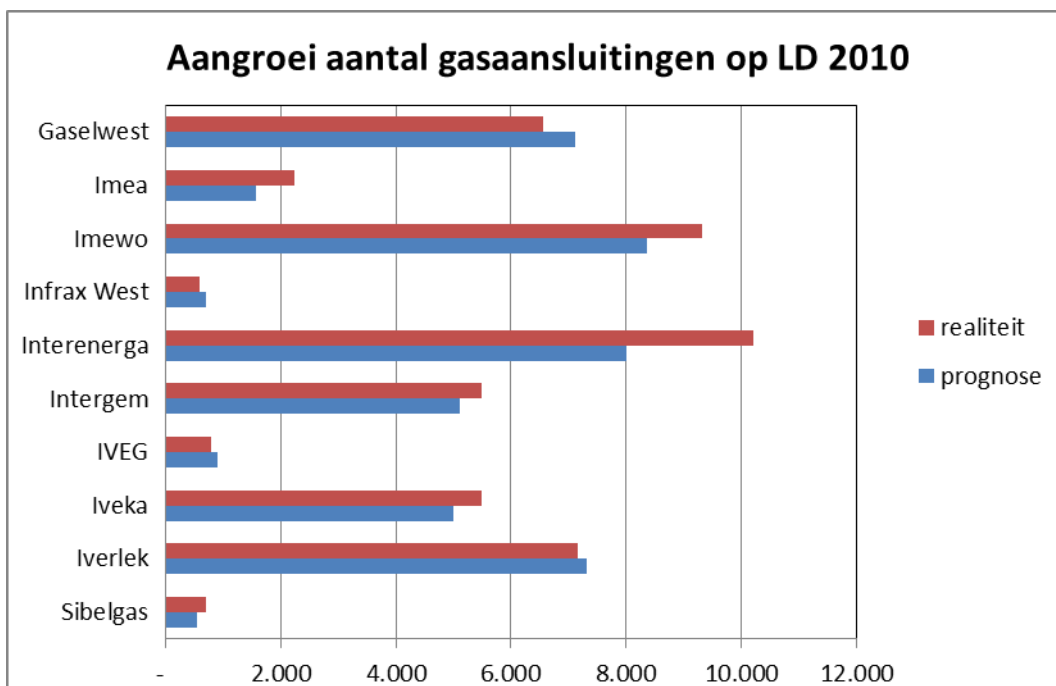
Verschillen tussen budget en realiteit zijn m.a.w. onvermijdelijk. De daling op de grafiek voor Infrac West is ook een gevolg van rechtzettingen in de leidingeninventaris.

Nieuwe aardgasleidingen in het lagedruk distributienet zijn nu bijna allemaal van polyethyleen (PE). Een vergelijking voor dit type leidingen geeft een idee van hoe de netuitbreiding werd ingeschat.



**Figuur 12 realiteit versus prognose aangroei PE-LD net in 2010**

De DNB's schatten in hoeveel de groei zal bedragen van het aantal aansluitingen op het aardgasdistributienet, volgens het geraamde aantal uitdienstnames en nieuwe klantenaanvragen. De prognoses voor het jaar 2010 waren in het algemeen vrij goed.



**Figuur 13 realiteit versus prognose aangroei aansluitingen in 2010**

## **2.6. Conclusie**

Alle netbeheerders rapporteerden behoorlijk volledig, tijdig en volgens het rapporteringsmodel van de VREG. De bijkomende vragen van de VREG werden voldoende beantwoord.

De VREG heeft de investeringsplannen overeenkomstig zijn decretale opdracht onderzocht en keurt ze goed.

Aan de aardgasdistributienetbeheerders en de CREG zal de VREG per brief melden dat de investeringsplannen voldoen aan de Vlaamse decretale en reglementaire bepalingen.