



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 53 | 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 Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt

Van 9 november 2010

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

**RAPP-2010-9**

## INHOUDSTAFEL

1.	SITUATIESCHETS-----	3
2.	BESPREKING -----	4
2.1.	<i>Situering</i> .....	4
2.2.	<i>Belastingsvoorspelling voor de volgende drie jaar</i> .....	4
2.2.1.	Gasontvangstations en verwachte evolutie van het piekverbruik .....	4
2.2.2.	Gemeten koppelpunten op MD met andere distributienetten.....	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.	Ruggengraatinvesteringen : investeringsprogramma voor het jaar 2010 en indicatief investeringsprogramma voor de jaren 2011-2013 .....	6
2.3.	<i>Investeringen voor kwaliteit dienstverlening</i> .....	7
2.4.	<i>Aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad</i> .....	7
2.4.1.	Aansluitbaarheidsgraad in woongebieden zonder landelijk karakter .....	7
2.4.2.	Aansluitbaarheidsgraad over alle woonzones .....	8
2.4.3.	Aansluitingsgraad.....	8
2.4.4.	Publicatie van straten met geplande gasleidingen .....	9
2.5.	<i>Gegevenstabellen</i> .....	9
2.5.1.	Sanering van lagedrukleidingen in vezelcement en grijs gietijzer .....	9
2.5.2.	Totale lengte en aangroei van LD en MD leidingen .....	10
3.	CONCLUSIE-----	13

## 1. Situatieschets

Overeenkomstig artikel 18quater van het Aardgasdecreet van 6 juli 2001 moet iedere aardgasdistributienetbeheerder jaarlijks vóór 1 juli een investeringsplan voor de volgende drie jaar ter goedkeuring voorleggen aan de VREG.

Dit plan 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 (zie het meest recente RAPP-2010-5, "De kwaliteit van de dienstverlening van de aardgasnetbeheerders in het Vlaamse Gewest in 2009").

De aardgasnetbeheerder dient er voor te zorgen dat zijn investeringen op een gepaste en efficiënte wijze aan de capaciteitsbehoeften voldoen en voldoende zijn om de verplichtingen opgelegd in artikel 18bis van het Aardgasdecreet te kunnen bereiken. Deze verplichtingen betreffen het halen van een vooropgestelde groei in aansluitbaarheidsgraad, waarover verder in dit rapport meer. Indien de VREG, na overleg met de aardgasnetbeheerder, tot de conclusie komt dat niet voldaan is aan één van de twee hiervoor vermelde voorwaarden, kan de VREG de distributienetbeheerder verplichten om zijn investeringsplan aan te passen.

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 datum 3 juni 2009.

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).

De investeringsplannen werden door de netbeheerders tijdig ingediend.

Distributienetbeheerder (DNB) Opdrachthoudende vereniging	Werkmaatschappij
Gaselwest (Intercommunale Maatschappij voor Gas en Elektriciteit van het Westen)	Eandis cvba
Imea (Intercommunale Maatschappij voor Energievoorziening Antwerpen)	Eandis cvba
Imewo (Intercommunale Maatschappij voor Elektriciteitsvoorziening in West- en Oost- Vlaanderen)	Eandis cvba
Intergem (Intercommunale Vereniging voor Energieleveringen in Midden-Vlaanderen)	Eandis cvba
Iveka (Intercommunale Vereniging voor de Elektriciteitsdistributie in de Kempen en het Antwerpse)	Eandis cvba
Iverlek	Eandis cvba
Sibelgas	Eandis cvba
Iveg (Intercommunale voor Energie)	Infrax cvba
Infrax West (voorheen Wvem)	Infrax cvba
Inter-Energa	Infrax cvba
Intergas Holding BV (NI.)	-

**Tabel 1 Distributienetbeheerders voor aardgas**

Voor de volledigheid wordt vermeld dat de VREG aan Intergas Holding BV, actief in de Belgische enclaves van Baarle-Hertog, geen rapportering heeft gevraagd aangezien het gaat om een zeer beperkt stuk net in Vlaanderen. Waar hieronder de cijfers zijn opgenomen in een totaal, zijn het deze van 2006.

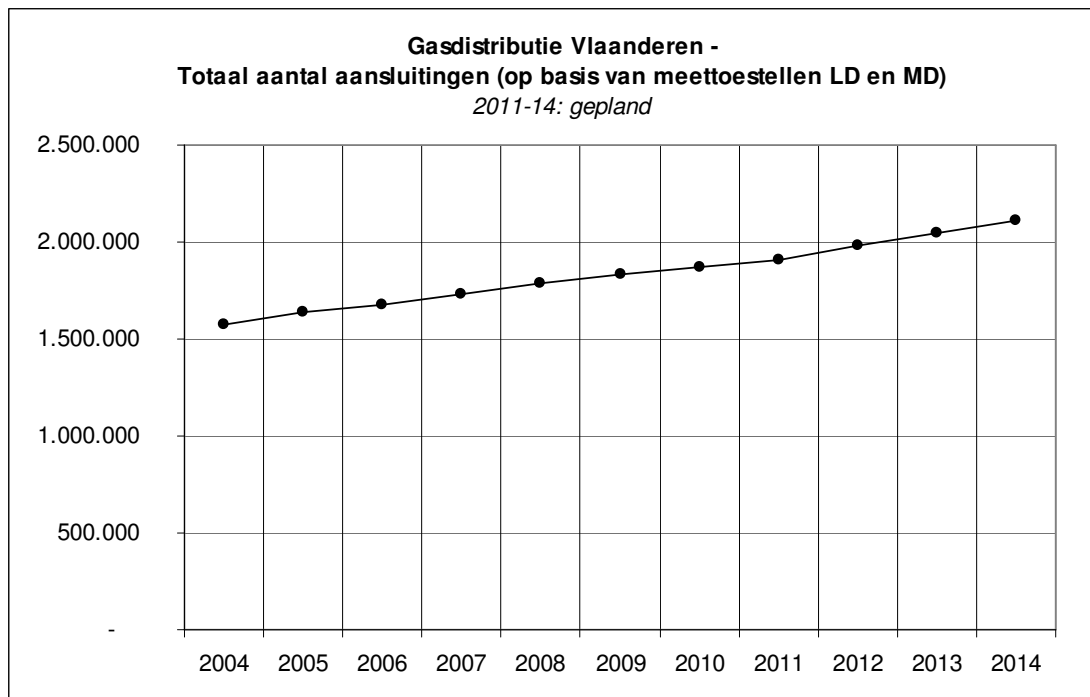
## 2. Bespreking

### 2.1. Situering

Ter situering bekijkt de VREG het relatief belang van de verschillende distributienetbeheerders aan de hand van het totaal aantal afnemers. Er kan een onderverdeling gemaakt worden tussen het aantal afnemers op lagedrukleidingen (hierna "LD", lager dan 98,07 mbar overdruk) en middendrukleidingen (hierna "MD", tussen 98,07 mbar en 14,71 bar overdruk).

Op 1 januari 2010 waren er 1.868.323 afnemers (berekend als het totaal aantal meettoestellen), waarvan ruim 99% was aangesloten op het LD-net. De grootste netbeheerder had een aandeel van 19%.

In vergelijking met de toestand van het jaar ervoor, is er een globale toename van het aantal aansluitingen op het gasdistributienetwerk van ca. 1,9%.



**Figuur 1 Evolutie aantal gasaansluitingen**

### 2.2. Belastingvoorspelling voor de volgende drie jaar

#### 2.2.1. Gasontvangstations en verwachte evolutie van het piekverbruik

De aardgasdistributienetten worden gevoed met aardgas dat wordt aangevoerd vanuit het vervoernet, dat onder vergunning wordt beheerd door de N.V. Fluxys. Het toezicht op dit net is een federale bevoegdheid.

Een ontvangstation is de plaats waar het aardgas uit het vervoernet wordt ontspannen en vervolgens in een distributienet wordt geïnjecteerd. Eenzelfde distributienet kan gevoed worden door meerdere ontvangstations. Indien meerdere ontvangstations eenzelfde geïnterconnecteerd distributienet voeden, worden ze samengenomen en beschouwd als één fictief ontvangstation of geaggregeerd ontvangstation (GOS).

Elke distributienetbeheerder rapporteert voor zijn gebied de verwachte evolutie van het piekafnamedebiet per ontvangstation. Aangezien aardgas hoofdzakelijk wordt verbruikt voor verwarming, situeert deze piekafname zich in de meest koude periode in de winter. De volgende hypothesen werden hiervoor gebruikt:

- Gebied Eandis:
  - o Extrapolatie van het piekverbruik geregistreerd in de winter 2008-2009 naar een buitentemperatuur van -11°C.
  - o Met 2% aangroei per jaar.
- Gebied Infrac:
  - o Extrapolatie van het piekverbruik geregistreerd in de winter 2009-2010 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 (zie verder).

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 ruim 100 ontvangstations in Vlaanderen en houdt daarbij ook rekening met evoluties die blijken uit rapporteringen van de vorige jaren.

Voor de ontvangstations met onvoldoende capaciteit, worden door de netbeheerders oplossingen voorzien, zoals:

- De netbeheerder heeft bij Fluxys een verhoging van het ter beschikking gesteld debiet aangevraagd. Sommige stations werden voor een hoger debiet gedimensioneerd, zodat een aanpassing relatief vlug kan uitgevoerd worden.
- De netbeheerder heeft bij Fluxys de bouw van een bijkomend ontvangstation gevraagd of overweegt zelf een nieuw ontvangstation te plaatsen indien mogelijk. Een aantal ontvangstations van Fluxys zijn reeds in aanbouw.
- 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 (2.2.4).

Tot slot kan opgemerkt worden dat een juiste aanvoercapaciteit door een ontvangstation een noodzakelijke voorwaarde is, maar geen voldoende. Eventuele technische beperkingen in het net achter het ontvangstation kunnen een negatieve invloed hebben.

### **2.2.2. Gemeten koppelpunten op MD met andere distributienetten**

De VREG vraagt jaarlijks een overzicht van de koppelpunten van de aardgasdistributienetten tussen de netbeheerders. Het aantal koppelpunten, nu 13 in totaal, blijkt jaarlijks af te nemen. Een aantal netbeheerders voorziet om bepaalde koppelpunten in de volgende jaren uit dienst te nemen, na uitvoering van investeringen.

### **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 63 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 25 projecten vermeld, het jaar daarvoor 32.

### **2.2.4. Ruggengraatinvesteringen : investeringsprogramma voor het jaar 2010 en indicatief investeringsprogramma voor de jaren 2011-2013**

De distributienetbeheerders rapporteren in hun investeringsprogramma de ruggengraatinvesteringen, dit zijn nieuwe aanleg of het vervangen van

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

Zij houden in de planning rekening met o.a. de huidige en verwachte belasting van de ontvangstations, de capaciteit in de netten om te voldoen aan de verwachte piekvraag in de winter, de timing van bepaalde grote infrastructuurwerken, nieuwe klant aanvragen, de ontwikkeling van industrieterreinen en de actuele toestand van stations en netten.

Enkel actuele topics:

- De meeste netbeheerders voorzien beperkte uitbreidingen (enkele %) aan het MD-net, op een aantal plaatsen zijn deze in functie van klanten, zoals voor glastuinbouw (bv. Gaselwest).
- 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.
- Investeringsplan 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. Het is logisch gezien de historische achterstand in de netuitbouw. Het hangt samen met de graduele stijging van het piekverbruik per ontvangstation over de afgelopen jaren. Een relatief groot aantal ontvangstations bereikt of overschrijdt momenteel zijn maximale capaciteit bij piekbelasting.

In Vlaanderen worden twee soorten aardgas verdeeld: hoog- en laagcalorisch. Het laagcalorisch aardgas wordt geproduceerd in Nederland en wordt voornamelijk geleverd in de provincies

Antwerpen, Limburg en Vlaams-Brabant. Het blijkt dat, indien de vraag naar dit aardgas toeneemt, zoals wordt verwacht, de invoercapaciteit vanuit Nederland ontoereikend wordt. Om dit te vermijden, wordt overwogen om een aantal van de distributienetten op laagcalorisch aardgas om te schakelen naar hoogcalorisch aardgas. Een werkgroep waaraan ook de VREG deelneemt, buigt zich over dit project. De betrokken distributienetbeheerders zullen een aantal specifieke investeringen moeten voorzien. De projecten zijn nu nog niet opgenomen op de investeringsprogramma's voor 2011-2013.

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

De aardgasnetbeheerders voorzien ook 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. Daarnaast zijn er de investeringen voorzien op het vlak van informatica en klantenbeheerssystemen, waaronder de uitbouw van een clearing house en smartmetering.

### **2.4. Aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad**

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

Als maatstaf voor de groei wordt rekening gehouden met het begrip aansluitbaarheidsgraad. Het wordt gedefinieerd als, voor een bepaald gebied, het aantal aangesloten en aansluitbare wooneenheden en gebouwen (samen ontsloten genoemd) in verhouding tot het totaal aantal.

$$\text{aansluitbaarheidsgraad} = \frac{\text{aangesloten en aansluitbare wooneenheden en gebouwen}}{\text{totaal aantal wooneenheden en gebouwen}} \cdot 100\%$$

Het aardgasdecreet definieert wat de aansluitbare gebouwen zijn. Het zijn, vereenvoudigd gesteld, voor de woongebieden, de gebouwen waar in de straat een gasleiding ligt langs dezelfde kant van de weg en waarop mag aangesloten worden. Voor andere gebieden is dit wanneer er een gasleiding in de straat ligt waarop het gebouw mag aansluiten.

Volgens artikel 18bis van het Aardgasdecreet dient de distributienetbeheerder er voor te zorgen dat zijn gebied een aansluitbaarheidsgraad (hierna "ABG") heeft van:

<b>ABG</b>	<b>in 2015</b>	<b>in 2020</b>	
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			

**Tabel 2 Aansluitbaarheidsgraden volgens Aardgasdecreet artikel 18bis**

#### **2.4.1. Aansluitbaarheidsgraad in woongebieden zonder landelijk karakter**

Zie tabel 3 op de volgende bladzijde.

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

**Tabel 3 Aansluitbaarheidsgraden in woongebieden zonder landelijk karakter en woonuitbreidingsgebieden**

De VREG verwacht dat alle netbeheerders het in het Aardgasdecreet opgelegde streefcijfer van 95% tegen het jaar 2015 zullen halen. Ook wat betreft het streefcijfer van 99% voor 2020 is de trend positief.

#### 2.4.2. Aansluitbaarheidsgraad over alle woonzones

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

**Tabel 4 Aansluitbaarheidsgraden in woongebieden en woonuitbreidingsgebieden**

De VREG verwacht dat alle distributienetbeheerders het streefcijfer van 95% in 2020 zullen halen.

#### 2.4.3. Aansluitingsgraad

Het Aardgasdecreet definieert de aansluitingsgraad als het aantal aangesloten wooneenheden en gebouwen in verhouding tot het totale aantal. Volgens artikel 18bis van het Aardgasdecreet dient de aansluitbaarheidsgraad de vooropgestelde waarden te bereiken bij een evenredige ontwikkeling van de aansluitingsgraad. Op basis van de beschikbare informatie stelt de VREG vast dat de aansluitingsgraad langzamer toeneemt dan de aansluitbaarheidsgraad. Het is enigszins logisch. Bij de aanleg van nieuwe aardgasleidingen in de straat kunnen gebouwen voor hun verwarming meestal niet onmiddellijk overschakelen op aardgas. De eigenaar kan daarom beslissen om de aansluiting uit te stellen.

Omdat de gegevens voor 2009 onvolledig zijn, worden in de volgende tabel enkel deze voor 2010 vermeld.



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

**Tabel 5 Aansluitingsgraden**

#### **2.4.4. Publicatie van straten met geplande gasleidingen**

Het Aardgasdecreet artikel 18quater legt de distributienetbeheerders ook de verplichting op om op hun website 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 VREG voert een controle uit op de goede uitvoering van deze verplichting.

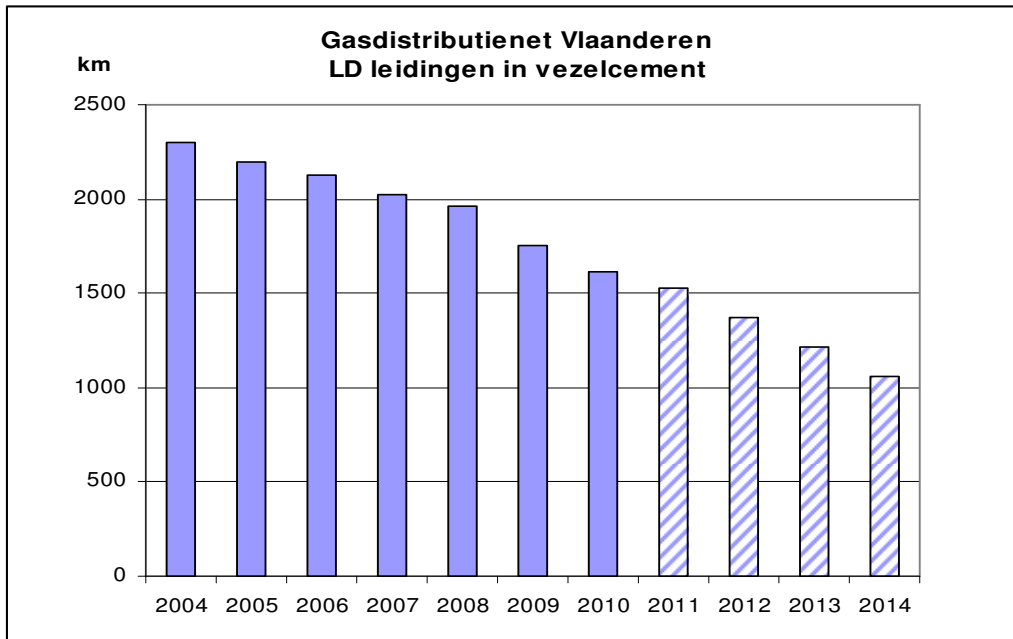
De netbeheerders met werkmaatschappij Eandis publiceren de lijsten op hun websites. De website van Infrax bevat de lijsten momenteel nog niet, maar er wordt gewerkt aan een publicatie begin 2011.

#### **2.5. Gegevenstabellen**

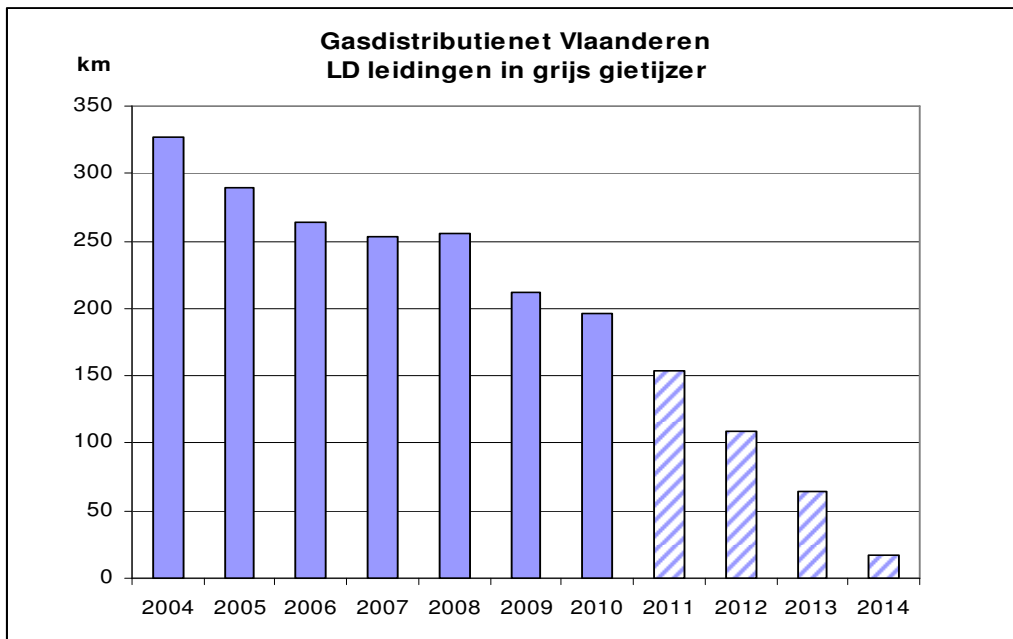
Conform het rapporteringsmodel van de VREG maakten de DNB gegevenstabellen over met informatie over de gebruikte leidingmaterialen, het aantal aansluitingen, stations en meettoestellen, alsook over de voorziene investeringen in de volgende jaren.

##### **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 werkten in het verleden reeds meerdere jaren aan de sanering van de leidingen. De inspanning wordt ook in de volgende jaren verder gezet.



**Figuur 2 Evolutie vezelcementleidingen**



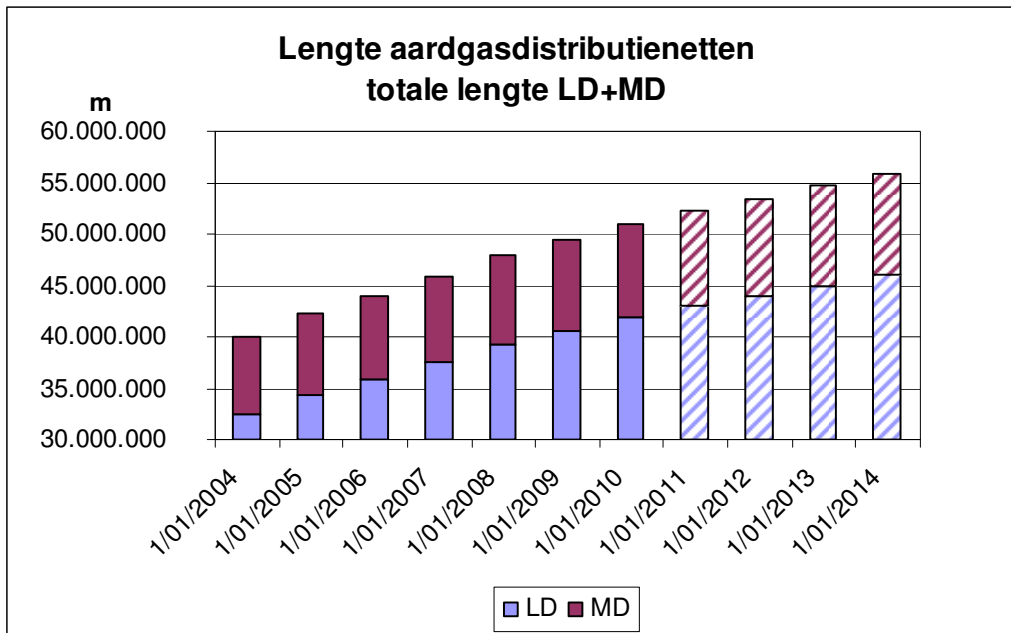
**Figuur 3 Evolutie grijs gietijzer leidingen**

**2.5.2. Totale lengte en aangroei van LD en MD leidingen**

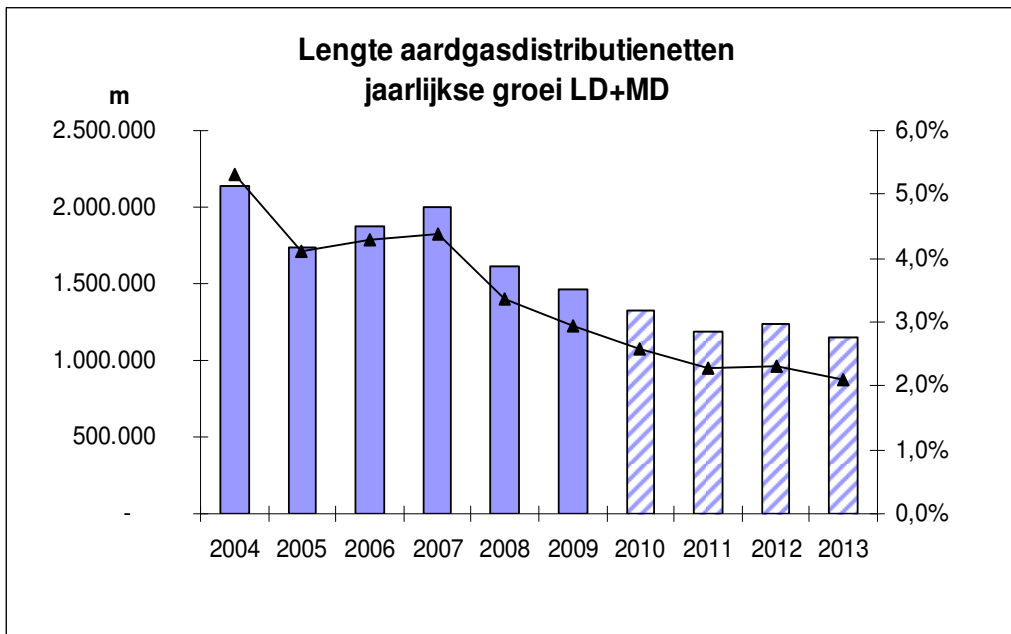
Op basis van het voorliggende investeringsprogramma 2011-13 en de rapporteringen uit het verleden kan volgend overzicht opgemaakt worden wat betreft de totale lengte van de lage- en middendruk-leidingen in de aardgasdistributienetten in Vlaanderen (Intergas niet inbegrepen):

datum	LD Totaal (m)	MD Totaal (m)	Totaal (m)	Aangroei (m)	Aangroei %
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	42.931.868	9.298.715	52.230.583	1.319.903	2,6%
1/01/2012	43.931.574	9.483.639	53.415.213	1.184.630	2,3%
1/01/2013	44.967.564	9.680.396	54.647.959	1.232.747	2,3%
1/01/2014	45.949.715	9.846.003	55.795.718	1.147.758	2,1%

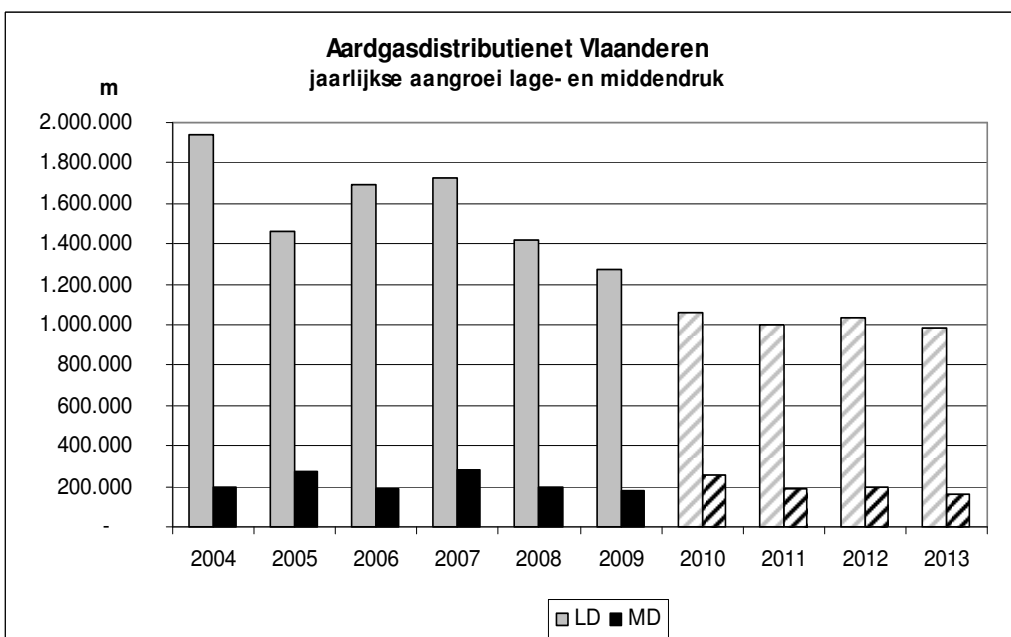
**Tabel 6 Evolutie lengte aardgasdistributienet Vlaanderen**



**Figuur 4 Evolutie lengte aardgasdistributie-leidingen**



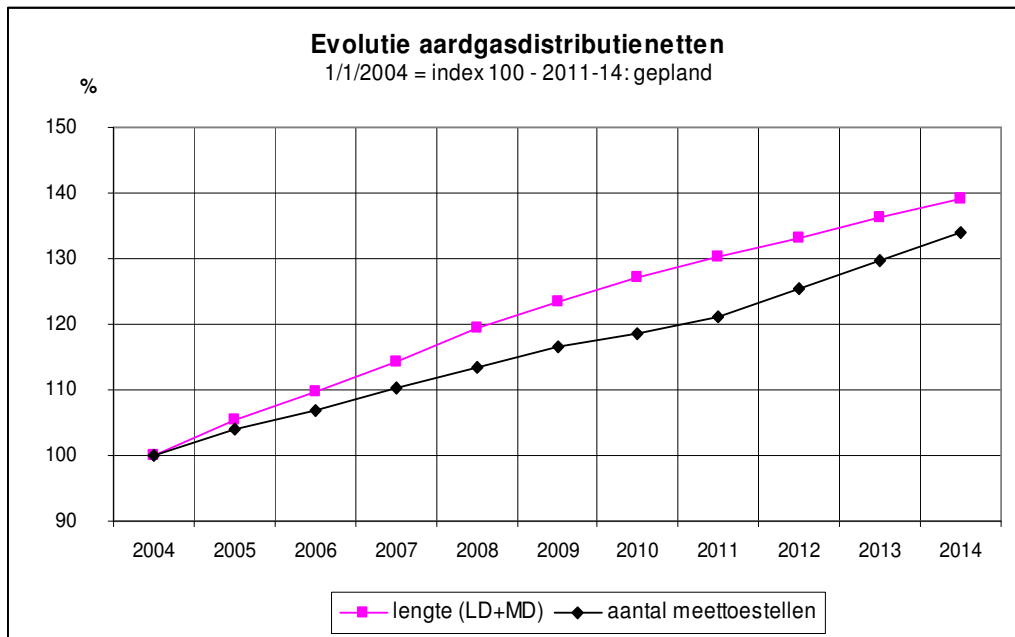
**Figuur 5 Jaarlijkse aangroei aardgasnetten**



**Figuur 6 Jaarlijkse aangroei aardgasnetten LD en MD**

Volgens de ingediende investeringsplannen voorzien de netbeheerders voor 2011-13 een tragere uitbouw van het aardgasdistributienet in vergelijking met de voorgaande jaren. Wegens de continue groei van de netten, wordt de jaarlijkse uitbreiding ook relatief kleiner.

In de volgende grafiek wordt de globale groei van het distributienet vergeleken met de toename in het aantal aansluitingen, beschouwd vanuit het totaal aantal meettoestellen. Als referentie wordt de toestand op 1/1/2004 genomen. De waarden na 2010 zijn schattingen door de netbeheerders.



**Figuur 7 Evolutie aansluitingen**

Uit de gegevens van de voorbije jaren blijkt dat de toename van het aantal aansluitingen licht achter loopt op de groei van het net. Dit is in overeenstemming met de eerdere vaststelling dat er een kleinere toename is van de aansluitingsgraad ten opzichte van de groei in de aansluitbaarheidsgraad.

Uit de waarden voor 2011-13 blijkt dat de netbeheerders voor de volgende jaren een grotere groei in het aantal nieuwe aansluitingen verwachten. Er zijn bijkomende netuitbreidingen gepland (o.a. Limburg). De netbeheerders (via Eandis en Infrac) geven ook kortingen voor zij die beslissen om een aansluiting aan te vragen bij de aanleg van een nieuwe gasleiding in de straat. In het Aardgasdecreet artikel 12 wordt de kostprijs (zonder korting) voor een eenvoudige of standaard gasaansluiting beperkt tot maximaal 250 euro inclusief BTW. De tarieven voor aansluitingen zijn te raadplegen op de websites van de werkmaatschappijen Eandis en Infrac.

### 3. 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 haar decretale opdracht onderzocht en keurt ze goed.

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