

Rapport

3/12/2019

met betrekking tot de investeringsplannen 2020-2022 van de aardgasnetbeheerders in het
Vlaamse Gewest

Inhoudsopgave

1	Inleiding	3
2	Bespreking.....	4
2.1	Situering	4
2.2	Belastingsvoorspelling voor de volgende drie jaar	6
2.2.1	Overzicht van gasontvangstations met de verwachte evolutie van het piekverbruik	6
2.2.2	Gemeten koppelpunten op middendruk met andere aardgasdistributienetten.....	7
2.2.3	Nieuwe industriële eindafnemers op het distributienet met een aansluitingscapaciteit groter dan 300 m ³ (n) per uur of verzwaren van bestaande aansluitingen	7
2.2.4	Toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie	7
2.2.5	Ruggengraatinvesteringen : investeringsprogramma voor het jaar 2019 en indicatief investeringsprogramma voor de jaren 2020-2022.....	7
2.2.6	Investeringen m.b.t. conversie aardgasnetten van laag- naar hoogcalorisch aardgas	8
2.3	Investeringen voor kwaliteit dienstverlening.....	9
2.4	Aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad	9
2.4.1	Aansluitbaarheidsgraad.....	9
2.4.2	Aansluitingsgraad	10
2.4.3	Grafiek aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad.....	10
2.4.4	Cijfers voor Vlaanderen	11
2.5	Gegevenstabel.....	12
2.5.1	Sanering van lagedrukleidingen in vezelcement en grijs gietijzer	12
2.5.2	Totale lengte en aangroei van LD en MD leidingen	14
2.5.3	Evolutie investeringsprogramma voor 2020-2022	17
2.5.4	Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen 2018	17
2.6	Samenvatting.....	18

1 Inleiding

Overeenkomstig artikel 4.1.19 van het [Energiedecreet](#) en artikel II.1.1.1 §1 van het [Technisch Reglement Distributie Gas](#) (TRDG)¹ 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 (RAPP-2019-13, “De kwaliteit van de dienstverlening van de aardgasnetbeheerders in het Vlaamse Gewest in 2018”).

De aardgasdistributienetbeheerder dient er voor te zorgen dat hij door de investeringen op een gepaste en efficiënte wijze aan de capaciteitsbehoeften voldoet. Indien de VREG, na overleg met de aardgasdistributienetbeheerder, tot de conclusie zou komen dat niet voldaan is aan deze voorwaarden, kan de VREG de distributienetbeheerder verplichten om zijn investeringsplan binnen redelijke termijn aan te passen (art. 4.1.19 Energiedecreet).

De verplichtingen betreffende de groei in aansluitbaarheidsgraad in woongebied werden geschrapt in het Energiedecreet.

Het Technisch Reglement Distributie Gas bepaalt in de Planningscode², 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-2015-01](#) van de VREG van 5 maart 2015.

Volgende distributienetbeheerders legden een investeringsplan voor aan de VREG: Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, GASELWEST, IMEWO, Infrac West, INTERGEM, IVEKA, IVERLEK en SIBELGAS.

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

Wat betreft de werkmaatschappijen Eandis en Infrac merken we op dat er sinds 26 juni 2018 beroep wordt gedaan op één werkmaatschappij, Fluvius, en niet meer op Eandis en Infrac. In dit rapport wordt nog verwezen naar de oude naam van de werkmaatschappijen, overeenkomstig de situatie begin 2018.

Wat betreft de namen van de aardgasdistributienetbeheerders merken we op dat sinds 25 april 2019 de aardgasdistributienetbeheerders Imea en Iveg verdwenen zijn, en de aardgasdistributienetbeheerder Fluvius Antwerpen erbij gekomen is. In dit rapport gebruiken we voor terugblik naar het verleden de namen van de aardgasdistributienetbeheerders zoals die bestonden in 2018, en op dezelfde manier gebruiken we de oude naam Inter-energa, en nog niet de nieuwe naam Fluvius Limburg die geldt sinds 25 april 2019.

Het budget voor de investeringen en de impact op de distributienettarieven in Vlaanderen maken geen deel uit van dit rapport.

¹ Op het moment van indienen van de investeringsplannen was het TRDG versie 5 mei 2016 van kracht

² In het nieuwe TRDG staat deze bepaling in de Netcode.

De Nederlandse netbeheerder Enexis B.V. nam op 1 januari 2012 de netbeheerderstaken van Intergas Energie over voor het aardgasdistributienet in de enclaves van Baarle-Hertog. 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 aan Enexis.

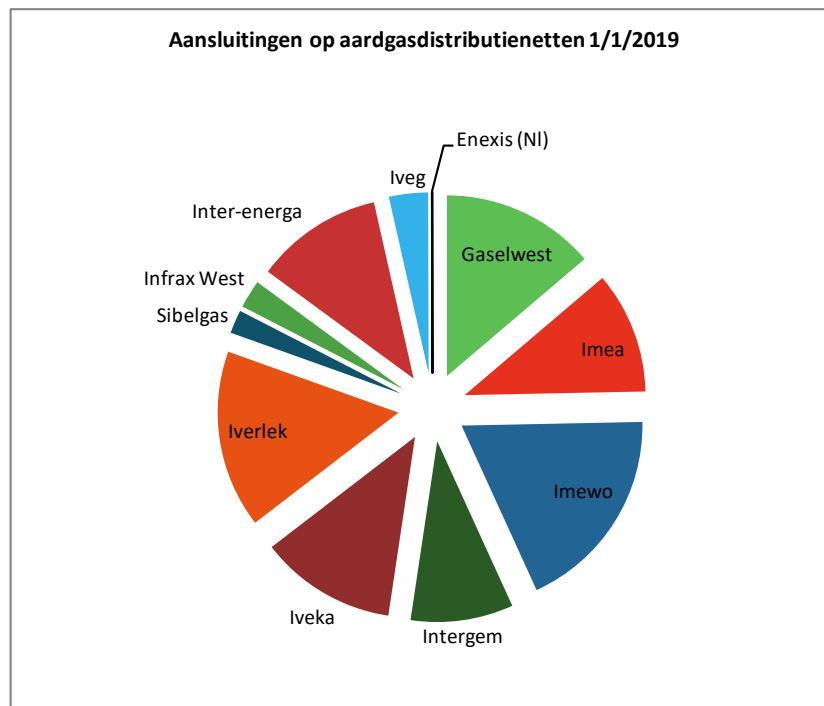
2 Bespreking

2.1 Situering

Ter situering wordt het relatief belang van de verschillende distributienetbeheerders (DNB's) aangegeven aan de hand van het totaal aantal toegangspunten voor klanten op 1 januari 2019. Er kan een onderverdeling gemaakt worden tussen het aantal toegangspunten op lagedrukleidingen (hierna "LD", lager dan 98,07 mbar) en middendrukleidingen (hierna "MD", tussen 98,07 mbar en 14,71 bar).

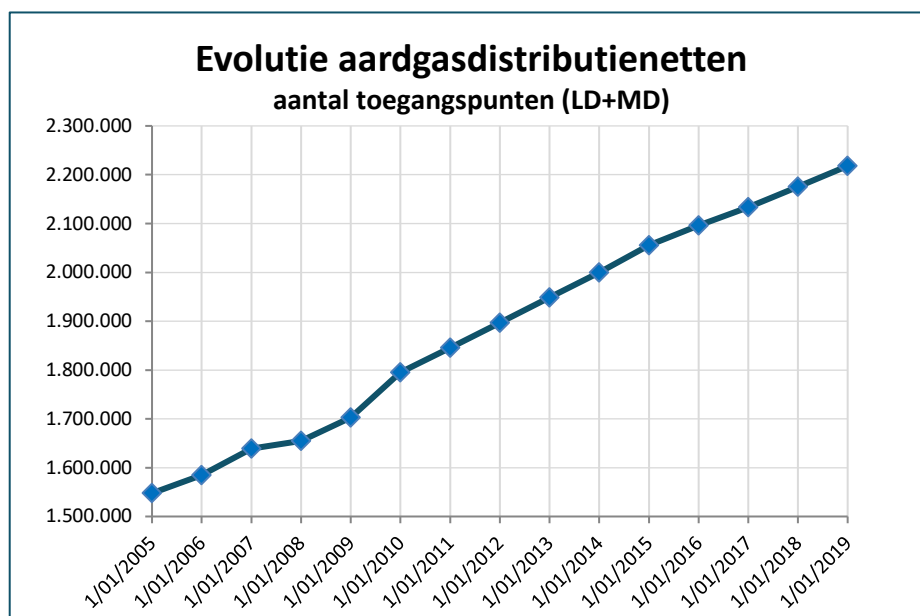
Tabel 1 Aantal toegangspunten op het aardgasdistributienet in Vlaanderen op 1/1/2019

DNB	LD-net	MD-net	Totaal	Relatief aandeel	
Gaselwest	303.051	2.535	305.586	13,78%	82,6%
Imea	240.799	982	241.781	10,90%	
Imewo	397.687	12.921	410.608	18,51%	
Intergem	202.940	487	203.427	9,17%	
Iveka	269.874	866	270.740	12,21%	
Iverlek	340.550	12.188	352.738	15,90%	
Sibelgas	46.066	403	46.469	2,10%	
Infrac West	55.462	275	55.737	2,51%	17,4%
Inter-energa	251.004	1616	252.620	11,39%	
Iveg	76.968	358	77.326	3,49%	
Enexis (NI)	976	0	976	0,04%	
Som	2.185.377	32.631	2.218.008	100,00%	



Figuur 1 Verdeling volgens aantal toegangspunten op aardgasdistributienetten op 1/1/2019

De groei in toegangspunten lag de meest recente jaren rond 2% per jaar. Dit wordt weergegeven op de volgende grafiek. De netbeheerders verwachten in de volgende jaren een verdere groei van het aantal toegangspunten.



Figuur 2 Evolutie aantal toegangspunten 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 ontvangstation, d.i. de plaats waar het distributienet aardgas ontvangt uit het nationale vervoersnet van Fluxys Belgium N.V. De volgende hypothesen werden hiervoor gebruikt:

- Bepaling van de piek bij -11°C^3 op basis van relevante⁴ dagpieken van de afgelopen winter.
- Evolutie voor volgende jaren: op basis van de trend van de pieken -11°C van de voorbije jaren.
- Het piekverbruik per OS wordt ingeschat door het verbruik per GOS te verdelen op basis van de bijdrage van het OS aan het GOS in de afgelopen jaren bij Eandis, op basis van de via netsimulaties ingeschatte bijdrage bij Infrac.
- Dit verschilt van de methode die tot twee jaar geleden gebruikt werd, die gebaseerd was op extrapolatie van het verbruik in de laatst beschikbaar voldoende koude winter, en een geschatte aangroei per jaar op niveau GOS (ca. 2%, verschillend per DNB).

De DNB's houden in hun prognoses rekening met de effecten van uitgevoerde en geplande investeringen in soms sterk vermaasde netten. Ze kunnen een invloed hebben op de exploitatietoestand (drukinstellingen). Men houdt ook rekening met de invloed van grote afnames door belangrijke klanten, eventuele onbeschikbaarheid van stations door onderhoudswerken, enzovoort.

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:

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

Het aldus voorspelde piekverbruik 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.

Indien blijkt dat er een risico zou zijn op onvoldoende capaciteit in het station, 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. De VREG controleert aldus de situatie voor elk van de ruim 100 ontvangstations in Vlaanderen. Een aantal conclusies worden vermeld onder 2.2.5.

³ -11°C equivalente dagtemperatuur berekend uit de gemiddelde dagtemperaturen van de laatste 3 dagen: $\text{Temp}_d = 0,6 \times \text{Temp}_d + 0,3 \times \text{Temp}_{d-1} + 0,1 \times \text{Temp}_{d-2}$.

⁴ Niet-relevantie dagpieken zijn bv. verbruiken in weekends en vakanties.

Zonder verder in detail te gaan per regio, zijn mogelijke oplossingen:

- De distributienetbeheerder heeft bij Fluxys een verhoging van het ter beschikking gesteld debiet aangevraagd of heeft deze reeds gekregen.
- De distributienetbeheerder heeft bij Fluxys de bouw van een bijkomend ontvangstation gevraagd of overweegt zelf een nieuw ontvangstation te plaatsen.
- De distributienetbeheerder 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 en in het bekomen van vergunningen.

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 9 koppelpunten werd gerapporteerd.

2.2.3 Nieuwe industriële eindafnemers op het distributienet met een aansluitingscapaciteit groter dan 300 m³(n) per uur of verzwaringen van bestaande aansluitingen

De DNB's bij Eandis rapporteren een totaal van 65 lopende projecten, gebaseerd op concrete aanvragen of bestellingen. Dat is een merkbaar hoger aantal dan de vorige jaren. Een aantal van deze projecten bevindt zich nog in de fase van studie of offerte.

In Infrac-gebied worden 2 aanvragen gerapporteerd.

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.

Bij Iveka ging één injectie van biomethaan in werking vanaf einde 2018.

Verder zijn er geen nieuwe aanvragen.

2.2.5 Ruggengraatinvesteringen : investeringsprogramma voor het jaar 2019 en indicatief investeringsprogramma voor de jaren 2020-2022

Onder ruggengraatinvesteringen wordt verstaan:

- nieuwe aanleg of vervangen van
 - ontvangstations (in eigendom van de DNB)
 - 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 $\geq 300 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$

De DNB's houden in de planning rekening met o.a. de huidige en verwachte belasting van de ontvang- en drukreducerstations (zie 2.2.1), 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. O.a. uit drukmetingen en netstudies m.b.v. computersimulaties kan de werkmaatschappij bepalen waar welke investeringen noodzakelijk zijn. Soms moet voor een probleem overleg gepleegd worden met Fluxys, indien aldus een economisch interessantere oplossing mogelijk zou zijn.

De DNB rapporteert minstens de ligging, de timing en de verantwoording van het project.

Netbeheerder Iveg rapporteerde ook dit jaar als enige DNB geen ruggengraatinvesteringen.

Enkele actuele topics:

- De inwerkingtreding van een aantal nieuwe ontvangstations wordt voorzien in 2019 (regio Dendermonde, Kalmthout en Zaventem). De ontvangstations 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.
- Investeringen in het kader van het project scheiding van de netten rond Brussel: na uitvoering van dit project zal het GOS Sibelga Brussel gesplitst worden, in een GOS voor Vlaams-Brabant en een GOS voor Brussel. Het hoger vermelde geplande ontvangstation in Zaventem kadert ook in dit project.
- In heel wat ontvangstations zijn voor de volgende jaren vervangingen van de gasmeters en aanpassingen aan de odorisatie-installatie ingepland (wettelijke verplichting).

2.2.6 Investeringen m.b.t. conversie aardgasnetten van laag- naar hoogcalorisch aardgas

De Belgische administratieve overheden en netbeheerders plannen een conversie van de Belgische aardgasdistributienetten op laagcalorisch aardgas (L-gas) naar hoogcalorisch gas (H-gas). De netten met L-gas bevinden zich voornamelijk in de provincies Antwerpen, Vlaams- en Waals-Brabant, Limburg en in het Brussels Gewest. Het L-gas wordt aangevoerd vanuit Nederland. De markt voor L-gas wordt gekenmerkt door een toenemende binnenlandse vraag, terwijl de Nederlandse gasvelden uitgeput raken.

In het kleinere GOS Leopoldsburg werd in 2012 een conversie uitgevoerd op ongeveer 3500 aansluitingen. De kosten werden gedragen door Fluxys, in afwachting van een beslissing rond een algehele financiering.

In Houthalen-Helchteren voerde Inter-energa op 1 juni 2016 een conversie uit op ongeveer 5000 aansluitingen.

Synergrid heeft een voorstel van planning uitgewerkt voor de conversie van de overige L-gas aansluitingen tussen 2018 en 2029. Voor Vlaanderen gaat het om iets minder dan 1 miljoen aansluitingen.

In 2018 werd de conversie uitgevoerd van de gemeenten Antwerpen-Kiel en Hoboken (Iveg), en een aantal gemeenten tussen Lubbeek en Sint-Truiden (Inter-energa), in totaal ongeveer 50.000 aansluitingen).

In 2019 wordt de conversie uitgevoerd van de gemeenten Kalmthout, Essen, Wuustwezel, Kapellen (deels) en Brasschaat (deels) (Eandis, ongeveer 19.000 aansluitingen).

In 2020 zijn de gemeenten Dilbeek, Grimbergen, Lennik, Machelen, Meise, Merchtem, Ternat, Vilvoorde, Wemmel, Kampenhout en Steenokkerzeel aan de beurt.

2.3 Investerings voor kwaliteit dienstverlening

De werkmaatschappijen van de aardgasdistributienetbeheerders 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 investeringen voorzien op het vlak van informatica en klantenbeheerssystemen.

2.4 Aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad

2.4.1 Aansluitbaarheidsgraad

De streefcijfers voor de aansluitbaarheidsgraad in woongebied werden in 2017 geschrappt uit het Energiedecreet. Ook de rapportering aan de VREG van de aansluitbaarheidsgraad in woongebied werd geschrappt. In dit rapport wordt daarom de globale aansluitbaarheidsgraad per netbeheerder opgenomen.

Tabel 2 Aansluitbaarheidsgraad

ABG toestand op 1 januari	2017	2018	2019
Gaselwest	89,7%	90,0%	90,1%
Imea	98,5%	98,7%	98,6%
Imewo	94,5%	94,7%	94,6%
Intergem	92,4%	92,6%	92,7%
Iveka	91,6%	92,1%	92,3%
Iverlek	92,2%	92,5%	92,6%
Sibelgas	94,8%	95,7%	95,7%
Iveg	91,5%	93,7%	93,2%
Infracx West	84,3%	86,3%	87,5%
Inter-energa	88,9%	88,9%	90,6%

2.4.2 Aansluitingsgraad

Het Energiedecreet definieert de aansluitingsgraad als het aantal aangesloten wooneenheden en gebouwen in verhouding tot het totale aantal. Het geeft eenvoudigweg weer hoeveel % van de gebouwen en wooneenheden in het werkingsgebied van de DNB zijn aangesloten op het aardgasdistributienet.

$$AG_{Decreet} = \frac{\text{aantal aangesloten}}{\text{totaal}}$$

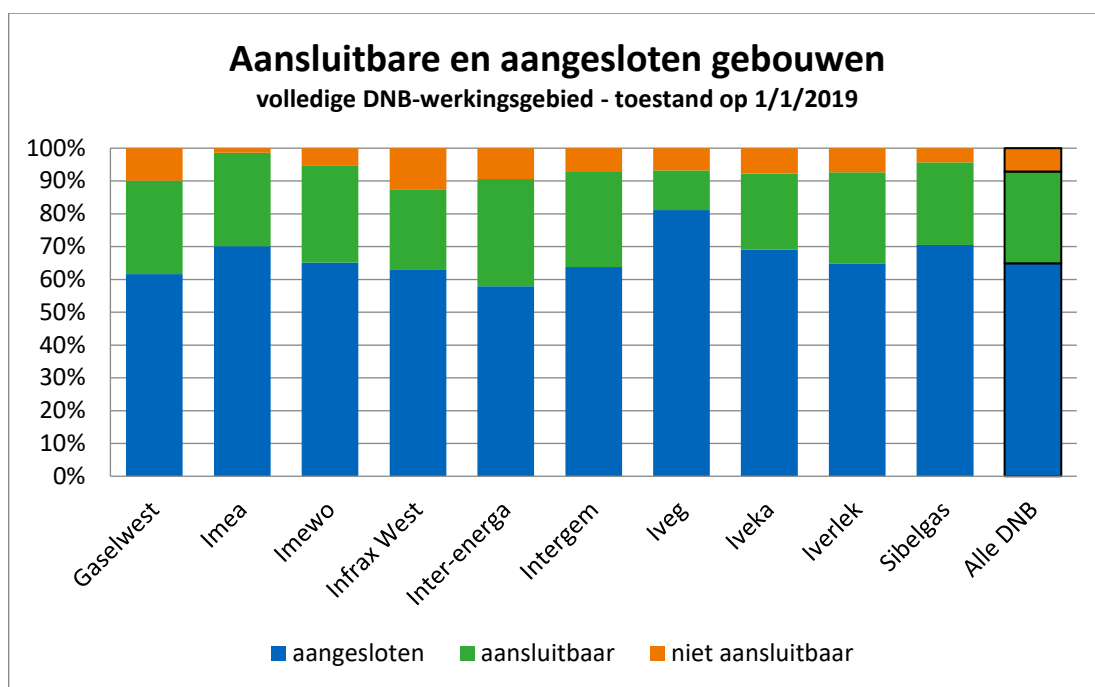
Tabel 3 Aansluitingsgraad volgens Energiedecreet

AG _{Decreet} toestand op 1 januari	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Gaselwest	56,3%	56,9%	57,8%	58,2%	58,9%	59,6%	60,7%	61,6%
Imea	69,9%	70,0%	70,0%	69,6%	69,6%	69,5%	70,4%	70,1%
Imewo	59,9%	60,7%	61,7%	62,4%	63,2%	64,0%	65,2%	65,1%
Intergem	57,1%	58,6%	60,0%	61,0%	62,0%	62,7%	63,8%	63,8%
Iveka	65,9%	66,6%	67,2%	67,5%	67,9%	68,2%	68,9%	69,0%
Iverlek	60,4%	60,4%	61,4%	62,1%	62,8%	63,4%	64,3%	64,7%
Sibelgas	69,4%	69,1%	69,1%	69,4%	69,6%	69,8%	70,6%	70,5%
Iveg	76,8%	77,6%	78,3%	78,8%	79,3%	80,3%	80,7%	81,1%
Infrac West	57,3%	58,2%	59,1%	59,8%	60,5%	61,4%	61,6%	62,9%
Inter-energa	46,1%	48,2%	50,2%	51,7%	53,3%	55,0%	55,0%	57,9%

Volgens de geschrapte bepalingen in het Energiedecreet moesten de tegen 2015 en 2020 vooropgestelde aansluitbaarheidsgraden in woongebied worden bereikt “bij een evenredige ontwikkeling van de aansluitingsgraad”, zo niet kon de Vlaamse Regering de vernoemde timing herzien. In zekere zin kan dit vertaald worden als een bekommernis dat de nieuwe investeringen voldoende nieuwe inkomsten (nieuwe aansluitingen) moeten aantrekken. Globaal stelt de VREG vast dat de aansluitingen de laatste paar jaar hun “achterstand” op de uitbouw van de netten aan het inhalen zijn. Na verloop van tijd beginnen de woningen langs een nieuw aangelegde aardgasleiding aan te sluiten. De inhaalbeweging wordt bovendien versterkt door de tragere uitbouw van de netten door de distributienetbeheerders.

2.4.3 Grafiek aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad

In de volgende grafiek worden de gebouwen en wooneenheden opgedeeld tussen aangesloten en niet aangesloten maar aansluitbaar of niet aansluitbaar.



Figuur 3 Aansluitbare en aangesloten gebouwen

2.4.4 Cijfers voor Vlaanderen

Het Energiedecreet legt nu alleen een rapportering op van de aansluitbaarheidsgraad per aardgasdistributienetbeheerder over het ganse gebied, d.w.z. met inbegrip van de zones buiten de woonzones.

We geven hieronder het cijfer over alle netgebieden heen, m.a.w. voor Vlaanderen.

Tabel 4 Aansluitbaarheids- en aansluitingsgraden in Vlaanderen

Alle DNB	alle gebieden (woon- en niet-woongebieden)		aansluitbare gebieden
	aansluitbaarheidsgraad	aansluitingsgraad	aansluitingsgraad
1/1/2011	90,1%	58,1%	64,4%
1/1/2012	91,1%	59,6%	65,4%
1/1/2013	91,4%	60,4%	66,1%
1/1/2014	91,9%	61,4%	66,8%
1/1/2015	92,0%	62,1%	67,4%
1/1/2016	92,2%	62,8%	68,1%
1/1/2017	92,2%	63,5%	68,9%
1/1/2018	92,6%	64,3%	69,5%
1/1/2019	92,9%	64,9%	69,9%

2.5 Gegevenstabel

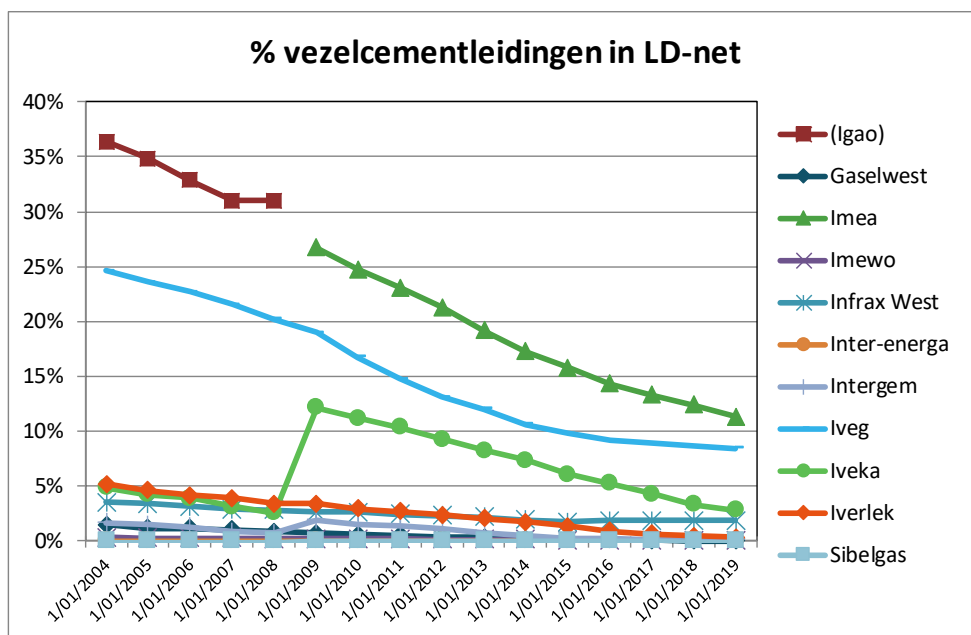
Conform het rapporteringsmodel van de VREG maakten de DNB's gegevenstabellen over met informatie over de gebruikte leidingmaterialen, het aantal aansluitingen, stations en meettoestellen, alsook over de voorziene investeringen in de volgende jaren.

2.5.1 Sanering van lagedrukleidingen in vezelcement en grijs gietijzer

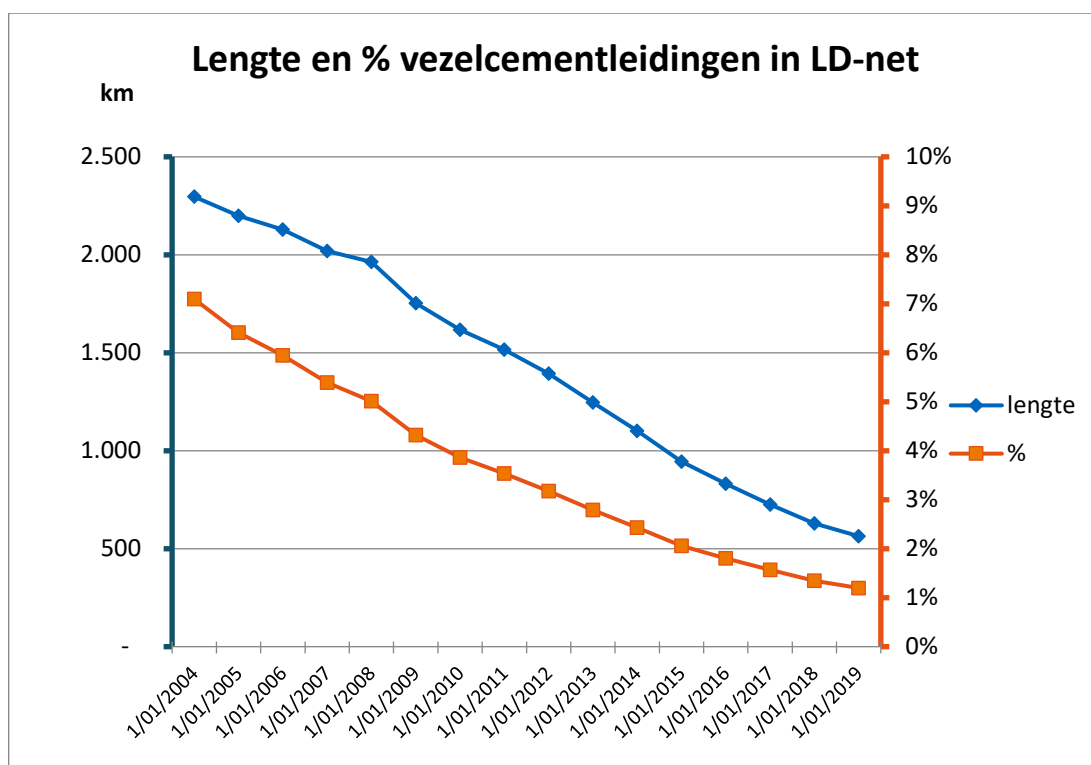
Nieuwe aardgasleidingen worden vandaag uitgevoerd in polyethyleen of staal. Nog bestaande leidingen in vezelcement en grijs gietijzer zijn kwetsbaar voor gaslekken. Dat blijkt uit jaarlijks onderzoek door de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie, bevoegd voor de veiligheid van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

Vezelcement

Bij de drie DNB's met een groot aandeel vezelcement leidingen (Imea, Iveka en Iveg), wordt de sanering verdergezet, maar de sanering bij Iveg lijkt te stagneren.



Figuur 4 Evolutie vezelcementleidingen per DNB



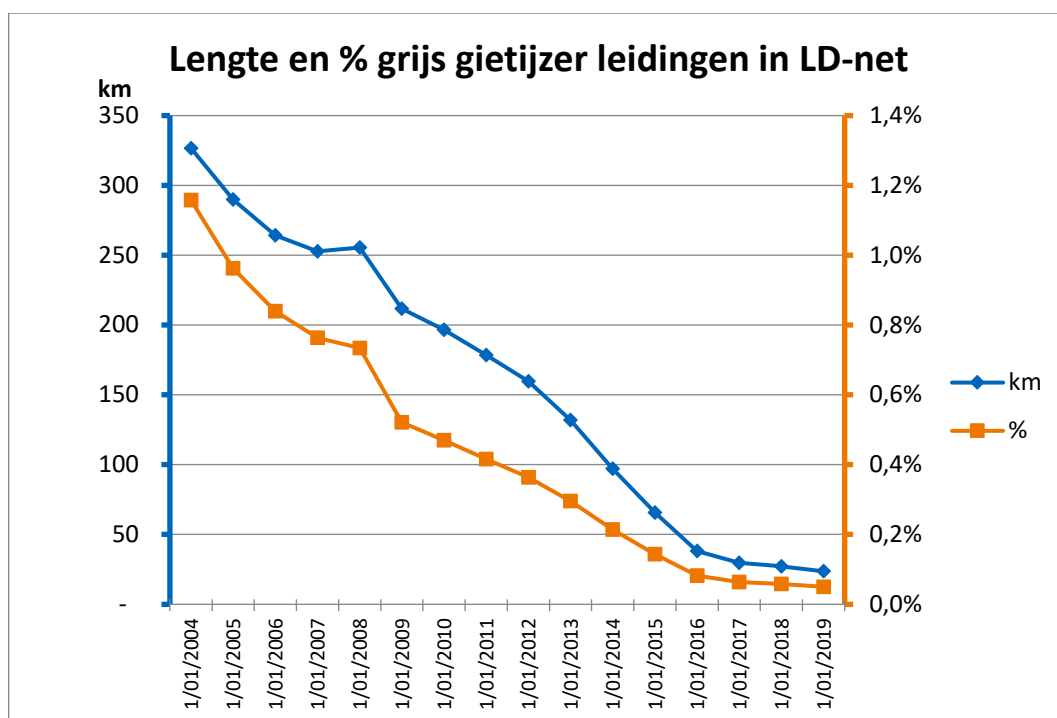
Figuur 5 Evolutie vezelcementleidingen (alle DNB's)

Grijs gietijzer

Bij Eandis gebeurde in het recente verleden een gerichte sanering van grijs gietijzeren leidingen, de laatste jaren wordt er aan een langzamer tempo gesaneerd en is het resterend percentage gietijzer in het distributienet reeds veel lager geworden.

Bij Infrax voorzien DNB's Iveg en Infrax West in hun investeringsprogramma's geen gerichte reductie van grijs gietijzeren leidingen. De grijs gietijzeren leidingen zullen uit dienst genomen worden bij de heraanleg van wegenis of in synergie met andere nutsmaatschappijen. Het is niet vooraf geweten over hoeveel meter het zal gaan en daarom werden voor deze twee DNB's in het investeringsplan geen concrete cijfers gegeven. De ca. 11 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.

Inter-energa bezit geen leidingen in grijs gietijzer.



Figuur 6 Evolutie grijs gietijzer leidingen

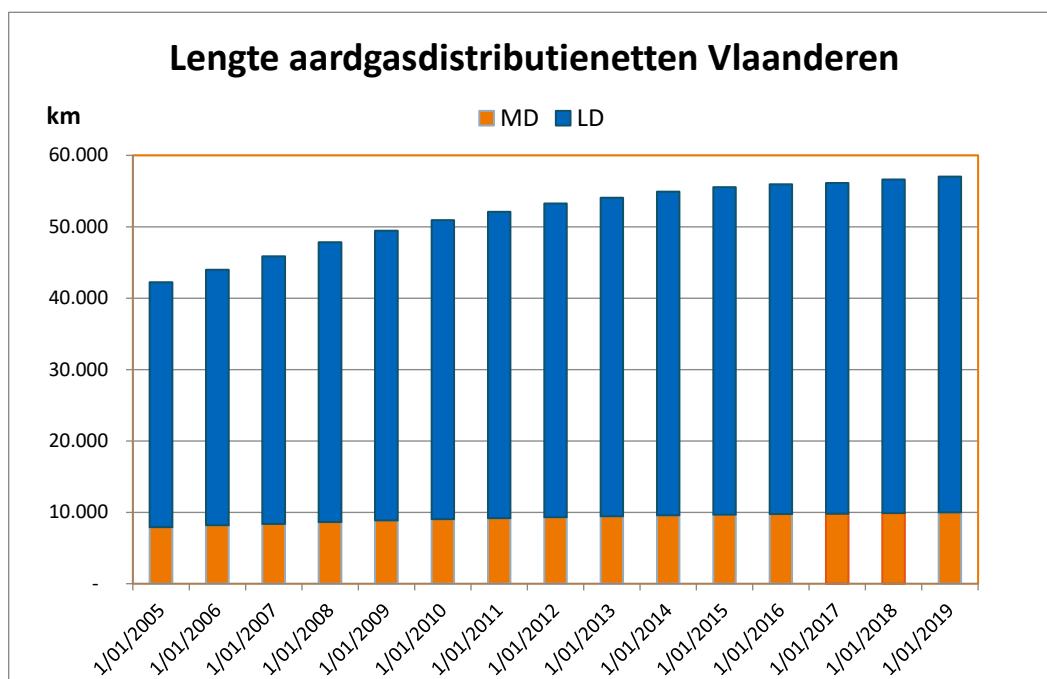
2.5.2 Totale lengte en aangroei van LD en MD leidingen

Op basis van het voorliggende investeringsprogramma 2020-2022 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).

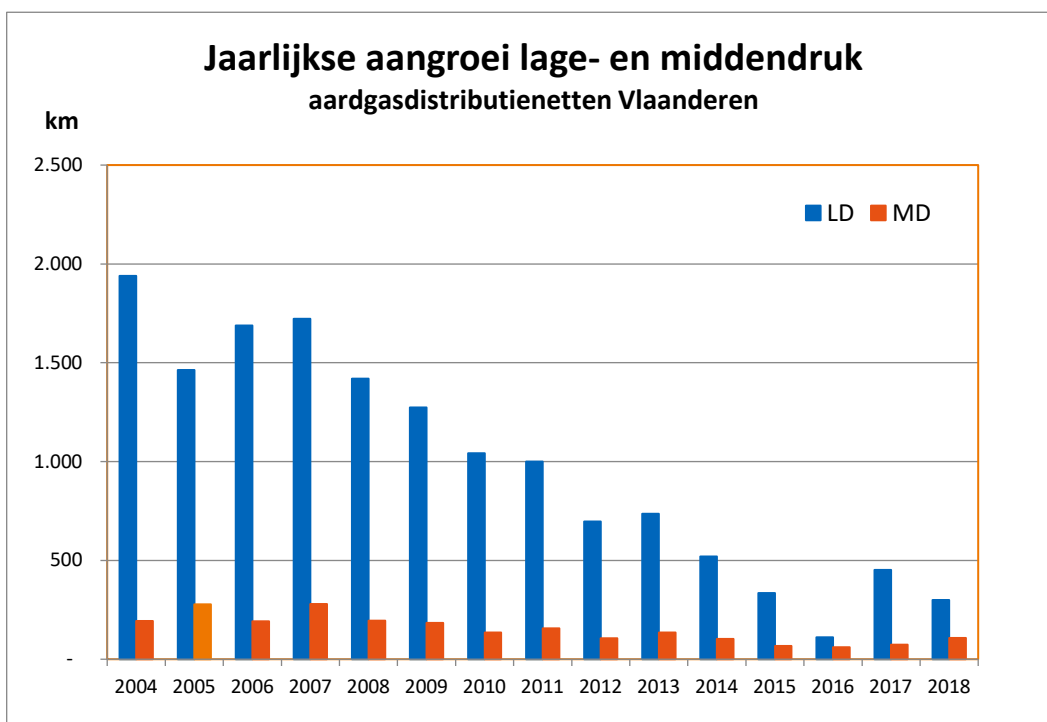
Tabel 5 Totale lengte van het aardgasdistributienet Vlaanderen

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	42.913.686	9.173.616	52.087.302	1.176.622	2,3%
1/01/2012	43.913.625	9.329.597	53.243.222	1.155.920	2,2%
1/01/2013	44.610.341	9.435.029	54.045.370	802.148	1,5%
1/01/2014	45.346.228	9.569.613	54.915.841	870.471	1,6%
1/01/2015	45.865.989	9.672.831	55.538.820	622.979	1,1%
1/01/2016	46.200.753	9.740.294	55.941.047	402.227	0,7%
1/01/2017	46.311.651	9.800.682	56.112.333	171.286	0,3%
1/01/2018	46.763.469	9.874.700	56.638.169	525.836	0,9%
1/01/2019	47.063.088	9.981.643	57.044.731	406.562	0,7%

De groei van het aardgasdistributienet in Vlaanderen vertraagt al enkele jaren. In het verleden was de groei nodig voor de in het Energiedecreet gevraagde uitbouw m.b.t. de aansluitbaarheidsgraden tegen 2015 en 2020. De lengte van het aardgasdistributienet groeide over 2019 met 0,7%.



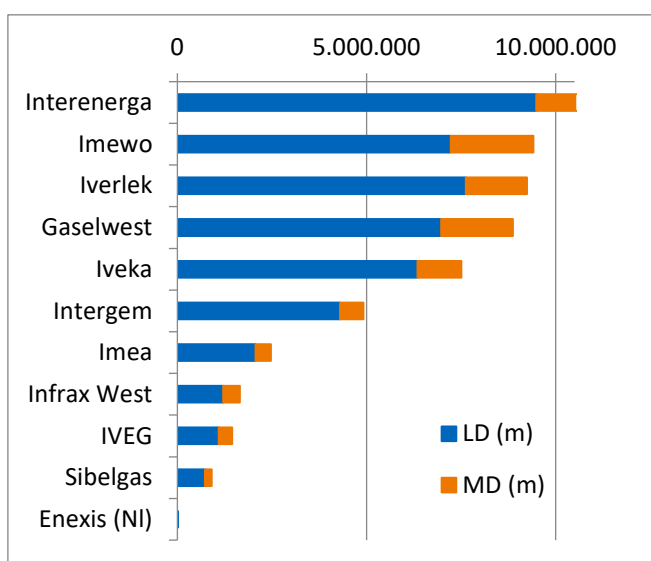
Figuur 7 Evolutie lengte aardgasdistributie-leidingen



Figuur 8 Jaarlijkse aangroei aardgasnetten LD en MD

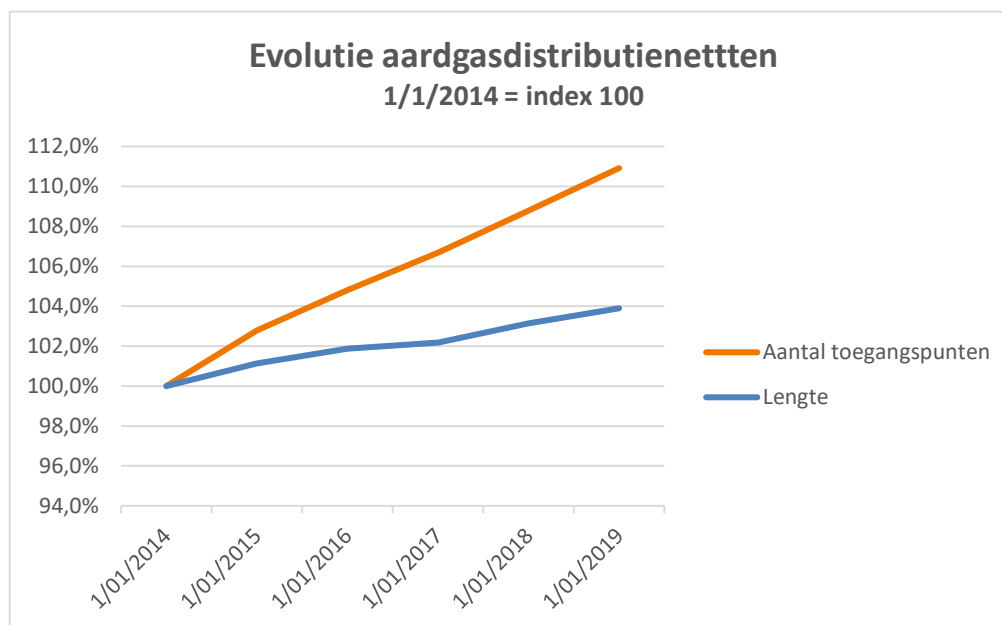
Tabel 6 Lengte aardgasdistributienet per DNB op 1/1/2019

1/01/2019	m LD	m MD	totaal net
Inter-energa	9.483.812	1.140.950	10.624.762
Imewo	7.223.452	2.188.679	9.412.131
Iverlek	7.621.643	1.616.781	9.238.424
Gaselwest	6.977.595	1.889.199	8.866.794
Iveka	6.349.046	1.159.757	7.508.803
Intergem	4.302.387	610.968	4.913.355
Imea	2.067.752	408.172	2.475.924
Infrax West	1.208.740	441.475	1.650.215
Iveg	1.096.430	350.976	1.447.406
Sibelgas	732.231	174.686	906.917
Enexis (NI)	10.100	0	10.100
Totaal	47.073.188	9.981.643	57.054.831



Figuur 9 Lengte aardgasdistributienet per DNB

In de volgende grafiek wordt de globale groei van het distributienet (LD+MD lengte) vergeleken met de toename in het aantal toegangspunten. Als referentie wordt de toestand op 1/1/2014 genomen (100%).



Figuur 10 Evolutie groei aardgasdistributienet en toegangspunten

Uit de vorige rapporten over de investeringsplannen bleek dat tot 2010 de toename van het aantal toegangspunten achter liep op de groei van het net. Sinds 2011 groeiden de netten echter minder sterk, terwijl de groei van het aantal toegangspunten op peil bleef. Die tendens zien we nog steeds (zie Figuur 9): een minder sterke groei van het net in combinatie met een groei in aantal toegangspunten.

2.5.3 Evolutie investeringsprogramma voor 2020-2022

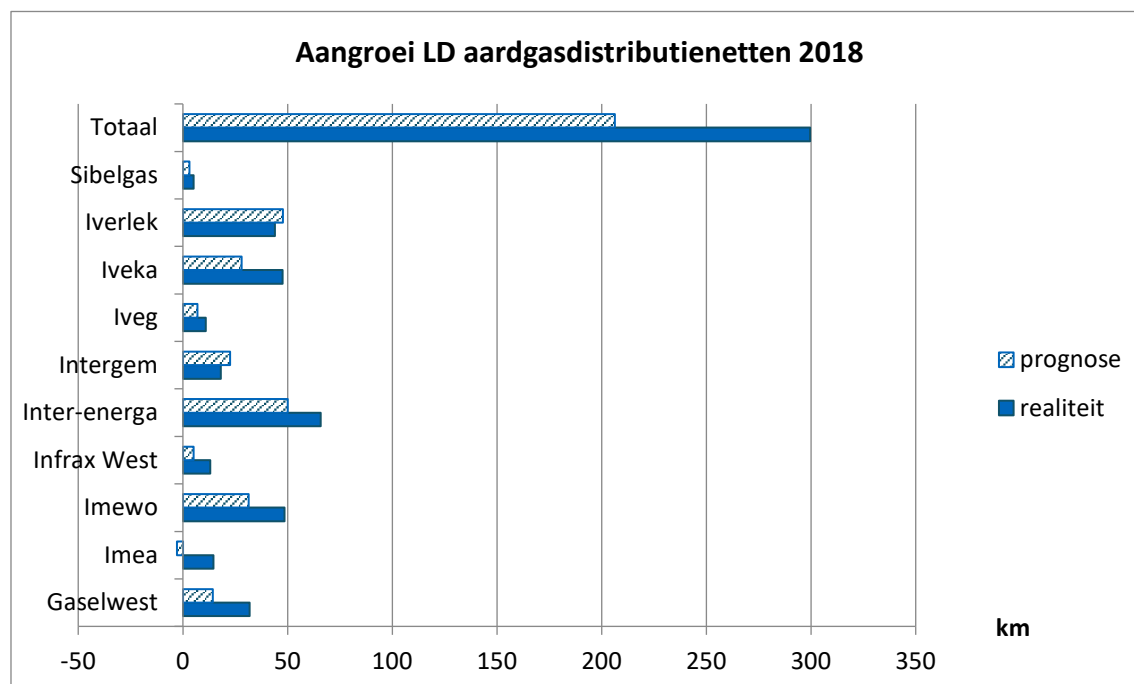
In vergelijking met de voorbije jaren zien we minder geplande ruggengraatinvesteringen.

2.5.4 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen 2018

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 voorbije jaar 2018 werden vermeld in het investeringsprogramma dat werd ingediend bij de VREG midden 2017. De prognose uit 2017 voor 2018 en de rapportering over 2018 in het in 2019 ontvangen investeringsprogramma, worden hieronder vergeleken.

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

De negatieve prognose bij Imea heeft te maken met in 2018 geplande uitdienststellingen.



Figuur 11 Realiteit versus prognose aangroei LD net in 2018

Voor alle DNB's samen is er een grotere aangroei dan gepland was in de vorige investeringsplannen.

Wat betreft het MD-net is het weinig zinvol de grafiek op te stellen omdat allerlei factoren de aanleg van een MD-leiding, soms over een lang traject, kunnen beïnvloeden. Een project kan verschoven, gewijzigd of zelfs geschrapt worden. Een aantal MD leidingen kunnen ook omgevormd geweest zijn tot LD leidingen. Verschillen tussen budget en realiteit blijken bijgevolg onvermijdelijk.

2.6 Samenvatting

Overeenkomstig de bepalingen in het Energiedecreet hebben de Vlaamse aardgasdistributienetbeheerders hun investeringsplan voor de volgende drie jaar ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG. De VREG heeft als taak te onderzoeken of de investeringen voldoen aan de Vlaamse decretale en reglementaire bepalingen. Indien nodig kan de VREG de netbeheerders verplichten hun plannen aan te passen.

Alle aardgasdistributienetbeheerders rapporteerden tijdig en in overeenstemming met het rapporteringsmodel van de VREG.

De Vlaamse aardgasdistributienetten kenden over 2018 een groei van het aantal klanten van ongeveer 2%. De groei zou in de volgende jaren aanhouden. In lengte groeiden de netten globaal met ca. 0,7%.

De aardgasdistributienetbeheerders rapporteerden de verwachte piekbelasting van de gasontvangstations op het vervoersnet van Fluxys Belgium. De verwachte piekbelasting houdt rekening met de groei van het aantal klanten en met een dalend gasverbruik per klant door energiebesparende maatregelen zoals isolatie, warmtepompen en condensatieketels.

Voor de gasontvangstations waar een risico zou zijn op onvoldoende capaciteit, hebben de aardgasdistributienetbeheerders de nodige investeringen of andere oplossingen voorzien om het verwacht gebrek aan piekcapaciteit weg te werken.

Op het vlak van hernieuwbare energie werd einde 2018 op het distributienet van Iveka de eerste injectie van biomethaan in distributienetten in Vlaanderen in dienst genomen.

De streefcijfers voor de aansluitbaarheidsgraad in woongebied werden geschrapt uit het Energiedecreet. Hiermee samenhangend zien we dat de netten nauwelijks nog in lengte groeien. Aangezien de streefcijfers geschrapt werden, volgt de VREG in het rapport het behalen hiervan niet verder op. De VREG volgt wel de evolutie van de globale aansluitbaarheidsgraad per netbeheerder op.

Er zijn zeer weinig klachten over weigering tot aansluiting op het aardgasdistributienet.

De aardgasdistributienetbeheerders zullen ook in de volgende jaren hun netten verder saneren, waaronder het verwijderen van leidingen in materiaalsoorten die meer gevoelig zijn voor gaslekken.

De investeringsplannen voldoen aan de Vlaamse decretale en reglementaire bepalingen. De VREG heeft de aardgasdistributienetbeheerders van zijn goedkeuring op de hoogte gebracht.