

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

ADVIES (BRUGEL-ADVIES-2014|121-198)

betreffende het

Investeringsplan voor aardgas, voorgesteld door de Brusselse
distributienetbeheerder SIBELGA, voor de periode
2015 – 2019.

Gegeven op basis van artikel 10 van de ordonnantie van 1
april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het
Brussels Hoofdstedelijk Gewest, gewijzigd door de
ordonnantie van 20 juli 2011.

21 november 2014

Inhoudsopgave

1	Juridische grondslag.....	3
2	Voorafgaande uiteenzetting en voorgeschiedenis.....	5
3	Opmerkingen betreffende het investeringsplan voor gas van SIBELGA.....	6
3.1	Structuur van het investeringsplan.....	6
3.2	Investerings gerealiseerd in 2013.....	6
3.3	Analyse van het bestaande net.....	9
3.3.1	Bevoorrading en infrastructuur.....	9
3.3.2	Ontvangststations.....	10
3.3.3	Middendruk- en Lage druk-netten.....	11
3.3.4	Meters.....	12
3.3.5	Kwaliteit van de levering.....	13
3.4	Analyse van de externe factoren.....	14
3.4.1	Incidenten.....	14
3.4.2	Splitsing van de netten van SIBELGA en EANDIS.....	15
3.4.3	Nieuw injectiepunt.....	16
3.4.4	Overgang van L-gas naar H-gas.....	17
3.4.5	Wijziging inzake wetgeving.....	18
3.5	Investerings 2015 – 2019.....	19
3.5.1	Ontvangst- en ontspanningsstations.....	19
3.5.2	Middendruknet.....	19
3.5.3	Lagedruknet.....	19
3.5.4	Lagedrukaansluitingen.....	19
4	Tariefbevoegdheid - Evolutie van het model voor de ontwerpen van investeringsplannen.....	20
5	Conclusies.....	21

Overzicht van de figuren

Figuur 1: Voorziene verhoging van de belastingen ten opzichte van de ter beschikking gestelde debieten.....	10
Figuur 2: Lengte van de MD-leidingen einde 2013 (km).....	11
Figuur 3: Lengte van de LD-leidingen (km).....	12
Figuur 4: Mogelijke scenario's voor de conversie van het geheel van de Belgische netten.....	17

Overzicht tabellen

Tabel 1: Infrastructuur van SIBELGA.....	9
--	---

I Juridische grondslag

Artikel 10 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna genoemd "de gasordonnantie"), gewijzigd door de artikelen van de ordonnantie van 20 juli 2011, luidt als volgt:

“§ 1. De netbeheerder stelt, in samenwerking met (de Commissie), een investeringsplan op bestemd om ^[1] de regelmaat, de betrouwbaarheid^[1] en de veiligheid van de bevoorrading te verzekeren ^[1], rekening houdend met het leefmilieu, de energie-efficiëntie en het rationeel beheer van de wegen^[1]. <ORD [2006-12-14/45](#), art. 79, 002; Inwerkingtreding: 01-01-2007>

^[1] Het investeringsplan heeft betrekking op een periode van vijf jaar; het wordt elk jaar aangepast voor de vijf volgende jaren.

BRUGEL kan de procedure voor de indiening en het model voor de voorgestelde investeringsplannen nader bepalen.

Het investeringsplan bevat tenminste de volgende gegevens:

1° een gedetailleerde beschrijving van de bestaande infrastructuur, van haar verouderde staat en van haar gebruiksgraad, evenals van de belangrijkste infrastructuren die moeten worden aangelegd of die gemoderniseerd moeten worden gedurende de door het zogenaamde plan gedekte jaren;

2° een schatting van de capaciteitsbehoeften, rekening houdend met de evolutie van de exploitatie van het net, van de maatregelen van energie-efficiëntie die door de autoriteiten worden bevorderd en door de netbeheerder worden overwogen, van de bevordering van de productie van biogas en de injectie ervan op het net, van de levering, van het verbruik en van de handel met de twee andere Gewesten en van hun kenmerken;

3° een beschrijving van de ingezette middelen en van de te verwezenlijken investeringen om in de geschatte behoeften te voorzien, met inbegrip van, desgevallend, de versterking of de aanleg van koppelingen om de correcte aansluiting op de netten te waarborgen waarop het net is aangesloten, evenals een lijst van de belangrijke investeringen waartoe reeds besloten werd, een beschrijving van de nieuwe belangrijke investeringen die tijdens de eerstkomende drie jaar verwezenlijkt moeten worden en een kalender voor deze investeringsprojecten; 4° het vastleggen van de nagestreefde kwaliteitsdoelstellingen, in het bijzonder met betrekking tot de duur van de onbeschikbaarheden zoals gedefinieerd in het model van het verslag over de kwaliteit van de prestaties;

5° het beleid dat op milieugebied wordt gevoerd;

6° de beschrijving van het beleid inzake onderhoud;

7° de lijst van de acties die tijdens het afgelopen jaar dringend zijn uitgevoerd;

8° de beschrijving van een noodplan dat geïmplementeerd moet worden om het hoofd te bieden aan een moeilijke situatie (N-I);

9° de staat van de studies, projecten en implementatie van intelligente netten en, in voorkomend geval, van intelligente meetsystemen.^[1]

§ 2. ^[2] Het investeringsplan wordt voor de eerste maal opgesteld voor de periode 2005-2009. <ORD [2006-12-14/45](#), art. 79, 002; Inwerkingtreding: 01-01-2007>

§ 3. (De voorstellen van investeringsplan worden aan ^[5] BRUGEL^[5] bezorgd voor 15 september van het jaar dat voorafgaat aan het eerste jaar waarop het plan betrekking heeft. Na advies van ^[5] BRUGEL^[5], dat ^[3] ook^[3] rekening houdt met de relaties tussen de gas- en de elektriciteitsmarkt en tussen de markten van arm en rijk aardgas, worden deze voorstellen ter goedkeuring voorgelegd aan de Regering.

Bij gebrek aan een beslissing van de Regering uiterlijk drie en een halve maand na de indiening van de voorstellen van investeringsplan, worden de voorstellen van investeringsplannen geacht goedgekeurd te zijn, en is de netbeheerder gebonden door de investeringen. ^[3] BRUGEL houdt toezicht op en evalueert de uitvoering van het vijfjarige investeringsplan.^[3]

^[5] BRUGEL^[5] kan, in het belang van de gebruikers en rekening houdend met de milieucriteria, de netbeheerder het uitdrukkelijke bevel geven om bepaalde vanuit technisch en financieel oogpunt alternatieve of aanvullende investeringen te bestuderen. Deze studies ^[3] worden^[3] uitgevoerd binnen een termijn die

rekening houdt met de termijnen voor goedkeuring van de in het bovenstaande lid vermelde investeringsplannen.

[³ ...]³) <ORD [2006-12-14/45](#), art. 80, 002; Inwerkingtreding: 01-01-2007>

(1) <ORD [2011-07-20/29](#), art. 13, 003; Inwerkingtreding: 20-08-2011 >

(2) <ORD [2011-07-20/29](#), art. 14, 003; Inwerkingtreding: 20-08-2011 >

(3) <ORD [2011-07-20/29](#), art. 15, 003; Inwerkingtreding: 20-08-2011 >

(4) <ORD [2011-07-20/29](#), art. 16, 003; Inwerkingtreding: 20-08-2011 >

(5) <ORD [2011-07-20/29](#), art. 2, 1^o, 003; Inwerkingtreding: 20-08-2011 >".

2 Voorafgaande uiteenzetting en voorgeschiedenis

In haar advies 181 (ADVIES-20131122-181), stelde BRUGEL de Regering voor om het investeringsplan gas van Sibelga voor de periode 2014 – 2018 goed te keuren. Hieronder wordt de informatie weergegeven met betrekking tot de drie aandachtspunten die door BRUGEL in de conclusies van het bovengenoemde advies werden geformuleerd:

- Het eerste punt had betrekking op het project voor de splitsing van de netten, waarvan het einde voorzien was voor 2015. Gezien de belangrijkheid van dit project, meer bepaald voor het beheersen van de investeringen van SIBELGA op het net voor de specifieke behoeften van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, nodigde BRUGEL SIBELGA ertoe uit om haar op de hoogte te blijven houden van de evolutie van dit dossier.

Ter herinnering, dit project moest oorspronkelijk tegen einde 2012 beëindigd zijn, maar als gevolg van de moeilijkheden bij EANDIS, met name voor het verkrijgen van een bouwvergunning voor een bijkomend ontvangstation voor de bevoorrading van het Vlaams Gewest, werd de beëindiging van dit project herhaaldelijk uitgesteld.

Het is zo dat, overeenkomstig het advies, BRUGEL verder op de hoogte werd gehouden van de evolutie van dit dossier, met name van het feit dat de voltooiing van dit project uiteindelijk werd uitgesteld tot einde 2017. Dit is eveneens vermeld in het huidige investeringsplan waarop dit advies betrekking heeft.

- Het tweede punt van de conclusies ging over het project voor het nieuwe injectiepunt op het Brusselse gasnet dat door SIBELGA en FLUXYS werd aanbevolen. Gezien het belang van dit nieuwe injectiepunt voor de aardgasbevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, meer bepaald de rol ervan ten opzichte van de evolutie van het verbruik en de bijdrage ervan tot het project voor de conversie van de netten, vestigde BRUGEL de aandacht van de bevoegde overheid op het primordiale karakter van dit project.

Het is dus in volledige overeenstemming met het advies dat BRUGEL deze oproep aan de bevoegde overheid heeft herhaald in haar jaarverslag 2013.

- Het derde punt van de conclusies kwam terug op het feit dat het Brussels Hoofdstedelijk Gewest wordt bevoorraad met L-gas dat afkomstig is uit Nederland, en dat de stopzetting van de export van dit gas naar België, onvermijdelijk de conversie van de netten van L-gas naar H-gas zou vereisen. BRUGEL vestigde de aandacht van de bevoegde overheid op deze problematiek, vooral op het risico van een aanzienlijke financiële impact op de Brusselse klanten die inherent is aan deze conversie.

In haar jaarverslag 2013 heeft BRUGEL opnieuw de aandacht gevestigd van de bevoegde overheid op deze problematiek.

3 Opmerkingen betreffende het investeringsplan voor gas van SIBELGA

3.1 Structuur van het investeringsplan

Het investeringsplan gas van SIBELGA voor de periode 2015 - 2019 is opgedeeld in acht hoofdstukken:

- hoofdstuk 1 verschaft een summiere uitleg over de activiteiten van SIBELGA, met inbegrip van haar openbare dienstverplichtingen sinds de vrijmaking van de energiemarkt;
- hoofdstuk 2 definieert de terminologie die gebruikt wordt in het investeringsplan;
- hoofdstuk 3 geeft een overzicht van de in 2013 door SIBELGA gerealiseerde projecten, in vergelijking met de voor dat jaar voorziene investeringen in het investeringsplan gas voor de periode 2013 - 2017;
- hoofdstuk 4 analyseert de staat van het bestaande net;
- hoofdstuk 5 bespreekt de rol van de externe factoren met betrekking tot de staat van het net;
- hoofdstuk 6 behandelt de strategie die SIBELGA hanteert voor de verdere uitbouw van haar net;
- de hoofdstukken 7 en 8 behandelen de investeringen die voorzien zijn op lange en korte termijn.

Het investeringsplan bevat bovendien vier bijlagen: de eerste heeft betrekking op het schematisch plan van de aardgasbevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. De tweede bijlage heeft betrekking op het project voor een nieuw ontvangststation op het Brusselse gasnet. De derde bijlage beschrijft het milieubeleid dat SIBELGA toepast bij de uitoefening van haar activiteiten. De vierde bijlage bespreekt het beleid van SIBELGA inzake het onderhoud van de aardgasnetten.

Hoofdstuk drie van dit advies volgt, in bepaalde mate, de structuur van het hierboven voorgestelde investeringsplan.

3.2 Investerings gerealiseerd in 2013

Vooraleer de realisaties van SIBELGA te bespreken voor een bepaald jaar, moeten we het feit toelichten dat de investeringen van SIBELGA van drieërlei aard zijn, want dit heeft invloed op de manier waarop ze worden gebudgetteerd:

- a. Investerings op eigen initiatief – Dit zijn de investeringen die tot doel hebben de beperkingen en de risico's weg te nemen die bij de analyse van het bestaande net werden vastgesteld. De noodzakelijke hoeveelheden, in dit perspectief, worden gespreid over verschillende jaren om rekening te houden met de beschikbare interne en externe medewerkers, maar ook met de voorziene budgettaire enveloppes.
- b. "Mandatory" investeringen op aanvraag van de klanten of van derden – Dit zijn investeringen betreffende de installatie van nieuwe aansluitingen en de plaatsing van meters, betreffende werken aan bestaande aansluitingen, op aanvraag van klanten, alsook de werken voor de verplaatsing van leidingen op verzoek van derden. De jaarlijkse hoeveelheden worden geraamd op basis van historische gegevens.

- c. Onvermijdelijke investeringen – Dit zijn investeringen met het doel defecte elementen in het net te vervangen en ze worden uitgevoerd om de continuïteit van de levering van gas aan de Brusselse klanten te garanderen. De jaarlijkse hoeveelheden worden eveneens geraamd op basis van historische gegevens.

Deze classificatie in aanmerking genomen, is het evident dat bepaalde investeringen niet de gebudgetteerde hoeveelheden hebben bereikt, zonder dat dit daarom problematisch is. Bepaalde hoeveelheden werden immers gebudgetteerd op historische basis, maar de exploitatievoorwaarden kunnen van jaar tot jaar verschillen en ook het gedrag van de klanten kan niet-voorzienbare schommelingen ondergaan. In gevalde hoeveelheden werden gebudgetteerd op historische basis, heeft SIBELGA dus, volkomen logisch, de investeringen uitgevoerd in lijn met de vastgestelde reële behoeften.

Met de hiervoor vermelde voorzichtigheid moeten we benadrukken dat, globaal, de investeringen die voor 2013 waren voorzien, effectief werden uitgevoerd. Toch moeten we terugkomen op twee posten waarvoor de investeringen niet werden uitgevoerd.

De eerste post heeft betrekking op de werken die werden uitgevoerd in het kader van de behandeling van de stijgleidingen: 47% van de prognoses werd effectief uitgevoerd en dat stemt overeen met 140 stijgleidingen tegenover 300 gebudgetteerde stijgleidingen. De overige werken betreffende de stijgleidingen konden niet worden uitgevoerd, voornamelijk als gevolg van de moeilijkheden die SIBELGA ondervond om tot een akkoord te komen met de eigenaars van de betrokken gebouwen om de meters naar de kelder over te brengen. Dit lage realisatiepercentage is in lijn met de realisatiepercentages die in het verleden werden vastgesteld.

Ter herinnering, de stijgleidingen die beantwoorden aan de verouderingscriteria worden hetzij verwijderd – de gasmeters worden verplaatst naar de kelder – hetzij opgevaardeerd door insputting van een afdichtmiddel. Hoewel de eerste aanpak de voorkeur geniet van SIBELGA, blijft het vaak moeilijk om tot een akkoord te komen met de eigenaars van de betrokken gebouwen, want zij moeten de kosten dragen voor het in overeenstemming brengen van hun installaties na de operatie.

De verwijdering van de stijgleidingen gaat immers in de meeste gevallen gepaard met de installatie van een geventileerd lokaal waarin alle meters worden ondergebracht en dit op kosten van de eigenaar. Daarna worden de werken voor het plaatsen van nieuwe leidingen van de kelder naar de appartementen uitgevoerd door een loodgieter die opnieuw door de eigenaar wordt betaald. Blijkbaar zijn deze kosten vaak aanzienlijk voor de eigenaar en zet dit hem ertoe aan om de verwijdering van deze stijgleidingen te weigeren. Dit zou het lage uitvoeringspercentage verklaren dat in het verleden werd waargenomen.

Om deze moeilijkheden op te lossen, heeft SIBELGA in het nieuw technisch reglement gas bepalingen voorgesteld ter financiële stimulering. Dit nieuw reglement werd door de Regering vastgesteld op het einde van het eerste halfjaar 2014 en de resultaten van de toepassing van deze bepalingen in de loop van het jaar 2014 zouden moeten aangeven in welke mate dit probleem effectief werd opgelost.

De tweede post heeft betrekking op de plaatsing van dataloggers op de meters met maandelijkse meteropname: 34% van de prognoses werd effectief uitgevoerd en dat stemt overeen met 447 geplaatste dataloggers tegenover 1.296 gebudgetteerde plaatsingen. Deze vertraging zou te wijten zijn aan de niet-naleving van de termijnen voor de levering van het materiaal. De eerste leveringen waren immers gepland voor einde 2012, maar zouden pas begin september 2013 zijn aangekomen. De planning van de werken werd herzien in functie van deze onvoorziene omstandigheid.

Ter herinnering, in 2009 heeft SIBELGA beslist om een programma op te starten om de meetinstallaties met maandelijkse meteropname aan te passen, teneinde tele-opname mogelijk te maken. Dit bestaat er onder meer in de meters uit te rusten met een "dataloggers" module die het mogelijk maakt om de gegevens op afstand te versturen. De aanvang van de plaatsing van deze dataloggers was voorzien voor 2012, maar werd uitgesteld, met name als gevolg van deze problemen inzake de levering van het materiaal.

3.3 Analyse van het bestaande net

SIBELGA analyseert de kwaliteit van het bestaande net en van de onderdelen ervan aan de hand van de gegevens over de belastingen en van de gegevens betreffende de geregistreerde gebreken in verschillende elementen van het net. Voor deze analyse is het aangewezen om te beginnen met de algemene beschrijving van de aardgasbevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de hiervoor vereiste infrastructuur, om vervolgens bepaalde elementen van het net te bespreken.

3.3.1 Bevoorrading en infrastructuur

Het aardgasnet van SIBELGA telt zeven ontvangststations¹, verdeeld over drie Geaggregeerde Ontvangststations (GOS)². Deze stations worden bevoorraadt met aardgas met een lage calorische waarde afkomstig uit Nederland, via hogedrukleidingen van FLUXYS.

De essentiële onderdelen van de infrastructuur van SIBELGA, einde van het jaar 2013, worden weergegeven in onderstaande tabel:

Klasse van uitrusting	Waarde
Geaggregeerde ontvangststations (GOS)	3
Ontvangststations	7
Ontspanningsstations	7
Kathodische beschermingsposten	67
MD-leidingen ³ (km)	611
MD-aansluitingen voor netcabines	450
MD-aansluitingen voor klantcabines	1.593
Ontspanningslijnen klanttype	1.721
MD-aansluitingen huishoudelijk type type	740
LD-leidingen ⁴ (km)	2.285
LD-aansluitingen	185.446
LD-meters	498.314

Tabel 1: Infrastructuur van SIBELGA

¹ Ontvangststation: station voor de injectie van aardgas in distributienet vanuit transmissienet. Het aardgasnet van SIBELGA telt er 7:

- Woluwe en Vorst bevoorraden het MD-net van 2,7 bar in het GOS Brussel; Dit GOS wordt gedeeld tussen SIBELGA, EANDIS en ORES;
- Groot-Bijgaarden bevoorraadt het 1,7 bar MD-net in het GOS Iverlek-Dilbeek; Dit GOS werd tot voor kort nog gedeeld tussen SIBELGA en EANDIS;
- Zuid (gelegen in Anderlecht), Bever, Marly en Haren bevoorraden een 1,7 bar MD-net in het GOS Kaai.

² Geaggregeerd ontvangststation: een fictief ontvangststation dat de functie groepeert van verschillende ontvangststations ter bevoorrading van één van de aan elkaar gekoppelde netten. Er kunnen verbindingpunten bestaan tussen twee aangrenzende GOS voor eventuele onderlinge ondersteuning. De GOS werden gecreëerd om de energie-aankopen en de evolutie ervan te berekenen.

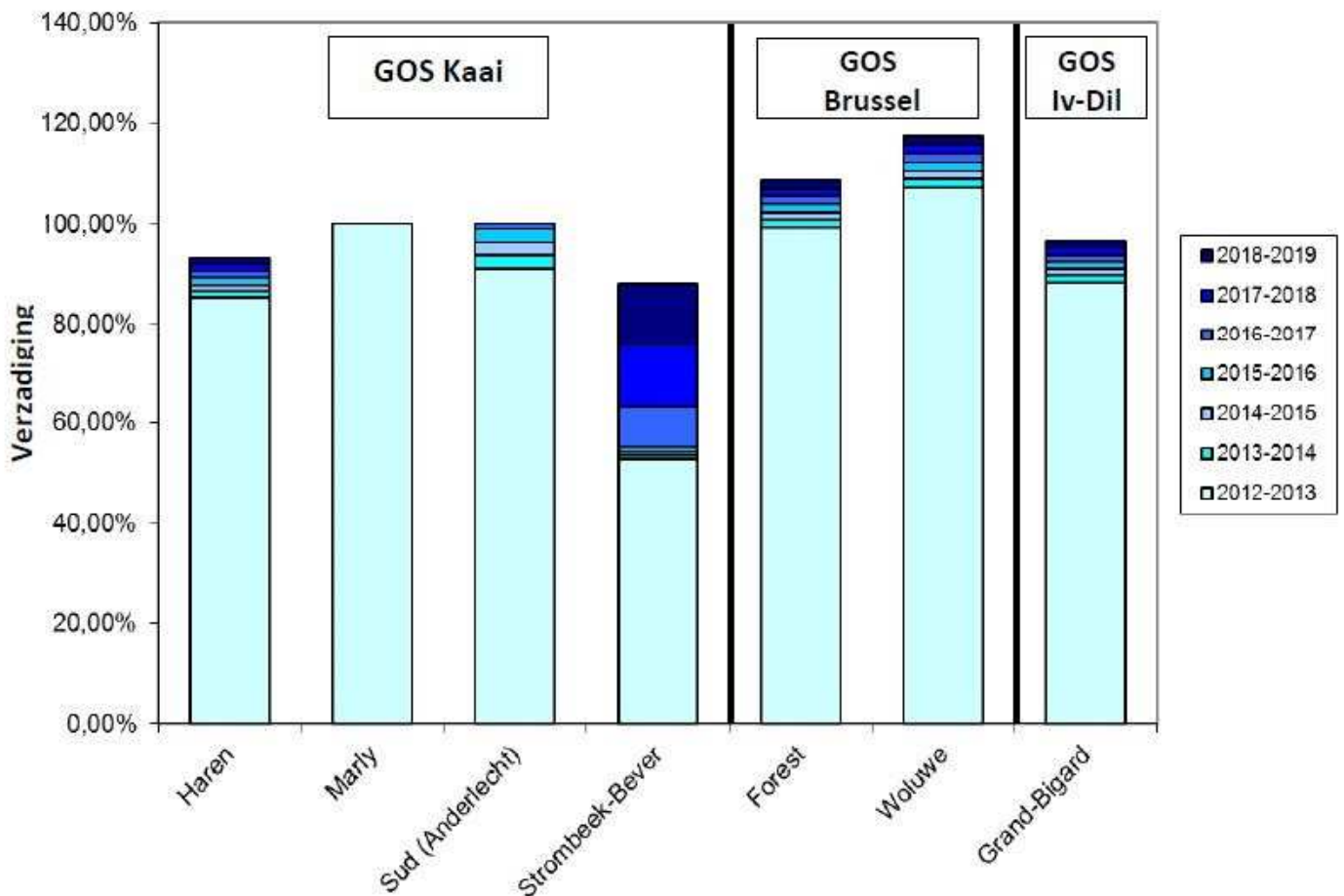
³ Middendruk: van **98,07 mbar** tot **14,71 bar**. Er worden drie categorieën MD-netwerk gedefinieerd naargelang de maximaal toelaatbare druk op het netwerk:

- **MD A-net:** maximaal toelaatbare druk van meer dan **98,07 mbar** en niet meer dan **490,35 mbar** - SIBELGA heeft geen MD A-net;
- **MD B-net:** maximaal toelaatbare druk van meer dan **490,35 mbar** en niet meer dan **4,9 bar**. Twee categorieën MD B-net van SIBELGA bestaan naast elkaar, het net 1,7 bar en het net 2,7 bar;
- **MD C-net:** maximaal toelaatbare druk van meer dan **4,9 bar** en niet meer dan **14,71 bar**. Twee categorieën MD C-net van SIBELGA bestaan naast elkaar, het net van 8 bar en het net van 14,7 bar.

⁴ Lage druk: de maximaal toelaatbare druk is niet hoger dan 98,07 mbar. Twee categorieën LD-netten van SIBELGA bestaan naast elkaar: het net van 25 mbar en het net van 85 mbar. De omvang van het netwerk van 85 mbar valt in het niet tegenover de omvang van het netwerk van 25 mbar.

3.3.2 Ontvangststations

Figuur 1 toont de raming van de jaarlijkse evolutie van de levering van de 7 ontvangststations van SIBELGA voor de komende vijf gasjaren, van 2014-2015 (1 oktober 2014 tot 30 september 2015) tot 2018 – 2019 (1 oktober 2018 tot 30 september 2019).



Figuur 1: Voorziene verhoging van de belastingen ten opzichte van de ter beschikking gestelde debieten (raming van de verbruikspunten geëxtrapoleerd naar een gemiddelde temperatuur van -11°C)

Deze raming wordt berekend op basis van de verbruikspiek die voor elk van de zeven ontvangststations werd waargenomen tijdens het gasjaar 2012-2013 (periode 1 oktober 2012 - 30 september 2013) en geëxtrapoleerd naar een gemiddelde temperatuur van -11°C . Daarbij wordt eveneens rekening gehouden met een jaarlijkse toename van de belasting met 1,5 %.

Op basis van deze naar -11°C geëxtrapoleerde belasting, benaderen of overschrijden meerdere ontvangststations het hun ter beschikking gestelde debiet. Het probleem is het meest nijpend op het niveau van de twee ontvangststations Vorst en Woluwe. Deze laatste maken deel uit van het GOS Brussel waarvan het net gekoppeld is aan dat van EANDIS en ORES. Bijgevolg, worden hun debieten sterk beïnvloed door deze koppeling. Deze overschrijdingen zouden door EANDIS en ORES moeten worden verzekerd, volgens SIBELGA.

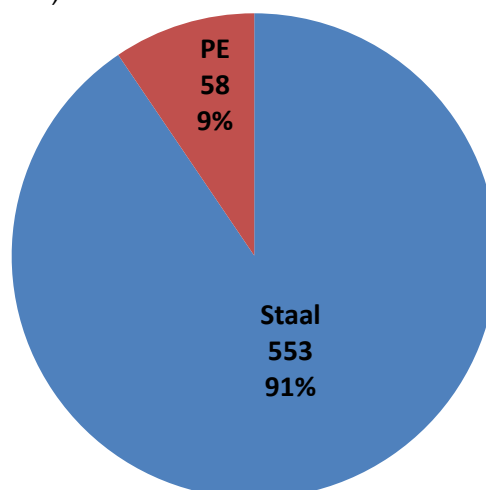
Het splitsen van de netten van EANDIS en SIBELGA zou moeten toelaten om een juist beeld te krijgen van de reële behoeften op het net van SIBELGA, dat wordt bevoorradt door deze twee ontvangststations en om, a priori, de risico's van overschrijding te vermijden. Sectie 3.4.2 komt terug op dit onderwerp.

Er moet echter worden gepreciseerd dat SIBELGA vergelijkende simulaties heeft uitgevoerd voor de gasjaren 2009 – 2010, 2011 – 2012 waaraan de periode van 1 april 2012 tot 31 maart 2013 werd toegevoegd vanwege de strenge winter die werd vastgesteld. Deze vergelijkende simulatie heeft een vermindering van de overschrijdingen aangetoond, die SIBELGA toeschrijft aan de investeringen die werden uitgevoerd op het net van EANDIS in het kader van het project voor de splitsing van de netten. Volgens SIBELGA werd gedurende de winterperiode 2012/2013 inderdaad het gunstige effect waargenomen van het nieuwe EANDIS-station dat in Alsemberg werd geïnstalleerd, ter hoogte van de regionale grens tussen de gemeenten Ukkel en Sint-Genesius-Rode.

De stations van Marly en Zuid bereiken eveneens de limiet van hun nominale debieten. Hun situatie is evenwel minder problematisch omdat de andere ontvangststations van hetzelfde GOS, die nog niet hun limieten hebben bereikt, ondersteuning bieden aan hen door de overblijvende vraag te compenseren.

3.3.3 Middendruk- en Lage druk-netten

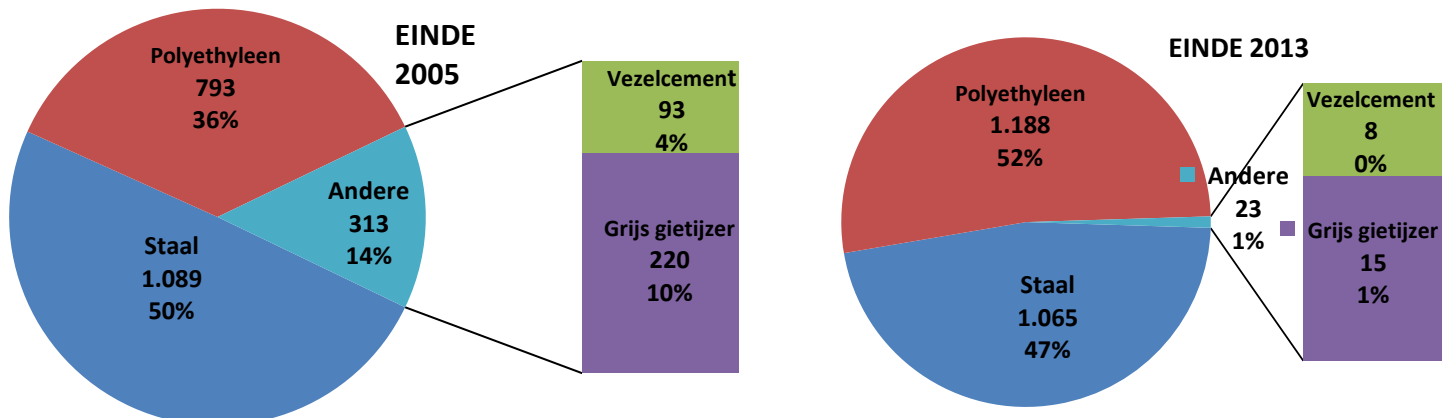
Figuur 2 heeft betrekking op de staat van het Middendruk-net van SIBELGA en is een weergave van de samenstelling van haar leidingpark op het einde van het jaar 2013. De stalen leidingen van het Middendruk-net worden beschermd tegen corrosie door 67 kathodische beschermingsposten die over dit net verspreid zijn. Deze laatste worden eveneens gedeeld met de netten van andere maatschappijen (Vivaqua, enz.).



Figuur 2: Lengte van de MD-leidingen einde 2013 (km)

Figuur 3 verstrekt gelijkaardige informatie, maar betreffende het Lage druk-net van SIBELGA. De distributienetbeheerder onderstreept tevens de impact van de uitvoering van het project voor de geleidelijke vervanging van de leidingen in vezelcement en grijs gietijzer⁵. Dit project is prioritair voor SIBELGA en vergde aanzienlijke menselijke en budgettaire middelen.

⁵ Er worden jaarlijks steekproeven gehouden om lekken op te sporen in de leidingen in vezelcement en in gietijzer (de leidingen in staal of polyethyleen worden om de drie jaar steekproefsgewijs gecontroleerd). Uit deze steekproeven blijkt dat het percentage lekken per 100 km voor leidingen in gietijzer of vezelcement gemiddeld tien keer hoger ligt dan voor leidingen in staal of polyethyleen. In 2005 werd een



Figuur 3: Lengte van de LD-leidingen (km)

SIBELGA heeft zich aanvankelijk ertoe verbonden om jaarlijks ongeveer 51 km polyethyleenleidingen te plaatsen ter vervanging van leidingen in grijs gietijzer en in vezelcement met de bedoeling om tegen 2014 het Lage druk-net volledig te saneren. Hoewel dit ritme niet altijd werd gerespecteerd, zal het einddoel binnen de voorziene termijn worden bereikt. De gegevens die in de loop van 2014 werden verzameld, lijken dit te bevestigen.

Hierbij dient te worden opgemerkt dat bij het vervangen van deze leidingen, ook de verouderde aansluitingen systematisch mee worden vervangen.

3.3.4 Meters

Aan het uiteinde van het Lage druk-net van SIBELGA bevinden zich meters: op het einde van 2013 bevonden zich 498.314 meters op dit net. 96,5% van deze meters hebben ofwel een kaliber G4 (47,9%), ofwel een kaliber G6 (48,6%). Deze kalibers stemmen overeen met een maximumdebiet van respectievelijk 6 m³/u en 10 m³/u.

Het meterpark wordt elk jaar gedeeltelijk vernieuwd om verschillende redenen, waarvan de twee belangrijkste zijn: ofwel ging het om balgengasmeters die het einde hebben bereikt van hun levensduur, die 30 jaar bedroeg volgens de wetgeving die nog van kracht was tot 3 augustus 2012, ofwel ging het om nieuwe meters als gevolg van werken betreffende deplaatsing, verplaatsing, verzwaring en vervanging van meters op vraag van de klant, of als gevolg van defecten.

Wat de balgengasmeters betreft, wachtte SIBELGA sinds enkele jaren op een nieuw Koninklijk Besluit betreffende de opvolging in bedrijf van de gasmeters voor huishoudelijk gebruik, handels- en lichtindustriële gebruik, dat uiteindelijk werd gepubliceerd op 3 augustus 2012. Deze nieuwe wetgeving voert twee belangrijke wijzigingen in:

- De balgengasmeters die, volgens de oude wetgeving, onderworpen waren aan periodieke controles op bepaalde ogenblikken van hun levensduur en systematisch uit het net werden verwijderd op hun 30e verjaardag, zullen voortaan niet meer aan periodieke controles worden

programma opgesteld voor de geleidelijke vervanging van deze onbetrouwbare leidingen, de uitvoering ervan sindsdien maakt het mogelijk om het aantal waargenomen aardgaslekken in het Brusselse gasnet te verminderen.

onderworpen en zullen pas uit het net worden verwijderd op basis van de resultaten van statistische technische controles.

- De maximaal toelaatbare foutmarge bij de technische controles zal 3% bedragen voor de meters die werden geïnstalleerd na de inwerkingtreding van de nieuwe wetgeving, tegenover de referentie van 4% die werd toegepast, overeenkomstig de oude wetgeving. Dit zou kunnen leiden tot de toename van het aantal meters dat bij deze technische controles wordt afgewezen en dat bijgevolg moet worden vervangen.

De eerste resultaten van de testen uitgevoerd op een staal van meters, overeenkomstig de nieuwe wetgeving, voor het jaar 2013, waren nog niet gekend op het ogenblik dat het investeringsplan gas waarvan hier sprake is, werd opgesteld. Deze resultaten zouden, op termijn, kunnen leiden tot een wijziging van de geplande enveloppes in het kader van de vervanging van meters.

Wat de andere reden voor de vernieuwing van het meterpark betreft, moeten we benadrukken dat SIBELGA heeft beslist om, bij de uitvoering van de transformatiewerken van alle aard aan het binnengedeelte van de aftakkingen, de meters van het tweepijpstype systematisch te vervangen door meters van het éénpijpstype. SIBELGA heeft immers vastgesteld dat dit laatste type meter minder gevoelig is voor lekken die bij meters van het tweepijpstype werden vastgesteld als gevolg van de overbrenging van mechanische spanningen uitgeoefend door de binneninstallaties van de klant. Om dat te realiseren, wil SIBELGA onder meer gebruik maken van het project voor de renovatie of verwijdering van de stijgleidingen, om een aanzienlijk aantal meters van het tweepijpstype te vervangen.

Alle werkzaamheden met betrekking tot de meters vergen de inzet van aanzienlijke middelen op gebied van tijd en mankracht. Dit leidt tot het overwicht van de aan deze post toegekende middelen in de begrotingsenveloppe voor het gasnet van SIBELGA: één vijfde van het globale budget voor het jaar 2013.

3.3.5 Kwaliteit van de levering

SIBELGA controleert de kwaliteit van haar gaslevering door de druk van het net continu te meten op bepaalde strategische plaatsen (bijvoorbeeld in de ontvangststations). Deze metingen vinden plaats zowel op de Middendruk-netten, als op de Lage druk-netten.

Voor de Middendruk-netten worden er telegemeten drukopnames uitgevoerd op 9 plaatsen, als aanvulling op de metingen die worden uitgevoerd in de ontvangststations en op de 38 druksensors.

Voor de Lage druk-netten wordt de controle gedaan met behulp van drukmeters met registratie, waarbij de opname manueel gebeurt. SIBELGA beschikt over 148 drukmeters met registratie op dit net.

In 2013 ontving SIBELGA 127 oproepen van klanten die drukproblemen in het net signaleerden. Volgens SIBELGA was 38% van deze interventieaanvragen gerechtvaardigd, maar hielden ze geen verband met het net. De meeste werden inderdaad veroorzaakt door problemen te wijten aan een defect aan de gasmeter. De resterende oproepen waren te wijten aan problemen betreffende een defect in de installatie van de klant, terwijl de druk op het net conform was.

3.4 Analyse van de externe factoren

De externe factoren die invloed kunnen hebben op de prestaties van het gasnet van SIBELGA en/of op de beoordeling van haar activa zijn voornamelijk de incidenten, de evolutie van de belasting, de overgang van arm naar rijk gas, de wijzigingen inzake wetgeving en de werken uitgevoerd door derden.

3.4.1 Incidenten

SIBELGA heeft in 2013 zes incidenten betreurd in haar gasnet:

- Op 16 april heeft een mechanisch apparaat een Middendruk-leiding beschadigd in de gemeente Etterbeek;
- Op 31 mei heeft een mechanisch apparaat een Middendruk-leiding beschadigd in de gemeente Evere;
- Op 1 juni deed zich een ontploffing voor in een appartement in de gemeente Brussel;
- Op 1 augustus werd er in de gemeente Evere een afvoerlep afgerukt van een Middendruk-leiding;
- Op 19 september heeft een mechanisch apparaat een Middendruk-leiding beschadigd in de gemeente Brussel;
- Op 1 augustus werd er in de gemeente Vorst een afvoerlep afgerukt van een Middendruk-leiding.

Volgens SIBELGA staat de aard van deze incidenten los van de staat van haar leidingen. Deze vaststellingen versterken SIBELGA echter in haar streven om periodieke steekproeven uit te voeren in het net om de betrouwbaarheid van haar leidingen permanent te bewaken. Ter herinnering, de leidingen in grijs gietijzer en vezelcement worden elk jaar gecontroleerd, terwijl de leidingen in staal en polyethyleen elke drie jaar worden gecontroleerd. Zoals reeds vermeld, zal het programma voor de verwijdering van de leidingen in vezelcement en grijs gietijzer einde 2014 zijn afgerond en zal het gasnet van SIBELGA geen dergelijke leidingen meer bevatten vanaf 2015.

Sommige van de bovenvermelde incidenten waren overigens het gevolg van de beschadiging van de installaties van SIBELGA door derden, voornamelijk vanwege grondwerken. Tegenover dit terugkerende probleem ondernemen SIBELGA en de ondernemingen die actief zijn in het domein van de distributie en het transport van energie, acties om de veiligheid en de goede bescherming van hun installaties te verzekeren. Hun actie bestaat erin om, via alle mogelijke middelen, derden die werken moeten uitvoeren in de nabije omgeving van hun installaties en aftakkingen, te wijzen op het belang van:

- de voorafgaande lokalisering van de installaties van SIBELGA en van andere energie-"professionals";
- de naleving van de gebruikelijke voorzorgen en gedragscodes bij de uitvoering van de door hen verrichte werken (voorbeelden: lokaliseren en blootleggen van de installaties met behulp van manueel materiaal, vermijden van het gebruik van zware bouwmachines op voetpaden, enz.) ;
- de naleving van de wettelijke verplichtingen betreffende de minimale afstanden tussen ondergrondse installaties, enz.

Volgens SIBELGA zullen deze sensibiliseringsacties, in de strijd tegen de beschadigingen aan de installaties van het net, worden verder gezet. Daarnaast werden twee bijkomende pistes overwogen en gevolgd:

- De eerste, "Asset" genoemd, betreft het voorkomen van risico's die verband houden met de intrinsieke kenmerken van de gasuitrusting van SIBELGA. Deze piste omvat onder meer acties, zoals het nemen van stalen van leidingen om de staat van veroudering van de gebruikte materialen te analyseren of de meer gedetailleerde heranalyse van de incidenten en herstellingen van lekken uit het verleden opni. De resultaten van deze analyses kunnen leiden tot een aanpassing van het bestaande investeringsbeleid;
- De tweede, "Inachtname van de verstoringen op de weg" genoemd, is gericht op verstoringen van verschillende oorsprong (beschadiging van de riolering, omvangrijke graafwerken voor het optrekken van gebouwen, enz.) die een belangrijk risico vormen voor de nabijgelegen installaties van de netbeheerders. In dit kader heeft SIBELGA de mogelijkheid onderzocht om bijkomende informatie te bekomen betreffende de "risicozones", en, indien nodig, maatregelen te nemen inzake de punctuele controle van de toestand van de ondergrond (bodemtesten). Tot nu toe beschikt SIBELGA nog niet over voldoende informatie met betrekking tot de risicozones en worden de inspanningen dus terzake voortgezet.

Deze verschillende acties ter optimalisering van de veiligheid van de gasuitrusting werden opgenomen in het plan "Veiligheid Gas".

3.4.2 Splitsing van de netten van SIBELGA en EANDIS

Zoals vermeld in de secties 3.3.1 en 3.3.2, bevoorraden de ontvangststations van Woluwe en Vorst een GOS dat wordt gedeeld met EANDIS en ORES. Bovendien overschrijden deze twee stations het hun ter beschikking gestelde debiet en worden hun debieten volgens SIBELGA sterk beïnvloed door deze koppeling.

Om de ontwikkeling van de distributienetten beter op hun specifieke behoeften te kunnen afstemmen, beslisten SIBELGA en EANDIS om hun netten volledig te splitsen.

Met het oog op de realisatie van deze splitsing, werden er verschillende studies uitgevoerd over de netten die het mogelijk maken om het beste technisch-economische compromis te vinden voor dit project. De werken voor de splitsing van de netten werden aangevat in 2009 en hadden, oorspronkelijk, tegen 2011 moeten resulteren in een configuratie van het SIBELGA-net in twee GOS (in plaats van de huidige drie), die volledig losstaan van het EANDIS-net: het GOS Iverlek-Dilbeek zou worden geïntegreerd in het GOS Kaai. In het meegedeelde investeringsplan wordt het einde van de werken voor de effectieve splitsing van de netten uitgesteld tot 2017.

Het is belangrijk erop te wijzen dat SIBELGA de totaliteit van de werken heeft voltooid voor de versterking van de infrastructuur van haar net met het oog op het verzekeren van de bevoorradingsveiligheid voor de Brusselse verbruikers. SIBELGA is dus klaar om de netten te splitsen, mits het uitvoeren van punctuele werken binnen de gewestelijke grenzen, zoals het plaatsen van kleppen op de Middendruk-B-netten (scheiding van de netten door middel van gesloten kleppen die de mogelijkheid van wederzijdse ondersteuning in stand houden) en het aanbrengen van gewelfde bodems op de Lage druk-netten (definitieve splitsing van de netten die een mogelijke ondersteuning uitsluit). De vertraging werd dus opgelopen bij EANDIS, meer bepaald als gevolg van de problemen met de bouwvergunning voor een bijkomend ontvangststation, dat noodzakelijk is voor de bevoorrading van het net van EANDIS na de splitsing.

Het is aangewezen om de evolutie van dit project te blijven volgen, gezien de impact ervan op de beheersing van de aardgasstromen en de investeringen op het Brusselse net.

3.4.3 Nieuw injectiepunt

Tegelijk met het project voor de splitsing van de netten, besliste SIBELGA om een richtschema uit te werken teneinde de hoofdlijnen van de toekomstige structuur van haar Middendruk-net te bepalen. Het doel van dit schema is de toekomst voor te bereiden en in staat te zijn om tegemoet te komen aan alle behoeften inzake bevoorrading van de klanten, waarbij tevens de optimale exploitatie van de netten wordt gewaarborgd.

Daartoe moeten er, naast de splitsing van de netten, ook andere factoren in aanmerking worden genomen. Voorbeelden: de conversie van de netten voor L-gas naar H-gas, de zones voor stedelijke ontwikkeling (Haven van Brussel, biomethanisatiefabriek, enz.), de evolutie van de verbruiken, de wil om maar één GOS te hebben op het gehele Brusselse grondgebied, enz.

In deze context heeft SIBELGA een officiële aanvraag ingediend bij FLUXYS voor een volledige technisch-economische evaluatie met het oog op de creatie van een nieuw injectiepunt in het zuiden van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Ingevolge de oriëntatiestudie die FLUXYS in juni 2011 heeft uitgevoerd, heeft SIBELGA aan FLUXYS de relevante informatie meegedeeld die heeft geleid tot het indienen van de aanvraag voor de creatie van een nieuw injectiepunt. SIBELGA is tot het besluit gekomen dat, van alle oplossingen die werden overwogen, de toevoeging van een nieuwe bevoorrading ter hoogte van de regionale grens Oudergem en Overijse de beste keuze lijkt te zijn. Deze oplossing impliceert voor SIBELGA de bouw van twee nieuwe ontspanningsstations en de plaatsing van Middendruk-bevoorradingsleidingen.

Om het goede verloop van het project te garanderen, worden er driemaandelijks coördinatievergaderingen georganiseerd tussen FLUXYS en SIBELGA en werd er een begeleidingscomité opgericht. In dit begeleidingscomité zetelen het BIM, de betrokken gemeenten, de Koninklijke Commissie voor Monumenten en Landschappen van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, Vivaqua, Elia, Infrabel, evenals FLUXYS en SIBELGA.

Wat SIBELGA betreft, heeft de plaats van de twee ontspanningsstations en het tracé van de leidingen die ze met het ontvangststation verbinden, een principeakkoord gekregen van het begeleidingscomité.

Het einde van de uitvoering van dit project wordt door FLUXYS en SIBELGA in het beste geval voorzien voor 2016. De naleving van deze timing zal afhankelijk zijn van, onder meer, het verkrijgen van de vergunningen voor de plaatsing (Infrabel, Natura 2000 – oversteek van het Zoniënwoud, ...), de aankoop van de terreinen, de bouw- en uitbatingsvergunningen.

Zoals reeds vermeld in het advies dat vorig jaar werd geformuleerd en in het jaarverslag 2013 van BRUGEL, is dit project essentieel voor de toekomstige aardgasbevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Het is dus wenselijk dat de bevoegde overheden hier aandacht aan besteden.

SIBELGA heeft in dit investeringsplan, in het kader van dit project, de bouw van twee ontspanningsstations opgenomen, evenals de telemetings-/telecontrole-installaties ervan en de plaatsingen die nodig zijn voor de aanleg van de verbindingen tussen het nieuwe ontvangststation en de twee nieuwe ontspanningsstations.

3.4.4 Overgang van L-gas naar H-gas

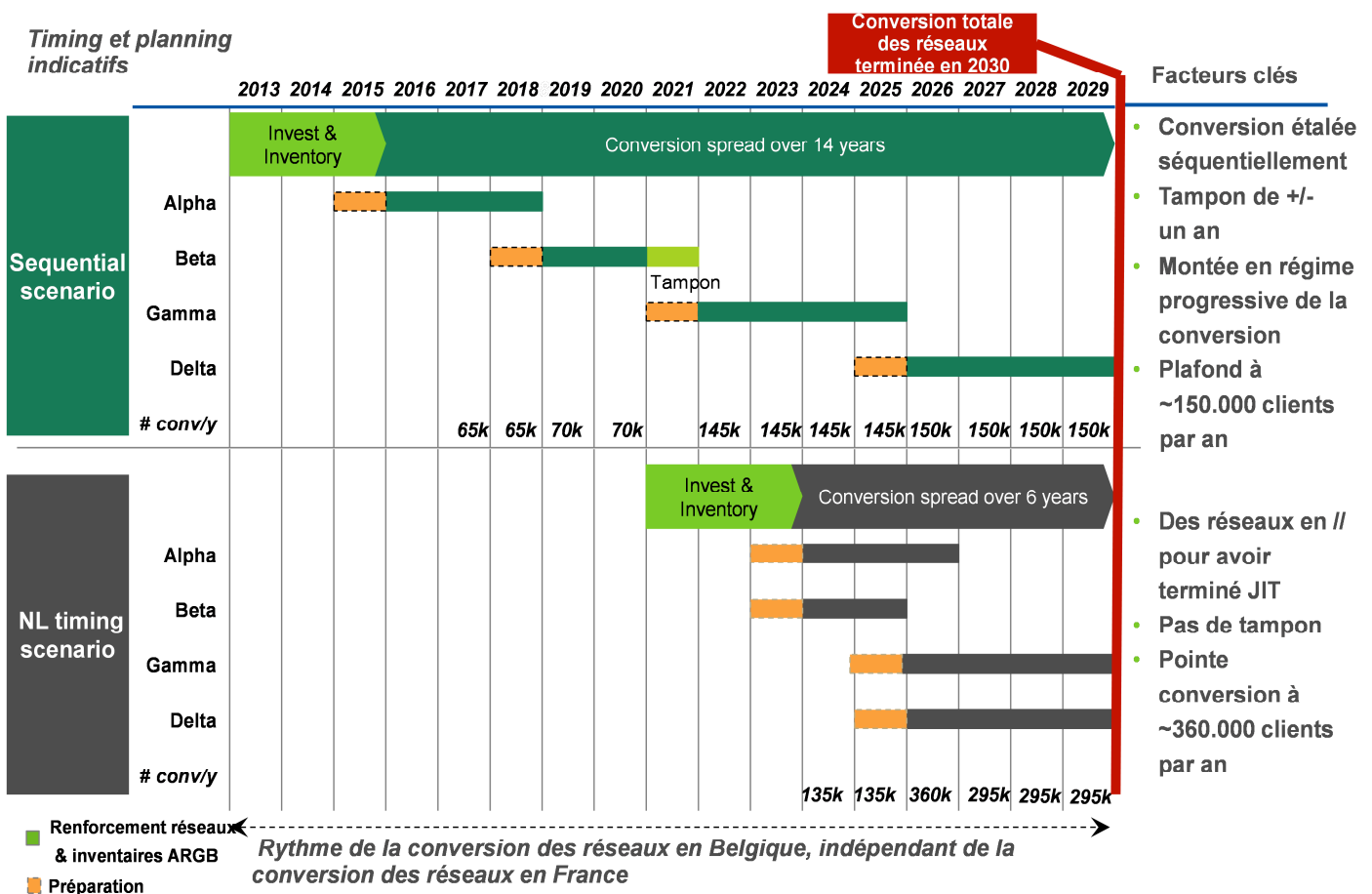
Einde 2012 vond er een pentalateraal forum plaats van de Nederlandse, Belgische, Franse, Duitse en Luxemburgse autoriteiten. Het Nederlandse Ministerie van Energie bracht zijn collega's op de hoogte van het feit dat Nederland de export van L-gas geleidelijk wil stopzetten vanaf 2020. De export naar België en Frankrijk zal met 15% per jaar worden verminderd vanaf 2024 en zal worden stopgezet in 2030.

We moeten er echter op wijzen dat, gezien de frequentie van de aardbevingen die werden geregistreerd in de zone waar de gasvelden zich bevinden, de productie van dit aardgas beperkt zou kunnen worden, wat zou kunnen leiden tot een voortijdige vermindering van de export van arm gas ten opzichte van dit initiële scenario, dat door de Nederlandse overheid werd meedeeld.

Als gevolg van deze informatie, werden de Technische, Juridische en Financiële commissies van SYNERGRID opnieuw geactiveerd om deze problematiek te onderzoeken. Wat het aangekondigde einde van de bevoorrading met L-gas betreft, zijn er twee extreme scenario's mogelijk:

- geleidelijke conversie van de netten vanaf 2024, gespreid over een periode van 6 jaar;
- conversie gespreid over een langere periode.

De onderstaande figuur toont de twee scenario's en de fasering ervan.



Figuur 4: Mogelijke scenario's voor de conversie van het geheel van de Belgische netten

De conversie van de netten van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest is voorzien in de Gamma-fase en SIBELGA wil deze conversie spreiden over 4 jaar door middel van de bouw van het nieuwe ontvangststation waarvan sprake is in punt 3.4.3. Behalve dit punt zijn de investeringen die vereist zijn voor de effectieve conversie van de netten in het Brussels Gewest, nog niet voorzien voor de periode 2015 – 2019.

We herinneren eraan dat het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, in tegenstelling tot de andere Gewesten, uitsluitend met L-gas wordt bevoorrad. Er zal dus een volledige conversie, en per huizenblok, nodig zijn van het Brusselse aardgasnet, die - met name financiële - gevolgen zal hebben voor de Brusselse klanten. BRUGEL is bijgevolg van mening dat de bevoegde overheden van het Brussels Gewest vanaf nu bijzondere aandacht zouden moeten besteden aan dit dossier.

3.4.5 Wijziging inzake wetgeving

Een continue herziening van de wetgeving betreffende de controle van de staat van de uitrusting van SIBELGA, wordt door deze laatste als een externe factor beschouwd. De hier bedoelde uitrusting zijn het 'meterpark' en de smart metering.

Wat de smart metering betreft, is SIBELGA van mening dat, hoewel de business case voor heel België negatief is voor elektriciteit (en nog negatiever voor gas), de invoering van intelligente elektriciteitsmeters vroeg of laat onvermijdelijk zal zijn. Om zich dus hierop voor te bereiden, wil SIBELGA een proefproject elektriciteit opzetten dat, in mindere mate, gepaard zal gaan met de installatie van intelligente gasmeters. Het is dus uitsluitend in het kader hiervan dat er intelligente gasmeters zullen worden geïnstalleerd. Er zal geen grootschalige uitrol plaatsvinden van intelligente gasmeters en hiervoor is geen enveloppe voorzien in het huidige investeringsplan.

Met betrekking tot de wetgeving betreffende de meters, werd er, zoals hierboven vermeld, sinds 2012 een controle door middel van steekproeven ingevoerd die een einde maakte aan de systematische vervanging van balgengasmeters in hun dertigste jaar. Deze wetgeving heeft geen betrekking op de meters die in de ontvangststations worden gebruikt.

Gezien het belang van de meters in de stations voor de marktprocessen en voor de facturatie, heeft de sector een akkoord bereikt om de controle en de vervanging van de meters in de ontvangststations te omkaderen met een conventie die bij het aansluitingscontract FLUXYS – DNB zal worden gevoegd. Dit aansluitingscontract en de bijlagen ervan bevinden zich in de laatste goedkeuringsfase. Deze conventie voert controles, revisie/herijking of systematische vernieuwing van de meters in om de 15 of 30 jaar. SIBELGA heeft geopteerd voor de systematische vervanging van haar meters in de stations om de 15 jaar, gezien de technische en financiële beperkingen die inherent zijn aan de andere mogelijkheden. SIBELGA heeft bijgevolg een budget voorzien in het huidige investeringsplan voor de vervanging van deze meters.

3.5 Investeringsplan 2015 – 2019

SIBELGA heeft een investeringsplan opgesteld voor een periode van vijf jaar (2015-2019), met meer details betreffende de gebudgetteerde hoeveelheden voor het jaar 2015. De meest opmerkelijke elementen van dit plan worden weergegeven in de onderstaande secties.

3.5.1 Ontvangst- en ontspanningsstations

Zoals reeds vermeld, is de bouw van een nieuw ontvangststation, in samenwerking met FLUXYS, om de bevoorrading van het GOS Brussel te verzekeren en van de ontspanningsstations en de leidingen om dit geheel te verbinden, voorzien in het huidige investeringsplan. De werken voor de ontspanningsstations en de verbindingsleidingen zullen meer bepaald worden uitgevoerd in 2015 en 2016.

Tevens is de systematische vervanging voorzien van de meters in de ontvangststations die 15 jaar oud zijn. Het gaat om 10 eenheden over de gehele periode die door het huidige investeringsplan wordt gedekt.

3.5.2 Middendruknet

In het kader van de werkzaamheden voor vervangingen, ter uitbreiding om aan nieuwe aanvragen te kunnen voldoen en voor de verplaatsing van installaties op verzoek van derden, voorziet SIBELGA de aanleg van 1.7 km Middendruk-leidingen per jaar, tot in 2018.

Daarbij komt vanaf 2015 en 2016 een raming van het leggen van de nodige leidingen voor de aanleg van de verbindingen tussen het nieuwe ontvangststation en de drie nieuwe ontspanningsstations, zoals hierboven vermeld.

Er werd een specifiek programma opgesteld voor de systematische vervanging van stalen leidingen. Daartoe voorziet SIBELGA een geraamde enveloppe voor het leggen van 1,2 km leidingen in 2014, vervolgens een enveloppe van 2 km in 2015 en 2016 en, vanaf 2017 een enveloppe van 1 km.

3.5.3 Lagedruknet

In het jaar 2014 wil SIBELGA het project voor het verwijderen van leidingen in grijs gietijzer en vezelcement hebben afgerond. Dit project zal worden afgesloten met de plaatsing van 17 km leidingen in PE. Deze investeringen zijn dus niet opgenomen in het investeringsplan 2015 – 2019.

3.5.4 Lagedrukaansluitingen

SIBELGA voorziet de sanering of verwijdering van 300 stijgleidingen in 2014 en vervolgens van 590 stijgleidingen per jaar in het kader van het programma voor de vernieuwing van de aftakkingen of als gevolg van een interventieaanvraag "gasgeur", maar ook op eigen initiatief en proactief, zonder dat er vooraf een interventie is geweest.

4 Tariefbevoegdheid - Evolutie van het model voor de ontwerpen van investeringsplannen.

In het kader van de zesde Staatshervorming, werd de bevoegdheid inzake de controle van de distributietarieven voor elektriciteit en gas overgedragen van de federale Staat naar de Gewesten. De Brusselse ordonnantie van 8 mei 2014⁶ vertrouwt deze bevoegdheid toe aan BRUGEL vanaf 1 juli 2014.

Deze nieuwe bevoegdheid die aan BRUGEL wordt toevertrouwd, impliceert de invoering, ex nihilo, van nieuwe acties die rechtstreeks betrekking hebben op de tarieven (zoals het opstellen van de tariefmethodologie en de goedkeuring van het tariefvoorstel van SIBELGA). Ze impliceert logischerwijs ook een nieuwe benadering inzake de analyse van de ontwerpen van investeringsplannen en de ex-post controle van de uitgaven, inclusief de investeringsuitgaven en de geregistreerde afwijkingen. In die optiek moet er bijzondere aandacht worden besteed aan de methodologie die in het 'Asset Management' en bij de bepaling van de gebudgetteerde enveloppes wordt gebruikt.

Het wordt ook opportuun om, vanaf nu, te beginnen nadenken over de herziening van het model van de ontwerpen van investeringsplannen in correlatie met de tariefmethodologie.

Bovendien, om voldoende tijd te hebben voor de volgende tariefperiode, wenst BRUGEL vanaf de volgende investeringsplanboekjaren over voldoende en relevante elementen te beschikken om een stimulerende vergoeding te kunnen uitwerken in functie van de doelstellingen die in overleg met SIBELGA zullen worden bepaald.

⁶ tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en tot wijziging van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

5 Conclusies

1. Zoals vermeld in sectie 3.4.2, is het einde van het project voor de splitsing van de netten voorzien voor 2017. Gezien de belangrijkheid van dit project, meer bepaald voor het beheersen van de investeringen van SIBELGA op het net voor de specifieke behoeften van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, wordt aan SIBELGA gevraagd om de regulator op de hoogte te blijven houden van de evolutie van dit dossier, vooral in geval van een verhoogd risico van achterstand ten opzichte van wat in het investeringsplan 2015 – 2019 werd meegedeeld.
2. Zoals vermeld in sectie 3.4.3, is het nieuwe injectiepunt dat door SIBELGA en FLUXYS wordt aanbevolen, primordiaal voor de aardgasbevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, meer bepaald voor zijn rol ten opzichte van de evolutie van de verbruiken en zijn belangrijkheid in het project voor de conversie van de netten.

BRUGEL vraagt de bevoegde overheden om bijzondere aandacht te besteden aan dit project, gezien het belang ervan voor het Gewest.

3. Zoals vermeld in sectie 3.4.4, wordt het Brussels Hoofdstedelijk Gewest uitsluitend bevoorraad met L-gas dat afkomstig is uit Nederland. De stopzetting van de export van dit gas drijft België, vooral het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, naar de onvermijdelijke conversie van de netten, om van L-gas naar H-gas over te gaan.

BRUGEL nodigt de gewestelijke overheden ertoe uit om bijzondere aandacht te besteden aan deze problematiek, gezien het beslissende karakter ervan voor de bevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en gezien de financiële impact ervan die, *a priori*, aanzienlijk is voor de Brusselse klanten.

4. De overdracht van de tariefbevoegdheid naar de Gewesten en de rol die BRUGEL hierin speelt, impliceert een herziening van de inhoud en het opstellen van een methodologie voor de opvolging en de controle van de uitvoering van de investeringsplannen. Het wordt dus opportuun om, vanaf nu, te beginnen nadenken over de herziening van het model van de ontwerpen van investeringsplannen in correlatie met de tariefmethodologie.

Bovendien wenst BRUGEL vanaf de volgende investeringsplanboekjaren te beschikken over voldoende en relevante elementen om een stimulerende vergoeding te kunnen uitwerken in functie van de doelstellingen die in overleg met SIBELGA zullen worden bepaald.

5. BRUGEL stelt de Regering voor om het investeringsplan gas van SIBELGA voor de periode 2015-2019 goed te keuren.

* *
*