

BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST — REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

MINISTERIE

VAN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

N. 2006 — 3641

[C — 2006/31438]

13 JULI 2006. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering houdende goedkeuring van het technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, inzonderheid op artikel 9;

Gelet op het ontwerp van technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe, ingediend bij de Dienst Regulering van het BIM op 28 november 2005 door de C.V.B.A. Sibelga, distributienetbeheerder voor gas;

Gelet op het advies DR-20060602-41 van de Dienst Regelgeving van het BIM betreffende het ontwerp van technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe, gegeven op 2 juni 2006 in toepassing van artikel 9, § 2, van de ordonnantie van 1 april 2004;

Gelet op het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 13 juli 2006 houdende aanstelling van de C.V.B.A. Sibelga als beheerder van het verdeelnetwerk voor gas;

Gelet op het feit dat de goedkeuring van het technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet, een handeling is van administratieve voogdij en dat bijgevolg, dit ontwerp van besluit niet voor advies dient te worden voorgelegd aan de Raad van State;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 3 juli 2006;

Gelet op de akkoordbevinding van de Minister van Begroting, gegeven op 7 juli 2006

Op voorstel van de Minister belast met Leefmilieu, Energie, Waterbeleid, Renovatiepremies en Groenvoorzieningen;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. Het bijgevoegde technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe, wordt goedgekeurd.

Art. 2. De Minister die Energie in zijn bevoegdheden heeft is belast met de bekendmaking van het ontwerp in bijlage samen met dit besluit in het *Belgisch Staatsblad*.

Met het oog op deze bekendmaking worden de vermeldingen, evenals het logo van Sibelga die respectievelijk onderaan en bovenaan op elke pagina staan, uit het document verwijderd.

Dit besluit en het ontwerp in bijlage treden in werking op de dag van deze bekendmaking.

Art. 3. Het reglement in bijlage wordt ook bekendgemaakt door de distributienetbeheerder Sibelga op zijn website.

Brussel, 13 juli 2006.

Voor de Brusselse Hoofdstedelijke Regering :

De Minister-Voorzitter
van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering;
Ch. PICQUE

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering belast met Leefmilieu, Energie, Waterbeleid, Renovatiepremies en Groenvoorzieningen,

E. HUYTEBROECK

MINISTERE

DE LA REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

F. 2006 — 3641

[C — 2006/31438]

13 JUILLET 2006. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale approuvant le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution de gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu l'ordonnance du 1^{er} avril 2004 relative à l'organisation du marché du gaz en Région de Bruxelles-Capitale, notamment l'article 9;

Vu le projet de règlement technique pour la gestion du réseau de distribution de gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, transmis par la S.C.R.L. Sibelga, gestionnaire du réseau de distribution de gaz, au Service Régulation de l'IBGE en date du 28 novembre 2005;

Vu l'avis SR-20060602-41 du Service Régulation de l'IBGE du 2 juin 2006 relatif au projet de règlement technique pour la gestion du réseau de distribution de gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci donné le 2 juin 2006 en application de l'article 9, § 2, de l'ordonnance du 1^{er} avril 2004;

Vu l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 13 juillet 2006 portant désignation de la S.C.R.L. Sibelga comme gestionnaire du réseau de distribution de gaz;

Vu que l'approbation du règlement technique pour la gestion du réseau de distribution de gaz est un acte de tutelle administrative et que, par conséquent, le présent projet d'arrêté ne doit pas être soumis à l'avis du Conseil d'Etat;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 3 juillet 2006;

Vu l'accord du Ministre du budget, donné le 7 juillet 2006;

Sur la proposition du Ministre chargé de l'Environnement, de l'Energie, de la Politique de l'Eau, des Primes à la Rénovation et des Espaces verts;

Après délibération,

Arrête :

Article 1^{er}. Le règlement technique ci-annexé pour la gestion du réseau de distribution de gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, est approuvé.

Art. 2. Le Ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de procéder à la publication du projet ci-annexé et du présent arrêté ensemble au *Moniteur belge*.

Aux fins de cette publication, la date du règlement ainsi que le logo de Sibelga figurant respectivement en pied et en en-tête de chaque page seront omis du document.

Le présent arrêté et le projet ci-annexé entrent en vigueur au jour de ladite publication.

Art. 3. Le règlement ci-annexé est également publié par le gestionnaire du réseau de distribution Sibelga sur son site internet.

Bruxelles, le 13 juillet 2006.

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale :

Le Ministre-Président
du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,
Ch. PICQUE

Le Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale chargé de l'Environnement, de l'Energie, de la Politique de l'Eau, des Primes à la Rénovation et des Espaces verts,

E. HUYTEBROECK

Technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe uitgevaardigd ter uitvoering van artikel 9 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

INHOUDSOPGAVE

TITEL I. - ALGEMENE BEPALINGEN

HOOFDSTUK I. - ALGEMENE PRINCIPES

Afdeling 1.1. - Toepassingsgebied en definities

Afdeling 1.2. - Taken en verplichtingen van de distributienetbeheerder

HOOFDSTUK 2. - INFORMATIE-UITWIJSELING EN VERTROUWELIJKHEID

Afdeling 2.1. - Informatie-uitwisseling

Afdeling 2.2. - Vertrouwelijkheid

Afdeling 2.3. - Openbaarheid van de informatie

HOOFDSTUK 3. - TOEGANKELIJKHEID VAN DE INSTALLATIES

Afdeling 3.1. - Algemene voorschriften betreffende de veiligheid van personen en goederen

Afdeling 3.2. - Toegankelijkheid van de installaties van de distributienetbeheerder

Afdeling 3.3. - Toegankelijkheid van de installaties van de distributienetgebruiker

HOOFDSTUK 4. - NOODSITUATIE EN OVERMACHT

Afdeling 4.1. - Definitie van een noodsituatie

Afdeling 4.2. - Overmacht

Afdeling 4.3. - Ingrijpen van de distributienetbeheerder

Afdeling 4.4. - Opschorting van de verplichtingen

TITEL II. - PLANNINGSCODE

HOOFDSTUK 1. - INVESTERINGSPLAN

HOOFDSTUK 2. - PLANNINGSGEGEVENS

Afdeling 2.1. - Algemeen

Afdeling 2.2. - Kennisgeving van gegevens

TITEL III. - AANSLUITINGSCODE

HOOFDSTUK 1. - ALGEMEEN

Afdeling 1.1. - Algemene bepalingen

Afdeling 1.2. - Soorten van aansluitingen

Afdeling 1.3. - Technische voorschriften van toepassing op aansluitingen en op installaties van de distributienetgebruiker

HOOFDSTUK 2. - OMGEVING VAN DE INSTALLATIES

HOOFDSTUK 3. - AANSLUITINGSPROCEDURE

Afdeling 3.1. - Algemeen

Afdeling 3.2. - Aanvraag voor een standaardaansluiting

Afdeling 3.3. - Aanvraag voor een niet-standaard aansluiting

Onderafdeling 3.3.1. - Algemeen

Onderafdeling 3.3.2. - Oriënterende studie en voorontwerp van aansluiting

Onderafdeling 3.3.3. - Detailstudie en ontwerp van aansluiting

Onderafdeling 3.3.4. - Aansluitingscontract

HOOFDSTUK 4. - UITVOERING VAN DE AANSLUITING

HOOFDSTUK 5. - GEBRUIK, ONDERHOUD EN CONFORMITEIT VAN DE AANSLUITING

Afdeling 5.1. - Algemeen

Afdeling 5.2. - Gebruik en onderhoud van de aansluiting

Afdeling 5.3. - Conformiteit van de installaties van de distributienetgebruiker

Afdeling 5.4. - Wegnemen van een aansluiting

HOOFDSTUK 6. - OVERGANGSBEPALING

TITEL IV. - TOEGANGSCODE

HOOFDSTUK 1. - ALGEMENE PRINCIPES

HOOFDSTUK 2. - MODALITEITEN VAN TOEGANGSAANVRAGEN

Afdeling 2.1. - Indienen van een toegangsaanvraag door een leverancier, voor eigen rekening

Afdeling 2.2. - Indienen van een toegangsaanvraag door een distributienetgebruiker

Afdeling 2.3. - Indienen van een toegangsaanvraag door een leverancier, namens en voor rekening van een distributienetgebruiker

Afdeling 2.4. - Garanties te verstrekken door de toegangsgerechtigde

Afdeling 2.5. - Wijziging van leverancier en van transportnetgebruiker

HOOFDSTUK 3. - ONDERBREKINGEN EN OPSCHORTING VAN DE TOEGANG*Afdeling 3.1. - Geplande onderbrekingen van de toegang**Afdeling 3.2. - Ongeplande onderbrekingen van de toegang**Afdeling 3.3. - Opschorting van de toegang***HOOFDSTUK 4. - TOEGANGSPROGRAMMA'S****HOOFDSTUK 5. - OVERGANGSBEPALING****TITEL V. - MEETCODE****HOOFDSTUK 1. - ALGEMENE BEPALINGEN****HOOFDSTUK 2. - BEPALINGEN BETREFFENDE DE MEETINRICHTINGEN***Afdeling 2.1. - Algemene bepalingen**Afdeling 2.2. - Plaats van de meetinrichting**Afdeling 2.3. - Verzegeling**Afdeling 2.4. - Nauwkeurigheidsvereisten**Afdeling 2.5. - Defecten en fouten**Afdeling 2.6. - Onderhoud en inspecties**Afdeling 2.7. - Administratief beheer van de technische gegevens van de meetinrichting**Afdeling 2.8. - Ijking***HOOFDSTUK 3. - BEPALINGEN BETREFFENDE DE MEETGEGEVENS***Afdeling 3.1. - Gemeten en berekende verbruiksprofielen**Afdeling 3.2. - Bijzondere bepalingen betreffende het gemeten verbruiksprofiel**Afdeling 3.3. - Bijzondere bepalingen betreffende het berekende verbruiksprofiel**Afdeling 3.4. - Gegevensverwerking**Afdeling 3.5. - Meetgegevens niet beschikbaar of onbetrouwbaar**Afdeling 3.6. - Opslag, archivering en beveiliging van de gegevens**Afdeling 3.7. - Schatting, allocatie en reconciliatie**Afdeling 3.8. - Ter beschikking te stellen gegevens bij gemeten verbruiksprofielen**Afdeling 3.9. - Ter beschikking te stellen gegevens bij berekende verbruiksprofielen**Afdeling 3.10. - Historische verbruiksgegevens**Afdeling 3.11. - Rechtzettingen***TITEL VI. - SAMENWERKINGSCODE****HOOFDSTUK 1. - ALGEMEEN****HOOFDSTUK 2. - BETREKKINGEN TUSSEN DE DISTRIBUTIEHETBEHEERDER EN DE VERVOERSNETBEHEERDER****HOOFDSTUK 3. - BETREKKINGEN TUSSEN DE DISTRIBUTIENETBEHEERDER EN DE BEHEERDER VAN EEN ANDER AARDGASDISTRIBUTIENET****HOOFDSTUK 4. - MULTILATERALE BETREKKINGEN TUSSEN NETBEHEERDERS****BIJLAGE I. - UITWISSELING VAN GEGEVENS TUSSEN DNB EN DNG****BIJLAGE II. - SCHEMA VAN EEN AANSLUITING****BIJLAGE III. - AANSPRAKELIJKHEIDSVORWAARDEN TUSSEN DNB EN DNG'S****BIJLAGE IV. - CONTRACT VOOR TOEGANG TOT HET GASDISTRIBUTIENET****BIJLAGE V. - VORWAARDEN VOOR HET TER BESCHIKKING STELLEN VAN GAS AAN HUISHOUDLIJKE AFNEMERS****TITEL I. — Algemene bepalingen****HOOFDSTUK I. — Algemene principes****Afdeling 1. — Toepassingsgebied en definities**

Artikel 1. Onderhavig technisch reglement bevat de voorschriften en regels betreffende het beheer van het distributienet en de toegang ertoe. Het vormt het « netreglement » bedoeld in artikel 9 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.

Het omvat een Planningscode (Titel II), een Aansluitingscode (Titel III), een Toegangscode (Titel IV), een Meetcode (Titel V) en een Samenwerkingscode (Titel VI) en vijf Bijlagen, zoals nader bepaald in hetgeen volgt.

Vanaf zijn inwerkingtreding, heft dit technisch reglement het reglement op dat betrekking heeft op de technische en commerciële voorwaarden van de terbeschikkingstelling van gas, alsook het daarbij complementaire reglement voor de aftakking, de terbeschikkingstelling en de afname van gas in openbare distributie.

Art. 2. § 1. De definities zoals opgegeven in artikel 3 van de ordonnantie van 1 april 2004 zijn op onderhavig Technisch Reglement van toepassing.

§ 2. Verder worden de gebruikte begrippen ter uitvoering van onderhavig Technisch Reglement als volgt gedefinieerd :

- 1° toegang : het gebruik van het distributienet, met inbegrip van de aansluitingen, waardoor de toegangsgerechtigde leverancier gas kan leveren en de distributienetgebruiker gas kan afnemen;
- 2° allocatie : toewijzing op uurbasis van de energiehoeveelheden aan de verschillende leveranciers en vervoersnetgebruikers die aan de markt deelnemen;
- 3° koninklijk besluit van 29 februari 2004 : het koninklijk besluit van 29 februari 2004 betreffende de algemene tariefstructuur en de basisprincipes en procedures inzake de tarieven en de boekhouding van de aardgasdistributienetbeheerders actief op het Belgisch grondgebied;
- 4° volumeherleidingsapparaat : instrument dat de volumes die de gasmeter onder bedrijfsomstandigheden meet, omzet naar volumes die overeenkomen met normale druk- en temperaturomstandigheden;
- 5° KVVBG : Koninklijke Vereniging van Belgische Gasvaklieden;
- 6° collectieve aftakking : leiding die deel uitmaakt van het distributienet en die een distributieleiding met verschillende individuele aftakkingen verbindt;
- 7° individuele aftakking : leiding die de distributieleiding of de collectieve aftakking verbindt met de meetapparatuur van een toegangspunt;
- 8° distributieleiding : elke leiding van het distributienet die dient voor gasvervoer op dat net en waarop de individuele en collectieve aftakkingen aangesloten zijn;
- 9° aansluitingscapaciteit : de maximale capaciteit van gasafname, uitgedrukt in m³ (n)/uur, bepaald in het aansluitingsontwerp en, in voorkomend geval, in het aansluitingscontract, waarover de distributienetgebruiker fysisch kan beschikken afhankelijk van de technische eigenschappen van de bestanddelen van zijn aansluiting;
- 10° Codex over het welzijn op het werk : de uitvoeringsbesluiten van de wet van 4 augustus 1996 betreffende het welzijn van de werknemers bij de uitvoering van hun werk;
- 11° meting : de registratie door middel van meetinrichting en gedurende een tijdsperiode, van de hoeveelheid op het net geïnjecteerd of afgenomen gas;
- 12° lagedrukleiding : leiding waarvan de hoogst toelaatbare bedrijfsdruk 98,07 mbar niet overschrijdt;
- 13° middendrukleiding categorie A : leiding waarvan de hoogst toelaatbare bedrijfsdruk meer bedraagt dan 98,07 mbar zonder 490,35 mbar te overschrijden;
- 14° middendrukleiding categorie B : leiding waarvan de hoogst toelaatbare bedrijfsdruk meer bedraagt dan 490,35 mbar zonder 4,90 bar te overschrijden;
- 15° middendrukleiding categorie C : leiding waarvan de hoogst toelaatbare bedrijfsdruk meer bedraagt dan 4,90 bar zonder 14,71 bar te overschrijden;
- 16° toegangscontract : het contract tussen de distributienetbeheerder en een persoon, «toegangsgerechtigde genoemd, dat gesloten is overeenkomstig Titel IV van onderhavig Technisch Reglement en dat meer bepaald de bijzondere voorwaarden voor toegang tot het distributienet bevat;
- 17° aansluitingscontract : het contract dat gestoten is overeenkomstig Titel III van onderhavig Technisch Reglement tussen de distributienetbeheerder en de eigenaar van een gebouw en dat de wederzijdse rechten, verplichtingen en verantwoordelijkheden bepaalt, alsook de bijzondere technische kenmerken en overeenkomsten betreffende de aan het betrokken gebouw toegewezen aansluiting;
- 18° vervoerscontract : akkoord voor het vervoer van gas op het vervoersnet dat gesloten is tussen een vervoersnetgebruiker en de vervoersnetbeheerder;
- 19° CREG : Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;
- 20° toegangsgerechtigde : de partij die een toegangscontract met de distributienetbeheerder heeft gestoten;
- 21° meetgegeven : via meting verkregen gegeven dat de facturering mogelijk maakt van de van het net afgenomen hoeveelheden gas;

22° EAN-GLN :	European Article Number/Global location Number (uniek numeriek veld met 13 posities voor de ondubbelzinnige identificatie van een marktpartij);
23° EAN-GSRN :	European Article Number/Global Service Related Number (uniek numeriek veld met 18 posities voor de ondubbelzinnige identificatie van een toegangspunt);
24° meetinrichting :	een verzameling van apparaten bestemd voor het meten van de gasstroom op een bepaald meetpunt; zij omvat meer bepaald de meters, de meettoestellen, de telecommunicatietoestellen en de volumeherleidingstoestellen;
25° vervoersnetbeheerder :	de vennootschap Fluxys n.v., met maatschappelijke zetel te 1040 Brussel, Kunsttaan 31;
26° Synergrid :	de Federatie van de Elektriciteits- en Gasnetbeheerders in België, die op 1 mei 2005 de « netactiviteiten » heeft overgenomen van de Beroepsfederatie van de Elektriciteitssector (BFE) en van het Verbond der Gasnijverheid (FIGAS);
27° distributienetbeheerder :	de intercommunale die aangewezen is overeenkomstig de bepalingen van artikel 4 van de ordonnantie;
28° gehabiteerd installateur :	de installateur die gehabiteerd is krachtens het reglement zoals opgesteld door de Raad van de Habilitatie, die bestaat uit vertegenwoordigers van Synergrid, de beroepsverenigingen die de installateurs van aardgasapparatuur vertegenwoordigen en federale ministers of staatssecretarissen die Energie en Consumentenzaken onder hun bevoegdheid hebben;
29° installatie van de distributienetgebruiker :	elke leiding, elk accessoire en elke machine voor de aardgastoeepassingen die stroomafwaarts van het afnamepunt van de distributienetgebruiker aangesloten zijn;
30° werkdag :	elke dag van de week, met uitzondering van de zaterdagen, zondag en wettelijke feestdagen;
31° gasdag :	een periode van 24 uren die aanvangt om 06u00 van de overeenstemmende kalenderdag en eindigt om 06u00 van de volgende kalenderdag;
32° wet van 12 april 1965 :	de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, zoals gewijzigd door de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de gasmarkt en het fiscaal statuut van de elektriciteitsproducenten;
33° wet van 24 december 1970 :	de wet van 24 december 1970 betreffende de veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van installaties voor de distributie van aardgas door middel van leidingen;
34° m3(n) :	hoeveelheid droog aardgas die, bij een temperatuur van 0 ° C en een absolute druk van 1,01325bar, een volume van één kubieke meter inneemt;
35° in dienst stellen van een toegangspunt :	het onder druk zetten van de installaties van de distributienetgebruiker;
36° buiten dienst stellen van een toegangspunt :	het afsnijden van de gastoevoer naar de installaties van de distributienetgebruiker;
37° ordonnantie :	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;
38° erkend controleorganisme :	controleorganisme dat erkend is krachtens artikel 8 van het koninklijk besluit van 11 maart 1966 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van installaties voor gasvervoer door middel van leidingen, of die na 15 oktober 2003, de BELTEST-accreditatie (BELAC) gekregen heeft overeenkomstig het koninklijk besluit van 22 december 1992 tot oprichting van het BELTEST accreditatiesysteem van beproevingslaboratoria en keuringsinstellingen en tot vaststelling van de procedures en de voorwaarden voor accreditatie overeenkomstig de criteria van de normen van de reeks NBN-EN 45000;
39° toegangspunt :	een punt waar aardgas van het distributienet afgenomen wordt;
40° actief toegangspunt :	een toegangspunt waarvoor een leverancier opgenomen is in het toegangsregister;

41° inactief toegangspunt :	een toegangspunt waarvoor geen enkele leverancier opgenomen is in het toegangsregister;
42° koppelpunt :	het tussen netbeheerders onderling overeengekomen fysische punt waar de koppeling tussen hun respectievelijke netten is gerealiseerd;
43° meetpunt :	de fysische plaats van het punt waar de meetinrichting verbonden is met de leiding die de gasstroom vervoert;
44° afnamepunt :	de fysische plaats van het punt waar het gas vanuit het distributienet afgenomen wordt;
45° aansluitingspunt :	de materiële plaats van het punt waar de individuele aftakking verbonden is met de distributieleiding of de collectieve aftakking, en waar kan aanen losgekoppeld worden;
46° bevroren periode :	periode vóór de realisatiedatum van een in artikel 109 bedoelde wijziging van gegevens waarin annulering van de gevraagde wijziging niet meer mogelijk is, behalve in uitzonderlijke gevallen, mits betaling van het geldende tarief;
47° reduceerpost :	inrichting bestemd voor het verlagen van de distributiedruk van middendruk categorie A of B naar lagedruk;
48° afname :	het afnemen van gas vanuit het distributienet;
49° jaarverbruiksprofiel :	reeks gegevens waarvan elk verband houdt met een elementaire periode en die hiervoor de hoeveelheid afgenomen gas meet of raamt;
50° toegangsprogramma :	de naar redelijkheid geraamde gasafnamen voor een bepaald toegangspunt en voor een bepaalde dag;
51° kwaliteit van het gas :	de samenstelling van het gas overeenkomstig de specificaties van de vervoersnetbeheerder;
52° aansluiting :	het geheel van uitrustingen die de aftakking en de meetinrichting vormen, en die de installaties van de distributienetgebruiker met het distributienet verbinden;
53° verslag van het mijnenkorps :	verslag met de gegevens betreffende lekken en het systematisch opsporen van lekken, dat de gasbedrijven jaarlijks dienen over te maken aan het Bestuur Kwaliteit en Veiligheid (Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie);
54° reconciliatie :	onderlinge verrekening tussen de leveranciers en de vervoersnetgebruikers die aan de markt deelnemen op basis van het verschil tussen gealloceerde en werkelijk gemeten energiehoeveelheden; de technische voorschriften zoals door de KVVBG volgens de regels van goed vakmanschap vastgelegd;
55° aanbevelingen van de KVVBG :	de technische voorschriften zoals door de KVVBG volgens de regels van goed vakmanschap vastgelegd;
56° toegangsregister :	het register dat door de distributienetbeheerder bijgehouden wordt en waar met name de leverancier en de vervoersnetgebruiker per actief toegangspunt worden vermeld;
57° vervoersnet :	verzameling vervoersinstallaties die uitgbaat worden door de vervoersnetbeheerder, met uitzondering van de stroomopwaartse installaties, zoals gedefinieerd door artikel 1, 10°, van de wet van 12 april 1965;
58° geïnterconnecteerd net :	elk samenstel van met elkaar verbonden netten;
59° AREI :	het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties dat is goedgekeurd door het koninklijk besluit van 10 maart 1981 waarbij het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties voor de huishoudelijke installaties en sommige lijnen van transport en verdeling van elektrische energie bindend wordt verklaard;
60° ARAB :	het Algemeen Reglement op de Arbeidsbescherming dat is goedgekeurd door de besluiten van de Regent van 11 februari 1946 en 27 september 1947;
61° Dienst :	de Dienst Regulering van het Brussels Instituut voor Milieubeheer;
62° ontvangstation :	station voor de injectie van aardgas in een distributienet vanuit een vervoersnet;

63° geaggregeerd ontvangstation (GOS) :	een fictief ontvangstation dat de functie groepeert van verschillende materiële ontvangstations die een geïnterconnecteerd net bevoorraden;
64° geldend tarief :	tarief zoals bekendgemaakt door de distributienetbeheerder en aanvaard (of voorlopig vastgelegd) door de CREG overeenkomstig de in het koninklijk besluit van 29 februari 2004 bepaalde tariefstructuur;
65° UN / EDIFACT :	United Nations / Electronic Data Interchange For Administration, Commerce and Trading;
66° distributienetgebruiker :	een eindafnemer die het genot heeft van een aansluiting op het distributienet en van stroomafwaarts van het afnamepunt gelegen installaties;
67° vervoersnetgebruiker :	elke natuurlijke of rechtspersoon die een vervoersovereenkomst met de vervoersnetbeheerder heeft gesloten.

Art. 3. Behoudens andersluidende bepaling lopen de in dagen uitgedrukte termijnen in dit Technisch Reglement van middernacht tot middernacht. Deze termijnen vangen aan op de werkdag volgend op de dag van de ontvangst van de officiële kennisgeving. Bij gebrek aan officiële kennisgeving gaan de termijnen in op de werkdag volgend op de dag van kennisname van de betrokken gebeurtenis.

Afdeling 1.2. — Taken en verplichtingen van de distributienetbeheerder

Art. 4. § 1. De distributienetbeheerder voert de taken en verplichtingen uit die hem worden opgedragen krachtens de ordonnantie en de ter uitvoering daarvan genomen besluiten teneinde te zorgen voor de distributie van gas aan de distributienetgebruikers. Daarbij dient de distributienetbeheerder toe te zien op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het distributienet, en deze in stand te houden en in voorkomend geval te herstellen.

§ 2. De distributienetbeheerder dient in de uitvoering van zijn taken alle gepaste middelen aan te wenden die de distributienetgebruikers van hem mogen verwachten, en die gelet op de bijzondere situatie redelijkerwijs verkregen kunnen worden.

Deze middelen zijn onder meer nader bepaald in het investeringsplan dat de distributienetbeheerder opstelt en ter goedkeuring aan de Regering voorlegt, overeenkomstig artikel 10 van de ordonnantie.

Art. 5. § 1. De distributienetbeheerder houdt zich aan alle geldende wettelijke en reglementaire voorschriften alsook aan de voorschriften opgenomen in de aanbevelingen van de KVVBG.

§ 2. In een streven naar veiligheid, waakt hij erover, overeenkomstig de wet van 24 december 1970 en haar uitvoeringsbesluiten, om permanent in de leidingen een toereikende aardgasdruk te handhaven, in de normale exploitatievoorwaarden van het net, en om het in zijn net geïnjecteerde aardgas van een geur te voorzien.

Wanneer een distributienetgebruiker een klacht heeft over de druk van het gas, licht de distributienetbeheerder de distributienetgebruiker in over de aard en de duur van het probleem, als dit geïdentificeerd is, of doet hij op verzoek van de distributienetgebruiker de nodige metingen ter controle van deze klacht.

Op basis van een ogenblikkelijke meting kunnen de distributienetbeheerder en de distributienetgebruiker beslissen over te gaan tot een langdurige registratie (minstens 48 uur) van de druk van het gas. Als deze testen een afwijking aantonen ten opzichte van de normen of de contractuele bepalingen, worden de kosten voor deze registratie gedragen door de distributienetbeheerder. Als deze testen geen afwijking aantonen ten opzichte van de normen of de contractuele bepalingen, worden de kosten voor deze registratie gedragen door de distributienetgebruiker.

Voor de vaststellingen vermeld in vorige lid kan eveneens beroep gedaan worden op een geaccrediteerd controleorganisme of een derde partij door beide partijen met wederzijdse goedkeuring aangeduid, en onder dezelfde voorwaarden van kostentoe wijzing.

§ 3. Onverminderd de derde alinea, komt het niet aan de distributienetbeheerder toe, de samenstelling en de calorische waarde te controleren van het gas dat aan de koppelpunten in zijn net wordt geïnjecteerd.

Elke klacht daaromtrent wordt door de betrokken distributienetgebruiker overgemaakt aan zijn leverancier.

In geval van werken op het net, waakt de distributienetbeheerder erover, met alle uit economisch en technisch oogpunt redelijke middelen, dat de kwaliteit en de samenstelling van het gas niet worden beïnvloed.

Art. 6. De distributienetbeheerder eerbiedigt de minimale technische vereisten inzake aanstuiting op het distributienet en koppeling alsook wat betreft het tot stand brengen van zowel de netinfrastructuur als de distributieleidingen.

De distributienetbeheerder eerbiedigt eveneens de operationele regels betreffende het technisch beheer van afnames, alsook van die met betrekking tot de acties die hij moet ondernemen om de problemen op te lossen die de veiligheid en de continuïteit van de bevoorrading in het gedrang zouden kunnen brengen.

Art. 7. § 1. Bij een ongeplande onderbreking van het distributienet moeten de diensten van de distributienetbeheerder binnen twee uur na de oproep van de distributienetgebruiker met de gepaste middelen ter plaatse zijn. De herstellingswerken worden met spoed voortgezet totdat het gasdebiet hersteld is.

§ 2. De distributienetbeheerder zorgt voor de instandhouding van een 24 uur op 24 permanentie, die tot taak krijgt noodoproepen te ontvangen en doeltreffend af te handelen. In het bijzonder, van zodra de distributienetbeheerder in kennis gesteld wordt van een risicotoestand, de waarneming van een gasreuk of een vastgestelde lek, is hij verplicht zich zo snel mogelijk ter plaatse te begeven om alle nodige maatregelen te treffen met het oog op het behoud of het herstel van de veiligheid van personen en goederen. Hiertoe werkt hij samen met de andere betrokken hulpdiensten.

Art. 8. De distributienetbeheerder stuurt de Dienst elk jaar vóór 1 mei een verslag, waarin hij de kwaliteit van zijn dienstverlening in het voorgaande kalenderjaar beschrijft.

De vorm en de gedetailleerde inhoud van dat verslag zijn het voorwerp van een overleg tussen de distributienetbeheerder en de Dienst. Dat verslag zal in elk geval de inhoud van het Verslag van het Mijnenkorps overnemen.

HOOFDSTUK 2. — *Informatie-uitwisseling en vertrouwelijkheid**Afdeling 2.1. — Informatie-uitwisseling*

Art. 9. § 1. Behoudens andersluidend beding dient elke kennisgeving of mededeling ter uitvoering van onderhavig Technisch Reglement schriftelijk te geschieden, met inachtneming van de vormvoorschriften en voorwaarden als bedoeld in artikel 2281 van het Burgerlijk wetboek, waarbij de afzender en ontvanger duidelijk geïdentificeerd zijn. Behoudens andersluidende bepaling mag de distributienetbeheerder, na voorafgaande kennisgeving aan de Dienst, bepalen in welk documentformaat deze informatie moet worden uitgewisseld.

§ 2. In noodgevallen mag deze informatie mondeling worden uitgewisseld. Deze mondeling uitgewisselde informatie moet in alle gevallen zo spoedig mogelijk bevestigd worden volgens de vormvoorschriften zoals bepaald in § 1.

Art. 10. § 1. In afwijking van het gestelde in artikel 9 wordt de tussen de verschillende betrokken partijen uitgewisselde commerciële en technische informatie langs elektronische weg afgeleverd, met de mogelijkheid om de verzending door een ontvangstbevestiging te valideren. Voor deze informatie-uitwisseling wordt een communicatieprotocol toegepast dat voldoet aan de UN/EDIFACT-communicatienorm en dat in een Message Implementation Guide (MIG) nader toegelicht wordt.

De distributienetbeheerder zal de MIG toepassen die in onderlinge overeenstemming werd overeengekomen door alle Belgische distributienetbeheerders, tenzij besloten werd er uitdrukkelijk geheel of gedeeltelijk van af te wijken. Elke afwijking wordt vooraf gemotiveerd en meegedeeld aan de Dienst.

§ 2. Het in § 1 vermelde protocol is niet verplicht van toepassing voor informatie die wordt uitgewisseld tussen :

1° de distributienetbeheerder en een distributienetgebruiker, indien deze laatste de voorkeur geeft aan een ander protocol en dit met de distributienetbeheerder overeengekomen is;

2° de vervoersnetbeheerder en de distributienetbeheerder, indien uitdrukkelijk een ander protocol bedongen is in de samenwerkingsovereenkomst zoals bedoeld in artikel 204.

§ 3. Onverminderd de geldende wettelijke en reglementaire bepalingen mag de distributienetbeheerder na voorafgaande kennisgeving aan de Dienst, technische maatregelen en organisatieregels aannemen met betrekking tot uit te wisselen informatie, teneinde de vertrouwelijkheid ervan te waarborgen, zoals deze bepaald is in afdeling 2.2 van dit Hoofdstuk.

Art. 11. Onverminderd nadere bepalingen ter zake in onderhavig Technisch Reglement doen de distributienetbeheerder, de distributienetgebruikers, de leveranciers en de vervoersnetgebruikers al het nodige om de krachtens onderhavig Reglement vereiste informatie zo spoedig mogelijk mee te delen.

Art. 12. Indien een partij krachtens onderhavig Technisch Reglement of de op grond daarvan afgesloten contracten opdracht krijgt een wederpartij informatie te verstrekken die van haar zelf afkomstig is, dient de partij in kwestie al het nodige te doen om de ontvanger te waarborgen dat de inhoud van deze informatie terdege is gecontroleerd.

Art. 13. In Bijlage I is een lijst opgenomen van de gegevens uitgewisseld tussen de distributienetbeheerder en de distributienetgebruikers. Die lijst is niet exhaustief. De distributienetbeheerder mag de ter beschikking stelling eisen van alle aanvullende informatie die hij nuttig acht voor de veiligheid, de betrouwbaarheid en de doeltreffendheid van het distributienet.

Afdeling 2.2. — Vertrouwelijkheid

Art. 14. Diegene die informatie meedeelt, bepaalt wat commercieel gevoelige of vertrouwelijke informatie is. Het is niet toegestaan dergelijke informatie aan derden mee te delen, behalve wanneer aan minstens één van de volgende voorwaarden is voldaan :

1° de mededeling van deze informatie is vereist in het kader van een gerechtelijke procedure of op last van de overheid krachtens wetten of ordonnanties;

2° de bekendmaking of mededeling van deze informatie is verplicht gesteld door de wettelijke of bestuursrechtelijke bepalingen betreffende de organisatie van de gasmarkt;

3° diegene van wie deze informatie uitgaat, heeft op voorhand schriftelijk toestemming daartoe gegeven;

4° de distributienetbeheerder is verplicht deze informatie mee te delen in verband met het beheer van het distributienet of het overleg met andere netbeheerders;

5° de informatie is gewoon toegankelijk of voor het publiek beschikbaar.

Indien de informatie aan derden wordt meegedeeld op grond van de voorwaarden vermeld onder punt 2, 3 en 4 hierboven, moet de ontvanger van de informatie zich ertoe verbinden, onverminderd de geldende wettelijke of bestuursrechtelijke bepalingen, deze informatie met dezelfde vertrouwelijkheidsgraad te behandelen als de aanvankelijk meegedeelde informatie.

Afdeling 2.3. — Openbaarheid van de informatie

Art. 15. De distributienetbeheerder stelt de volgende informatie ter beschikking van het publiek en in elk geval op een server die via het Internet toegankelijk is :

1° de modellen van de contracten die krachtens onderhavig Technisch Reglement moeten worden afgesloten;

2° de procedures die van toepassing zijn en waarnaar in onderhavig Technisch Reglement wordt verwezen;

3° de formulieren, in voorkomend geval opgemaakt om de informatie-uitwisseling overeenkomstig onderhavig Technisch Reglement mogelijk te maken;

4° de tarieven bedoeld in het koninklijk besluit van 29 februari 2004, die door de CREG zijn goedgekeurd of vastgelegd;

5° alle diensten die de distributienetbeheerder de distributienetgebruikers aanbiedt.

HOOFDSTUK 3. — *Toegankelijkheid van de installaties**Afdeling 3.1. — Algemene voorschriften betreffende de veiligheid van personen en goederen*

Art. 16. De toepasselijke wettelijke en bestuursrechtelijke bepalingen inzake de veiligheid van personen en goederen, en in het bijzonder het ARAB en het AREI, de Codex over het welzijn op het werk, alsook de aanbevelingen van de KVVBG zijn van toepassing op iedere persoon die op het distributienet kan tussenkomen.

Afdeling 3.2. — Toegankelijkheid van de installaties van de distributienetbeheerder

Art. 17. § 1. De toegang tot elke installatie, tot elk roerend of onroerend goed waarvan de distributienetbeheerder het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, geschiedt te allen tijde overeenkomstig de toegangsprocedures en de door de distributienetbeheerder opgestelde veiligheidsvoorschriften en met zijn voorafgaande uitdrukkelijke toestemming.

§ 2. In het kader van de uitoefening van zijn opdrachten, heeft de distributienetbeheerder recht op toegang tot alle installaties waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft en die zich in de inrichting van de distributienetgebruiker bevinden.

De distributienetgebruiker zorgt er met dat doel voor dat de distributienetbeheerder zich voortdurend en gratis toegang kan verschaffen tot deze inrichting, of verleent hem die toegang onmiddellijk, op eenvoudig mondeling verzoek.

§ 3. Indien de toegang tot een roerend of onroerend goed waarop de distributienetbeheerder een eigendoms- of gebruiksrecht heeft, ondergeschikt is aan specifieke toegangsprocedures of bij de distributienetgebruiker geldende veiligheidsvoorschriften, dient deze laatste de distributienetbeheerder daarvan schriftelijk in kennis te stellen.

Bij gebrek aan schriftelijke informatie, volgt de distributienetbeheerder zijn eigen veiligheidsvoorschriften.

Afdeling 3.3. — Toegankelijkheid van de installaties van de distributienetgebruiker

Art. 18. § 1. Onder de installaties van de distributienetgebruiker kan de distributienetbeheerder op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria bepalen welke installaties een significante invloed hebben op de werking van het distributienet, (de aansluitingen) of de installaties van een andere distributienetgebruiker.

Wanneer er, bij toepassing van Titel III, een aansluitingscontract moet worden afgesloten, worden de lijst van betrokken installaties, alsook de respectieve verantwoordelijkheden van de distributienetbeheerder en de distributienetgebruiker inzake exploitatie, beheer en onderhoud erin verduidelijkt.

§ 2. De distributienetbeheerder heeft het recht om toegang te krijgen tot de in § 1 bedoelde installaties teneinde daar inspecties, testen, proeven of andere interventies die hij nodig acht, uit te voeren. De distributienetgebruiker moet te dien einde zorgen dat de distributienetbeheerder voortdurend toegang heeft of verleent hem onmiddellijk toegang op gewone mondelinge vraag.

§ 3. Alvorens de in § 2 vermelde inspecties, tests, proeven of interventies uit te voeren, is de distributienetgebruiker verplicht de distributienetbeheerder schriftelijk in kennis te stellen van de toepasselijke veiligheidsvoorschriften. Doet hij dat niet, dan volgt de distributienetbeheerder zijn eigen veiligheidsvoorschriften.

HOOFDSTUK 4. — *Noodsituatie en overmacht**Afdeling 4.1. — Definitie van een noodsituatie*

Art. 19. In onderhavig Technisch Reglement wordt noodsituatie beschouwd als zijnde :

1° de situatie die volgt op een geval van overmacht in de zin van afdeling 4.2 en waarin maatregelen dienen te worden genomen die uitzonderlijk en tijdelijk zijn om aan de gevolgen van de overmacht het hoofd te kunnen bieden teneinde de veilige, efficiënte en betrouwbare werking van het distributienet te kunnen waarborgen of herstellen;

2° een situatie die volgt op een gebeurtenis die, hoewel zij in de zin van afdeling 4.2 of van de huidige staat van de rechtspraak niet als geval van overmacht kan worden bestempeld, naar de inschatting van de distributienetbeheerder, van een andere netbeheerder, van een distributienetgebruiker, van een leverancier of elke andere betrokken persoon, een dringend en aangepast optreden van de distributienetbeheerder vereist teneinde de veilige en betrouwbare werking van het distributienet te kunnen waarborgen of herstellen, of verdere schade te voorkomen. De distributienetbeheerder rechtvaardigt deze interventie a posteriori bij de erbij betrokken distributienetgebruikers.

Afdeling 4.2. — Overmacht

Art. 20. In de mate dat zij onweerstaanbaar en onvoorzienbaar zijn, worden de volgende situaties voor de toepassing van onderhavig Technisch Reglement als overmacht beschouwd :

1° natuurrampen, met inbegrip van aardbevingen, overstromingen, stormen, cyclonen of andere uitzonderlijke weersomstandigheden;

2° een nucleaire of chemische explosie en de gevolgen ervan;

3° de plotselinge onbeschikbaarheid van de installaties om andere redenen dan ouderdom, gebrek aan onderhoud of kwalificatie van de operatoren;

4° een uitval van het computersysteem, al dan niet door een virus veroorzaakt, ondanks het feit dat alle nodige preventiemaatregelen waren getroffen die redelijkerwijze mochten worden verwacht van de distributienetbeheerder zowel vanuit technische als financiële invalshoek;

5° de tijdelijke of voortdurende technische onmogelijkheid om via het distributienet gas te vervoeren vanwege storingen veroorzaakt door gasstromen, wanneer de identiteit van de bij die storingen betrokken marktdeelnemers niet gekend is en redelijkerwijze niet gekend kan zijn door de distributienetbeheerder;

6° brand, explosie, sabotage, terroristische daden, daden van vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden en bedreigingen van dezelfde aard;

7° at dan niet verklaarde staat van oorlog, oorlogsdreiging, invasie, gewapend conflict, blokkade, revolutie, opstand;

8° enigerlei overheidsmaatregel, waaronder inzonderheid situaties waarin de bevoegde overheid de hoogdringendheid inroept en de distributienetbeheerder of de distributienetgebruikers uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen oplegt teneinde de veilige en betrouwbare werking van alle netten in stand te houden of te herstellen.

Afdeling 4.3. — Ingrijpen van de distributienetbeheerder

Art. 21. § 1. De distributienetbeheerder is bevoegd alle handelingen te stellen die hij nodig acht ter vrijwaring van de continuïteit van de bevoorrading, de veiligheid en de betrouwbaarheid van het distributienet indien hij zich op een noodsituatie beroept dan wet een soortgelijke situatie wordt ingeroepen door een andere netbeheerder, een distributienetgebruiker, een leverancier of enige andere betrokken persoon.

§ 2. De distributienetbeheerder treft alle vereiste preventieve maatregelen ter beperking van de schadelijke gevolgen van redelijkerwijs voorzienbare aangekondigde uitzonderlijke gebeurtenissen.

§ 3. Indien een noodsituatie tegelijkertijd het net van de vervoersnetbeheerder en het distributienet treft, moeten de maatregelen tussen de netbeheerders gecoördineerd worden.

§ 4. De maatregelen die de distributienetbeheerder treft of oplegt in het kader van dit artikel, binden alle betrokken personen.

Afdeling 5.4. — Opschorting van de verplichtingen

Art. 22. § 1. Indien een noodsituatie wordt ingeroepen, worden de verplichtingen waarvan de uitvoering onmogelijk wordt gemaakt, opgeschort voor de duurtijd van de gebeurtenis die tot deze noodsituatie aanleiding heeft gegeven.

§ 2. De verplichtingen van geldelijke aard die vóór de noodsituatie zijn aangegaan, dienen uitgevoerd te worden.

Art. 23. § 1. De partij die zich op de noodsituatie beroept, dient redelijkerwijs alles in het werk te stellen om :

1° de gevolgen van de niet-uitvoering van haar verplichtingen tot een minimum te beperken;

2° haar opgeschorte verplichtingen zo spoedig mogelijk opnieuw na te komen.

§ 2. De partij die haar verplichtingen opschort, brengt zo snel mogelijk en met alle beschikbare middelen alle betrokken partijen op de hoogte van de redenen waarom zij haar verplichtingen geheel of gedeeltelijk heeft opgeschort alsook van de verwachte duur van de noodsituatie.

In afwijking van artikel 9, mag deze bekendmaking, wanneer zij gericht is tot meerdere geadresseerden, ook gebeuren door middel van één of meerdere van de volgende procédés : aanplakkingen, radio- of televisieboodschappen, bekendmaking op een internetsite, informatiebrochures en huis-aan-huisfolders.

TITEL II. — Planningscode*HOOFDSTUK 1. — Investeringsplan*

Art. 24. § 1. De opmaak van het meerjarig investeringsplan voor het distributienet zoals bedoeld in artikel 10 van de ordonnantie moet het mogelijk maken de continuïteit en betrouwbaarheid van de bevoorrading met gas via het distributienet te waarborgen.

In dit plan zijn de volgende fasen opgenomen :

1° een gedetailleerde raming van de behoeften aan distributiec capaciteit;

2° de analyse van de vereiste middelen om aan deze behoeften te voldoen;

3° de vergelijking van de vereiste middelen met de bestaande middelen;

4° de definitie van de criteria inzake vernieuwing van bestaande installaties;

5° de opsomming van de vereiste investeringswerken om de vastgestelde problemen inzake capaciteit of verouderde staat te verhelpen;

6° het opstellen van een uitvoeringsplanning.

§ 2. Het plan wordt als volgt opgemaakt door de distributienetbeheerder, in overleg met de Dienst :

1° elk jaar, bezorgt de distributienetbeheerder de in paragraaf 1 bedoelde informatie tegen 1 mei aan de Dienst (of rechtvaardigt dat geen enkele aanpassing nodig is voor het plan dat het afgelopen jaar door de Regering is goedgekeurd);

2° de distributienetbeheerder bepaalt in overeenstemming met de Dienst een datum om zijn plan in de maand mei voor te leggen;

3° de Dienst onderzoekt vervolgens het plan en kan de distributienetbeheerder vragen hem de informatie en rechtvaardigingsgronden te verstrekken die hij nodig acht.

4° in de maand juni wordt een overlegvergadering gehouden waarop de Dienst zijn opmerkingen kenbaar maakt aan de distributienetbeheerder;

5° de distributienetbeheerder bezorgt de Dienst uiterlijk tegen 30 juni twee exemplaren van het ontwerpplan dat in voorkomend geval wordt herwerkt aansluitend op het in het vorige lid bedoelde overleg;

6° de Dienst bezorgt de Regering één van de exemplaren, vergezeld van zijn advies;

7° nadat het plan door de Regering is goedgekeurd, wordt het ten uitvoer gebracht vanaf 1 januari van het daaropvolgende jaar; bij gebrek, op 1 januari van het daaropvolgende jaar, aan een reactie vanwege de Regering, wordt het ingediende plan geacht goedgekeurd te zijn.

*HOOFDSTUK 2. - Planningsgegevens**Afdeling 2.1. — Algemeen*

Art. 25. De distributienetgebruiker of diens leverancier, bij toepassing van het gestelde in artikel 27, bezorgt de distributienetbeheerder zijn beste raming van de planningsgegevens zoals bedoeld in dit Hoofdstuk.

Afdeling 2.2. — Kennisgeving van gegevens

Art. 26. De distributienetgebruiker die beschikt over een aansluitingscapaciteit hoger dan of gelijk aan 250 m³ (n) / uur, deelt de distributienetbeheerder elk jaar vóór 31 december zijn beste raming van de volgende planningsgegevens voor de eerstvolgende drie jaar mee :

1° de prognoses van de hoeveelheid aardgas in m³ (n), af te nemen op jaarbasis, met opgave van het voorziene maximum uurvolume en van de verwachte trendbreuken;

2° de beschrijving van het voorziene jaarlijks verbruiksprofiel.

Ter informatie moet ook een trend van deze gegevens voor de daaropvolgende twee jaar, zijnde voor vijf jaar, aan de distributienetbeheerder worden bezorgd.

Art. 27. Voor de distributienetgebruikers die niet bedoeld zijn in artikel 26, is het de taak van de leverancier om, globaal voor alle distributienetgebruikers met wie hik leveringscontracten heeft ondertekend, de distributienetbeheerder elk jaar vóór 31 december de volgende planningsgegevens te bezorgen met betrekking tot de komende twee jaar :

1° de prognoses van de hoeveelheid aardgas in m³ (n), af te nemen op jaarbasis, met opgave van het voorziene maximum uurdebiet en van de verwachte trendbreuken;

2° de beschrijving van het voorziene jaarlijks verbruiksprofiel.

Art. 28. De verplichting tot mededeling van de in artikel 26 vermelde planningsgegevens geldt tevens voor de afnamepunten waarvoor een aansluitingsaanvraag is ingediend. In dat geval, worden de planningsgegevens gevoegd bij de aansluitingsaanvraag. Zij hebben betrekking op het lopende jaar, voor de periode volgend op het in dienst stellen van het toegangspunt.

Art. 29. In geval de distributienetbeheerder van oordeel is dat de hem meegedeelde planningsgegevens onvolledig, onnauwkeurig of onredelijk zijn, vraagt hij aan de distributienetgebruiker om de gegevens in kwestie te controleren en om hem binnen de door hem gestelde termijn gevalideerde informatie te bezorgen.

Art. 30. Voor zover hij de nodige maatregelen heeft getroffen als bedoeld in artikel 29, kan de distributienetbeheerder niet aansprakelijk worden gesteld voor de gevolgen op de investeringsplannen van de mededeling van foutieve of onvolledige gegevens of van de laattijdige mededeling van gegevens.

Art. 31. De distributienetgebruiker of de leverancier, volgens het geval, brengt de distributienetbeheerder zo snel mogelijk op de hoogte van elke wijziging of verwachte wijziging van de doorgestuurde gegevens.

Art. 32. De distributienetbeheerder mag bij een distributienetgebruiker of een leverancier aanvullende gegevens opvragen, te bezorgen binnen een in onderling overleg overeengekomen termijn, die hij nuttig acht voor de planning en die niet in Bijlage I zijn opgenomen.

Art. 33. In de samenwerkingsovereenkomst bedoeld in Titel VI komen de netbeheerders onderling overeen wat de vorm, de inhoud en de periodiciteit is van de gegevens die zij met elkaar moeten uitwisselen om hun investeringsplannen op te stellen, en binnen welke termijnen dit moet gebeuren.

TITEL III. – Aansluitingscode

HOOFDSTUK 1. — Algemeen

Afdeling 1.1. — Algemere bepalingen

Art. 34. § 1. De onderhavige Code is van toepassing op :

1° de aansluitingsinstallaties zoals schematisch weergegeven in Bijlage II van onderhavig Technisch Reglement;

2° de installaties van de distributienetgebruiker (waaronder die welke een niet te verwaarlozen invloed hebben op het functioneren van het distributienet, op de aansluiting(en) of op de installaties van andere distributienetgebruikers).

§ 2. De installaties van de meetinrichting maken deel uit van de aansluiting. Deze installaties worden beheerd door Titel V wat betreft de technische specificaties, het gebruik, het onderhoud en de verwerking van de meetgegevens.

§ 3. De aansluitingen en, onverminderd de bepalingen van Afdeling 5.3, de installaties van de distributienetgebruikers, die bestaan bij het in voege treden van dit Technisch Reglement, dienen te voldoen aan de bepalingen van deze Titel.

§ 4. In Bijlage III, en onverminderd de bepalingen van de overige Titels van onderhavig Technisch reglement, staan de voorwaarden vermeld binnen dewelke de verantwoordelijkheid van de distributienetbeheerder kan spelen tegenover de distributienetgebruikers en omgekeerd. Die voorwaarden zijn van toepassing ongeacht het type van aansluiting.

Art. 35. § 1. Het schema in Bijlage II geeft de locatie aan van het of de toegangspunt(en) met betrekking tot een aansluiting.

§ 2. Behoudens andersluidende overeenkomst, is de distributienetbeheerder eigenaar van de aansluiting, dat wil zeggen van de installaties gelegen tussen de distributieleiding en de plaats van het of de betrokken toegangspunt(en), niettegenstaande de interventie van de distributienetgebruiker of van de eigenaar van het gebouw in de kosten of in de werken voor de realisatie ervan.

§ 3. Behoudens andersluidende overeenkomst, behoren de installaties die stroomafwaarts van het afnamepunt van de distributienetgebruiker aangesloten zijn niet toe aan de distributienetbeheerder.

Art. 36. Behoudens bijzondere wettelijke of reglementaire bepaling, is de distributienetbeheerder als enige gemachtigd om de inrichtingen waarvan hij eigenaar is, aan te leggen, aan te passen, te verplaatsen, te vervangen, te verwijderen, te onderhouden en te exploiteren.

Art. 37. Bij het terug herstellen van de toevoer van gas naar de installaties van een distributienetgebruiker, volgend op het sluiten door de distributienetgebruiker of de hulpdiensten van de afsluiter gelegen vóór de meetinrichting, moeten alle voorzorgsmaatregelen i.v.m. het veilig in dienst nemen in acht genomen worden.

Behoudens andersluidende bepaling in onderhavig Technisch Reglement, moet de herstelling van de gastoevoer gebeuren door de distributienetbeheerder indien de onderbreking het gevolg was van een incident of risicosituatie of van een actie van een veiligheidsapparaat op het net.

Art. 38. De installaties van de distributienetgebruiker worden beheerd en onderhouden door de distributienetgebruiker, of door een derde in opdracht van de distributienetgebruiker.

Om de installaties te onderhouden waarvan hij het gebruiksrecht heeft, kan de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder vragen om zijn toegangspunt tijdelijk buiten dienst te stellen. Dit blijft « actief » in het toegangsregister zoals bedoeld in artikel 108.

Art. 39. Het ter beschikking stellen van infrastructuren door een eigenaar van een gebouw / locatie aan de distributienetbeheerder teneinde de aansluitingsuitrustingen aan te brengen die uitsluitend bestemd zijn voor de voeding van het gebouw / de locatie moet altijd gratis gebeuren.

Art. 40. Onder voorbehoud van andersluidende wettelijke of reglementaire bepalingen met betrekking tot de openbare-dienstverplichtingen van de distributienetbeheerder, komen de kosten verbonden met iedere tussenkomst of schakeling die geschiedt op vraag van de distributienetgebruiker of die hun oorzaak vinden in de installaties van de distributienetgebruiker, ten laste van deze distributienetgebruiker.

Art. 41. § 1. In geval van overdracht van het eigendomsrecht op een goed waarvoor een aansluiting in gebruik is, en als er een contract bestaat met betrekking tot die aansluiting, bezorgt de overdrager de overnemer een afschrift van dit contract waarvan de bepalingen onverkort geldig blijven tenzij de distributienetbeheerder en de overnemer voor het geheel of voor een gedeelte uitdrukkelijk anders bepalen.

§ 2. In geval van overdracht van het gebruiksrecht op een goed waarvoor een aansluiting in gebruik is, en als er een contract bestaat met betrekking tot die aansluiting, zijn de bepalingen ervan tegenstelbaar tegenover de overnemer die ontegensprekelijk geacht wordt er kennis van te hebben genomen. Daartoe, bezorgt de overdrager aan de overnemer een afschrift van het aansluitings- contract.

Art. 42. Elke aanvraag die bij toepassing van het bepaalde in deze Code wordt geformuleerd door iemand die geen eigenaar is van de aangesloten installaties of van de installaties waarvoor een aansluiting wordt gevraagd, is slechts ontvankelijk voor zover de betrokkene een uitdrukkelijke bijzondere machtiging heeft gekregen om deze aanvraag te doen, hetzij van de eigenaar, hetzij van een persoon die zelf beschikt over een bijzonder en uitdrukkelijk mandaat van de eigenaar om aanvragen op dat vlak te doen.

Art. 43. Een aanvraag van aansluiting kan worden geweigerd als de kostprijs voor de daartoe vereiste netuitbreiding buitensporig hoog is. In dat geval, brengt de distributienetbeheerder er de Dienst van op de hoogte.

Het jaarlijks investeringsplan bedoeld in de planningscode bepaalt de objectieve en nietdiscriminerende criteria waarmee kan worden bepaald of de kostprijs van een netuitbreiding "buitensporig" hoog is.

Art. 44. De distributienetbeheerder oordeelt op welk deel van het bestaand of toekomstig distributienet zal aangesloten worden, op basis van zowel technische als economische criteria zoals onder meer het contractueel uurdebiet, de leveringsdruk, de geografische ligging.

In principe, zal de aansluiting worden uitgevoerd op de leiding die het laagste drukk niveau heeft en die de contractueel gevraagde druk en uurdebiet kan leveren, rekening houdend met de noodzaak om de efficiënte, veilige en betrouwbare werking van het net te behouden.

Voor de veilige en betrouwbare werking van het distributienet heeft de distributienetbeheerder het recht om op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria een aansluiting op het middendruknet categorie C te weigeren.

Afdeling 1.2. — Soorten van aansluitingen

Art. 45. § 1. Er zijn twee types van aansluiting : « standaard » en « niet-standaard ».

§ 2. De aansluiting is « standaard » als zij voldoet aan de volgende voorwaarden :

1° de gevraagde leveringsdruk is gelijk aan 24 mbar

2° de gevraagde capaciteit van de aansluiting is lager dan of gelijk aan 25 m³(n) per uur

3° de lengte van de aansluiting op privé-terrein bedraagt niet meer dan 10 meter

4° er is een distributieleiding met voldoende capaciteit aan dezelfde kant van de rijweg gelegen als het afnamepunt, ze ligt niet onder de rijweg, en er is een maximum van 15 meter afstand tussen de aansluiting en de distributieleiding G, weergegeven in Bijlage II.

§ 3. De aansluiting is « niet-standaard » als tenminste één van de voorwaarden bedoeld in § 2 niet is vervuld.

Art. 46. § 1. Bij het onderzoek van de aansluitingsaanvraag en bij het opstellen van het aansluitingsvoorstel dient de distributienetbeheerder in kwestie altijd de technische en economische belangen van de aanvrager te behartigen, zonder afbreuk te doen aan de belangen van de andere distributienetgebruikers.

§ 2. Wanneer de distributienetbeheerder voor de niet-standaard aansluitingen, bij een eerste onderzoek vaststelt dat het raadzaam is de aansluiting uit te voeren op het transmissienet, dan voert hij overleg met de vervoeronderneming, en bezorgt hem in voorkomend geval onverwijld het volledige dossier, stelt de aanvrager hiervan in kennis en betaalt hem de eventueel ontvangen rechten terug. In dat geval wordt de aansluiting uitgevoerd in overeenstemming met de algemene bepalingen die gelden voor het transmissienet.

§ 3. De aanvrager dient in elk geval slechts één enkele aanvraag in bij de distributienetbeheerder. De distributienetbeheerder dient dan contact op te nemen met de andere netbeheerders om de kwaliteit van de aansluiting en de vereiste aanpassingen te waarborgen.

Afdeling 1.3. — Technische voorschriften van toepassing op aansluitingen en installaties van de distributienetgebruiker

Art. 47. Elke aansluiting, alsook elke installatie van een distributienetgebruiker, moet voldoen aan de toepasselijke reglementen en normen, meer bepaald die welke zijn aangegeven in het ARAB, in de "Codex over het welzijn op het werk" alsook aan de normen NBN van toepassing op aardgasinstallaties.

Art. 48. § 1^{er}. De installaties van de distributienetgebruiker, de verbruikstoestellen en de plaatsing en aansluiting van de verbruikstoestellen moeten voldoen aan de op het ogenblik van de plaatsing of aansluiting geldende wettelijke bepalingen en reglementen, waaronder onder meer de normen NBN D51-003 "Installaties voor brandbaar gas lichter dan lucht, verdeeld door leidingen" en NBN D51-004 "Installaties voor brandbaar gas lichter dan lucht, verdeeld door leidingen - Bijzondere installaties", gepubliceerd door het Belgisch Instituut voor Normalisatie, en aangevuld door de bijzondere technische voorwaarden gesteld door de distributienetbeheerder. Deze omvatten tevens vereisten inzake de ventilatie en de afvoer van de verbrandingsproducten zoals vervat in de NBN D50-001, en respectievelijk NBN 861001 of NBN B61-002.

§ 2. Voor het in dienst stellen van een toegangspunt bezorgt de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder het bewijs dat zijn installaties aan de wettelijke of bestuursrechtelijke verplichtingen voldoen.

Dit bewijs moet worden geleverd door een verslag van een gehabiteerd installateur of van een erkende keuringsinstelling.

§ 3. Bij het in dienst stellen van een toegangspunt verzekert de distributienetbeheerder zich ervan dat de installatie van de distributienetgebruiker dicht is bij de distributiedruk.

Art. 49. Behoudens andersluidende wettelijke of reglementaire bepaling, heeft elke aansluitingsaanvrager het recht een minimale aansluitingscapaciteit te eisen van 10 m³(n) per uur.

Art. 50. De distributienetgebruiker zorgt dat zijn installaties bij de distributienetbeheerder of bij derden geen gevaren, schade of hinder veroorzaken welke de grenswaarden in de algemeen erkende normen te boven gaan.

De distributienetbeheerder kan bovendien eisen dat de distributienetgebruiker op eigen kosten maatregelen zou treffen om te vermijden dat de werking van zijn installaties een nadelige invloed zou hebben op andere distributienetgebruikers of op de werking van het net.

Art. 51. De werken in de nabijheid van de aansluiting waarbij onderdelen van het distributienet inclusief de aansluiting kunnen beschadigd worden of beïnvloed worden gevoerd overeenkomstig het Koninklijk besluit van 28 juni 1971 dat de te nemen veiligheidsmaatregelen vastlegt bij de aanleg en de exploitatie van de gasdistributieinstallaties via leidingen.

Art. 52. De installaties die door afzonderlijke aansluitingen worden gevoed mogen niet met elkaar worden verbonden, tenzij met voorafgaande schriftelijke toestemming van de distributienetbeheerder of blijkens een uitdrukkelijke afspraak in het aansluitingscontract met opgave van de desbetreffende voorwaarden.

Art. 53. De distributienetbeheerder mag in voorkomend geval specifieke aansluitingsvoorschriften vastleggen afhankelijk van de bijzondere lokale eigenschappen van het distributienet.

Art. 54. De distributienetbeheerder bepaalt waar de stalen gedeelten van de aansluitingen in voorkomend geval katholisch beschermd moeten worden.

HOOFDSTUK 2. — *Omgeving van de installaties*

Art. 55. Alle elektrische installaties verbonden met een aansluitingswerk of gelegen in de lokalen of ruimtes die het omvatten, moeten conform het AREI zijn. De kosten voor de conformiteitscontrole en de periodieke controles van de installaties zoals bedoeld door het AREI, zijn ten laste van de distributienetgebruiker, of bij het ontbreken van DNG, van de eigenaar van het betrokken gebouw.

Art. 56. Voor de plaatsing van de meetinrichting en andere apparatuur welke deel uitmaakt van de aansluiting stelt de eigenaar van het betrokken gebouw gratis een deel van een muur of ruimte ter beschikking aan de distributienetbeheerder die voldoet aan de door deze laatste gestelde eisen en waarvan de plaats in gemeenschappelijk overleg tussen hen is bepaald.

Elke aanpassing in het lokaal waarin de aansluiting zich bevindt, die een invloed heeft op de toegankelijkheid of de zichtbaarheid van de aansluiting, mag slechts worden uitgevoerd met de voorafgaande schriftelijke toestemming van de distributienetbeheerder en moet zodanig uitgevoerd worden dat de aansluiting doeltreffend beschermd wordt. Toezicht door de distributienetbeheerder moet altijd mogelijk zijn.

Art. 57. Als voor het voeden van een verkaveling één of meer cabines uitgerust met een reduceerpost noodzakelijk zijn, stelt de verkavelaar gratis één of meer daartoe geschikte terreinen ter beschikking van de distributienetbeheerder. De oppervlakte en de ligging van deze terreinen worden in overleg bepaald, met eerbiediging van de geldende stedenbouwkundige voorschriften.

Art. 58. Behoudens andersluidende beslissing van de distributienetbeheerder die wordt gerechtvaardigd door een bijzondere situatie, is de lengte van het distributienet op de privé-locatie beperkt tot 10 meter.

HOOFDSTUK 3. — *Aansluitingsprocedure*

Afdeling 3.1. — Algemeen

Art. 59. Moeten het voorwerp zijn van een aansluitingsaanvraag, overeenkomstig de artikelen 60 en volgende, de realisatie van een nieuwe aansluiting alsook de aanpassing van een bestaande aansluiting.

De distributienetbeheerder mag eveneens de indiening van een dergelijke aanvraag opleggen in geval van aanpassingen aangebracht aan de installaties van de distributienetgebruiker die een niet te verwaarlozen invloed op het distributienet hebben of in geval van wijziging van de exploitatiewijze van de aangesloten installaties.

Art. 60. § 1. Elke aansluitingsaanvraag moet schriftelijk worden ingediend bij de distributienetbeheerder met inachtneming van de procedure die te dien einde wordt gepubliceerd overeenkomstig artikel 15.

§ 2. De aansluitingsaanvraag bevat minstens volgende gegevens :

1° de identiteit van de aanvrager en zijn juridische situatie ten aanzien van het gebouw waarop de aansluiting betrekking heeft;

2° de contactgegevens van de aanvrager;

3° de grondplannen van de plaats van verbruik, de algemene technische gegevens en de gewenste locatie van het toegangspunt;

4° de informatie nodig voor het toekennen van het verbruiksprofiel waaronder meer bepaald de gevraagde aansluitingscapaciteit en de geplande afnamemodus.

Afdeling 3.2. — Aanvraag voor een standaard aansluiting

Art. 61. Een aanvraag betreffende een standaardaansluiting vereist geen enkele voorafgaande studie.

Art. 62. Binnen de vijf werkdagen na ontvangst gaat de distributienetbeheerder de (on)volledigheid van de aanvraag na en licht hij de aanvrager daarover in.

Als de aanvraag onvolledig is, deelt hij de aansluitingsaanvrager mee welke aanvullende informatie hij moet verstrekken.

Art. 63. De distributienetbeheerder beantwoordt een aanvraag voor een standaardaansluiting binnen de tien werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag met :

* ofwel een offerte waarin ook de prijs van de werken, de EAN-GSRN-code van het toegangspunt of de toegangspunten horende bij de aansluiting en, in voorkomend geval, de beschrijving van de vooraf door de aanvrager of de persoon die hem heeft gemandateerd uit te voeren werken om de realisatie van de aansluiting mogelijk te maken, opgenomen worden;

* ofwel een schriftelijk antwoord dat de aanvraag niet voldoet aan de definitie van een standaardaansluiting met vermelding van de redenen hiervoor;

* ofwel een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aanvraag, waarvan kopie aan de Dienst.

Art. 64. Indien de aanvrager geen gevolg geeft aan een aansluitingsvoorstel binnen een termijn van veertig werkdagen na kennisgeving ervan, dan wordt de aansluitingsaanvraagprocedure als nietig beschouwd, behalve andersluidende beslissing van de distributienetbeheerder, genomen op gemotiveerd verzoek van de aanvrager.

Art. 65. § 1. De distributienetbeheerder vat de aansluitingswerken pas aan na de volledige betaling te hebben ontvangen van het in de offerte aangegeven bedrag. Indien alle vereiste vergunningen en machtigingen zijn verleend, mag de uitvoeringstermijn van een standaardaansluiting twintig werkdagen niet te boven gaan, te rekenen vanaf de ontvangst van de betaling.

§ 2. Bij afwijking van § 1, en als de voor de aanvrager geldende reglementering het hem vanwege zijn hoedanigheid niet mogelijk maakt de volledige betaling van de werken vooraf te vereffenen, mag de uitvoeringstermijn van een standaardaansluiting niet meer bedragen dan twintig werkdagen te dateren vanaf de betaling van de bestelling, waarbij de aanvrager ertoe verbonden wordt om zodra de werken voltooid zijn, het bedrag te betalen dat is aangegeven in de in artikel 63 bedoelde offerte.

In de hypothese bedoeld in alinea 1, behoudt de distributienetbeheerder zich evenwel het recht voor om de betaling van voorschotten te eisen in de mate waarin dat door de reglementering is toegestaan.

Art. 66. § 1. De kosten voor de uitvoering van een standaard aansluiting worden aangerekend aan de aanvrager, volgens de geldende tarieven, tenzij de aanvrager de hoedanigheid van leverancier heeft, of door een leverancier is gemandateerd met eerbiediging van artikel 42, in welk geval de kosten aangerekend worden aan de eigenaar van de aangesloten installaties of van de installaties waarvoor een aansluiting is aangevraagd.

§ 2. De betaling van de aansluitingskosten brengt een onweerlegbaar vermoeden met zich, dat de eigenaar van de aangesloten installaties of van de installaties waarvoor een aansluiting is aangevraagd, kennis heeft genomen van dit Technisch Reglement, met inbegrip van de algemene voorwaarden inzake aansprakelijkheid vermeld in Bijlage III, en dat hij die voorwaarden heeft aanvaard.

Afdeling 3.3. — Aanvraag voor een niet-standaard aansluiting

Onderafdeling 3.3.1. — Algemeen

Art. 67. § 1. Een aanvraag betreffende een niet-standaardaansluiting vereist de realisatie van een detailstudie.

§ 2. In afwijking van het bepaalde in paragraaf één, is de realisatie van een detailstudie niet nodig voor een aanvraag van wijziging, die van minder groot belang is, aan een nietstandaardaansluiting.

In die hypothese, wordt de procedure voor de aanvraag van een standaardaansluiting toegepast.

De distributienetbeheerder bepaalt, op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria, welke wijzigingen kunnen worden bestempeld als van minder groot belang.

Art. 68. Een aanvraag betreffende een niet-standaardaansluiting kan worden voorafgegaan, volgens de wens van de aanvrager, door een aanvraag van een oriënterende studie.

Art. 69. § 1. De distributienetbeheerder publiceert in voorkomend geval de geldende tarieven die de kosten moeten dekken voor de realisatie van een oriënterende studie of een detailstudie.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde tarieven komen ten laste van de aanvrager, tenzij de aanvrager de hoedanigheid van leverancier heeft, of door een leverancier is gemandateerd met eerbiediging van artikel 42, in welk geval de kosten aangerekend worden aan de eigenaar van de aangesloten installaties of van de installaties waarvoor een aansluiting is aangevraagd.

§ 3. In afwijking van het bepaalde in vorige paragrafen, zijn er geen kosten verschuldigd voor de realisatie van de detailstudie als aan de volgende voorwaarden is voldaan :

- 1° de aansluitingsaanvraag is al ingediend en een eerste keer in behandeling genomen;
- 2° de aanvraag heeft geen aanleiding gegeven tot de realisatie van de aansluiting;
- 3° er zijn sindsdien geen wijzigingen in het net aangebracht die van invloed zijn op de aansluitingsvoorwaarden.

Onderafdeling 3.3.2. — Oriënterende studie en voorontwerp van aansluiting

Art. 70. Het doel van de oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van niet-standaard aansluiting.

Art. 71. De aanvraag voor een oriënterende studie omvat, naast de inlichtingen bedoeld in artikel 60, de verbintenis van de natuurlijke of rechtspersoon die krachtens artikel 69 is aangewezen om in voorkomend geval het tarief te betalen met betrekking tot de oriënterende studie in de hypothese waarin deze niet wordt gevolgd door een detailstudie.

Art. 72. Binnen de vijf werkdagen na ontvangst gaat de distributienetbeheerder de (on)volledigheid van de aanvraag na en licht hij de aanvrager daarover in.

Als de aanvraag onvolledig is, deelt hij mee welke elementen of stukken ontbreken.

Art. 73. Bij de behandeling van de aanvraag voor een oriënterende studie verleent de distributienetbeheerder, in de mate van het mogelijke en rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de bevoorrading, voorrang aan aanvragen die betrekking hebben op kwalitatieve warmtekrachtkoppelinginstallaties.

Art. 74. Tijdens de uitvoering van de oriënterende studie werken de distributienetbeheerder en de aanvrager te goeder trouw samen. De distributienetbeheerder mag de aanvrager te allen tijde aanvullende inlichtingen vragen die hij nodig heeft om het voorontwerp van aansluiting voor te bereiden.

Art. 75. § 1. Binnen een redelijke termijn, en in ieder geval binnen een termijn van vijftien werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag voor een oriënterende studie, maakt de distributienetbeheerder zijn conclusies aan de aanvrager over :

- 1° hetzij door middel van een voorontwerp van aansluiting,
- 2° hetzij door middel van een gemotiveerde weigering van de aansluiting, waarvan een afschrift aan de Dienst wordt bezorgd.

§ 2. De in § 1 bedoelde maximum termijn wordt gebracht op dertig werkdagen indien er grond toe bestaat om de behandeling van de aanvraag uit te stellen bij toepassing van het bepaalde in artikel 73 of ingeval de aanvraag betrekking heeft op een toegangspunt met een aansluitingscapaciteit groter dan 250 m³(n)luur.

§ 3. Als de oriënterende studie wordt afgesloten met een voorontwerp van aansluiting, bevat dit ten minste :

- 1° een schema van de beoogde aansluiting;
- 2° de technische voorschriften van de aansluiting;
- 3° een indicatieve raming van de kosten;
- 4° een indicatieve raming van de termijnen nodig voor de realisatie van de aansluiting met inbegrip van de eventuele versterkingen die aan het distributienet moeten worden aangebracht ten gevolge van de aansluiting.

Art. 76. De inlichtingen vervat in het voorontwerp van aansluiting binden noch de distributienetbeheerder, noch de aanvrager van de oriënterende studie op enige wijze.

Ondwiding 3.3.3. — Detailstudie en ontwerp van aansluiting

Art. 77. § 1. Het doel van de detailstudie is het opmaken van een ontwerp van nietstandaard aansluiting.

§ 2. De aansluitingsaanvraag omvat, naast de inlichtingen bedoeld in artikel 60, de verbintenis van de natuurlijke of rechtspersoon die krachtens artikel 69 is aangewezen om in voorkomend geval het tarief te betalen met betrekking tot de detailstudie.

Art. 78. § 1. Binnen de tien werkdagen na ontvangst gaat de distributienetbeheerder de (on)volledigheid van de aanvraag na en licht hij de aanvrager daarover in.

Als de aanvraag onvolledig is, deelt hij de aansluitingsaanvrager mee welke aanvullende stukken of informatie hij moet verstrekken om het ontwerp van aansluiting voor te bereiden en binnen welke termijnen de aanvrager deze moet verstrekken.

§ 2. Als de aansluitingsaanvraag volledig is, kent de distributienetbeheerder een capaciteitsreservering aan de aanvrager toe.

Art. 79. De distributienetbeheerder neemt de detailstudie op zich.

Art. 80. Bij de opmaak van de detailstudie, verleent de distributienetbeheerder, in de mate van het mogelijke gelet op de vereiste bevoorradingscontinuïteit, voorrang aan aanvragen met betrekking tot kwaliteitswarmtekrachtkoppelinginstallaties.

Art. 81. § 1. Zo spoedig mogelijk, en zeker binnen een termijn van dertig werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag, bezorgt de distributienetbeheerder de aanvrager een gemotiveerde weigering van de aansluiting waarvan een afschrift aan de Dienst wordt bezorgd of een ontwerp van aansluiting dat onder meer bevat :

1° de technische oplossingen en regelparameters die dienen overeengekomen te worden tussen de distributienetbeheerder en de aanvrager van de aansluiting, in overeenstemming met de voorschriften van dit technisch reglement en rekening houdend met de technische kenmerken van het distributienet;

2° de beschrijving van de vooraf door de aanvrager of door de persoon die hem daartoe heeft gemandateerd uit te voeren werken om de realisatie van de aansluitingswerken door de distributienetbeheerder mogelijk te maken;

3° de uitvoeringsmodaliteiten en termijnen voor de realisatie van de aansluiting met aanduiding van de onderliggende hypothesen, en onder andere de termijnen nodig voor het verkrijgen van de vergunningen of machtigingen bij de bevoegde overheden of voor de realisatie van de eventuele aanpassingen die aan het distributienet moeten aangebracht worden; bovenvermelde uitvoeringstermijnen zijn ter indicatie

4° de uitnodiging tot betaling van de prijs van de aansluitingswerken, vastgelegd volgens de geldende tarieven.

§ 2. De in § 1 bedoelde maximum termijn wordt gebracht op zestig werkdagen indien er grond toe bestaat om de behandeling van de aanvraag uit te stellen bij toepassing van het bepaalde in artikel 80 of ingeval de aanvraag betrekking heeft op een toegangspunt met een aansluitingscapaciteit groter dan of gelijk aan 250 m³(n)/uur, zodat er een voorstel van aansluitingscontract, of van avenant bij dat contract, met naleving van artikel 88, moet worden gestuurd naar de aanvrager, aanvullend bij het aansluitingsontwerp.

§ 3. De in dit artikel vermelde termijnen kunnen in onderlinge overeenstemming van de betrokken partijen worden verlengd.

Art. 82. De technische oplossingen en regelparameters kunnen worden herzien, om redenen in verband met de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net, op gemotiveerde aanvraag van de distributienetbeheerder.

De kosten voor deze aanpassingen komen ten laste van de distributienetbeheerder, tenzij deze hun oorsprong vinden in een wijziging van de installaties van de distributienetgebruiker.

Art. 83. § 1. De aansluitingswerken worden pas gepland nadat de aanvrager alle kosten heeft vooruitbetaald, volgens het geldende tarief, die de distributienetbeheerder heeft gedaan voor de uitvoering van de aansluiting, daarin begrepen de eventuele kosten voor de oriënterende studie en detailstudie betreffende de werken in kwestie. In de hypothese dat de aanvrager de hoedanigheid van leverancier heeft of door een leverancier werd gemandateerd met eerbiediging van artikel 42, worden de kosten aangerekend aan de eigenaar van de aangesloten installaties of van de installaties waarvoor een aansluiting is aangevraagd.

§ 2. In afwijking van § 1, en als de voor de aanvrager geldende reglementering het hem vanwege zijn hoedanigheid niet mogelijk maakt de betaling van de werken vooraf te vereffenen, is de planning van de aansluitingswerken afhankelijk van de voorafgaande ontvangst van de bestelling van de werken, waarbij de aanvrager ertoe verbonden is om zodra de werken zijn uitgevoerd, het bedrag te betalen dat is aangegeven in het ontwerp van aansluiting.

In de hypothese bedoeld in alinea 1, behoudt de distributienetbeheerder zich evenwel het recht voor om de betaling van voorschotten te eisen in de mate waarin dat door de reglementering is toegestaan.

§ 3. De betaling van de aansluitingskosten, brengt een onweerlegbaar vermoeden met zich, dat de eigenaar van de aangesloten installaties of van de installaties waarvoor een aansluiting is aangevraagd kennis heeft genomen van dit Technisch Reglement, met inbegrip van de algemene voorwaarden inzake aansprakelijkheid vermeld in Bijlage III, en dat hij die voorwaarden heeft aanvaard.

Art. 84. Indien de aanvrager geen gevolg geeft aan het antwoord van de distributienetbeheerder binnen een termijn van veertig werkdagen na kennisgeving ervan, dan wordt de aansluitingsaanvraagprocedure als nietig beschouwd, behalve andersluidende beslissing van de distributienetbeheerder, genomen op gemotiveerd verzoek van de aanvrager.

Art. 85. De noodzakelijke vergunningsaanvragen moeten binnen een termijn die met de planning van de realisatie van de aansluiting overeenstemt, door de distributienetbeheerder bij de bevoegde overheden worden ingediend.

De distributienetbeheerder kan niet aansprakelijk gesteld worden voor de gevolgen van een eventueel uitstel of eventuele weigering door de bevoegde overheid om de noodzakelijke toelatingen of vergunningen af te leveren.

Onderafdeling 3.3.4. — Aansluitingscontract

Art. 86. De afsluiting van een aansluitingscontract met de distributienetbeheerder is vereist als de aansluitingscapaciteit groter is dan of gelijk aan 250 m³ (n) per uur, en enkel in de volgende gevallen :

1° voorafgaand aan de uitvoering van een nieuwe aansluiting;

2° voorafgaand aan de uitvoering van een aanpassing van een bestaande aansluiting, van een installatie van een distributienetgebruiker die een niet te verwaarlozen invloed op het distributienet heeft of van hun respectieve exploitatiewijze.

§ 2. In afwijking van § 1, 2°, is er voor een wijziging die van minder groot belang is aan een aansluiting, in de zin van artikel 67, § 2, geen nieuw aansluitingscontract nodig, maar enkel een bijvoegsel aan het bestaande aansluitingscontract.

Art. 87. De distributienetbeheerder kan eveneens beslissen, op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria, om de bepalingen van onderhavige onderafdeling toe te passen op aansluitingen met een kleinere capaciteit, en meer bepaald in geval van afwijking van de in artikel 35 opgenomen eigendomsregels.

Art. 88. Het aansluitingscontract bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de identiteit van de partijen;
- 2° de aanduiding van de contactpersonen en meer bepaald, van een gesprekspartner met wie de distributienetbeheerder contact kan opnemen in het kader van de exploitatiemanoeuvres;
- 3° de bepalingen met betrekking tot de duur en de stopzetting van het contract;
- 4° de beschrijving van de aansluiting met opgave van de locatie en het drukniveau van het toegangspunt en van het meetpunt, de beschrijving van de meetinstallatie en het liggingplan van de aansluiting,
- 5° de unieke identificatie van het toegangspunt bij middel van de EAN code;
- 6° in voorkomend geval, de bijzondere bepalingen betreffende de toegang van personen tot de installaties;
- 7° de beschrijving van de installaties van de distributienetgebruiker;
- 8° de specifieke technische voorwaarden en bepalingen, onder meer de aansluitingscapaciteit, de relevante technische kenmerken van de aansluiting en van de installaties van de distributienetgebruiker, het meetsysteem, de exploitatie, het onderhoud, de eisen inzake beveiligingen en veiligheid;
- 9° in voorkomend geval, de bepalingen betreffende de meteropname;
- 10° de voorwaarden inzake aansprakelijkheid, vermeld in Bijlage III;
- 11° de te nemen aanvullende maatregelen bij overschrijding van de aansluitingscapaciteit;
- 12° in voorkomend geval, de eigendoms grenzen van de installaties.

HOOFDSTUK 4. — *Uitvoering van de aansluiting*

Art. 89. De aansluitingswerken worden uitgevoerd onder de verantwoordelijkheid van de distributienetbeheerder, in overleg met de eigenaar van het betrokken gebouw of zijn mandataris.

De eigenaar van het betrokken gebouw of zijn mandataris mag evenwel, geheel of gedeeltelijk, de voorbereidende en afwerkingswerken op privé-terrein uitvoeren, met uitzondering van de aanleg van de aftakking. Die werken worden, volgens dat het gaat om een standaardaansluiting of een niet-standaardaansluiting, nader omschreven in de offerte voor de aansluiting of in het ontwerp van aansluiting. In voorkomend geval schikt de eigenaar van het betrokken gebouw of zijn mandataris zich naar de veiligheidsmaatregelen van de distributienetbeheerder.

Art. 90. § 1. Het tracé van de aansluiting alsmede de opstelling en de kenmerken van de samenstellende delen worden derwijze goedgekeurd door de distributienetbeheerder dat de algemene veiligheid en de normale werking van de samenstellende elementen van de aansluiting gewaarborgd zijn en dat de opnames van het verbruik, het toezicht, het nazicht en het onderhoud gemakkelijk kunnen geschieden.

§ 2. De muurdoorvoer wordt door de eigenaar van het gebouw of door zijn mandataris afgesloten om deze water- en gasdicht te maken.

§ 3. De distributienetbeheerder mag aan de eigenaar van het gebouw in kwestie opleggen de doorboring uit te voeren die vereist is om de aansluitingsleiding te leggen, en dit volgens de aanwijzingen van de distributienetbeheerder.

HOOFDSTUK 5. — *Gebruik, onderhoud en conformiteit van de aansluiting*

Afdeling 5.1. — Algemeen

Art. 91. De distributienetgebruiker en, als het een verschillende persoon betreft, de eigenaar van het onroerend goed in kwestie, treffen de nodige voorzorgsmaatregelen om iedere beschadiging aan de aansluiting en, in het algemeen, aan het distributienet en aan de installaties van de andere distributienetgebruikers te voorkomen.

Art. 92. De distributienetgebruiker en, als het een verschillende persoon betreft, de eigenaar van het onroerend goed in kwestie, dienen de distributienetbeheerder terstond in kennis te stellen van elke vastgestelde beschadiging, afwijking of niet-overeenstemming met de wettelijke of bestuursrechtelijke bepalingen.

Art. 93. Indien de distributienetgebruiker de afnamekenmerken wijzigt, of indien wijzigingen worden aangebracht ten opzichte van de voorwaarden die van kracht waren op het ogenblik dat de aansluiting werd uitgevoerd, dan heeft de distributienetbeheerder het recht, zonder afbreuk te doen aan de vereiste maatregelen om deze situatie definitief recht te zetten, om de aansluiting te wijzigen op kosten van de distributienetgebruiker of, als het een verschillende persoon betreft, van de eigenaar van het onroerend goed in kwestie, teneinde de algemene veiligheid van het net te vrijwaren, het toezicht op en het onderhoud van de aansluiting te vergemakkelijken, evenals de correcte werking van de samenstellende uitrustingen van de aansluiting en de gemakkelijke opname van de meters mogelijk te maken.

Art. 94. De distributienetbeheerder of diens lasthebber is als enige gemachtigd om ingrepen uit te voeren op de aansluiting.

De distributienetgebruiker mag nochtans de afsluiter onmiddellijk stroomopwaarts van de gasmeter op zijn toegangspunt bedienen, behalve wanneer een verzegeling of een andere tegenaanwijzing aangebracht door de distributienetbeheerder hem dit verhinderen.

Afdeling 5.2. — Gebruik en onderhoud van de aansluiting

Art. 95. § 1. De distributienetbeheerder staat in voor het onderhoud, de kwaliteit en de veiligheid van de werking van de aansluitingsuitrustingen behalve van die waarvan hij uitzonderlijk niet de eigenaar zou zijn. De onderhouds- en herstellingskosten van deze uitrustingen, voor zover er geen schade door een derde veroorzaakt werd, komen te zijn laste.

§ 2. De vernieuwing van de bovenvermelde uitrustingen te wijten aan de wijziging van de installaties van de gebruiker, komt ten laste van de distributienetgebruiker of, als het een verschillende persoon betreft, van de eigenaar van het betrokken onroerend goed.

§ 3. De distributienetbeheerder is als enige gemachtigd om te oordelen of de ouderdom van een aansluiting de vernieuwing ervan vereist.

De vernieuwing van de aansluitingsinstallaties vanwege de ouderdom wordt ten laste genomen volgens de geldende tarieven.

§ 4. In het geval de vernieuwing geldt voor een deel van het distributienet waarvan de lengte op privé-terrein meer dan 10 meter bedraagt, is de aan die vernieuwing gebonden meerkost ten laste van de distributienetgebruiker of, als het een verschillende persoon betreft, van de eigenaar van het betrokken onroerend goed.

Art. 96. De aansluiting mag alleen worden verzonken (ingewerkt) met toestemming van de distributienetbeheerder, en moet in dat geval op efficiënte wijze worden beschermd. Het moet mogelijk zijn om de aansluiting op elk ogenblik te controleren.

Art. 97. De distributienetgebruiker of, als het een verschillende persoon betreft, de eigenaar van het betrokken onroerend goed, zorgt ervoor dat de betrokken muren waterdicht blijven.

Afdeling 5.3. — Conformiteit van de installaties van de distributienetgebruiker

Art. 98. § 1. Elke installatie van de distributienetgebruiker die bestond op de datum van inwerkingtreding van dit Reglement en die niet in overeenstemming is met de voorschriften ervan, kan als dusdanig worden gebruikt, zolang het niet in overeenstemming zijn geen schade of hinder berokkent of zou kunnen berokkenen aan de installaties van de distributienetbeheerder of aan de installaties van en/of de kwaliteit van de gaslevering bij een andere distributienetgebruiker.

§ 2. De distributienetbeheerder kan niet verantwoordelijk worden gesteld voor eventuele schade geleden door de distributienetgebruiker vanwege de slechte werking van de installaties die niet in overeenstemming zijn met dit Reglement en waarvan hij het gebruiksrecht heeft.

Art. 99. § 1. Elke installatie van de distributienetgebruiker die niet in overeenstemming is met de voorschriften van dit Technisch Reglement en waarvan het niet in overeenstemming zijn, schade of hinder berokkent aan de installaties van de distributienetbeheerder of aan de installatie van één of meerdere andere distributienetgebruikers, moet in overeenstemming gebracht worden binnen een door de distributienetbeheerder vastgelegde termijn in functie van de aard en de omvang van de schade of hinder.

§ 2. De distributienetbeheerder kan gedurende die termijn niet verantwoordelijk worden gesteld voor eventuele schade veroorzaakt bij één of meerdere distributienetgebruikers door het slecht functioneren van de installaties van de distributienetgebruiker die niet in overeenstemming zijn met de voorschriften van dit Technisch Reglement.

Art. 100. § 1. De aanpassingen bedoeld in vorig artikel zijn ten laste van de distributienetgebruiker of van de eigenaar van het betrokken onroerend goed, met naleving van hun respectieve verantwoordelijkheden, indien bewezen is dat de installaties van de distributienetgebruiker of van de eigenaar van het betrokken onroerend goed aan de basis liggen van de schade of hinder.

§ 2. Indien de distributienetgebruiker of de eigenaar van het betrokken onroerend goed de aanpassingen vermeld in paragraaf 1 niet binnen de opgelegde termijn heeft uitgevoerd, stelt de distributienetbeheerder hem in gebreke per aangetekende brief.

Behalve indien anders overeengekomen tussen de partijen, moeten de aanpassingen zijn uitgevoerd binnen tien werkdagen na de ingebrekestelling (de postdatum geldt als bewijs).

Art. 101. § 1. Een distributienetgebruiker die zelf proeven wenst uit te voeren of te laten uitvoeren op zijn aansluiting of op installaties die een niet verwaarloosbare invloed hebben op het distributienet, op de aansluiting(en) of op de installaties van een andere distributienetgebruiker, moet daartoe de voorafgaande schriftelijke goedkeuring bekomen van de distributienetbeheerder. Elke aanvraag dient gemotiveerd te zijn en vermeldt de installatie(s) waarop de proeven betrekking hebben, de aard en de technische gegevens van de proeven, de procedure (onder meer de verantwoordelijke voor de proeven) en de planning.

§ 2. Op basis van de gegevens die deze aanvraag bevat, beslist de distributienetbeheerder over de opportuniteit van deze aanvraag en voert hij in voorkomend geval overleg met de aanvrager om de planning voor de gevraagde proeven te bepalen. Hij verwittigt de partijen die volgens hem bij de gevraagde proeven betrokken zijn.

Art. 102. Wanneer de veiligheid of de betrouwbaarheid van het distributienet dat vereist, kan de distributienetbeheerder de distributienetgebruiker in gebreke stellen om de installaties aan te passen waarop deze laatste het eigendoms- of gebruiksrecht heeft. De ingebrekestelling beschrijft de vereiste werken, de motivering ervoor en hun uitvoeringstermijn. Zij geeft ook aan wie, van de distributienetgebruiker of van de distributienetbeheerder, de werken zal financieren, al naar gelang die werken al dan niet te wijten zijn aan een tekortkoming van de distributienetgebruiker. Als de kostprijs van die werken ten laste is van de distributienetbeheerder, kan deze van de distributienetgebruiker eisen dat hij uitsluitend een beroep zou doen op de gehabiteerde installateurs die de distributienetbeheerder in de ingebrekestelling zal hebben opgegeven.

Onderhavig artikel is eveneens van toepassing wanneer de doeltreffendheid van het distributienet een aanpassing vergt van de installaties waarop de distributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, mits er vooraf overleg plaatsvindt met de distributienetgebruiker omtrent de vereiste werken en hun uitvoeringstermijn.

Afdeling 5.4. — Wegnemen van een aansluiting

Art. 103. § 1. Elke aansluiting kan worden weggenomen op schriftelijke aanvraag bij ter post aangetekend schrijven uitgaande van de eigenaar van het aangesloten gebouw en nadat de distributienetbeheerder gecontroleerd heeft dat geen enkele distributienetgebruiker nog gebruik maakt van deze aansluiting.

De termijnen waarin de aansluiting wordt weggenomen, worden in gemeenschappelijk overleg bepaald.

§ 2. De kosten voor het wegnemen van een aansluiting, alsook de kosten voor het weer in de oorspronkelijke staat brengen van lokalen, toegangswegen en terreinen, zijn ten laste van de eigenaar van het aangesloten onroerend goed.

Art. 104. De distributienetbeheerder heeft het recht om, na voorafgaande kennisgeving aan de eigenaar van het onroerend goed in kwestie, elke aansluiting waarvoor er sinds meer dan één jaar geen actief toegangspunt meer is, weg te nemen of af te koppelen, behalve als de betrokken eigenaar deze aansluiting als reserve wil gebruiken om ter studie liggende projecten uit te voeren. In dit laatste geval neemt hij een deel van de onderhoudskosten voor deze aansluiting op zich, volgens de voorwaarden die in onderlinge overeenstemming met de distributienetbeheerder worden vastgelegd.

HOOFDSTUK 6. — Overgangsbepaling

Art. 105. De overeenkomsten met betrekking tot een aansluiting, afgesloten vóór het in voege treden van dit Technisch Reglement, blijven van toepassing in de mate waarin zij er niet mee in strijd zijn en zolang er geen aansluitingscontract voor in de plaats is gekomen.

TITEL IV. – Toegangscodes

HOOFDSTUK 1. — *Algemene principes*

Art. 106. Toegang tot het distributienet is alleen toegestaan voor zover op voorhand een toegangs aanvraag bij de distributienetbeheerder is ingediend overeenkomstig deze Code. Art. 107. § 1. Een toegangs aanvraag kan worden ingediend door :

1° éénieder die een leveringsvergunning heeft verkregen in overeenstemming met het gestelde in artikel 15 van de ordonnantie;

2° een distributienetgebruiker, voor zover deze aan de volgende voorwaarden voldoet :

— in aanmerking komen;

— beschikken over een aansluitingsvermogen gelijk aan of hoger dan 1000 m³ (n) per uur op het toegangspunt in kwestie;

— voor het toegangspunt in kwestie beschikken over meetapparatuur met meting van het verbruiksprofiel, die via teelopneming gemeten en doorgestuurd wordt;

en voor zover er een aansluitingscontract is afgesloten met de distributienetbeheerder voor de betrokken aansluiting.

§ 2. Een leverancier kan in de volgende gevallen een toegangs aanvraag indienen :

1° hetzij voor eigen rekening, teneinde zijn leveringsactiviteit uit te oefenen;

2° hetzij voor rekening van een in aanmerking komende distributienetgebruiker, voor een bijzonder toegangspunt dat deze leverancier van plan is te voeden.

§ 3. Een leverancier mag pas een toegangs aanvraag voor rekening van een netgebruiker indienen nadat deze leverancier voor eigen rekening toegang heeft verkregen tot het distributienet en dus een toegangscontract met de distributienetbeheerder heeft afgesloten.

§ 4. Een distributienetgebruiker mag slechts een toegangs aanvraag voor een bijzonder toegangspunt indienen nadat voor dit toegangspunt een leveringscontract met een minimale looptijd van drie maanden is afgesloten tussen deze distributienetgebruiker, een leverancier die houder is van een geldige leveringsvergunning en een transportnetgebruiker.

§ 5. Een leverancier mag slechts een toegangs aanvraag voor een bijzonder toegangspunt voor rekening van een distributienetgebruiker indienen nadat voor dit toegangspunt een leveringscontract met een minimale looptijd van drie maanden is afgesloten tussen deze distributienetgebruiker, deze leverancier en een transportnetgebruiker.

De toegangsgerechtigde verbindt er zich toe om aan de distributienetbeheerder, op eenvoudig verzoek, het bewijs te bezorgen van de afsluiting van de leveringscontracten gesloten met de distributienetgebruikers.

§ 6. Bij het sluiten van een leveringscontract moet de distributienetgebruiker een transportnetgebruiker kiezen. Indien hij kiest voor de transportnetgebruiker waarmee de leverancier een samenwerkingsovereenkomst gesloten heeft, sluit de distributienetgebruiker, in afwijking van §§ 4 en 5, het contract alleen af met de leverancier, die zulks kenbaar maakt aan de distributienetbeheerder op het ogenblik dat de toegangs aanvraag wordt ingediend.

Art. 108. § 1. De distributienetbeheerder houdt een toegangsregister bij waarin voor elk toegangspunt dat door een unieke EAN-GSRN-code wordt geïdentificeerd, alle gegevens zijn opgenomen die vereist zijn voor het beheer van de toegang, en meer bepaald, het statuut "actief" of "inactief" van het toegangspunt en voor de actieve toegangspunten, de identiteit van de leverancier, van de distributienetgebruiker en van de transportnetgebruiker.

§ 2. De distributienetbeheerder deelt aan elke distributienetgebruiker het EAN-GSRNnummer mee dat zijn afnamepunt identificeert.

§ 3. De distributienetbeheerder stuurt maandelijks naar iedere toegangsgerechtigde, voor alle toegangspunten die onder zijn verantwoordelijkheid vallen, een uit het toegangsregister getrokken bestand om zo de coherentie in de tijd te verzekeren tussen de gegevens in het toegangsregister en die in de database van de toegangsgerechtigde.

§ 4. De distributienetbeheerder stelt semestrieel een lijst ter beschikking van de toegangsgerechtigde, in elektronische vorm, die de meest recente gegevens bevat waarmee de toegangsgerechtigden de codes EAN-GSRN kunnen opzoeken die overeenstemmen met de toegangspunten in hun portefeuille.

§ 5. In geval van tegenstrijdigheid tussen de vermeldingen in het toegangsregister en die in de bestanden van een leverancier, en zolang er geen enkele aanvraag tot wijziging is ingediend overeenkomstig artikel 109, zijn de vermeldingen in het toegangsregister rechtsgeldig.

Art. 109. § 1. Elke aanvraag tot wijziging van de gegevens bedoeld in artikel 108. §1 voor een gegeven toegangspunt wordt ingediend door de ingeschreven toegangsgerechtigde of, in voorkomend geval door de toegangsgerechtigde, die vraagt om voor dat toegangspunt te worden ingeschreven in het toegangsregister.

§ 2. De door de distributienetbeheerder uitgevoerde administratieve en technische verrichtingen als antwoord op de tot hem gerichte aanvraag, worden aan de aanvrager gefactureerd volgens de geldende tarieven.

§ 3. Elke aanvraag tot wijziging wordt ingediend met eerbiediging van het communicatieprotocol en van het scenario dat overeenstemt met het voorwerp van de aanvraag, zoals beschreven in de MIG die van toepassing is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, overeenkomstig artikel 10 van dit Technisch reglement.

Hetzelfde geldt voor elke aanvraag tot annulering van een aanvraag tot wijziging zoals bedoeld in voorgaande alinea.

§ 4. Wanneer een aanvraag tot wijziging is ingediend volgens een scenario dat een gemeenschappelijke beslissing veronderstelt van de betrokken toegangsgerechtigde en de betrokken distributienetgebruiker, dan behandelt de distributienetbeheerder die aanvraag zonder dat de toegangsgerechtigde het bewijs moet voorleggen van de instemming van de distributienetgebruiker.

Dat bewijs moet evenwel kunnen worden voorgelegd als de distributienetbeheerder er om vraagt. Kan dat bewijs niet worden voorgelegd, dan mag de aanvraag tot wijziging worden verworpen.

HOOFDSTUK 2. — *Modaliteiten van toegangs aanvragen**Afdeling 2.1.* — *Indienen van een toegangs aanvraag door een leverancier, voor eigen rekening*

Art. 110. Elke toegangs aanvraag die door een leverancier in eigen naam en voor eigen rekening wordt ingediend, moet ten minste de volgende informatie bevatten :

- 1° de identiteit van de aanvrager (naam, adres, BTW-nummer, EAN-GLN-code,...);
- 2° de identiteit van de transportnetgebruiker waarmee de leverancier een samenwerkingsovereenkomst gesloten heeft (naam, adres, BTW-nummer, EAN-GLNcode,...)
- 3° de datum waarop het toegangscontract tot het distributienet in werking treedt;
- 4° het bewijs dat hij houder is van een geldige leveringsvergunning;
- 5° in voorkomend geval, de lijst met toegangspunten waarvoor reeds leveringscontracten zijn afgesloten.

Art. 111. Binnen vijf werkdagen nadat de toegangs aanvraag is ingediend, controleert de distributienetbeheerder of de aanvraag al dan niet volledig is en meldt hij dit aan de aanvrager.

Ais de aanvraag onvolledig is, deelt de distributienetbeheerder de toegangs aanvrager mee welke informatie of documenten ontbreken en de termijn waarover hij beschikt om zijn aanvraag te vervolledigen.

Art. 112. Binnen vijf werkdagen na ontvangst van de volledige aanvraag bezorgt de distributienetbeheerder de aanvrager een voorstel van toegangscontract dat conform is aan het model in Bijlage IV bij onderhavig Technisch Reglement. De aanvrager beschikt over een termijn van twintig werkdagen om dat document ingevuld en ondertekend terug te sturen naar de distributienetbeheerder. Bij gebreke, wordt de procedure van toegangs aanvraag als ongeldig beschouwd, behoudens tegenstrijdige beslissing van de distributienetbeheerder op gemotiveerd verzoek van de aanvrager.

De leverancier heeft pas de hoedanigheid van toegangsgerechtigde en is pas in het toegangsregister opgenomen bij de opheffing van de opschortende voorwaarden bedoeld in het toegangscontract.

Afdeling 2.2. — *Indienen van een toegangs aanvraag door een distributienetgebruiker*

Art. 113. Elke toegangs aanvraag die door een distributienetgebruiker wordt ingediend, moet ten minste de volgende informatie bevatten :

- 1° de identiteit van de aanvrager (naam, adres, BTW-nummer,...);
- 2° de datum vanaf wanneer toegang tot het distributienet wordt gevraagd;
- 3° de identiteit van de leverancier (houder van een geldige leveringsvergunning) en van de transportnetgebruiker die de distributienetgebruiker voor het toegangspunt in kwestie aangesteld heeft;
- 4° het bewijs dat het in artikel 107, § 4, bedoelde contract is afgesloten.

Art. 114. Binnen vijf werkdagen nadat de toegangs aanvraag is ingediend, controleert de distributienetbeheerder of de aanvraag al dan niet volledig is en meldt hij dit aan de aanvrager.

Als de aanvraag onvolledig is, deelt de distributienetbeheerder de toegangs aanvrager mee welke informatie of documenten ontbreken.

Art. 115. Binnen vijf werkdagen na ontvangst van de volledige aanvraag bezorgt de distributienetbeheerder de aanvrager een voorstel van toegangscontract dat identiek is aan dat bedoeld in artikel 112, maar vergezeld is van een bijlage, die de contractbepalingen weergeeft die vanwege de hoedanigheid van de aanvrager niet voor toepassing in aanmerking komen.

De aanvrager beschikt over een termijn van twintig werkdagen om die documenten in te vullen en ondertekend terug te sturen naar de distributienetbeheerder. Bij gebreke, wordt de procedure van toegangs aanvraag als ongeldig beschouwd, behoudens tegenstrijdige beslissing van de distributienetbeheerder op gemotiveerd verzoek van de aanvrager.

De distributienetgebruiker heeft pas de hoedanigheid van toegangsgerechtigde en is pas als zodanig in het toegangsregister opgenomen bij de opheffing van de opschortende voorwaarden bedoeld in het toegangscontract.

Afdeling 2.3. — *Indienen van een toegangs aanvraag door een leverancier, voor rekening van een distributienetgebruiker*

Art. 116. Elke toegangs aanvraag die door een toegangsgerechtigde leverancier voor rekening van een distributienetgebruiker wordt ingediend, moet ten minste de volgende informatie bevatten :

- 1° de identiteit van de aanvrager die houder is van een geldige leveringsvergunning (naam, adres, BTW-nummer, EAN-GLN-code,...);
- 2° de EAN-GSRN-code die het toegangspunt in kwestie identificeert;
- 3° de identiteit van de distributienetgebruiker (naam, adres, in voorkomend geval, BTWnummer,...) op het toegangspunt in kwestie;
- 4° de identiteit alsook de EAN-GLN-code van de transportnetgebruiker die voor het toegangspunt in kwestie aangesteld is;
- 5° de datum vanaf wanneer toegang tot het distributienet wordt gevraagd.

Art. 117. Binnen vijf werkdagen nadat de toegangs aanvraag is ingediend, controleert de distributienetbeheerder of de aanvraag volledig en ontvankelijk is. Als de aanvraag onvolledig is, deelt de distributienetbeheerder de toegangs aanvrager mee welke informatie of documenten ontbreken en kent hij hem een termijn toe om zijn aanvraag te vervolledigen.

Art. 118. De distributienetbeheerder stuurt de aanvrager binnen vijf werkdagen na ontvangst van de volledige aanvraag een ontvangstbevestiging en registreert de in de aanvraag vermelde leverancier en transportnetgebruiker samen met de uitvoeringsdatum in het toegangsregister, voor het of de in de aanvraag opgegeven toegangspunt(en).

Op de uitvoeringsdatum, heeft de leverancier de hoedanigheid van toegangsgerechtigde voor het beschouwde toegangspunt.

De distributienetbeheerder gaat op dezelfde datum over tot het in dienst stellen van het beschouwde toegangspunt als dit voordien « inactief » was.

Afdeling 2.4. — Geranlies te verstrekken door de toevoersrechter

Art. 119. De toegangsgerechtigde waarborgt de distributienetbeheerder dat de afnamen op de toegangspunten in hun portefeuille gedekt zullen worden door leveringscontracten te dateren vanaf het in voege treden en voor de hele duur van het toegangscontract.

De toegangsgerechtigde waarborgt tevens dat hij via het transportnet en de ontvangstations zoveel gas zal laten injecteren als hij levert aan de distributienetgebruikers waarmee hij een leveringscontract gesloten heeft. De toegangsgerechtigde verklaart en garandeert in dat verband aan de distributienetbeheerder, dat alle nodige contracten voor het bekomen van toegang tot de andere distributienetten en tot het vervoersnet werden afgesloten.

Art. 120. De toegangsgerechtigde verbindt zich ertoe de distributienetbeheerder terstond in te lichten in geval van wijziging van één van de in het toegangscontract vermelde elementen of van de identiteit en de gegevens van de distributienetgebruiker die aanwezig is op een toegangspunt in zijn portefeuille.

Afdeling 2.5. — Wijziging van leverancier en van transportnetgebruiker

Art. 121. § 1^{er}. Elke wijziging van leverancier dient minstens dertig kalenderdagen op voorhand gemeld door de (nieuwe) leverancier aan de distributienetbeheerder met aanduiding van de datum van verandering.

De wijziging van leverancier gebeurt in de vorm van een toegangsaanvraag, overeenkomstig de bepalingen van afdeling 2.3.

Indien de wijziging van leverancier op het toegangspunt zoals bedoeld in lid 1 een gevolg is van de wijziging van distributienetgebruiker op dit toegangspunt dient deze wijziging zo snel mogelijk door de (nieuwe) leverancier aan de distributienetbeheerder gemeld te worden met aanduiding van de datum van de wijziging die maximaal tien kalenderdagen in het verleden mag liggen, behalve als het bewuste toegangspunt met tele-opname wordt opgemeten, in welk geval geen terugwerkende kracht is toegestaan.

§ 2. Binnen twee kalenderdagen beoordeelt de distributienetbeheerder volgens de in artikel 109 bedoelde voorwaarden en modaliteiten of de wijziging wordt aanvaard dan wel verworpen en brengt hij de (nieuwe) leverancier daarvan op de hoogte.

In voorkomend geval wordt de vorige leverancier van de wijziging verwittigd door de distributienetbeheerder.

De vroegere en de nieuwe leverancier melden de wijziging aan de transportnetgebruiker waarmee ze respectievelijk verbonden zijn.

Art. 122. § 1. Als een leverancier vaststelt dat hij geen bericht van de distributienetbeheerder heeft ontvangen met de melding dat van leverancier is veranderd, terwijl het contract dat hem bindt met een distributienetgebruiker een einde neemt, stelt hij de distributienetbeheerder hiervan minstens dertig kalenderdagen vóór de vervaldatum in kennis.

Bij gebreke, zal hij in het toegangsregister gesignaleerd blijven als toegangsgerechtigde voor het beschouwde afnamepunt.

§ 2. De distributienetbeheerder vraagt in voorkomend geval, binnen de vijf werkdagen, aan de betrokken distributienetgebruiker om een nieuwe leverancier aan te wijzen, en wel ten laatste tien kalenderdagen vóór de vervaldatum van het in paragraaf 1 bedoelde contract. § 3. Als er binnen de termijnen geen nieuwe leverancier is aangewezen volgens de geldende procedures, en onverminderd alinea 2 van paragraaf 1, wordt het betrokken toegangspunt buiten dienst gesteld.

Art. 123. § 1. Bij melding van een onterechte leverancierswissel aan een leverancier of aan de distributienetbeheerder, meldt de gecontacteerde partij onverwijld deze verkeerde leverancierswissel aan de leverancier die onterecht de leverancierswissel heeft aangevraagd.

Hierbij worden volgende klantgegevens uitgewisseld :

- * EAN-GSRN-code van het betrokken toegangspunt;
- * naam en contactgegevens van de betrokken distributienetgebruiker;
- * datum waarop de betrokken distributienetgebruiker contact heeft opgenomen voor de melding van de onterechte wissel.

§ 2. Bij de melding van een onterechte leverancierswissel deelt de leverancier die onterecht de wissel heeft aangevraagd volgende informatie mee aan de distributienetgebruiker :

- * het verdere verloop van de annulatie van de wissel;
- * het verwachte tijdstip waarop de onterechte leverancierswissel zal rechtgezet zijn;
- * de verzekering dat een oplossing zal gevonden worden tussen de betrokken leveranciers die niet schadelijk is voor de distributienetgebruiker;
- * hoe hij verder op de hoogte zal gehouden worden van het verdere verloop van de rechtzetting en door welke leverancier dit zal gebeuren;
- * indien gevraagd, hoe klachten of vragen zullen behandeld worden.

§ 3. De verdere rechtzetting van de fout verloopt als volgt :

* de leverancier die onterecht de wissel heeft aangevraagd, annuleert de wissel voor het betrokken toegangspunt naar de distributienetbeheerder;

* na de bevestiging van de annulatie door de distributienetbeheerder contacteert de rechtmatige leverancier de distributienetgebruiker en bevestigt dat de fout werd rechtgezet.

Art. 124. § 1. Een wissel van vervoersnetgebruiker kan enkel ingaan op de eerste dag van de kalendermaand om 06 uur.

§ 2. Indien een toegangsgerechtigde de aanduiding van een vervoersnetgebruiker op één of meerdere toegangspunten wenst te veranderen, dient hij de identiteit en de contactgegevens van deze partij, evenals een verklaring van samenwerking ermee, minstens dertig kalenderdagen op voorhand over te maken aan de distributienetbeheerder.

De distributienetbeheerder meldt binnen de vijf werkdagen na de melding, bedoeld in lid 1, of deze volledig is en of de gevraagde wissels kunnen worden aanvaard. Hij motiveert een negatief antwoord met vermelding van de noodzakelijke aanpassingen.

§ 3. De aanvraag voor de wissel van vervoersnetgebruiker kan niet geannuleerd worden.

§ 4. Voor jaarlijks opgenomen toegangspunten met berekend verbruiksprofiel schat de distributienetbeheerder de meterstanden op het moment van de wissel van vervoersnetgebruiker volgens de principes in artikel 188.

Voor maandelijks opgenomen toegangspunten met berekend verbruiksprofiel, neemt de distributienetbeheerder de meterstand op rond het moment van de wissel van vervoersnetgebruiker.

Art. 125. De MIG die van toepassing is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest bedoeld in artikel 10 beschrijft de sequentie van de boodschappen bij elk wijzigingsproces, evenals de vorm en de inhoud van de boodschappen, en de modaliteiten bij het opzeggen van een aangevraagde wijziging.

HOOFDSTUK 3. — *Onderbrekingen en opschorting van de toegang*

Afdeling 3.1. — Geplande onderbrekingen van de toegang

Art. 126. De distributienetbeheerder heeft het recht om de toegang tot het distributienet te onderbreken wanneer in verband met de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het distributienet of van de aansluiting werken aan het distributienet of aan de aansluiting noodzakelijk zijn.

Art. 127. Tenzij hij aantoont dat er sprake is van een noodsituatie, stelt de distributienetbeheerder de distributienetgebruiker alsmede diens leverancier zo vlug mogelijk en ten minste vijf werkdagen op voorhand in kennis van het begin en van de waarschijnlijke duur van een onderbreking.

Afdeling 3.2. — Ongeplande onderbrekingen van de toegang

Art. 128. § 1. De distributienetbeheerder stelt een telefoonnummer ter beschikking van de distributienetgebruikers, dat permanent kan worden gebruikt om ofwel toegangsstoringen te melden ofwel informatie te bekomen over dergelijke storingen.

§ 2. Bij ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het distributienet stelt de distributienetbeheerder de distributienetgebruiker die over een aansluitingscapaciteit groter dan of gelijk aan 250 m3(n) per uur beschikt, alsook diens leverancier, zo snel mogelijk in kennis van de aard en van de vermoedelijke duur ervan.

Voor de andere distributienetgebruikers geeft de distributienetbeheerder op hun vraag of op vraag van hun leverancier binnen tien werkdagen na ontvangst van de vraag nadere uitleg over de oorsprong van de ongeplande onderbrekingen.

§ 3. De distributienetbeheerder publiceert op zijn internetsite de lijst, de duur en de vastgestelde of vermoedelijke oorzaken van ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het distributienet, waarbij hij zich beperkt tot gezamenlijke onderbrekingen. Deze terdege geactualiseerde informatie wordt ten minste gedurende één jaar op de site beschikbaar gesteld.

Afdeling 3.3. — Opschorting van de toegang

Art. 129. § 1. Naast de in het toegangscontract vermelde gevallen van opschorting, behoudt de distributienetbeheerder zich het recht voor het geheel of een deel van de toegang tot zijn distributienet op te schorten gedurende de tijd welke strikt noodzakelijk is om de volgende situaties in orde te brengen :

1° noodsituaties;

2° als hij aantoont dat er ernstig gevaar bestaat dat de goede werking van het distributienet of de veiligheid van personen of uitrustingen worden bedreigd, meer bepaald doordat de werken bedoeld in de artikels 100 en 102 niet zijn uitgevoerd binnen de toegewezen termijn;

3° onverminderd de geldende ordonnances, indien een distributienetgebruiker of diens leverancier, na ingebrekestelling waarin een redelijke termijn tot regularisering is bepaald, zijn financiële verplichtingen tegenover de distributienetbeheerder niet nakomt of indien er op een gegeven ogenblik geen leverancier of geen transportnetgebruiker meer aangesteld is.

4° in het geval dat een niet-residentiële gebruiker na ingebrekestelling blijft nalaten de distributienetbeheerder de bedragen te storten, die hij deze laatste verschuldigd is voor prestaties die deze beheerder vóór 1 juli 2004 verstrekt heeft.

5° wanneer de distributienetbeheerder vaststelt dat er een inbreuk heeft plaatsgevonden op de integriteit van de meetuitrusting of een andere aansluitingsuitrusting en vermoedt dat de kwaliteit van de meetgegevens daardoor zodanig kan zijn aangetast dat er een expertise, in voorkomend geval gevolgd door de vervanging van de beschadigde uitrustingen, nodig is;

6° wanneer de door een distributienetgebruiker afgenomen capaciteit groter is dan de capaciteit van zijn aansluiting.

§ 2. De distributienetbeheerder dient de gebruiker van het net in kwestie zo spoedig mogelijk redenen voor zijn beslissing aan te geven en licht gelijktijdig diens leverancier in.

§ 3. Elke opschorting van toegang zoals bedoeld in de eerste paragraaf gaat gepaard met het tijdelijk buiten dienst stellen van het betrokken toegangspunt. Dit blijft « actief » in het toegangsregister.

HOOFDSTUK 4. — *Toegangsprogramma's*

Art. 130. § 1. Als de distributienetbeheerder zulks noodzakelijk acht (afhankelijk van het niveau van de afgenomen capaciteit of op basis van andere objectieve en nietdiscriminerende criteria), kan hij op bepaalde toegangspunten dagelijks een toegangsprogramma van de toegangsgerechtigde eisen alvorens de toegang tot het distributienet te verlenen.

Het dagelijkse toegangsprogramma betreffende « dag D » wordt uiterlijk neergelegd op de dag « D-1 » op een bepaald tijdstip met inachtneming van een procedure en van transparante en niet-discriminerende ontvankelijkheidsvoorwaarden die in het toegangscontract zijn vastgelegd. Hij kan ook elk jaar prognoses vanwege de toegangsgerechtigde eisen.

§ 2. De toegangsgerechtigde dient de distributienetbeheerder zonder verwijl te waarschuwen zodra hij vaststelt dat het werkelijke afnameprofiel merkbaar afwijkt van het programma of van de bovenvermelde prognoses.

HOOFDSTUK 5. — *Overgangsbepaling*

Art. 131. Onder voorbehoud van de bepalingen van Hoofdstuk 3 met betrekking tot de onderbreking en de opschorting van de toegang, zijn de bepalingen van onderhavige Titel niet van toepassing op de huishoudelijke klanten zolang die klanten niet in aanmerking zijn gekomen.

Tot de dag dat zij in aanmerking zullen komen, en onverminderd alinea 1, is de toegang van de huishoudelijke klanten tot het distributienet, ondergeschikt aan de ondertekening van een document van terbeschikkingstelling en afname van aardgas en wordt die toegang hen verleend overeenkomstig de voorwaarden voor het ter beschikking stellen van aardgas zoals opgenomen in Bijlage V van dit Technisch Reglement.

TITEL V. — *Meetcode*HOOFDSTUK 1. — *Algemene bepalingen*

Art. 132. Onderhavige Titel beschrijft de rechten en verplichtingen van de distributienetbeheerder en de andere betrokken partijen met betrekking tot enerzijds de terbeschikkingstelling, de plaatsing, het gebruik en het onderhoud van de meetinrichting en anderzijds de meteropname, de verwerking en de terbeschikkingstelling van de meetgegevens afkomstig van de meetinrichting.

Art. 133. § 1. Voor elk toegangspunt dat verbonden is met een aansluiting op het distributienet, wordt een meting uitgevoerd. Hiertoe wordt meetinrichting gebruikt.

In afwijking van de eerste alinea, zijn de toegangspunten voor dewelke de werkelijk afgenomen hoeveelheid energie forfaitair kan worden bepaald, vrijgesteld van meetinrichting.

§ 2. Als het meetpunt niet is aangesloten op het toegangspunt, berekent de distributienetbeheerder het werkelijk afgenomen verbruik aan het toegangspunt door enerzijds uit te gaan van de meting van het brutoverbruik, en anderzijds een correctiefactor toe te passen.

Art. 134. De meetinrichtingen en de meetgegevens zijn bedoeld om de facturering mogelijk te maken van de prestaties van de distributienetbeheerder en van de leveranciers, op basis van de hoeveelheden energie die op elk toegangspunt worden afgenomen van het distributienet, en dienen tevens als basis om een goed beheer van het distributienet mogelijk te maken.

Art. 135. De in vorig artikel bedoelde facturatie kan berusten op gegevens voor eventueel samengebundelde elementaire perioden. Afhankelijk van het type van de aansluiting worden deze gegevens rechtstreeks afgeleid van de meetinrichting of zijn zij het resultaat van de toepassing van typeprofielen op deze meetgegevens.

Art. 136. De in artikel 135 bedoelde elementaire periode is het uur.

Art. 137. § 1. De distributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de kwaliteit en de betrouwbaarheid van de metingen. Hiertoe is hij als enige gerechtigd om de meetinrichting te plaatsen, te exploiteren, te onderhouden of te vervangen.

§ 2. De distributienetbeheerder heeft tevens tot taak de meetgegevens in te zamelen, te valideren, ter beschikking te stellen en te bewaren.

Hij hanteert bij de uitvoering van deze taak objectieve en niet-discriminerende criteria. De betrokken partijen nemen bovendien de nodige maatregelen opdat de geldende regels inzake vertrouwelijkheid in acht worden genomen.

§ 3. De distributienetbeheerder is, overeenkomstig artikel 35, § 2, en behoudens andersluidende overeenkomst, eigenaar van de meetinrichting.

Art. 138. De distributienetbeheerder is "verantwoordelijk voor de verwerking" naar luid van het bepaalde in de wet van 8 december 1992 tot bescherming van de persoonlijke levenssfeer ten opzichte van de verwerking van persoonsgegevens. Voor de toepassing van onderhavige Titel wordt onder K persoonsgegevens » verstaan de gegevens betreffende zowel natuurlijke personen als rechtspersonen.

Art. 139. § 1. De meetgegevens, alsook de allocatie -en reconciliatiegegevens, uitgedrukt in kwh, worden door de distributienetbeheerder zowel aan de leveranciers en de betrokken transportnetgebruikers als aan de vervoersnetbeheerder medegedeeld volgens de modaliteiten bepaald in artikel 10 van onderhavig Technisch Reglement.

§ 2. De distributienetgebruiker beschikt over alle rechten van een eigenaar inzake zijn meetgegevens. Hiertoe biedt de distributienetbeheerder de netgebruiker die erom vraagt, de mogelijkheid om, middels een door de distributienetbeheerder opgestelde procedure, te beschikken over de meetgegevens betreffende zijn toegangspunt.

Art. 140. De distributienetbeheerder kan, op vraag van de distributienetgebruiker of de leverancier, meetgegevens of andere informatie afkomstig van de betrokken meetinrichting (bij voorbeeld via impulsen) ter beschikking van de aanvrager stellen, met een ander doel dan bedoeld in artikel 134.

De aanvrager richt zich hiertoe tot de distributienetbeheerder die op basis van objectieve en niet discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de hieruit voortkomende werken uitvoert. De hieraan verbonden kosten worden gedragen door de aanvrager.

Indien met het oog op de in lid 1 bedoelde bijkomende meetgegevens de impulsuitgangen van de meter ter beschikking moeten gesteld worden aan de distributienetgebruiker, moet de distributienetbeheerder op kosten van de aanvrager binnen de dertig werkdagen de nodige aanpassingen van de meetinrichting uitvoeren. Deze termijn kan mits motivatie door de distributienetbeheerder verlengd worden. De kosten voor de hiertoe nodige aanpassingen van de meetinrichting moeten gepubliceerd worden door de distributienetbeheerder.

Art. 141. Voor toegangspunten met een aansluitingscapaciteit groter dan 250 m³(n) per uur, stelt de distributienetbeheerder ambtshalve, bij de installatie van een nieuwe meetinrichting, de impulsuitgangen kosteloos ter beschikking ter hoogte van de meetinrichting voor toepassingen van de distributienetgebruiker. Indien de toegang tot de installatie onderworpen is aan voorwaarden opgelegd door de distributienetbeheerder, worden deze in het aansluitingscontract vastgelegd.

Art. 142. De distributienetbeheerder is niet verplicht meetinrichting te installeren voor andere doeleinden dan die bedoeld in artikel 134. In het bijzonder worden de maatregelen die stroomafwaarts van een toegangspunt genomen moeten worden in het kader van de procedure tot toekenning van groenestroomcertificaten, geregeld door bijzondere voorschriften met betrekking tot de meting van groenestroomcertificaten, bepaald bij ministerieel besluit.

HOOFDSTUK 2. — *Bepalingen betreffende de meetinrichtingen*

Afdeling 2.1. — Algemene bepalingen

Art. 143. Onverminderd de bepalingen van onderhavig Technisch Reglement, moeten de onderdelen die in de meetinrichting gebruikt worden, voldoen aan de toepasselijke wettelijke voorschriften, inclusief de omzendbrieven die uitgaan van de Dienst Metrologie van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie, en aan de eisen van de geldende normen die van toepassing zijn op meetinrichting en hun componenten. Zij moeten verzegeld kunnen worden.

Art. 144. § 1. Een meetinrichting bestaat uit alle uitrustingen nodig voor het nastreven van de doeleinden zoals bedoeld in artikel 134 en kan dus onder meer bestaan uit al dan niet geïntegreerde combinaties van :

- * gasmeter
- * volumeherleidingsapparaat
- * dataloggers
- * communicatie-uitrusting

§ 2. Wanneer de voorschriften van onderhavig Technisch Reglement, alsook de toepasselijke wetgeving voorzien in de integratie, in de meetinrichting, van onderdelen die een elektrische voeding van 230V vereisen, stelt de distributienetgebruiker of, als het een verschillende persoon betreft, de eigenaar van het betrokken gebouw dergelijke voeding ter beschikking van de distributienetbeheerder op de plaats waar de meetinrichting geïnstalleerd zal worden, met naleving van de technische specificaties zoals bepaald door de distributienetbeheerder.

Art. 145. De distributienetgebruiker en de distributienetbeheerder hebben het recht om in hun installaties en op eigen kosten alle toestellen te plaatsen die zij nuttig achten om de nauwkeurigheid na te gaan van de meetinrichting. Een dergelijke controle-installatie moet voldoen aan de voorschriften van onderhavig Technisch Reglement. Indien deze controles meetafwijkingen aan het licht brengen, dan worden de voorschriften voorzien in Afdeling 2.5. van onderhavige Titel van overeenkomstige toepassing.

Art. 146. § 1. Indien de distributienetgebruiker extra uitrustingen wil integreren in de meetinrichting die betrekking heeft op zijn toegangspunt, moet hij zich wenden tot de distributienetbeheerder. Deze zal op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria oordelen of deze uitrustingen geplaatst kunnen worden zonder de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het distributienet en de kwaliteit van de basismetingen in het gedrang te brengen. Bij positieve beoordeling zal de distributienetbeheerder de plaatsing uitvoeren onder niet-discriminerende voorwaarden en binnen niet-discriminerende termijnen. Deze uitrustingen moeten voldoen aan de voorschriften van onderhavig Technisch Reglement. Bij negatieve beoordeling dient de distributienetbeheerder zijn beslissing met redenen te omkleden en ze mee te delen aan de distributienetgebruiker in kwestie.

§ 2. Alle kosten met betrekking tot deze bijkomende uitrustingen en de installatie ervan komen ten laste van de distributienetgebruiker die erom heeft verzocht.

Art. 147. De distributienetbeheerder heeft het recht om op eigen kosten alle apparatuur aan de meetinrichting toe te voegen die nuttig is voor de uitvoering van zijn taken.

Afdeling 2.2. — Plaats van de meetinrichting

Art. 148. De meetinrichting wordt geplaatst ter hoogte van het toegangspunt, zoals afgebeeld op het schema van Bijlage II.

Art. 149. De distributienetgebruiker, in voorkomend geval, de eigenaar van het betrokken gebouw, en de distributienetbeheerder voeren overleg met elkaar om de meetinrichting te vrijwaren van schokken, trillingen, extreme temperaturen, vochtigheid en in het algemeen van alles wat schade kan berokkenen of storingen kan veroorzaken.

Afdeling 2.3. — Verzegeling

Art. 150. § 1. De meetinrichting wordt door de distributienetbeheerder verzegeld.

§ 2. De zegels mogen alleen verbroken of verwijderd worden door de distributienetbeheerder of met voorafgaande schriftelijke toestemming vanwege de distributienetbeheerder.

§ 3. Indien de distributienetbeheerder vaststelt dat de zegels van de meetinrichting zijn verwijderd, controleert hij de installatie ter plaatse alvorens deze opnieuw te verzegelen en het toegangspunt opnieuw buiten dienst te stellen.

Alle door de distributienetbeheerder gedane kosten ingevolge het ongeoorloofd verwijderen of breken van de zegels vallen ten laste van ofwel, als deze gekend is, de bewoner van de lokalen waarbij die meetinrichting hoort, ofwel de eigenaar van het betrokken gebouw.

Die kosten omvatten enerzijds de administratieve kosten en de tarieven voor de door de distributienetbeheerder uitgevoerde handelingen voor het herstel in de vorige staat, anderzijds de vergoeding, uitgedrukt in E per verbruikseenheid, aan hem verschuldigd voor het frauduleus afgenomen gas.

Het bedrag van bovenbedoelde administratieve kosten en vergoeding, wordt bepaald door de distributienetbeheerder en bekendgemaakt op zijn internetsite.

Afdeling 2.4. — Nauwkeurigheidsvereisten

Art. 151. De minimale nauwkeurigheidsvereisten van de meetinrichting moeten voldoen aan de geldende wetgeving, en inzonderheid aan het koninklijk besluit van 20 december 1972 betreffende de gasmeters.

Op eenvoudig verzoek, bezorgt de distributienetbeheerder de nodige informatie over die normen en besluiten aan de distributienetgebruiker.

Afdeling 2.5. — Defecten en fouten

Art. 152. Bij defect van de meetinrichting en wanneer de aansluiting uitgerust is met de controle-installaties bedoeld in artikel 145, vervangen de controlemetingen de hoofdmetingen.

Art. 153. Indien ten gevolge van de storing van de meetinrichting, de gasstroom onderbroken wordt, moet de distributienetbeheerder zich houden aan de bepalingen van artikel 37.

Art. 154. § 1. Onverminderd bijzondere bepalingen in het aansluitingscontract stelt de distributienetbeheerder alles in het werk om de defecten aan de meetinrichting zo snel mogelijk te verhelpen, en ten laatste binnen een termijn van zeven werkdagen.

Deze termijn gaat in op het ogenblik dat de distributienetbeheerder over het defect werd ingelicht. In overleg met de distributienetgebruiker kan deze termijn verlengd worden.

§ 2. In de mate van het mogelijke worden dezelfde termijnen gehanteerd in geval van een defect bij de dataoverdracht.

§ 3. Indien het defect niet binnen de in paragraaf 1 bedoelde termijn verholpen kan worden, neemt de distributienetbeheerder alle noodzakelijke maatregelen teneinde het verlies van meetgegevens te beperken. Hij licht bovendien de leverancier in als het defect betrekking heeft op een toegangspunt bedoeld in artikel 164.

§ 4. Defecten aan een meetinrichting die gebruikt wordt voor de toekenning van groenestroomcertificaten, worden door de distributienetbeheerder zo snel mogelijk aan de Dienst gemeld.

Art. 155. Een fout in een meetgegeven wordt als significant beschouwd, als ze groter is dan hetgeen is toegestaan krachtens de nauwkeurigheidsvereisten voorgeschreven door de wetgeving bedoeld in artikel 151.

Art. 156. Elke distributienetgebruiker of leverancier die een significante fout in de meetgegevens vermoedt, meldt dat onmiddellijk schriftelijk aan de distributienetbeheerder. Indien de gebruiker of leverancier in kwestie een controle van de meetinrichting vraagt, moet de distributienetbeheerder binnen de kortste termijnen een controleprogramma opstarten. De distributienetgebruiker wordt verzocht zijn eigen meettoestellen op zijn kosten tegelijkertijd te laten controleren.

Art. 157. Indien uit de in voorgaand artikel bedoelde controle blijkt dat de significante fout te wijten is aan de nauwkeurigheid van de meetinrichting, dan zorgt de distributienetbeheerder ervoor dat een ijking wordt uitgevoerd, de fout wordt verholpen of de meter wordt vervangen, en wel zo snel mogelijk en ten laatste binnen de tien werkdagen. Deze termijn mag, mits dat gemotiveerd wordt, door de distributienetbeheerder worden verlengd.

Art. 158. De distributienetbeheerder draagt de kosten verbonden aan de in artikelen 156 en 157 genoemde acties indien een significante fout kon vastgesteld worden. In het andere geval zijn zij voor rekening van de aanvrager, volgens het geldende tarief dat hem vooraf ter kennis gebracht werd.

Afdeling 2.6. — Onderhoud en inspecties

Art. 159. De distributienetbeheerder zorgt voor het onderhoud van de meetinrichtingen, waarbij hij zich inspant om ervoor te zorgen dat deze, zolang ze gebruikt wordt, voldoen aan de geldende wetgeving en aan de in onderhavig Technisch Reglement opgenomen eisen.

Art. 160. § 1. De distributienetbeheerder moet toegang hebben tot de meetinrichtingen en de eventuele controle-installaties om te kunnen controleren of deze in overeenstemming zijn met de bepalingen van onderhavig Technisch Reglement, alsook met de geldende wetgeving en normen.

§ 2. Wanneer de distributienetbeheerder vaststelt dat er inbreuk werd gepleegd op de integriteit van een meetinrichting, controleert hij de inrichting ter plekke of neemt hij, als dat verantwoord is, de meetinrichting mee voor een grondige controle in het labo.

Alle door de distributienetbeheerder gemaakte kosten ingevolge gebleken fraude vallen ten laste van de betrokken distributienetgebruiker. Die kosten omvatten enerzijds de administratieve kosten en de tarieven voor de door de distributienetbeheerder uitgevoerde verrichtingen voor het herstellen of vervangen van de meter, anderzijds de vergoeding, uitgedrukt in E per verbruikseenheid, aan hem verschuldigd voor het frauduleus afgenomen gas, alsook de tarieven voor het gebruik van het distributienet dat gepaard gaat met het afgenomen gas. De administratieve kosten en de vergoeding waarvan hierboven sprake zijn die bedoeld in artikel 150, § 3.

Afdeling 2.7. — Administratief beheer van de technische gegevens van de meetinrichting

Art. 161. § 1. De distributienetbeheerder is verantwoordelijk voor het bijhouden en het archiveren van de gegevens die vereist zijn voor een goed beheer van de meetinrichtingen en voor de van toepassing zijnde wettelijke controles, zoals onder meer die betreffende de fabrikant, het type, het serienummer, het bouwjaar en de controle- en ijkstijpsten.

§ 2. Wijzigingen aangebracht aan de meetinrichtingen bij een distributienetgebruiker, voor zover zij een invloed hebben op de meetgegevens, worden door de distributienetbeheerder binnen de tien werkdagen meegedeeld aan de leverancier van de betrokken distributienetgebruiker.

Afdeling 2.8. — Ijking

Art. 162. De distributienetbeheerder waarborgt dat de onderdelen van de meetinrichting vóór de eerste indienstelling zijn geijkt volgens de geldende nationale en internationale normen.

Het ijkprogramma en het tijdschema voor de ijking worden vastgelegd door de distributienetbeheerder volgens de geldende nationale en internationale normen.

De onderdelen van de meetinrichting worden geijkt door een hiervoor erkende instelling of dienst.

HOOFDSTUK 3. — *Bepalingen betreffende de meetgegevens**Afdeling 3.1. — Gemeten en berekende verbruiksprofielen*

Art. 163. De bepaling van het verbruiksprofiel van een distributienetgebruiker is gebaseerd op een reeks gegevens die elk betrekking hebben op een elementaire periode zoals bepaald in artikel 136. In hetgeen volgt wordt een reeks van dergelijke gegevens «verbruiksprofiel» genoemd.

Twee soorten verbruiksprofiel worden onderscheiden :

1° het gemeten verbruiksprofiel : de meetinrichting registreert voor elke elementaire periode de hoeveelheid afgenomen gas, waarmee de verbruiksprofiel wordt opgesteld;

2° het berekende verbruiksprofiel : een verbruiksprofiel wordt berekend op basis van periodiek opgenomen meterstanden van de meetinrichting, de weersgegevens en de toepassing van een synthetisch verbruiksprofiel dat op de verbruikskenmerken van de desbetreffende gebruiker(s) is afgestemd.

Art. 164. § 1. Voor de meetinrichtingen betreffende de toegangspunten van een bestaande aansluiting, waarvan het jaarverbruik meer dan één miljoen m³(n) bedraagt, zijn de in aanmerking genomen verbruiksprofielen de gemeten en via teleopneming doorgestuurde verbruiksprofielen.

§ 2. Voor de meetinrichtingen betreffende lagere afnames mag de distributienetbeheerder, op verzoek en voor rekening van de distributienetgebruiker, eveneens overgaan tot de registratie van het gemeten en via teleopneming doorgestuurde verbruiksprofiel.

§ 3. Voor de nieuwe aansluitingen met een aansluitingscapaciteit hoger dan 250 m³ (n)/u of bij versterking van een aansluiting, waardoor de aansluitingscapaciteit meer dan 250 m³(n)/u zat bedragen, plaatst de distributienetbeheerder een meetinrichting met registratie van het gemeten en via teleopneming doorgestuurde verbruiksprofiel.

Art. 165. Voor alle toegangspunten waar het gemeten verbruiksprofiel door de meetinrichting geregistreerd wordt, met uitzondering evenwel van de toegangspunten voor dewelke de distributienetbeheerder dergelijke inrichting heeft opgelegd in het kader van meetcampagnes « synthetisch verbruiksprofiel », geschiedt de facturatie van de kosten betreffende de toegang tot het distributienet en het gebruik ervan, op basis van dat gemeten verbruiksprofiel.

Art. 166. § 1. Het verbruik op toegangspunten zonder registratie door tele-opname met een jaarverbruik van 100.000 m³(n) of meer, wordt door de distributienetbeheerder maandelijks opgenomen.

§ 2. Het verbruik op toegangspunten zonder registratie door tele-opname met een jaarverbruik kleiner dan 100.000 m³(n) wordt door de distributienetbeheerder bepaald bij elke leverancierswissel of klantenwissel en in elk geval na verloop van twaalf maanden na de vorige meteropname.

Minstens éénmaal in een periode van 12 maanden wordt de meterstand ook materieel opgenomen door de distributienetbeheerder voorzover deze toegang heeft of krijgt tot de meetinrichting.

§ 3. Voor toegangspunten van nieuwe aansluitingen of aansluitingen die worden aangepast, zal het jaarverbruik bedoeld in §1 en §2 worden geschat.

§ 4. Op vraag van de distributienetgebruiker zal de distributienetbeheerder een bijkomende materiële meteropname uitvoeren. De kosten voor deze bijkomende meteropname worden gedragen door de distributienetgebruiker.

§ 5. Het verbruik bepaald volgens §1 en §2, zal door de distributienetbeheerder worden gevalideerd overeenkomstig de procedure beschreven in Afdeling 3.5.

Art. 167. § 1. De distributienetbeheerder verstrekt de distributienetgebruiker het recht om te allen tijde de in de meetinrichting lokaal beschikbare meetgegevens die betrekking hebben op zijn toegangspunt te consulteren.

In de uitzonderlijke gevallen waarin de meetinrichting zich bevindt op een plaats die niet rechtstreeks voor de distributienetgebruiker toegankelijk is, wendt de distributienetgebruiker zich tot de distributienetbeheerder die hem binnen een redelijke termijn toegang zal verschaffen, overeenkomstig de bepalingen vermeld in Hoofdstuk 4 van Titel I.

§ 2. De meetgegevens vermeld in § 1 bevatten minstens de meetgegevens waaruit op een eenvoudige manier het gasverbruik over een bepaalde periode kan worden afgeleid.

§ 3. De periode bedoeld in § 2 is de maand van verbruik, of, voor distributienetgebruikers met jaarlijkse meteropname, de periode vanaf de laatste meteropname.

§ 4. Op verzoek van de distributienetgebruiker zal de distributienetbeheerder de nodige inlichtingen voor de interpretatie van de meetgegevens verschaffen.

Afdeling 3.2. — Bijzondere bepalingen betreffende het gemeten verbruiksprofiel

Art. 168. Het gemeten verbruiksprofiel wordt geregistreerd op basis van meetperiodes die overeenstemmen met de elementaire periode zoals bepaald in artikel 136.

Art. 169. In overeenstemming met de bepalingen van het aansluitingscontract of de behoeften van de distributienetbeheerder, registreert de meetinrichting per elementaire periode de volgende gegevens :

1° de aanduiding van de meetperiode;

2° de hoeveelheid afgenomen gas;

Art. 170. De distributienetbeheerder zamelt de meetgegevens via teleopneming in.

Art. 171. Om desgevallend de teleopneming van de meetgegevens mogelijk te maken, zorgt de distributienetbeheerder, op basis van technische en economische criteria, voor de realisatie van de meest aangewezen telecommunicatieverbinding.

Art. 172. Een elementaire meetperiode zoals gedefinieerd in artikel 136 is gekoppeld aan de gasdag. De eerste periode van een gasdag vangt aan om 06:00:00 uur.

Art. 173. Het tijdsverschil in absolute waarde tussen het begin (of het einde) van een elementaire periode zoals door de meetinrichting beschouwd en het begin (of het einde) van diezelfde elementaire periode gerekend vanaf de gebruikte absolute referentie van absolute tijd, mag niet meer dan tien seconden bedragen.

De distributienetbeheerder deelt de gegevens betreffende de meetconfiguratie en de meteridentificatienummers mee aan het begin van de bevroren periode volgens de procedures en formaten beschreven in de MIG. De distributienetbeheerder staat in voor het beheer van deze gegevens en deelt elke wijziging onverwijld mee aan de betrokken leverancier.

Afdeling 3.3. — Bijzondere bepalingen betreffende het berekende verbruiksprofiel

Art. 174. De synthetische verbruiksprofielen kennen een fractie van de jaarafname toe voor elke elementaire periode zoals gedefinieerd in artikel 136, op basis van statistische gegevens.

Onverminderd de bevoegdheden van de CREG, worden deze profielen in functie van het type van toegangspunt opgesteld door Synergrid. Er worden er voldoende bepaald, zodat een correcte beoordeling van de gasstromen mogelijk is. Die profielen worden aan de Dienst voorgelegd.

Art. 175. De manier waarop de synthetische verbruiksprofielen gebruikt moeten worden voor het bekomen van de berekende verbruiksprofielen, staat beschreven in de gebruikshandleiding opgesteld door Synergrid.

De categorieën en de synthetische verbruiksprofielen kunnen te allen tijde worden gewijzigd op basis van een statistische studie van werkelijk gemeten verbruiksprofielen, of op basis van de vastgestelde residu's bij de allocatie.

Art. 176. Aan elk toegangspunt dat niet voorzien is van een registratie door tele-opname, wordt een synthetisch verbruiksprofiel toegewezen door de distributienetbeheerder.

Art. 177. De distributienetbeheerder deelt de gegevens betreffende de profielcategorie, het standaard jaar- of maandverbruik, de meetconfiguratie en de meteridentificatienummers mee aan het begin van de bevroren periode volgens de procedures en formaten beschreven in de MIG.

De distributienetbeheerder staat in voor het beheer van deze gegevens en deelt elke wijziging onverwijld mee aan de betrokken leverancier.

Afdeling 3.4. — Gegevensverwerking

Art. 178. Uitgaande onder meer van de gegevens die door de vervoersnetbeheerder overgemaakt worden, bepaalt de distributienetbeheerder de omzetting van de hoeveelheid gas in energie (kWh), dit met de nauwkeurigheidsgraad die door de geldende regelgeving voorgeschreven wordt. Niet gevalideerde meetgegevens worden bepaald op basis van de voorlopige waarde van de energie-inhoud per volume-eenheid.

Art. 179. § 1. De distributienetbeheerder bewaart de in artikel 170 bedoelde gegevens op elektronische wijze.

§ 2. Voor de toegangspunten zonder registratie door tele-opname, bewaart de distributienetbeheerder die gegevens die hem in staat stellen het verbruiksprofiel te herberekenen.

§ 3. Aan de in §§ 1 en 2 genoemde gegevens koppelt de distributienetbeheerder de volgende gegevens :

1° de identificatie van het toegangspunt;

2° de plaats van de meetinrichting;

3° de identificatie van de leverancier en van de vervoersnetgebruiker.

§ 4. De gegevens moeten zodanig worden verwerkt dat de nauwkeurigheid ervan niet wordt beïnvloed.

Art. 180. Indien de datum van de meteropname niet samenvalt met de datum waarop de meterstand moet gekend zijn, zal de distributienetbeheerder deze meterstand omrekenen op basis van de schattingsprincipes beschreven in artikel 188.

Afdeling 3.5. — Meetgegevens niet beschikbaar of onbetrouwbaar

Art. 181. § 1. Indien de distributienetbeheerder niet over de werkelijke meetgegevens kan beschikken of wanneer de beschikbare resultaten onbetrouwbaar of foutief zijn, dan worden de betrokken meetgegevens in het validatieproces vervangen door waarden die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria billijk zijn.

Wanneer zij slaan op een meetinrichting die een rol speelt in de berekening voor het toekennen van groenestroomcertificaten, bezorgt de distributienetbeheerder deze waarden aan de distributienetgebruiker en aan de Dienst en rechtvaardigt hij ze.

§ 2. Onverminderd artikel 152 worden de onbetrouwbare of foutieve gegevens verbeterd op basis van één of meerdere schattingsprocedures zoals :

— andere meetresultaten die de distributienetgebruiker ter beschikking heeft;

— een vergelijking met de gegevens van een periode die als gelijkwaardig wordt beschouwd.

Art. 182. Na toepassing van het bepaalde in artikel 181 kan de distributienetbeheerder op de meetgegevens elke vorm van objectieve en niet-discriminerende bijkomende controle toepassen. Vervolgens worden de meetgegevens geacht gevalideerd te zijn.

Art. 183. De distributienetbeheerder moet op vraag van de Dienst elke wijziging kunnen motiveren die in de gegevens wordt aangebracht overeenkomstig artikel 181.

Art. 184. Een distributienetgebruiker of zijn leverancier kan een bijkomende fysische meteropname aanvragen bij de distributienetbeheerder, indien hij van oordeel is dat de ter beschikking gestelde meetgegevens foutief zijn. De kosten voor deze bijkomende meteropname zijn ten laste van de distributienetbeheerder indien de bijkomende meteropname uitwijst dat de eerder verstrekte meetgegevens foutief waren.

Afdeling 3.6. — Opslag, archivering en beveiliging van de gegevens

Art. 185. De distributienetbeheerder bewaart zowel alle niet-verwerkte meetgegevens als de eventueel verbeterde meetgegevens op een niet vluchtige informatiedrager.

Art. 186. De distributienetbeheerder archiveert de in vorig artikel vermelde gegevens gedurende een periode van minstens vijf jaar.

Art. 187. Voor het centraliseren van de meetgegevens gebruikt de distributienetbeheerder zijn eigen personeel of doet hij een beroep op derden binnen de perken van de bepalingen van artikel 7 van de ordonnantie.

Afdeling 3.7. — Schatting, allocatie en reconciliatie

Art. 188. § 1. Het verbruik van een distributienetgebruiker zonder registratie door teleopname over de periode tussen twee meteropnames kan geschat worden op basis van het totaalverbruik over de vorige periode en / of het typisch gemiddeld verbruik van een gelijkaardige eindafnemer.

§ 2. Op basis van het geschatte totaalverbruik en het toegewezen synthetisch verbruiksprofiel bepaalt de distributienetbeheerder het berekende verbruiksprofiel.

Art. 189. § 1. Op basis van de geïnjecteerde hoeveelheid gas op het distributienet, de uitgewisselde hoeveelheid gas met andere netten, de berekende verbruiksprofielen en de gemeten verbruiksprofielen wordt per geaggregeerd ontvangstation en per elementaire periode het residu berekend. Dit residu wordt naar rata van de verbruiken toegekend aan de leveranciers en de vervoersnetgebruikers.

§ 2. Op basis van de resultaten van de allocatie verdeelt de distributienetbeheerder de energie die geleverd werd aan de eindafnemers per geaggregeerd ontvangstation over de leveranciers en de vervoersnetgebruikers per elementaire periode.

Art. 190. De verdeling van de energie over de leveranciers en de vervoersnetgebruikers die door de allocatie beschreven in artikel 189 bekomen worden, moet maandelijks verbeterd worden op basis van de werkelijk gemeten verbruiken op de toegangspunten. Art. 191. De eindreconciliatie voor een maand M gebeurt per geaggregeerd ontvangstation in de maand M+15. Op dat ogenblik wordt de restterm van die maand M bepaald. Deze restterm valt in principe ten laste van de distributienetbeheerder.

Afdeling 3.8. — Ter beschikking te stellen meetgegevens bij gemeten verbruiksprofielen

Art. 192. § 1. De distributienetbeheerder stelt aan de leverancier en de vervoersnetbeheerder zo vlug mogelijk en ten laatste binnen het uur volgend op het uur van afname de niet gevalideerde meetgegevens van het betrokken uur per toegangspunt ter beschikking voor de toegangspunten waarop hij energie levert en die voorzien zijn van een telg-opname.

§ 2. De distributienetbeheerder stelt aan de leverancier maandelijks ten laatste op de vijftiende werkdag van de volgende maand de gevalideerde meetgegevens op uurbasis ter beschikking voor alle toegangspunten, en deelt de gegevens gelijktijdig mee aan de vervoersnetbeheerder.

§ 3. Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures vermeld in artikel 181, § 2, worden geïdentificeerd via een herkenningsslag.

Art. 193. § 1. De distributienetbeheerder stelt aan de vervoersnetgebruiker zo vlug mogelijk en ten laatste binnen het uur volgend op het uur van afname de niet gevalideerde meetgegevens ter beschikking van het betrokken uur in geaggregeerde vorm per leverancier en per geaggregeerd ontvangstation.

§ 2. De distributienetbeheerder stelt maandelijks, ten laatste op de vijftiende werkdag van de volgende maand, de gevalideerde meetgegevens in geaggregeerde vorm per leverancier en per geaggregeerd ontvangstation ter beschikking van de vervoersnetgebruiker.

Afdeling 3.9. — Ter beschikking te stellen meetgegevens bij berekende verbruiksprofielen

Art. 194. § 1. De distributienetbeheerder stelt aan de leverancier gevalideerde meetgegevens ter beschikking voor de toegangspunten waarop hij energie levert en die maandelijks worden uitgelezen. Deze gegevens moeten worden meegedeeld voor alle toegangspunten ten laatste op de vijftiende werkdag van de volgende maand.

De distributienetbeheerder moet steeds de datum van de meteropname van de toegangspunten vermelden.

Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures vermeld in artikel 181, § 2, worden geïdentificeerd via een herkenningsslag.

§ 2. De distributienetbeheerder stelt aan de leverancier gevalideerde meetgegevens ter beschikking voor de toegangspunten waarop hij energie levert en die jaarlijks worden uitgelezen. Deze gegevens moeten worden meegedeeld voor alle toegangspunten ten laatste op de vijftiende werkdag na de meteropname.

De distributienetbeheerder moet steeds de datum van de meteropname vermelden.

Indien bij het valideren van de meetgegevens blijkt dat een fysische meteropname vereist is, gelden de vermelde termijnen vanaf de dag van deze bijkomende meteropname. Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures vermeld in artikel 181 §2 worden geïdentificeerd via een herkenningsslag.

Art. 195. De distributienetbeheerder stelt ten laatste op de twintigste werkdag van de volgende maand de allocatiegegevens op uurbasis van de maand ter beschikking aan de leverancier voor de toegangspunten zonder registratie door tele-opname waarop hij energie levert.

Art. 196. De distributienetbeheerder stelt ten laatste op de twintigste werkdag van de volgende maand aan de vervoersnetgebruiker de allocatiegegevens op uurbasis van de maand ter beschikking in geaggregeerde vorm per leverancier en per geaggregeerd ontvangstation, en deelt de geaggregeerde gegevens per vervoersnetgebruiker en per geaggregeerd ontvangstation gelijktijdig mee aan de vervoersnetbeheerder.

Art. 197. Ten laatste op de twintigste werkdag van de volgende maand stelt de distributienetbeheerder de reconciliatiegegevens ter beschikking aan de leverancier voor de toegangspunten zonder registratie door tele-opname waarop hij energie levert en die in die maand werden opgenomen.

Art. 198. Een globaal overzicht van de resultaten van de eindreconciliatie van een maand beschreven in artikel 191 met daarin minstens de totaal geïnjecteerde energie op het distributienet, de totaal verbruikte energie op het distributienet en de overblijvende restterm van deze maand worden overgemaakt aan de Dienst vóór het einde van de vijftiende maand na de betrokken maand.

Afdeling 3.10. — Historische verbruiksgegevens

Art. 199. § 1. Als een distributienetgebruiker verandert van leverancier, worden de beschikbare historische verbruiksgegevens op maand- of jaarbasis gratis ter beschikking gesteld van de nieuwe leverancier. De aanvraag tot de leverancierswissel geldt gelijktijdig als een aanvraag tot het ter beschikking stellen van de historische verbruiksgegevens.

§ 2. De maandelijks verbruiksgegevens van de laatste drie jaar, voor distributienetgebruikers met registratie door tele-opname of maandelijks meteropname en de jaarlijkse verbruiksgegevens van de laatste drie jaar voor de distributienetgebruikers met jaarlijkse meteropname voorzover de betrokken distributienetgebruiker op hetzelfde toegangspunt actief was in de referentieperiode en voorzover de gegevens beschikbaar zijn, worden in een EDIEL-boodschap doorgestuurd door de distributienetbeheerder naar de nieuwe leverancier ten laatste tien werkdagen na de datum waarop de leverancierswissel ingaat.

De inhoud en de samenstelling van dit EDIEL-bericht worden beschreven in de MIG bedoeld in artikel 10.

Afdeling 3.11. — Rechtzettingen

Art. 200. § 1. De distributienetbeheerder voorziet, in overleg met de leveranciers, gemeenschappelijke procedures en voorwaarden voor het rechtzetten van meetgegevens.

§ 2. Er is geen waarborg dat de niet-gevalideerde verbruiksgegevens volledig en correct zijn. Eventuele schade als gevolg van het gebruik van niet-gevalideerde gegevens, zijn ten laste van de toegangsgerechtigde.

Art. 201. Behoudens kwade trouw kan een eventuele rechtzetting van de meetgegevens (en de daaruit voortvloeiende facturatie) slechts betrekking hebben op een periode van maximum twee jaar voorafgaand aan de laatste meteropname.

TITEL VI. — Samenwerkingscode

HOODSTUK 1. — Algemeen

Art. 202. Onverminderd andere wettelijke of reglementaire bepalingen, en onder meer de bevoegdheden van de CREG, regelt de Samenwerkingscode de betrekkingen tussen de distributienetbeheerder en de netbeheerders aan wier netten zijn net is gekoppeld.

HOOFDSTUK 2. — *Betnakingen tussen de distributienetbeheerder en de vervoerantnetbeheerder*

Art. 203. Het distributienet is gekoppeld aan het net van de vervoersnetbeheerder op diverse koppelingpunten, gematerialiseerd door ontvangststations. Elk ontvangststation is het voorwerp van een overeenkomst tussen de distributienetbeheerder en de vervoersnetbeheerder. Die overeenkomst bevat op zijn minst de volgende elementen :

- 1° de aanduiding van de eigenaar van het ontvangststation;
- 2° de technische exploitant van het ontvangststation;
- 3° de geïnstalleerde capaciteit en de modaliteiten om deze aan te passen;
- 4° de ter beschikking gestelde capaciteit door de vervoersnetbeheerder alsook de minimum- en maximumwaarden inzake druk en temperatuur van het geleverde gas;
- 5° De limieten, de manier en de uitwisselingsfrequentie van de waarden van de energetische inhoud per volume-eenheid;
- 6° de informatiestromen tussen de partijen en de frequentie ervan;
- 7° Ode door de partijen te leveren diensten.

Art. 204. De distributienetbeheerder sluit met de vervoersnetbeheerder een samenwerkingsovereenkomst die onder meer de respectieve rechten, verplichtingen en verantwoordelijkheden bepaalt, alsook de procedures met betrekking tot de uitwisseling van meetgegevens, inclusief de uitwisseling van meetgegevens nodig voor het garanderen van het evenwicht op de netten, en alle andere aspecten van de exploitatie die een directe of indirecte invloed kunnen hebben op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de doeltreffendheid van de netten, de aansluitingen of de installaties van de betrokken netgebruikers of op de vertrouwelijkheid van de uitgewisselde gegevens. De overeenkomst(en) bedoeld in artikel 203 maakt (maken) integraal deel uit van de samenwerkingsovereenkomst.

Art. 205. Eik nieuw ontvangststation, elke versterking of uitbreiding van een bestaand ontvangststation is het voorwerp van een gemeenschappelijke beslissing van de distributienetbeheerder en de vervoersnetbeheerder, op basis van technisch-economische criteria, vanuit het dubbele streven naar een optimale ontwikkeling van de netten en een billijke tenlasteneming van de financiering. Die versterkingen of uitbreidingen zijn het voorwerp van avenanten bij de samenwerkingsovereenkomst.

Art. 206. De afnames op uurbasis van de distributienetgebruikers worden verondersteld gedaan te zijn op hetzelfde ogenblik in het ontvangststation.

HOOFDSTUK 3. — *Betrekkingen tussen de distributienetbeheerder en de beheerder van een ander aardgasdistributienet*

Art. 207. § 1. Wanneer de distributienetbeheerder zijn net koppelt aan dat van een andere distributienetbeheerder, moeten de installaties aan het koppelingpunt :

- 1° beantwoorden aan de wettelijke en reglementaire bepalingen die gelden voor de aardgasdistributieleidingen;
- 2° voorzien zijn van inrichtingen voor het afsluiten en van de nodige uitrustingen om in alle omstandigheden de stromen op elk van de netten te kunnen beheren.

§ 2. Voor elk koppelingpunt wordt er tussen de betrokken distributienetbeheerders een samenwerkingsovereenkomst gesloten die alle operationele bepalingen omvat.

§ 3. De betrokken distributienetbeheerders beslissen in gemeen overleg over de noodzaak om op het koppelingpunt een meetinrichting te plaatsen, alsook over de wijze om de hoeveelheden energie te bepalen vertrekkende van de aardgasstromen en om die gegevens beschikbaar te stellen.

HOOFDSTUK 4. — *Multilaterale betrekkingen tussen netbeheerders*

Art. 208. Op aanvraag van de distributienetbeheerder, van de beheerder van een ander aardgasdistributienet of van de vervoersnetbeheerder, kunnen meerdere ontvangststations die één of meerdere distributienetten bevoorraden, gegroepeerd worden, met het akkoord van alle betrokken netbeheerders, in een fictief ontvangststation dat de naam « geaggregeerd ontvangststation » aanneemt.

Art. 209. § 1. Wanneer een geaggregeerd ontvangststation meerdere distributienetten bevoorraadt, werken de verschillende betrokken distributienetbeheerders samen om aan de vervoersnetbeheerder de informatie mee te delen die vereist is door de Meetcode van onderhavig Reglement en betrekking heeft op de resulterende verbruiken van dat geaggregeerd ontvangststation.

§ 2. In de hypothese bedoeld in § 1, is elke distributienetbeheerder verantwoordelijk voor de transmissie van de informatie met betrekking tot de op zijn distributienet gelegen toegangspunten.

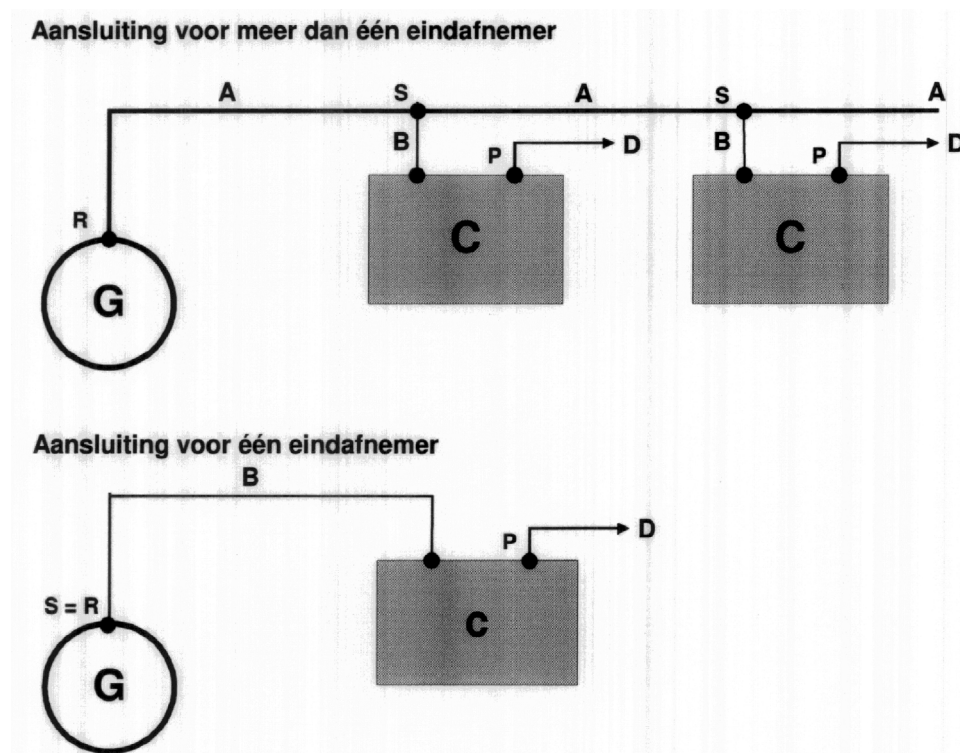
BIJLAGE I : UITWISSELING VAN GEGEVENS TUSSEN DNB EN DNG

Met betrekking tot :	Voorwerp	Eenheid	Richting van de transmissie
Planningscode	Afgenomen hoeveelheid gas (1)	m ³ (n)/jaar	DNG => DNB
Planningscode	Vooruitzicht inzake maximum af te nemen hoeveelheid gas op uurbasis	m ³ (n)/uur	DNG => DNB
Planningscode/ Meetcode	Jaarlijks verbruiksprofiel (2)	DNG => DNB	
Aansluitingscode	Distributiedruk	Bar of mbar relatief	DNB => DNG
Aansluitingscode	Leveringsdruk	Bar of mbar relatief	DNB => DNG
Meetcode/ Aansluitingscode	Aansluitingscapaciteit	M ³ (n)/uur	DNG => DNB

(1) Raming op -100C gemiddelde buitentemperatuur voor de gebruikers met een verbruiksprofiel verwarming'.

(2) Het jaarlijks verbruiksprofiel beschrijft het soort gebruik van het gas en alle verbruiksvariaties (spreiding van de vermogensverhoging voor een nieuwe aansluiting, tendensbreuk in het verbruik, daling of stijging van de gasafnames op lange termijn).

BIJLAGE II :SCHEMA VAN EEN AANSLUITING



Aansluiting = Gemeenschappelijke aansluiting + Individuele aansluiting

Gemeenschappelijke aansluiting (A) = deel bestemd voor verschillende eindafnemers

Individuele aansluiting (B + C) = deel bestemd voor één enkele eindafnemer

Dienstleiding = A + B

Aansluiting = A + B + C

Meetinstallatie = C

Aardgasaansluiting = G

Aardgasdistributienet = G+A+B+C

Binneninstallatie van de eindafnemer = D

Toegangspunt (P) = afnamepunt

Punt R = grens tussen de aansluiting en de aardgasdistributieleiding

Punt S = grens tussen de gemeenschappelijke aansluiting (A) en de individuele aansluiting (B)

BIJLAGE III : AANSPRAKELIJKHEIDSVORWAARDEN TUSSEN DNB EN DNG's

I. Aansprakelijkheid van de distributienetbeheerder

1. Onverminderd de alinea's 2. en 3., is de distributienetbeheerder ten aanzien van de distributienetgebruiker enkel aansprakelijk - zowel op contractuele als op niet-contractuele basis - voor de lichamelijke schade en rechtstreekse materiële schade die de distributienetgebruiker lijdt als gevolg van een intentionele fout of van een zware fout, die door de distributienetbeheerder in de uitoefening van zijn wettelijke opdrachten is begaan of hem kan worden toegeschreven.

2. Voor materiële schade, geldt de aansprakelijkheid van de distributienetbeheerder slechts na aftrek van een vrijstelling van E 250 per distributienetgebruiker en per schadegeval. De vrijstelling is gekoppeld aan de evolutie van het indexcijfer van de consumptieprijs. Het basisindexcijfer is dat van oktober 2005. Het indexcijfer dat in een dergelijk geval zal worden toegepast, is dat van de maand die voorafgaat aan de dag van het schadegeval.

3. De distributienetbeheerder kan in geen geval aansprakelijk worden gesteld voor schade bij een distributienetgebruiker als gevolg van :

1° een opschorting van de toegang tot het net in de gevallen bedoeld in het Technisch reglement;

2° een drukschommeling die binnen de toelaatbare drukgrenzen in de nieuwe en de bestaande distributienetten blijft, zoals vermeld in de norm NBN EN 12186 en de interpretatieve nota van KVVG/2000.50.10;

3° het niet conform zijn van de kwaliteit van het geïnjecteerde gas op het niveau van de ontvangstations van het distributienet met de specificaties ingeschreven in het toegangscontract opgenomen in Bijlage IV bij het Technisch reglement.

II. Aansprakelijkheid van de distributienetgebruiker

De distributienetgebruiker is gehouden tot vergoeding van alle schade die door zijn toedoen of door zijn installaties is veroorzaakt aan elke door de distributienetbeheerder geïnstalleerde inrichting ten behoeve van de aansluiting of de distributie in, op, onder of boven het betrokken perceel.

Zo ook moet de distributienetgebruiker alle schade vergoeden, die door zijn toedoen of door zijn installaties is veroorzaakt aan elke inrichting geïnstalleerd door een andere distributienetgebruiker en aangesloten op het distributienet.

III. Vervaltermijn

Opdat een vordering tot schadevergoeding ontvankelijk zou zijn, dient de schade, geleden door de distributienetbeheerder of door een distributienetgebruiker zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen 40 kalenderdagen na het zich voordoen van het schadegeval per aangetekende brief te worden gemeld aan de tegenpartij.

IV. Afstand van verhaal

Behoudens in de hierboven vermelde gevallen, waarin de aansprakelijkheid van de distributienetbeheerder of die van de distributienetgebruiker kan spelen, en binnen de aangegeven grenzen, zien de distributienetbeheerder en de distributienetgebruiker af van enige vordering tot vergoeding ten aanzien van elkaar.

Elke partij licht zijn verzekeraar in omtrent deze afstand en laat in de verzekeringspolis die hij afsluit een clausule vermelden van afstand van verhaal voor de hierboven niet uitdrukkelijk genoemde gevallen.

BIJLAGE IV : CONTRACT VOOR TOEGANG TOT HET GASDISTRIBUTIENET

Referentie

Tussen :

Maatschappelijke zetel :

Rechtspersonenregister :

Nr.

BTW-nummer :

Vertegenwoordigd door :

[Naam, functie]

Hierna "**toegangsgerechtigde**" genoemd,

En :

Sibelga

Maatschappelijke zetel :

Werkhuizenkaai, 16 te 1000 Brussel

Rechtspersonenregister :

Nr. 0.222.869.673

BTW-nummer :

BE 222.869.673

Vertegenwoordigd door :

[Naam, functie]

Hierna "**distributienetbeheerder**" genoemd,

En beide hierna zonder onderscheid afzonderlijk ook "**partij**" en gezamenlijk ook "**partijen**" genoemd,

Wordt overeengekomen wat volgt :

Artikel 1 : Voorwerp, draagwijdte en toepassingsgebied van het Contract

1.1. Onderhavig contract is dat waarnaar wordt verwezen in artikel 112 van het Technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe (in hetgeen volgt « Technisch reglement » genoemd). Het verduidelijkt de voorwaarden die de betrekkingen regelen tussen de distributienetbeheerder en de toegangsgerechtigde wat de toegang tot het distributienet betreft, dat wil zeggen : het doorgangsrecht van het aardgas op het distributienet, het gebruik van de door de distributienetbeheerder beheerde aansluitingen en het gebruik van de ondersteunende en aanvullende diensten, als bedoeld in het koninklijk besluit van 29 februari 2004.

1.2. De definities vervat in artikel 3 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 (in hetgeen volgt « Ordonnantie gas », genoemd) zijn van toepassing op dit contract. Hetzelfde geldt voor de definities in artikel 2, § 2, van het Technisch Reglement.

1.3. Partijen erkennen dat onderhavig contract in zijn geheel onderworpen is aan de bepalingen in het Technisch reglement. Als een bepaling in dit contract strijdig is met de voorschriften van het Technisch reglement, dan hebben de voorschriften van het Technisch reglement voorrang.

1.4. Onderhavig contract geeft geen toegang tot het vervoersnet. De toegangsgerechtigde dient met de vervoersnetbeheerder een specifieke overeenkomst te sluiten om toegang te krijgen tot dit net.

1.5. Alle hieronder opgesomde bijlagen maken integraal deel uit van onderhavig contract :

Bijlage 1 : Samenwerkingsverklaring tussen de vervoersnetgebruiker(s) en de toegangsgerechtigde.

Bijlage 2 : Solvabiliteitscriteria en financiële garanties

Bijlage 3A : Standaardformulier voor bankgarantie

Bijlage 3B : Standaardformulier voor panent guarantee'

Bijlage 4 : Lijst en gegevens van de contactpersonen

Bijlage 5 : Specificatie van MD- en HD-aardgas per geaggregeerd ontvangstation.

Artikel 2 : Opschortende voorwaarden

Onderhavig contract wordt enkel van kracht indien aan elk van de volgende opschortende voorwaarden is voldaan :

— Het bewijs dat de toegangsgerechtigde direct of indirect via de vervoersnetgebruiker die hij heeft aangewezen voor de looptijd van onderhavig contract een vervoersovereenkomst heeft gesloten met de vervoersnetbeheerder en, in voorkomend geval, het bewijs van de samenwerking tussen de toegangsgerechtigde en een vervoersnetgebruiker; dit laatste bewijs wordt aangebracht door middel van het verklaringsformulier in Bijlage 1;

— Het verstrekken door de toegangsgerechtigde van een solvabiliteitsattest of van een financiële garantie zoals bedoeld in Bijlage 2;

— De verklaring door de toegangsgerechtigde dat alle aankoop- en verkoopcontracten voor gas, nodig voor het verwachte of normaliter te verwachten gebruik blijkens onderhavig toegangscontract, zullen worden gesloten;

Artikel 3 : Rechten en verplichtingen van de distributienetbeheerder

Onverminderd wat vermeld is in de overige bepalingen van dit contract en in het Technisch reglement, zijn de rechten en verplichtingen van de distributienetbeheerder de volgende :

3.1. De distributienetbeheerder verbindt zich ertoe elk nuttig middel aan te wenden om de toegangsgerechtigde toegang tot het distributienet te garanderen, onder voorbehoud van zijn recht om ten aanzien van de vereisten inzake veiligheid, betrouwbaarheid of efficiëntie van het distributienet of van de aansluiting, de noodzakelijke onderhouds-, herstellings- en ontwikkelingswerken uit te voeren met inachtneming van de voorschriften van het Technisch reglement.

3.2. De distributienetbeheerder gebruikt alle beschikbare middelen om te zorgen voor een veilige werking van het net en exploitatie ervan, zoals onder meer de buitendienststelling van gedeelten van het net voor herstelling en onderhoud, waardoor de toegang tot het net van de distributienetbeheerder in voorkomend geval tijdelijk wordt onderbroken.

3.3. De distributienetbeheerder beperkt zich ertoe het gas aan te bieden zoals dat wordt geleverd vanaf het exploitatienet bij het injectiepunt in het distributienet tot aan het afnamepunt van de distributienetgebruiker.

De distributienetbeheerder is niet belast met het toezicht op de samenstelling of op de calorische waarde van het gas dat op zijn net wordt getransporteerd.

Bij werkzaamheden op het net, ziet de netbeheerder met alle vanuit economisch en technisch oogpunt redelijke middelen erop toe dat de kwaliteit en de samenstelling van het gas niet worden beïnvloed.

Artikel 4 : Rechten en verplichtingen van de distributienetbeheerder

Onverminderd wat vermeld is in de overige bepalingen van dit contract en in het Technisch reglement, zijn de rechten en verplichtingen van de toegangsgerechtigde de volgende :

4.1. De toegangsgerechtigde heeft toegang tot het distributienet voor de toegangspunten waarvoor hij als toegangsgerechtigde is geregistreerd in het toegangsregister van de distributienetbeheerder, ten belope van de aansluitingscapaciteit op het net voor elk toegangspunt.

4.2. De toegangsgerechtigde verbindt zich ertoe, voor de toegangspunten waarvoor hij als toegangsgerechtigde is geregistreerd in het toegangsregister, de als toepassing van artikel 8 verschuldigde bedragen te betalen, onder meer berekend op basis van de in dat artikel bedoelde tarieven.

4.3. Om de gegevensuitwisseling mogelijk te maken, zoals bepaald in het Technisch reglement en in onderhavig contract, verbindt de toegangsgerechtigde zich ertoe de nodige investeringen te verrichten om zijn communicatiesysteem af te stemmen op dat van de distributienetbeheerder. De distributienetbeheerder overlegt met de toegangsgerechtigde over de werking en de aanpassingen van het communicatiesysteem.

4.4. De toegangsgerechtigde verbindt er zich toe de distributienetbeheerder onmiddellijk op de hoogte te brengen van elke wijziging van vervoersnetgebruiker die voor hem optreedt voor één of meerdere beschouwde toegangspunten. De distributienetbeheerder zal de ontvangst van die wijziging pas bevestigen en er pas akte van nemen in het toegangsregister wanneer hem een nieuwe verklaring, opgemaakt volgens het model van Bijlage 1, en de gegevens van de nieuwe contactpersonen zullen zijn meegedeeld.

4.5. Onverminderd de verplichtingen van de vervoersnetbeheerder op dat vlak, zorgt de toegangsgerechtigde ervoor dat deze aardgasleveringen op het vlak van de ontvangstations van het distributienet, voldoen aan de in Bijlage 5 vermelde specificaties.

4.6. De toegangsgerechtigde wordt geacht zelf aan de distributienetgebruikers met wie hij verbonden is, alle vereiste gegevens te hebben verstrekt voor de goede uitvoering van zijn leveringscontract. Hij brengt ze meer bepaald op de hoogte van de modaliteiten inzake toegang tot het distributienet, zoals bepaald in het Technisch reglement.

4.7. De toegangsgerechtigde waarborgt tegenover de distributienetbeheerder dat hijzelf, alsook de vervoersnetgebruikers met wie hij samenwerkt, over alle bij wet en ordonnantie verplicht gestelde vergunningen beschikken of zullen beschikken.

De toegangsgerechtigde verbindt zich ertoe het bewijs te leveren aan de distributienetbeheerder, op diens verzoek, dat deze verklaringen, garanties en vergunningen nog steeds juist en/of van kracht zijn. De toegangsgerechtigde verbindt er zich tevens toe de distributienetbeheerder terstond in kennis te stellen in het geval een of meer van de bovenvermelde vergunningen aflopen of vervallen.

Artikel 5 : Begin en einde van het contract

5.1. Onderhavig toegangscontract wordt gesloten voor een hernieuwbare termijn van twaalf maanden met inwerkingtreding op [.....] voor zover aan alle in artikel 2 vermelde opschortende voorwaarden is voldaan.

Vanaf de inwerkingtreding ervan, vervangt het alle voorafgaande contracten en overeenkomsten die tussen partijen zijn gesloten met betrekking tot de toegang tot het distributienet.

5.2. Onderhavig contract wordt stilzwijgend verlengd voor dezelfde termijn en onder dezelfde voorwaarden, zolang een partij niet aan de andere heeft meegedeeld dat zij de bedoeling had er een einde aan te maken, via aangetekend schrijven gericht aan de andere partij uiterlijk twee maanden vóór de aflooptdatum van de aan de gang zijnde periode van twaalf maanden.

Artikel 6 : Opschorting van de verplichtingen en opzegging van het contract

6.1. Opschorting van zijn verplichtingen door de toegangsgerechtigde

In geval van ernstig verzuim of grove nalatigheid vanwege de distributienetbeheerder in de nakoming van zijn verplichtingen bedoeld in artikel 3, stelt de toegangsgerechtigde de distributienetbeheerder in kennis van dit ernstig verzuim of van deze grove nalatigheid via aangetekende brief. De toegangsgerechtigde dient nauwkeurig aan te geven waaruit het ten laste gelegde verzuim of de verweten nalatigheid bestaat.

De distributienetbeheerder heeft dan tien werkdagen de tijd, te rekenen vanaf de verzending van de aangetekende brief (waarbij de poststempel als bewijs voor de verzendingsdatum geldt), om die toestand recht te zetten of om al het nodige te doen om de gevolgen van het ernstige verzuim of de grove nalatigheid te verhelpen. De distributienetbeheerder brengt de toegangsgerechtigde op de hoogte van de daartoe getroffen maatregelen.

Na afloop van die termijn is het de toegangsgerechtigde toegestaan de uitvoering van zijn verplichtingen krachtens onderhavig contract op te schorten. Hij dient zijn beslissing met redenen te omkleeden en kenbaar te maken via een tweede aangetekende brief, gelijktijdig gericht aan de distributienetbeheerder en aan de Dienst.

6.2. Opschorting van zijn verplichtingen door de distributienetbeheerder

6.2.1. Als hij vaststelt dat een handeling of een verzuim van de toegangsgerechtigde de goede werking van het distributienet of de veiligheid van de personen en installaties mogelijk ernstig in gevaar brengt, brengt de distributienetbeheerder de toegangsgerechtigde daar onmiddellijk van op de hoogte via aangetekende brief.

De toegangsgerechtigde heeft dan tien werkdagen de tijd, te rekenen vanaf de verzending van de aangetekende brief (waarbij de poststempel als bewijs voor de verzendingsdatum geldt), om die toestand recht te zetten of om al het nodige te doen om de gevolgen ervan te verhelpen.

Na afloop van die termijn is het de distributienetbeheerder toegestaan de uitvoering van zijn verplichtingen krachtens onderhavig contract op te schorten, daaronder zonder enige beperking inbegrepen het volledig opschorten van de toegang tot het distributienet. De opschorting is gemotiveerd en heeft terstond uitwerking.

6.2.2. In geval van herhaalde vertraging (twee of meer maanden na elkaar) in de betaling door de toegangsgerechtigde van de hoofdsom, interesten of van alle andere in onderhavig contract bedoelde kosten, stuurt de netbeheerder de toegangsgerechtigde een aangetekende ingebrekestelling waarin die tekortkoming wordt vastgesteld.

De toegangsgerechtigde heeft dan tien werkdagen de tijd, te rekenen vanaf de datum van de aangetekende brief (waarbij de poststempel als bewijs geldt) om alle verschuldigde bedragen te betalen met inachtneming van de in onderhavig contract omschreven procedure.

Na afloop van die termijn is de distributienetbeheerder gemachtigd de toegang tot het distributienet door de toegangsgerechtigde geheel of ten dele op te schorten met inachtneming van de voorschriften van het Technisch reglement. De opschorting heeft terstond uitwerking.

6.2.3. Ter uitvoering van de artikelen 6.2.1. en 6.2.2., wordt de toegangsgerechtigde in de volgende gevallen geacht zich schuldig te hebben gemaakt aan fout of nalatigheid die voor de distributienetbeheerder de mogelijkheid impliceert om de uitvoering van zijn verplichtingen op te schorten :

— indien de toegangsgerechtigde niet meer voldoet aan de eisen of niet meer over de voldoende waarborgen beschikt, zoals bedoeld in Bijlage 2;

— indien de schulden van de toegangsgerechtigde jegens de distributienetbeheerder het bedrag van de beschikbare bankgarantie overschrijden, terwijl die toegangsgerechtigde weigert het bedrag van die bankgarantie aan te passen of zich verzet tegen de toepassing van een « voorfacturatie » zoals bedoeld in Bijlage 2;

— als hij geen melding gemaakt heeft van een wijziging van vervoersnetgebruiker of een wijziging van de gegevens van de in Bijlage 4 bedoelde contactpersonen;

— als hij niet gemeld heeft dat hij of een voor hem handelende vervoersnetgebruiker niet meer beschikte over de door de wetten en ordonnances vereiste toelatingen;

— als hij de verdwijning van het met de vervoersnetbeheerder gesloten vervoerscontract niet heeft gemeld;

— als hij de in onderhavig contract bedoelde verklaringen niet heeft gedaan of niet gemeld heeft dat één van die verklaringen niet meer correct was;

— indien het niet op elkaar afgestemd zijn van de genomineerde injectie van de toegangsgerechtigde en de werkelijke afnames van de distributienetgebruiker onevenwichten als gevolg heeft;

6.2.4. De kosten gebonden aan de opschorting van de toegang tot het distributienet uit hooi van niet-betaling van de verschuldigde bedragen en aan het opnieuw verkrijgen van toegang tot het distributienet, alsook alle andere kosten, komen ten laste van de toegangsgerechtigde.

6.3. Opzegging van het toegangscontract

Indien de blijkens artikelen 6.1. of 6.2. in gebreke blijvende partij zijn tekortkoming of nalatigheid niet heeft rechtgezet of niet redelijkerwijs al het mogelijke heeft gedaan om deze tekortkoming of nalatigheid recht te zetten binnen een termijn van 30 werkdagen na verzending van de aangetekende brief die de tekortkoming of nalatigheid vaststelt, dan staat het de wederpartij vrij onderhavig contract met onmiddellijke ingang op te zeggen zonder dat daartoe enigerlei optreden in rechte vereist is.

Onderhavig contract mag pas worden opgezegd nadat een poging tot overleg tussen de partijen heeft plaatsgevonden samen met de Dienst.

De partij die het contract opzegt, maakt haar beslissing via aangetekende brief kenbaar aan de in gebreke gestelde partij.

Artikel 7 : Wijziging van de gegevens

Gegevens met betrekking tot de toegangsgerechtigde en de vervoersnetgebruiker

7.1. In geval van wijziging van de in de toegangs aanvraag of in onderhavig contract geregistreerde gegevens, of in geval van elke andere wijziging van de gegevens waarover de toegangsgerechtigde beschikt en die van invloed kunnen zijn op de uitvoering van onderhavig contract, dient de toegangsgerechtigde dat terstond kenbaar te maken aan de distributienetbeheerder, overeenkomstig de modaliteiten bepaald in het Technisch reglement.

Binnen één maand na kennisgeving van die informatie beslist de distributienetbeheerder of die wijziging reden is om de toegang tot het net voor een of meer toegangspunten te wijzigen of geheel of ten dele op te heffen, dan wel om onderhavig contract te wijzigen. De distributienetbeheerder maakt zulks kenbaar aan de toegangsgerechtigde, met opgave van de redenen voor zijn beslissing.

7.2. Indien de distributienetbeheerder de toegang tot het net wijzigt bij toepassing van artikel 7.1. en bijgevolg het toegangscontract wenst te wijzigen, stuurt hij de toegangsgerechtigde een ontwerp van aanhangsel tot onderhavig contract. De toegangsgerechtigde heeft dan één maand de tijd om dit aanhangsel, in voorkomend geval in gemeen overleg geamendeerd ingevolge een discussie met de distributienetbeheerder, te ondertekenen en om de dossierkosten met betrekking tot de wijziging van zijn toegang tot het net te vereffenen.

Indien de toegangsgerechtigde nalaat het aanhangsel binnen die termijn ondertekend terug te sturen, dan is het de distributienetbeheerder toegestaan onderhavig contract te beëindigen met kennisgeving daarvan aan de toegangsgerechtigde, via aangetekende brief.

Gegevens met betrekking tot de toegangspunten en de distributienetgebruikers

7.3. Indien de gegevens van de afnemers van de toegangsgerechtigde worden gewijzigd, dient de laatstgenoemde zulks terstond kenbaar te maken aan de distributienetbeheerder volgens de modaliteiten bepaald in het Technisch reglement en de erdoor bedoelde MIG.

7.4. Indien de gegevens van een toegangspunt worden gewijzigd, dient de distributienetbeheerder zulks terstond kenbaar te maken aan de voor dat punt actieve toegangsgerechtigde volgens de modaliteiten bepaald in het Technisch reglement en de erdoor bedoelde MIG.

Artikel 8 : Door de toegangsgerechtigde verschuldigde bedragen in verband met de toegang tot het distributienet

8.1. De toegangsgerechtigde is de distributienetbeheerder blijkens onderhavig contract de tarieven verschuldigd met betrekking tot de volgende prestaties :

- de tarieven voor de basisdiensten, met uitzondering van de eenmalige tarieven voor de installatie of wijziging van de aansluitingen;

- de tarieven voor de door de distributienetbeheerder uitgevoerde administratieve en technische verrichtingen als antwoord op een aanvraag tot wijziging van de in het toegangsregister voor een bepaald toegangspunt ingeschreven gegevens;

- het tarief voor de ondersteunende diensten;

- de tarieven voor de aanvullende diensten, indien deze periodiek van toepassing zijn;

- de tariefposten in verband met belastingen, inhoudingen, toeslagen, bijdragen en retributies,

zoals goedgekeurd door de CREG in het kader van het koninklijk besluit van 29 februari 2004; de in artikel 6 van dat besluit vermelde parameters worden door de distributienetbeheerder bepaald in het tariefvoorstel dat hij ter goedkeuring aan de CREG voorlegt.

8.2. De tarieven zijn van toepassing zodra deze door de CREG zijn goedgekeurd of, in geval van weigering van goedkeuring, zodra de CREG voorlopige tarieven heeft vastgelegd. Deze worden schriftelijk kenbaar gemaakt aan de toegangsgerechtigde met vermelding van de periode waarin deze tarieven van toepassing zijn.

De geldende tarieven kunnen ook op de website van de distributienetbeheerder worden geraadpleegd.

8.3. Die tarieven zijn exclusief belasting over de toegevoegde waarde (BTW). De BTW komt ten laste van de toegangsgerechtigde.

8.4. De toegangsgerechtigde verbindt zich ertoe de bedragen die de netbeheerder krachtens enigerlei wettelijke en bestuursrechtelijke bepaling dient in te vorderen, te storten op de rekening van de distributienetbeheerder die de laatstgenoemde te dien einde opgeeft.

Artikel 9 : Facturatie en betaling

9.1. De bedragen bedoeld in artikel 8 worden de toegangsgerechtigde elke maand op een doorzichtige manier in rekening gebracht.

9.2. De facturen worden elke maand opgesteld en door de distributienetbeheerder aan de toegangsgerechtigde verstuurd vanaf de derde kalenderdag van de maand volgend op de maand waarin de toegang is verleend. De facturen worden aan de toegangsgerechtigde gericht op het in Bijlage 4 vermelde factuuradres.

9.3. De facturen dienen betaald te worden op de rekening van de distributienetbeheerder binnen achttien kalenderdagen na de datum waarop de factuur is opgesteld. De uiterste betalingsdatum wordt in de factuur vermeld.

9.4. Elke vertraging in de betaling maakt verwijlinteressen opeisbaar, berekend op basis van de EURIBOR-eenjaarsrente vermeerderd met 200 basispunten, op de uiterste betalingsdatum van de factuur.

Deze verwijlinteressen zijn verschuldigd prorata temporis van het aantal verstreken dagen sedert de uiterste betalingsdatum van de factuur, tot op het moment dat het volledige bedrag is geïnd. De verwijlinteressen zijn verschuldigd door het enkele feit van niet-betaling zonder dat hiervoor enigerlei aanmaning of voorafgaande ingebrekestelling vereist is.

9.5. Indien de toegangsgerechtigde oordeelt dat ingevolge een fout een of meer correcties in een factuur moeten worden aangebracht, meldt hij die fout aan de distributienetbeheerder vóór de uiterste betalingsdatum van die factuur. Partijen proberen in dit geval tot een vergelijk te komen. In afwachting van dat vergelijk, dient de toegangsgerechtigde 90% van het gemiddelde factuurbedrag van de afgelopen twee maanden te betalen.

Indien na betaling van de factuur een fout in de facturatie wordt vastgesteld, plegen partijen overleg om tot een vergelijk te komen. Rechtzetting is mogelijk tot vierentwintig maanden na de ukersie betalingsdatum van de te corrigeren factuur, zelfs indien de contractuele betrekkingen tussen partijen een einde hebben genomen.

Artikel 10 : Aansprakelijkheid

10.1. De distributienetbeheerder kan enkel aansprakelijk worden gesteld op grond van directe materiële schade aan de toegangsgerechtigde toegebracht ingevolge een ernstige of opzettelijke tekortkoming die toerekenbaar is aan de distributienetbeheerder met betrekking tot de uitvoering van de in onderhavig contract vermelde verplichtingen.

De distributienetbeheerder kan onder geen beding aansprakelijk worden gesteld voor aan de toegangsgerechtigde toegebrachte schade veroorzaakt door :

* het verkeerde, onaangepaste of niet-toegestane gebruik door de toegangsgerechtigde van gegevens, daaronder inbegrepen de meetgegevens;

* de verkeerde of foutieve verzending van gegevens in verband met de verandering van leverancier (switch) door de toegangsgerechtigde aan de distributienetbeheerder, en het gebruik dat de laatstgenoemde daarvan te goeder trouw maakt;

* een onevenwicht in het gasnet, dat onder meer te wijten is aan het niet op elkaar afgestemd zijn van de genomineerde afnamesinjecties en de werkelijke afnames/injecties van de toegangsgerechtigde en/of de vervoersnetgebruiker;

* een opschorting van de toegang in de gevallen vermeld in het Technisch reglement.

De distributienetbeheerder kan niet aansprakelijk worden gesteld tegenover de toegangsgerechtigde of de vervoersnetgebruiker voor enigerlei door de distributienetgebruiker geleden schade. De aansprakelijkheid van de distributienetbeheerder tegenover de distributienetgebruiker wordt bepaald in de voorwaarden vermeld in Bijlage III van het Technisch Reglement.

10.2. De toegangsgerechtigde kan enkel aansprakelijk worden gesteld voor directe materiële schade toegebracht aan de distributienetbeheerder door de ernstige of opzettelijke tekortkoming vanwege de toegangsgerechtigde met betrekking tot de uitvoering van zijn in onderhavig contract vermelde verplichtingen.

Bovendien kan de toegangsgerechtigde tegenover de distributienetbeheerder niet aansprakelijk worden gesteld voor schade voortvloeiende uit noodsituaties zoals omschreven in het Technisch reglement.

10.3. Met uitzondering van bovenbedoelde gevallen, doen de partijen afstand van eik wederzijds verhaal dat zij op elkaar kunnen uitoefenen uit hoofde van de mogelijkerwijs door hen geleden schade.

10.4. De distributienetbeheerder en de toegangsgerechtigde kunnen in geen geval gehouden worden tot vergoeding van indirecte materiële schade, immateriële schade, winstderving of inkomstenverlies voortvloeiende uit enige tekortkoming in hun hoofde. 10.5. Eik der partijen is verplicht een verzekeringscontract te sluiten ter dekking van de risico's verbonden met de uitvoering van onderhavig contract.

Partijen dienen hun respectieve verzekeraars in kennis te stellen van de in onderhavig artikel vermelde aansprakelijkheidsbeperking. De partijen verbinden zich ertoe dat hun verzekeringspolis vermeldt dat de verzekeraar afstand doet van elk verhaal op de andere partij, behoudens in bovenbedoelde gevallen.

10.6. Indien een der partijen de wederpartij aansprakelijk wil stellen en daardoor een schadevergoeding wil verkrijgen, moet zij dat onmiddellijk per aangetekende brief kenbaar maken aan de wederpartij met vermelding van het feit waarin de aansprakelijkstelling haar oorsprong vindt, en met een omstandige raming van de vermeend geleden schade. Op straffe van niet-ontvankelijkheid, moet die aangetekende brief worden verstuurd binnen twintig werkdagen na de vaststelling van het feit waarin de aansprakelijkstelling haar oorsprong vindt of van de gevolgen ervan. In elk geval mag die termijn niet meer dan zes kalendermaanden bedragen, te rekenen vanaf het opduiken van het feit dat aan de oorsprong ligt.

Artikel 11 : Geschiilenregeling

Onverminderd het gestelde in artikel 731 tweede lid van het Gerechtelijk Wetboek, moet in geval van geschil betreffende de toepassing van dit contract, elke partij de Dienst aanspreken met het oog op overleg en er de andere partij aangetekend van verwittigen, ten laatste binnen dertig werkdagen na het opduiken van het geschil.

Is er na het overleg geen akkoord tussen de partijen, dan zijn de Rechtbanken van Brussel bevoegd.

Opgemaakt In tweevoud te <PLAATS> op <DATUM CONTRACTONDERTEKENING>, waarbij elke partij verklaart een exemplaar te hebben ontvangen.

Voor de distributienetbeheerder.

Voor de toeconauwerechtide.

Bijlage 1 : Samenwerkingsverklaring toegangsgerechtigde-vervoersnetgebruiker

De ondergetekenden bevestigen dat de onderneming :

Maatschappelijke zetel :

Rechtspersonenregister

Nr.

van :

BTW-nummer :

Vertegenwoordigd door :

in het kader van het bovenvermelde contract optreedt als « vervoersnetgebruiker » voor rekening van de onderneming :

Maatschappelijke zetel :

Rechtspersonenregister

Nr.

van :

BTW-nummer :

Vertegenwoordigd door :

die op de markt optreedt als « toegangsgerechtigde »

Datum :

Voor de vervoersnetgebruiker :

Voor de toegangsgerechtigde :

Naam, functie :

Naam, functie :

Handtekening

Handtekening

Bijlage 2 : Solvabiliteitscriteria en financiële garanties

Bij ondertekening van het contract en alvorens toegang tot het net te verlenen, dient de toegangsgerechtigde een van de volgende garanties na te komen om zijn financiële verplichtingen ten aanzien van de distributienetbeheerder zeker te stellen :

A/ Aan de toegangsgerechtigde is een officiële credit rating toegekend door een erkend en officieel kredietratingbureau, dat ten minste overeenstemt met A3 volgens de definitie van Standard & Poors, Moody's of Fitch zoals nader bepaald door Moody's. Deze minimumrating moet in stand worden gehouden gedurende de volledige looptijd van het contract dat met de distributienetbeheerder wordt gesloten.

OF B/ De toegangsgerechtigde dient aan te tonen minstens aan een van de volgende vereisten te voldoen :

1/ Voldoen aan de volgende financiële ratio's (zie de definities hieronder), berekend op basis van de jaarrekening van de toegangsgerechtigde over het boekjaar voorafgaande aan het huidige jaar :

- * Verhouding tussen EBITDA en financiële lasten ≥ 5
- * Verhouding tussen netto financiële schulden en balanstotaal = maximaal 40 %
- * Verhouding tussen EBITDA en financiële schulden = minimaal 30 %

De minimumvereisten aangaande deze financiële ratio's dienen vervuld te blijven op basis van de jaarrekening zoals gepubliceerd in het kader van de wettelijke verplichtingen die gelden in België. Deze financiële ratio's worden door de distributienetbeheerder berekend. De toegangsgerechtigde dient de distributienetbeheerder de voor deze berekening vereiste gegevens te bezorgen uiterlijk één maand na de wettelijke publicatiedatum van de jaarrekening.

Als er over het vorige boekjaar geen jaarrekening is gepubliceerd, is het de distributienetbeheerder niet toegestaan financiële ratio's te gebruiken wat betreft de solvabiliteitsvereisten voor het komende kalenderjaar.

2/ Het stellen van een onvoorwaardelijke « parent guarantee » op eerste verzoek ten behoeve van de distributienetbeheerder, uitgaande van een referentieaandeelhouder van de toegangsgerechtigde of van een dochteronderneming van die referentieaandeelhouder bij wie de referentieaandeelhouder of de dochteronderneming de vereiste minimale « credit rating » heeft zoals bepaald sub litt. A/ of voldoet aan de financiële ratio's zoals hierboven nader omschreven sub litt. B 1/. Die garantie wordt opgesteld op basis van het standaardformulier dat in Bijlage 3B is opgenomen en wordt ter goedkeuring aan de distributienetbeheerder voorgelegd.

OF C/ De toegangsgerechtigde levert een onvoorwaardelijke bankgarantie op eerste verzoek uitgaande van een financiële instelling met een minimale officiële « credit rating » A3 zoals gedefinieerd door Moody's. Die minimumrating moet onafgebroken behouden blijven gedurende de volledige looptijd van het contract. Het bedrag van de bankgarantie moet overeenkomen met drie twaalfden van het geraamde bedrag van de gebruikskosten van het net op jaarbasis voor alle toegangspunten waarvoor de toegangsgerechtigde tussenkomt (deze raming dient alleen ter bepaling van het waarborgbedrag en verleent de toegangsgerechtigde geen rechten in verband met de uiteindelijke jaarlijkse kosten).

Deze bedragen worden door de distributienetbeheerder geraamd bij het begin van elk kalenderjaar op basis van de tarieven van toepassing op 1 januari van het jaar in kwestie en van de afnameprofielen van de toegangspunten.

Bijgevolg mag het waarborgbedrag opnieuw worden bepaald door de distributienetbeheerder, op objectieve en niet-discriminerende wijze, op basis van de evolutie van de klantenportefeuille van de toegangsgerechtigde en van de het jaar gefactureerde bedragen.

In de hypothese van een heraanpassing van de door de distributienetbeheerder gevraagde waarborg, dient de toegangsgerechtigde het waarborgbedrag binnen vijftien werkdagen aan te passen. Indien dit bedrag niet binnen de bedongen termijn wordt aangepast, behoudt de distributienetbeheerder zich het recht voor nieuwe inschrijvingen van toegangspunten af te wijzen tot op het ogenblik dat de vereiste aanpassing is doorgevoerd. Bovendien, mag de distributienetbeheerder automatisch een voorfacturatie toepassen tot op het ogenblik dat de bankgarantie is aangepast.

De bankgarantie is bestemd voor de looptijd van onderhavige overeenkomst vermeerderd met twee maanden om de betalingen in hun geheel te dekken. Het standaardformulier van de bankgarantie wordt in bijlage 3 A opgenomen. Bij overschrijding van de in artikel 9.3. van onderhavig contract vermelde betalingstermijn, behoudt de netbeheerder zich het recht voor de garantie eenzijdig en op eigen initiatief, voor het geheel of ten dele aan te spreken.

OF D/ Vooruitbetalingssysteem met berekening achteraf van het bedrag.

Het door de distributienetbeheerder geraamde bedrag wordt aan de toegangsgerechtigde gefactureerd twee maanden vóór de maand waarin de dienst wordt verstrekt.

In dit geval wordt de factuur maandelijks op de tiende dag van elke maand opgesteld. De facturen zijn betaalbaar binnen achttien kalenderdagen te rekenen vanaf de factuurdatum en overeenkomstig het bepaalde in artikel 9 van onderhavig toegangscontract. De facturen worden aan de toegangsgerechtigde gericht op het in Bijlage 4 vermelde facturatieadres.

Aan het einde van de maand waarop de dienst is verstrekt, wordt een berekening uitgevoerd overeenkomstig de door de distributienetbeheerder ter zake vastgelegde voorwaarden. Dat bedrag wordt in rekening gebracht op de eerstvolgende factuur. De vooruitbetaalde bedragen geven geen recht op betaling van interest door de netbeheerder aan de toegangsgerechtigde.

Bij ondertekening van het contract worden bijgevolg de eerste twee maanden in rekening gebracht.

Indien de toegangsgerechtigde niet langer aan de gekozen garantie voldoet, dient hij binnen vijftien dagen aan te tonen dat hij aan een andere hierboven vermelde solvabiliteitsvereiste voldoet. Indien de toegangsgerechtigde dit bewijs niet kan leveren, wordt het hierboven sub litt. D vermelde vooruitbetalingssysteem zonder meer toegepast.

Definitie van de toegepaste financiële ratio's

EBITDA :	Earnings Before Interest, Taxes and Depreciation of Assets, het resultaat uit de bedrijfsuitoefening vóór aftrek van rente, belastingen en afschrijvingen, voorzieningen en waardeverminderingen.
Financiële lasten :	Interesten en kosten gebonden aan financiële lasten en daaraan gebonden afgeleide opbrengsten op korte, middellange en lange termijn.
Netto financiële schulden :	Netto financiële schulden op korte, middellange en lange termijn onder aftrek van beschikbare kasmiddelen en liquiditeiten
Financiële schulden :	Financiering op korte, middellange en lange termijn bij kredietinstellingen of daarmee gelijkgestelde instellingen.

Bijlage 3A : Standaardformulier bankgarantie

De ondergetekende, NV <bank>, gevestigd te;
 hier rechtsgeldig vertegenwoordigd door

Overwegende :

1. dat (de toegangsgerechtigde) betalingsverplichtingen heeft zoals omschreven in het contract tussen de toegangsgerechtigde en (...) met referentie, verder aangeduid als "het Contract";

2. dat de toegangsgerechtigde zich in het Contract heeft verbonden al hetgeen (...) van hem heeft te vorderen op grond van artikel 8 van het Contract te zullen betalen, te weten de vergoeding voor toegang tot het net van de Distributienetbeheerder, inclusief BTW en andere eventuele taksen en belastingen;

3. dat de verbintenissen die voortvloeien uit het hierboven genoemde Contract worden opgeschort, tot wanneer ten behoeve van de toegangsgerechtigde een door de Distributienetbeheerder goedgekeurde bankgarantie zal zijn afgegeven;

4. dat de bankgarantie dient als zekerheid voor het sub 2 gestelde;

verklaart :

via onderhavige akte, ten aanzien van de Distributienetbeheerder de betaling te garanderen van de bedragen, ten belope van het hierna genoemde bedrag, ter nakoming van de Verplichtingen van de toegangsgerechtigde krachtens het sub 2 gestelde, te weten

EURO

zich onherroepelijk en onvoorwaardelijk te verbinden tot de onmiddellijke betaling aan de Distributienetbeheerder van alle bedragen ten belope van het hiervoor gegarandeerde bedrag, en dit op eerste schriftelijk verzoek van de Distributienetbeheerder, waarin deze aangeeft dat de toegangsgerechtigde zijn contractuele verplichtingen tot betaling volgens artikels 8 en 9 van het Contract niet heeft nageleefd, zonder dat enige andere formaliteit dient te worden nageleefd, en zonder dat de Distributienetbeheerder zijn verzoek dient te rechtvaardigen en zonder dat de bank een weigering van de toegangsgerechtigde kan tegenwerpen. Doordat de bank verbonden is als hoofdschuldenaar en zij niet louter een zekerheid gesteld heeft, verbindt zij er zich bijgevolg toe om over te gaan tot betaling ongeacht de reden waarom de toegangsgerechtigde zijn verplichtingen ten aanzien van de Distributienetbeheerder niet zou zijn nagekomen, zoals vanwege faillissement, een verzoek tot concordaat of enige andere insolventie.

Deze garantie is geldig gedurende de duur van het Contract, verhoogd met 2 maanden. Ze vervalt op en zal daarna zo snel als redelijkerwijze mogelijk aan de ondergetekende worden terugbezorgd.

Voor de BANK

Naam :

Titel :

Datum :

Bijlage 3B : Standaardformulier parent guarantee

Dit is een garantie (hieronder de "Garantie"), gedateerd vanaf [], gegeven door [] (hieronder de "Garantiegever") aan de Distributienetbeheerder [...] (hieronder de "Begunstigde").

1. Waanborg

Op basis van de afsluiting van een Toegangscontract op datum van [...] met referentie [...] tussen [...] (het "Bedrijf") en de Begunstigde, garandeert de Garantiegever onherroepelijk en onvoorwaardelijk aan de Begunstigde de onmiddellijke betaling wanneer verschuldigd van alle verplichtingen en schulden van het Bedrijf aan de Begunstigde die voortvloeien uit het Toegangscontract (hierna genoemd de "Verplichtingen"). Als het Bedrijf de Verplichtingen niet nakomt, zal de Garantiegever onmiddellijk het verschuldigde bedrag aan de Begunstigde betalen, met naleving van elke toepasselijke respijtpriode en op schriftelijk verzoek van de Begunstigde aan de Garantiegever.

2. Aard van de Garantie

Deze garantie is een garantie voor gebrek aan betaling wanneer deze verschuldigd is, niet voor inning.

3. Geen afstand, cumulatieve rechten

Het niet-uitoefenen van eender welk recht door de Begunstigde, of een uitstel daarvan, zal niet als afstand daarvan kunnen worden beschouwd, noch zal het uitoefenen of het gedeeltelijk uitoefenen van eender welk recht door de Begunstigde enige andere toekomstige uitoefening van eender welk recht uitsluiten. Alle rechten die hierbij worden gegeven aan de Begunstigde of hem worden toegestaan bij wet of krachtens een andere overeenkomst zullen cumulatief zijn en geen enkel ander recht uitsluiten, en mogen te gelegener tijd uitgeoefend worden door de Begunstigde.

4. Verklaringen en garanties

► De Garantiegever is naar behoren georganiseerd, bestaat geldig en heeft een goede reputatie onder de wetten van het rechtsgebied waar hij gevestigd is en heeft de volledige institutionele macht om die Garantie te realiseren, te leveren en uit te voeren.

► De realisatie, levering en uitvoering van de Garantie werden en blijven naar behoren toegestaan door alle nodige vennootschapshandelingen en vormen geen inbreuk op eender weke wettelijke bepaling of op de statuten van de Garantiegever of op eender welke contractuele beperking die de Garantiegever of zijn activa bindt.

► Deze Garantie vormt de wettelijke, geldige en bindende verplichting van de Garantiegever, afdwingbaar ten opzichte van de Garantiegever in overeenstemming met haar voorwaarden, onderworpen, met betrekking tot handhaving, aan faillissement, insolventie, reorganisatie en andere wetten die algemeen van toepassing zijn met betrekking tot of die een invloed hebben op de rechten van de schuldeiser en aan de principes van algemene billijkheid.

5. Beperkingen

De door deze Garantie gedekte schulden van de Garantiegever zijn en zullen specifiek beperkt worden tot de betalingen die uitdrukkelijk uitgevoerd moeten worden krachtens het Toegangscontract of deze Garantie. Behalve in de gevallen specifiek voorzien in het Toegangscontract of deze Garantie, zal de Garantiegever in geen geval blootgesteld worden aan gevolgschade, morele schadevergoeding, schade op basis van billijkheid, winstderving, strafvergoeding, schade door onrechtmatige daad of eender welke andere schadevergoedingen, kosten of onkosten.

6. Reconventionele eisen

Zonder de eigen weermiddelen en rechten van de Garantiegever hieronder te beperken, behoudt de Garantiegever zich het recht voor op een reconventionele eis waarop het Bedrijf recht heeft of zou hebben voortvloeiend uit het Toegangscontract, behalve voor reconventionele eisen die voortvloeien uit faillissement, insolventie, ontbinding of liquidatie van het Bedrijf.

7. Opzegging

De Garantiegever mag deze Garantie in zijn geheel te allen tijden opzeggen door middel van een door de Garantiegever ondertekend schrijven, gericht aan de Begunstigde. Een dergelijke opzegging zal pas 2 maanden nadat de Begunstigde een dergelijke kennisgeving van opzegging werkelijk ontvangen heeft van kracht zijn, of op een latere datum zoals gespecificeerd kan zijn in dergelijke kennisgeving. Een dergelijke opzegging zal de schulden van de Garantiegever niet beïnvloeden met betrekking tot eender welke opgelopen Verplichtingen of aangegane transacties krachtens het Toegangscontract vóór het moment dat de opzegging effectief van kracht is. Die schulden zullen gegarandeerd blijven conform de voorwaarden van onderhavige Garantie.

8. Kennisgeving

Alle kennisgevingen en andere communicaties met betrekking tot deze Garantie zullen schriftelijk gebeuren, zullen per fax gegeven worden (behalve voor een eis tot betaling of een kennisgeving van opzegging), met de hand geleverd of per aangetekende brief (met ontvangstbevestiging) verzonden worden en als volgt geadresseerd :

Indien aan de Garantiegever

Indien aan de Begunstigde

Of een ander adres dat de Garantiegever of de Begunstigde te gelegener tijd zal specificeren.

9. Toepasselijk Recht

Deze Garantie is onderworpen aan en opgesteld conform het Belgisch recht.

10. Amendementen

Geen enkele voorwaarde of bepaling van deze Garantie zal geamendeerd, aangepast, opgeschort of aangevuld worden, tenzij schriftelijk en ondertekend door de Garantiegever en aanvaard door de Begunstigde.

11. Volledige Overeenkomst

Deze Garantie vormt de volledige overeenkomst en vervangt alle vorige schriftelijke en mondelinge overeenkomsten en afspraken tussen de Garantiegever en de Begunstigde met betrekking tot het onderwerp ervan.

Waarvan akte, de Garantiegever heeft zijn bevoegde werknemers de opdracht gegeven deze Garantie vanaf de bovenaan vermelde datum uit te voeren en te leveren.

Voor en in naam van <>

Door :

Door :

Naam :

Naam :

Titel :

Titel :

Bijlage 4 : Contactgegevens

1. Factuuradres van de toegangsgerechtigde

Adres :

BTW-nummer

2. Contactpersonen en nadere gegevens**— Voor de distributienetbeheerder :**

Adres : Werkhuizenkaai 16, te 1000 Brussel

Contactpersoon :

Telefoon :

Fax :

E-mail :

Website : www.sibelga.be

— Voor de toegangsgerechtigde :

Adres :

Contactpersoon :

Telefoon :

Fax :

E-mail :

E-mail meetgegevens :

E-mail advies :

EAN-GLN nr. :

— Voor de vervoersnetgebruiker :

Adres :

Contactpersoon :

Telefoon :

Fax :

E-mail :

E-mail meetgegevens :

EAN-GLN nr. :

Bijlage 5 : Specificaties van MD- en HD-aardgas per geaggregeerd ontvangstation

Het aardgas dat langs het distributienet transiteert, voldoet aan de volgende specificaties, eigen aan gasen van type L.

1. Het mag niet meer dan 5 mg zwavelwaterstof per Nm³ bevatten.
2. Het mag niet meer dan 150 mg totale zwavel per Nm³ bevatten.
3. Het moet een calorische bovenwaarde, begrepen tussen 34.300 kJ/Nm³ en 38.686 kJ/Nm³ hebben.
4. Het moet een ogenblikkelijke Wobbe-index op BVW (Bovenste Verbrandingswaarde), begrepen tussen 43.900 kJ/Nm³ en 46.892 kJ/Nm³ hebben.
5. De maximumwaarde van het verbrandingspotentieel (kenletter C) zal lager liggen dan of gelijk zijn aan 45.
6. a. Basisgas
Een maximum gehalte van 0,5 volumepercent zuurstof is aanvaardbaar voor het basisgas, op voorwaarde dat er tegelijkertijd geen :
hoog H₂ O gehalte, en geen
hoog H₂ S gehalte is.
- b. Piekgas
Tijdens de piekperiodes moet het zuurstofgehalte zo laag mogelijk zijn, en mag het in geen geval hoger liggen dan 3 % in volume.
7. Het gas heeft een dauwpunt van het water onder de -8 °C bij een druk van 15 bar.
8. Bij de druk van 66,2 bar en de temperatuur van 0 °C, mag het gas noch vloeibare koolwaterstoffen noch hydraten vormen.
9. Het moet aan de ingang van het ontvangstation van de distributienetbeheerder een temperatuur hebben tussen + 2 °C en + 25 °C.
10. Het geleverde gas mag geen koolmonoxyde bevatten.
11. De concentraties carbonylmatalen moeten lager zijn dan 0,08 mg/Nm³, in equivalent carbonylnikkel.
12. Het moet een "gele spitsen" - index (index I j) hebben die kleiner is dan of gelijk is aan 139.

Om aan plaatselijke en/of winterse omstandigheden het hoofd te kunnen bieden, heeft de Leverancier het recht sommige kenmerken van het geleverde gas tijdelijk te wijzigen. De kwaliteit van dit gas moet echter binnen de grenzen van voornoemde eisen blijven.

De kwaliteit van het aldus geleverde gas moet aan de gebruiker steeds een veilige en hygiënische verbranding waarborgen, voor zover de gebruiker er zorg voor gedragen heeft zijn gebruikstoestellen in een goede werkingsstaat te behouden. Het gas mag de installaties van de Distributienetbeheerder niet beschadigen.

Elke kwaliteitswijziging zal het voorwerp zijn van overleg tussen de Leverancier en de Distributienetbeheerder.

De distributienetbeheerder en de Leverancier hebben het recht zich te laten vertegenwoordigen en op tegenspraak deel te nemen aan alle proeven op het krachtens dit contract geleverde gas. Zij hebben ook het recht elke uitrusting voor de controle op de hierboven beschreven gaskwaliteit te onderzoeken.

BIJLAGE V : VOORWAARDEN VOOR HET TER SCHIKKING STELLEN VAN AARDGAS
AAN HUISHOUDELIJKE AFNEMERS

I. TOEPASSINGSGEBIED

Zolang die klanten niet in aanmerking komend zijn verklaard, wordt het aardgas aan de huishoudelijke klanten ter beschikking gesteld overeenkomstig de huidige voorwaarden en, voor zover deze er niet voorlopig van hebben afgeweken, overeenkomstig het Technisch reglement voor het beheer van het gasdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe (in hetgeen volgt « Technisch reglement » genoemd). De in deze voorwaarden gehanteerde termen verwijzen naar de definities van het Technisch reglement.

II. VOORWAARFEN VOOR IET TER BESCHIKKING STELLEN

II.1. De distributienetbeheerder stelt gas ter beschikking conform de geldende wettelijke en reglementaire voorschriften.

II.2. De levering van aardgas is onderworpen aan de ondertekening van het document voor het ter beschikking stellen en afnemen van gas afgeleverd door de distributienetbeheerder. Bij de ondertekening van dat document, dient de toekomstige klant zijn identiteitsbewijs voor te leggen evenals een recto-verso kopie ervan. Indien de toekomstige klant afwezig is, mag hij zich laten vertegenwoordigen door een meerderjarige persoon die over een volmacht beschikt.

II.3. Behalve als hij het specifiek sociaal tarief geniet of een abonnement heeft genomen voor lokalen die te huur staan, moet elke klant een waarborg betalen ten voordele van de distributienetbeheerder.

Dergelijke waarborg is gelijk aan de waarde van de tussentijdse forfaitaire factuur of van het verzoek tot tussentijdse storting met een forfaitair bepaald minimum in functie van het vermogen en de verbruikte energie. De waarborg kan de vorm aannemen van een storting of van een bankwaarborg, naar keuze van de klant.

De waarborg zal terugbetaald worden na 3 jaar regelmatige betaling zonder ingebrekestelling of in geval van een bankdomiciliëring, na ontvangst hiervan. De waarborg zal, op initiatief van de distributienetbeheerder, ten laatste bij het afsluiten van de rekening worden vrijgegeven na aftrek van de nog verschuldigde bedragen.

II.4. Zonder schriftelijk akkoord van de distributienetbeheerder, mag het geleverde gas niet verder kosteloos worden verkocht of overgedragen.

III. METEROPNAME

De meteropname wordt uitgevoerd door de distributienetbeheerder of, in voorkomend geval, door de klant zelf volgens de modaliteiten vastgesteld door de distributienetbeheerder.

Behoudens bijzondere omstandigheden en teneinde een referentieperiode te waarborgen, wordt de meter jaarlijks in dezelfde door de distributienetbeheerder bepaalde periode opgenomen.

De distributienetbeheerder kan nochtans op elk ogenblik overgaan tot bijkomende meteropnames. Bovendien, gedurende het eerste jaar, te rekenen vanaf het ondertekenen van het document aangehaald in punt 11., kan de klant vragen om op zijn kosten de meteropname meermaals per jaar uit te voeren.

IV. TARIEVEN

De door de distributienetbeheerder toegepaste tarieven voor de levering van gas aan de huishoudelijke klanten, zijn opgemaakt met naleving van de wettelijke voorschriften en van de leveringsvoorwaarden aardgas voor de niet in aanmerking komende klanten, zoals opgenomen op de site van de CREG. Zij worden gepubliceerd op zijn internetsite.

Die tarieven zijn exclusief BTW en andere geldende taksen, bijdragen en toeslagen.

V. FACTURERING

De regularisatiefacturen worden jaarlijks opgemaakt en zijn het voorwerp van tussentijdse forfaitaire facturen of tussentijdse stortingen die maandelijks zijn.

Het bedrag van de forfaitaire facturen of tussentijdse stortingen wordt bepaald in overleg met de klant bij ondertekening van het verzoek tot terbeschikkingstelling.

In het geval van een substantiële wijziging van de energiegebruikskarakteristieken heeft de klant het recht de herziening van het forfaitaire bedrag te vragen.

De huishoudelijke klant kan vragen dat de forfaitaire factuur of de tussentijdse storting tweemaandelijks wordt opgesteld.

Als het gas- en elektriciteitsverbruik op één enkele factuur worden aangerekend, dan heeft de klant, die slechts een gedeelte betaalt, het recht te verklaren op welke energieschuld zijn betaling moet worden aangerekend.

De regularisatiefactuur vermeldt in het bijzonder :

- de periode waarop de factuur betrekking heeft;
- de vaste termijn(en);
- de proportionele prijs (prijzen) per energie-eenheid;
- het aantal verbruikte eenheden
- het bedrag van de prestaties en de eventuele diverse kosten;
- de energiebijdrage, alsook de overige geldende toeslagen en vergoedingen;
- het bedrag van de B.T.W..

De bedragen van de facturen moeten worden betaald binnen de 15 dagen, te rekenen vanaf de datum van de verzending ervan.

Bij gebrek aan betaling binnen deze termijn wordt aan de klant een herinnering gestuurd, waarin hem wordt aangeraden in voorkomend geval contact op te nemen met de distributienetbeheerder.

Is de betaling niet gebeurd binnen 15 dagen na verzending van deze herinnering, dan stelt de distributienetbeheerder de klant schriftelijk in gebreke. Deze ingebrekestelling brengt de klant ervan op de hoogte dat indien de betaling niet gebeurd is binnen de 10 dagen, zijn naam zal worden meegedeeld aan het OCMW van zijn gemeente, tenzij uitdrukkelijk verzet per aangetekende brief.

Alle kosten voortvloeiend uit de niet-betaling binnen de gestelde termijnen, alsook de verwijlinteressen berekend tegen de wettelijke rentevoet, worden de klant aangerekend, overeenkomstig de door de distributienetbeheerder goedgekeurde barema's.

Tussentijdse stortingen zijn opeisbaar onder dezelfde voorwaarden die gelden voor de facturen.

Wanneer de regularisatiefactuur de som van de forfaitaire facturen of van de tussentijdse stortingen met minstens 50 % overtreft, kunnen op verzoek van de klant, betaalmtermijnen worden toegekend.

VI. RECHTZETTING VAN DE FACTUUR

De klant die meent dat zijn facturen of tussentijdse stortingen moeten verbeterd worden, stelt de distributienetbeheerder daarvan op de hoogte. Hij blijft evenwel gehouden tot betaling van de bedragen waarvan op onbetwistbare wijze is vastgesteld dat zij verschuldigd zijn.

In geval van vergissing of vergetelheid met betrekking tot de bedragen gevorderd van de klant, voert de distributienetbeheerder een rechtzetting uit hetzij op eigen initiatief, hetzij op vraag van de klant.

Gaat het om een saldo te zijnen laste, dan kan de klant terugbetalingstermijnen vragen.

Ingeval het aan de klant verschuldigde saldo hoger is dan het bedrag van de tussentijdse forfaitaire factuur of de tussentijdse storting, zal de distributienetbeheerder de terugbetaling uitvoeren binnen de 15 dagen. Zoniet zal het bedrag in mindering komen van de volgende tussentijdse forfaitaire factuur of hem terugbetaald worden, indien hij daar om verzoekt.

VII. AFSLUITEN VAN DE REKENING

Indient de klant wenst te verzaken aan de terbeschikkingstelling van gas, dan moet hij de distributienetbeheerder minstens 5 werkdagen vooraf hiervan schriftelijk op de hoogte brengen. Heeft de klant geen verzoek tot het afsluiten van zijn rekening ingediend of niet te gepaste tijde toegang verleend tot de installaties, dan blijft hij gehouden tot naleving van al zijn verplichtingen tegenover de distributienetbeheerder.

VIII. GESCHILLENREGELING

In geval van betwisting tussen de distributienetbeheerder en de klant of de eigenaar van het gebouw betreffende de toepassing van deze voorwaarden van terbeschikkingstelling, zullen uitsluitend de rechtbanken van Brussel bevoegd zijn.

Règlement technique pour la gestion du réseau de distribution de gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci pris en exécution de l'article 9 de l'ordonnance du 1^{er} avril 2004 relative à l'organisation du marché du gaz en Région de Bruxelles-Capitale, concernant des redevances de voirie en matière de gaz et d'électricité et modifiant l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale

TABLE DES MATIERES

TITRE I. — DISPOSITIONS GENERALES

CHAPITRE I. — *PRINCIPES GENERAUX*

Section 1.1. — Champ d'application et définitions

Section 1.2. — Tâches et obligations du gestionnaire du réseau de distribution

CHAPITRE 2. — *ECHANGE D'INFORMATIONS ET CONFIDENTIALITE*

Section 2.1. — Echange d'informations

Section 2.2. — Confidentialité

Section 2.3. — Publicité des informations

CHAPITRE 3. — *ACCESSIBILITE DES INSTALLATIONS*

Section 3.1. — Prescriptions générales relatives à la sécurité des personnes et des biens

Section 3.2. — Accessibilité des installations du gestionnaire du réseau de distribution

Section 3.3. — Accessibilité des installations de l'utilisateur du réseau de distribution

CHAPITRE 4. — *SITUATION D'URGENCE ET FORCE MAJEURE*

Section 4.1. — Définition d'une situation d'urgence

Section 4.2. — Force majeure

Section 4.3. — Intervention du gestionnaire du réseau de distribution

Section 4.4. — Suspension des obligations

TITRE II. — CODE DE PLANIFICATION

CHAPITRE 1. — *PLAN D'INVESTISSEMENTS*

CHAPITRE 2. — *DONNEES DE PLANIFICATION*

Section 2.1. — Généralités

Section 2.2. — Données à notifier

TITRE III. — CODE DE RACCORDEMENT

CHAPITRE 1. — *DISPOSITIONS GENERALES*

Section 1.1. — Généralités

Section 1.2. — Types de raccordement

Section 1.3. — Prescriptions techniques applicables aux raccordements et aux installations de l'utilisateur du réseau de distribution

CHAPITRE 2. — *ENVIRONNEMENT DES INSTALLATIONS*

CHAPITRE 3. — *PROCEDURE DE RACCORDEMENT*

Section 3.1. — Généralités

Section 3.2. — Demande de raccordement standard

Section 3.3. — Demande de raccordement non standard

Sous-section 3.3.1. — Généralités

Sous-section 3.3.2. — Etude d'orientation et avant-projet de raccordement

Sous-section 3.3.3. — Etude de détail et projet de raccordement

Sous-section 3.3.4. — Contrat de raccordement

CHAPITRE 4. — *EXECUTION DU RACCORDEMENT*

CHAPITRE 5. — *UTILISATION, ENTRETIEN ET CONFORMITE DU RACCORDEMENT*

Section 5.1. — Généralités

Section 5.2. — Utilisation et entretien du raccordement

Section 5.3. — Conformité des installations de l'utilisateur du réseau de distribution

Section 5.4. — Enlèvement d'un raccordement

CHAPITRE 6. — *DISPOSITION TRANSITOIRE*

TITRE IV. — CODE D'ACCES

CHAPITRE 1. — *PRINCIPES GENERAUX*

CHAPITRE 2. — *MODALITES DES DEMANDES D'ACCES*

Section 2.1. — Introduction d'une demande d'accès par un fournisseur, pour son propre compte

Section 2.2. — Introduction d'une demande d'accès par un utilisateur du réseau de distribution

Section 2.3. — Introduction d'une demande d'accès par un fournisseur, au nom et pour le compte d'un utilisateur du réseau de distribution

Section 2.4. — Garanties à donner par le détenteur d'accès

Section 2.5. — Changement de fournisseur et d'utilisateur du réseau de transport

CHAPITRE 3. — INTERRUPTIONS ET SUSPENSION DE L'ACCES*Section 3.1. — Interruptions planifiées de l'accès**Section 3.2. — Interruptions d'accès non planifiées**Section 3.3. — Suspension de l'accès***CHAPITRE 4. — PROGRAMMES D'ACCÈS****CHAPITRE 5. — DISPOSITION TRANSITOIRE****TITRE V. — CODE DE COMPTAGE****CHAPITRE 1. — DISPOSITIONS GENERALES****CHAPITRE 2. — DISPOSITIONS RELATIVES AUX EQUIPEMENTS DE COMPTAGE***Section 2.1. — Dispositions générales**Section 2.2. — Localisation de l'équipement de comptage**Section 2.3. — Scellés**Section 2.4. — Exigences de précision**Section 2.5. — Pannes et erreurs**Section 2.6. — Entretien et inspections**Section 2.7. — Gestion administrative des données techniques des équipements de comptage**Section 2.8. — Etalonnage***CHAPITRE 3. — DISPOSITIONS RELATIVES AUX DONNEES DE COMPTAGE***Section 3.1. — Courbes de charge mesurées et calculées**Section 3.2. — Dispositions particulières concernant la courbe de charge mesurée**Section 3.3. — Dispositions particulières concernant la courbe de charge calculée**Section 3.4. — Traitement des données**Section 3.5. — Données de comptage indisponibles ou non fiables**Section 3.6. — Stockage, archivage et protection des données**Section 3.7. — Estimation, allocation et réconciliation**Section 3.8. — Données de comptage à mettre à disposition dans le cas de courbes de charge mesurées**Section 3.9. — Données de comptage à mettre à disposition dans le cas de courbes de charge calculées**Section 3.10. — Données de consommation historiques**Section 3.11. — Rectifications***TITRE VI. — CODE DE COLLABORATION****CHAPITRE 1. — GENERALITES****CHAPITRE 2. — RELATIONS ENTRE LE GESTIONNAIRE DU RESEAU DE DISTRIBUTION ET LE GESTIONNAIRE DU RESEAU DE TRANSPORT****CHAPITRE 3. — RELATIONS ENTRE LE GESTIONNAIRE DU RESEAU DE DISTRIBUTION ET LE GESTIONNAIRE D'UN AUTRE RESEAU DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL****CHAPITRE 4. — RELATIONS MULTILATERALES ENTRE GESTIONNAIRES DE RESEAUX ANNEXE 1-ECHANGE DE DONNEES ENTRE GRD ET URD****ANNEXE II — SCIEMA D'UN RACCORDEMENT****ANNEXE III — CONDITIONS DE RESPONSABILITE ENTRE GRD ET URD****ANNEXE IV — CONTRAT D'ACCES AU RESEAU DE DISTRIBUTION DE GAZ****ANNEXE V — CONDITIONS DE MISE A DISPOSITION DE GAZ NATUREL AUX CLIENTS RESIDENTIELS****TITRE Ier. — Dispositions générales****CHAPITRE I^{er}. — Principes généraux****Section 1.1. — Champ d'application et définitions**

Article 1^{er}. Le présent règlement technique comprend les prescriptions et les règles relatives à la gestion et à l'accès au réseau de distribution. Il constitue le « règlement du réseau » visé à l'article 9 de l'ordonnance du 1^{er} avril 2004 relative à l'organisation du marché du gaz en Région de Bruxelles-Capitale, concernant des redevances de voirie en matière de gaz et d'électricité et modifiant l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale.

Il comporte un Code de planification (Titre II), un Code de raccordement (Titre III), un Code d'accès (Titre IV), un Code de comptage (Titre V), un Code de collaboration (Titre VI) et cinq Annexes, comme précisé ci-après.

A dater de son entrée en vigueur, le présent règlement technique abroge et remplace le règlement relatif aux conditions techniques et commerciales de la mise à disposition de gaz ainsi que le règlement pour le branchement, la mise à disposition et le prélèvement de gaz en distribution publique qui complète celui-ci.

Art. 2. § 1^{er}. Les définitions contenues à l'article 3 de l'ordonnance du 1^{er} avril 2004 précitée sont applicables au présent règlement technique.

§ 2. En outre, pour l'application du présent règlement technique, il y a lieu d'entendre par

- 1° accès : l'utilisation du réseau de distribution, en ce compris les raccordements, permettant au fournisseur détenteur d'accès de fournir, et à l'utilisateur du réseau de distribution de prélever du gaz;
- 2° allocation : le processus d'attribution des quantités d'énergie, sur base horaire, aux différents fournisseurs et utilisateurs du réseau de transport participant au marché;
- 3° arrêté royal du 29 février 2004 : l'arrêté royal du 29 février 2004 relatif à la structure tarifaire générale et aux principes de base et procédures en matière de tarifs et de comptabilité des gestionnaires des réseaux de distribution de gaz actifs sur le territoire belge;
- 4° appareil de conversion de volume : instrument qui convertit les volumes mesurés par le compteur à gaz dans ses conditions de fonctionnement en volumes correspondants dans les conditions normales de pression et de température;
- 5° ARGB : Association Royale des Gaziers Belges;
- 6° branchement collectif : canalisation faisant partie du réseau de distribution et qui relie une canalisation de distribution à plusieurs branchements individuels;
- 7° branchement individuel : canalisation qui relie la canalisation de distribution ou le branchement collectif à l'équipement de comptage d'un point d'accès;
- 8° canalisation de distribution : toute canalisation du réseau de distribution servant au transport de gaz dans ce réseau et sur laquelle sont raccordés les branchements individuels et collectifs;
- 9° capacité de raccordement : la capacité maximale de prélèvement de gaz exprimée en m³ (n)/h, définie dans le projet de raccordement et, le cas échéant, dans le contrat de raccordement, dont l'utilisateur du réseau de distribution peut physiquement disposer en vertu des caractéristiques techniques des éléments constitutifs de son raccordement;
- 10° codex pour le bien être au travail : les arrêtés d'exécution de la loi du 04 août 1996 relative au bien-être des travailleurs lors de l'exécution de leur travail;
- 11° comptage : l'enregistrement par un équipement de comptage et par période de temps, de la quantité de gaz prélevée sur le réseau;
- 12° canalisation basse pression : canalisation de distribution dont la pression de service admissible n'excède pas 98,07 mbar;
- 13° canalisation moyenne pression A : canalisation de distribution dont la pression de service admissible est supérieure à 98,07 mbar sans excéder 490,35 mbar;
- 14° canalisation moyenne pression B : canalisation de distribution dont la pression de service admissible est supérieure à 490,35 mbar sans excéder 4,90 bar;
- 15° canalisation moyenne pression C : canalisation de distribution dont la pression de service admissible est supérieure à 4,90 bar sans excéder 14,71 bar;
- 16° contrat d'accès : le contrat entre le gestionnaire du réseau de distribution et une personne nommée « détenteur d'accès », conclu conformément au Titre IV du présent Règlement Technique, et qui contient notamment les conditions particulières relatives à l'accès au réseau de distribution;
- 17° contrat de raccordement : le contrat conclu, conformément au Titre III du présent Règlement Technique, entre le gestionnaire du réseau de distribution et le propriétaire d'un immeuble et qui précise les droits, obligations et responsabilités réciproques ainsi que les caractéristiques techniques et les conventions particulières relatifs au raccordement dédié à l'immeuble concerné;
- 18° contrat de transport : contrat pour le transport de gaz sur le réseau de transport conclu entre un utilisateur du réseau de transport et le gestionnaire du réseau de transport;
- 19° CREG : Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz;
- 20° détenteur d'accès : la personne ayant signé un contrat d'accès avec le gestionnaire du réseau de distribution;

21° donnée de comptage :	donnée obtenue par comptage et permettant la facturation des quantités de gaz prélevées sur le réseau;
22° EAN-GLN :	European Article Number/Global location number (champ numérique unique de 13 positions pour l'identification univoque d'un participant au marché);
23° EAN-GSRN :	European Article Number/Global Service Related Number (champ numérique unique de 18 positions pour l'identification univoque d'un point d'accès);
24° équipement de comptage :	un ensemble d'appareils destiné à mesurer le flux de gaz en un point de mesure déterminé, comprenant notamment les compteurs, les appareils de mesure, les équipements de télécommunication et les appareils de conversion de volume;
25° gestionnaire du réseau de transport :	la société Fluxys S.A., dont le siège social est établi à 1040 Bruxelles, Avenue des Arts 31;
26° Synergrid :	la Fédération des Gestionnaires de Réseaux d'électricité et de Gaz en Belgique qui a repris, au 1 ^{er} mai 2005, les activités « réseaux » de la Fédération Professionnelle du secteur Electrique (FPE) et de la Fédération de l'Industrie du Gaz (FIGAZ);
27° gestionnaire du réseau de distribution (GRD) :	l'intercommunale désignée conformément aux dispositions de l'article 4 de l'ordonnance;
28° installateur habilité :	l'installateur qui est habilité conformément au règlement établi par le Conseil de l'habilitation, composé de représentants de Synergrid, des organisations professionnelles représentant les installateurs d'équipements utilisant le gaz naturel et des ministres ou secrétaires d'Etat fédéraux ayant l'Energie et la Protection de la consommation dans leurs compétences;
29° installation de l'utilisateur du réseau de distribution :	toute canalisation, tout accessoire et toute machine pour les applications du gaz naturel raccordés en aval du point de prélèvement de l'utilisateur du réseau de distribution;
30° jour ouvrable :	chaque jour de la semaine, à l'exception du samedi, du dimanche et des jours fériés légaux;
31° journée gazière :	une période de 24 heures qui commence à 6h00 le jour calendrier correspondant et se termine à 6h00 le jour calendrier suivant;
32° loi du 12 avril 1965 :	la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, telle que modifiée notamment par la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché du gaz et au statut fiscal des producteurs d'électricité;
33° loi du 24 décembre 1970 :	la loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité lors de la construction et de l'exploitation d'installation pour la distribution de gaz naturel au moyen de canalisations;
34° m3 (n) :	quantité de gaz naturel sec qui, à une température de 0 °C et sous une pression absolue de 1,01325bar, occupe un volume d'un mètre cube
35° mise en service d'un point d'accès :	la mise sous pression des installations de l'utilisateur du réseau de distribution;
36° mise hors service d'un point d'accès :	la coupure de l'alimentation en gaz des installations de l'utilisateur du réseau de distribution;
37° ordonnance :	l'ordonnance du 18 ^r avril 2004 relative à l'organisation du marché du gaz en Région de Bruxelles-Capitale, concernant des redevances de voirie en matière de gaz et d'électricité et modifiant l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale;
38° organisme de contrôle agréé :	organisme de contrôle reconnu conformément à l'article 8 de l'arrêté royal du 11 mars 1966 déterminant les mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de transport de gaz par canalisation ou ayant reçu, après le 15 octobre 2003, l'accréditation BELTEST (BELAC) conformément à l'arrêté royal du 22 décembre 1992 portant création d'un système d'accréditation des laboratoires d'essais et des organismes de contrôle et en fixant les procédures et les conditions d'accréditation conformément aux critères des normes de la série NBN-EN45000;

39° point d'accès :	un point de prélèvement de gaz naturel au départ du réseau de distribution;
40° point d'accès actif :	un point d'accès pour lequel un fournisseur est enregistré dans le registre d'accès;
41° point d'accès inactif :	un point d'accès pour lequel aucun fournisseur n'est enregistré dans le registre d'accès;
42° point d'interconnexion :	point physique convenu mutuellement entre gestionnaires de réseaux où est réalisée la connexion entre leurs réseaux respectifs,
43° point de mesure :	la localisation physique du point où un équipement de comptage est relié à la canalisation véhiculant le flux de gaz;
44° point de prélèvement :	la localisation physique du point où le gaz est prélevé au réseau de distribution,
45° point de raccordement :	la localisation physique du point où le branchement individuel est connecté à la canalisation de distribution ou au branchement collectif et où il est possible de connecter et de déconnecter;
46° période de gel :	période qui précède la date de réalisation d'une modification de données visée à l'article 109 durant laquelle l'annulation de la modification demandée n'est plus possible, sauf à titre exceptionnel et moyennant paiement du tarif applicable.
47° poste de détente :	équipement destiné à abaisser la pression de service d'un niveau de moyenne pression A ou B vers la basse pression
48° prélèvement :	l'extraction de gaz à partir du réseau de distribution;
49° profil annuel d'utilisation :	série de données dont chacune est relative à une période élémentaire et mesurant ou estimant pour celle-ci la quantité de gaz prélevée;
50° programme d'accès :	la prévision raisonnable des prélèvements de gaz pour un point d'accès et pour un jour donnés;
51° qualité du gaz :	la composition du gaz conformément aux spécifications du gestionnaire du réseau de transport;
52° raccordement :	l'ensemble des équipements constitutifs du branchement et des équipements de comptage, reliant au réseau de distribution les installations de l'utilisateur du réseau de distribution;
53° rapport du corps des mines :	rapport comprenant les données relatives aux fuites et aux recherches systématiques de fuites que les sociétés gazières doivent communiquer annuellement à l'administration de la qualité et de la sécurité (Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie);
54° réconciliation :	décompte entre les fournisseurs et les utilisateurs du réseau de transport participant au marché sur base de la différence entre les quantités d'énergie allouées et réellement mesurées;
55° recommandations de l'ARGB :	les prescriptions techniques fixées par l'ARGB selon les règles de l'art;
56° registre d'accès :	le registre tenu par le gestionnaire du réseau de distribution, où sont indiqués notamment, par point d'accu actif, le fournisseur et l'utilisateur du réseau de transport;
57° réseau de transport :	l'ensemble des installations de transport exploitées par le gestionnaire du réseau de transport, à l'exclusion des installations en amont, telles que définies à l'article 1e, 10°, de la loi du 12 avril 1965;
58° réseau interconnecté :	tout ensemble de réseaux connectés l'un à l'autre;
59° RGIE	Règlement Général des Installations Electriques approuvé par l'arrêté royal du 10 mars 1981 rendant obligatoire ledit Règlement pour les installations domestiques et certaines lignes de transport et de distribution d'énergie électrique;
60° RGPT :	Règlement Général pour la Protection du Travail approuvé par les arrêtés du Régent des 11 février 1946 et 27 septembre 1947;

61° Service :	le Service Régulation de l'Institut Bruxellois pour la Gestion de l'Environnement;
62° station de réception :	station pour l'injection de gaz naturel dans un réseau de distribution depuis un réseau de transport;
63° station de réception agrégée :	une station de réception fictive qui groupe la fonction de plusieurs stations de réception alimentant un réseau interconnecté;
64° tarif applicable :	tarif publié par le gestionnaire du réseau de distribution et accepté (ou arrêté provisoirement) par la CREG conformément à la structure tarifaire définie à l'arrêté royal du 29 février 2004.
65° UN / EDIFACT :	United Nations / Electronic Data Interchange For Administration, Commerce and Trading;
66° utilisateur du réseau de distribution (URD) :	un client final ayant la jouissance d'un raccordement au réseau de distribution et des installations raccordées en aval du point de prélèvement;
67° utilisateur du réseau de transport :	toute personne physique ou morale ayant conclu un contrat de transport avec le gestionnaire du réseau de transport

Art. 3. Sauf disposition contraire, les délais exprimés en jours, indiqués dans le présent Règlement Technique, se comptent de minuit à minuit. Ils commencent à courir le jour ouvrable qui suit le jour de la réception de la notification officielle. En l'absence de notification officielle, les délais commencent à courir le jour ouvrable qui suit le jour de la luise de connaissance de l'événement en cause.

Secdon 1.2. — Tâches et obligations du gestionnaire du réseau de distribution

Art. 4. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution exécute les tâches et obligations qui lui incombent en vertu de l'ordonnance et des arrêtés pris en exécution de celle-ci afin d'assurer la distribution de gaz au profit des utilisateurs du réseau de distribution, tout en surveillant, en maintenant et, le cas échéant, en rétablissant la sécurité, la fiabilité et l'efficacité du réseau de distribution.

§ 2. Dans l'exécution de ses tâches, le gestionnaire du réseau de distribution met en œuvre tous les moyens adéquats que les utilisateurs du réseau de distribution sont en droit d'attendre de lui et qui peuvent, en tenant compte de la situation particulière, être raisonnablement obtenus.

Ces moyens sont notamment détaillés dans le plan d'investissements que le gestionnaire du réseau de distribution établit et soumet à l'approbation du Gouvernement, conformément à l'article 10 de l'ordonnance.

Art. 5. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution se conforme à toutes les prescriptions légales et réglementaires applicables ainsi qu'aux prescriptions reprises dans les recommandations de l'ARGS.

§ 2. Dans un souci de sécurité, il veille, conformément à la loi du 24 décembre 1970 et à ses arrêtés d'exécution, à maintenir en permanence dans les canalisations une pression de gaz naturel suffisante, dans les circonstances d'exploitation normales du réseau, et à odoriser le gaz naturel injecté sur son réseau.

Lorsqu'un utilisateur se plaint de la pression du gaz, le gestionnaire du réseau de distribution l'informe de la nature et de la durée du problème si celui-ci est identifié ou, à la demande de cet utilisateur, effectue les mesures de contrôle nécessaires.

Sur base d'une mesure instantanée le gestionnaire du réseau de distribution et l'utilisateur du réseau de distribution peuvent convenir d'un enregistrement plus long (minimum 48 heures) de la pression du gaz. Si ces tests démontrent un écart par rapport aux normes ou aux dispositions contractuelles, les coûts relatifs à cet enregistrement sont supportés par le gestionnaire du réseau de distribution. Si ces tests ne démontrent pas d'écart par rapport aux normes ou aux dispositions contractuelles, les coûts relatifs à cet enregistrement sont supportés par l'utilisateur du réseau de distribution.

Pour procéder aux mesures visées à l'alinéa précédent, il peut être fait appel à un organisme de contre accrédité ou à un tiers désigné de l'accord des parties, et aux mêmes conditions de prise en charge des coûts.

§ 3. Sans préjudice du troisième alinéa, il n'appartient pas au gestionnaire du réseau de distribution de contrôler la composition et la valeur calorifique du gaz injecté sur son réseau aux points d'interconnexion.

Toute plainte relative à ces éléments est adressée par l'utilisateur du réseau de distribution concerné à son fournisseur.

En cas de travaux sur le réseau, le gestionnaire du réseau veille, avec tous les moyens raisonnables du point de vue économique et technique, à ce que la qualité et la composition du gaz ne soient pas influencées.

Art. 6. Le gestionnaire du réseau de distribution respecte les exigences techniques minimales en matière de raccordement au réseau de distribution et d'interconnexion ainsi qu'en ce qui concerne l'établissement des infrastructures du réseau comme des canalisations de distribution.

Le gestionnaire du réseau de distribution respecte également les règles opérationnelles relatives à la gestion technique des prélèvements, ainsi que celles relatives aux actions qu'il doit entreprendre en vue de remédier aux problèmes pouvant compromettre la sécurité et la continuité d'approvisionnement.

Art. 7 § 1^{er}. En cas de coupure non planifiée du réseau de distribution, les services du gestionnaire du réseau de distribution doivent être sur les lieux de la coupure avec les moyens appropriés dans les deux heures suivant l'appel de l'utilisateur du réseau de distribution. Les travaux de réparation sont poursuivis avec diligence jusqu'à la restauration du flux de gaz.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution veille au maintien d'une permanence 24h/24, chargée de recevoir et de traiter efficacement les appels d'urgence. En particulier, dès que le gestionnaire du réseau de distribution est averti d'une situation de risque, de perception d'odeur de gaz et de fuite détectée, il est tenu de se rendre sur les lieux le plus rapidement possible afin de prendre toutes les mesures nécessaires à la préservation ou au rétablissement de la sécurité des personnes et des biens. Il collabore, pour ce faire, avec les autres services d'urgence concernés.

Art. 8. Le gestionnaire du réseau de distribution envoie chaque année, avant le 1^{er} mai, un rapport au Service dans lequel il décrit la qualité de ses prestations durant l'année calendrier écoulée.

La forme et le contenu détaillé du rapport font l'objet d'une concertation entre le gestionnaire du réseau de distribution et le Service. Ce rapport reprendra en tout cas le contenu du rapport du corps des mines.

CHAPITRE 2. — *Echange d'informations et confidentialité*

Section 2.1. — Echange d'informations

Art. 9. § 1^{er}. Sauf disposition contraire, toute notification ou communication faite en exécution du présent Règlement Technique doit être faite par écrit, selon les formes et conditions prévues à l'article 2281 du Code civil, avec identification claire de l'expéditeur et du destinataire.

Sauf disposition contraire, le gestionnaire du réseau de distribution peut préciser, après en avoir préalablement informé le Service, le format des documents par lesquels ces informations doivent être échangées.

§ 2. En cas d'urgence, des informations peuvent être échangées oralement. Dans tous les cas, ces informations orales doivent être confirmées le plus rapidement possible dans les formes requises par le § 1^{er}.

Art. 10. § 1^{er}. Par dérogation à l'article 9, les informations commerciales et techniques échangées entre les différentes parties concernées sont délivrées par voie électronique, permettant la validation d'un envoi par l'émission d'un accusé de réception, selon un protocole de communication conforme au standard de communication UN/EDIFACT, et précisé dans un Message Implementation Guide (MIG).

Le gestionnaire du réseau de distribution applique le MIG établi en concertation entre l'ensemble des gestionnaires de réseaux de distribution belges, à moins qu'il n'ait décidé d'y déroger expressément en tout ou en partie. Toute dérogation est notifiée et motivée préalablement au Service.

§ 2. Le protocole visé au § 1^{er} n'est pas d'application obligatoire pour les échanges d'informations entre :

1° le gestionnaire du réseau de distribution et un utilisateur du réseau de distribution, si ce dernier préfère un autre protocole et l'a convenu avec le gestionnaire du réseau de distribution;

2° le gestionnaire du réseau de transport et le gestionnaire du réseau de distribution, si un autre protocole a été explicitement convenu dans la convention de collaboration visée à l'article 204.

§ 3. Sans préjudice des dispositions légales et réglementaires applicables, le gestionnaire du réseau de distribution peut adopter, après en avoir préalablement informé le Service, des mesures techniques et des règles d'organisation relativement aux informations à échanger afin d'en garantir la confidentialité telle que celle-ci est définie à la section 2.2 du présent Chapitre.

Art. 11. Sans préjudice de dispositions plus précises contenues dans le présent Règlement Technique, le gestionnaire du réseau de distribution, les utilisateurs du réseau de distribution, les fournisseurs et les utilisateurs du réseau de transport s'efforcent de communiquer dans les meilleurs délais les informations exigées en vertu du présent Règlement.

Art. 12. Lorsqu'une partie est chargée, conformément au présent Règlement Technique ou aux contrats conclus en vertu de celui-ci, de fournir à une autre partie des informations émanant d'elle-même, elle prend les dispositions nécessaires pour assurer au destinataire que le contenu de ces informations a été dûment vérifié.

Art. 13. Une liste des données échangées entre le gestionnaire du réseau de distribution et les utilisateurs du réseau de distribution figure en Annexe I. Cette liste n'est pas exhaustive. Le gestionnaire du réseau de distribution peut requérir la production de toute information complémentaire qu'il estimerait utile pour la sécurité, la fiabilité et l'efficacité du réseau de distribution.

Section 2.2. — Confidentialité

Art. 14. Celui qui communique des informations identifie, parmi ces informations, celles qui sont confidentielles ou commercialement sensibles. La communication à des tiers de telles informations n'est pas permise, sauf si au moins l'une des conditions suivantes est remplie

1° la communication est requise dans le cadre d'une procédure judiciaire ou imposée par les autorités en vertu des lois ou des ordonnances;

2° les dispositions légales ou réglementaires concernant l'organisation du marché du gaz imposent la divulgation ou la communication de ces informations;

3° il existe une autorisation écrite préalable de celui dont émanent ces informations;

4° la gestion du réseau de distribution ou la concertation avec d'autres gestionnaires de réseau requiert la communication de ces informations par le gestionnaire du réseau de distribution;

5° l'information est habituellement accessible ou disponible dans le public.

Lorsque la communication à des tiers s'effectue sur la base des conditions reprises sous les points 2°, 3° et 4° ci-dessus, le destinataire de l'information doit s'engager, sans préjudice des dispositions légales ou réglementaires applicables, à donner à cette information le même degré de confidentialité que celui donné lors de la communication initiale.

Section 2.3. — Publicité des informations

Art. 15. Le gestionnaire du réseau de distribution met les informations suivantes à la disposition du public et en tout cas sur un serveur accessible via Internet

1° les modèles des contrats à conclure en vertu du présent Règlement Technique;

2° les procédures qui sont d'application et auxquelles le présent Règlement Technique fait référence;

3° les formulaires établis le cas échéant en vue de permettre l'échange des informations conformément au présent Règlement Technique;

4° les tarifs visés par l'arrêté royal du 29 février 2004 et approuvés ou arrêtés par la CREG; 5° l'ensemble des services proposés par le gestionnaire du réseau de distribution aux utilisateurs du réseau de distribution.

CHAPITRE 3. — *Accessibilité des installations**Section 3.1. — Prescriptions générales relatives à la sécurité des Personnes et des biens*

Art. 16. Les dispositions légales et réglementaires applicables en matière de sécurité des biens et des personnes, et en particulier le RGPT, le RGIE, le Codex pour le bien être au travail ainsi que les recommandations de l'ARGB, sont d'application pour toute personne susceptible d'intervenir sur le réseau de distribution.

Section 3.2. — Accessibilité des installations du gestionnaire du réseau de distribution

Art. 17. § 1^{er}. L'accès à toute installation ou à tout bien meuble ou immeuble sur lequel le gestionnaire du réseau de distribution possède un droit de propriété ou de jouissance s'effectue, à tout moment, conformément aux procédures d'accès et aux prescriptions de sécurité élaborées par le gestionnaire du réseau de distribution et moyennant son accord explicite préalable.

§ 2. Dans le cadre de l'exercice de ses missions, le gestionnaire du réseau de distribution a le droit d'accéder à toutes les installations sur lesquelles il possède un droit de propriété ou de jouissance et qui se trouvent sur le site de l'utilisateur du réseau de distribution. L'utilisateur du réseau de distribution veille à cette fin à ce que le gestionnaire du réseau de distribution y ait, à titre gratuit, un accès permanent ou lui fournisse cet accès immédiatement, sur simple demande orale.

§ 3. Si l'accès à un bien meuble ou immeuble sur lequel le gestionnaire du réseau de distribution possède un droit de propriété ou de jouissance est subordonné à des procédures d'accès ou à des prescriptions de sécurité spécifiques en vigueur chez l'utilisateur du réseau de distribution, ce dernier en informe par écrit le gestionnaire du réseau de distribution.

A défaut d'information écrite, le gestionnaire du réseau de distribution suit ses propres prescriptions de sécurité.

Section 3.3. — Accessibilité des installations de l'utilisateur du réseau de distribution

Art. 18. § 1^{er}. Parmi les installations de l'utilisateur du réseau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution peut déterminer, sur la base de critères objectifs et non discriminatoires, celles qui ont une influence non négligeable sur le fonctionnement du réseau de distribution, sur le(s) raccordement(s) ou les installations d'un autre utilisateur du réseau de distribution.

Lorsqu'en exécution du Titre III, un contrat de raccordement doit être conclu, la liste des installations concernées ainsi que les responsabilités respectives du gestionnaire du réseau de distribution et de l'utilisateur du réseau de distribution en matière d'exploitation, de gestion et d'entretien y sont précisées.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution a le droit d'accéder aux installations mentionnées au § 1^{er}, afin d'y effectuer des inspections, des tests, des essais ou toute intervention qu'il juge nécessaire. L'utilisateur du réseau de distribution veille à cet effet à fournir un accès permanent au gestionnaire du réseau de distribution ou lui donne immédiatement accès sur simple requête verbale.

§ 3. Préalablement à toute inspection, tout test, essai ou intervention visés au § 2, l'utilisateur du réseau de distribution est tenu d'informer par écrit le gestionnaire du réseau de distribution des prescriptions de sécurité applicables. A défaut, le gestionnaire du réseau de distribution suit ses propres prescriptions de sécurité.

CHAPITRE 4. — *Situation d'urgence et force majeure**Section 4.1. — Définition d'une situation d'urgence*

Art. 19. Dans le présent Règlement Technique, est considérée comme une situation d'urgence

1° la situation qui fait suite à un cas de force majeure au sens de la section 4.2 et dans laquelle doivent être prises des mesures exceptionnelles et temporaires pour faire face aux conséquences de la force majeure afin de pouvoir garantir ou rétablir le fonctionnement sûr, efficace et fiable du réseau de distribution;

2° une situation qui fait suite à un événement qui, bien qu'il ne puisse pas être qualifié de, cas de force majeure au sens de la section 4.2. ou de l'état actuel de la jurisprudence, exige, selon l'appréciation du gestionnaire du réseau de distribution, d'un autre gestionnaire de réseau, d'un utilisateur du réseau de distribution, d'un fournisseur ou toute autre personne concernée, une intervention urgente et adaptée du gestionnaire du réseau de distribution afin de pouvoir garantir ou rétablir le fonctionnement sûr et fiable du réseau de distribution, ou d'empêcher d'autres dommages. Le gestionnaire du réseau de distribution justifie a posteriori cette intervention auprès des utilisateurs du réseau de distribution concernés par cette intervention.

Section 4.2. — Force majeure

Art. 20. Les situations suivantes, pour autant qu'elles soient irrésistibles et imprévisibles, sont considérées comme des cas de force majeure aux fins du présent Règlement Technique :

1° les catastrophes naturelles, y compris les tremblements de terre, les inondations, les tempêtes, les cyclones ou d'autres circonstances climatologiques exceptionnelles;

2° une explosion nucléaire ou chimique et ses conséquences;

3° l'indisponibilité subite des installations pour des raisons autres que la vétusté, le manque d'entretien ou la qualification des opérateurs;

4° un effondrement du système informatique, provoqué ou non par un virus, alors que le gestionnaire du réseau de distribution a pris toutes les mesures préventives que l'on pouvait raisonnablement -tant sous l'angle technique que financier- attendre de lui;

5° l'impossibilité technique, temporaire ou permanente, d'acheminer du gaz via le réseau de distribution en raison de perturbations causées par des flux de gaz, lorsque l'identité des participants au marché impliqués dans ces perturbations n'est pas connue et ne peut raisonnablement être connue du gestionnaire du réseau de distribution.

6° l'incendie, l'explosion, le sabotage, l'acte de nature terroriste, l'acte de vandalisme, les dégâts provoqués par des actes criminels et les menaces de même nature;

7° la guerre déclarée ou non, la menace de guerre, l'invasion, le conflit armé, l'embargo, la révolution, la révolte;

8° le fait du prince, dont notamment les situations dans lesquelles l'autorité compétente invoque l'urgence et impose des mesures exceptionnelles et temporaires au gestionnaire du réseau de distribution ou aux utilisateurs du réseau de distribution afin de pouvoir maintenir ou rétablir le fonctionnement sûr et fiable de l'ensemble des réseaux.

Section 4.3. — Intervention du gestionnaire du réseau de distribution

Art. 21. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution est autorisé à entreprendre toutes les actions qu'il juge nécessaires pour la continuité de l'approvisionnement, la sécurité et la fiabilité du réseau de distribution lorsqu'il invoque une situation d'urgence ou qu'une telle situation est invoquée par un autre gestionnaire de réseau, un utilisateur du réseau de distribution, un fournisseur ou toute autre personne concernée.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution prend toutes les mesures préventives nécessaires aux fins de limiter les conséquences dommageables d'événements exceptionnels annoncés ou raisonnablement prévisibles.

§ 3. Dans le cas où une situation d'urgence porte simultanément sur le réseau de transport et le réseau de distribution, les mesures doivent être coordonnées entre les gestionnaires de réseaux.

§ 4. Les mesures que le gestionnaire du réseau de distribution prend ou impose dans le cadre du présent article lient toutes les personnes concernées.

Section 4.4. — Susoension des obligations

Art. 22. § 1^{er}. Lorsqu'une situation d'urgence est invoquée, les obligations dont l'exécution est rendue impossible sont suspendues pour la durée de l'événement qui donne lieu à cette situation d'urgence.

§ 2. Les obligations à caractère financier contractées avant la situation d'urgence doivent être exécutées.

Art. 23. § 1^{er}. La partie qui invoque la situation d'urgence est tenue de mettre raisonnablement tout en oeuvre pour :

- 1° minimiser les effets de la non-exécution de ses obligations;
- 2° remplir à nouveau ses obligations suspendues dans les plus brefs délais.

§ 2. La partie qui suspend ses obligations communique dès que possible à toutes les parties concernées les raisons pour lesquelles elle a suspendu ses obligations en partie ou en totalité et la durée prévisible de la situation d'urgence.

Par dérogation à l'article 9, cette communication peut, lorsqu'elle s'adresse à de multiples destinataires, être réalisée par un ou plusieurs des procédés suivants : affichage, messages radiophoniques ou télévisés, publication sur un site internet, brochures d'information, feuillets toutes boîtes.

TITRE II. — Code de planification*CHAPITRE 1^{er}. — Plan d'investissements*

Art. 24. § 1^{er}. L'établissement du plan pluriannuel d'investissements du réseau de distribution visé à l'article 10 de l'ordonnance doit permettre d'assurer la continuité et la fiabilité de l'approvisionnement en gaz sur le réseau de distribution.

Ce plan couvre les phases suivantes :

- 1° une estimation détaillée des besoins en capacité de distribution;
- 2° l'analyse des moyens nécessaires pour rencontrer ces besoins;
- 3° la comparaison des moyens nécessaires avec les moyens existants;
- 4° la définition des critères de renouvellement des installations existantes;
- 5° l'énumération des travaux d'investissements nécessaires en vue de remédier aux problèmes de capacité ou de vétusté décelés;
- 6° l'établissement d'un planning de réalisation.

§ 2. Le plan est élaboré par le gestionnaire du réseau de distribution, en concertation avec le Service, comme suit :

1° chaque année, le gestionnaire du réseau de distribution remet au Service, pour le 1^{er} mai, les informations visées au paragraphe premier (ou justifie que le plan approuvé par le Gouvernement l'année précédente ne nécessite aucune adaptation);

2° le gestionnaire du réseau de distribution convient avec le Service d'une date pour la présentation de son plan durant le mois de mai;

3° le Service procède ensuite à l'examen du plan et peut demander au gestionnaire du réseau de distribution de lui fournir les informations et justifications qu'il estime nécessaires;

4° une réunion de concertation, au cours de laquelle le Service fait part au gestionnaire du réseau de distribution de ses observations, a lieu dans le courant du mois de juin;

5° le gestionnaire du réseau de distribution transmet au Service, pour le 30 juin au plus tard, deux exemplaires du projet de plan, éventuellement remanié suite à la concertation visée à l'alinéa précédent;

6° le Service remet au Gouvernement un des exemplaires accompagné de son avis;

7° après approbation par le Gouvernement, le plan est mis en application dès le 1^{er} janvier de l'année suivante; en l'absence de réaction du Gouvernement à la date du 18 janvier de l'année suivante, le plan introduit est réputé avoir été approuvé.

*CHAPITRE 2. — Données de planification**Section 2.1. — Généralités*

Art. 25. L'utilisateur du réseau de distribution ou, en application de l'article 27, le fournisseur de ce dernier transmet au gestionnaire du réseau de distribution les données de planification visées au présent Chapitre, selon sa meilleure estimation.

Section 2.2. — Données à notifier

Art. 26. L'utilisateur du réseau de distribution disposant d'une capacité de raccordement supérieure ou égale à 250 m³ (n)/h communique au gestionnaire du réseau de distribution, chaque année avant le 31 décembre, pour les trois années suivantes, sa meilleure estimation des données de planification suivantes :

1° les prévisions relatives à la quantité de gaz naturel en m³ (n) à prélever sur une base annuelle, en précisant le volume horaire maximum ainsi que les ruptures de tendance attendus;

2° la description du profil annuel de consommation prévu.

Une tendance de ces données pour les deux années suivantes, soit à cinq ans, est également transmise à titre indicatif au gestionnaire du réseau de distribution

Art. 27. Pour les utilisateurs du réseau de distribution non visés à l'article 26, il incombe au fournisseur de communiquer au gestionnaire du réseau de distribution, chaque année avant le 31 décembre, globalement pour l'ensemble des utilisateurs du réseau de distribution avec lesquels il a signé des contrats de fourniture, les données de planification suivantes, relatives aux deux années à venir :

1° les prévisions relatives à la quantité de gaz naturel en m³ (n) à prélever sur une base annuelle, en précisant le débit horaire maximum prévu ainsi que les ruptures de tendance attendues;

2° la description du profil annuel de consommation prévu.

Art. 28. L'obligation de communication des données de planification visées à l'article 26 s'applique également aux points de prélèvement pour lesquels une demande de raccordement est introduite. Dans ce cas, les données de planification sont jointes à la demande de raccordement. Elles portent sur l'année en cours, pour la période consécutive à la mise en service du point d'accès.

Art. 29. Si le gestionnaire du réseau de distribution estime que les données de planification qui lui ont été communiquées sont incomplètes, inexactes ou déraisonnables, il demande à l'utilisateur du réseau de distribution de vérifier les données concernées et de lui transmettre des informations validées dans le délai qu'il détermine.

Art. 30. Pour autant qu'il ait pris les dispositions prévues à l'article 29, le gestionnaire du réseau de distribution ne peut être tenu responsable des conséquences qu'aurait, sur les plans d'investissements, la communication de données inexactes ou incomplètes.

De même, le gestionnaire du réseau de distribution ne peut être tenu responsable des conséquences qu'aurait, sur les plans d'investissements, la communication de données de planification intervenue tardivement.

Art. 31. L'utilisateur du réseau de distribution ou le fournisseur selon le cas informe dès que possible le gestionnaire du réseau de distribution de toute modification ou prévision de modification des données qui ont été transmises.

Art. 32. Le gestionnaire du réseau de distribution peut demander selon le cas à un utilisateur du réseau de distribution ou à un fournisseur de lui fournir, dans un délai convenu de commun accord, des données complémentaires utiles à la planification et qui ne sont pas reprises à l'Annexe I.

Art. 33. Les gestionnaires de réseaux conviennent entre eux, dans la convention de collaboration visée au Titre VI, de la forme, du contenu et de la périodicité des données qu'ils doivent s'échanger pour l'établissement de leurs plans d'investissements, ainsi que des délais à respecter.

TITRE III. — CODE DE RACCORDEMENT

CHAPITRE 1^{er}. — Dispositions générales

Section 1.1. — Généralités

Art. 34. § 1^{er}. Le présent Code s'applique :

1° aux installations de raccordement telles que schématisées en Annexe II du présent Règlement Technique;

2° aux installations de l'utilisateur du réseau de distribution (dont celles qui ont une influence non négligeable sur le fonctionnement du réseau de distribution, sur le(s) raccordement(s) ou les installations d'autres utilisateurs du réseau de distribution).

§ 2. Les installations constitutives de l'équipement de comptage font partie du raccordement. Elles font l'objet du Titre V pour ce qui concerne leurs spécifications techniques, leur utilisation, leur entretien et le traitement des données de comptage.

§ 3. Les raccordements et, sans préjudice des dispositions de la section 5.3., les installations des utilisateurs du réseau de distribution existant lors de l'entrée en vigueur du présent Règlement Technique doivent satisfaire aux dispositions du présent Titre.

§ 4. En Annexe III, et sans préjudice des dispositions des autres Titres du présent Règlement technique, figurent les conditions dans lesquelles la responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution vis-à-vis des utilisateurs du réseau de distribution peut être engagée et réciproquement. Ces conditions s'appliquent quel que soit le type de raccordement.

Art. 35. § 1^{er}. Le schéma repris à l'Annexe II précise l'emplacement du ou des points d'accès relatifs à un raccordement.

§ 2. Sauf convention contraire, le gestionnaire du réseau de distribution est propriétaire du raccordement, c'est-à-dire des installations situées entre la canalisation de distribution et l'emplacement du ou des points d'accès concernés, nonobstant l'intervention de l'utilisateur du réseau de distribution ou du propriétaire de l'immeuble dans les frais ou dans les travaux de réalisation de celui-ci.

§ 3. Sauf convention contraire, le gestionnaire du réseau de distribution n'est pas propriétaire des installations situées en aval du point de prélèvement de l'utilisateur du réseau de distribution.

Art. 36. Sauf disposition légale ou réglementaire particulière, le gestionnaire du réseau de distribution est le seul autorisé à poser, adapter, déplacer, remplacer, enlever, entretenir et exploiter les équipements dont il est propriétaire.

Art. 37. En cas de rétablissement de l'alimentation en gaz naturel des installations d'un utilisateur du réseau de distribution, suite à la fermeture par celui-ci ou par les services de secours du robinet situé en amont de l'équipement de comptage, toutes les mesures préventives doivent être prises pour assurer une remise en service sûre.

Sauf disposition contraire dans le présent règlement technique, lorsque l'interruption est intervenue à la suite d'un incident ou d'une situation de risque, ou en raison de l'action d'un appareil de sécurité sur le réseau, le rétablissement de l'alimentation ne peut être effectué que par le gestionnaire du réseau de distribution.

Art. 38. Les installations de l'utilisateur du réseau de distribution sont gérées et entretenues par l'utilisateur du réseau de distribution ou par un tiers mandaté par l'utilisateur du réseau de distribution.

Aux fins d'entretenir les installations dont il a la jouissance, l'utilisateur du réseau de distribution peut demander au gestionnaire du réseau de distribution de procéder à la mise hors service temporaire de son point d'accès. Celui-ci reste « actif » dans le registre d'accès visé à l'article 108.

Art. 39. La mise à disposition d'infrastructures par un propriétaire d'immeuble/de site, au bénéfice du gestionnaire du réseau de distribution en vue d'accueillir des équipements de raccordement exclusivement dédiés à l'alimentation de l'immeuble/du site, se fait toujours à titre gratuit.

Art. 40. Sous réserve de dispositions légales ou réglementaires contraires relatives aux missions de service public du gestionnaire du réseau de distribution, les frais liés à toute intervention ou manoeuvre exécutée à la demande de l'utilisateur du réseau de distribution ou trouvant son origine dans les installations de l'utilisateur du réseau de distribution sont pris en charge par cet utilisateur.

Art. 41. § 1^{er}. En cas de cession de la propriété d'un bien pour lequel un raccordement est en service, lorsqu'un contrat relatif à ce raccordement existe, le cédant fournit au cessionnaire une copie dudit contrat et les dispositions de celui-ci continuent à s'appliquer tant que le gestionnaire du réseau de distribution et le cessionnaire n'en ont pas convenu autrement, en tout ou partie.

§ 2. En cas de cession de la jouissance d'un bien pour lequel un raccordement est en service, lorsqu'un contrat relatif à ce raccordement existe, les dispositions de celui-ci sont opposables au cessionnaire qui est présumé, de manière irréfragable, en avoir pris connaissance. A cette fin, le cédant fournit au cessionnaire une copie du contrat de raccordement.

Art. 42. Toute demande formulée en application des dispositions du présent Code, par une personne qui n'est pas propriétaire des installations raccordées ou pour lesquelles un raccordement est demandé, doit être accompagnée d'une habilitation spéciale et expresse pour effectuer ladite demande émanant soit du propriétaire soit d'une personne disposant elle-même d'un mandat spécial et exprès du propriétaire pour accomplir des demandes en la matière.

Art. 43. Une demande de raccordement peut être refusée si le coût de l'extension du réseau nécessaire à cette fin est prohibitif. Dans ce cas le gestionnaire du réseau de distribution le notifie au Service.

Le plan annuel d'investissement visé au code de planification détermine les critères objectifs et non discriminatoires permettant de qualifier le coût d'une extension réseau de « prohibitif ».

Art. 44. Le gestionnaire du réseau de distribution décide sur quelle partie du réseau existant ou futur le raccordement sera effectué sur la base de critères techniques et économiques, tels que, entre autres, le débit horaire contractuel, le niveau de pression et la situation géographique.

En principe, le raccordement sera effectué sur la canalisation ayant le niveau de pression le plus bas et pouvant fournir la pression et le débit horaire contractuels demandés, compte tenu de la nécessité de maintenir la sécurité, la fiabilité et l'efficacité du réseau.

En vue de préserver le fonctionnement sûr et fiable du réseau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution a le droit de refuser un raccordement à une canalisation moyenne pression C, sur base de critères objectifs et non-discriminatoires.

Section 1.2. — Types de raccordement

Art. 45. § 1^{er}. Il y a lieu de distinguer deux types de raccordement : les raccordements « standard » et « non standard ».

§ 2. Le raccordement est « standard » lorsqu'il répond aux conditions suivantes :

1° la pression de fourniture demandée est égale à 24 mbar;

2° la capacité du raccordement est inférieure ou égale à 25 m³ (n) par heure;

3° la longueur du raccordement en site privatif n'excède pas 10 mètres

4° une canalisation de distribution d'une capacité suffisante se trouve du même côté de la voie carrossable que le point de prélèvement, n'est pas située sous celle-ci, et à condition que la distance entre le raccordement et la canalisation de distribution G représentés à l'Annexe II n'excède pas 15 mètres.

§ 3. Le raccordement est « non standard » si une au moins des conditions visées au § 2 n'est pas remplie.

Art. 46. § 1^{er}. Dans l'examen de la demande de raccordement et dans l'établissement de la proposition de raccordement, le gestionnaire du réseau de distribution agit toujours en veillant à l'intérêt technique et économique du demandeur, sans préjudice de l'intérêt des autres utilisateurs du réseau de distribution.

§ 2. Pour les raccordements non standard, lorsque le gestionnaire du réseau de distribution constate, lors d'un premier examen, qu'il est préférable d'effectuer le raccordement au réseau de transport, il se consulte avec le gestionnaire du réseau de transport et, le cas échéant, lui transmet sans délai l'entièreté du dossier, en informe le demandeur et lui restitue les droits éventuellement perçus. Dans cette hypothèse, le raccordement est effectué conformément aux conditions générales applicables pour le réseau de transport.

§ 3. Dans tous les cas, le demandeur n'introduit qu'une seule demande auprès du gestionnaire de réseau de distribution, à charge pour ce dernier de prendre les contacts nécessaires avec les autres gestionnaires de réseau pour garantir la qualité du raccordement et les adaptations nécessaires.

Section 1.3. — Prescriptions techniques applicables aux raccordements et aux installations de l'utilisateur du réseau de distribution

Art. 47. Tout raccordement, ainsi que toute installation de l'utilisateur du réseau de distribution, doit répondre aux dispositions légales et réglementaires, notamment celles définies dans le RGPT et le « Codex pour le bien-être au travail » ainsi qu'aux normes NBN applicables aux installations de gaz naturel.

Art. 48. § 1^{er}. Les installations de l'utilisateur du réseau de distribution, les appareils d'utilisation au gaz naturel, ainsi que le placement et le raccordement de ces appareils, sont soumis aux normes nationales et internationales, légales et réglementaires en vigueur au moment du placement ou du raccordement, et notamment les normes NBN D 51-003 « installations alimentées en gaz combustible plus léger que l'air distribué par canalisation » et NBN D 51-004 « installations alimentées en gaz combustible plus léger que l'air distribué par canalisation - Installation particulière », publiées par l'Institut belge de Normalisation, comptées par les conditions techniques particulières du gestionnaire du réseau de distribution. Ces normes comprennent également les exigences en matière de ventilation et d'évacuation des produits de combustion, telles que celles reprises dans la norme NBN D 51-001, et respectivement dans les normes NBN B 61-001 ou NBN B 61-002.

§ 2. Avant la mise en service d'un point d'accès, l'utilisateur du réseau de distribution fournit au gestionnaire du réseau de distribution la preuve que ses installations répondent aux obligations légales ou réglementaires applicables.

Cette preuve doit être apportée par un rapport d'un installateur habilité ou d'un organisme de contrôle agréé.

§ 3. Lors de la mise en service d'un point d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution s'assure, selon les procédures en vigueur, que l'installation de l'utilisateur du réseau de distribution est étanche à la pression de distribution.

Art. 49. Sauf disposition légale ou réglementaire contraire, tout demandeur d'un raccordement est en droit d'exiger une capacité de raccordement au minimum égale à 10 m³ (n) par heure.

Art. 50. L'utilisateur du réseau de distribution veille à ce que les installations dont il a la jouissance n'occasionnent pas de risque, de dommage ou de nuisance aux installations du gestionnaire du réseau de distribution ou de tiers, au-delà des seuils prévus par les normes communément admises.

Le gestionnaire du réseau de distribution peut en outre exiger que l'utilisateur du réseau de distribution prenne à ses frais des mesures visant à éviter que le fonctionnement des installations dont il a la jouissance n'influence défavorablement d'autres utilisateurs du réseau de distribution ou le fonctionnement du réseau.

Art. 51. Tous travaux envisagés à proximité du raccordement par l'utilisateur du réseau de distribution ou le propriétaire de l'immeuble concerné et qui sont susceptibles d'endommager ou d'influencer toute installation constitutive du réseau de distribution (dont le raccordement) sont menés en conformité avec l'arrêté royal du 28 juin 1971 déterminant les mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz par canalisations.

Art. 52. Des installations d'un ou plusieurs utilisateurs du réseau de distribution, alimentées par des raccordements distincts, ne peuvent être reliées entre elles, sauf autorisation écrite préalable du gestionnaire du réseau de distribution ou convention explicite dans le contrat de raccordement avec précision des modalités.

Art. 53. Le gestionnaire du réseau de distribution peut prévoir, le cas échéant des prescriptions techniques spécifiques au raccordement en fonction des caractéristiques locales particulières du réseau de distribution.

Art. 54. Le gestionnaire du réseau de distribution détermine, parmi les équipements en acier qui constituent le raccordement, ceux qui requièrent le cas échéant une protection cathodique.

CHAPITRE 2. — Environnement des installations

Art. 55. Toutes les installations électriques reliées à un ouvrage de raccordement ou situées dans les locaux ou enceintes qui le contiennent doivent être conformes au RGIE. Les frais de contrôle de conformité et des contrôles périodiques des installations prévus par le RGIE sont à charge de l'utilisateur du réseau de distribution ou, à défaut d'URD, du propriétaire de l'immeuble concerné.

Art. 56. Pour le placement du dispositif de mesure et de tout autre appareillage faisant partie du raccordement, le propriétaire de l'immeuble concerné met gratuitement à la disposition du gestionnaire du réseau de distribution une partie de mur ou un espace qui répond aux exigences de ce dernier et dont la localisation est convenue de commun accord entre eux.

Toute modification au local dans lequel se trouve le raccordement, ayant un effet sur l'accessibilité ou la visibilité du raccordement, ne peut être exécutée qu'avec l'autorisation écrite préalable du gestionnaire du réseau de distribution et de telle manière que le raccordement soit efficacement protégé. Le contrôle du gestionnaire du réseau de distribution doit toujours être possible.

Art. 57. Si, pour l'alimentation d'un lotissement, une ou plusieurs cabines équipées d'un poste de détente sont nécessaires, la personne qui lotit met gratuitement à la disposition du gestionnaire du réseau de distribution un ou plusieurs terrains qui satisfont à cet objectif. L'étendue et l'emplacement de ce(s) terrain(s) sont déterminés en concertation, dans le respect des prescriptions urbanistiques en vigueur.

Art. 58. La longueur du réseau de distribution en site privatif est limitée à 10 mètres, sauf décision contraire du gestionnaire du réseau de distribution se justifiant par une situation particulière.

CHAPITRE 3. — Procédure de raccordement

Section 3.1. — Généralités

Art. 59. Doivent faire l'objet d'une demande de raccordement, conformément aux articles 60 et suivants, la réalisation d'un nouveau raccordement ainsi que l'adaptation d'un raccordement existant.

Le gestionnaire du réseau de distribution peut également imposer l'introduction d'une telle demande en cas d'adaptations apportées à des installations de l'utilisateur du réseau de distribution qui ont une influence non négligeable sur le réseau de distribution ou en cas de modification du mode d'exploitation des installations raccordées.

Art. 60. § 1^{er}. Toute demande de raccordement doit être introduite par écrit auprès du gestionnaire du réseau de distribution, suivant la procédure publiée à cet effet conformément à l'article 15.

§ 2. La demande de raccordement contient au moins les éléments suivants :

- 1° l'identité du demandeur et sa situation juridique au regard de l'immeuble concerné;
- 2° les coordonnées de contact du demandeur;
- 3° les plans du lieu de prélèvement, les données techniques générales et la localisation souhaitée du point d'accès;
- 4° les informations nécessaires pour la détermination du profil de prélèvement dont notamment la capacité de raccordement demandée et le mode de prélèvement prévu.

Section 3.2. — Demande de raccordement standard

Art. 61. Une demande relative à un raccordement standard ne nécessite aucune étude préalable.

Art. 62. Dans un délai de cinq jours ouvrables à dater de sa réception, le gestionnaire du réseau de distribution vérifie le caractère complet ou non de la demande et en informe le demandeur.

Si la demande est incomplète, il indique les éléments ou pièces manquants.

Art. 63. Le gestionnaire du réseau de distribution répond, dans un délai de dix jours ouvrables à dater de sa réception, à une demande de raccordement standard complète :

* soit en adressant une offre reprenant notamment le prix des travaux, le code EANGSRN du ou des points d'accès afférents au raccordement et, le cas échéant, la description des travaux à effectuer au préalable par le demandeur ou la personne qui l'a mandaté en vue de permettre la réalisation du raccordement;

* soit en informant par écrit le demandeur que sa demande ne constitue pas une demande de raccordement standard, avec indication des motifs;

* soit en adressant un refus motivé de donner suite à la demande, dont copie est transmise au Service.

Art. 64. Si le demandeur ne réserve pas de suite à la réponse du gestionnaire du réseau de distribution dans un délai de quarante jours ouvrables après la notification de cette dernière, la procédure de demande de raccordement est considérée comme caduque, sauf décision contraire du gestionnaire du réseau de distribution, rendue sur requête motivée du demandeur.

Art. 65. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution n'entame les travaux de raccordement qu'après avoir reçu paiement intégral du montant indiqué dans l'offre. Pour autant que tous les permis et autorisations requis aient été accordés, le délai d'exécution d'un raccordement standard ne peut excéder vingt jours ouvrables à dater de la réception du paiement.

§ 2. Par dérogation au § 1^{er}, lorsque la réglementation applicable au demandeur ne lui permet pas, en raison de sa qualité, de s'acquitter anticipativement du paiement intégral des travaux, le délai d'exécution d'un raccordement standard ne peut excéder vingt jours ouvrables à compter de la réception de la commande, engageant le demandeur à payer, dès réalisation des travaux, le montant indiqué dans l'offre visée à l'article 63.

Dans l'hypothèse visée à l'alinéa 1^{er}, le gestionnaire du réseau de distribution se réserve toutefois le droit d'exiger le paiement d'avances dans la mesure autorisée par la réglementation.

Art. 66. § 1^{er}. Les frais d'exécution d'un raccordement standard sont facturés au demandeur, selon les tarifs applicables, à moins que le demandeur ait la qualité de fournisseur ou ait été mandaté, dans le respect de l'article 42, par un fournisseur auquel cas les frais sont facturés au propriétaire des installations raccordées ou pour lesquelles un raccordement est demandé.

§ 2. Le paiement des frais de raccordement emporte une présomption irréfragable que le propriétaire des installations raccordées ou pour lesquelles un raccordement est demandé a pris connaissance du présent Règlement Technique y compris les conditions générales de responsabilité figurant en Annexe III et a adhéré à ces dernières.

Secdon 3.3. — Demande de raccordement non standard

Sous-section 3.3.1. — Généralités

Art. 67. § 1^{er}. Une demande relative à un raccordement non standard nécessite la réalisation d'une étude de détail.

§ 2. Par dérogation au paragraphe premier, une demande de modification mineure apportée à un raccordement non standard ne requiert pas la réalisation d'une étude de détail.

Dans cette hypothèse, la procédure de demande de raccordement standard est appliquée. Le gestionnaire du réseau de distribution détermine, sur la base de critères objectifs et non discriminatoires, quelles modifications peuvent être considérées comme mineures.

Art. 68. Une demande relative à un raccordement non standard peut être précédée, à la discrétion du demandeur, d'une demande d'étude d'orientation.

Art. 69. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution publie, s'il y a lieu, les tarifs applicables destinés à couvrir les coûts de réalisation d'une étude d'orientation ou d'une étude de détail.

§ 2. Les tarifs visés au paragraphe premier sont à charge du demandeur à moins que le demandeur ait la qualité de fournisseur ou ait été mandaté, dans le respect de l'article 42, par un fournisseur auquel cas les frais sont facturés au propriétaire des installations raccordées ou pour lesquelles un raccordement est demandé.

§ 3. Par dérogation aux paragraphes précédents, aucun frais n'est dû pour la réalisation de l'étude de détail lorsque les conditions suivantes sont réunies :

- 1° la demande de raccordement a déjà été introduite et prise en charge une première fois;
- 2° cette demande n'a pas donné lieu à la réalisation du raccordement;
- 3° il n'y a pas eu, depuis lors, de modification au réseau ayant une incidence sur les conditions de raccordement.

Sous-section 3.3.2. — Etude d'orientation et avant-projet de raccordement

Art. 70. L'étude d'orientation a pour but d'établir un avant-projet de raccordement non standard.

Art. 71. La demande d'étude d'orientation contient, outre les informations visées à l'article 60, l'engagement de la personne physique ou morale désignée en vertu de l'article 69 de payer le tarif lié, le cas échéant, à l'étude d'orientation dans l'hypothèse où celle-ci n'est pas suivie d'une étude de détail.

Art. 72. Dans un délai de cinq jours ouvrables à dater de sa réception, le gestionnaire du réseau de distribution vérifie le caractère complet ou non de la demande et en informe le demandeur.

Si la demande est incomplète, il indique les éléments ou pièces manquants.

Art. 73. Dans l'examen de la demande d'étude d'orientation, le gestionnaire du réseau de distribution accorde, dans la mesure du possible compte tenu de la continuité d'approvisionnement nécessaire, une priorité aux demandes relatives à des installations de cogénération de qualité.

Art. 74. Durant l'exécution de l'étude d'orientation, le gestionnaire du réseau de distribution et le demandeur collaborent de bonne foi. Le gestionnaire du réseau de distribution peut, à tout moment, demander au demandeur des informations complémentaires nécessaires à la préparation de l'avant-projet de raccordement.

Art. 75. § 1^{er}. Dans un délai raisonnable et en tout les cas dans un délai de quinze jours ouvrables suivant la réception d'une demande complète d'étude d'orientation, le gestionnaire du réseau de distribution notifie ses conclusions au demandeur consistant :

- 1° soit dans un avant-projet de raccordement;
- 2° soit dans un refus motivé de raccordement, dont copie est transmise au Service.

§ 2. Le délai maximal visé au § 1^{er} est porté à trente jours ouvrables si, en raison de l'application de l'article 73, un report du traitement de la demande s'avère nécessaire ou si la demande est relative à un point d'accès avec une capacité de raccordement supérieure à 250 m³(n)/heure.

§ 3. Si l'étude d'orientation se conclut par un avant-projet de raccordement, celui-ci contient au moins :

- 1° un schéma du raccordement projeté;
- 2° les prescriptions techniques du raccordement;
- 3° une évaluation indicative des coûts;
- 4° une évaluation indicative des délais nécessaires pour la réalisation du raccordement, y compris les éventuels renforcements à apporter au réseau de distribution du fait du raccordement.

Art. 76. Les informations contenues dans l'avant-projet de raccordement ne lient en aucune manière ni le gestionnaire du réseau de distribution, ni le demandeur de l'étude d'orientation.

Sous-section 3.3.3. — Etude de détail et projet de raccordement

Art. 77. § 1^{er}. L'étude de détail a pour but d'établir un projet de raccordement non standard.

§ 2. La demande de raccordement contient, outre les informations visées à l'article 60, l'engagement de la personne physique ou morale désignée en vertu de l'article 69 de payer, le tarif lié, le cas échéant, à l'étude de détail.

Art. 78. § 1^{er}. Dans un délai de dix jours ouvrables à dater de sa réception, le gestionnaire du réseau de distribution vérifie le caractère complet ou non de la demande et en informe le demandeur.

Si la demande est incomplète, il indique les éléments ou pièces manquants en vue de la préparation du projet de raccordement et les délais dont dispose le demandeur pour les fournir.

§ 2. Lorsque la demande de raccordement est complète, le gestionnaire du réseau de distribution attribue au demandeur une réservation de capacité.

Art. 79. Le gestionnaire du réseau de distribution se charge de l'exécution de l'étude de détail.

Art. 80. Lors de l'élaboration de l'étude de détail, le gestionnaire du réseau de distribution accorde, dans la mesure du possible compte tenu de la continuité d'approvisionnement nécessaire, une priorité aux demandes relatives à des installations de cogénération de qualité.

Art. 81. § 1^{er}. Dans les plus brefs délais et en tout cas dans un délai de trente jours ouvrables suivant la réception d'une demande complète, le gestionnaire du réseau de distribution adresse au demandeur soit un refus motivé de donner suite à sa demande, dont copie est alors transmise au Service, soit un projet de raccordement comprenant notamment :

1° les solutions techniques et les paramètres de réglage qui doivent être convenus entre le gestionnaire du réseau de distribution et le demandeur de raccordement, conformément aux prescriptions du présent Règlement Technique et compte tenu des caractéristiques techniques du réseau de distribution;

2° la description des travaux préalables à effectuer par le demandeur ou la personne qui l'a mandaté en vue de permettre la réalisation des travaux de raccordement par le gestionnaire du réseau de distribution;

3° les modalités et les délais de réalisation du raccordement avec indication des hypothèses prises en considération, notamment les délais nécessaires à l'obtention des permis ou autorisations auprès des autorités compétentes ou aux éventuelles adaptations à apporter au réseau de distribution; les délais de réalisation dont question ci-avant revêtent un caractère indicatif.

4° l'invitation à payer le prix des travaux de raccordement, établi conformément aux tarifs applicables.

§ 2. Le délai maximal visé au § 18 est porté à soixante jours ouvrables si, en raison de l'application de l'article 80, un report du traitement de la demande s'avère nécessaire ou si la demande est relative à un point d'accès avec une capacité de raccordement supérieure ou égale à 250 m³(n)/heure de sorte qu'une proposition de contrat de raccordement, ou d'avenant audit contrat, respectant l'article 88 doive être adressée au demandeur en complément du projet de raccordement.

§ 3. Les délais visés dans cet article peuvent être prolongés du commun accord des parties concernées.

Art. 82. Les solutions techniques et les paramètres de réglage peuvent être adaptés, pour des raisons liées à la sécurité, à la fiabilité et à l'efficacité du réseau, sur demande motivée du gestionnaire du réseau de distribution.

Le coût de ces adaptations est pris en charge par le gestionnaire du réseau de distribution, sauf si elles résultent d'une modification des installations de l'utilisateur du réseau de distribution.

Art. 83. § 1^{er}. La planification des travaux de raccordement est conditionnée au paiement préalable, par le demandeur, selon le tarif applicable, de l'ensemble des coûts encourus par le gestionnaire du réseau de distribution pour l'exécution du raccordement, en ce compris les éventuels frais d'études d'orientation et de détail relatives aux travaux en question. Dans l'hypothèse où le demandeur a la qualité de fournisseur ou a été mandaté, dans le respect de l'article 42, par un fournisseur, les frais sont facturés au propriétaire des installations raccordées ou pour lesquelles un raccordement est demandé.

§ 2. Par dérogation au § 1^{er}, lorsque la réglementation applicable au demandeur ne lui permet pas, en raison de sa qualité, de s'acquitter anticipativement du paiement des travaux, la planification des travaux de raccordement est conditionnée à la réception préalable de la commande des travaux engageant le demandeur à payer, dès réalisation des travaux, le montant indiqué dans le projet de raccordement.

Dans l'hypothèse visée à l'alinéa 1^{er}, le gestionnaire du réseau de distribution se réserve toutefois le droit d'exiger le paiement d'avances dans la mesure autorisée par la réglementation.

§ 3. Le paiement des frais de raccordement emporte une présomption irréfutable que le propriétaire des installations raccordées ou pour lesquelles un raccordement est demandé a pris connaissance du présent Règlement Technique y compris les conditions générales de responsabilité figurant en Annexe III et a adhéré à ces dernières.

Art. 84. Si le demandeur ne réserve pas de suite à la réponse du gestionnaire du réseau de distribution dans un délai de quarante jours ouvrables à dater de la notification de celle-ci, la procédure de demande de raccordement est considérée comme caduque, sauf décision contraire du gestionnaire du réseau de distribution, rendue sur requête motivée du demandeur.

Art. 85. Le gestionnaire du réseau de distribution doit introduire les demandes de permis nécessaires auprès des autorités compétentes, dans un délai compatible avec le calendrier de réalisation du raccordement.

Le gestionnaire du réseau de distribution ne peut être tenu responsable des suites d'un éventuel retard voire d'un refus des autorités compétentes de délivrer les autorisations ou permis demandés.

Sous-section 3.3.4. — Contrat de raccordement

Art. 86. § 1^{er}. La conclusion d'un contrat de raccordement avec le gestionnaire du réseau de distribution est requise si la capacité de raccordement est supérieure ou égale à 250 m³ (n) par heure, et uniquement dans les cas suivants :

1° préalablement à la réalisation d'un nouveau raccordement;

2° préalablement à la réalisation d'une adaptation d'un raccordement existant, d'une installation d'un utilisateur du réseau de distribution ayant une influence non négligeable sur le réseau de distribution ou de leur mode d'exploitation respectif.

§ 2. Par dérogation au § 1^{er}, 2°, une modification mineure apportée à un raccordement, au sens de l'article 67, § 2, ne doit pas faire l'objet d'un nouveau contrat de raccordement mais seulement d'un avenant au contrat de raccordement existant.

Art. 87. Le gestionnaire du réseau de distribution peut également décider, sur la base de critères objectifs et non discriminatoires, d'appliquer les dispositions de la présente sous-section à des raccordements d'une capacité inférieure, notamment en cas de dérogation aux règles de propriété inscrites à l'article 35.

Art. 88. Le contrat de raccordement contient au moins les éléments suivants :

- 1° l'identité des parties;
- 2° la désignation des personnes de contact et notamment d'un interlocuteur qui puisse être contacté par le gestionnaire du réseau de distribution dans le cadre des manœuvres d'exploitation;
- 3° les dispositions relatives à la durée et à la cessation du contrat;
- 4° la description du raccordement comprenant notamment l'endroit et le niveau de pression du point d'accès et du point de comptage, la description du dispositif de comptage et le plan de repérage du raccordement;
- 5° l'identification unique du point d'accès au moyen du code EAN,
- 6° le cas échéant, les dispositions particulières relatives à l'accès des personnes aux installations;
- 7° la description des installations de l'utilisateur du réseau de distribution;
- 8° les conditions et dispositions techniques spécifiques, notamment la capacité de raccordement, les caractéristiques techniques pertinentes du raccordement et des installations de l'utilisateur du réseau de distribution, le système de mesure, l'exploitation, l'entretien ainsi que les exigences en matière de protections et de la sécurité;
- 9° le cas échéant, les dispositions relatives à la relève des compteurs;
- 10° les conditions de responsabilité figurant en Annexe III;
- 11° les mesures complémentaires à prendre en cas de dépassement de la capacité de raccordement;
- 12° le cas échéant, les limites de propriété des installations.

CHAPITRE 4. — Exécution du raccordement

Art. 89. Les travaux de raccordement sont réalisés sous la responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution, en concertation avec le propriétaire de l'immeuble concerné ou son mandataire.

Toutefois, tout ou partie des travaux préparatoires ou de finition en terrain privé, à l'exclusion de la réalisation du branchement, peuvent être réalisés par le propriétaire de l'immeuble concerné ou son mandataire. Ces travaux sont, selon qu'il s'agit d'un raccordement standard ou non standard, spécifiés dans l'offre de raccordement ou dans le projet de raccordement. Le cas échéant, le propriétaire de l'immeuble concerné ou son mandataire se conforme aux mesures de sécurité du gestionnaire du réseau de distribution.

Art. 90. § 1^{er}. Le tracé du raccordement ainsi que l'emplacement et les caractéristiques de ses moments constitutifs sont approuvés par le gestionnaire du réseau de distribution de manière à ce que la sécurité générale et le fonctionnement normal des éléments constitutifs du raccordement soient assurés, et que les relevés de consommation, la surveillance, la vérification et l'entretien puissent s'effectuer facilement.

§ 2. Le passage dans le mur est obturé par le propriétaire de l'immeuble ou par son mandataire, de manière à le rendre étanche à l'eau et au gaz.

§ 3. Le gestionnaire du réseau de distribution peut imposer au propriétaire de l'immeuble concerné de prendre en charge le percement nécessaire à l'installation de la canalisation de raccordement, et ce conformément aux indications du gestionnaire du réseau de distribution.

CHAPITRE 5. — Utilisation, entretien et conformité du raccordement

Section 5.1. — Généralités

Art. 91. L'utilisateur du réseau de distribution et, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, le propriétaire du bien immeuble concerné, prennent les précautions nécessaires pour prévenir tout dommage au raccordement et, de manière générale, au réseau de distribution et aux installations des autres utilisateurs du réseau de distribution.

Art. 92. L'utilisateur du réseau de distribution et, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, le propriétaire du bien immeuble concerné, sont tenus de notifier immédiatement au gestionnaire du réseau de distribution tout dommage, anomalie ou non-conformité aux prescriptions légales ou réglementaires qu'ils constatent.

Art. 93. En cas de modification, par l'utilisateur du réseau de distribution, des caractéristiques de prélèvement ou en cas de modification par rapport aux conditions qui prévalaient lors de la réalisation du raccordement, le gestionnaire du réseau de distribution peut, sans préjudice des mesures nécessaires à la régularisation définitive de la situation, modifier le raccordement aux frais de l'utilisateur du réseau de distribution ou, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, du propriétaire du bien immeuble concerné afin de préserver la sécurité générale du réseau, de faciliter le contrôle et l'entretien du raccordement, de permettre le fonctionnement correct des équipements constitutifs du raccordement et d'assurer le relevé des compteurs.

Art. 94. Toute intervention sur le raccordement ne peut être effectuée que par le gestionnaire du réseau ou par une personne dûment habilitée par lui.

L'utilisateur du réseau de distribution peut cependant actionner le robinet situé directement en amont de son point d'accès, sauf lorsque des scellés ou toute autre contre-indication du gestionnaire du réseau de distribution l'en empêchent.

Section 5.2. — Utilisation et entretien du raccordement

Art. 95. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution est responsable de l'entretien, de la qualité et de la sécurité de fonctionnement des équipements de raccordement sauf ceux dont, par exception, il ne serait pas propriétaire. Les frais d'entretien et de réparation de ces équipements, pour autant qu'aucun dégât n'ait été causé par un tiers, sont à sa charge.

§ 2. Le renouvellement des équipements susmentionnés, pour raison de modification des installations de l'utilisateur, est à charge de l'utilisateur du réseau de distribution ou, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, du propriétaire du bien immeuble concerné.

§ 3. Seul le gestionnaire du réseau de distribution est habilité à juger si l'état de vétusté d'un raccordement nécessite son renouvellement.

Le renouvellement d'installations de raccordement pour des raisons de vétusté est pris en charge conformément aux tarifs applicables.

§ 4. Dans l'hypothèse où le renouvellement concerne une portion du réseau de distribution dont la longueur en site privatif excède 10 mètres, les surcoûts liés au renouvellement sont à charge de l'utilisateur du réseau de distribution ou, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, du propriétaire du bien immeuble concerné, conformément aux tarifs applicables.

Art. 96. Le raccordement ne peut être encastré qu'avec l'autorisation du gestionnaire du réseau de distribution et doit, dans ce cas, être efficacement protégé. Son contrôle doit être possible à tout moment.

Art. 97. L'utilisateur du réseau de distribution ou, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, le propriétaire du bien immeuble concerné veille à maintenir l'étanchéité des murs concernés.

Section 5.3. — Conformité des installations de l'utilisateur du réseau de distribution

Art. 98. § 1^{er}. Toute installation de l'utilisateur du réseau de distribution existant au moment de l'entrée en vigueur du présent Règlement et qui ne répond pas aux prescriptions de ce dernier, peut continuer à être utilisée comme telle aussi longtemps que sa non-conformité ne provoque ou n'est susceptible de provoquer aucun dommage ou aucune nuisance aux installations du gestionnaire du réseau de distribution ou aux installations d'un autre utilisateur du réseau de distribution eVou à la qualité du gaz fourni à celui-ci.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution ne peut pas être tenu responsable pour les dégâts éventuels subis par un utilisateur du réseau de distribution du fait du mauvais fonctionnement des installations non-conformes au présent Règlement dont il a la jouissance.

Art. 99 § 1^{er}. Toute installation de l'utilisateur du réseau de distribution qui ne répond pas aux prescriptions du présent Règlement et dont la non-conformité provoque des dommages ou des nuisances aux installations du gestionnaire du réseau de distribution ou aux installations d'un ou plusieurs autres utilisateurs du réseau de distribution doit être mise en conformité dans un délai fixé par le gestionnaire du réseau de distribution en fonction de la nature et de l'étendue des dommages ou des nuisances.

§ 2. Durant ce délai, le gestionnaire du réseau de distribution ne peut être tenu responsable des dégâts éventuels causés à un ou plusieurs utilisateurs du réseau de distribution par le mauvais fonctionnement des installations de l'utilisateur du réseau de distribution nonconformes au présent Règlement.

Art. 100. § 1^{er}. Les adaptations visées à l'article précédent sont à charge de l'utilisateur du réseau de distribution ou du propriétaire de l'immeuble concerné, dans le respect de leurs responsabilités respectives, s'il est établi que les installations de l'utilisateur du réseau de distribution ou du propriétaire de l'immeuble concerné sont à l'origine des dommages ou des nuisances.

§ 2. Au cas où l'utilisateur du réseau de distribution ou le propriétaire de l'immeuble concerné n'a pas effectué les adaptations visées au paragraphe 1^{er} dans le délai fixé, le gestionnaire du réseau de distribution le met en demeure par courrier recommandé.

Sauf convention contraire entre les parties, les adaptations doivent être exécutées dans les dix jours ouvrables de la mise en demeure (la date de la poste faisant foi).

Art. 101. § 1^{er}. Un utilisateur du réseau de distribution, qui souhaite effectuer lui-même ou faire effectuer des essais sur le raccordement ou sur des installations qui ont une influence non négligeable sur le réseau de distribution, sur le ou les raccordement(s) ou sur les installations d'un autre utilisateur du réseau de distribution, doit obtenir à cet effet l'autorisation écrite préalable du gestionnaire du réseau de distribution. Toute demande doit être motivée et mentionner la ou les installation(s) sur lesquelles porteront les essais, la nature et les données techniques des essais, la procédure (notamment le responsable des essais) et le calendrier.

§ 2. Sur la base des données contenues dans cette demande, le gestionnaire du réseau de distribution évalue l'opportunité de cette demande et se consulte, le cas échéant, avec le demandeur pour programmer les essais demandés. Il avertit les parties qui, selon lui, sont concernées par les essais demandés.

Art. 102. Lorsque la sécurité ou la fiabilité du réseau de distribution le nécessite, le gestionnaire du réseau de distribution peut mettre l'utilisateur du réseau de distribution en demeure d'adapter les installations sur lesquelles ce dernier possède le droit de propriété ou d'usage. La mise en demeure décrit les travaux nécessaires, leur motivation et leur délai d'exécution. Elle précise également qui, de l'utilisateur du réseau de distribution ou du gestionnaire du réseau de distribution, financera les travaux, selon que ces travaux sont ou non dus à un manquement de l'utilisateur du réseau de distribution. Si le coût des travaux est à charge du gestionnaire du réseau de distribution, celui-ci peut exiger de l'utilisateur du réseau qu'il fasse appel exclusivement aux installateurs habilités que le gestionnaire aura identifiés dans la mise en demeure.

Le présent article s'applique également lorsque l'efficacité du réseau de distribution nécessite une adaptation des installations sur lesquelles l'utilisateur du réseau de distribution possède le droit de propriété ou d'usage, moyennant concertation préalable avec l'utilisateur du réseau de distribution en ce qui concerne les travaux nécessaires et leur délai d'exécution.

Section 5.4. — Enlèvement d'un raccordement

Art. 103. § 1^{er}. Tout raccordement peut être enlevé sur demande écrite par lettre recommandée du propriétaire de l'immeuble raccordé et après vérification, par le gestionnaire du réseau de distribution, que plus aucun utilisateur du réseau de distribution n'en fait encore usage.

Les délais dans lesquels l'enlèvement du raccordement est effectué sont fixés de commun accord.

§ 2. Les frais d'enlèvement d'un raccordement, ainsi que les frais de remise des locaux, des voies d'accès et des terrains dans leur état d'origine, sont à charge du propriétaire de l'immeuble raccordé.

Art. 104. Le gestionnaire du réseau de distribution peut, moyennant notification préalable au propriétaire du bien immeuble concerné, enlever ou déconnecter tout raccordement pour lequel il n'y a plus de point d'accès actif depuis plus d'un an, sauf si le propriétaire concerné veut garder ce raccordement en réserve pour la réalisation de projets à l'étude. Dans ce dernier cas, il participe aux frais d'entretien de ce raccordement, selon des modalités à convenir avec le gestionnaire du réseau de distribution.

CHAPITRE 6. — Disposition transitoire

Art. 105. Les conventions relatives à un raccordement, conclues avant l'entrée en vigueur du présent Règlement Technique, restent d'application dans la mesure où elles ne sont pas contraires à ce dernier, et tant qu'un contrat de raccordement ne s'y est pas substitué.

TITRE IV. — Code d'accès

CHAPITRE 1^{er}. — Principes généraux

Art. 106. L'accès au réseau de distribution est subordonné à l'introduction préalable d'une demande d'accès auprès du gestionnaire du réseau de distribution, conformément au présent Code.

Art. 107. § 1^{er}. Une demande d'accès peut être introduite par :

1° toute personne ayant obtenu une autorisation de fourniture conformément à l'article 15 de l'ordonnance;

2° un utilisateur du réseau de distribution, si ce dernier remplit les conditions suivantes :

— être éligible;

— disposer d'une capacité de raccordement supérieure ou égale à 1000 m³ (n) par heure au point d'accès considéré;

— disposer, pour le point d'accès considéré, d'un équipement de mesure avec enregistrement de la courbe de charge mesurée et transmise par télérelevé;

et pour autant qu'un contrat de raccordement ait été conclu avec le gestionnaire du réseau de distribution pour le raccordement concerné.

§ 2. Un fournisseur peut introduire une demande d'accès dans les hypothèses suivantes :

1° soit pour son propre compte, afin de lui permettre d'exercer son activité de fourniture,

2° soit pour le compte d'un utilisateur du réseau de distribution éligible, pour un point d'accès particulier que ce fournisseur envisage d'alimenter.

§ 3. L'introduction d'une demande d'accès par un fournisseur, pour le compte d'un utilisateur du réseau, ne peut intervenir avant que ce fournisseur n'ait obtenu accès pour son propre compte au réseau de distribution et, dès lors, conclu un contrat d'accès avec le gestionnaire du réseau de distribution.

§ 4. L'introduction d'une demande d'accès pour un point d'accès particulier par un utilisateur du réseau de distribution, ne peut intervenir avant la conclusion d'un contrat de fourniture d'une durée minimale de trois mois entre cet utilisateur du réseau de distribution, un fournisseur titulaire d'une licence de fourniture valable et un utilisateur du réseau de transport, pour ce point d'accès.

§ 5. L'introduction d'une demande d'accès pour un point d'accès particulier, par un fournisseur pour le compte d'un utilisateur du réseau de distribution, ne peut intervenir avant la conclusion d'un contrat de fourniture d'une durée minimale de trois mois entre cet utilisateur du réseau de distribution, ce fournisseur et un utilisateur du réseau de transport.

Le détenteur d'accès s'engage à transmettre au gestionnaire du réseau de distribution, sur simple demande, la preuve de la conclusion des contrats de fourniture conclus avec les utilisateurs du réseau de distribution.

§ 6. Lors de la conclusion d'un contrat de fourniture, l'utilisateur du réseau de distribution doit choisir un utilisateur du réseau de transport. S'il choisit l'utilisateur du réseau de transport avec lequel son fournisseur a conclu un accord de collaboration, l'utilisateur du réseau de distribution ne signe, par dérogation aux §§ 4 et 5, de contrat qu'avec le fournisseur, lequel en informe le gestionnaire du réseau de distribution lors de l'introduction de la demande d'accès.

Art. 108. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution tient un registre d'accès qui reprend, pour chaque point d'accès caractérisé par un seul code EAN-GSRN, toutes les données nécessaires à la gestion de l'accès et notamment le statut actif ou inactif du point d'accès et, pour les points d'accès actifs, l'identité du fournisseur, de l'utilisateur du réseau de distribution et de l'utilisateur du rameau de transport.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution communique à chaque utilisateur du réseau de distribution le numéro EAN-GSRN identifiant son point de prélèvement.

§ 3. Le gestionnaire du réseau de distribution adresse mensuellement à chaque détenteur d'accès, pour l'ensemble des points d'accès relevant de sa responsabilité, un fichier extrait du registre d'accès de manière à assurer la cohérence dans le temps entre les données contenues dans le registre d'accès et celles figurant dans la base de données du détenteur d'accès.

§ 4. Le gestionnaire du réseau de distribution met semestriellement à disposition des détenteurs d'accès, sous format électronique, une liste comprenant les données les plus récentes permettant aux détenteurs d'accès de rechercher les codes EAN-GSRN correspondant aux points d'accès relevant de leur portefeuille.

§ 5. En cas de discordance entre les mentions figurant dans le registre d'accès et celles figurant dans les fichiers d'un fournisseur, et tant qu'aucune demande de modification n'a été introduite conformément à l'article 109 les inscriptions figurant dans le registre d'accès font foi.

Art. 109. § 1^{er}. Toute demande de modification des données visées à l'article 108. §1^{er} pour un point d'accès considéré est introduite par le détenteur d'accès inscrit ou, le cas échéant, demandant à être inscrit dans le registre d'accès pour ledit point d'accès.

§ 2. Les prestations administratives et techniques accomplies par le gestionnaire du réseau de distribution pour répondre à la requête qui lui est adressée sont facturées au demandeur, conformément aux tarifs applicables.

§ 3. Chaque demande de modification est introduite dans le respect du protocole de communication et du scénario correspondant à l'objet de la demande, décrits dans le MIG applicable en Région de Bruxelles-Capitale, conformément à l'article 10 du présent Règlement Technique.

Il en est de même de toute demande d'annulation d'une demande de modification visée à l'alinéa précédent.

§ 4. Lorsqu'une demande de modification est introduite suivant un scénario qui suppose une décision concertée du détenteur d'accès et de l'utilisateur du réseau de distribution concernés, le gestionnaire du réseau de distribution traite ladite demande sans que le détenteur d'accès ait à apporter la preuve du consentement de l'utilisateur du réseau de distribution.

Cette preuve doit cependant pouvoir être apportée si le gestionnaire du réseau de distribution en fait la demande. Si cette preuve ne peut pas être apportée, la demande de modification peut être rejetée.

CHAPITRE 2. — Modalités des demandes d'accès

Section 2.1. — Introduction d'une demande d'accès par un fournisseur, pour son propre compte

Art. 110. Toute demande d'accès introduite par un fournisseur en son nom et pour son propre compte contient au minimum les informations suivantes :

- 1° l'identité du demandeur (nom, adresse, numéro de TVA, code EAN-GLN,...);
- 2° l'identité de l'utilisateur du réseau de transport avec lequel il a conclu un accord de collaboration (nom, adresse, numéro de TVA, code EAN-GLN,...);
- 3° la date à laquelle il souhaite que le contrat d'accès au réseau de distribution entre en vigueur;
- 4° la preuve qu'il est titulaire d'une autorisation de fourniture valable;
- 5° s'il y a lieu, la liste des points d'accès pour lesquels des contrats de fourniture ont déjà été conclus.

Art. 111. Dans les cinq jours ouvrables qui suivent l'introduction de la demande d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution vérifie le caractère complet ou non de la demande et en informe le demandeur.

Si la demande est incomplète, le gestionnaire du réseau de distribution indique au demandeur d'accès les informations ou documents qui font défaut et le délai dont il dispose pour compléter sa demande.

Art. 112. Dans les cinq jours ouvrables de la réception de la demande complète, le gestionnaire du réseau de distribution transmet au demandeur une proposition de contrat d'accès conforme au modèle figurant en Annexe IV au présent Règlement Technique. Le demandeur dispose d'un délai de vingt jours ouvrables pour renvoyer ce document complété et signé au gestionnaire du réseau de distribution. A défaut, la procédure de demande d'accès est considérée comme caduque, sauf décision contraire du gestionnaire du réseau de distribution, rendue sur requête motivée du demandeur.

Le fournisseur n'a la qualité de détenteur d'accès et n'est repris dans le registre d'accès qu'à la levée des conditions suspensives visées au contrat d'accès.

Section 2.2. — Introduction d'une demande d'accès par un utilisateur du réseau de distribution

Art. 113. Toute demande d'accès introduite par un utilisateur du réseau de distribution contient au minimum les informations suivantes :

- 1° l'identité du demandeur (nom, adresse, numéro de TVA,...);
- 2° la date à partir de laquelle l'accès au réseau de distribution est demandé;
- 3° l'identité du fournisseur (titulaire d'une autorisation de fourniture valable) et de l'utilisateur du réseau de transport désignés par l'utilisateur du réseau de distribution pour le point d'accès considéré;
- 4° la preuve de la conclusion du contrat visé à l'article 107, § 4.

Art. 114. Dans les cinq jours ouvrables qui suivent l'introduction de la demande d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution vérifie le caractère complet ou non de la demande et en informe le demandeur. Si la demande est incomplète, il indique au demandeur d'accès les informations ou documents qui font défaut.

Art. 115. Dans les cinq jours ouvrables de la réception de la demande complète, le gestionnaire du réseau de distribution transmet au demandeur, une proposition de contrat d'accès identique à celle visée à l'article 112, accompagnée cependant d'une annexe précisant les dispositions du contrat qui, en raison de la qualité du demandeur, ne trouvent pas à s'appliquer.

Le demandeur dispose d'un délai de vingt jours ouvrables pour compléter et renvoyer ces documents signés au gestionnaire du réseau de distribution. A défaut, la procédure de demande d'accès est considérée comme caduque, sauf décision contraire du gestionnaire du réseau de distribution, rendue sur requête motivée du demandeur.

L'utilisateur du réseau de distribution n'a la qualité de détenteur d'accès et n'est repris en tant que tel dans le registre d'accès qu'à la levée des conditions suspensives visées au contrat d'accès.

Section 2.3. — Introduction d'une demande d'accès par un fournisseur, pour le compte d'un utilisateur du réseau de distribution

Art. 116. Toute demande d'accès introduite par un fournisseur détenteur d'accès pour le compte d'un utilisateur du réseau de distribution contient au minimum les informations suivantes :

- 1° l'identité du demandeur titulaire d'une autorisation de fourniture valable (nom, adresse, numéro de TVA, code EAN-GLN,...);
- 2° le code EAN-GSRN identifiant le point d'accès considéré;
- 3° l'identité de l'utilisateur du réseau de distribution (nom, adresse, le cas échéant, numéro de TVA, numéro de registre des personnes morales...) au point d'accès considéré;
- 4° l'identité ainsi que le code EAN-GLN de l'utilisateur du réseau de transport désigné pour le point d'accès considéré;
- 5° la date à partir de laquelle l'accès au réseau de distribution est demandé.

Art. 117. Dans les cinq jours ouvrables qui suivent l'introduction de la demande d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution vérifie si la demande est complète et recevable. Si elle est incomplète, le gestionnaire du réseau de distribution signale au demandeur d'accès les informations ou documents qui font défaut et lui accorde un délai pour compléter sa demande.

Art. 118. Dans les cinq jours ouvrables de la réception de la demande complète, le gestionnaire du réseau de distribution adresse au demandeur un accusé de réception et inscrit le fournisseur et l'utilisateur du réseau de transport déterminés dans la demande, ainsi que la date exécutoire, dans le registre d'accès, pour le ou les points d'accès visés dans la demande.

A la date exécutoire, le fournisseur a la qualité de détenteur d'accès pour le point d'accès considéré.

Le gestionnaire du réseau de distribution procède, à la même date, à la mise en service du point d'accès considéré si celui-ci était précédemment inactif.

Section 2.4. — Garanties à donner par le détenteur d'accès

Art. 119. Le détenteur d'accès garantit au gestionnaire du réseau de distribution qu'à dater de l'entrée en vigueur et pendant toute la durée du contrat d'accès, les prélèvements effectués aux points d'accès relevant de son portefeuille seront couverts par des contrats de fourniture.

Le détenteur d'accès garantit également qu'il fera injecter, via le réseau de transport et les stations de réception, autant de gaz qu'il en fournit aux utilisateurs du réseau de distribution avec lesquels il a conclu un contrat de fourniture. Le détenteur d'accès déclare et garantit à cette fin au gestionnaire du réseau de distribution que tous les contrats nécessaires à l'obtention de l'accès au réseau de transport et aux autres réseaux de distribution ont été conclus.

Art. 120. Le détenteur d'accès s'engage à informer immédiatement le gestionnaire du réseau de distribution en cas de modification d'un des éléments repris au contrat d'accès ou de l'identité et des coordonnées de l'utilisateur du réseau de distribution présent sur un point d'accès relevant de son portefeuille.

Section 2.5. — Changement de fournisseur et d'utilisateur du réseau de transport

Art. 121. § 1^{er}. Tout changement de fournisseur doit être signalé au moins 30 jours calendrier à l'avance par le (nouveau) fournisseur au gestionnaire du réseau de distribution, avec indication de la date de prise de cours du changement. Le changement de fournisseur s'effectue dans les formes d'une demande d'accès, conformément aux dispositions de la section 2.3.

Si le changement de fournisseur visé à l'alinéa premier est consécutif à un changement d'utilisateur du réseau de distribution sur le point d'accès concerné, ce changement doit être signalé le plus rapidement possible par le (nouveau) fournisseur au gestionnaire du réseau de distribution, avec indication de la date du changement; celle-ci ne peut rétroagir de plus 10 jours calendrier, sauf si le point d'accès concerné est télérelevé auquel cas aucune rétroaction n'est permise.

§ 2. Dans les deux jours calendrier, le gestionnaire du réseau de distribution examine si, compte tenu des conditions et modalités visées à l'article 109, le changement est accepté ou refusé et en avertit le (nouveau) fournisseur.

Le cas échéant, le fournisseur précédent est averti du changement par le gestionnaire du réseau de distribution.

L'ancien et le nouveau fournisseurs communiquent le changement à l'utilisateur du réseau de transport avec lequel ils sont respectivement liés.

Art. 122. § 1^{er}. Si un fournisseur constate qu'il n'a pas reçu d'avis du gestionnaire du réseau de distribution l'informant d'un changement de fournisseur, alors que le contrat qui le lie à un utilisateur du réseau de distribution arrive à son terme, il en avertit le gestionnaire du réseau de distribution au moins trente jours calendrier avant l'échéance.

A défaut, il restera signalé dans le registre d'accès comme détenteur d'accès pour le point de prélèvement considéré.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution demande le cas échéant, dans les cinq jours ouvrables, à l'utilisateur du réseau de distribution concerné, de désigner un nouveau fournisseur, et ceci au plus tard dix jours calendrier avant l'échéance du contrat visé au paragraphe 1^{er}.

§ 3. A défaut de désignation dans les délais d'un nouveau fournisseur, conformément aux procédures applicables, et sans préjudice du 2^e alinéa du § 1^{er}, le point d'accès concerné est mis hors service.

Art. 123. § 1^{er}. Lorsqu'un changement de fournisseur erroné est communiqué à un fournisseur ou au gestionnaire du réseau de distribution, la partie contactée informe sans délai le fournisseur à l'origine de la demande du caractère erroné du changement de fournisseur demandé.

En pareil cas, les données suivantes sont échangées :

- * le code EAN-GSRN du point d'accès concerné;
- * le nom et les coordonnées de l'utilisateur du réseau de distribution concerné;
- * la date à laquelle l'utilisateur du réseau de distribution concerné a pris contact pour signaler le changement erroné;

§ 2. En cas de changement de fournisseur erroné, le fournisseur à l'origine de la demande de changement communique les informations suivantes à l'utilisateur du réseau de distribution concerné :

- * la poursuite de l'annulation du changement;
- * la date présumée à laquelle l'erreur sera rectifiée;
- * l'assurance qu'une solution non préjudiciable à l'utilisateur du réseau de distribution sera trouvée entre les fournisseurs concernés;
- * la manière dont il sera tenu au courant et par qui de la rectification de l'erreur;
- * s'il le demande, la façon dont les plaintes et les questions éventuelles seront traitées.

§ 3. La rectification d'une erreur se déroule comme suit :

- * le fournisseur à l'origine du changement de fournisseur erroné, annule le changement pour le point d'accès concerné auprès du gestionnaire du réseau de distribution;
- * après confirmation de l'annulation par le gestionnaire du réseau de distribution, le fournisseur légitime contacte l'utilisateur du réseau de distribution et lui confirme que l'erreur a été rectifiée.

Art. 124. § 1^{er}. Un changement d'utilisateur du réseau de transport ne peut prendre cours que le premier jour d'un mois calendrier à 6h00.

§ 2. Le détenteur d'accès qui souhaite désigner un autre utilisateur du réseau de transport sur un ou plusieurs des points d'accès relevant de son portefeuille, doit transmettre au gestionnaire du réseau de distribution, au moins trente jours calendrier à l'avance, l'identité et les coordonnées du nouvel utilisateur du réseau de transport ainsi que la preuve de l'accord de collaboration conclu avec celui-ci.

Le gestionnaire du réseau de distribution indique dans les cinq jours ouvrables de la transmission visée à l'alinéa premier, si celle-ci est complète et si les changements demandés peuvent être acceptés. Tout refus est motivé, avec indication des adaptations nécessaires.

§ 3. Une demande de changement d'utilisateur du réseau de transport ne peut pas être annulée.

§ 4. Pour les points d'accès avec profil de charge calculé relevés annuellement, le gestionnaire du réseau de distribution évalue les index au moment du changement d'utilisateur du réseau de transport suivant les principes figurant à l'article 188. Pour les points d'accès avec profil de charge calculé relevés mensuellement, le gestionnaire du réseau de distribution relève les index au moment du changement d'utilisateur du réseau de transport.

Art. 125. La séquence, la forme et le contenu des messages relatifs à tout processus de changement ainsi que les modalités d'annulation d'un changement demandé sont décrits dans le MIG applicable en Région de Bruxelles-Capitale visé à l'article 10.

CHAPITRE 3. — Interruptions et suspension de l'accès

Section 3.1. — Interruptions planifiées de l'accès

Art. 126. Le gestionnaire du réseau de distribution a le droit d'interrompre l'accès au réseau de distribution lorsque la sécurité, la fiabilité ou l'efficacité du réseau de distribution ou du raccordement nécessitent des travaux au réseau de distribution ou au raccordement.

Art. 127. Sauf s'il justifie une situation d'urgence, le gestionnaire du réseau de distribution informe l'utilisateur du réseau de distribution, ainsi que son fournisseur, dès que possible et au moins cinq jours ouvrables à l'avance, du début et de la durée probable d'une interruption.

Section 3.2. — Interruptions d'accès non planifiées

Art. 126. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition des utilisateurs du réseau de distribution un numéro de téléphone qui peut être composé en permanence soit pour mentionner des interruptions d'accès soit pour obtenir des informations sur de telles interruptions.

§ 2. En cas d'interruption non planifiée de l'accès au réseau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution informe le plus rapidement possible l'utilisateur du réseau de distribution disposant d'une capacité de raccordement supérieure ou égale à 250 m³(n) par heure, et son fournisseur, de la nature et de la durée présumée de cette interruption.

Pour ce qui concerne les autres utilisateurs du réseau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution donne, à leur demande ou à la demande de leur fournisseur, une explication sur l'origine des interruptions non planifiées dans les dix jours ouvrables de la réception de la demande.

§ 3. Le gestionnaire du réseau de distribution publie sur son site Internet la liste, la durée et les causes établies ou présumées des interruptions non planifiées de l'accès au réseau de distribution, en se limitant aux interruptions collectives. Ces informations, dûment tenues à jour, sont maintenues sur le site pendant au moins un an.

Section 3.3. — Suspension de l'accès

Art. 129. § 1^{er}. Outre les cas de suspension prévus au contrat d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution a le droit de suspendre en tout ou en partie l'accès à son réseau de distribution durant le temps strictement nécessaire à la régularisation des situations suivantes :

1° en cas de situation d'urgence;

2° s'il justifie qu'il existe un risque grave tel que le bon fonctionnement du réseau de distribution ou la sécurité des personnes ou des biens soit menacé, notamment du fait de l'inexécution des travaux visés aux articles 100 et 102, dans le délai imparti;

3° sans préjudice des ordonnances applicables, si un utilisateur du réseau de distribution ou son fournisseur, après mise en demeure fixant un délai raisonnable de régularisation, ne respecte pas ses obligations financières vis-à-vis du gestionnaire du réseau de distribution ou si, à un moment donné, il n'y a plus de fournisseur ou d'utilisateur du réseau de transport désigné;

4° dans le cas où un utilisateur du réseau de distribution non résidentiel reste, après mise en demeure, en défaut de verser au gestionnaire du réseau de distribution les montants qu'il lui doit en raison de prestations effectuées par ce gestionnaire avant le 18 juillet 2004;

5° lorsque le gestionnaire du réseau de distribution constate qu'il a été porté atteinte à l'intégrité de l'équipement de comptage ou d'un autre équipement de raccordement et suspecte que la qualité des données de comptage a pu en être affectée de sorte qu'une expertise suivie le cas échéant d'un remplacement des équipements endommagés doivent être réalisés;

6° lorsque la capacité prélevée par un utilisateur du réseau de distribution excède la capacité de son raccordement.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution justifie, dans les plus brefs délais, sa décision à l'utilisateur du réseau de distribution concerné et informe simultanément le fournisseur de ce dernier.

§ 3. Toute suspension d'accès visée au paragraphe premier se traduit par la mise hors service temporaire du point d'accès concerné. Celui-ci reste « actif » dans le registre d'accès.

CHAPITRE 4. — Programmes d'accès

Art. 130. § 1^{er}. Si le gestionnaire du réseau de distribution l'estime nécessaire (en fonction du niveau de la capacité prélevée ou sur la base d'autres critères objectifs et non discriminatoires), il peut, en certains points d'accès, exiger journalièrement un programme d'accès du détenteur d'accès, avant d'octroyer l'accès au réseau de distribution.

Le programme journalier d'accès relatif au jour « D » est déposé au plus tard le jour « D-1 » à une heure déterminée selon une procédure et des conditions de recevabilité, transparentes et non discriminatoires, spécifiées dans le contrat d'accès. Il peut aussi exiger annuellement des prévisions de la part du détenteur d'accès.

§ 2. Le détenteur d'accès avertit sans délai le gestionnaire du réseau de distribution dès qu'il prévoit que le profil de prélèvement réel s'écartera notablement du programme ou des prévisions précitées.

CHAPITRE 5. — Disposition transitoire

Art. 131. Sous réserve des dispositions du Chapitre 3 relatives à l'interruption et à la suspension de l'accès, les dispositions du présent Titre ne s'appliquent pas aux clients résidentiels, tant que ces clients n'ont pas été rendus éligibles.

Jusqu'à la date de leur éligibilité, et sans préjudice de l'alinéa 18r, l'accès des clients résidentiels au réseau de distribution est subordonné à la signature d'un document de mise à disposition et de prélèvement de gaz naturel et leur est conféré conformément aux conditions de mise à disposition de gaz naturel figurant à l'Annexe V du présent Règlement Technique.

TITRE V. — Code de comptage

CHAPITRE 1^{er}. - Dispositions générales

Art. 132. Le présent Titre décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau de distribution et des autres parties concernées pour ce qui concerne, d'une part, la mise à disposition, l'installation, l'utilisation et l'entretien des équipements de comptage et, d'autre part, le relevé, le traitement et la mise à disposition des données de comptage issues de l'équipement de comptage.

Art. 133. § 1^{er}. Tout point d'accès lié à un raccordement au réseau de distribution donne lieu à un comptage. Un équipement de comptage est utilisé à cet effet.

Par dérogation à l'alinéa premier, les points d'accès pour lesquels la quantité d'énergie réellement prélevée peut être déterminée de manière forfaitaire sont dispensés d'équipement de comptage.

§ 2. Si le point de mesure n'est pas raccordé au point d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution calcule la consommation réellement prélevée au point d'accès en considérant la mesure de la consommation brute d'une part et, d'autre part, en appliquant un facteur de correction.

Art. 134. Les équipements et les données de comptage ont pour but de permettre la facturation des prestations fournies par le gestionnaire du réseau de distribution et par les fournisseurs, sur base des quantités d'énergie prélevées, en chaque point d'accès, au rameau de distribution, et servent également à assurer une bonne gestion du réseau de distribution.

Art. 135. La facturation visée à l'article précédent peut reposer sur des données relatives à des périodes élémentaires éventuellement regroupées. En fonction du type de raccordement, ces données sont directement extraites des équipements de comptage ou résultent de l'application de profils types à ces données de comptage.

Art. 136. La période élémentaire visée à l'article 135 est l'heure.

Art. 137. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution est responsable de la qualité et de la fiabilité des mesures. A cette fin, il est le seul fondé à installer, exploiter, entretenir ou remplacer les équipements de comptage.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution est également chargé de rassembler, de valider, de mettre à disposition et d'archiver les données de comptage.

Dans l'accomplissement de cette tâche, il utilise des critères objectifs et non discriminatoires. Les parties concernées adoptent en outre les dispositions nécessaires afin que les règles de confidentialité en vigueur soient respectées.

§ 3. Le gestionnaire du réseau de distribution est, conformément à l'article 35, §2 et sauf convention contraire, propriétaire de l'équipement de comptage.

Art. 138. Le gestionnaire du réseau de distribution est « responsable du traitement » au sens de la loi du 8 décembre 1992 relative à la protection de la vie privée pour ce qui concerne le traitement des données à caractère personnel. Au sens du présent Titre, on entend par « données à caractère personnel » les données relatives tant à des personnes physiques qu'à des personnes morales.

Art. 139. § 1^{er}. Les données de comptage ainsi que les données d'allocation et de réconciliation exprimées en kWh sont communiquées par le gestionnaire du réseau de distribution aux fournisseurs, aux utilisateurs du réseau de transport concernés ainsi qu'au gestionnaire du réseau de transport suivant les modalités visées à l'article 10 du présent Règlement Technique.

§ 2. L'utilisateur du réseau de distribution dispose de tous les droits d'un propriétaire à l'égard de ses données de comptage. A cette fin, le gestionnaire du réseau de distribution permet à l'utilisateur du réseau qui en fait la demande, suivant une procédure établie par le gestionnaire du réseau de distribution, de disposer de toutes les données de comptage relatives à son point d'accès.

Art. 140. Le gestionnaire du réseau de distribution peut, à la demande de l'utilisateur du rameau de distribution ou du fournisseur, mettre des données de comptage ou d'autres informations en provenance de l'équipement de comptage en question (par exemple au moyen d'impulsions) à la disposition du demandeur, à d'autres fins que celles visées à l'article 134.

Le demandeur s'adresse alors au gestionnaire du réseau de distribution qui, sur base de critères objectifs et non-discriminatoires, évalue la demande et exécute les travaux qui en résultent. Les coûts y afférents sont à charge du demandeur.

S'il est nécessaire, en vue des données de comptage complémentaires visées à l'alinéa premier, de mettre des sorties d'impulsions du compteur à la disposition de l'utilisateur du rameau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution devra, dans les trente jours ouvrables et aux frais du demandeur, réaliser les adaptations nécessaires à l'installation de comptage. Ce délai peut être prolongé moyennant motivation par le gestionnaire de réseau de distribution. Les coûts des adaptations à l'équipement de comptage nécessaires à cet effet doivent être publiés par le gestionnaire de réseau de distribution.

Art. 141. Pour des points d'accès avec une capacité de raccordement supérieure à 250 m3(n) par heure, le gestionnaire du réseau de distribution met d'office à disposition, lors de l'installation d'un nouvel équipement de comptage, les sorties d'impulsions à hauteur de l'équipement de comptage, pour des applications de l'utilisateur du réseau de distribution.

Si l'accès à l'installation est soumis à des conditions imposées par le gestionnaire de réseau de distribution, celles-ci seront déterminées dans le contrat de raccordement.

Art. 142. Le gestionnaire du réseau de distribution n'est pas tenu d'installer des équipements de comptage à d'autres fins que celles visées à l'article 134. En particulier, les mesures qui doivent être effectuées en aval d'un point d'accès, dans le cadre de la procédure d'attribution des certificats verts, sont régies par des prescriptions particulières relatives au comptage de certificats verts, fixées par arrêté ministériel.

CHAPITRE 2. — Dispositions relatives aux équipements de comptage

Section 2.1. — Dispositions générales

Art. 143. Sans préjudice des dispositions du présent Règlement Technique, les dispositifs utilisés dans l'équipement de comptage doivent répondre aux prescriptions légales applicables, y compris les circulaires émanant du Service de la Métrologie du Service Public Fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie, et aux exigences des normes en vigueur applicables aux équipements de comptage ou à leurs composants. Ils doivent pouvoir être scellés.

Art. 144. § 1^{er}. Un équipement de comptage est composé de tous les équipements nécessaires à la poursuite des objectifs visés à l'article 134 et peut donc notamment être composé de combinaisons intégrées ou non de

- * compteur gaz
- * appareil de correction de volume
- * dataloggers
- * équipement de communication

§ 2. Lorsque les prescriptions du présent Règlement Technique ainsi que la législation applicable prévoient l'intégration, dans l'équipement de comptage, de dispositifs nécessitant une alimentation électrique sous 230V, l'utilisateur du réseau de distribution ou, lorsqu'il s'agit d'une personne distincte, le propriétaire du bien immeuble concerné, met une telle alimentation, respectant les spécifications techniques définies par le gestionnaire du réseau de distribution, à disposition de celui-ci, à l'endroit où l'équipement de comptage sera installé.

Art. 145. L'utilisateur du réseau de distribution et le gestionnaire du réseau de distribution ont le droit de placer, dans leurs installations et à leurs frais, tous les appareils qu'ils jugent utiles pour vérifier la précision de l'équipement de comptage. Une telle installation de contrôle doit répondre aux prescriptions du présent Règlement Technique. Dans l'hypothèse où ces vérifications feraient apparaître des divergences de mesure, les dispositions prévues à la section 2.5. du présent Titre seront d'application.

Art. 146. § 1^{er}. Si l'utilisateur du réseau de distribution souhaite intégrer des dispositifs supplémentaires dans l'équipement de comptage relatif à son point d'accès, il s'adressera au gestionnaire du réseau de distribution qui évaluera, sur la base de critères objectifs et non discriminatoires, si l'installation de ces dispositifs peut être réalisée sans compromettre la sécurité, la fiabilité ou l'efficacité du réseau de distribution et la qualité des comptages de base. En cas d'évaluation positive, le gestionnaire du réseau de distribution réalisera le placement dans des conditions et délais non discriminatoires. Ces équipements doivent répondre aux prescriptions du présent Règlement Technique. En cas d'évaluation négative, le gestionnaire du réseau de distribution motive sa décision et la communique à l'utilisateur du réseau de distribution.

§ 2. Tous les frais afférents à ces équipements supplémentaires et à leur installation sont à charge de l'utilisateur du réseau de distribution qui les a demandés.

Art. 147. Le gestionnaire du réseau de distribution peut, à ses frais, insérer dans l'équipement de comptage, tout dispositif utile à la réalisation de ses tâches.

Section 2.2. — Localisation de l'équipement de comptage

Art. 148. L'équipement de comptage est placé à hauteur du point d'accès comme figuré au schéma de l'Annexe II.

Art. 149. L'utilisateur du réseau de distribution, s'il échet, le propriétaire du bien immeuble concerné, et le gestionnaire du réseau de distribution se concertent pour que l'équipement de comptage soit à l'abri des chocs, des vibrations, des températures extrêmes, de l'humidité et, de manière générale, de tout ce qui peut causer des dommages ou des perturbations.

Section 2.3. — Scellés

Art. 150. § 1^{er}. L'équipement de comptage est scellé par le gestionnaire du réseau de distribution.

§ 2. Les scellés ne peuvent être brisés ou enlevés que par le gestionnaire du réseau de distribution ou avec l'accord écrit préalable du gestionnaire du réseau de distribution.

§ 3. Lorsque le gestionnaire du réseau de distribution constate qu'un équipement de comptage est descellé, il procède à un contrôle de l'équipement sur place avant de le resceller et de remettre le point d'accès hors service.

Tous les frais exposés par le gestionnaire du réseau de distribution ensuite d'un enlèvement ou d'un bris de scellés non autorisés sont mis à charge de soit, s'il est connu, l'occupant des locaux auxquels cet équipement de comptage est dédié, soit le propriétaire de l'immeuble concerné.

Ces frais comprennent d'une part les frais administratifs et les tarifs des prestations effectuées par le gestionnaire du réseau de distribution pour la remise en pristin état, d'autre part, l'indemnité, exprimée en E par unité de consommation, due à celui-ci pour le gaz prélevé en fraude.

Le montant des frais administratifs et de l'indemnité visés ci-avant est fixé par le gestionnaire du réseau de distribution et publié sur son site internet.

Section 2.4. — Exigences de révision

Art. 151. Les exigences minimales de précision de l'équipement de comptage satisfont à la législation en vigueur et, notamment, à l'arrêté royal du 20 décembre 1972 relatif aux compteurs de gaz.

Sur simple requête, le gestionnaire du réseau de distribution fournit à l'utilisateur du réseau de distribution les informations requises sur ces normes et arrêtés.

Section 2.5. — Pannes et erreurs

Art. 152. En cas de panne de l'équipement de comptage, lorsque le raccordement est équipé d'installations de contrôle visées à l'article 145, les mesures de contrôle remplacent les mesures principales.

Art. 153. Si, à la suite du dérangement de l'équipement de comptage, le flux de gaz est interrompu, le gestionnaire du réseau de distribution se conforme aux dispositions de l'article 37.

Art. 154. § 1^{er}. Sans préjudice des dispositions particulières qui seraient prévues dans le contrat de raccordement, le gestionnaire du réseau de distribution met tout en œuvre pour remédier aux pannes de l'équipement de comptage le plus rapidement possible et, au plus tard, dans un délai de sept jours ouvrables.

Ce délai prend cours au moment où le gestionnaire du réseau de distribution a été informé de la panne. En concertation avec l'utilisateur du réseau de distribution, il peut être prolongé.

§ 2. Dans la mesure du possible, les mêmes délais sont appliqués en cas de panne intervenant lors d'un transfert de données.

§ 3. Lorsqu'il ne peut être remédié à la panne dans le délai visé à au § 1^o, le gestionnaire du réseau de distribution prend toutes les dispositions nécessaires afin de limiter la perte des données de comptage. Il informe en outre le fournisseur lorsque la panne a trait à un point d'accès visé à l'article 164.

§ 4. Les pannes affectant un équipement de comptage utilisé pour l'attribution de certificats verts sont notifiées le plus rapidement possible au Service par le gestionnaire du réseau de distribution.

Art. 155. Une erreur dans une donnée de comptage est considérée comme significative si elle est supérieure à ce qui est autorisé en vertu des exigences d'exactitude posées par la législation visée à l'article 151.

Art. 156. Tout utilisateur du réseau de distribution ou fournisseur qui soupçonne une erreur significative dans les données de comptage, en informe immédiatement par écrit le gestionnaire du réseau de distribution. Si l'utilisateur ou le fournisseur concerné demande un contrôle de l'équipement de comptage, le gestionnaire du réseau de distribution prévoit un programme de contrôle dans les plus brefs délais. L'utilisateur du réseau de distribution est invité à faire contrôler simultanément ses propres appareils de mesure à ses frais.

Art. 157. Si le contrôle visé à l'article précédent démontre que la précision de l'équipement de comptage est la cause d'une erreur significative, le gestionnaire du réseau de distribution veille à ce qu'un étalonnage soit réalisé, qu'il soit remédié à l'erreur ou que le compteur soit remplacé le plus rapidement possible et, au plus tard, dans les dix jours ouvrables. Ce délai peut, moyennant motivation, être prolongé par le gestionnaire du réseau de distribution.

Art. 158. Le gestionnaire du réseau de distribution supporte les coûts entraînés par les actions visées aux articles 156 et 157 si une erreur significative a pu être constatée. Dans le cas contraire, ils sont supportés par le demandeur, selon le tarif applicable préalablement porté à la connaissance de celui-ci.

Section 2.6. — Entretien et inspections

Art. 159. Le gestionnaire du réseau de distribution procède à l'entretien des équipements de comptage en s'efforçant de leur assurer, tout au long de leur cycle d'utilisation, une conformité à la législation en vigueur ainsi qu'aux exigences reprises dans le présent Règlement Technique.

Art. 160. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution doit pouvoir accéder aux équipements de comptage et aux éventuelles installations de contrôle, en vue d'effectuer un contrôle de conformité aux dispositions du présent Règlement Technique ainsi qu'à la législation et aux normes en vigueur.

§ 2. Lorsque le gestionnaire du réseau de distribution constate qu'il a été porté atteinte à l'intégrité d'un équipement de comptage, il procède à un contrôle de l'équipement sur place ou, quand cela se justifie, enlève l'équipement de comptage en vue d'un contrôle approfondi en laboratoire.

Tous les frais exposés par le gestionnaire du réseau de distribution ensuite d'une fraude avérée sont mis à charge de l'utilisateur du réseau de distribution concerné. Ces frais comprennent d'une part les frais administratifs et les tarifs des prestations effectuées par le gestionnaire du réseau de distribution pour la remise en état voire le remplacement du compteur, d'autre part, l'indemnité, exprimée en € par unité de consommation, due à celui-ci pour le gaz prélevé en fraude ainsi que les tarifs d'utilisation du réseau de distribution associés au gaz prélevé. Les frais administratifs et l'indemnité dont question ci-avant sont ceux visés à l'article 150, § 3.

Section 2.7. — Gestion administrative des données techniques des équipements de comptage

Art. 161. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution est chargé de mettre à jour et d'archiver les données exigées pour une bonne gestion des équipements de comptage et pour les contrôles légaux en vigueur, telles que celles relatives au fabricant, au type, au numéro de série, à l'année de construction et aux dates de contrôle et d'étalonnage.

§ 2. Les modifications apportées à des équipements de comptage chez un utilisateur du réseau de distribution, pour autant qu'elles aient une incidence sur les données de comptage, sont communiquées dans les dix jours ouvrables par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur de l'utilisateur du réseau de distribution concerné.

Section 2.8. — Etalonnage

Art. 162. Le gestionnaire du réseau de distribution garantit que les composants de l'installation de mesure ont été étalonnés avant la première mise en service selon les normes nationales et internationales en vigueur.

Le programme et le calendrier d'étalonnage sont établis par le gestionnaire du réseau de distribution selon les normes nationales et internationales en vigueur.

L'étalonnage des composants de l'installation de mesure est réalisé par un organisme ou un service agréé en la matière.

CHAPITRE 3. — Dispositions relatives aux données de comptage

Section 3.1. — Courbes de charae mesurées et calculées

Art. 163. La détermination du profil d'utilisation d'un utilisateur du réseau de distribution repose sur une série de données, dont chacune a trait à une période élémentaire telle que définie à l'article 136. Une telle série de données est appelée ci-après « courbe de charge ».

On distingue deux sortes de courbes de charge :

1° la courbe de charge mesurée : l'équipement de comptage enregistre pour chaque période élémentaire la quantité de gaz prélevée, à partir de laquelle la courbe de charge est élaborée;

2° la courbe de charge calculée : une courbe de charge est calculée sur la base de relevés périodique des index de l'équipement de comptage, de données climatiques et de l'application d'un profil d'utilisation synthétique adapté aux caractéristiques de consommation du ou des utilisateur(s) concerné(s).

Art. 164. § 1^{er}. Pour les équipements de comptage qui concernent les points d'accès d'un raccordement existant, pour lesquels l'utilisation annuelle est supérieure à un million de m³ (n), les courbes de charge prises en compte sont des courbes de charge mesurées et transmises par télérelevé.

§ 2. Pour les équipements de comptage relatifs à de moindres utilisations, le gestionnaire du réseau de distribution pourra, à la demande et pour le compte de l'utilisateur du réseau de distribution, également procéder à l'enregistrement de la courbe de charge mesurée et transmise par télérelevé.

§ 3. Pour les nouveaux raccordements pour lesquels la capacité de raccordement est supérieure à 250 m³ (n)/h ou en cas de renforcement d'un raccordement, portant la capacité de raccordement à une valeur supérieure à 250 m³ (n)/h, le gestionnaire du réseau de distribution place un équipement de comptage avec enregistrement de la courbe de charge mesurée et transmise par télérelevé.

Art. 165. Pour tous les points d'accès dont l'équipement de comptage enregistre la courbe de charge mesurée, à l'exception toutefois des points d'accès auxquels un tel dispositif a été imposé par le gestionnaire du réseau de distribution dans le cadre de campagnes de mesure « profil d'utilisation synthétique », la facturation des frais concernant l'accès au réseau de distribution et son utilisation s'établira sur la base de cette courbe de charge mesurée.

Art. 166. § 1^{er}. La consommation sur des points d'accès sans enregistrement par télérelevé avec une consommation annuelle de 100.000 m³(n) ou plus, est relevée mensuellement par le gestionnaire du réseau de distribution.

§ 2. La consommation sur des points d'accès sans enregistrement par télérelevé avec une consommation annuelle inférieure à 100.000 m³(n), est déterminée par le gestionnaire du réseau de distribution lors de chaque changement de fournisseur ou de client et en tout cas à l'issue de douze mois après le relevé précédent.

Au moins une fois dans une période de 12 mois, le gestionnaire de réseau de distribution procédera également à un relevé physique du compteur, pour autant que le gestionnaire du réseau de distribution ait ou reçoive accès à l'équipement de comptage.

§ 3. Pour des points d'accès de nouveaux raccordements ou de raccordements qui sont adaptés, la consommation annuelle visée aux § 1^{er} et § 2 sera estimée.

§ 4. A la demande de l'utilisateur du réseau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution procédera à un relevé de compteur physique supplémentaire. Les coûts de ce relevé supplémentaire sont à charge de l'utilisateur du réseau de distribution.

§ 5. La consommation déterminée suivant les § 1^{er} et § 2, sera validée par le gestionnaire de réseau de distribution conformément à la procédure décrite à la Section 3.5.

Art. 167. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution fournit le droit à l'utilisateur du réseau de distribution de consulter à tout moment les données de mesure disponibles localement dans l'équipement de comptage et qui concernent son point d'accès.

Dans les cas exceptionnels où l'équipement de comptage est situé à un endroit qui n'est pas directement accessible pour l'utilisateur du réseau de distribution, l'utilisateur du réseau de distribution s'adresse au gestionnaire du réseau de distribution, qui lui fournira accès dans un délai raisonnable, conformément aux dispositions reprises au Chapitre 4 du Titre I.

§ 2. Les données de mesure reprises au § 1^{er} contiennent au moins les données de comptage permettant de déduire de façon simple la consommation de gaz pendant une période déterminée.

§ 3. La période visée au § 2 est le mois de consommation ou, pour des utilisateurs du réseau de distribution avec relevé annuel, la période à dater du dernier relevé de compteur.

§ 4. A la demande de l'utilisateur du réseau de distribution, le gestionnaire du réseau de distribution donnera les renseignements nécessaires pour l'interprétation des données de comptage.

Section 3.2. — Dispositions particulières concernant la courbe de charge mesurée

Art. 168. La courbe de charge mesurée est enregistrée sur la base de périodes de mesure correspondant à la période élémentaire telle que définie à l'article 136.

Art. 169. Conformément aux dispositions du contrat de raccordement ou aux besoins du gestionnaire du réseau de distribution, un équipement de comptage enregistre les données suivantes par période élémentaire :

- 1° l'indication de la période de mesure;
- 2° la quantité de gaz prélevée;

Art. 170. Le gestionnaire du réseau de distribution collecte les données de comptage par télérelevé.

Art. 171. Afin de permettre, le cas échéant, le télérelevé des données de comptage, le gestionnaire du réseau de distribution veille à la réalisation de la liaison de télécommunication la plus appropriée, sur la base de critères techniques et économiques.

Art. 172. Une période de mesure élémentaire telle que définie à l'article 136 est reliée à la journée gazière. La première période d'une journée gazière débute à 06 :00 :00.

Art. 173. L'écart de temps en valeur absolue mesuré entre le début (ou la fin) d'une période élémentaire telle que considérée par l'équipement de comptage et le début (ou la fin) de cette même période élémentaire comptée à partir de la référence de temps absolu utilisée ne peut excéder dix secondes.

Le gestionnaire du réseau de distribution communique les données concernant la configuration de comptage et les numéros d'identification de compteur au début de la période de gel suivant les procédures et formats décrits dans le MIG. Le gestionnaire du réseau de distribution est chargé de la gestion de ces données et communique sans délai toute modification au fournisseur concerné.

Section 3.3. — Dispositions particulières concernant la courbe de charge calculée

Art. 174. Les profils d'utilisation synthétiques attribuent une fraction du prélèvement annuel, pour chaque période élémentaire telle que définie à l'article 136, sur la base de données statistiques.

Sans préjudice des compétences de la CREG, leur établissement est réalisé par Synergrid en fonction du type de point d'accès. Ils sont définis en nombre suffisant pour permettre une évaluation correcte des flux de gaz. Ces profils sont soumis au Service

Art. 175. La manière dont les profils d'utilisation synthétiques doivent être mis en oeuvre pour obtenir les courbes de charge calculées est décrite dans le manuel d'utilisation établi par Synergrid.

Les catégories et les profils d'utilisation synthétiques peuvent à tout moment être modifiés sur base d'une étude statistique de profils de consommation réellement mesurés ou sur base des résidus constatés lors de l'allocation.

Art. 176. Le gestionnaire du réseau de distribution attribue un profil d'utilisation synthétique à chaque point d'accès qui ne dispose pas d'un enregistrement par télérelevé.

Art. 177. Le gestionnaire du réseau de distribution communique les données en matière de catégorie de profil, consommation standard mensuelle ou annuelle, configuration de comptage et numéros d'identification de compteur au début de la période de gel suivant les procédures et formats décrits dans le MIG.

Le gestionnaire du réseau de distribution est chargé de la gestion de ces données et communique sans délai toute modification au fournisseur concerné.

Section 3.4. — Traitement des données

Art. 178. Sur la base, notamment, des données transmises par le gestionnaire du réseau de transport, le gestionnaire du réseau de distribution détermine la conversion de la quantité de gaz en énergie (kWh) avec le degré de précision requis par la réglementation en vigueur. Des données de comptage non-validées sont déterminées sur base de la valeur provisoire du contenu en énergie par unité de volume.

Art. 179. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution conserve les données visées à l'article 170 sous forme électronique.

§ 2. Pour les points d'accès sans enregistrement par télérelevé, le gestionnaire du réseau de distribution conserve ces données qui lui permettent de recalculer le profil de consommation.

§ 3. Aux données visées aux §§ 1^{er} et 2, le gestionnaire du réseau de distribution associe les données suivantes :

1° l'identification du point d'accès;

2° l'emplacement de l'équipement de comptage;

3° l'identification du fournisseur et de l'utilisateur du réseau de transport.

§ 4. Le traitement des données doit s'effectuer sans que la précision de ces données en soit influencée.

Art. 180. Si la date du relevé de compteur ne coïncide pas avec la date à laquelle l'index de compteur doit être connu, le gestionnaire du réseau de distribution convertira cet index sur base des principes d'estimation décrits à l'article 188.

Section 3.5. — Données de comotaae indisponibles ou non fiables

Art. 181. § 1^{er}. Si le gestionnaire du réseau de distribution ne peut disposer des données de comptage réelles ou lorsque les résultats disponibles ne sont pas fiables ou sont erronés, notamment en cas de fraude, ces données de comptage sont remplacées dans le processus de validation par des valeurs équitables sur la base de critères objectifs et non discriminatoires.

Lorsqu'elles concernent un équipement de comptage intervenant dans le calcul de l'attribution de certificats verts, le gestionnaire du réseau de distribution communique et justifie ces valeurs à l'utilisateur du réseau de distribution et au Service.

§ 2. Sans préjudice de l'article 152, les données non fiables ou erronées sont corrigées sur la base d'une ou de plusieurs procédures d'estimation, telles que :

— d'autres résultats de mesure dont dispose l'utilisateur du réseau de distribution;

— une comparaison avec les données d'une période considérée comme équivalente.

Art. 182. Après application des dispositions de l'article 181, le gestionnaire du réseau de distribution peut soumettre les données de comptage à toute forme de contrôle supplémentaire objectif et non discriminatoire. Les données de comptage sont ensuite considérées comme validées.

Art. 183. Le gestionnaire du réseau de distribution doit pouvoir motiver, sur demande du Service, toute modification apportée aux données suivant l'article 181.

Art. 184. Un utilisateur du réseau de distribution ou son fournisseur peut demander au gestionnaire du réseau de distribution un relevé de compteur physique supplémentaire, s'il estime que les données de comptage mises à disposition sont erronées. Les coûts de ce relevé de compteur supplémentaire sont à charge du gestionnaire du réseau de distribution si le relevé supplémentaire démontre que les données de comptage transmises auparavant étaient erronées.

Section 3.6. — Stockaae archivaee et protection des données

Art. 185. Le gestionnaire du réseau de distribution conserve aussi bien l'ensemble des données de comptage non traitées que les données de comptage éventuellement corrigées dans une mémoire non volatile.

Art. 186. Le gestionnaire du réseau de distribution archive les données visées à l'article précédent pendant une période d'au moins cinq ans.

Art. 187. Pour la centralisation des données de comptage, le gestionnaire du réseau de distribution utilise son personnel propre ou a recours à des tiers dans le respect des dispositions visées à l'article 7 de l'ordonnance.

Section 3.7. — Estimation. allocation et réconciliation

Art. 188. § 1^{er}. La consommation d'un utilisateur du réseau de distribution sans enregistrement par télérelevé pour la période entre deux relevés de compteur, peut être estimée sur base de la consommation totale au courant de la période précédente et/ou de la consommation moyenne typique d'un client final du même type.

§ 2. Sur base de la consommation totale estimée et du profil d'utilisation synthétique attribué, le gestionnaire du réseau de distribution détermine la courbe de charge calculée.

Art. 189. § 1^{er}. Sur base de la quantité de gaz injectée dans le réseau de distribution, la quantité de gaz échangée avec d'autres réseaux, les courbes de charge calculées et les courbes de charge mesurées, le résidu est calculé par station de réception agrégée et par période élémentaire. Ce résidu est attribué au pro rata des consommations aux fournisseurs et utilisateurs du réseau de transport.

§ 2. Sur base des résultats de l'allocation, le gestionnaire du réseau de distribution répartit l'énergie fournie aux clients finaux par station de réception agrégée entre les fournisseurs et utilisateurs du réseau de transport par période élémentaire.

Art. 190. La répartition de l'énergie entre les fournisseurs et les utilisateurs du réseau de transport obtenue par l'allocation décrite à l'article 189, doit être corrigée mensuellement sur base des consommations réellement mesurées aux points d'accès.

Art. 191. La réconciliation finale pour un mois M se fait, par station de réception agrégée, en mois M + 15. C'est à ce moment-là que le résidu de ce mois M est déterminé. Ce résidu est en principe à charge du gestionnaire du réseau de distribution.

Section 3.8. — Données de comotaae à mettre à disposition dans le cas de courbes de charge mesurées

Art. 192. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution met le plus rapidement possible, et au plus tard dans l'heure qui suit l'heure de prélèvement, les données de comptage nonvalidées de l'heure concernée par point d'accès, à disposition du fournisseur et du gestionnaire du réseau de transport pour les points d'accès où il fournit de l'énergie et qui sont munis d'un télérelevé.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition du fournisseur, tous les mois, au plus tard le quinzième jour ouvrable du mois suivant, les données de comptage validées sur base horaire pour tous les points d'accès et communique en même temps les données au gestionnaire du réseau de transport.

§ 3. Des données de comptage validées qui ont été estimées sur base des procédures mentionnées à l'article 181, § 2, sont identifiées par un fanion de reconnaissance.

Art. 193. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution met le plus rapidement possible, et au plus tard dans l'heure qui suit l'heure de prélèvement, les données de comptage nonvalidées de l'heure concernée sous forme agrégée par fournisseur et par station de réception agrégée, à disposition de l'utilisateur du réseau de transport.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition de l'utilisateur du réseau de transport, tous les mois au plus tard le quinzième jour ouvrable du mois suivant, les données de comptage validées sous forme agrégée par fournisseur et par station de réception agrégée.

Secdon 3.9. - Données de comotace à mettre à disposition dans le cas de courbes de charge calculées

Art. 194. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition du fournisseur les données de comptage validées pour les points d'accès où il fournit de l'énergie et qui sont lues mensuellement. Ces données doivent être communiquées pour tous les points d'accès, au plus tard le quinzième jour ouvrable du mois suivant.

Le gestionnaire du réseau de distribution doit toujours mentionner la date du relevé de compteur des points d'accès.

Des données de comptage validées qui ont été estimées sur base des procédures mentionnées à l'article 181, § 2, sont identifiées par un fanion de reconnaissance.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition du fournisseur des données de comptage validées pour les points d'accès où celui-ci fournit de l'énergie et qui sont lus annuellement. Ces données doivent être communiquées pour tous les points d'accès au plus tard le quinzième jour ouvrable après le relevé du compteur.

Le gestionnaire du réseau de distribution doit toujours mentionner la date du relevé du compteur.

Si lors de la validation des données de comptage, un relevé de compteur physique s'avère nécessaire, les délais mentionnés sont d'application à partir de la date de ce relevé supplémentaire.

Des données de comptage validées qui ont été estimées sur base des procédures mentionnées à l'article 181, § 2, sont identifiées par un fanion de reconnaissance.

Art. 195. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition du fournisseur, au plus tard le vingtième jour du mois suivant, les données d'allocation sur base horaire du mois, pour les points d'accès sans enregistrement par télérelevé où il fournit de l'énergie.

Art. 196. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition de l'utilisateur du réseau de transport, au plus tard le vingtième jour ouvrable du mois suivant, les données d'allocation sur base horaire du mois, sous forme agrégée par fournisseur et par station de réception agrégée et communique en même temps les données agrégées par utilisateur du réseau de transport et par station de réception agrégée au gestionnaire du réseau de transport.

Art. 197. Au plus tard le vingtième jour du mois suivant, le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition du fournisseur les données de réconciliation pour les points d'accès sans enregistrement par télérelevé où celui-ci fournit de l'énergie et qui ont été relevées dans le courant de ce mois.

Art. 196. Un aperçu global des résultats de la réconciliation finale d'un mois décrite à l'article 191 reprenant au moins l'énergie totale injectée dans le réseau de distribution, l'énergie totale consommée dans le réseau de distribution et le résidu de ce mois sera transmis au Service avant la fin du quinzième mois qui suit le mois concerné.

Section 3.10. — Données de consommation historiques

Art. 199. § 1^{er}. Lorsqu'un utilisateur du réseau de distribution change de fournisseur, les données de consommation historiques disponibles sur base mensuelle ou annuelle sont mises gratuitement à disposition du nouveau fournisseur.

La demande de changement de fournisseur constitue en même temps une demande de mise à disposition des données de consommation historiques.

§ 2. Les données de consommation mensuelles des trois dernières années pour des utilisateurs du réseau de distribution avec enregistrement par télérelevé ou relevé de compteur mensuel ainsi que les données de consommation annuelles des trois dernières années pour les utilisateurs du réseau de distribution avec relevé de compteur annuel, pour autant que l'utilisateur du réseau de distribution concerné était actif sur le même point d'accès pendant la période de référence et pour autant que les données soient disponibles, sont transmises sous forme de message EDIEL par le gestionnaire du réseau de distribution au nouveau fournisseur au plus tard dix jours ouvrables après la date du changement effectif de fournisseur.

Le contenu et la composition de ce message EDIEL est décrit dans le MIG visé à l'article 10.

Section 3.11. — Rectifications

Art. 200. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de distribution prévoit, en concertation avec les fournisseurs, des procédures et des conditions communes pour la rectification de données de comptage.

§ 2. Le caractère complet et exact des données de consommation non validées n'est pas garanti. Les éventuels dommages résultant de l'utilisation de données non validées sont à charge du détenteur d'accès.

Art. 201. Une éventuelle rectification des données de comptage et de la facturation qui en résulte portera au maximum, et sauf en cas de mauvaise foi, sur la période de deux ans précédant le dernier relevé de compteur.

TITRE VI. — Code de collaboration

CHAPITRE 1^{er}. — Généralités

Art. 202. Sans préjudice d'autres dispositions légales ou réglementaires et, notamment, des compétences de la CREG, le Code de Collaboration règle les relations entre le gestionnaire du réseau de distribution et les gestionnaires des réseaux auxquels son réseau est interconnecté.

CHAPITRE 2. — Relations entre le gestionnaire du réseau de distribution et le gesébruair du réseau de transport

Art. 203. Le réseau de distribution est connecté au réseau du gestionnaire du réseau de transport en divers points d'interconnexion matérialisés par des stations de réception. Chaque station de réception fait l'objet d'une convention entre le gestionnaire du réseau de distribution et le gestionnaire du réseau de transport. Cette convention contient au moins les éléments suivants :

- 1° l'indication du propriétaire de la station de réception;
- 2° l'exploitant technique de la station de réception;

3° la capacité installée et les modalités pour adapter celle-ci;

4° la capacité mise à disposition par le gestionnaire du réseau de transport ainsi que les pressions minimum et maximum et températures minimum et maximum du gaz fourni;

5° les limites, le mode et la fréquence d'échange des valeurs du contenu énergétique par unité de volume;

6° les flux d'informations entre parties et leur fréquence;

7° les services à fournir par les parties.

Art. 204. Le gestionnaire du réseau de distribution conclut avec le gestionnaire du réseau de transport une convention de collaboration qui définit entre autres les droits, obligations et responsabilités respectifs, les procédures en rapport avec l'échange de données de mesure, en ce compris l'échange de données de mesure nécessaire à la préservation de l'équilibre sur les réseaux, ainsi que tous les autres aspects de l'exploitation qui peuvent avoir une influence directe ou indirecte sur la sécurité, la fiabilité et l'efficacité des réseaux, des raccordements ou des installations des utilisateurs du réseau concernés ou sur la confidentialité des données échangées. La ou les conventions visées à l'article 203 font partie intégrante de la convention de collaboration.

Art. 205. Toute nouvelle station de réception, tout renforcement ou toute extension d'une station de réception existante sont décidés conjointement par le gestionnaire du réseau de distribution et le gestionnaire du réseau de transport, sur la base de critères technicoéconomiques et ce, dans un double souci de développement optimal des réseaux et de prise en charge équitable du financement. Ces renforcements ou extensions font l'objet d'avenants à la convention de collaboration.

Art. 206. Les prélèvements sur base horaire des utilisateurs du réseau de distribution sont supposés être effectués au même moment à la station de réception.

CHAPITRE 3. — *Relations entre le gestionnaire du réseau de distribution et le gestionnaire d'un autre réseau de distribution de gaz naturel*

Art. 207. § 1^{er}. Lorsque le gestionnaire du réseau de distribution connecte son réseau avec celui d'un autre gestionnaire de réseau de distribution, les installations au point d'interconnexion doivent

1° répondre aux dispositions légales et réglementaires qui sont d'application pour les canalisations de distribution de gaz naturel;

2° être pourvues de dispositifs de coupure et des équipements nécessaires afin de pouvoir gérer les flux sur chacun des réseaux en toutes circonstances.

§ 2. Pour chaque point d'interconnexion, un accord de collaboration contenant toutes les dispositions opérationnelles est conclu entre les gestionnaires de réseaux de distribution concernés.

§ 3. Les gestionnaires de réseaux de distribution concernés décident de commun accord de la nécessité d'installer un dispositif de comptage au point d'interconnexion, ainsi que de la manière de déterminer les quantités d'énergie au départ des flux de gaz naturel et de mettre ces données à disposition.

CHAPITRE 4. — *Relations multilatérales entre gestionnaires de réseaux*

Art. 208. A la demande du gestionnaire du réseau de distribution, du gestionnaire d'un autre réseau de distribution de gaz naturel ou du gestionnaire du réseau de transport, plusieurs stations de réception alimentant un ou plusieurs réseaux de distribution peuvent être regroupées, moyennant accord de tous les gestionnaires de réseaux concernés, en une station de réception fictive qui prend le nom de « station de réception agrégée ».

Art. 209. § 1^{er}. Lorsqu'une station de réception agrégée approvisionne plusieurs réseaux de distribution, les différents gestionnaires de réseau de distribution concernés collaborent de façon à communiquer au gestionnaire du réseau de transport les informations requises par le Code de Comptage du présent Règlement et relatives aux consommations résultantes de cette station de réception agrégée.

§ 2. Dans l'hypothèse visée au § 1^{er}, chaque gestionnaire de réseau de distribution est responsable de la transmission de l'information relative aux points d'accès situés sur son réseau de distribution.

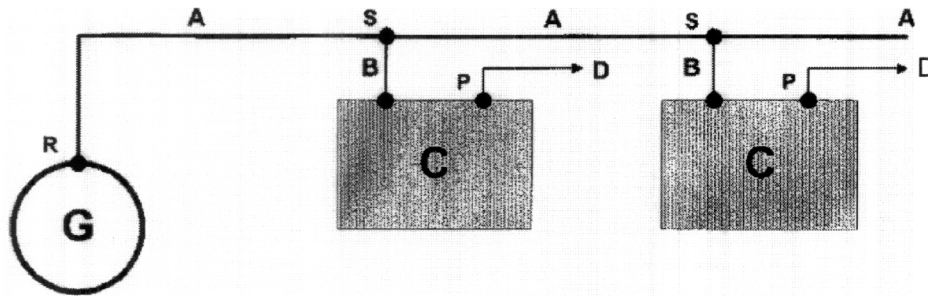
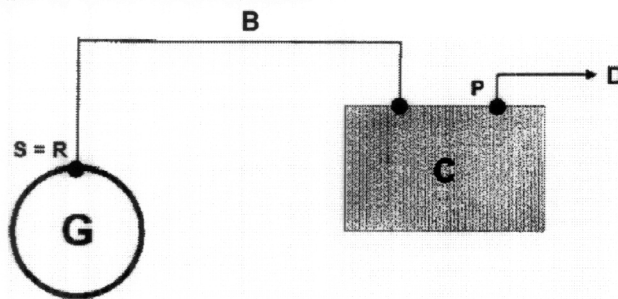
ANNEXE I: ECHANGE DE DONNEES ENTRE GRD ET URD

Relatif au code de :	Tertre	Unité	Sens de transmission
Planification	Gaz prélevé	m3(n)/an	URD=>GRD
Planification	Prévision du volume horaire maximum relevé (1)	m3(n)/heure	URD=>GRD
Planification / comptage	Profil annuel de consommation (2)	/ URD=>GRD	
Raccordement	Pression de distribution	bar ou mbar relatif	GRD=>URD
Raccordement	Pression de fourniture	bar ou mbar relatif	GRD=>URD
Comptage / Raccordement	Capacité de raccordement	m3(n)/heure	URD=>GRD

(1) Estimation à -100C de température moyenne extérieure pour les utilisateurs ayant un profil de consommation de type chauffage

(2) Le profil de consommation annuel décrit le type d'utilisation du gaz et toutes les variations de consommation (échelonnement de la montée en puissance pour un nouveau raccordement, rupture de tendance dans la consommation, diminution ou augmentation des prélèvements de gaz à long terme)

ANNEXE II : SCHEMA D'UN RACCORDEMENT

Raccordement de plusieurs URDRaccordement d'un seul URD

Raccordement = branchement collectif + branchement individuel

Branchement collectif (A) = partie du raccordement dédiée à plusieurs URD

Branchement individuel (B+C) = partie du raccordement dédiée à un seul URD

Equipement de comptage = C

Raccordement = A + B + C

Canalisation de distribution de gaz = G

Réseau de distribution = G + A + B + C

Installation de l'utilisateur du réseau de distribution = D

Point de prélèvement = P

Point R = frontière entre le raccordement et la canalisation de distribution de gaz

Point S = frontière entre le branchement collectif et le branchement individuel

ANNEXE III : CONDITIONS DE RESPONSABILITE ENTRE GRD ET URD

I. Responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution

1. Sans préjudice des alinéas 2. et 3., le gestionnaire du réseau de distribution n'est responsable vis-à-vis de l'utilisateur du réseau de distribution - tant sur base contractuelle que non contractuelle - que des dommages corporels et des dommages matériels directs subis par l'utilisateur du réseau de distribution en raison d'une faute intentionnelle ou d'une faute lourde commise, dans l'exercice de ses missions légales, par le gestionnaire du réseau de distribution ou pouvant lui être imputée.

2. Pour les dommages matériels, la responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution ne peut être engagée qu'après la déduction d'une franchise de 250 € par utilisateur du réseau de distribution et par sinistre. La franchise est liée à l'évolution de l'indice des prix à la consommation. L'indice de base est celui du mois d'octobre 2005. L'indice qui sera appliqué en pareil cas est celui du mois précédant le jour de la survenance du sinistre.

3. Le gestionnaire du réseau de distribution ne peut en aucun cas être tenu responsable du dommage subi par un utilisateur du réseau de distribution et résultant de :

1° une suspension de l'accès au réseau dans les hypothèses visées au Règlement technique;

2° une fluctuation de pression demeurant dans les limites de pression admissibles dans les nouveaux réseaux de distribution et les réseaux de distribution existants, stipulées dans la norme NBN EN 12186 et la notice interprétative de l'ARGBI2000.50.10;

3° la non-conformité de la qualité du gaz injecté au niveau des stations de réception du réseau de distribution aux spécifications inscrites dans le contrat d'accès figurant en Annexe IV au Règlement technique.

II. Responsabilité de l'utilisateur du réseau de distribution

L'utilisateur du réseau de distribution est tenu d'indemniser tous les dommages causés par son fait ou par ses installations à toute installation mise en place par le gestionnaire du réseau de distribution pour le raccordement ou la distribution dans, sur, sous ou au-dessus de la parcelle desservie.

De mène, l'utilisateur du réseau de distribution est tenu d'indemniser tous les dommages causés par son fait ou par ses installations à toute installation mise en place par un autre utilisateur du réseau de distribution et raccordée au réseau de distribution.

III. Délai de forclusion

Sous peine de forclusion, l'existence de tout dommage subi par le gestionnaire du réseau de distribution ou par un utilisateur du réseau de distribution doit être signalée à l'autre partie par courrier recommandé le plus rapidement possible et, au plus tard, 40 jours calendrier à dater de la survenance du sinistre.

IV. Abandon de recours

Hormis les hypothèses expressément visées ci-dessus, dans lesquelles la responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution ou celle de l'utilisateur du réseau de distribution peut être engagée, et dans les limites qui y sont stipulées, le gestionnaire du réseau de distribution et l'utilisateur du réseau de distribution renoncent l'un envers l'autre à tout recours en responsabilité.

Chaque partie informe son assureur de cette renonciation et fait insérer une clause d'abandon de recours, pour les hypothèses non expressément visées ci-dessus, dans la police d'assurance qu'il conclut.

ANNEXE IV : CONTRAT D'ACCES AU RESEAU DE DISTRIBUTION DE GAZ

Référence :

Entre :

Siège social :

Registre des personnes

N°

De :

N° de T.V.A. :

Représentée par :

[Nom, fonction]

Ci-après nommée "**détenteur d'accès**",

Et :

Sibelga

Siège social :

quai des Usines 16, à 1000 Bruxelles

Registre des personnes morales :

N° 0.222.869.673

N° de T.V.A. :

BE 222.869.673

Représentée par :

[Nom, fonction]

Ci-après nommée "**gestionnaire du réseau de distribution**",

Et ci-après les deux étant nommées sans distinction séparément "Partie" et collectivement aussi "Parties",

IL EST CONVENU CE QUI SUIVIT :

Article 1^{er} : Objet, portée et champs d'application du Contrat

1.1. Le présent contrat est celui visé à l'article 112 du Règlement technique pour la Gestion du réseau de distribution du gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci (ci-après « Règlement technique »). Il précise les conditions qui régissent les relations du gestionnaire du réseau de distribution et du détenteur d'accès quant à l'accès au réseau de distribution, c'est-à-dire : le droit de passage du gaz naturel sur le réseau de distribution, l'utilisation des raccordements gérés par le gestionnaire du réseau de distribution, l'utilisation des services complémentaires et supplémentaires, au sens de l'arrêté royal du 29 février 2004

1.2. Les définitions contenues à l'article 3 de l'ordonnance du 1^{er} avril 2004 relative à l'organisation du marché du gaz en Région de Bruxelles-Capitale, concernant des redevances de voiries en matière de gaz et d'électricité et portant modification de l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale (ci-après « l'Ordonnance gaz ») sont applicables au présent contrat. Il en va de même de celles reprises à l'article 2, § 2, du Règlement technique.

1.3. Les parties reconnaissent que le présent contrat est intégralement soumis aux dispositions du Règlement Technique. En cas de contradiction entre les dispositions contenues dans le présent contrat et les prescriptions du Règlement Technique, les prescriptions du Règlement Technique priment.

1.4. Le présent contrat ne donne pas accès au réseau de transport. Il appartient au détenteur d'accès de conclure avec le gestionnaire du réseau de transport une convention spécifique pour l'accès à ce réseau.

1.5. Toutes les annexes énumérées ci-après font partie intégrante du présent contrat :

Annexe 1 : Déclaration de collaboration entre le ou les utilisateurs du réseau de transport et le détenteur d'accès

Annexe 2 : Critères de solvabilité et garanties financières

Annexe 3A : Formulaire standard de garantie bancaire

Annexe 3B : Formulaire standard de 'parent guarantee'

Annexe 4 : Liste et coordonnées des personnes de contact

Annexe 5 : Spécification du gaz naturel MP et BP par station de réception agréée

Article 2 : Conditions suspensives

Le présent contrat n'entre en vigueur qu'à la réalisation de chacune des conditions suspensives suivantes :

* La preuve que le détenteur d'accès a conclu directement ou indirectement via l'utilisateur du réseau de transport qu'il a désigné, pour la durée du présent contrat, un contrat de transport avec le gestionnaire du réseau de transport et, le cas échéant, la preuve de la collaboration entre le détenteur d'accès et un utilisateur du réseau de transport; cette dernière preuve est rapportée au moyen du formulaire de déclaration figurant en Annexe 1;

* La fourniture, par le détenteur d'accès, d'une attestation de solvabilité ou d'une garantie financière prévue à l'Annexe 2;

* La déclaration, par le détenteur d'accès, que tous les contrats d'achat et de vente de gaz nécessaires aux utilisations prévues ou qui devraient être prévues au regard du présent contrat, seront conclus.

Article 3 : Droits et Obligations du gestionnaire du réseau de distribution

Sans préjudice de ce qui est énoncé dans les autres dispositions du présent contrat ainsi que dans le Règlement technique, les droits et obligations du gestionnaire du réseau de distribution sont les suivants

3.1. Le gestionnaire du réseau de distribution s'engage à mettre en œuvre tout moyen utile afin d'assurer l'accès du détenteur d'accès au réseau de distribution, sous réserve de son droit, au regard des exigences de sécurité, de fiabilité ou d'efficacité du réseau de distribution ou du raccordement, de faire les travaux d'entretien, de réparation et de développement nécessaires, conformément aux dispositions du Règlement Technique.

3.2. Le gestionnaire du réseau de distribution utilise tous les moyens disponibles afin d'assurer le fonctionnement sécurisé du réseau et son exploitation, dont, entre autres, la mise hors service de parties du réseau pour réparation et entretien ayant comme conséquence l'interruption éventuelle et provisoire de l'accès au réseau du gestionnaire du réseau de distribution.

3.3. Le gestionnaire du réseau de distribution se limite à offrir le gaz tel qu'il est fourni depuis le réseau d'exploitation au point d'injection du réseau de distribution jusqu'au point de prélèvement de l'utilisateur du réseau de distribution.

Le gestionnaire du réseau de distribution n'est pas chargé du contrôle de la composition ou de la valeur calorifique du gaz véhiculé sur son réseau.

En cas de travaux sur le réseau, le gestionnaire du réseau veille, avec tous les moyens raisonnables du point de vue économique et technique, à ce que la qualité et la composition du gaz ne soient pas influencées.

Article 4 : Droits et obligations du détenteur d'accès

Sans préjudice de ce qui est énoncé dans les autres dispositions du présent contrat ainsi que dans le Règlement technique, les droits et obligations du détenteur d'accès sont les suivants

4.1. Le détenteur d'accès a accès au réseau de distribution pour les points d'accès pour lesquels il est enregistré comme détenteur d'accès dans le registre d'accès du gestionnaire du réseau de distribution, à concurrence de la capacité de raccordement au réseau pour chaque point d'accès.

4.2. Le détenteur d'accès s'engage à payer, pour les points d'accès pour lesquels il est enregistré comme détenteur d'accès dans le registre d'accès, les montants dont il est redevable en application de l'article 8 et calculés notamment sur la base des tarifs visés à cet article.

4.3. En vue de permettre l'échange des données prévu par le Règlement Technique et le présent contrat, le détenteur d'accès s'engage à réaliser les investissements nécessaires afin d'accorder son système de communication à celui du gestionnaire du réseau de distribution. Le gestionnaire du réseau de distribution se concerta avec le détenteur d'accès quant au fonctionnement et aux adaptations du système de communication.

4.4. Le détenteur d'accès s'engage à notifier immédiatement au gestionnaire du réseau de distribution tout changement d'utilisateur du réseau de transport agissant pour lui pour un ou plusieurs points d'accès considérés. Le gestionnaire du réseau de distribution n'accusera réception de ce changement et ne l'actera dans le registre d'accès que lorsqu'une nouvelle déclaration, établie sur le modèle de l'Annexe 1 ainsi que les coordonnées des nouvelles personnes de contact lui auront été communiquées.

4.5. Sans préjudice des obligations du gestionnaire du réseau de transport en la matière, le détenteur d'accès veille à ce que ses fournitures de gaz naturel respectent, au niveau des stations de réception du réseau de distribution, les spécifications prévues à l'Annexe 5.

4.6. Le détenteur d'accès est réputé avoir fourni lui-même aux utilisateurs du réseau de distribution avec lesquels il a partie liée, les informations nécessaires à la bonne exécution du contrat de fourniture. Il les informe en particulier des modalités d'accès au réseau de distribution, telles que définies dans le Règlement Technique.

4.7. Le détenteur d'accès garantit à l'égard du gestionnaire du réseau de distribution que lui-même et le ou les utilisateurs du réseau de transport avec lesquels il collabore, disposent ou disposeront de l'ensemble des autorisations requises aux termes des lois et ordonnances.

Le détenteur d'accès s'engage à fournir au gestionnaire du réseau de distribution, à sa demande, la preuve que ces déclarations, garanties et autorisations sont toujours exactes et/ou en vigueur. Le détenteur d'accès s'engage également à avertir immédiatement le gestionnaire du réseau de distribution au cas où une ou plusieurs autorisations visées ci-dessus viendraient à expirer.

Article 5 : Début et fin du contrat

5.1. Le présent contrat d'accès est conclu pour une période de douze mois renouvelable et entre en vigueur le [.....] sous réserve de la réalisation de toutes les conditions suspensives visées à l'article 2.

A dater de son entrée en vigueur, il remplace tous les contrats ou accords antérieurs conclus entre les parties, relatifs à l'accès au réseau de distribution.

5.2. Le contrat est renouvelé par tacite reconduction, pour le même terme et aux mêmes conditions, aussi longtemps qu'une partie n'a pas notifié qu'elle entendait y mettre fin, par un courrier recommandé adressé à l'autre partie au plus tard deux mois avant l'échéance de la période de douze mois en cours.

Article 6 : Suspension des obligations et résiliation du contrat

6.1. Suspension de ses obligations par le détenteur d'accès

En cas de faute lourde ou de négligence grave du gestionnaire du réseau de distribution en rapport avec l'exécution de ses obligations visées à l'article 3, le détenteur d'accès signale cette faute lourde ou négligence grave par courrier recommandé adressé au gestionnaire du réseau de distribution. Le détenteur d'accès est tenu d'exposer en détail en quoi consiste la faute ou la négligence reprochée.

Le gestionnaire du réseau de distribution dispose alors d'un délai de 10 jours ouvrables à dater de l'envoi de la lettre recommandée (le cachet de la poste faisant foi de la date de l'envoi) pour remédier ou prendre les dispositions utiles pour remédier aux conséquences de sa faute lourde ou de sa négligence grave. Le gestionnaire du réseau de distribution informe le détenteur d'accès des mesures prises à cette fin.

Passé ce délai, le détenteur d'accès est en droit de suspendre l'exécution de ses obligations issues du présent contrat. Il motive sa décision et la notifie par un second courrier recommandé adressé simultanément au gestionnaire du réseau de distribution et au Service.

6.2. Suspension de ses obligations par le gestionnaire du réseau de distribution

6.2.1. Lorsqu'il constate qu'une action ou une omission du détenteur d'accès est susceptible de gravement compromettre le bon fonctionnement du réseau de distribution ou la sécurité des personnes et des installations, le gestionnaire du réseau de distribution en avertit immédiatement le détenteur d'accès par courrier recommandé.

Le détenteur d'accès dispose alors d'un délai de 10 jours ouvrables à dater de l'envoi de la lettre recommandée (le cachet de la poste faisant foi de la date de l'envoi) pour remédier ou prendre les dispositions utiles pour remédier à la situation.

Passé ce délai, le gestionnaire du réseau de distribution est autorisé à suspendre l'exécution de ses obligations issues du présent contrat, en ce compris et sans être limité à cet aspect, la suspension totale de l'accès au réseau de distribution. La suspension est motivée et a un effet immédiat.

6.2.2. En cas de retards récurrents (deux mois successifs ou plus) du détenteur d'accès pour le paiement, du montant principal, des intérêts ou de tous autres coûts prévus dans le présent contrat, le gestionnaire du réseau adresse au détenteur d'accès une mise en demeure par courrier recommandé, constatant le manquement de ce dernier.

Le détenteur d'accès dispose alors d'un délai de 10 jours ouvrables suivant la date du courrier recommandé (le cachet de la poste faisant foi) pour payer toutes les sommes dues, dans le respect de la procédure prévue par le présent contrat.

Passé ce délai, le gestionnaire du réseau de distribution est autorisé à suspendre totalement ou partiellement l'accès au réseau de distribution du détenteur d'accès, dans le respect des prescriptions du Règlement technique. La suspension a un effet immédiat.

6.2.3. Pour l'application des articles 6.2.1. et 6.2.2., le détenteur d'accès est présumé avoir commis une faute ou une négligence impliquant la possibilité, pour le gestionnaire du réseau de distribution, de suspendre l'exécution de ses obligations, dans les hypothèses suivantes :

- s'il ne satisfait plus aux exigences ou ne dispose plus des garanties suffisantes visées à l'Annexe 2;
- si les dettes du détenteur d'accès à l'égard du gestionnaire du réseau de distribution dussent le montant de la garantie bancaire disponible, alors que ce détenteur d'accès refuse d'adapter le montant de cette garantie bancaire ou refuse d'appliquer un système de « facturation anticipée » visé à l'Annexe 2;
- s'il n'a pas notifié un changement d'utilisateur du réseau de transport ou une modification des coordonnées des personnes de contact visées à l'Annexe 4;
- s'il n'a pas signalé le fait que lui ou un utilisateur du réseau de transport agissant pour lui ne disposait plus des autorisations requises par les lois et ordonnances;
- s'il n'a pas signalé la disparition du contrat de transport conclu avec le gestionnaire du réseau de transport;
- s'il n'a pas fait les déclarations visées dans le présent contrat ou n'a pas notifié qu'une de ces déclarations n'était plus exacte;
- si l'inadéquation entre l'injection nominée du détenteur d'accès et les prélèvements réels de l'utilisateur du réseau de distribution engendre des déséquilibres;

6.2.4. Les coûts liés à la suspension de l'accès au réseau de distribution en raison du nonpaiement des sommes dues et à l'obtention d'un nouvel accès au réseau de distribution ainsi que tous les autres coûts sont à charge du détenteur d'accès.

6.3. Résiliation du contrat d'accès

Au cas où la partie en défaut suivant les termes des articles 6.1. ou 6.2. n'a pas remédié à sa faute ou à sa négligence ou n'a pas pris les mesures utiles afin de remédier à sa faute ou à sa négligence dans un délai de 30 jours ouvrables qui suivent l'envoi du courrier recommandé constatant la faute ou la négligence, l'autre partie est autorisée à résilier le présent contrat avec effet immédiat sans qu'aucune intervention judiciaire ne soit requise à cet effet.

La résiliation ne peut toutefois intervenir avant qu'une tentative de concertation entre les parties n'ait eu lieu avec le Service.

La partie qui prend la décision de résilier le contrat signifiera sa décision à la partie en défaut par lettre recommandée.

Article 7 : Modification des données

Données relatives au détenteur d'accès et à l'utilisateur du réseau de transport

7.1. En cas de modification des données enregistrées dans la demande d'accès ou dans le présent contrat, ou en cas de toute autre modification des données dont le détenteur d'accès dispose et qui peuvent avoir une influence sur l'exécution du présent contrat, le détenteur d'accès en informe immédiatement le gestionnaire du réseau de distribution, selon les modalités fixées par le Règlement Technique.

Dans le mois qui suit la communication de cette information, le gestionnaire du réseau de distribution décide si cette modification implique une modification ou une suppression totale ou partielle de l'accès au réseau pour un ou plusieurs point(s) d'accès, ou une modification du présent contrat, en informe le détenteur d'accès et motive sa décision.

7.2. En application de l'article 7.1., si le gestionnaire du réseau de distribution modifie l'accès au réseau et souhaite en conséquence modifier le contrat d'accès, il adresse au détenteur d'accès une proposition d'avenant au présent contrat. Le détenteur d'accès dispose d'un mois pour signer cette proposition, le cas échéant amendée de commun accord suite à une discussion avec le gestionnaire du réseau de distribution, et satisfaire aux frais de dossier relatifs à la modification de son accès au réseau.

Si le détenteur d'accès ne renvoie pas l'avenant signé dans ce délai, le gestionnaire du réseau de distribution peut mettre fin au présent contrat, moyennant l'envoi d'un courrier recommandé au détenteur d'accès.

Données relatives aux points d'accès et aux utilisateurs du réseau de distribution

7.3. En cas de modification des données des clients du détenteur d'accès, ce dernier est tenu d'en informer le gestionnaire du réseau de distribution selon les modalités fixées par le Règlement technique et le MIG visé par celui-ci.

7.4. En cas de modifications des données relatives à un point d'accès, le gestionnaire du réseau de distribution est tenu d'en informer le détenteur d'accès actif pour ce point d'accès selon les modalités fixées par le Règlement technique et le MIG visé par celui-ci.

Article 8 : Montants dus par le détenteur d'accès en rapport avec l'accès au réseau de distribution

8.1. Dans le cadre du présent contrat, le détenteur d'accès est redevable, à l'égard du gestionnaire du réseau de distribution, des tarifs relatifs aux prestations suivantes :

- * les tarifs pour les services de base, à l'exception des tarifs à application unique pour l'installation ou la modification des raccordements;

- * les tarifs pour les prestations administratives et techniques accomplies par le gestionnaire du réseau de distribution pour répondre à une demande de modification des données inscrites dans le registre d'accès pour un point d'accès considéré;

- * le tarif pour les services complémentaires;

- * les tarifs pour les services supplémentaires, lorsque ces derniers sont d'application périodique;

- * les postes tarifaires liés aux impôts, prélèvements, surcharges, contributions et rétributions,

tels qu'approuvés par la CREG dans le cadre de l'arrêté royal du 29 février 2004, les paramètres visés à l'article 6 de cet arrêté sont définis par le gestionnaire du réseau de distribution dans la proposition tarifaire qu'il transmet à la CREG, pour approbation.

8.2. Les tarifs sont d'application dès que la CREG les a approuvés ou, en cas de refus d'approbation, dès que la CREG a arrêté des tarifs provisoires. Ils sont communiqués par écrit au détenteur d'accès avec la mention de la période durant laquelle ces tarifs sont applicables.

Les tarifs applicables sont disponibles sur le site Internet du gestionnaire du réseau de distribution.

8.3. Les tarifs n'incluent pas la taxe sur la valeur ajoutée (T.V.A.). Celle-ci est à la charge du détenteur d'accès.

8.4. Le détenteur d'accès s'engage à verser sur le compte du gestionnaire du réseau de distribution, que celui-ci indique à cet effet, les montants que le gestionnaire du réseau est chargé de collecter, en vertu d'une disposition légale ou réglementaire.

Article 9 : Facturation et paiement

9.1. Les montants visés à l'article 8 seront portés en compte mensuellement de manière transparente au détenteur d'accès.

9.2. Les factures sont établies chaque mois et envoyées par le gestionnaire du réseau de distribution au détenteur d'accès à partir du troisième jour calendrier du mois qui suit le mois au cours duquel l'accès a été accordé. Les factures sont adressées au détenteur d'accès à l'adresse de facturation mentionnée à l'Annexe 4.

9.3. Les factures sont payables sur le compte du gestionnaire du réseau de distribution dans les 18 jours calendrier suivant la date de l'établissement de la facture. La date ultime de paiement est mentionnée dans la facture.

9.4. Tout retard de paiement entraîne l'exigibilité d'intérêts de retard calculés sur la base du taux EURIBOR sur un an augmenté de 200 points de base, à la date ultime de paiement de la facture.

Ces intérêts de retard sont dus prorata temporis au nombre de jours écoulés depuis la date ultime de paiement de la facture jusqu'au moment où le paiement total aura été encaissé. L'imputation des intérêts de retard intervient du simple fait du non-paiement et ne nécessite ni avertissement, ni mise en demeure préalable.

9.5. Si le détenteur d'accès estime qu'en raison d'une erreur, une ou plusieurs corrections doivent être apportées à une facture, il signale cette erreur au gestionnaire du réseau de distribution avant la date ultime de paiement de cette facture. Les parties tentent alors d'aboutir à un compromis. Dans l'attente de ce compromis, le détenteur d'accès payera 90% de la moyenne des factures des deux mois précédents.

Au cas où une erreur dans la facturation est découverte après le paiement de la facture, les parties se concerteront en vue d'aboutir à un compromis. Une rectification est possible jusque 24 mois après la date ultime de paiement de la facture à corriger, même si les relations contractuelles entre les parties ont pris fin.

Article 10 : Responsabilités

10.1. La responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution ne pourra être engagée qu'en raison du dommage matériel direct causé au détenteur d'accès par la faute lourde ou intentionnelle imputable au gestionnaire du réseau de distribution en rapport avec l'exécution des obligations visées au présent contrat.

Le gestionnaire du réseau de distribution ne saurait en aucun cas être tenu responsable d'un dommage causé au détenteur d'accès résultant de :

- * l'usage fautif, inapproprié ou non autorisé par le détenteur d'accès de données, en ce compris les données de comptage;

- * la transmission fautive ou erronée de données de changement de fournisseur (switch) par le détenteur d'accès au gestionnaire de réseau de distribution et l'usage que ce dernier en aurait fait de bonne foi;

- * un déséquilibre sur le réseau de transport de gaz résultant, entre autres, d'une inadéquation entre les prélèvements/injections nominés et les prélèvements/injections réels du détenteur d'accès et/ou de l'utilisateur du réseau de transport;

- * une suspension de l'accès, dans les hypothèses visées au Règlement technique.

Le gestionnaire de réseau de distribution ne pourra être tenu responsable envers le détenteur d'accès ou l'utilisateur du réseau de transport, d'un quelconque dommage subi par l'utilisateur du réseau de distribution. La responsabilité du gestionnaire du réseau de distribution envers l'utilisateur du réseau de distribution est définie dans les conditions figurant à l'Annexe III du Règlement Technique.

10.2. La responsabilité du détenteur d'accès ne pourra être engagée qu'en raison du dommage matériel direct causé au gestionnaire du réseau de distribution par la faute lourde ou intentionnelle imputable au détenteur d'accès, en rapport avec l'exécution de ses obligations visées au présent contrat.

En outre, le détenteur d'accès ne pourra être tenu responsable envers le gestionnaire du réseau de distribution du dommage qui résulterait d'une situation d'urgence au sens du Règlement Technique.

10.3. A l'exception des hypothèses visées aux dispositions précédentes, les parties renoncent à tout recours réciproque qu'elles pourraient exercer l'une envers l'autre en raison de dommages potentiels qu'elles auraient subis.

10.4. Le gestionnaire du réseau de distribution et le détenteur d'accès ne seront en aucun cas tenu d'indemniser le dommage matériel indirect, le dommage immatériel, un manque à gagner ou une perte de revenus qui serait la conséquence d'un quelconque manquement dans leur chef.

10.5. Les parties ont l'obligation de conclure chacune un contrat d'assurance afin de couvrir les risques liés à l'exécution du présent contrat.

Les parties informeront leurs assureurs respectifs des limitations de responsabilité définies dans le présent article. Les parties s'engagent à ce que leur police d'assurance mentionne que l'assureur renonce à tout recours contre l'autre partie, sauf dans les hypothèses visées aux dispositions précédentes.

10.6. Si l'une des parties envisage de mettre en cause la responsabilité de l'autre partie et d'obtenir de ce fait une indemnisation, elle en avertira immédiatement l'autre partie par courrier recommandé dans lequel elle décrira le fait générateur de responsabilité et produira une estimation détaillée du dommage allégué. Sous peine de forclusion, ce courrier recommandé doit être adressé dans les 20 jours ouvrables qui suivent la constatation du fait générateur de responsabilité ou de ses conséquences. En tout état de cause, ce délai ne peut excéder six mois calendrier à compter de la survenance du fait générateur.

Article 11 : Règlement des litiges

Sans préjudice de l'article 731 alinéa 2 du Code judiciaire, en cas de litige en ce qui concerne l'application du présent contrat, toute partie est tenue de saisir le Service en vue d'une concertation et d'en avertir l'autre partie, par courrier recommandé, au plus tard dans les trente jours ouvrables de la survenance du litige.

A défaut d'accord entre les parties à l'issue de la concertation, les tribunaux de Bruxelles sont compétents.

Fait en deux exemplaires à <LIEU> le <DATE SIGNATURE CONTRAT>, chaque partie déclarant avoir reçu le sien.

Pour le oastionalre du réseau de distribution.

Pour le détenteur d'accès,

Annexe 1 : Déclaration de collaboration détenteur d'accès - utilisateur du réseau de transport

Les soussignés certifient que la société :

Siège social :

Registre des personnes morales N°

de :

N° de T.V.A. :

Représentée par :

agit dans le cadre du contrat en référence en tant qu' « utilisateur du réseau de transport » pour le compte de la société

Siège social :

Registre des personnes morales N°

de :

N° de T.V.A. :

Représentée par :

agissant sur le marché en tant que « détenteur d'accès »

Date :

Pour l'utilisateur du réseau de transport :

Pour le détenteur d'accès

Nom, titre :

Nom, titre :

Signature

Signature

Annexe 2 : Critères de solvabilité et garanties financières

Lors de la signature du contrat et préalablement à l'octroi de l'accès au réseau, le détenteur d'accès satisfera à une des garanties suivantes en vue de garantir ses obligations financières à l'égard du gestionnaire du réseau de distribution

A/ Le détenteur d'accès dispose d'un crédit rating officiel accordé par un bureau de rating reconnu et officiel correspondant au moins à A3 selon la définition au Standard & Poors, Moody's ou Fitch telle que définie par Moody's. Ce rating minimum doit être maintenu pendant toute la durée du contrat conclu avec le gestionnaire de réseau de distribution.

ou B/ Le détenteur d'accès démontre qu'il satisfait à au moins une des exigences suivantes

1/ Satisfaire aux ratios financiers suivants (voir définitions -infra-), calculés sur base des comptes annuels du détenteur d'accès relatifs à l'année comptable qui précède l'année en cours

* EBITDA par rapport aux charges financières ≥ 5

* Dettes financières nettes par rapport à balance totale = maximum 40 %

* EBITDA par rapport aux dettes financières = minimum 30 %

Les exigences minimales relatives à ces ratios financiers doivent être rencontrées sur base des comptes annuels tels que publiés dans le cadre des obligations légales d'application en Belgique. Le calcul de ces ratios financiers se fera par le gestionnaire du réseau de distribution. Le détenteur d'accès transmettra à ce dernier les données nécessaires à ce calcul au plus tard 1 mois après la date de la publication légale des comptes annuels.

A défaut de comptes annuels publiés pour l'année comptable précédente, le gestionnaire de réseau de distribution ne peut pas prendre en considération l'usage de ratio's financiers en ce qui concerne les exigences de solvabilité pour l'année calendrier suivante.

2/ La transmission au gestionnaire de réseau de distribution d'une « parent guarantee » inconditionnelle, à la première demande, émanant d'un actionnaire de référence du détenteur d'accès ou d'une filiale de cet actionnaire de référence auprès duquel l'actionnaire de référence ou la filiale dispose d'un « crédit rating » minimum exigé tel que défini au point A/ ou satisfait aux ratios financiers tels que définis ci-dessus au point B 1/. Cette garantie est rédigée sur base du formulaire standard repris en Annexe 3B et soumise à l'approbation du gestionnaire du réseau de distribution.

ou C/ Le détenteur d'accès fournit une garantie bancaire inconditionnelle et à la première demande émise par une institution financière disposant d'un « credit rating » officiel minimum de A3 selon la définition de Moody's. Ce rating minimum doit être maintenu de manière permanente durant toute la durée du contrat. Le montant de la garantie bancaire doit correspondre aux 3/12 du montant estimé des coûts d'utilisation du réseau sur base annuelle pour l'ensemble des points d'accès pour lesquels le détenteur d'accès intervient (cette estimation sert uniquement à la détermination du montant de la garantie et n'octroie au détenteur d'accès aucun droit en rapport avec les coûts annuels finals).

L'estimation de ces montants est faite par le gestionnaire du réseau de distribution au début de chaque année calendrier sur base des tarifs applicables au 1^{er} janvier de l'année en question et des profils de prélèvement(s) des points d'accès.

Le montant de la garantie peut donc être redéfini par le gestionnaire de réseau de distribution, de manière objective et non-discriminatoire, sur base de l'évolution du portefeuille client du détenteur d'accès et des montants facturés l'année antérieure. Dans l'hypothèse d'un réajustement de la garantie demandé par le gestionnaire du réseau de distribution, le détenteur d'accès est tenu d'adapter le montant de la garantie dans les 15 jours ouvrables. Si cette adaptation n'est pas réalisée endéans le terme prévu, le gestionnaire de réseau de distribution se réserve le droit de refuser de nouvelles inscriptions de points d'accès jusqu'au moment où l'adaptation requise sera réalisée. En outre, le gestionnaire de réseau de distribution pourra automatiquement procéder à une facturation préalable et cela jusqu'au moment où l'adaptation de la garantie bancaire sera réalisée.

La garantie bancaire sera prévue pour une durée qui correspondra à la durée de la présente convention augmentée de 2 mois afin de couvrir totalement les échéances des paiements. Le formulaire standard de garantie bancaire est repris en Annexe 3A.

En cas de dépassement du délai de paiement prévu à l'article 9.3. du présent contrat, le gestionnaire de réseau se réserve le droit de faire, unilatéralement et à sa propre initiative, appel à la garantie pour tout ou pour partie de celle-ci.

OU D/Système de paiement préalable avec calcul du montant à posteriori.

Le détenteur d'accès se verra facturer un montant estimé par le gestionnaire de réseau de distribution, 2 mois avant le mois au cours duquel le service sera presté.

En cette hypothèse, la facture sera établie mensuellement le 10 de chaque mois. Les factures sont payables endéans les 18 jours calendrier à compter de la date de la facture et en tenant compte des dispositions de l'article 9 du présent contrat d'accès. Les factures sont envoyées au détenteur d'accès à l'adresse de facturation mentionnée à l'Annexe 4.

Un calcul sera effectué à la fin du mois de livraison du service, conformément aux modalités prévues à cet effet par le gestionnaire du réseau de distribution et sera porté en compte sur la facture suivante. Les montants payés de manière anticipée n'ouvrent pas le droit au paiement d'un intérêt par le gestionnaire de réseau au détenteur d'accès. A la signature du contrat les deux premiers mois seront donc facturés.

Si le détenteur d'accès ne satisfait plus à la garantie choisie, il est tenu de démontrer endéans les quinze jours qu'il satisfait à une autre exigence de solvabilité mentionnée cidessus. Si le détenteur d'accès ne peut apporter cette preuve, le système de paiement anticipé tel que mentionné ci-dessus au point D est appliqué d'office.

Définition des ratios financiers retenus

EBITDA :	Résultats de l'activité de l'entreprise hors charge d'intérêts, impôts, amortissements, provisions et réductions de valeur.
Charges financières :	Intérêts et coûts liés des charges financières et des produits dérivés qui y sont liés à court, moyen et long terme.
Dettes financières nettes :	Dettes financières à court, moyen et long terme sous déduction de la trésorerie disponible et des liquidités.
Dettes financières :	Financements à court, moyen et long terme auprès d'organismes de crédit ou équivalents.

Annexe 3A : Formulaire standard de garantie bancaire

La soussignée, SA <banque>, ayant son siège social établi à [.....], ici valablement représentée par [.....];

Considérant :

1. Que (le détenteur d'accès) a des obligations de paiement telles qu'elles se trouvent décrites dans le contrat passé entre le détenteur d'accès) et [.....] portant la référence [.....], nommé ci-après "le Contrat";

2. Que (le détenteur d'accès) s'est engagé dans le Contrat à payer tout ce que [.....] doit lui réclamer en vertu de l'article 8 du Contrat, à savoir l'indemnisation pour l'accès au réseau du gestionnaire du réseau de distribution, y compris la TVA et d'autres taxes et impositions éventuelles;

3. Que les engagements qui résultent du Contrat susmentionné sont suspendus jusqu'à ce qu'une garantie bancaire approuvée par le gestionnaire de réseau de distribution soit délivrée au profit du détenteur d'accès;

4. Que la garantie bancaire sert de sûreté pour ce qui se trouve énoncé au point 2,

déclare :

par le présent acte, garantir à l'égard du gestionnaire du réseau de distribution le paiement des montants, à concurrence du montant mentionné ci-dessous, en exécution des Obligations du détenteur d'accès en vertu de ce qui se trouve énoncé au point 2, à savoir

EURO

s'engager irrévocablement et inconditionnellement à payer immédiatement au gestionnaire du réseau de distribution tous les montants à concurrence du montant garanti défini ci-avant, et ceci à la première demande écrite du gestionnaire du rameau de distribution, où ce dernier indique que le détenteur d'accès n'a pas respecté ses obligations contractuelles en matière de paiement selon les articles 8 et 9 du Contrat, sans qu'aucune autre formalité ne doive être respectée et sans que le gestionnaire du réseau de distribution ne doive justifier sa requête et sans que la banque ne puisse opposer un refus du détenteur d'accès. Par le fait que la banque est liée en tant que débiteur principal et qu'elle n'a pas uniquement fourni une caution, elle s'engage dès lors à procéder au paiement indépendamment de la raison pour laquelle le détenteur d'accès n'aurait pas respecté ses obligations vis-à-vis du gestionnaire du réseau de distribution, comme pour cause de faillite, de demande de concordat ou de toute autre insolvabilité.

Cette garantie est valable pendant la durée du Contrat, augmentée de 2 mois. Elle vient à échéance le [.....] et sera restituée ensuite aussi rapidement que raisonnablement possible au signataire.

Pour la banque

Nom :

Titre :

Date :

Annexe 3B : Formulaire standard de Parent guarantee'

Le présent document est une garantie (ci-après la "Garantie"), datée du [], octroyée par [] (ci-après le « Garant ») au gestionnaire du réseau de distribution [] (ci-après le « Bénéficiaire »).

1. Garantie

Sur base de la conclusion d'un Contrat d'accès en date du [.....] portant les références [.....] entre [.....] (« l'Entreprise ») et le Bénéficiaire, le Garant s'engage à garantir de manière irrévocable et inconditionnelle au Bénéficiaire qu'il effectuera un paiement immédiat de toutes obligations et dettes de l'Entreprise dues au Bénéficiaire et résultant du Contrat d'accès (ci-après « les Obligations »). Au cas où l'Entreprise ne respecterait pas ses "Obligations", le Garant paiera immédiatement le montant dû au Bénéficiaire, en respectant toute période de répit applicable et sur requête écrite du Bénéficiaire au Garant.

2. Nature de la garantie

La présente garantie est une garantie pour défaut de paiement quand celui-ci est dû, et pas de recouvrement.

3. Absence de renonciation, droits cumulatifs

Le non-exercice de l'un ou l'autre des droits par le Bénéficiaire ou le report d'un de ceux-ci, ne pourra être considéré comme une renonciation, de même que l'exercice ou l'exercice partiel de l'un ou l'autre droit par le Bénéficiaire n'exclura aucun autre exercice futur de l'un ou l'autre droit. Tous les droits donnés par le présent document au Bénéficiaire ou qui lui sont accordés par la loi ou en vertu d'un autre accord auront un caractère cumulatif et n'excluront aucun autre droit, et peuvent être exercés en temps utile par le Bénéficiaire.

* Le Garant est dûment organisé, existe valablement et a une bonne réputation aux termes des lois de la juridiction où il est établi, et il possède les pleins pouvoirs institutionnels pour réaliser, fournir et exercer la présente Garantie.

* La réalisation, la fourniture et l'exercice de la Garantie ont été et restent dûment accordés par tous les actes de société de rigueur et ne constituent une infraction à aucune disposition légale ni aux statuts du Garant ni à aucune limitation contractuelle liant le Garant ou ses actifs.

* La présente Garantie constitue l'obligation légale, valable et contraignante du Garant, susceptible d'exécution forcée à l'égard du Garant conformément à ses conditions, soumise, relativement au maintien, à la faillite, à l'insolvabilité, à la réorganisation et à d'autres lois généralement applicables à ou exerçant une influence sur les droits du créancier et aux principes d'équité générale.

5. Limitations

Les dettes du Garant couvertes par cette Garantie sont et seront spécifiquement limitées aux paiements qui devront être formellement réalisés en vertu du Contrat d'accès ou de la présente Garantie. Sauf dans les cas spécialement prévus par le Contrat d'accès ou la présente Garantie, le Garant ne sera en aucun cas tenu de dommages, préjudices moraux, dommages allégués sur base de l'équité, perte de revenus, amende pénale, dommage pour acte illégal ou tout autre demande de dommages et intérêts, frais et dépens.

6. Demandes reconventionnelles

Sans limiter les droits de défense et autres droits propres qui lui sont propres, le Garant se réserve le droit d'introduire une demande reconventionnelle que l'Entreprise aurait le droit d'exercer ou qui découlerait du Contrat d'accès sauf les demandes reconventionnelles qui se fonderaient sur une faillite, l'insolvabilité, la dissolution ou la liquidation de l'Entreprise.

7. Résiliation

Le Garant peut, en tout temps, résilier cette Garantie par un envoi signé par le Garant adressé au Bénéficiaire. Cette résiliation sera effective après un délai de 2 mois après que le Bénéficiaire en aura pris connaissance effective ou à une date ultérieure spécifiée dans le courrier de résiliation. Cette annulation n'influencera pas les dettes du Garant en rapport avec toutes les Obligations contractées ou les transactions initiées en vertu du Contrat d'accès avant la mise en œuvre effective de cette résiliation. Ces dettes resteront garanties conformément aux conditions de la présente Garantie.

8. Notification

Toutes les notifications et autres communications relatives à cette Garantie s'effectueront par écrit, seront transmises par fax (sauf en cas de demande de paiement ou de notification de résiliation), seront livrées en mains propres ou envoyées par envoi recommandé (avec accusé de réception) et adressée comme suit

Pour le Garant :

Pour le Bénéficiaire :

ou à une autre adresse qui sera spécifiée en temps utile par le Garant ou le Bénéficiaire.

9. Droit applicable

La présente Garantie est soumise au droit belge et est rédigée en conformité avec celui-ci.

10. Amendements

Aucune des conditions ou dispositions de cette garantie ne sera amendée, adaptée, supprimée ou complétée à moins que cela ne soit réalisé par un écrit signé émanant du Garant et accepté par le Bénéficiaire.

11. Accord intégral

La présente Garantie constitue l'accord intégral et remplace tous accords écrits et oraux précédents et toutes conventions écrites et orales précédentes entre le Garant et le Bénéficiaire en relation avec son objet.

Dont acte, le Garant a confié à ses travailleurs habilités la mission d'exécuter et de livrer la présente Garantie à partir de la date susmentionnée.

Pour et au nom de []

Par :

Par :

Nom :

Nom :

Titre :

Titre :

Annexe 4 : Données de contact

1. Adresse de facturation du détenteur d'accès

Adresse :

NI° de T.V.A. :

2. Personnes de contact et coordonnées**— Pour le gestionnaire de réseau de distribution :**

Adresse : Quai des Usines 16, à 1000 Bruxelles

Personne de contact :

Téléphone :

Fax :

E-mail :

Website : www.sibelga.be**— Pour le détenteur d'accès :**

Adresse :

Personne de contact :

Téléphone :

Fax :

E-mail :

E-mail données de comptage :

E-mail avis :

EAN-GLN nr. :

— Pour l'utilisateur du réseau de transport :

Adresse :

Personne de contact :

Téléphone :

Fax :

E-mail :

E-mail données de comptage :

EAN-GLN nr. :

Annexe 5 : Spécifications du gaz naturel MP et BP par station de réception agréée

Le gaz naturel qui transite sur le réseau de distribution répond aux spécifications suivantes, propres aux gaz de type L.

1. Ne pas contenir plus de 5 mg d'hydrogène sulfuré par Nm³.
2. Ne pas contenir plus de 150 mg de soufre total par Nm³.
3. Avoir un pouvoir calorifique supérieur compris entre 34.300 kJ/Nm³ et 38.686 kJ/Nm³.
4. Avoir un indice de Wobbe instantané sur P.C.S. compris entre 43.900 kJ/Nm³ et 46.892 kJ/Nm³.
5. La valeur maximale du potentiel de combustion (indice C) restera inférieure ou égale à 45.

6. a. Gaz de base

La teneur maximale de 0,5 % en volume d'oxygène est acceptable pour le gaz de base pour autant qu'il n'y ait pas en plus simultanément

une teneur élevée en H₂ O et

une teneur élevée en H₂ S.

b. Gaz de pointe

Pendant les périodes de pointe (voir plus loin), la teneur en oxygène sera limitée dans toute la mesure du possible et elle ne pourra en tout état de cause dépasser 3 % en volume.

7. Le gaz présente un point de rosée de l'eau se situant au-dessous de -8 °C à la pression de 15 bar.

8. Le gaz ne pourra former ni des hydrocarbures liquides ni des hydrates à la pression de 66,2 bar et à la température de 0 °C.

9. Avoir une température à l'entrée du poste de réception du gestionnaire du réseau de distribution comprise entre +2 °C et +25 °C.

10. Le gaz livré ne contiendra pas de monoxyde de carbone.

11. Les concentrations en métaux carbonyles seront inférieures à 0,08 mg/Nm³ en équivalent nickel carbonyle.

12. Avoir un indice "points jaunes" (indice Ij) inférieur ou égal à 139.

Pour faire face à des contraintes locales et/ou hivernales, le Fournisseur aura le droit de modifier temporairement certaines caractéristiques du gaz fourni, en restant toutefois dans les limites des spécifications énoncées ci-avant en ce qui concerne la qualité de ce gaz.

La qualité du gaz ainsi fourni devra toujours garantir à l'utilisateur une combustion dans des conditions normales de sécurité et d'hygiène pour autant que l'utilisateur ait veillé au maintien du bon état de fonctionnement -des appareils d'utilisation. Le gaz ne pourra pas porter atteinte aux installations du gestionnaire du réseau de distribution.

Toute modification de qualité fera l'objet d'une concertation entre le Fournisseur et le gestionnaire du réseau de distribution.

Le gestionnaire du réseau de distribution et le Fournisseur auront le droit d'être représentés et de participer contradictoirement à tous essais du gaz livré en vertu du présent contrat et d'inspecter tout équipement utilisé pour le contrôle de la qualité du gaz décrite ci-dessus.

ANNEXE V : CONDITIONS DE MISE A DISPOSITION DE GAZ NATUREL AUX CLIENTS RESIDENTIELS

I. Champ d'application

Tant que ces clients n'ont pas été déclarés éligibles, la mise à disposition de gaz naturel aux clients résidentiels se fait conformément aux présentes conditions et, pour autant que celles-ci n'y aient pas provisoirement dérogé, au Règlement technique pour la gestion du réseau de distribution de gaz en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci (ci-après le « Règlement technique »). Les termes employés dans les présentes conditions renvoient aux définitions du Règlement technique.

II. Conditions de mise à disposition

II. 1. Le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition du gaz naturel conforme aux prescriptions légales et réglementaires applicables.

II. 2. La fourniture de gaz naturel est subordonnée à la signature du document de mise à disposition et de prélèvement de gaz fourni par le gestionnaire du réseau de distribution. Lors de la signature de ce document, le futur client produira sa pièce d'identité et une photocopie recto-verso de celle-ci. Si le futur client est absent, il peut se faire représenter par une personne majeure munie d'une procuration.

II. 3. A moins qu'il ne bénéficie du tarif social spécifique ou n'ait souscrit un abonnement relatif à des locaux en attente de location, le client est tenu de constituer une garantie au profit du gestionnaire du réseau de distribution.

La garantie équivaut au montant de la facture forfaitaire intermédiaire ou de la demande de versement intermédiaire, avec un minimum déterminé forfaitairement en fonction de la puissance et de l'énergie consommée. Elle peut prendre la forme d'un versement ou d'une garantie bancaire, au choix du client.

Le remboursement de la garantie interviendra après 3 ans de paiement régulier sans mise en demeure ou, dans le cas d'une domiciliation bancaire, après réception de celle-ci. Elle sera libérée, sous déduction des montants restant dus, à la clôture du compte, à l'initiative du gestionnaire du réseau de distribution.

II. 4. Sauf accord écrit du gestionnaire du réseau de distribution, le gaz fourni ne peut faire l'objet ni d'une revente, ni d'une cession à titre gratuit.

III. Relevé des index

Le relevé des index des équipements de comptage est effectué par le gestionnaire du réseau de distribution ou, le cas échéant, par le client lui-même selon les modalités fixées par le gestionnaire du réseau de distribution.

Sauf circonstances particulières, le relevé des index est effectué à la même époque de chaque année, déterminée par le gestionnaire du réseau de distribution, afin de garantir une période de référence.

Des relevés supplémentaires peuvent cependant être effectués à tout moment par le gestionnaire du réseau de distribution. En outre, pendant une période d'un an à compter de la signature du document visé au point II., le client a la possibilité de demander que le relevé des index soit établi plusieurs fois par an à ses frais.

IV. Tarifs

Les tarifs appliqués par le gestionnaire du réseau de distribution pour la fourniture du gaz aux clients résidentiels sont établis dans le respect des prescriptions légales et des conditions de fourniture de gaz naturel pour les clients non-éligibles figurant sur le site de la CREG. Ils sont publiés sur son site internet.

Ces tarifs ne comprennent pas la TVA ni les autres taxes, cotisations et surcharges applicables.

V. Facturation

Les factures dites de régularisation sont annuelles et font l'objet de factures forfaitaires intermédiaires ou de versements intermédiaires qui sont mensuels.

Le montant des factures forfaitaires ou des versements intermédiaires est établi en concertation avec le client lors de la signature de la demande de mise à disposition.

Dans le cas d'une modification substantielle des caractéristiques d'utilisation d'énergie, le client a le droit de demander la révision du montant forfaitaire.

Le client résidentiel peut obtenir à son initiative que la facture forfaitaire ou le versement intermédiaire soit établi bimestriellement.

Lorsque les consommations de gaz et d'électricité sont portées en compte sur une même facture, le client qui n'effectue qu'un paiement partiel peut spécifier sur quelle dette d'énergie le montant doit être imputé.

La facture de régularisation mentionne notamment :

- la période couverte par la facture;
- le ou les termes fixes;
- le ou les prix proportionnels par unité d'énergie;
- le nombre d'unités consommées
- le montant des prestations et frais divers éventuels;
- la cotisation sur l'énergie ainsi que les autres surcharges et redevances applicables;
- le montant de la T.V.A.

Les montants des factures doivent être payés dans les 15 jours à partir de la date de leur envoi.

En cas de non-paiement dans ce délai, un rappel est envoyé au client, lui suggérant de prendre contact, le cas échéant, avec le gestionnaire du réseau de distribution.

Si le paiement n'a pas été effectué dans les 15 jours de l'envoi de ce rappel, le gestionnaire du réseau de distribution met le client en demeure par écrit. Cette mise en demeure informe le client qu'à défaut de s'être acquitté de sa dette dans les 10 jours, son nom sera communiqué au CPAS de sa commune, à moins qu'il ne s'y soit expressément opposé par lettre recommandée.

Tous les frais consécutifs au non-paiement dans les délais, ainsi que les intérêts de retard au taux légal, sont portés en compte au client, conformément aux barèmes adoptés par le gestionnaire du réseau de distribution.

Les versements intermédiaires sont soumis aux mêmes conditions d'exigibilité que les factures.

Lorsque la facture de régularisation dépasse d'au moins 50 % la somme des factures forfaitaires ou des versements intermédiaires, des délais de paiement pourront être accordés à la demande du client.

VI. Rectification de facture

Le client qui estime que des rectifications doivent être apportées aux factures ou aux versements intermédiaires, en informe le gestionnaire du réseau de distribution. Il reste toutefois tenu au paiement des montants qui pourront être déterminés comme étant incontestablement dus.

En cas d'erreur ou d'omission affectant les montants réclamés au client, une rectification de facture est opérée par le gestionnaire du réseau de distribution, soit à l'initiative de celui-ci, soit à la demande du client.

En cas de solde à sa charge, le client peut demander des délais de paiement.

Dans le cas où le solde en faveur du client est supérieur au montant de la facture forfaitaire intermédiaire ou du versement intermédiaire, le gestionnaire du réseau de distribution effectuera le remboursement dans les 15 jours. Dans le cas contraire, le montant sera déduit de la facture forfaitaire intermédiaire suivante ou sera remboursé si le client en fait la demande.

VII. Cloture du compte

Lorsqu'un client désire renoncer à la mise à disposition de gaz, il doit en informer le gestionnaire du réseau de distribution par écrit au moins 5 jours ouvrables à l'avance. A défaut d'avoir fait une demande de clôture de son compte ou d'avoir donné accès en temps opportun aux installations, le client reste tenu à toutes ses obligations envers le gestionnaire du réseau de distribution.

VIII. Règlement des litiges

En cas de litige entre le gestionnaire du réseau de distribution et le client ou le propriétaire de l'immeuble quant à l'application des présentes conditions de mise à disposition, les tribunaux de Bruxelles seront seuls compétents.

MINISTERIE
VAN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

N. 2006 — 3642 [C - 2006/31459]

13 JULI 2006. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de bestemmingsverandering van een deel van het trottoir van de Charles Demeerstraat op het grondgebied van de stad Brussel

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op de bijzondere wet tot hervorming der instellingen van 8 augustus 1980, inzonderheid op artikel 6 § 1, X, 1;

Gelet op de bijzondere wet van 12 januari 1989 betreffende de Brusselse instellingen, inzonderheid op artikel 4;

Gelet op de wet van 9 augustus 1948 houdende wijziging van de wetgeving inzake wegen, inzonderheid op artikel 8;

Gelet op het koninklijk besluit van 17 februari 1975 betreffende de onteigeningen ten algemene nutte met het oog op de aanleg van het metrovak B5A en de bouw van het station « Pannenhuis » op het grondgebied van de Stad Brussel;

Gelet op de ordonnantie van 8 september 1994 houdende de oprichting van de Grondregie van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

MINISTERE
DE LA REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

F. 2006 — 3642 [C - 2006/31459]

13 JUILLET 2006. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale relatif à la désaffectation d'une partie de trottoir de la rue Charles Demeer sur le territoire de la ville de Bruxelles

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu la loi spéciale de réformes institutionnelles du 8 août 1980, notamment son article 6 § 1^{er}, X, 1;

Vu la loi spéciale du 12 janvier 1989 relative aux institutions bruxelloises, notamment l'article 4;

Vu la loi du 9 août 1948 portant modification à la législation sur la voirie par terre, notamment et l'article 8;

Vu l'arrêté royal du 17 février 1975 relatif aux expropriations pour cause d'utilité publique en vue de la construction du tronçon de métro B5A et de la station « Pannenhuis » sur le territoire de la ville de Bruxelles;

Vu l'ordonnance du 8 septembre 1994 portant création de la Régie foncière de la Région de Bruxelles-Capitale;