

**VERDRAG MBT FUSIE-OVERNAME
VAN SUEZ DOOR GAZ DE FRANCE**

TUSSEN

GAZ DE FRANCE
OVERNEMENDE VENNOOTSCHAP

EN

SUEZ
OVERGENOMEN VENNOOTSCHAP

Per 5 juni 2008

FUSIEVERDRAG

Tussen de ondergetekenden:

- **Gaz de France**, naamloze vennootschap met een kapitaal van 983.871.988 euro, met maatschappelijke zetel te 23 rue Philibert Delorme, 75017 Parijs, ingeschreven in het handelsregister en het register der ondernemingen van Parijs onder het nummer 542 107 651, vertegenwoordigd door haar algemeen directeur de Heer Jean-François Cirelli, daartoe gemachtigd voor het doel van onderhavig document krachtens een bespreking binnen de Raad van Bestuur op 4 juni 2008,

Hierna genoemd “**Gaz de France**” of de “**Overnemer**”,
enerzijds

En:

- **Suez**, naamloze vennootschap met een kapitaal van 2.617.883.906 euro, met maatschappelijke zetel te 16 rue de la Ville l'Evêque, 75008 Parijs, ingeschreven in het handelsregister en het register van ondernemingen van Parijs onder het nummer 542 062 559, vertegenwoordigd door haar algemeen directeur de Heer Gérard Mestrallet, daartoe gemachtigd voor het doel van onderhavig document krachtens een bespreking binnen de Raad van Bestuur op 4 juni 2008;

Hierna genoemd “**Suez**” of de “**Overgenomen partij**”,
anderzijds.

Gaz de France en Suez worden hierna samen de “**Partijen**” genoemd.

Het volgende kwam aan de orde en werd overeengekomen:

Inhoudsopgave

HOOFDSTUK I	1
OVERWEGINGEN	1
I - Kenmerken van de vennootschappen	1
1. Gaz de France (overnemende vennootschap)	1
2. Suez (overgenomen vennootschap)	2
3. Kapitaalbanden tussen Gaz de France en Suez:	2
4. Gaz de France en Suez hebben geen enkele gemeenschappelijke bestuurder.	3
II - Motieven en doelstellingen van de fusie	3
III - Boekhouding als basis voor de fusie	4
IV - Waarderingsmethodes	5
V - Significante transacties die een invloed hebben op het kapitaal van de vennootschappen en te bestemmen verdelingen tussen de datum van ondertekening van dit verdrag en de Datum van Verwezenlijking van de Fusie	5
HOOFDSTUK II	6
INBRENG-FUSIE	6
I - Voorafgaande bepalingen	6
II - Inbreng-fusie van Suez	6
III - Vaststelling van de ruilverhouding	8
IV - Vergoeding van de inbreng-fusie	9
V - Fusiepremie	10
VI - Fusie-mali	10
VII - Ingangsdatum	10
VIII - Eigendom - Vruchtgebruik	11
HOOFDSTUK III	12
LASTEN EN VOORWAARDEN	12
I - Uiteenzetting van lasten en voorwaarden	12
II - Voor deze inbreng-fusie, gaat Suez de hiernavolgende verbintenissen aan:	16
III - Gaz de France gaat van haar kant de volgende verbintenissen aan:	17
HOOFDSTUK IV	18
OPSCHORTENDE VOORWAARDEN	18
HOOFDSTUK V	20
ALGEMENE VERKLARINGEN	20
HOOFDSTUK VI	22
FISCALE EN SOCIALE VERKLARINGEN	22
I - Algemene bepalingen	22
II - Meer specifieke bepalingen	22
HOOFDSTUK VII	24
VERSCHILLENDE BEPALINGEN	24
I - Formaliteiten	24
II - Afstand	24
III - Overhandiging van titels	24
IV - Kosten	24
V - Keuze van woonplaats	24
VI - Bevoegdheden	24
VII - Verklaring van oprechtheid	25
LIJST VAN BIJLAGEN	26
BIJLAGE 1	
BIJLAGE 2	
BIJLAGE 2bis	
BIJLAGE 3	
BIJLAGE 4	
BIJLAGE 5	
BIJLAGE 6	
BIJLAGE 7	
BIJLAGE 8	
BIJLAGE 9	

INDEX VAN DE VASTGELEGDE VOORWAARDEN

Algemene Belastingwetgeving	20
Belangrijke Dochterondernemingen van Gaz de France	18
Belangrijke Dochterondernemingen van Suez	18
C.R. aandelen	11
Datum van Realisatie van de Fusie	17
Fusiepremie	10
Fusieverdrag	4
Gaz de France	1
Ingangsdatum	10
Overgenomen partij	2
Overnemer	1
Partijen	1
Referentieboekhouding	4
Suez	1

HOOFDSTUK I

OVERWEGINGEN

I - Kenmerken van de vennootschappen

1. Gaz de France (overnemende vennootschap)

Gaz de France, oorspronkelijk opgericht onder de vorm van een EPIC (openbare instelling met commerciële en industriële karakter) op 8 april 1946 en ingeschreven in het handelsregister en het vennootschappenregister op 24 december 1954, is een naamloze vennootschap met Raad van Bestuur sinds 20 november 2004 met een duurtijd van 99 jaar vanaf deze datum, behoudens vervroegde ontbinding of verlenging.

Het maatschappelijk kapitaal van Gaz de France bedraagt momenteel 983.871.988 euro. Het is onderverdeeld in 983.871.988 aandelen met een nominale waarde van elk 1 euro, alle volgestort en van dezelfde categorie. Zij zijn toegelaten tot verhandeling op Euronext Parijs (Compartiment A).

Gaz de France heeft geen enkele inschrijvingsoptie op aandelen verleend.

Gaz de France heeft als maatschappelijk doel, in Frankrijk en in het buitenland, om:

(a) stookgas en elke vorm van energie op te sporen, te produceren, te behandelen, in te voeren, uit te voeren, te kopen, te vervoeren, op te slaan, te distribueren, en te commercialiseren;

(b) handel te drijven in gas evenals in elke vorm van energie;

(c) diensten te leveren met betrekking tot de voornoemde activiteiten;

(d) de opdrachten van openbare dienstverlening te verzekeren die haar zijn toegewezen door de wetgeving en de geldende reglementering, in het bijzonder door de wet n° 46-628 van 8 april 1946 met betrekking tot de nationalisering van elektriciteit en gas, de wet n° 2003-8 van 3 januari 2003 betreffende de markten voor gas en elektriciteit en de openbare dienstverlening voor energie, evenals de wet n° 2004-803 van 9 augustus 2004 betreffende de openbare dienstverlening voor elektriciteit en gas en de elektriciteit- en gasbedrijven;

(e) rechtstreeks of onrechtstreeks deelnemen aan alle operaties of activiteiten van alle aard met betrekking tot de voornoemde onderwerpen, of van dien aard om de ontwikkeling van het maatschappelijk vermogen met inbegrip van de activiteiten van onderzoek en engineering te verzekeren, via oprichting van vennootschappen of nieuwe bedrijven, inbreng, inschrijving of aankoop van aandelen of sociale rechten, het nemen van belangen en participaties, onder welke vorm dan ook, in alle bedrijven of vennootschappen, bestaande of op te richten, fusie, vereniging of op om het even welke andere wijze;

(f) creëren, verwerven, verhuren, in huur-beheer nemen van alle roerende goederen, onroerende goederen en handelsfondsen, huren, installeren, beheren van installaties, handelsfondsen, fabrieken, ateliers met betrekking tot één van de voornoemde onderwerpen;

(g) nemen, verkrijgen, beheren of verkopen van alle procédés en octrooien aangaande de activiteiten met betrekking tot één van de voornoemde onderwerpen;

(h) en meer in het algemeen de realisatie van alle operaties en activiteiten van alle aard, industrieel, commercieel, financieel, roerend of onroerend, met inbegrip van diensten of onderzoek, rechtstreeks of onrechtstreeks verbonden, geheel of gedeeltelijk, met één van de voornoemde onderwerpen, met alle gelijksoortige of aanverwante aanvullende onderwerpen of verbonden met deze die de ontwikkeling van de zaken van de vennootschap bevorderen.

2. Suez (overgenomen vennootschap)

Suez, naamloze vennootschap met raad van bestuur ontstaan uit de fusie van de Vennootschap Suez en Lyonnaise des Eaux van juni 1997, werd op 23 februari 1880 opgericht en in 1941 verlengd voor een duurtijd van 99 jaar eindigend op 31 december 2040, behoudens in geval van verlenging of vervroegde ontbinding.

Het maatschappelijk kapitaal van Suez bedraagt op datum van vandaag 2.617.883.906 euro. Het is onderverdeeld in 1.308.941.953 aandelen met een nominale waarde van elke 2 euro, alle volgestort en van dezelfde categorie. Zij zijn toegelaten tot verhandeling op Euronext Parijs (Compartment A), op Euronext Brussel, op de officiële notering van de beurs van Luxemburg, op de Zwitserse beurs (SWX Swiss Exchange), en maken deel uit van een *American Depositary Shares* programma.

Op de datum van vandaag bedraagt het totale aantal Suez-aandelen die mogelijkwerwijs gecreëerd zullen worden naar aanleiding van de uitoefening van de aandelenopties 39.101.997 aandelen.

Suez heeft als maatschappelijk doel het beheer en de exploitatie van haar huidige en toekomstige activa, in alle landen met alle middelen en, met name:

- a) het verkrijgen, de aankoop, de huur en de exploitatie van alle concessies en bedrijven inzake de bevoorrading van steden met drink- of industrieel water, de afvoer en de zuivering van het afvalwater, droogleggings- en saneringsoperaties, de irrigatie en de uitvoering van alle werken inzake vervoer, beveiliging en waterreservoirs;
- b) het verkrijgen, de aankoop, het huren en de exploitatie van alle verkoopactiviteiten en diensten aan de gemeenschappen en de particulieren bij de inrichting van de steden en het milieubeheer;
- c) het onderzoek, de vaststelling en de uitvoering van alle projecten en alle openbare of particuliere werkzaamheden op kosten van alle gemeenschappen en particulieren; de voorbereiding en de overdracht van alle verdragen, contracten en aanbestedingen met betrekking tot de uitvoering van deze projecten en deze werkzaamheden;
- d) het nemen van alle belangen in de vorm van inschrijving, aankoop, inbreng, ruil of door alle andere middelen, van aandelen, belangen, verbintenissen en andere effecten van vennootschappen die reeds bestaan of nog moeten gecreëerd worden;
- e) het verkrijgen, de aankoop, de verkoop, de concessie en de exploitatie van alle octrooien, licenties van octrooien en alle procedures;
- f) en, in het algemeen, alle industriële, commerciële, financiële, roerende en onroerende operaties die rechtstreeks of onrechtstreeks betrekking hebben op het maatschappelijk doel of van dien aard zijn dat zij de activiteit van de vennootschap bevorderen en ontwikkelen.

3. De kapitaalbanden tussen Gaz de France en Suez:

Op datum van vandaag:

- Gaz de France bezit rechtstreeks 8.049.212 aandelen Suez met nominale waarde 2 euro die 0,615% van het kapitaal vertegenwoordigen, op basis van de 1.308.941.953 aandelen die op datum van vandaag bestaan en 0,539% van de stemrechten van Suez op basis van 1.491.841.800 bestaande stemrechten op 2 juni 2008. Gaz de France verbindt zich ertoe om geen bijkomende aandelen Suez aan te kopen of te verkopen tussen de datum van vandaag en de Datum van Verwezenlijking van de Fusie.
- Suez bezit onrechtstreeks 9.800.000 aandelen Gaz de France met nominale waarde 1 euro die 0,996% van het kapitaal en de stemrechten van Gaz de France vertegenwoordigen, op basis van de bestaande 983.871.988 aandelen en stemrechten. Suez verbindt er zich toe om geen bijkomende aandelen Gaz de France aan te kopen tussen de datum van vandaag en de Datum van Verwezenlijking van de Fusie.

4. Gaz de France en Suez hebben geen enkele gemeenschappelijke bestuurder.

II - Motieven en objectieven van de fusie

De geplande operatie ligt in de lijn van een ingrijpende en versnelde verandering van de energiesector in Europa.

Een aantal belangrijke kenmerken karakteriseren de huidige ontwikkeling:

- de versterking van de geostrategische uitdagingen in verband met de verzekering van de Europese energievoorziening;
- de stijging, gecombineerd met een grote instabiliteit, van de prijzen van koolwaterstoffen;
- de totale opening van de markten sinds 1 juli 2007;
- de voortzetting van de herstructurering van de energiesector en de consolidatiebeweging van haar spelers;
- de ontwikkeling van de consumentenvraag;
- rekening houden met de uitdagingen verbonden met de opwarming van de aarde.

Om hun blootstelling aan de risico's in verband met deze ontwikkeling van de energiesector te verminderen en hun concurrentievermogen op lange termijn op de markt te consolideren, bestaat de huidige strategie van de spelers er met name in om:

- zich te ontwikkelen in de twee sectoren van gas en elektriciteit door zich te baseren op een portefeuille van recurrente (infrastructuren) en concurrerende activiteiten, rekening houdend met de behoefte van een afzonderlijk beheer van deze activiteiten, voorzien door de communautaire en nationale juridische kaders;
- hun elektriciteitsvoorziening te optimaliseren, door het gebruik van gediversifieerde productiemiddelen of sourcing en, in gas, door de ontwikkeling van een onderzoek-productie pool en het afsluiten van contracten op lange termijn met geografisch verspreide producenten;
- te investeren in vloeibaar aardgas om te genieten van een grotere flexibiliteit en door te gaan met de diversificatie van hun voorradenportefeuille door verder deel te nemen aan de ontwikkeling van de transit- en/of LNG-infrastructuren in Europa.

De fusie van beide bedrijven zal een wereldleider op het vlak van energie creëren met een sterke verankering in Frankrijk en in België. Deze belangrijke industriële operatie is gebaseerd op een coherent en gedeeld industrieel en maatschappelijk project. Zij maakt het mogelijk om de ontwikkeling van beide groepen te versnellen in functie van de uitdagingen die zojuist zijn aangehaald.

Meer bepaald, de industriële logica van de operatie situeert zich op vier belangrijke assen:

- Het bereiken van een wereldwijd formaat op de gasmarkten dat het mogelijk maakt om de gasvoorziening te optimaliseren;
- Een sterke geografische en industriële complementariteit die het mogelijk maakt om een concurrentieel aanbod te versterken en uit te breiden op de Europese energiemarkten;
- Een evenwichtige positie in vakgebieden en regio's met verschillende cycli;
- Een versterkte investeringspolitiek die het mogelijk maakt om zich gunstig te positioneren tegenover de sectoriële uitdagingen.

De nieuwe groep zal gebaseerd zijn op sterke posities binnen de thuismarkten van Frankrijk en de Benelux en zal over de nodige financiële middelen en personeel beschikken om haar ontwikkeling op zowel haar internationale als thuismarkten te versnellen.

De fusie zal door de volgende operaties voorafgegaan worden:

- de inbreng die onderworpen is aan de wettelijke regeling van de splitsingen van de totaliteit van de aandelen die het kapitaal van SUEZ Environnement vertegenwoordigen (na fusie door vereenvoudigde overname door Suez NV van de tussenholding Rivolam en uitvoering van interne herklasseringsoperaties met de bedoeling om te komen tot een hergroepering binnen SUEZ Environnement en haar dochterondernemingen van de activiteiten van de groep Suez betreffende het Milieu, conform het beschrevene in Bijlage B van het protocol dat vandaag tussen Suez en Gaz de France wordt afgesloten) door Suez in een *ad hoc* vennootschap (hierna “**SUEZ Environnement Company**”),
- gevolgd door de toekenning door Suez aan haar aandeelhouders van 65% van de aandelen van SUEZ Environnement Company. De aandelen van SUEZ Environnement Company zullen, na realisatie van de fusie, toegelaten worden tot de handel op de beurzen Euronext Parijs en Euronext Brussel volgens de hierna in sectie V beschreven fasen.

Deze toelating zal het SUEZ Environnement Company mogelijk maken om te genieten van een grotere transparantie met betrekking tot de omvang en de ambities van de groep met een rechtstreekse toegang tot de financiële markten. Na de uitvoering van deze operaties zal de nieuwe groep, ontstaan uit de fusie, een stabiele 35% bezitten in SUEZ Environnement Company en deelnemen in een overeenkomst met sommige van de belangrijkste huidige aandeelhouders van Suez, toekomstige grote aandeelhouders van SUEZ Environnement Company die 47% van het kapitaal van SUEZ Environnement Company¹ moeten hergroeperen en die voor de stabiliteit van het aandeelhouderschap van deze vennootschap en haar controle door GDF SUEZ moeten zorgen. Bijgevolg, zal de deelneming die gehouden is in SUEZ Environnement Company, geconsolideerd worden door een volledige integratie in de boekhouding van de nieuwe groep ontstaan uit de fusie tussen Suez en Gaz de France. Deze deelneming zal de strategische voortzetting van de dynamische ontwikkeling van de pool Milieu mogelijk maken. Deze structuur zal bovendien aan GDF SUEZ de mogelijkheid bieden om bevoorrechte partnerships aan te gaan tussen de vakgebieden milieu en energie onderling.

Suez en Gaz de France zijn van mening dat de fusie twee grote types van synergieën en efficiëntieverbeteringen zal opleveren:

- schaalvoordelen en kostenreducties, in het bijzonder van de voorzieningen (aankoop van energie, maar ook niet-energie) en de operationele kosten (rationalisatie van de structuren en samenbrengen van netwerken en diensten); en
- effecten van complementariteit die zorgen voor een verbeterd commercieel aanbod (complementaire merken, bredere commerciële dekking) en een efficiënt investeringsprogramma (rationalisatie en versnelling van de ontwikkelingsprogramma's, bijkomende mogelijkheid van groei in nieuwe geografische markten).

Van deze efficiëntieverbeteringen zullen er sommige worden gerealiseerd op korte termijn, maar andere veronderstellen een inwerkingtreding overeenkomstig de duur van de opzet van de gemeenschappelijke platformen en de volledige optimalisering van de middelen en de structuren van de nieuwe organisatie.

III - Boekhouding als basis voor de fusie

De bepalingen en voorwaarden van dit fusieverdrag (het “**Fusieverdrag**”) werden door Gaz de France en Suez opgesteld op basis van hun boekhouding afgesloten op 31 december 2007, welke het voorwerp was van een verslag van hun respectievelijke accountants, en goedgekeurd door hun respectievelijke algemene vergaderingen van 19 mei 2008 en 6 mei 2008.

De balansen, de resultatenrekeningen en de bijlagen afgesloten op 31 december 2007 (geconsolideerd en sociaal) van Gaz de France en Suez zijn respectievelijk opgenomen in de Bijlagen 1 en 2 van het Fusieverdrag (de “**Referentieboekhouding**”).

¹ Op basis van het aandeelhouderschap van Suez per 30 april 2008

IV - Waarderingsmethoden

In uitvoering van de verordening n° 2004-01 van het Regelgevend Boekhoudkundig Comité betreffende de boekhoudkundige verwerking van fusies en gelijkgestelde operaties, zoals gewijzigd, is de fusie door overname van Suez door Gaz de France gerealiseerd op basis van de netto-boekwaarde per 31 december 2007 van de activa- en passivacomponenten overgedragen door Suez, zoals deze voorkomen in de vennootschappelijke jaarrekening van Suez per 31 december 2007.

V - Significante operaties die een invloed hebben op het kapitaal en de te bestemmen verdelingen van de vennootschappen tussen de datum van ondertekening van dit verdrag en de Datum van Verwezenlijking van de Fusie

Suez:

Behalve bepaalde operaties van interne herklassering binnen de groep Suez die met name de hergroepering beogen binnen SUEZ Environnement en haar dochterondernemingen van de milieuactiviteiten van de groep, zullen de volgende operaties plaatsvinden voorafgaand aan de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, onder voorbehoud, in voorkomend geval, van hun goedkeuring door de bevoegde organen van Suez:

- De overname van de vennootschap Rivolam door Suez door middel van een vereenvoudigde fusie (de "**Fusie Rivolam**"); Rivolam is een naamloze vennootschap met maatschappelijke zetel te 16 rue La Ville l'Evêque, 75008 Parijs (430 440 586 HR Parijs), volledig in bezit van Suez en die zelf als belangrijkste actief de aandelen van de vennootschap SUEZ Environnement bezit.
- De toekenning door Suez aan haar aandeelhouders van 65% van de aandelen van SUEZ Environnement Company (naamloze vennootschap met maatschappelijke zetel te 1 rue d'Astorg 75008 Parijs onder n° 433 466 570 in het HR Parijs) waar voorafgaand 100% van de aandelen van de vennootschap SUEZ Environnement werden ondergebracht (naamloze vennootschap met maatschappelijke zetel te 1 rue d'Astorg 75008 Parijs ingeschreven onder n°410 118 608 in het HR Parijs) via inbreng onderworpen aan de wettelijke regeling van splitsingen (de "**Inbreng-Verdeling**").

De toekenning van de aandelen SUEZ Environnement Company zal gebeuren, in het kader van de bepalingen van artikel 115-2 van de Algemene Belastingwetgeving, via een heffing op de post Uitgiftepremie op het passief van de balans van Suez. Deze aandelen zullen verhandeld worden op de beurzen van Euronext Parijs en Euronext Brussel na de verwezenlijking van de fusie.

De plannen voor opties en gratis aandelen Suez zullen bijgestuurd worden teneinde rekening te houden met deze verdeling, in overeenstemming met de wet en de voorschriften van de verschillende plannen.

Er wordt gepreciseerd dat de aflevering goedkeuring en verdere opvolgingen, aangevraagd teneinde de Inbreng-Verdeling te onderwerpen aan het fiscaal gunstregime zoals bedoeld in de artikelen 210 B en 115-2 van CGI en betwisting daarvan te voorkomen, het voorwerp hebben uitgemaakt van een principieel akkoord van het Directoraat-Generaal Belastingen in een briefwisseling van 3 juni 2008, onder voorbehoud van het naleven van bepaalde voorwaarden.

De overname van Rivolam en de Inbreng-Verdeling worden onderworpen aan de goedkeuring van de Algemene Vergadering van Suez tijdens de vergadering die tevens wordt bijeengeroepen om de fusie, onderwerp van onderhavig akkoord, goed te keuren. Deze overnames dienen voorafgaand aan de verwezenlijking van de fusie te worden gerealiseerd.

Buiten de hierboven beoogde operaties zal het Fusieverdrag, in geval van een operatie die van invloed is op het kapitaal van Gaz de France of Suez of de uitkering door Gaz de France of Suez, beslist of gerealiseerd tussen de datum van vandaag en de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, van rechtswege worden uitgevoerd, behoudens tegengesteld akkoord van de partijen.

HOOFDSTUK II

INBRENG-FUSIE

I - Voorafgaande bepalingen

Onder de gewone feitelijke en juridische garanties in deze materie, en onder de opschortende voorwaarden hierna bepaald, doet Suez bij Gaz de France een inbreng van het geheel van haar vermogen, rechten en verplichtingen, activa en passiva, op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, waarbij moet worden gepreciseerd dat de opsomming hierna slechts een indicatief en niet-limitatief karakter heeft: de fusie die een universele overdracht van vermogen vormt, omvat het geheel van de activa- en passiva-elementen (met inbegrip van de verbintenissen buiten balans en zekerheden die ermee zijn verbonden en waarvan een beschrijving per 31 december 2007 in bijlage 2 is opgenomen) die aan Gaz de France zullen worden overgedragen in de staat waarop zij zich op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie zullen bevinden. De opname in de boekhouding van Gaz de France van de ingebrachte activa zal gebeuren door de overname, op identieke wijze, van de brutowaarden, de afschrijvingen en de reserves voor afschrijving met betrekking tot deze activa die voorkomen in de jaarrekening van Suez per 31 december 2007.

Bovendien is de inbreng-fusie van Suez goedgekeurd en geaccepteerd op het vlak van de kosten, clausules en voorwaarden en middels de toekenning hierna bepaald.

II - Inbreng-fusie van Suez

1. Activa van Suez

De activa die door Suez in het kader van de fusie worden ingebracht omvatten het geheel van de activa van de vennootschap waarvan de niet-beperkende opsomming op basis van de jaarrekening van Suez per 31 december 2007 hierna beschreven en worden uiteengezet in bijlage 2:

<i>In euro</i>	Bruto-waarde	Afschr. prov.	Netto-waarde
Immateriële vaste activa	34.071.695	18.320.983	15.750.712
Materiële vaste activa	13.162.584	8.596.409	4.566.175
Financiële vaste activa	39.656.909.330	2.751.763.839	36.905.145.491
<i>Waaronder Deelnemingen</i>	38.203.586.120	2.509.397.987	35.694.188.133
<i>Waaronder overige effecten</i>	1.204.180.261	396.800	1.203.783.461
<i>Waaronder Schuldvorderingen verbonden aan deelnemingen</i>	240.716.265	240.713.686	2.579
<i>Waaronder andere financiële vaste activa</i>	8.426.684	1.255.365	7.171.319
Vlottende activa	777.736.888	12.616.492	765.120.396
Regularisatierekeningen activa en omzettingsverschillen	46.415.236	0	46.415.236
Totaal bedrag per 31/12/2007 van de ingebrachte activa van Suez	40.528.295.733	2.791.297.723	37.736.998.010

Het totaal bedrag per 31 december 2007 van de overgedragen activa van Suez bedraagt dus:

Brutowaarde	40.528.295.733 euro
Afschrijvingen en reserves	2.791.297.723 euro
Nettowaarde	37.736.998.010 euro

2. Passiva van Suez

De inbreng-fusie van Suez is goedgekeurd en geaccepteerd door middel van het ten laste nemen door Gaz de France, bij de betaling van de overgenomen vennootschap, van de totaliteit van het passief van deze vennootschap, met name -op basis van de jaarrekening van Suez per 31 december 2007- de volgende hoofdelementen, waarvan de details in bijlage 2 staan vermeld:

	In euro
Reserves voor risico's en kosten	249.685.167
Financiële schulden	499.625.668
Handelsschulden	145.444.149
Diverse schulden	4.572.634
Regularisatierekeringen en omzettingsverschillen	44.504.054
Totaal bedrag per 31/12/2007 van het ten laste genomen passief	943.831.672

Het bedrag per 31 december 2007 van het ten laste genomen passief

bedraagt dus:

Nettowaarde

943.831.672 euro

Het NETTOACTIEF ingebracht door SUEZ bedraagt dus

36.793.166.338 euro

3. Wijzigingen van de jaarrekening voor de consolidatie mbt de herstructureringstransacties van de tussentermijn beoogd in sectie V van hoofdstuk I

Zoals reeds werd aangegeven in sectie V van hoofdstuk I, zullen er verschillende herstructureringsoperaties plaatsgrijpen, voorafgaand aan de verwezenlijking van de fusie.

3.1 Interne voorafgaande herklasseringen

Een bepaald aantal interne herklasseringen in de groep Suez werden gerealiseerd of zullen worden gerealiseerd ten voordele van SUEZ Environnement en haar dochterondernemingen voorafgaand aan de verwezenlijking van de transactie. De operaties die door Suez na 31 december 2007 worden gerealiseerd zullen in de boekhouding van Gaz de France worden opgenomen onder de titel van operaties van de tussentijdse periode uitgevoerd door Suez.

3.2 Fusie door vereenvoudigde overname van Rivolam door Suez

Voorafgaand aan de verwezenlijking van de fusie door overname van Suez door Gaz de France, zal Suez via vereenvoudigde fusie haar 100%-dochteronderneming Rivolam overnemen. Het geheel van de activa van Rivolam die bijna-uitsluitend uit aandelen SUEZ Environnement is samengesteld en de passiva van Rivolam, zullen aldus worden overgedragen aan Suez onmiddellijk voorafgaand aan de beoogde fusie. Deze fusie zal worden verwezenlijkt tegen de netto-boekwaarde en zal met terugwerkende kracht in werking treden op boekhoudkundig en fiscaal niveau per 1 januari 2008.

De balans van Rivolam per 31 december 2007 (de "**Balans Rivolam**") is opgenomen in Bijlage 2bis.

Deze operatie zal in de boekhouding van Gaz de France worden opgenomen onder de titel van operaties van de tussentijdse periode uitgevoerd door Suez. Er wordt verduidelijkt dat de verwezenlijking hiervan geen gevolg zal hebben voor het eigen vermogen van Suez. De technische mali voortkomend uit het verschil tussen de waarde van het netto-actief dat door Rivolam wordt ingebracht en de definitieve waarde van de effecten van Rivolam in de boeken van Suez, te weten 714.957.952 euro, zal het voorwerp uitmaken van een inschrijving in het immaterieel actief in de boeken van Gaz de France in het kader van de overname van de transacties van de tussentijdse periode.

3.3 Inbreng door Suez in SUEZ Environnement Company van de totaliteit van haar participatie in SUEZ Environnement en toekenning van 65% van de aandelen SUEZ Environnement Company door Suez aan zijn aandeelhouders

Ten gevolge van de fusie-overname van Rivolam, zal Suez de totaliteit van haar deelneming in SUEZ Environnement in SUEZ Environnement Company inbrengen via inbreng, onderworpen aan de wettelijke regeling inzake splitsingen. Deze transactie zal worden verwezenlijkt tegen de boekhoudkundige nettoboekwaarde en met terugwerkende kracht op boekhoudkundig en fiscaal niveau per 1 januari 2008.

Deze operatie zal in de boekhouding van Gaz de France worden opgenomen onder de titel van operaties van de tussentijdse periode uitgevoerd door Suez. Er wordt verduidelijkt dat de verwezenlijking daarvan geen gevolg zal hebben voor het eigen vermogen van Suez rekening houdend met de verwezenlijking van de operatie in nettoboekwaarde. De effecten SUEZ Environnement Company, overgedragen in ruil voor de inbreng van de aandelen SUEZ Environnement, zullen worden ingeboekt tegen dezelfde waarde als die de effecten SUEZ Environnement in de boeken van Suez hadden, waarbij de technische mali, ontstaan krachtens de fusie-overname van Rivolam door Suez, in de boekhouding van Suez blijft behouden.

Onmiddellijk na de verwezenlijking van de inbreng en voorafgaand aan de verwezenlijking van de fusie zal een deel van de aandelen SUEZ Environnement Company, uitgegeven als vergoeding voor de inbreng en die op de datum van verwezenlijking van de verdeling 65% van het kapitaal van SUEZ Environnement Company vertegenwoordigen, door Suez aan haar aandeelhouders (andere dan zichzelf) worden uitgekeerd, pro rata aan hun deelneming in het kapitaal.

Onder voorbehoud van aflevering van de gevraagde fiscale goedkeuring om bovenstaande inbreng en verdeling aan het fiscale regime te onderwerpen zoals bedoeld in de artikelen 210 B en 115-2 van de CGI, die het voorwerp heeft uitgemaakt van een principieel akkoord van het Directoraat-Generaal Belastingen in een briefwisseling van 3 juni 2008, zal de aldus beoogde verdeling het netto-actief verminderen, ingebracht door Suez, van het aldus uitgekeerde deel van de balanswaarde van de effecten van SUEZ Environnement Company in de boeken van Suez en van het deel van technische mali betreffende de aldus uitgekeerde aandelen SUEZ Environnement Company.

4 Waarde van het netto-actief ingebracht door Suez per 31 december 2007 met name betrokken uit de operaties van de tussentijdse periode bedoeld in 3 hierboven

Waarde van het netto-actief dat door Suez per 31 december 2007 is ingebracht:	36.793.166.338 euro
Toevoeging van de uitgifteprijs van de kapitaalverhogingen vanaf 1 januari 2008	47.810.633 euro
Aftrek van de boekwaarde van de effecten Suez in eigen bezit per 31 december 2007	1.456.840.674 euro
Aftrek van de uitkeringen van dividenden door Suez voor het boekjaar 2007	1.728.994.451 euro
Aftrek van de uitgekeerde effecten van SUEZ Environnement Company (verhoogd met het deel van de technische mali met betrekking tot de gedistribueerde aandelen SUEZ Environnement Company). Deze effecten zullen worden toegekend aan de aandeelhouders van Suez voorafgaand aan de realisatie van de fusie, conform sectie V van hoofdstuk I hierboven, onder voorbehoud van goedkeuring door de algemene vergadering.	4.467.539.790 euro

HET NETTO-ACTIEF INGEBRACHT IN GAZ DE FRANCE BEDRAAGT ALDUS	29.187.602.056 euro
--	----------------------------

III - Vaststelling van de ruilverhouding

De fusiepariteit die aan de aandeelhouders van Suez en Gaz de France wordt voorgesteld, wordt vastgelegd op eenentwintig (21) aandelen Gaz de France voor tweeëntwintig (22) aandelen Suez. De vastleggingsmodaliteiten van de pariteit staan gedetailleerd vermeld in bijlage 3.

IV - Vergoeding van de inbreng-fusie

Conform artikel L.236-3 van het Wetboek van Koophandel zal niet worden overgegaan tot ruil (i) van aandelen in eigen bezit door Suez noch (ii) van de aandelen Suez die in bezit zijn van Gaz de France. Op datum van onderhavig verdrag bezit Suez 35.724.397 aandelen Suez en Gaz de France bezit 8.049.212 aandelen Suez.

Bijgevolg, conform de ruilverhouding van 22 aandelen Suez tegen 21 aandelen Gaz de France zoals bedoeld hierboven, zouden 1.207.660.692 nieuwe aandelen Gaz de France met een nominale waarde van 1 euro, volledig volgestort, worden gecreëerd door Gaz de France als verhoging van zijn kapitaal met 1.207.660.692 euro.

De onlangs gecreëerde aandelen zouden aan de eigenaars van de 1.265.168.344 aandelen toegekend worden, welke het kapitaal van Suez vormen op de datum van onderhavig contract, in verhouding tot hun deelneming in het kapitaal, onder aftrek van de 35.724.397 aandelen Suez in eigen bezit en de 8.049.212 aandelen Suez die in bezit zijn van Gaz de France. Er wordt gepreciseerd dat de inwerkingstelling van het programma van overname van aandelen Suez op 28 mei 2008 na de beurszitting werd opgeschort en dat de uitoefening van de inschrijvingsopties Suez op 22 mei 2008 na de beurszitting werd opgeschort.

Het kapitaal van Gaz de France zou dan van 983.871.988 euro op 2.191.532.680 euro gebracht zijn.

De aandeelhouders van Suez die een onvoldoende aantal aandelen Suez bezitten om een veelvoud van 21 aandelen Gaz de France te verkrijgen, zullen hun verkoop of aankoop van het aantal noodzakelijke aandelen Suez met het oog hierop persoonlijk moeten regelen. Teneinde deze procedure te vergemakkelijken zullen de breukvormende aandelen Suez gehandhaafd blijven voor de handel op Euronext Parijs gedurende een termijn van drie (3) maanden vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, vervolgens op de afdeling geschrapte effecten van de gereglementeerde markten voor een bijkomende termijn van twintig (20) maanden.

Bovendien zullen de breukvormende aandelen Suez gehandhaafd blijven van de handel op Euronext Brussels gedurende een termijn van drie (3) maanden vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, vervolgens op de afdeling tijdelijke effecten van de gereglementeerde markten voor een bijkomende termijn van twintig (20) maanden.

Gaz de France verbindt zich om, tot de afloop van de termijn van 3 maanden vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, de kosten op zich te nemen van makelaarslonen en de desbetreffende BTW gedragen door elke aandeelhouder van Suez, binnen een limiet van 8 euro (BTW inclusief) en van 21 aandelen Suez per effectenrekening van aandeelhouder om reden (i) van de verkoop van breukvormende aandelen waarvan hij eigenaar zal blijven op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie of, in voorkomend geval, (ii) van de aankoop van breukvormende aandelen, waardoor hij, rekening houdend met het aantal breukvormende aandelen waarvan hij eigenaar zal blijven op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, 21 aandelen Gaz de France toegekend kan krijgen.

Overeenkomstig artikel L. 228-6 van het Wetboek van Koophandel kan Gaz de France bij beslissing van haar Raad van Bestuur, volgens de geldende reglementaire modaliteiten van toepassing op de nieuwe aandelen Gaz de France, uitgegeven als vergoeding voor de fusie, waarvan de rechthebbenden de levering niet zullen hebben gevraagd, verkopen, op voorwaarde dat zij ten minste 2 jaar op voorhand is overgegaan tot publicatie volgens de geldende reglementaire modaliteiten.

Vanaf deze verkoop zullen de houders van aandelen Suez enkel nog aanspraak kunnen maken op de toekenning in contanten van de netto-opbrengst van de verkoop van niet-opgevraagde aandelen Gaz de France, in voorkomend geval aangevuld met het bedrag van de dividenden, voorschotten en verdelingen van reserves (of gelijkgestelden), die in betaling zijn gegeven op deze aandelen vóór hun verkoop onder de omstandigheden zoals in de vorige alinea beschreven.

De houders van aandelen Suez zullen worden geïnformeerd dat Gaz de France de netto-opbrengst van de verkoop van de aandelen Gaz de France, eventueel aangevuld met het bedrag van de niet-vastgestelde dividenden, voorschotten en verdelingen van reserves (of gelijkgestelden), die ter betaling van deze aandelen in hun beschikking zouden worden gegeven, gedurende tien jaar op een

geblokkeerde rekening bij een kredietinstelling beschikbaar zal houden (de eventueel gestorte bedragen overeenkomstig de dividenden, voorschotten, en verdelingen van reserves (of gelijkgestelde) kunnen enkel gedurende een termijn van 5 jaar vanaf hun datum van betaalbaarstelling, worden gevorderd). Zodra de termijn van 10 jaar afgelopen is, zullen de sommen worden gestort bij de Deposito- en Consignatiekas waar zij nog kunnen worden opgeëist door de rechthebbenden gedurende een termijn van 20 jaar. Wanneer deze termijn is verlopen, zullen deze bedragen definitief zijn verworven door de Staat.

V - Fusiepremie

De fusiepremie ("de **Fusiepremie**") is gelijk aan het verschil tussen:

- het bedrag, pro rata (behalve aandelen in eigen bezit) de aandelen die niet in bezit zijn van Gaz de France, van het netto-actief dat door Suez is ingebracht vóór boeking van de uitkeringen van de tussentijdse periode en, verminderd met de totaliteit van bovenvermelde uitkeringen, bedraagt 28.963.905.475 euro
- En
- het bedrag van de kapitaalverhoging bestemd om te worden toegekend aan de aandeelhouders 1.207.660.692 euro

Fusiepremie 27.756.244.783 euro

De Fusiepremie zal elke bestemming kunnen verkrijgen overeenkomstig de geldende principes, beslist door de Algemene Vergadering van Aandeelhouders. Bij uitdrukkelijke overeenkomst wordt er verduidelijkt dat aan de Buitengewone Algemene Vergadering van Gaz de France zal worden voorgesteld het fusieproject goed te keuren, om de Raad van Bestuur toe te staan over te gaan tot elke heffing op de Fusiepremie met het oog (i) op de wedersamenstelling, op het passief van de vennootschap, van de bestaande gereguleerde reserves en provisies bestaand op de balans van Suez, (ii) om op de Fusiepremie alle kosten, rechten en verbonden of te betalen belastingen in het kader van de fusie-operatie te boeken, (iii) om van bovengenoemde Fusiepremie de sommen af te houden, nodig voor de volledige toevoeging van de wettelijke reserve en (iv) om de uitkeringen te annuleren die Gaz de France over de tussentijdse periode (dat wil zeggen tussen de Ingangsdatum en de Datum van Verwezenlijking van de Fusie) van Suez heeft ontvangen.

VI - Mali van fusie

Uit de annulering van de aandelen Suez die Gaz de France in bezit heeft, zal een fusie-mali ontstaan van 32.385.223 euro:

het bedrag, pro rata (behalve aandelen in eigen bezit) de aandelen die niet in bezit zijn van Gaz de France, van het netto-actief dat door Suez is ingebracht vóór boeking van de uitkeringen van de tussentijdse periode en, bedraagt 223.696.581 euro

De nettoboekwaarde van de aandelen Suez die in bezit zijn van Gaz de France bedraagt 256.081.804 euro

Het verschil geeft de fusie-mali weer en bedraagt 32.385.223 euro

Deze fusie-mali zal, rekening houdend met zijn aard, ingeschreven worden op het actief van de balans van Gaz de France bij de immateriële vaste activa. Deze zal bovendien het voorwerp vormen van een extracomptabele toewijzing aan de verschillende ingebrachte activa. De latere eventuele verkoop van één van deze activa zal leiden tot terugname in resultaat van het deel van de fusie-mali dat daaraan werd toegewezen.

VII - Ingangsdatum

Overeenkomstig artikel L. 236-4 van het Wetboek van Koophandel besluiten de Partijen, bij uitdrukkelijke overeenkomst, dat de fusie op de boekhoudkundige en fiscale niveaus met terugwerkende kracht in werking zal treden per 1 januari 2008 ("de Ingangsdatum"), te weten eerder

dan de datum waarop de fusie aan de Algemene Vergaderingen van Suez en Gaz de France zal worden voorgelegd, zodat tegelijk de resultaten van alle transacties die door Suez vanaf 1 januari 2008 tot de Datum van Verwezenlijking van de Fusie worden uitgevoerd uitsluitend, naargelang het geval, ten gunste of voor rekening van Gaz de France zullen zijn, omdat deze transacties zullen worden beschouwd als zijnde vervuld door Gaz de France.

VIII - Eigendom - Vruchtgebruik

Gaz de France zal eigenaar worden van het ingebrachte vermogen en zal het vruchtgebruik ervan hebben vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie. Vanaf deze datum zal Gaz de France globaal, zuiver en eenvoudig, worden gesubrogeerd in alle rechten, aandelen, verplichtingen en verbintenissen van de Overgenomen partij.

De 1.207.660.692 nieuwe aandelen Gaz de France, uitgegeven als vergoeding voor de inbreng-fusie, zullen courant vruchtgebruik hebben en zullen dus recht geven op elke uitkering van dividenden, van voorschot op dividend of reserve (of gelijkgesteld) na hun uitgifte.

Zij zullen aan de nieuwe aandeelhouders zo spoedig mogelijk worden gecrediteerd vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie. Zij zullen, vanaf hun creatiedatum, volledig worden gelijkgesteld met de bestaande aandelen Gaz de France, van dezelfde rechten genieten en dezelfde kosten dragen, met name elke afhouding van belastingen. Zij zullen dus, zonder onderscheid, recht geven tot de betaling van hetzelfde bedrag bij elke uitkering of elke terugbetaling uitgevoerd tijdens het bestaan van de vennootschap Gaz de France of bij haar liquidatie, onder voorbehoud van de inhoudingen en bronheffing van elke aard, die conform de wet en de geldende reglementering moeten worden uitgevoerd.

Geen enkel dubbel stemrecht zal worden gehecht aan de nieuwe aandelen Gaz de France, overhandigd in het kader van de fusie, omdat Gaz de France geen systeem van dubbele stemrechten heeft ingesteld.

Bovendien zullen alle nieuwe aandelen Gaz de France verhandelbaar zijn vanaf de definitieve realisatie van de kapitaalverhoging van Gaz de France als vergoeding voor de inbreng-fusie van Suez, overeenkomstig artikel L.228-10 van het Wetboek van Koophandel, en zullen deze het voorwerp vormen van een toelatingsverzoek tot de handel op Euronext Paris SA.

De nieuwe aandelen en bestaande aandelen Gaz de France zullen eveneens het voorwerp vormen van een toelatingsverzoek op Euronext Brussels, alsmede tot de officiële notering op de gereglementeerde markt van de Beurs van Luxemburg.

De huidige houders van representatieve Suez aandelencertificaten ("C.R. aandelen") zullen hun Suez C.R. aandelen moeten overhandigen aan Euroclear Frankrijk, via hun gebruikelijke financiële tussenpersoon, teneinde een aantal nieuwe aandelen Gaz de France te ontvangen dat volgens de fusiepariteit, vastgelegd in sectie III, wordt bepaald. Zoals iedere aandeelhouder zullen de houders van Suez CR aandelen die breukhoudende aandelen vertegenwoordigen met het oog hierop persoonlijk hun verkoop of de aankoop van het aantal nodige effecten moeten regelen (desnoods door hun effecten te dematerialiseren).

De nieuwe aandelen Gaz de France, uitgegeven in het kader van de fusie, zullen niet in de vorm van C.R. aandelen kunnen worden gehouden.

De houders van Suez Strips VVPR zullen een aantal Gaz de France Strips VVPR ontvangen dat volgens de fusiepariteit, vastgelegd in sectie III, wordt bepaald. Zij die een ontoereikend aantal Strips VVPR Suez bezitten, zullen, om de totaliteit van hun rechten uit te oefenen, met het oog hierop hun verkoop of de aankoop van het aantal noodzakelijke effecten persoonlijk moeten regelen. Teneinde deze procedure te vergemakkelijken zullen breukvormende Suez Strips VVPR gehandhaafd blijven op de handel op de markt Euronext Brussels gedurende een termijn van drie (3) maanden vanaf de datum van Uitvoering van de Fusie. Na afloop van deze termijn van 3 maanden, zullen Suez Strips VVPR enkel nog met wederzijds goedvinden kunnen worden uitgewisseld. Bovendien zal de ruil van Suez Strips VVPR tegen Gaz de France Strips VVPR niet meer kunnen worden uitgevoerd vanaf de datum van de verkoop van de Gaz de France aandelen die niet zijn toegewezen in het kader van de fusie, beschreven in sectie IV hierboven. De kosten gedragen door de houders van Strips VVPR Suez, zullen te hunner laste blijven.

HOOFDSTUK III

KOSTEN EN VOORWAARDEN

I - Uiteenzetting van de kosten en voorwaarden

1. Gaz de France zal de goederen die door Suez worden ingebracht overnemen in de staat waarin ze zich zullen bevinden op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, zonder enig verhaalrecht tegen Suez te kunnen uitoefenen, welk ook de reden moge zijn en met name voor slijtage of slechte staat van de installaties of gebouwen, de inboedel en de ingebrachte materialen of werktuigen, gebreken boven- of ondergronds, fouten in de aanduiding en de inhoud van de goederen, wat ook het belang ervan is, fouten in de omschrijving, de nummers van het kadaster en de betrokken registers voor de aangegeven gebouwen gelegen in het buitenland alsmede de capaciteit daarvan.
2. Gaz de France zal zuiver en eenvoudig alle rechten en verplichtingen van Suez overnemen (met inbegrip van de gegeven en ontvangen verplichtingen buiten balans).
3. Conform het boven gestelde zijn de inbrengen van Suez goedgekeurd en geaccepteerd door middel van de verplichting voor Gaz de France tot betaling in vereffening van het passief van Suez, los van de vergoeding in de vorm van nieuwe effecten van Gaz de France, van de totaliteit van het passief van Suez, zoals hierboven uiteengezet. Gaz de France zal de totaliteit van het passief van Suez globaal op zich nemen, zoals dit passief op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie zal bestaan. In het bijzonder zal Gaz de France in de plaats gesteld worden van Suez in alle rechten en verplichtingen verbonden aan de schuldeffecten die door Suez zijn uitgegeven. Gaz de France zal de verantwoordelijkheid van alle waarborgen op zich nemen die verleend zijn met betrekking tot het passief dat zij ten laste neemt. Zij zal eveneens, en onder dezelfde voorwaarden, gehouden zijn tot de uitvoering van de verbintenissen uit borgtochten, avals en garanties die door Suez (zowel voor de bestaande als de toekomstige schulden) zijn aangegaan en zij zal genieten van alle bijhorende contragaranties en zekerheden.
4. Er wordt hier gepreciseerd dat het bedrag van het passief van Suez zoals resulteert uit de jaarrekening van Suez per 31 december 2007 in de Referentieboekhouding, uitsluitend ter informatie gegeven, geen schulderkenning inhoudt ten voordele van de vermeende schuldeisers die, in alle gevallen, hun rechten dienen uit te oefenen en hun aanspraken dienen te rechtvaardigen.
5. De inschrijvingsrechten op aandelen toegestaan door Suez vóór de verwezenlijking van de fusie en niet uitgeoefend op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie ("n 1") zullen aangepast worden om rekening te houden, onder voorbehoud van de goedkeuring ervan, met de uitkering van aandelen Suez Environnement Company zoals beschreven in sectie V van hoofdstuk I (de "Uitkering"), hetgeen dient te gebeuren voorafgaand aan de verwezenlijking van de fusie-operatie, in toepassing van de bepaling van de artikelen L.225-181 en L.228-99 van het Wetboek van Koophandel.

Met het oog hierop, conform de artikelen R.225-137 en R.228-91 van het Wetboek van Koophandel, geldt voor elke begunstigde van de optieplannen:

- de uitoefeningsprijs van de opties zal aangepast worden door toepassing van de volgende formule:

$p 2 = \text{de Uitoefeningsprijs van de inschrijvingsopties vóór de Uitkering ("p 1")} \times [1 - (\text{bedrag van de Uitkering per aandeel Suez/waarde van het aandeel Suez vóór de Uitkering})]$

waarbij geldt, ten behoeve van deze aanpassing:

- voor het "bedrag van de Uitkering per aandeel Suez", een vierde van het gewogen gemiddelde van de koersen van het aandeel Suez Environnement Company tijdens zijn 15 eerste verhandelingsdagen op de markt Euronext Parijs; en

- voor de „waarde van het aandeel Suez vóór de Uitkering”, conform de bepalingen van het artikel R. 228-91 3° van het Wetboek van Koophandel, het gewogen gemiddelde van de koersen van het aandeel Suez op de markt Euronext Parijs over de termijn van de drie (3) beursdagen die aan de datum van verwezenlijking van de Uitkering voorafgaan.

De aldus aangepaste uitoefeningsprijs van de opties zal naar de meest nabije centiem worden afgerond.

- Het aangepaste aantal aandelen onder opties (“**n 2**”) zal als volgt berekend worden:

$$N 2 = n 1 \times p 1 / p 2$$

zodanig dat het product van het aantal opties, vermenigvuldigd met de uitoefeningsprijs, vóór en na aanpassing constant blijft.

6. De inschrijvingsopties op aandelen, toegekend door Suez en aldus aangepast, conform paragraaf 5 van dit Artikel, zullen overgedragen worden op de aandelen van de Overnemer, waarbij het totale aantal aandelen onder optie en de uitoefeningsprijs van deze laatste aangepast worden om rekening te houden met de ruilverhouding bedoeld in III van hoofdstuk II hiervoor, volgens de volgende modaliteiten:

- het aantal aandelen Gaz de France waarop elke houder van opties zal kunnen intekenen krachtens eenzelfde plan van inschrijvingsopties zal overeenstemmen met het aantal aandelen Suez waarop hij had kunnen intekenen krachtens dit plan na de aanpassing beschreven in paragraaf 5 van dit Artikel, vermenigvuldigd met de ruilverhouding bedoeld in III van hoofdstuk II van toepassing op de aandeelhouders van Suez in het kader van de fusie, waarbij het aldus verkregen bedrag afgerond wordt naar het hogere geheel getal,
- de intekenprijs per aandeel Gaz de France zal gelijk zijn aan de intekenprijs per aandeel voor elk aandeel Suez na de aanpassing beschreven in paragraaf 5 van dit Artikel, gedeeld door de ruilverhouding bedoeld in III van hoofdstuk II van toepassing op de aandeelhouders. De aldus verkregen intekenprijs zal afgerond worden naar de meest nabije centiem, waarbij de andere voorwaarden van de plannen van inschrijvingsopties op aandelen, op deze datum, onveranderd blijven.

7. Het aantal gratis aandelen die werden toegekend door Suez en die zich binnen de verwervingsperiode bevinden op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, zal aangepast worden in toepassing van de bepalingen van de reglementen van de toewijzingsplannen voor gratis aandelen Suez om rekening te houden, onder voorbehoud van de goedkeuring ervan, met de Uitkering die moet gebeuren voorafgaand aan de verwezenlijking van de fusie-operatie.

Met het oog hierop zal voor elke begunstigde van de toewijzingsplannen voor gratis aandelen de volgende formule toegepast worden, conform de reglementen van de toewijzingsplannen voor aandelen

Aantal aandelen Suez toegewezen vóór de Uitkering x [1/ (1 – bedrag van de Uitkering per aandeel Suez/waarde van het aandeel Suez vóór de Uitkering)],

waarbij geldt, ten behoeve van deze aanpassing:

- voor het „bedrag van de Uitkering per aandeel Suez”, een vierde van het gewogen gemiddelde van de koersen van het aandeel Suez Environnement Company tijdens zijn 15 eerste verhandelingsdagen op de markt Euronext Parijs; en
- voor de waarde van het aandeel Suez vóór de Uitkering, conform de voorwaarden van de Plannen, het gewogen gemiddelde van de koersen van het aandeel Suez op de markt Euronext Parijs over de termijn van de drie (3) beursdagen die aan de datum van verwezenlijking van de Uitkering voorafgaan.

8. Conform artikel L.225-197-1 van het Wetboek van Koophandel zal Gaz de France van rechtswege in de plaats gesteld worden van Suez wat betreft haar verplichtingen jegens de begunstigden van de toewijzing van gratis aandelen Suez. De rechten van de begunstigden zoals aangepast conform paragraaf 7 van dit Artikel, zullen dus overgedragen worden op aandelen van de Overnemer volgens de ruilpariteit bedoeld in III van Hoofdstuk II van dit Artikel, volgens de volgende modaliteiten: het aantal aandelen Gaz de France waarop elke begunstigde recht zal hebben in het kader van eenzelfde plan van toewijzing zal overeenstemmen met het aantal aandelen Suez waarop hij aanspraak had kunnen maken krachtens dit plan, vermenigvuldigd met de ruilverhouding van toepassing op de aandeelhouders bedoeld in III van hoofdstuk II, waarbij het aldus verkregen aantal wordt afgerond naar het meest nabije geheel getal.

Bovendien verbindt Gaz de France zich uitdrukkelijk om de verbintenissen over te nemen van Suez ten aanzien van de werknemers van haar groep krachtens de overeenkomst van 3 juli 2007.

9. Ten slotte zal Gaz de France de passiva te haren laste nemen die niet geboekt en overgebracht zijn krachtens dit verdrag, evenals de passiva die hun oorsprong hebben vóór de Datum van Verwezenlijking van de Fusie hebben maar die slechts na deze datum bekend zouden worden.
10. Conform de wet zullen alle arbeidsovereenkomsten tussen Suez en haar werknemers die lopen op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie gelden als zijnde overeengekomen tussen Gaz de France en voornoemde werknemers.
11. De Overnemer zal alle bevoegdheden hebben vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, met name de bevoegdheden tot het instellen of verdedigen van alle rechtsgeschillen en alle gerechtelijke of scheidsrechterlijke handelingen, nieuw of bestaand, rechtens de Overgenomen partij en met betrekking tot de ingebrachte goederen, tot het verlenen van toestemming voor alle beslissingen, tot het innen of betalen van alle bedragen als gevolg van vonnissen of transacties.
12. Gaz de France zal vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie alle belastingen en taksen, premies en verzekeringsbijdragen, evenals alle mogelijke, gewone of buitengewone, kosten dragen en betalen, die de ingebrachte goederen en rechten bezwaren of kunnen bezwaren en deze die inherent zijn of zullen zijn aan de exploitatie of de eigendom van de ingebrachte goederen.
13. Gaz de France zal vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie alle verdragen, aanbestedingen en overeenkomsten aangaan met derden en met het personeel, met betrekking tot het gebruik van de ingebrachte goederen, alle verzekeringen tegen brand, ongevallen en andere risico's uitvoeren en zij zal in de plaats gesteld worden in alle rechten en verplichtingen die hieruit voortvloeien, zonder rechtsmiddel tegen de Overgenomen partij.
14. De Overnemer zal zich schikken naar de wetten, decreten, arresten, verordeningen en gebruiken i.v.m. de exploitaties van die aard waarvan het ingebrachte vermogen deel uitmaakt en zal persoonlijk alle toelatingen regelen die nodig zouden kunnen zijn.
15. Gaz de France zal vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie worden gesubrogeerd in de voordelen en de lasten van elk contract, verdrag, overeenkomst, aanbesteding van elke aard die rechtsgeldig de Overgenomen partij bindt aan elk derde of elke administratie voor de uitoefening van haar activiteiten evenals in de voordelen en de lasten van alle vergunningen of administratieve toestemmingen die aan Suez zouden verleend zijn.
16. De Overnemer zal zelf, in voorkomend geval, de stappen ondernemen om de goedkeuring van deze subrogatie door derden te verkrijgen, waarbij Suez zich van haar kant verbindt om de nodige stappen te ondernemen met het oog op de overdracht van deze contracten en vergunningen of administratieve toestemmingen.

17. Door het feit van de verwezenlijking van onderhavige fusie zullen de roerende waarden en de rechten die Suez bezit in derde vennootschappen, al dan niet vervat in de inbreng-fusie, worden overgedragen aan Gaz de France, die rechtstreeks aandeelhouder of vennoot zal worden van deze maatschappijen of bezitster en/of houdster van dergelijke waarden of rechten, onder voorbehoud van de naleving van de toepasselijke wetgevende, reglementaire en contractuele bepalingen. Suez zal zich houden aan de wetgevende, reglementaire, statutaire en contractuele bepalingen betreffende de overdraagbaarheid van deze roerende waarden en deze rechten met name deze betreffende de goedkeuringen en voorkooprechten. Suez, of, in voorkomend geval, Gaz de France, zal aan elke derde de overdracht van roerende waarden via fusie bekendmaken, conform de bepalingen van toepassing in elk van de gevallen.

Er wordt gepreciseerd dat het ontbreken van goedkeuring, voor het geval dat zo'n goedkeuring juridisch vereist zou zijn, op geen enkele wijze de rechtsgeldigheid van de onderhavige fusie en van dit Fusieverdrag in gevaar zou kunnen brengen; bovendien, in geval van uitoefening van het voorkooprecht, zal de inbreng-fusie slaan op de verkoopprijs van de effecten waarop het voorkooprecht is uitgeoefend.

Gaz de France zal op haar kosten de inschrijving op rekening in haar voordeel laten uitvoeren van de roerende waarden, maatschappelijke rechten en aandelen van elke soort die haar zullen ingebracht worden.

18. Gaz de France zal alle vereiste formaliteiten vervullen teneinde de overdracht te regulariseren en tegenwerpelijk te maken aan derden van de verschillende ingebrachte actiefbestanddelen of rechten, met name diegene bedoeld in de Bijlagen 4 en 5 (bijlagen geactualiseerd op deze datum) en met uitzondering, in voorkomend geval, van deze die zijn overgedragen in het kader van de normale bedrijfsuitoefening of in het kader van de verwezenlijking van de transacties beschreven in afdeling V van hoofdstuk I, waarbij met het oog hierop alle bevoegdheid is verleend aan de houder van een kopie of een uittreksel uit dit Fusieverdrag.
19. Gaz de France zal zich in de plaats stellen van Suez in alle rechten en verplichtingen krachtens het recht van bewoning onder welke vorm ook (huur, verhuur, domicilie...) van onroerende goederen die Suez aanhoudt is en zal kwijting verlenen van de overeenkomstige huurgelden.
20. Gaz de France zal de erfdienstbaarheden dragen, hetzij passieve, zichtbare of verborgen, voortdurende of niet-voortdurende, waarmee de ingebrachte onroerende goederen mogelijks zijn bezwaard, behoudens om zich daartegen te beschermen en om te genieten van deze die actief zijn, zo deze bestaan, zonder verhaalsrecht tegen Suez en zonder dat onderhavige clausule meer rechten zou kunnen bieden aan wie dan ook dan hij zou hebben krachtens niet vastgelegde rechtsgeldige aanspraken of krachtens de toepasselijke wetgeving.
21. De gebouwen van Suez zoals beschreven in Bijlage 4 (bijlage geactualiseerd op deze datum), met uitzondering, in voorkomend geval, van deze die zijn overgedragen in het kader van de normale bedrijfsuitoefening of in het kader van de verwezenlijking van de transacties zoals beschreven in afdeling V van hoofdstuk I, zullen in volledige eigendom overgedragen worden, evenals alle voordelen uit alle verkooppromessen die aan de leasings zijn verbonden, zoals deze bestaan met al hun voorzieningen en aanhorigheden, zonder enige uitzondering noch voorbehoud. Er wordt gepreciseerd dat de onroerende goederen door bestemming van Suez, vervat zijn in het overgedragen vermogen.

Na verwezenlijking van de opschortende voorwaarden hierna bedoeld zal het Fusieverdrag of een uittreksel uit deze akte het voorwerp zijn van een deponering ten kantore van notaris André Pône (SCP Thibierge) te Parijs, met erkenning van schrift en handtekening opdat dit verdrag alle gevolgen van een authentieke akte zou verkrijgen.

Met het oog op de vervulling van de formaliteiten van grondbezitpublicatie die door het decreet n°55-1350 van 14 oktober 1955 zijn bepaald, zal de meester André Pône (SCP Thibierge) de aanvullende aktes opstellen die de omschrijving en de oorsprong bevatten van de eigendom van de onroerende goederen die vervat zijn in de inbreng-fusie van Overgenomen partij.

Alle noodzakelijke formaliteiten betreffende de overdracht van de gebouwen van Suez gelegen in het buitenland zullen ten gepaste tijde vervuld worden, conform de wettelijke en reglementaire bepalingen van toepassing in elk van de betrokken landen.

22. Wat de merken en domeinnamen betreft, zoals beschreven in Bijlage 5 (bijlage geactualiseerd op deze datum) evenals de andere intellectuele eigendomsrechten van Suez, zal Gaz de France als enige beschikken over de eigendom en over alle desbetreffende rechten, vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie, met uitzondering, in voorkomend geval, van merken, domeinnamen en andere intellectuele eigendomsrechten die zijn overgedragen in het kader van de normale bedrijfsuitoefening of in het kader van de verwezenlijking van de transacties beschreven in afdeling V van hoofdstuk I.

Bijgevolg zal Gaz de France vanaf deze datum het alleenrecht hebben om vrij bovengenoemde merken, domeinnamen en andere intellectuele eigendomsrechten te gebruiken en uit te oefenen zoals het haar goedgevindt over het gehele grondgebied waar deze immateriële elementen zijn of zullen worden beschermd, waarbij moet gepreciseerd worden dat Gaz de France in de plaats zal worden gesteld en zal worden gesubrogeerd in alle rechten en verplichtingen van de overeenkomsten betreffende deze immateriële elementen, die zijn afgesloten met derden.

23. De bepalingen van het decreet n°2007-1790 van 20 december 2007 kennen een specifiek aandeel in het kapitaal van Gaz de France SA toe aan de Staat.

II - Voor deze inbreng-fusie gaat Suez de volgende verplichtingen aan:

1. De Overgenomen partij verplicht er zich toe om tot de Datum van Verwezenlijking van de Fusie de uitoefening van haar activiteiten verder te zetten volgens haar normale bedrijfsuitoefening (met uitzondering van de handelingen en beslissingen die vóór de fusie moeten worden uitgevoerd in het kader van de verwezenlijking van de transacties zoals uiteengezet in hoofdstuk I afdeling V van dit document of van deze die resulteren uit de wettelijke verplichtingen verbonden met de verwezenlijking van de fusie voor wat de schuldeffecten betreft die door Suez zijn uitgegeven).
2. In dit kader en onder dezelfde uitzonderingen als deze bedoeld in 1 hierboven, verbindt Suez er zich in het bijzonder toe om tot de Datum van Verwezenlijking van de Fusie (i) zonder voorafgaande toestemming van de Overnemer geen besluiten te nemen met betrekking tot haar maatschappelijk vermogen voor een bedrag per transactie van meer dan vijf honderd miljoen euro, (ii) geen leningen aan te gaan van een eenmalig of gecumuleerd bedrag hoger dan 1,5 miljard euro zonder gelijklopende toestemming, welke in alle gevallen zonder rechtvaardige reden niet door de Overnemer geweigerd kan worden, (iii) zonder voorafgaandelijk de Overnemer ervan geïnformeerd te hebben geen besluiten te nemen met betrekking tot haar maatschappelijk vermogen voor een bedrag per transactie hoger dan twee honderd miljoen euro.
3. De Overgenomen partij verbindt er zich toe om, binnen de vereiste termijnen, eventueel in samenwerking met de Overnemer, de noodzakelijke stappen te ondernemen om de contractuele, administratieve of andere toelatingen te verkrijgen die nodig of nuttig zouden kunnen zijn om de overdracht van de ingebrachte goederen rechtsgeldig te verzekeren, en om aan Gaz de France alle inlichtingen te verstrekken die deze laatste zou kunnen nodig hebben, om haar alle handtekeningen te bezorgen en om haar alle nuttige steun te verlenen om voor haar ten aanzien van iedereen de overdracht van de goederen en rechten vervat in deze inbreng-fusie en de volledige uitwerking van onderhavige overeenkomsten te verzekeren. Suez zal, op eerste verzoek van Gaz de France, bijdragen aan de opstelling van alle aktes ter aanvulling, wijziging, herhaling of bevestiging van deze akte en alle verantwoordingen en handtekeningen verstrekken die noodzakelijk zijn voor de rechtsgeldige overdracht van de ingebrachte goederen en rechten, met name van de overgedragen zekerheden en garanties, en zal eveneens alle effecten en stukken in haar bezit overhandigen welke betrekking hebben op deze ingebrachte goederen en rechten.

III - Gaz de France gaat van haar kant de volgende verplichtingen aan:

1. De Overnemer verbindt er zich toe om tot de Datum van Verwezenlijking van de Fusie de uitoefening van haar activiteiten verder te zetten volgens zijn normale bedrijfsuitoefening, met uitzondering van de handelingen die voor de fusie moeten uitgevoerd worden en die gedetailleerd staan beschreven in hoofdstuk I afdeling V van dit document.
2. In dit kader verbindt Gaz de France er zich in het bijzonder toe om tot de Datum van Verwezenlijking van de Fusie (i) zonder voorafgaande toestemming door de Overgenomen partij geen besluiten te nemen met betrekking tot haar maatschappelijk vermogen voor een bedrag per transactie hoger dan vijf honderd miljoen euro, (ii) geen leningen aan te gaan van een eenmalig of gecumuleerd bedrag hoger dan 1,5 miljard euro zonder gelijklopende toestemming, welke in alle gevallen niet zonder rechtvaardige reden door de Overgenomen partij kan geweigerd worden, (iii) zonder voorafgaandelijk de Overgenomen partij ervan geïnformeerd te hebben geen besluiten te nemen met betrekking tot zijn maatschappelijk vermogen voor een bedrag per transactie hoger dan twee honderd miljoen Euro.
3. De Overnemer verbindt er zich toe om met de Overgenomen partij samen te werken met het oog op het uitvoeren van alle stappen die noodzakelijk of nuttig zijn voor de verwezenlijking van de operatie en, in het algemeen, met het oog op de goede uitvoering van de onderhavige operatie.

HOOFDSTUK IV

OPSCHORTENDE VOORWAARDEN

1. Onderhavige fusie is onderworpen aan de volgende opschortende voorwaarden:
 - Goedkeuring door de Algemene Vergadering van Suez en verwezenlijking van de fusie door overname van de vennootschap Rivolam;
 - Goedkeuring door de Algemene Vergaderingen van Suez en Suez Environnement Company en verwezenlijking van de inbreng van aandelen Suez Environnement in Suez Environnement Company;
 - Goedkeuring door de Algemene Vergadering van Suez en verwezenlijking van de uitkering van 65% van de aandelen Suez Environnement Company;
 - Ondertekening van de aandeelhoudersovereenkomst met betrekking tot Suez Environnement Company;
 - Beslissing van Euronext Parijs waarbij toelating gegeven wordt tot verhandeling van de aandelen van Suez Environnement Company op de markt Euronext Parijs;
 - Goedkeuring door de gemengde Algemene Vergadering van Suez van onderhavig Fusieverdrag, en met name van de daaruit volgende ontbinding zonder vereffening van Suez;
 - Goedkeuring van de fusie door de Buitengewone Algemene Vergadering van Gaz de France en van de daarmee verband houdende kapitaalverhoging, zoals in onderhavig van Fusieverdrag is gestipuleerd;
 - Goedkeuring door de Buitengewone Algemene Vergadering van Gaz de France van de overname van de verplichtingen van Suez inzake aandelenopties en gratis aandelen, evenals van de afschaffing, in voorkomend geval, van het overeenkomstige voorkeurrecht;
 - Inwerkingtreding van het besluit van de Minister van Economie, Industrie en Werkgelegenheid, dat de modaliteiten van de verrichting vastlegt (bepaling van de pariteit en overname van de optieplannen), uitgevaardigd op conform advies van de Commissie voor deelnemingen en overdrachten;
 - Publicatie van de doelstellingen van het akkoord inzake industriële, commerciële en financiële samenwerking tussen Gaz de France en Suez.

De verwezenlijking van deze opschortende voorwaarden zal kunnen vastgesteld worden, ten aanzien van eender wie, door alle gepaste middelen en met name voor bepaalde onder hen door de overhandiging van kopieën van of gecertificeerde uittreksels conform aan de notulen van de Algemene Vergadering van Gaz de France of in voorkomend geval, van de Raad van Bestuur van Gaz de France.

2. Datum van Verwezenlijking van de Fusie

Onder voorbehoud van de verwezenlijking van de hierboven beoogde opschortende voorwaarden zal de fusie verwezenlijkt worden om nul uur op de dag van de toelating tot de verhandeling van de aandelen Suez Environnement Company op de markt Euronext Parijs zoals aangegeven in de kennisgeving van toelating van Euronext Parijs (de "**Datum van Verwezenlijking van de Fusie**"). De verwezenlijking van de fusie zal onmiddellijk na de verwezenlijking van de Fusie Rivolam plaatsvinden, die op haar beurt plaatsvindt na de Inbreng-Uitkering, waarbij de toelating tot de verhandeling van de aandelen Suez Environnement Company, wat haar betreft, bij opening van de markt Euronext Parijs op dezelfde dag geschiedt.

Suez zal van rechtswege ontbonden worden op het moment van de verwezenlijking van de fusie. Er zal niet overgegaan worden tot eender welke vereffening van Suez als gevolg van de overdracht van de totaliteit van de activa en passiva van Suez naar Gaz de France.

De feitelijke vaststelling van de definitieve verwezenlijking van onderhavige fusie zal kunnen plaatsvinden met alle gepaste middelen.

Bij gebreke van verwezenlijking van de hierboven vermelde opschortende voorwaarden ten laatste op 31 december 2008, zal, behoudens verlenging van deze termijn, onderhavig verdrag beschouwd worden als nietig en van generlei waarde.

HOOFDSTUK V

ALGEMENE VERKLARINGEN

Er wordt uitdrukkelijk overeengekomen tussen de Partijen dat geen enkele vordering tot schadevergoeding, gebaseerd op de onjuistheid van de hieronder vermelde verklaringen, kan uitgeoefend worden na de Datum van Verwezenlijking van de Fusie.

De Overgenomen partij verklaart dat op datum van onderhavig verdrag:

1. Noch zij noch enige van haar in Bijlage 6 vermelde dochterondernemingen (hierna de **"Belangrijke Dochterondernemingen van Suez"**) in een toestand van staking van betalingen is of dit ooit is geweest en ooit het voorwerp is geweest van een procedure inzake curatele of gerechtelijke ontbinding;
2. Onder voorbehoud van de verrichtingen bedoeld in afdeling V van hoofdstuk I en van hun gevolgen zij de bevoegdheid heeft te beschikken over haar rechten en vermogen met een individuele boekwaarde van meer dan 50 miljoen euro;
3. Geen enkele van de activa geboekt op de balans van haar jaarrekening per 31 december 2007 voor een individueel bedrag hoger dan honderd miljoen euro, bezwaard is door een hypotheek of een inpandgeving;
4. Zij niet het voorwerp uitmaakt van vervolgingen die de uitoefening van haar activiteit, op de manier zoals zij thans wordt uitgeoefend, zouden doen kunnen verbieden of in belangrijke mate belemmeren;
5. Onder voorbehoud van de verrichtingen bedoeld in sectie V van hoofdstuk I en hun gevolgen de deelnemingen ingebracht door Suez met een individuele boekwaarde (per 31 december 2007) hoger dan 50 miljoen euro en opgesomd onder de financiële vaste activa, vrij beschikbaar zijn en niet bezwaard zijn door enige inpandgeving;
6. Haar onroerend goed vermogen evenals dat van de Belangrijke Dochterondernemingen van Suez geen voorwerp is van enige onteigeningsprocedure;
7. Op datum van 29 mei 2008 zij geen zekerheid, aval of pand verleend heeft, noch gehouden is door enige niet in de balans opgenomen verplichting voor een individueel bedrag hoger dan tien miljoen euro dat niet in rekening is genomen in de bijlagen bij haar jaarrekening per 31 december 2007, met uitzondering van wat in Bijlage 7 is opgenomen;
8. de geconsolideerde jaarrekening van Suez Environnement S.A. per 31 december 2006 en de verklarende noot in bijlage B van het protocol dat vandaag tussen Suez en Gaz de France wordt ondertekend, op adequate wijze de activa en passiva weergegeven vervat in de Pool Environnement van Suez op datum van vandaag.
9. Suez Environnement Company opgenomen in Bijlage B van het protocol dat vandaag wordt ondertekend tussen Suez en Gaz de France, overgedragen zal worden van Suez S.A. (of haar dochtermaatschappijen) aan Suez Environnement Company en dat geen enkel ander activa- of passivabestanddeel overgedragen zal worden van Suez Environnement Company aan Suez S.A. (of haar dochtermaatschappijen).

De Overnemer verklaart dat op datum van onderhavig verdrag:

1. Noch zij noch enige van haar in Bijlage 8 vermelde dochterondernemingen (hierna de **"Belangrijke dochterondernemingen van Gaz de France"**) in een toestand van staking van betalingen is of dit ooit is geweest en ooit het voorwerp is geweest van een procedure inzake curatele of gerechtelijke vereffening;
2. Zij de bevoegdheid heeft te beschikken over haar rechten en bezittingen met een individuele boekwaarde die hoger is dan 50 miljoen euro, met uitzondering van de werken in concessie;

3. Geen enkel van de activa, geboekt op de balans van haar jaarrekening per 31 december 2007 voor een individueel bedrag hoger dan honderd miljoen euro, bezwaard is door een hypotheek of een pandgeving;
4. Zij niet het voorwerp uitmaakt van vervolgingen die de uitoefening van haar activiteit, op de manier zoals zij thans wordt uitgeoefend, zouden doen kunnen verbieden of in belangrijke mate belemmeren;
5. Met uitzondering (i) van de deelneming die Gaz de France aanhoudt in GRTgaz, waarvan de beschikking kadert in de bepalingen van artikel 12 van de wet 2004-803 van 9 augustus 2004 zoals gewijzigd door de wet n° 2006-1537 van 7 december 2006 met betrekking tot de energiesector (ii) de bepalingen van het decreet n°2007-1790 van 20 december 2007 tot instelling van een specifiek aandeel van de Staat in het kapitaal van Gaz de France SA, de deelnemingen die Gaz de France aanhoudt en waarvan de individuele balanswaarde (per 31 december 2007) hoger is dan 50 miljoen euro, vrij beschikbaar zijn en niet bezwaard zijn door enige inpandgeving;
6. Het onroerend goed in haar vermogen evenals dat in het vermogen van de Belangrijke Dochterondernemingen van Gaz de France niet het voorwerp uitmaakt van enige onteigeningsprocedure;
7. Op datum van 29 mei 2008 (of op enige andere datum vermeld in bijlage 9), zij geen zekerheid, aval of pand verleend heeft, en dat zij niet gehouden is door enige niet in de balans opgenomen verplichting voor een individueel bedrag hoger dan tien miljoen euro dat niet in rekening genomen is in de bijlagen van haar jaarrekening per 31 december 2007, met uitzondering van wat in Bijlage 9 is vermeld.

HOOFDSTUK VI

SOCIALE EN FISCALE VERKLARINGEN

I - Algemene bepalingen

De vertegenwoordigers van beide ondergetekende vennootschappen verplichten deze om zich te schikken naar alle geldende wettelijke bepalingen met betrekking tot de uit te voeren aangiften voor de betaling van de vennootschapsbelasting en van alle andere belastingen die volgen uit de definitieve verwezenlijking van onderhavige fusie, in het kader van wat hierna zal gesteld worden.

II - Meer specifieke bepalingen

A/ Registratierechten

De fusie, die zich voordoet tussen twee rechtspersonen onderworpen aan de vennootschapsbelasting, zal genieten van de bepalingen van artikel 816 van het algemeen wetboek der belastingen (hierna "CGI").

De fusie zal dus onderworpen zijn aan een vast recht van 500 euro.

B/ Vennootschapsbelasting

De ondergetekenden, in deze hoedanigheid, verklaren ambtshalve onderhavige fusie te willen onderwerpen aan het regime voorzien in artikel 210 A CGI.

De voortgebrachte winstgevende of verlieslatende resultaten, vanaf de Ingangsdatum, door de exploitatie van de Overgenomen partij, zullen opgenomen worden in de belastbare resultaten van de Overnemer.

Bijgevolg verbindt de Overnemer er zich met name toe:

- om op haar passief de reserves over te nemen waarvan de belastingheffing wordt uitgesteld bij de Overgenomen partij en die niet zonder voorwerp worden ten gevolge van de fusie, evenals de gereguleerde voorzieningen (met name de voorziening voor investering) waarvan de belastingheffing uitgesteld is krachtens een speciale tekst in het algemene wetboek der belastingen (artikel 210 A-3.a. CGI);
- zich in de plaats te stellen van de Overgenomen partij voor het opnemen van de resultaten waarvan het in rekening nemen werd uitgesteld voor de belastingheffing van laatstgenoemde (artikel 210 A-3.b CGI);
- om de later verwezenlijkte meerwaarden ter gelegenheid van de overdracht van niet-afschrijfbaar vaste activa verkregen bij wijze van inbreng, te berekenen volgens de waarde die deze goederen, vanuit fiscaal oogpunt, in de boeken van Overgenomen partij hadden (artikel 210 A-3.c van CGI);
- om de bestanddelen andere dan de vaste activa in te schrijven op haar balans voor de waarde die zij, vanuit fiscaal standpunt, in de boeken van Overgenomen partij hadden (artikel 210 A-3.e van CGI);

Ingevolge artikel 145 1.c. 2^e alinea worden de deelnemingen van Overgenomen partij geacht verkregen te zijn door Overnemer vanaf de datum van inschrijving of verwerving door Overnemer met het oog op de berekening van de bewaringstermijn voorzien in de eerste alinea van hetzelfde artikel, vereist om te genieten van het regime van moeder- en dochtervennootschappen.

De Overnemer zal bij de aangiften van haar resultaat een staat voegen, zoals voorzien in artikel 54 septies I CGI en zij zal de nodige vermeldingen maken in het activaregister, zoals voorzien in artikel 54 septies II CGI.

De Overgenomen partij zal, binnen 60 dagen vanaf de datum van publicatie van de fusie in een wettelijk aankondigingsblad, de aangifte van stopzetting van werkzaamheid opstellen, zoals voorzien in artikel 201 CGI en zij zal daarbij een staat voegen voorzien in artikel 54 septies I CGI.

In het algemeen en vanaf de Datum van Verwezenlijking van de Fusie zal de Overnemer de plaats innemen van de Overgenomen partij voor de uitvoering van alle verbintenissen en verplichtingen van fiscale aard met betrekking tot de activabestandsdelen die haar zijn overgedragen in het kader van onderhavige fusie, conform de bepalingen van artikel 210 B bis CGI.

Aanvragen tot goedkeuring en opvolgingen van aanvragen tot goedkeuring werden gericht aan de Algemene Directie der Belastingen om haar met name het volgende te verzoeken:

- de overdracht van een deel van de verliezen van Overgenomen partij aan Overnemer op grond van de bepalingen van de artikelen 223 I 5 en 223 I 6 CGI;
- de overdracht van een deel van de verliezen van Overgenomen partij aan Suez Environnement Company op grond van de bepalingen van de artikelen 223 I 5 en 223 I 7 CGI;
- de toepassing van het gunstregime voorzien in de artikelen 210 B en 115-2 CGI voor de verrichting Inbreng-Uitkering en het behoud van haar winst in het kader van de fusie, voorwerp van onderhavig verdrag.

De aflevering van bovenvermelde goedkeuringen en opvolgingen maakten het voorwerp uit van een principieel akkoord vanwege de Algemene Directie der Belastingen vervat in een briefwisseling van 3 juni 2008, onder voorbehoud van het naleven van bepaalde opschortende voorwaarden.

C/ Belasting over de toegevoegde waarde

Ingevolge artikel 257 bis CGI, worden de leveringen van goederen, de dienstverleningen en de transacties vermeld in 6° en 7° van artikel 257, die plaatsvinden in het kader van de fusie verwezenlijkt tussen Overgenomen partij en Overnemer, beide B.T.W.-belastingplichtigen, vrijgesteld van BTW.

De Overnemer wordt geacht de rechtspersoon van Overgenomen partij voort te zetten. Bijgevolg zal zij de herzieningen van de aftrekken onder dezelfde omstandigheden verrichten waartoe Overgenomen partij had moeten overgaan indien zij haar activiteit had voortgezet.

Overgenomen partij en Overnemer zullen het bedrag, exclusief belasting,- van de inbreng voor hun rekening nemen op hun aangifte van omzet van de maand juli 2008.

De Overgenomen partij verklaart aan de Overnemer, die aldus in al haar rechten en verplichtingen gesubrogeerd wordt, het krediet van de belasting over de toegevoegde waarde over te dragen waarover zij zal beschikken op de datum waarop zij juridisch zal ophouden te bestaan. Aldus verbindt zij zich om aan de dienst belastingen, waaronder zij ressorteert, een aangifte te richten in twee exemplaren die verwijst naar onderhavig verdrag, waarin zij het bedrag van het BTW-krediet zal aangeven dat haar zal overgedragen worden.

D/ Belasting voor de financiering van beroepsvoorbereidende vorming en de deelname van de werkgevers aan de continue beroepsopleiding

De Overnemer verbindt zich ertoe om de belasting voor de financiering van beroepsvoorbereidende vorming en de deelname van de werkgevers aan de continue beroepsopleiding welke verschuldigd zou kunnen zijn door Overgenomen partij op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie op zich te nemen en over te gaan, voor rekening van de Overgenomen partij, binnen de termijn van 60 dagen voorzien in de artikelen 201, 229 A en 235 ter KD CGI, tot de aangifte van de storting in verband met haar verplichting tot deelname alsmede tot de speciale aangifte voor de financiering van beroepsvoorbereidende vorming.

E/ Participatie van de werknemers

De Overnemer verbindt zich ertoe om op het passief van haar balans, in voorkomend geval, de speciale participatiereserve op te nemen die voorkomt in de boeken van de Overgenomen partij, evenals de overeenkomstige voorziening voor investering, voor het deel van haar bedrag dat op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie nog niet de besteding zal gekregen hebben waarvoor deze voorziening is bestemd.

Tegelijkertijd zal de Overnemer alle rechten van de Overgenomen partij genieten.

HOOFDSTUK VII

DIVERSE BEPALINGEN

I - Formaliteiten

1. Gaz de France zal, binnen de termijnen voorzien door de wet, alle wettelijke vormvoorschriften vervullen inzake publicatie en wettelijke neerleggingen met betrekking tot de inbrengen.
2. Gaz de France zal zelf de noodzakelijke aangiften en formaliteiten regelen bij alle administraties waaronder zij ressorteert, om de ingebrachte bezittingen op haar naam te zetten.
3. Zij zal, in het algemeen, alle vormvoorschriften vervullen die noodzakelijk zijn om de overdracht van de ingebrachte bezittingen en rechten tegenstelbaar te maken aan derden.

II - Afstand

De vertegenwoordiger van de Overgenomen partij verklaart dat hij afstand doet van alle voorrechten en vorderingen tot ontbinding die bovengenoemde onderneming tot voordeel kunnen zijn, op de hierboven vermelde ingebrachte bezittingen, om de uitvoering van de lasten en voorwaarden opgelegd aan de Overnemer te garanderen, volgens de voorwaarden van onderhavig verdrag.

Bijgevolg doet hij uitdrukkelijk afstand van het nemen van inschrijving ten voordele van de Overgenomen partij, wat ook de reden daarvan moge zijn.

III - Overhandiging van titels

Op de Datum van Verwezenlijking van de Fusie zullen aan Gaz de France de originele oprichtings- en wijzigingsakten van de Overgenomen partij overhandigd worden, evenals de boekhoudingsstukken, de eigendomstitels, de attesten met betrekking tot de roerende waarden, de rechtvaardiging van de eigendom van de aandelen en alle contracten, archieven, stukken of andere documenten die betrekking hebben op de ingebrachte bezittingen en rechten.

IV - Kosten

Alle kosten, rechten en honoraria waartoe de fusie aanleiding geeft, evenals deze die er het gevolg en het resultaat van zullen zijn, zullen door Gaz de France gedragen worden.

V - Keuze van woonplaats

Voor de uitvoering van onderhavig verdrag en deze die erop volgen, en voor alle betekeningen en kennisgevingen, kiezen de vertegenwoordigers van de betrokken vennootschappen, in deze hoedanigheid, woonplaats op de maatschappelijke zetel van de vennootschappen, zoals beschreven in de aanhef van onderhavig verdrag.

VI - Bevoegdheden

Alle bevoegdheden worden vanaf heden uitdrukkelijk gegeven:

- aan de ondergetekenden, in deze hoedanigheid, die de vennootschappen betrokken bij de fusie, vertegenwoordigen met de mogelijkheid om samen of afzonderlijk te handelen, om, in voorkomend geval, om al het nodige te doen door middel van alle complementaire of aanvullende aktes;
- aan de houders van originelen of gecertificeerde uittreksels conform aan onderhavig verdrag en van alle stukken die de definitieve verwezenlijking van de fusie vaststellen, om alle formaliteiten uit te voeren en alle aangiften, betekeningen, kennisgevingen, neerleggingen, inschrijvingen, publicaties en andere te doen.

VII - Verklaring van oprechtheid

De Partijen verklaren, onder de straffen bepaald door artikel 1837 CGI, dat de akte de volledige vergoeding van de inbreng-fusie weergeeft en zij erkennen in kennis gesteld te zijn van de sancties die gelden in geval van onjuistheid van deze verklaring.

Opgemaakt te Parijs,
Op 5 juni 2008,
In elf exemplaren, waarvan
één exemplaar voor de registratie,
één exemplaar voor de formaliteiten bij de INPI,
één exemplaar voor de formaliteiten van kadastrale openbaarmaking,
één voor elke partij,
vier voor de neerlegging ter griffie.

Gaz de France
Vertegenwoordigd door
De Heer Jean-François Cirelli

Suez
Vertegenwoordigd door
De Heer Gérard Mestrallet

LIJST VAN DE BIJLAGEN

- Bijlage 1:** Geconsolideerde boekhouding van Gaz de France per 31 december 2007 en vennootschappelijke jaarrekening van Gaz de France per 31 december 2007
- Bijlage 2:** Geconsolideerde boekhouding van Suez per 31 december 2007 en vennootschappelijke jaarrekening van Suez per 31 december 2007
- Bijlage 2bis:** Vennootschappelijke jaarrekening van Rivolam per 31 december 2007
- Bijlage 3:** Modaliteiten voor bepaling van de pariteit
- Bijlage 4:** Lijst van de onroerende goederen die door Suez worden overgedragen
- Bijlage 5:** Beschrijving van de merken en domeinnamen van Suez
- Bijlage 6:** Lijst van de Belangrijke Dochterondernemingen van Suez
- Bijlage 7:** Lijst van de verplichtingen buiten balans voor een individueel bedrag hoger dan tien miljoen euro, niet opgenomen in de bijlagen van de vennootschappelijke jaarrekening van Suez per 31 december 2007
- Bijlage 8:** Lijst van de Belangrijke Dochterondernemingen van Gaz de France
- Bijlage 9:** Lijst van de verplichtingen buiten balans voor een individueel bedrag hoger dan tien miljoen euro, niet opgenomen in de bijlagen van de vennootschappelijke jaarrekening van Gaz de France per 31 december 2007

BIJLAGE 1

**Geconsolideerde boekhouding van Gaz de France per 31 december 2007 en
vennootschappelijke jaarrekening van Gaz de France per 31 december 2007**

GECONSOLIDEERDE REKENINGEN PER 31 DECEMBER 2007

Pagina

GECONSOLIDEERDE WINST-EN-VERLIESREKENING	5
GECONSOLIDEERDE BALANS	6
GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT	9
OVERZICHT VAN DE OPGENOMEN OPBRENGSTEN EN KOSTEN	10
MUTATIEOVERZICHT VAN HET EIGEN VERMOGEN	11
BIJLAGEN	13
A - GRONDSLAGEN VOOR FINANCIËLE VERSLAGGEVING EN WAARDERINGSMETHODEN	13
B - VERGELIJKBARE INFORMATIE VAN DE BOEKJAREN	41
1 - BELANGRIJKE TRANSACTIES	41
2 - HERWERKING VAN DE VERGELIJKENDE PERIODEN	49
C - AANVULLENDE INFORMATIE OVER DE BALANS, DE WINST-EN-VERLIESREKENING EN HET KA SSTROOMOVERZICHT	50
1 - SECTORALE INFORMATIE	50
Toelichting 1 - Informatie volgens bedrijfssegment	50
Toelichting 2 - Informatie volgens geografisch gebied	50
2 - WINST-EN-VERLIESREKENING	63
Toelichting 3 - Omzet	63
Toelichting 4 - Extern verbruik	63
Toelichting 5 - Personeelskosten	63
Toelichting 6 - Andere bedrijfsopbrengsten en -kosten	64
Toelichting 7 - Nettotoevoegingen aan de afschrijvingen en voorzieningen	65
Toelichting 8 - Financieel resultaat	66
Toelichting 9 - Belastingen over het resultaat	67
Toelichting 10 - Resultaat per aandeel	69
3 - BALANS - NIET-FINANCIËLE ACTIVA	70
Toelichting 11 - Goodwill, immateriële activa van het in concessie gegeven domein en andere immateriële vaste activa	70
Toelichting 12 - Materiële vaste activa	73
Toelichting 13 - Participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode, Vennootschappen die proportioneel zijn geïntegreerd	76
Toelichting 14 - Voorraden en goederen in bewerking	77
4 - EIGEN VERMOGEN	78
Toelichting 15 - Kapitaal - Aandelen in omloop	78
5 - BALANS - NIET-FINANCIËLE VERPLICHTINGEN	80
Toelichting 16 - Voorzieningen (zonder voorzieningen voor personeelsbeloningen)	80
Toelichting 17 - Pensioenverplichtingen en andere verplichtingen ten aanzien van het personeel	81
6 - BALANS - FINANCIËLE INSTRUMENTEN	90
Toelichting 18 - Niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen	90
Toelichting 18.1 - Vaste financiële activa en vaste activa van financiële filialen	96
Toelichting 18.2 - Andere vaste niet-afgeleide financiële activa	98
Toelichting 18.3 - Geldmiddelen en kasequivalenten	98
Toelichting 18.4 - Participatiebewijzen	98
Toelichting 18.5 - Netto financiële schuldenlast	99

Toelichting 19 - Afgeleide financiële instrumenten	101
Toelichting 19.1 - Kwantitatieve informatie over derivatencontracten voor rente	102
Toelichting 19.2 - Kwantitatieve informatie over valutaderivatencontracten	103
Toelichting 19.3 - Kwantitatieve informatie over effectenderivatencontracten	105
Toelichting 19.4 - Kwantitatieve informatie over grondstoffenderivatencontracten	106
Toelichting 20 - Informatie over de risico's	107
Toelichting 20.1 - Informatie over de risico's die niet zijn verbonden aan de activiteiten voor grondstoffen	107
Toelichting 20.2 - Grondstoffenrisico's	118
Toelichting 20.3 - Gevoeligheid van het resultaat en het eigen vermogen voor de marktrisico's	122
7 - KASSTROOMOVERZICHT	126
Toelichting 21 - Kasstroomoverzicht	126
8 - ANDERE INFORMATIE	126
Toelichting 22 - Informatie over verbonden partijen	126
Toelichting 23 - Gebeurtenissen na balansdatum	128
Toelichting 24 - Consolidatiekring	130
Toelichting 25 - Voornaamste wisselkoersen	134

Opm.: De bedragen in de tabellen zijn doorgaans opgegeven in miljoen euro. De afrondingen kunnen in bepaalde gevallen leiden tot een licht verschil op het niveau van de totalen of de verschillen.

GECONSOLIDEERDE WINST-EN-VERLIESREKENING

<i>(in miljoen euro)</i>	Toelichting	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Verkoop van energie		23 644	23 849	19 479
Verkoop van diensten		3 681	3 671	3 306
Opbrengst van de activiteiten van financiële filialen		102	122	87
Omzet	3	27 427	27 642	22 872
Extern verbruik	4	- 19 131	- 19 976	- 16 294
Personeelskosten	5	- 2 628	- 2 581	- 2 541
Andere bedrijfsopbrengsten	6	530	626	565
Andere bedrijfskosten	6	- 792	- 856	- 741
Afschrijvingen en voorzieningen	7	- 1 532	- 1 247	- 1 040
Bedrijfs-resultaat		3 874	3 608	2 821
Opbrengsten van geldmiddelen en kasequivalenten		102	73	26
Kosten van de bruto financiële schuldenlast		- 272	- 196	- 228
Kosten van de netto financiële schuldenlast	8	- 170	- 123	- 202
Andere financiële opbrengsten	8	467	515	488
Andere financiële kosten	8	- 607	- 749	- 724
Aandeel van het nettoresultaat van de ondernemingen verwerkt volgens de 'equity'-methode		99	176	189
Resultaat vóór belastingen		3 663	3 427	2 572
Belastingen over het resultaat	9	- 1 153	- 1 104	- 794
GECONSOLIDEERD NETTORESULTAAT VAN DE GROEP		2 510	2 323	1 778
Aandeel van de Groep		2 472	2 298	1 782
Minderheidsbelangen		38	25	-4
		2 510	2 323	1 778
Nettoresultaat en verwaterd nettoresultaat per aandeel (in euro) - Aandeel van de Groep	10	2,51	2,34	1,89

GECONSOLIDEERDE BALANS

<i>(in miljoen euro)</i>	Toelichting	31.12.2007 Netto	31.12.2006* Netto	31.12.2005 Netto
ACTIVA				
VASTE ACTIVA				
Goodwill	11	1 755	1 626	1 501
Immateriële activa van het in concessie gegeven domein	11	5 612	5 704	5 677
Andere immateriële vaste activa	11	883	564	473
Materiële vaste activa	12	17 705	16 660	15 153
Participaties gewaardeerd via de 'equity'-methode	13	814	718	693
Financiële vaste activa	18	1 447	1 341	1 169
Langlopende afgeleide financiële instrumenten	19	73	17	-
Uitgestelde belastingvorderingen	9	79	61	99
Andere vaste activa	18	658	530	541
Activa van financiële filialen	18	165	167	99
TOTAAL VASTE ACTIVA	I	29 191	27 388	25 405
VLOTTENDE ACTIVA				
Vorraden en goederen in bewerking	14	1 790	1 935	1 452
Vorderingen				
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	18	7 730	7 117	6 544
Belastingvorderingen		233	84	69
Overige vorderingen	18	853	1 085	1 646
Kortlopende afgeleide financiële instrumenten	19	2 639	2 325	1 783
Geldbeleggingen	18	238	360	245
Geldmiddelen en kasequivalenten	18	2 973	2 196	1 897
Activa van financiële filialen	18	531	431	895
TOTAAL VLOTTENDE ACTIVA	II	16 987	15 533	14 531
TOTAAL ACTIVA	I tot II	46 178	42 921	39 936

* De wijzigingen die zijn aangebracht aan de vergelijkende informatie die voordien is gepubliceerd, worden beschreven in Bijlage B.2

<i>(in miljoen euro)</i>	Toelichting	31.12.2007	31.12.2006*	31.12.2005
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN - aandeel van de Groep				
Kapitaal	15	984	984	984
Agio		1 789	1 789	1 789
Reserves en geconsolideerde resultaten		14 923	13 075	11 517
Wisselkoersverschillen	15	257	349	194
TOTAAL EIGEN VERMOGEN - aandeel van de Groep	I	17 953	16 197	14 484
MINDERHEIDSBELANGEN	II	548	466	298
TOTAAL EIGEN VERMOGEN		18 501	16 663	14 782
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN				
Voorzieningen voor personeelsbeloningen	17	1 118	1 142	1 090
Voorzieningen	16	6 088	5 750	5 537
Uitgestelde belastingverplichtingen	9	2 634	2 620	2 771
Participatiebewijzen	18	624	624	623
Financiële schulden	18	3 966	3 943	3 324
Langlopende afgeleide financiële instrumenten	19	11	8	13
Verplichtingen van financiële filialen	18	126	93	19
Andere langlopende verplichtingen	18	161	143	140
TOTAAL LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	III	14 728	14 323	13 517
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN				
Voorzieningen	16	159	167	180
Schulden aan het personeel		546	556	536
Financiële schulden	18	1 355	1 461	1 165
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	18	3 696	3 623	3 202
Verschuldigde belastingen		529	208	154
Andere belastingsschulden		852	724	1 170
Overige schulden	18	2 705	2 615	2 344
Kortlopende afgeleide financiële instrumenten	19	2 529	2 189	1 788
Verplichtingen van financiële filialen	18	578	392	1 098
TOTAAL KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	IV	12 949	11 935	11 637
TOTAAL PASSIVA	I tot IV	46 178	42 921	39 936

* De wijzigingen die zijn aangebracht aan de vergelijkende informatie die voordien is gepubliceerd, worden beschreven in Bijlage B.2

GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT

<i>(in miljoen euro)</i>	Toelichting 21	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
I – Nettokasstromen uit bedrijfsactiviteiten				
Resultaat vóór belastingen		3 663	3 427	2 572
Afschrijvingen, waardevermindering van langlopende activa		1 529	1 478	1 318
Voorzieningen		266	63	-31
Exploratie-uitgaven		103	86	44
Andere		343	64	351
Kasstromen uit bedrijfsactiviteiten vóór belastingen, vervangingsuitgaven en wijziging in de werkkapitaalvereisten		5 904	5 118	4 254
Vervangingsuitgaven van de werkzaamheden van het in concessie gegeven domein		- 247	- 294	- 255
Wijziging in de werkkapitaalvereiste		232	- 410	- 649
Voorraden		176	- 461	- 382
Actieve en passieve handelsvorderingen en andere te ontvangen posten		- 569	150	- 1 465
Handelsschulden		101	293	1 077
Andere vorderingen en schulden		524	- 392	121
Betaalde belasting		- 1 111	- 1 348	- 562
Nettokasstromen uit bedrijfsactiviteiten	I	4 778	3 066	2 788
II – Nettokasstromen uit investeringsactiviteiten				
1. Investeringsactiviteiten				
Investeringsuitgaven		- 2 552	- 2 169	- 1 749
Exploratie-investeringsactiviteiten die direct als last zijn opgenomen		- 59	- 41	- 34
Investeringsactiviteiten in participatiebewijzen en gelijkgesteld		- 275	- 487	- 674
Andere investeringen		- 165	- 519	- 226
Subtotaal		- 3 051	- 3 216	- 2 683
2. Desinvesteringen en andere middelen				
Subsidies en bijdragen van derden		11	8	13
Opbrengst uit de verkoop van materiële en immateriële activa en participatiebewijzen		196	935	479
Vermindering van de andere financiële activa		85	76	105
Ontvangen rente		95	- 31	- 52
Ontvangen dividenden		41	54	28
Subtotaal		428	1 042	573
Nettokasstromen uit investeringsactiviteiten	(1 + 2) II	- 2 623	- 2 174	- 2 110
III – Beschikbaar na financiering van de investeringen	(I + II) III	2 155	892	678
IV – Nettokasstromen uit financieringsactiviteiten				
Verhoging van het kapitaal en de premies		47	67	1 869
Transacties op eigen aandelen		- 49	1	-
Betaalde dividenden		- 1 095	- 669	- 420
Inschrijvingen op leningen		903	892	1 297
Terugbetaling van leningen		- 1 132	- 619	- 2 124
Wijziging in geldbeleggingen		108	- 110	- 134
Betaalde rente		- 185	- 128	- 189
Nettokasstromen uit financieringsactiviteiten	IV	- 1 403	- 566	299
V – Gevolgen van wijzigingen in wisselkoersen, administratieve verwerkingsmethoden en diversen	V	-	25	10
VI – Kasstroomwijzigingen (toelichting 18.3)	(III + IV + V)	752	351	987
Geldmiddelen en kasequivalenten aan het begin van de periode (toelichting 18.3)		1 575	1 224	237
Geldmiddelen en kasequivalenten aan het einde van de periode (toelichting 18.3)		2 327	1 575	1 224

OVERZICHT VAN DE OPGENOMEN OPBRENGSTEN EN KOSTEN

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007 Aandeel van minderheidsbe- langen			31.12.2006 Aandeel van minderheidsbe- langen			31.12.2005 Aandeel van minderheidsbe- langen		
	Aandeel van de Groep	minderheidsbe- langen	Totaal	Aandeel van de Groep	minderheidsbe- langen	Totaal	Aandeel van de Groep	minderheidsbe- langen	Totaal
Resultaat over de periode	2 472	38	2 510	2 298	25	2 323	1 782	- 3	1 779
Actuariële verschillen op personeelsbeloningen	260	- 9	251	- 3	-	- 3	- 48	-	- 48
Aanpassingen aan de reële waarde van financiële afdekkingsinstrumenten:									
- latente winsten of verliezen opgenomen in het eigen vermogen	141	- 7	134	8	1	9	46	1	47
- overdracht naar het resultaat op vervallen of onderbroken afdekkingen	51	6	57	- 7	1	- 6	- 128	1	- 127
Aanpassingen aan de reële waarde van activa beschikbaar voor verkoop:									
- latente winsten of verliezen opgenomen in het eigen vermogen	194	-	194	45	-	45	62	-	62
- overdracht naar het resultaat op verkochte effecten	- 1	-	- 1	- 120	-	- 120	- 119	-	- 119
- overdracht naar het resultaat van duurzame waardeverminderingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wisselkoersverschillen	- 92	- 27	- 119	155	25	180	89	- 2	87
Uitgestelde belastingen	- 158	3	- 155	- 3	-	- 3	49	-	49
Opbrengsten en kosten die direct zijn opgenomen in het eigen vermogen	395	- 34	361	75	27	102	- 49	-	- 49
Totaal opgenomen opbrengsten en kosten	2 867	4	2 871	2 373	52	2 425	1 733	- 3	1 730

MUTATIEOVERZICHT VAN HET EIGEN VERMOGEN

<i>(in miljoen euro)</i>	Eigen vermogen - Aandeel van de Groep								Minder heidsbe langen	TOTAAL Eigen vermogen
	Kapi taal	Eigen aandelen	Premies	Reële- waarde reserves en andere Reserves	Resul taat	Wisselkoers verschillen	TOTAAL	TOTAAL		
Eigen vermogen op 01.01.2005	903			25	9 001	1 105	104	11 138	205	11 343
Nettoresultaat						1 782		1 782	- 3	1 779
Opbrengsten en kosten opgenomen in het eigen vermogen				- 139			90	- 49		- 49
Totaal opgenomen opbrengsten en kosten*				- 139		1 782	90	1 733	- 3	1 730
Resultaat toegewezen aan de reserves					1 105	- 1 105				
Uitgekeerde dividenden (0,46 euro per aandeel)**					- 418			- 418	- 2	- 420
Uitgifte van aandelen	81		1 789					1 870		1 870
Aandeelhouderschap voor werknemers					132			132		132
Wijziging in consolidatiekring									100	100
Overige wijzigingen				3	26			29	- 2	27
Eigen vermogen op 31.12.2005	984		1 789	- 111	9 846	1 782	194	14 484	298	14 782
Nettoresultaat						2 298		2 298	25	2 323
Opbrengsten en kosten opgenomen in het eigen vermogen				- 80			155	75	27	102
Totaal opgenomen opbrengsten en kosten*				- 80		2 298	155	2 373	52	2 425
Resultaat toegewezen aan de reserves					1 782	- 1 782				
Uitgekeerde dividenden (0,68 euro per aandeel)					- 669			- 669	- 1	- 670
Wijziging in consolidatiekring									52	52
Overige wijzigingen					9			9	65	74
Eigen vermogen op 31.12.2006	984		1 789	- 191	10 968	2 298	349	16 197	466	16 663
Resultaat over de periode						2 472		2 472	38	2 510
Opbrengsten en kosten opgenomen in het eigen vermogen				487			- 92	395	- 34	361
Totaal opgenomen opbrengsten en kosten*				487		2 472	- 92	2 867	4	2 871
Resultaat toegewezen aan de reserves					2 298	- 2 298				
Uitgekeerde dividenden (1,10 euro per aandeel)					- 1 082			- 1 082	- 12	- 1 094
Overige wijzigingen		- 51			22			- 29	90	61
Eigen vermogen op 31.12.2007	984	- 51	1 789	296	12 206	2 472	257	17 953	548	18 501

* Zie het detail in het Overzicht van de opgenomen opbrengsten en kosten - vorige pagina.

** Dividend per aandeel pro forma op basis van een nominaal bedrag van één euro. Het aantal effecten is in het 1e halfjaar van 2005 verdubbeld door de deling van het nominale bedrag door twee. Op basis van het effectieve nominale bedrag (zijnde 2 euro), bedroeg het dividend per aandeel 0,93 euro.

BIJLAGEN

A - GRONDSLAGEN VOOR FINANCIËLE VERSLAGGEVING EN WAARDERINGSMETHODEN

INLEIDING

1. Basis voor de opstelling van de financiële informatie

In toepassing van het Europese reglement nr. 1606/2002 van 19 juli 2002, zijn de geconsolideerde financiële overzichten van de Groep voor het boekjaar afgesloten op 31 december 2007 opgesteld in overeenstemming met de internationale IAS/IFRS-normen voor financiële verslaggeving die op deze datum van toepassing waren, zoals goedgekeurd door de Europese Unie. Wat het gebied van de concessies betreft, heeft de Groep de grondslagen voor administratieve verwerking gehanteerd van de interpretatie IFRIC 12 'Service Concession Arrangements' (Concessieovereenkomsten op het gebied van dienstverlening), op 30 november 2006 gepubliceerd door de IASB en nog niet goedgekeurd door de Europese Unie, in de overweging dat, in overeenstemming met de aanbeveling van de AMF van december 2006, deze interpretatie het mogelijk maakt een betere financiële informatie te verschaffen. Bijgevolg zijn de geconsolideerde financiële overzichten van de Groep voor het boekjaar afgesloten op 31 december 2007 eveneens in overeenstemming met de internationale IAS/IFRS-normen voor financiële verslaggeving die op deze datum van toepassing waren, zoals goedgekeurd door de IASB.

2. Normen en wijzigingen die zijn goedgekeurd door de Europese Unie en die verplicht moeten worden toegepast voor boekjaren vanaf 1 januari 2007

De volgende normen en wijzigingen moeten verplicht worden toegepast voor boekjaren vanaf 1 januari 2007:

- IFRS 7 "Financiële instrumenten - informatieverzorging";
- de wijziging van IAS 1 over de informatieverzorging over het kapitaal.

De additionele informatie die volgens deze teksten over de financiële informatie moet worden verstrekt is voor het eerst gepresenteerd in de geconsolideerde jaarrekening per 31 december 2007, met vergelijkende informatie.

3. Interpretaties die zijn goedgekeurd door de Europese Unie en die verplicht moeten worden toegepast voor boekjaren vanaf 1 januari 2007

De volgende interpretaties moeten verplicht worden toegepast voor boekjaren vanaf 1 januari 2007:

- IFRIC 7 'Toepassing van de aanpassingsmethode in overeenstemming met IAS 29 - Financiële verslaggeving in economieën met hyperinflatie';
- IFRIC 8 'Toepassingsveld van IFRS 2';
- IFRIC 10 "Tussentijdse financiële verslaggeving en bijzondere waardevermindering";
- IFRIC 9 'Herbeoordeling van in contracten besloten derivaten'.

De eerste twee interpretaties zijn niet van toepassing op Gaz de France voor het boekjaar 2007. IFRIC 9 en IFRIC 10 hebben geen significante invloed gehad op de rekeningen per 31 december 2007.

4. Teksten goedgekeurd door de Europese Unie die optioneel kunnen worden toegepast per 31 december 2007

De interpretatie IFRIC 11 "IFRS 2 - Transacties in groepsaandelen en ingekochte eigen aandelen", op 1 juni 2007 goedgekeurd door de Europese Commissie en optioneel van toepassing op boekjaren die zijn begonnen vóór 1 maart 2007, is niet van toepassing op Gaz de France.

De norm IFRS 8 'Operationele segmenten' vervangt verplicht de norm IAS 14 voor boekjaren vanaf 1 januari 2009. Gaz de France heeft deze norm niet vervroegd toegepast. Momenteel wordt onderzocht welke gevolgen deze norm heeft voor de waardering en de presentatie van gesegmenteerde informatie.

5. Normen, wijzigingen en interpretaties die door de IASB zijn gepubliceerd, maar die op 31 december 2007 nog niet door de Europese Unie zijn goedgekeurd

• Teksten die vervroegd kunnen worden toegepast per 31 december 2007

De volgende teksten zijn op 31 december 2007 gepubliceerd door de IASB en maken nog geen deel uit van de IFRS-normen die zijn goedgekeurd door de EU.

- IFRIC 12 'Service Concession Arrangements', van toepassing per 1 januari 2008 en vervroegd toegepast door de Groep in de financiële overzichten per 31 december 2006,
- IFRIC 14: 'IAS 19 - Beperking van de activa uit hoofde van toegezegd-pensioenregelingen, minimale financieringsverplichtingen en de interactie daartussen', van toepassing op 1 januari 2008. Er wordt momenteel onderzocht welke gevolgen de toepassing van deze tekst heeft voor de opname en waardering.

• Teksten die niet vervroegd kunnen worden toegepast per 31 december 2007

- De herziene norm IAS 23 'Financieringskosten', die bepaalt dat financieringskosten verplicht moeten worden geactiveerd in de boekwaarde van activa die pas na een aanzienlijke tijdsperiode klaar zijn voor het beoogde gebruik, is verplicht van toepassing voor boekjaren vanaf 1 januari 2009. Er wordt momenteel onderzocht welke gevolgen de toepassing van deze tekst heeft op de opname van de betrokken activa.

6. Weerhouden opties voor de opstelling van de financiële informatie bij de overgang naar de internationale normen voor financiële verslaggeving

In overeenstemming met de bepalingen die worden voorzien door IFRS 1 heeft de Groep ervoor gekozen om voor de opstelling van de balans aan het begin van 2004 en de opstelling van de eerste rekeningen volgens de IFRS, de volgende vrijstellingen te weerhouden op het algemene principe van retroactieve toepassing van de IFRS-normen:

- bedrijfscombinaties: de Groep heeft de bedrijfscombinaties die vóór 1 januari 2004 hebben plaatsgevonden niet retroactief herwerkt in overeenstemming met IFRS 3.
- pensioenverplichtingen en gelijkgestelde beloningen: de gecumuleerde actuariële verschillen in verband met de bestaande bandbreedte op de overgangsdatum die niet zijn vastgesteld, zijn integraal als verplichting opgenomen in de balans als tegenpost van het eigen vermogen.
- wisselkoerswijzigingen in verband met een activiteit in het buitenland: de gecumuleerde wisselkoersverschillen op 1 januari 2004 in verband met de omrekening van de financiële overzichten van de activiteiten in het buitenland zijn in de overgangsbalans heringedeeld in de geconsolideerde reserves.
- bestemming van de voordien opgenomen financiële instrumenten: de indeling van bepaalde financiële instrumenten als voor verkoop beschikbare financiële activa of tegen reële waarde in de winst-en-verliesrekening is uitgevoerd op de toepassingsdatum van IAS 39 en niet vanaf de eerste opnemingsdatum.
- betalingen in de vorm van aandelen: de Groep heeft geopteerd voor de toepassing van de norm IFRS 2 op alleen de eigenvermogensinstrumenten die na 7 november 2002 zijn toegekend en waarvan de rechten op 31 december 2004 nog niet waren verworven. De verplichtingen die voortvloeien uit transacties waarvan de betaling gebaseerd is op aandelen die vóór 31 december 2004 zijn betaald, zijn evenmin opnieuw verwerkt.

De groep heeft niet geopteerd voor de toepassing van de volgende vrijstellingen:

- de reële waarde of herwaardering gebruikt als veronderstelde kostprijs: de groep heeft gekozen om de historische kostprijs van de materiële en immateriële vaste activa opnieuw vast te stellen in overeenstemming met IAS 16 en IAS 38, en deze optie niet te gebruiken.

De gevolgen van de toepassing van de IFRS-normen op het eigen vermogen van de Groep per 1 januari 2004 en op het resultaat over 2004 zijn gepubliceerd in het kader van de voorlopige financiële informatie voor 2004 volgens de IFRS, opgenomen in het basisdocument dat op 1 april 2005 door de Franse Autorité des Marchés Financiers is geregistreerd onder nummer I. 05-037.

1 - ALGEMEEN

1 - 1 ONDERZOEK VAN DE REKENINGEN

De geconsolideerde financiële overzichten voor 2007 zijn opgesteld onder de verantwoordelijkheid van de Raad van Bestuur die ze na een beraadslaging op 26 februari 2008 heeft goedgekeurd.

Ze zullen ter goedkeuring worden voorgelegd aan de gewone algemene vergadering van aandeelhouders die op 19.05.08 zal worden gehouden. Deze vergadering heeft de bevoegdheid om de rekeningen te wijzigen die aan de vergadering worden voorgelegd.

1 - 2 Algemene grondslagen voor de opstelling van de financiële overzichten

Het boekjaar met een duur van 12 maanden dekt de periode van 1 januari tot 31 december. Voor de vennootschappen die hun jaarrekening niet afsluiten op 31 december is er geen tussentijds overzicht opgesteld wegens de geringe impact van deze vennootschappen en omdat hun afsluitingsdatum op 31 december niet meer dan 3 maanden eerder heeft plaatsgevonden.

De geconsolideerde rekeningen zijn opgesteld op basis van de historische-kostprijsmethode, met uitzondering van bepaalde financiële instrumenten, die sinds 1 januari 2005 zijn opgenomen op basis van hun reële waarde, namelijk:

- de financiële activa die worden gehouden voor handelsdoeleinden (trading),
- de financiële activa beschikbaar voor verkoop,
- de afgeleide financiële instrumenten,
- en de activa en verplichtingen die het voorwerp uitmaken van een reële-waardeafdekking.

2 - GRONDSLAGEN VOOR FINANCIËLE VERSLAGGEVING

2 - 1 PRESENTATIEPRINCIPES

Structuur van de balans

De vlottende activa omvatten:

- de activa die bedoeld zijn om tijdens de exploitatiecyclus van de Groep te worden verkocht of verbruikt,
- de geldmiddelen en kasequivalenten.

Alle andere activa vormen vaste activa.

De kortlopende verplichtingen omvatten:

- de schulden die kunnen worden toegeschreven aan de normale exploitatiecyclus van de Groep,
- evenals diegene die in de loop van de 12 volgende maanden vervallen.

Alle andere schulden vormen langlopende schulden.

Bankoverdisponeringen worden opgenomen in de kortlopende verplichtingen.

Netto financiële schuldenlast: de Groep is van oordeel dat 'de netto financiële schuldenlast', een globale post van niet-strikt boekhoudkundige aard, een relevante indicator is voor de maatstaf van de schuldenlast van de groep. Deze post wordt gedefinieerd als de som van de kortlopende en de langlopende financiële schulden met de reële waarde van de afgeleide instrumenten die gebruikt worden voor afdekkingsdoeleinden, verminderd met de geldmiddelen en kasequivalenten en de geldbeleggingen.

Structuur van de winst-en-verliesrekening

De winst-en-verliesrekening wordt gepresenteerd volgens aard en is gestructureerd op basis van de volgende indicatoren.

Bedrijfsresultaat

Het bedrijfsresultaat omvat alle kosten en opbrengsten die direct verband houden met de activiteiten van de Groep, ongeacht of het terugkerende (en gebruikelijke of gewone) elementen van de bedrijfscyclus betreft, of ze voortvloeien uit uitzonderlijke of ongewone gebeurtenissen of beslissingen, inclusief buitengewone gebeurtenissen, waarover de Groep geen controle heeft.

Geconsolideerd nettoresultaat van de Groep

Dit stemt overeen met het bedrijfsresultaat na aftrek van de financiële kosten en opbrengsten en na rekening te hebben gehouden met de (verschuldigde en uitgestelde) belastingen en het aandeel van het resultaat van de ondernemingen die verwerkt zijn volgens de 'equity'-methode (na aftrek van eventuele daarmee verwante bijzondere-waardeverminderingsverliezen).

Presentatievaluta

De presentatievaluta van de rekeningen is de euro. De euro is tevens de functionele valuta van de moedermaatschappij. De financiële overzichten worden gepresenteerd in miljoen euro.

2 - 2 OORDEEL VAN DE DIRECTIE EN GEBRUIK VAN SCHATTINGEN

Voor de opstelling van de geconsolideerde financiële overzichten moet de Directie van Gaz de France schattingen doen en veronderstellingen formuleren die een invloed hebben op de bedragen die in de financiële overzichten of in de toelichtingen daarbij worden opgenomen als activa, verplichtingen, opbrengsten of kosten.

De financiële overzichten weerspiegelen de beste schattingen waarover de Directie kan beschikken, op basis van de informatie die beschikbaar was op de afsluitingsdatum van de rekeningen. De grondslagen voor financiële verslaggeving die door de Groep worden toegepast, evenals de veronderstellingen of schattingen voor complexe gebieden die een hoge mate van oordeel vereisen of die een aanzienlijke impact hebben op de financiële overzichten, worden door de Directie van de Groep gevalideerd en zijn vooraf goedgekeurd door het Auditcomité.

De definitieve resultaten kunnen echter aanzienlijk afwijken van deze schattingen, op basis van veronderstellingen of situaties die zich anders kunnen voordoen dan gepland, in het bijzonder voor:

- ***de voorzieningen voor de ontmanteling en sanering van vestigingen (zie § 2.21 en toelichting 16)***

De schattingen die in overweging worden genomen voor de vaststelling van het niveau van de voorzieningen zijn gebaseerd op de actuele informatie over de kosten en de technische realisatievoorwaarden. Zo is de waardering van de bedragen die uit hoofde van de verplichting moeten worden betaald, gevoelig voor reglementaire en technologische ontwikkelingen.

De waardering van de voorzieningen voor de ontmanteling en sanering van vestigingen is eveneens gevoelig voor veronderstellingen van de disconteringsvoet en de vervaldatum van de beoogde toekomstige kosten.

De voorziening wordt minstens jaarlijks herzien.

- **de voorzieningen voor personeelsbeloningen (zie § 2.20 en toelichting 17)**

De pensioenverplichtingen worden berekend in overeenstemming met de norm IAS 19 volgens de actuariële 'projected unit credit'-methode, waarbij de ontstane actuariële verschillen direct worden opgenomen in het eigen vermogen ('SORIE'-methode).

De belangrijke schattingsconcepten betreffen in het bijzonder de bepalingen van het stelsel, de looptijd van het stelsel, de kenmerken van de betrokken personeelsleden, de economische veronderstellingen waaronder de inflatieveronderstelling die een invloed heeft op het niveau van alle andere economische veronderstellingen, evenals de veronderstellingen voor het rendement van de activa.

De schatting van de pensioenverplichtingen en andere voordelen na uitdiensttreding is gevoelig voor veronderstellingen van de disconteringsvoet, de verhogingsgraad van de lonen en andere actuariële veronderstellingen.

- **de andere voorzieningen voor risico's (zie § 2.21 en toelichting 16)**

Elke wijziging die een invloed heeft op de definitieve oplossingsvoorwaarden van het risico, in het bijzonder inzake geschillen, kan aanzienlijke gevolgen hebben voor het opgenomen bedrag van de voorziening.

Voor voorzieningen op lange termijn kan de waardering van de voorzieningen voor risico's gevoelig zijn voor veronderstellingen van de disconteringsvoet.

De voorzieningen worden bij elke afsluiting herzien.

- **de belastinglasten en de opnemings van uitgestelde belastingvorderingen (zie § 2.8 en toelichting 9)**

De waardering van de uitgestelde belastingen is afhankelijk van factoren zoals het tijdschema van de terugvordering van de betaalde belastingen. De gebruikte gegevens zijn gevoelig voor de evolutie van de belastingvoet en de toekomstige belastingresultaten, in het bijzonder in het kader van de ontwikkeling van de fiscale situatie van de Groep die voortvloeit uit significante toekomstige transacties.

- **de niet-opgenomen en niet-gefactureerde gerealiseerde omzet (zie § 2.22.3)**

Het geleverde, niet opgenomen en niet gefactureerde gas, het zogenaamde 'gas in de meters', wordt voor Gaz de France SA vastgesteld op basis van een methode die rekening houdt met het historische verbruiksprofiel van de klanten, en gewaardeerd tegen de gemiddelde energieprijis. De gehanteerde gemiddelde prijs houdt rekening met de klantencategorie en de 'ouderdom' van het gas in de meters.

Deze schattingen zijn gevoelig voor de veronderstellingen die zijn gemaakt om het aandeel van de niet-gefactureerde omzet op de afsluitingsdatum vast te stellen.

- **bijzondere-waardeverminderingstests (zie § 2.12)**

Wanneer er bijzondere-waardeverminderingstests worden uitgevoerd, dan wordt de realiseerbare waarde van de kasstroomgenererende eenheid gewaardeerd ofwel op basis van een maatstaf van de toekomstige kasstromen, ofwel op basis van de marktwaarde van de eenheid, als deze hoger ligt. Deze schattingen houden een hoge mate van oordeel in en worden uitgevoerd in overeenstemming met de voorzieningen en regelingen die zijn opgesteld door de directie van de Groep.

De disconteringsvoet is afhankelijk van de gewogen gemiddelde kostprijs van het kapitaal, aangepast om rekening te houden met de specifieke risico's van de eenheid.

Rekening houdend met de specifieke gevoeligheden en de variabelen die eigen zijn aan de belangrijkste activiteitensectoren van de Groep, de grondstoffenkoersen, en de valutakoersen, kunnen de schattingen van resultaten en toekomstige kasstromen variëren.

- **de waardering van afgeleide instrumenten (zie § 2.23)**

De reële waarde van afgeleide financiële instrumenten wordt ofwel bepaald op basis van noteringen die worden gepubliceerd op actieve markten, ofwel op basis van waarderingsmodellen die door de Groep zijn ontwikkeld en die gebaseerd zijn op marktgegevens.

Uit hoofde van het boekjaar 2007 hebben de voornaamste wijzigingen in de weerhouden schattingen en veronderstellingen voor de opstelling van de geconsolideerde financiële overzichten per 31 december 2006 en 31 december 2005 betrekking op de disconteringsvoet die gebruikt wordt om het bedrag van bepaalde voorzieningen te berekenen, die is aangepast aan de huidige marktvoorwaarden:

- voorziening voor vervanging: 4,5% op 31 december 2007, 4% op 31 december 2006 en op 31 december 2005 (zie toelichting 16);
- voorziening voor de sanering van sites in de exploratie-productie: 4,5% op 31 december 2007, 4% op 31 december 2006 en op 31 december 2005 (zie toelichting 16);
- pensioenverplichtingen: 5% op 31 december 2007, 4,25% op 31 december 2006 en op 31 december 2005 (zie toelichting 17);
- andere personeelsbeloningen: tussen 4,5% en 5% op 31 december 2007, 4% op 31 december 2006 en op 31 december 2005 (zie toelichting 17).

2 - 3 GRONDSLAGEN VOOR FINANCIËLE VERSLAGGEVING DIE DOOR DE GROEP WORDEN TOEGEPAST BIJ GEBREK AAN SPECIFIEKE BEPALINGEN IN DE NORMEN

Verwervingen van minderheidsbelangen

De administratieve verwerking van minderheidsbelangen wordt niet gedekt door de IFRS die van toepassing zijn op 31 december 2007. Omdat er geen specifieke regels bestaan, heeft de Groep de methode volgens de Franse teksten gekozen. Bijgevolg wordt, in geval van verwerving van additionele belangen in een dochteronderneming, het verschil tussen de betaalde prijs en de boekwaarde van de verworven minderheidsbelangen zoals blijkt uit de geconsolideerde rekeningen van de Groep voor de verwerving, administratief verwerkt als goodwill. De administratieve verwerking zal worden herzien wanneer de nieuwe teksten van toepassing zijn.

Verbintenissen om minderheidsbelangen te kopen

De Groep heeft overeenkomsten gesloten met minderheidsaandeelhouders van geconsolideerde dochterondernemingen, krachtens welke de Groep zich ertoe verbindt om vanaf een bepaalde datum, hun participaties te kopen voor een bedrag dat vast kan zijn, of dat op het moment van de aankoop kan worden bepaald.

Volgens de huidige teksten worden deze verbintenissen administratief verwerkt als financiële schulden voor de waarde van de aankoop (die in het geval van een vaste prijs de geactualiseerde waarde van de uitoefenprijs kan zijn) in ruil voor een verlaging van de minderheidsbelangen die betrekking hebben op de betrokken dochterondernemingen. Het positieve verschil tussen het bedrag van de verbintenis en dat van de minderheidsbelangen wordt opgenomen als 'goodwill'. Deze benadering weerspiegelt de administratieve verwerking die op het moment van de aankoop zou moeten worden toegepast. In de winst-en-verliesrekening blijven de minderheidsbelangen geboekt en wordt de latere wijziging van de waarde van de verbintenis geboekt door een aanpassing van het bedrag van de goodwill.

Hoewel het IFRIC de noodzaak om een financiële schuld op te nemen heeft bevestigd, is er uiteindelijk geen interpretatie gepubliceerd. De weerhouden administratieve verwerkingsmethode zal worden herzien bij de toepassing van de herziene norm IAS 27 en in ieder geval vanaf 1 januari 2010, zodra de norm door de Europese Unie is goedgekeurd.

Administratieve verwerking van de rechten tot uitstoot van broeikasgassen

In het kader van de Europese richtlijn 2003/87/EG waarmee een systeem wordt ingevoerd voor de ruil van quota's voor de uitstoot van broeikasgassen in de Europese Unie zijn er gratis quota's voor de uitstoot van gas toegekend aan verschillende industriële vestigingen van de Groep. De betrokken

vestigingen moeten een aantal quota's restitueren gelijk aan de totale uitstoot van broeikasgassen die in de loop van het afgelopen jaar is waargenomen.

Omdat er geen IFRS-norm of interpretatie bestaat voor de administratieve verwerking van CO₂-uitstootquota's, zijn de volgende bepalingen geïmplementeerd. De quota's die gratis zijn toegekend, zijn administratief verwerkt voor een waarde van nul. De op de markt verrichte transacties worden administratief verwerkt op basis van hun transactiewaarde. Het eventuele ongunstige verschil tussen de beschikbare quota's en de restitutieverplichtingen op de vervaldatum wordt opgenomen in de voorzieningen voor risico's en kosten tegen hun marktwaarde.

2 - 4 FINANCIËLE FILIALEN

De rekeningen van de financiële filialen zijn opgesteld in overeenstemming met de in Frankrijk algemeen aanvaarde grondslagen voor financiële verslaggeving voor financiële instellingen. Voor de opstelling van de geconsolideerde rekeningen volgens de IFRS zijn de rekeningen als volgt heringedeeld:

- kredieten aan klanten worden opgenomen als vlottende of vaste activa van financiële filialen;
- de herfinanciering van kredieten aan klanten wordt opgenomen als een kortlopende of langlopende verplichting van financiële filialen.

De opbrengsten van de activiteit 'kredieten aan klanten' worden opgenomen in de rubriek 'opbrengsten van de activiteiten van financiële filialen' en maken deel uit van de omzet.

Wat de activiteiten van Gaselys betreft, wordt alleen de brutomarge uit handelsactiviteiten opgenomen in de rubriek 'opbrengsten van de activiteiten van financiële filialen'.

2 - 5 OMREKENING

2 - 5.1 Omrekening van transacties uitgedrukt in vreemde valuta's

Transacties in vreemde valuta's worden omgerekend in de functionele valuta van de entiteit door de wisselkoers toe te passen die geldt op de transactiedatum. Monetaire activa en verplichtingen die zijn uitgedrukt in vreemde valuta's worden omgerekend volgens de wisselkoers die geldt op de afsluitingsdatum. De wisselkoersverschillen die voortvloeien uit deze transacties worden in de winst-en-verliesrekening opgenomen als winst of verlies uit wisselkoersverschillen.

Niet-monetaire activa en verplichtingen die zijn uitgedrukt in vreemde valuta's worden opgenomen tegen de historische wisselkoers die geldt op de transactiedatum. De realiseerbare waarde van de materiële activa die een bijzondere waardevermindering hebben ondergaan, wordt echter bepaald op basis van de wisselkoers op de afsluitingsdatum.

2 - 5.2 Omrekening van de financiële overzichten die zijn uitgedrukt in valuta's van de dochterondernemingen buiten de eurozone

De financiële overzichten van de ondernemingen van de Groep waarvan de functionele valuta verschillend is van de presentatievaluta van de geconsolideerde rekeningen (euro), worden omgerekend op basis van de wisselkoers die geldt op de afsluitingsdatum.

De activa en verplichtingen van deze ondernemingen, inclusief de goodwill en de aanpassingen in verband met de bepaling van de reële waarde voor consolidatie, worden omgerekend naar euro op basis van de wisselkoers die van kracht was aan het einde van de periode (afsluiting van de rekeningen).

Opbrengsten en kosten worden omgerekend naar euro op basis van de gemiddelde wisselkoers van de periode zolang deze wisselkoers niet ongeschikt wordt door significante koerswijzigingen.

Wisselkoersverschillen die hieruit voortvloeien, worden direct opgenomen in het eigen vermogen.

Voor de autonome dochterondernemingen die een andere functionele valuta hanteren dan de lokale valuta, vindt de omrekening plaats in twee fasen: van de lokale valuta naar de functionele valuta op basis van de historische wisselkoers, en vervolgens van de functionele valuta naar de euro volgens de koers op de afsluitingsdatum.

Voornaamste wisselkoersen

De voornaamste wisselkoersen die in 2007, 2006 en 2005 zijn toegepast buiten de eurozone, zijn opgenomen in Bijlage C Toelichting 25.

2 - 6 Consolidatiekring en consolidatiemethoden

Consolidatieprincipes

De ondernemingen waarover de Groep de zeggenschap heeft, d.w.z. waarover de Groep de macht heeft om het financiële en operationele beleid te besturen om er de voordelen van te verkrijgen, worden geconsolideerd volgens de globale-integratiemethode. Exclusieve zeggenschap wordt geacht te bestaan wanneer direct of indirect meer dan 50% van de stemrechten wordt gehouden. Exclusieve zeggenschap heeft eveneens betrekking op 'special purpose entities' waarover de Groep de zeggenschap heeft, ongeacht hun juridische vorm, ook wanneer de Groep geen belang heeft in het kapitaal.

De ondernemingen waarover de Groep een gezamenlijke zeggenschap uitoefent met een beperkt aantal gelieerde ondernemingen krachtens een contractuele overeenkomst, worden geconsolideerd volgens de proportionele-consolidatiemethode: de activa, de verplichtingen, de opbrengsten en de kosten worden post per post geconsolideerd en met de vergelijkbare elementen opgenomen in elke rubriek van activa en verplichtingen van de financiële overzichten, naar rato van de participatie.

De gelieerde ondernemingen waarover de Groep een invloed van betekenis uitoefent, worden administratief verwerkt volgens de 'equity'-methode. Een invloed van betekenis betekent het kunnen deelnemen aan beslissingen inzake financieel en operationeel beleid, zonder evenwel de controle of een gezamenlijke controle over deze beleidsvormen te kunnen uitoefenen. Er wordt geacht sprake te zijn van een invloed van betekenis wanneer de Groep een participatie heeft van meer dan 20%. De goodwill in verband met deze entiteiten wordt opgenomen in de boekwaarde van de participatie.

Met het bestaan en de gevolgen van de potentiële stemrechten die op de afsluitingsdatum kunnen worden uitgeoefend of kunnen worden geconverteerd, wordt rekening gehouden bij de vaststelling van de zeggenschap of de invloed van betekenis die op de entiteit wordt uitgeoefend, behalve in geval van een beperking op de zeggenschap.

De lijst van de dochterondernemingen met de gehanteerde consolidatiemethode is opgenomen in Bijlage C Toelichting 24.

Transacties tussen ondernemingen

Onderlinge transacties tussen ondernemingen die zijn opgenomen in de consolidatiekring, worden geëlimineerd. Deze eliminatie vindt plaats naar rato van het integratiepercentage voor de ondernemingen die proportioneel worden geïntegreerd.

2 - 7 BEDRIJFSCOMBINATIES

Bedrijfscombinaties worden administratief verwerkt volgens de overnamemethode.

Bij toetreding tot de consolidatiekring worden de activa, de verplichtingen en de eventuele identificeerbare verplichtingen van de overgenomen entiteit die voldoen aan de administratieve-verwerkingscriteria volgens de IFRS, administratief verwerkt op basis van hun reële waarde vastgesteld op de overnamedatum, met uitzondering van de vaste activa die zijn ingedeeld als activa die worden gehouden met het oog op verkoop, die administratief worden verwerkt tegen de reële waarde verminderd met de verkoopkosten.

Alleen de identificeerbare activa en verplichtingen die voldoen aan de opnemingscriteria van een actief of een verplichting bij de overgenomen onderneming, worden op het moment van de bedrijfscombinatie opgenomen. Zo wordt een reorganisatieverplichting niet als verplichting van de overgenomen onderneming opgenomen als er op de overnamedatum geen bestaande verplichting is om deze reorganisatie uit te voeren.

De goodwill stemt overeen met het verschil tussen de overnamekosten van de effecten en het deel van het belang van Gaz de France in de reële waarde van de verworven nettoactiva, heringedeeld volgens de normen van de Groep. De goodwill wordt steeds uitgedrukt in de functionele valuta van de overgenomen onderneming. Hij wordt vervolgens geboekt tegen de kostprijs, verminderd met de waardeverminderingen, en wordt niet afgeschreven maar wordt elk jaar onderworpen aan een bijzondere-waardeverminderingstest, of vaker indien er aanwijzingen van geïdentificeerde bijzondere-waardeverminderingverliezen bestaan.

De waardeaanpassingen van de activa en verplichtingen in verband met overnames die op voorlopige basis worden geboekt (omdat er geen resultaat van expertises of aanvullende analyses zijn), worden geboekt als een retroactieve aanpassing van de goodwill als ze plaatsvinden in de periode van twaalf maanden vanaf de overnamedatum. Na deze termijn worden de effecten direct opgenomen in het resultaat, behalve als het de correctie van fouten betreft.

De onderdelen van het resultaat, de opbrengsten en de kosten van in de loop van het boekjaar overgenomen (of overgedragen) dochterondernemingen worden opgenomen in de winst-en-verliesrekening vanaf de overnamedatum (of tot de overdrachtsdatum).

Tot slot worden de minderheidsbelangen opgenomen op basis van de reële waarde van de verworven nettoactiva.

2 - 8 Uitgestelde belastingen

De uitgestelde belastingen resulteren uit tijdelijke verschillen tussen de boekwaarde van de activa en verplichtingen en hun fiscale waarde.

De berekening van de uitgestelde belasting wordt uitgevoerd per fiscale entiteit en volgens de methode van de 'variabele overdracht', waarbij rekening wordt gehouden met alle tijdelijke verschillen.

Uitgestelde belastingvorderingen worden in het bijzonder gegenereerd door tijdelijke verschillen die resulteren uit bedrijfscombinaties, voorzieningen en fiscale verliezen waarvan de verrekening waarschijnlijk is. Ze worden slechts opgenomen voor zover het waarschijnlijk is dat er een belastbare winst beschikbaar zal zijn waarmee de tijdelijke verschillen kunnen worden verrekend.

Uitgestelde belastingverplichtingen zijn gedeeltelijk te wijten aan veranderingen in de gebruiksduur van vaste activa, de spreiding van de belasting van de meerwaarden, de gevolgen van bedrijfscombinaties, de tijdelijke verschillen op de participaties die worden verwerkt volgens de 'equity'-methode en, sinds 2005, de impact van de herwaardering van financiële instrumenten.

Een uitgestelde belastingverplichting wordt opgenomen voor alle belastbare tijdelijke verschillen die verband houden met participaties in dochterondernemingen, gelieerde ondernemingen en belangen in joint ventures, behalve indien de Groep de controle heeft over de terugboeking van het verschil en het waarschijnlijk is dat het tijdelijke verschil niet in een voorzienbare toekomst zal worden teruggeboekt.

Uitgestelde belastingvorderingen en uitgestelde belastingverplichtingen worden gewaardeerd op basis van de belastingtarieven die zijn uitgevaardigd of waarvan het op de afsluitingsdatum zeker is dat ze zullen worden uitgevaardigd. Het effect van een wijziging van belastingtarieven wordt opgenomen in het resultaat over het boekjaar of in het eigen vermogen, al naar gelang het element waarmee het verband houdt.

De uitgestelde belastingen worden ingedeeld als vaste activa en langlopende verplichtingen.

2 - 9 IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

Immateriële activa van het in concessie gegeven domein

De IFRIC-interpretatie 12 'Service Concession Arrangements' behandelt overeenkomsten die in principe worden gesloten tussen een onderneming en een overheidsinstelling (Staat, lokale overheidsinstantie, ...), de concessiehouder en de concessiegever, met als doel om aan het publiek openbare diensten te verlenen. Opdat een concessieovereenkomst valt binnen het toepassingsgebied

van de interpretatie, moet de concessiegever de zeggenschap hebben over het gebruik van de infrastructuur. De zeggenschap over het gebruik van de infrastructuur door de concessiegever is verzekerd wanneer de twee volgende voorwaarden zijn vervuld:

- de concessiegever controleert of reguleert de openbare dienst, dat wil zeggen dat hij de diensten controleert of reguleert die moeten worden verstrekt dankzij de infrastructuur die het voorwerp uitmaakt van de concessie, en aan wie en tegen welke prijs ze moeten worden verstrekt;
- de concessiegever controleert, door de eigendom, het recht op de winsten of alle andere middelen, alle resterende belangen indien deze significant zijn in de infrastructuur in het kader van het contract.

De interpretatie IFRIC 12 bepaalt dat, indien de concessiehouder moet overgaan tot de bouw van goederen die de infrastructuur vormen (bouw van oprichtingsgoederen) om het 'recht om de gebruikers te factureren' te kunnen genieten, deze bouwprestatie dan valt onder de norm IAS 11 over Onderhanden projecten in opdracht van derden (zie § 2.24.1), en dat de rechten die als tegenprestatie worden ontvangen, een ruil vormen die moet worden opgenomen volgens de norm IAS 38.

In toepassing van deze grondslagen:

- worden de vaste activa die gratis van de concessiegever worden verkregen, niet opgenomen in de balans;
- worden de oprichtingsinvesteringen als volgt opgenomen: vertegenwoordigt de reële waarde van de werken de aankoopprijs van een immaterieel actief dat wordt opgenomen op het moment van de bouw van de werkzaamheden; voor Gaz de France, omdat er geen verschil wordt gemaakt tussen de vergoeding van de bouwphase en die van de exploitatiefase in de vaststelling van de toegangstarieven van derden tot de netwerken, en bij gebrek aan een externe referentie voor de reële waarde van deze twee elementen, wordt de opgenomen omzet uit hoofde van de bouwphase beperkt tot het bedrag van de gemaakte kosten;
- er worden voor de vervangingsuitgaven voorzieningen voor vervanging aangelegd, die in overeenstemming met IFRIC 12 worden opgenomen.

De immateriële activa van het in concessie gegeven domein worden lineair afgeschreven over de resterende duur van de concessie. In geval van vervroegde verlenging van een concessie worden de nettoboekwaarden die op de verlengingsdatum van het contract bestaan, verder afgeschreven volgens de initiële afschrijvingsregeling.

De toevoegingen aan de afschrijvingen worden in het bedrijfsresultaat opgenomen onder 'Afschrijvingen en voorzieningen'.

Kosten van onderzoek en ontwikkeling

De uitgaven in verband met de onderzoeksactiviteiten worden geboekt als lasten van het boekjaar waarin ze zijn gemaakt.

De ontwikkelingskosten worden opgenomen als last over de periode, tenzij ze voldoen aan de opnemingscriteria van IAS 38. Het betreft uitgaven die gedaan zijn voor ontwikkelingsprojecten die als doel hebben de huidige processen aanzienlijk te verbeteren of nieuwe procédés te ontwikkelen die technisch haalbaar worden geacht, of waarvan het nut is aangetoond in geval van intern gebruik en waarvan het waarschijnlijk is dat ze economische voordelen zullen genereren.

De aldus vastgelegde kosten omvatten de directe personeelskosten en de kosten van materialen en prestaties die nodig zijn voor de verwezenlijking van deze projecten.

Vervolgens worden de aldus geactiveerde bedragen opgenomen tegen de kostprijs verminderd met de gecumuleerde afschrijvingen en waardeverminderingen. De lopende projecten die onbeschikbaar zijn voor onmiddellijk gebruik, worden stelselmatig elk jaar getest op bijzondere waardeverminderingen, of vaker indien er aanwijzingen van bijzondere waardeverminderingen zijn.

Andere immateriële vaste activa

De andere immateriële vaste activa omvatten in het bijzonder de rechten die afzonderlijk of tijdens een bedrijfscombinatie zijn verworven voor de exploitatie van octrooien, licenties, merken, toegangsrechten tot de distributienetwerken (buiten Frankrijk), de verworven klantencontracten, de verworven quota's voor de uitstoot van CO₂, de capaciteitsrechten op de centrales en de verworven of gecreëerde softwareprogramma's.

De kosten op intern gegenereerde elementen zoals merken en andere vergelijkbare elementen, worden opgenomen als last.

De immateriële activa die van derden zijn verworven, worden opgenomen tegen hun aankoopkosten, verminderd met de bijkomende kosten in verband met hun aankoop en hun ingebruikstelling. Degene die zijn verworven tijdens bedrijfscombinaties worden opgenomen tegen hun reële waarde op de overnamedatum.

De gecreëerde software wordt als actief opgenomen tegen de productiekostprijs.

De latere uitgaven voor informatiesystemen worden geactiveerd wanneer ze de toekomstige economische voordelen van het specifieke actief waarop ze betrekking hebben, verhogen en deze kosten op betrouwbare manier aan dit actief kunnen worden toegeschreven. Alle andere uitgaven, waaronder degene die verband houden met de ontwikkeling van intern gegenereerde immateriële activa in het kader van de activiteit (merk, klantenbestand, ...) worden niet geactiveerd, maar als last opgenomen in de loop van het boekjaar waarin ze zich voordoen.

Immateriële vaste activa met onbepaalde gebruiksduur worden niet afgeschreven maar worden systematisch ten minste jaarlijks getest op bijzondere waardeverminderingen. Ze omvatten hoofdzakelijk goodwill.

Immateriële vaste activa met bepaalde gebruiksduur worden lineair afgeschreven over hun gebruiksduur die vervat is tussen 5 en 20 jaar, en indien er aanwijzingen zijn van een bijzondere waardevermindering, worden ze aan een bijzondere waardevermindering onderworpen.

2 - 10 MATERIËLE VASTE ACTIVA

Eerste opname

Materiële vaste activa van de Groep worden opgenomen tegen hun aankoop- of productiekosten. Ze omvatten alle kosten die direct aan het materiële vaste actief kunnen worden toegerekend, maar ook alle ontmantelingskosten die nodig zijn aan het einde van de gebruiksperiode van het actief.

De leenkosten die direct kunnen worden toegerekend aan de aankoop, de constructie of de productie van bepaalde activa tot de datum van hun indienstelling worden als financiële kosten opgenomen in het boekjaar waarin ze zijn gemaakt.

Latere beoordeling van materiële vaste activa

Vaste activa worden vervolgens gewaardeerd volgens de historische-kostprijsmethode, d.w.z. tegen de kostprijs min afschrijvingen en waardeverminderingen.

Onderdelen

Indien onderdelen van een actief niet afzonderlijk kunnen worden gebruikt, wordt het actief volledig opgenomen. Als van in het begin een of meer onderdelen elk een verschillende gebruiksduur hebben, wordt elk onderdeel afzonderlijk opgenomen en afzonderlijk afgeschreven.

Deze benadering heeft voornamelijk betrekking op complexe technische installaties (compressie-, warmtekrachtkoppelinginstallaties, ...).

Geplande uitgaven van terugkerend groot onderhoud of revisie worden opgenomen in het actief als onderdelen en afgeschreven over de duur tussen twee belangrijke revisies.

Afschrijvingsmethode en -duur

De afschrijving die overeenstemt met de wijze waarop de voordelen worden verbruikt, wordt lineair berekend, met uitzondering van de productieactiva van de sector Exploratie-Productie.

De afschrijvingsduur wordt gebaseerd op de gebruiksduur vastgesteld op basis van de verwachte gebruiksduur van de activa. De voornaamste gebruiksduurlengten zijn als volgt:

- Technische installaties
 - Distributie-installaties (leidingen, aansluitingen, inrichtingen en meterinstallaties): van 30 tot 45 jaar
 - Andere distributie-installaties: van 10 tot 20 jaar
 - Transportinstallaties (netwerk, aansluiting, compressie): van 30 tot 50 jaar
 - Opslaginstallaties: van 30 tot 50 jaar
 - Methaanterminals: van 20 tot 40 jaar
- Gebouwen: van 20 tot 40 jaar
- Andere vaste activa: van 3 tot 15 jaar

Deze duur wordt bij elke afsluiting herzien wanneer de verwachtingen verschillen ten opzichte van de vorige schattingen en de wijzigingen worden voorlopig opgenomen als een schattingswijziging in overeenstemming met IAS 8.

Latere uitgaven voor vaste activa

De latere uitgaven worden als actief opgenomen indien ze voldoen aan de opnemingscriteria van IAS 16, d.w.z. als ze leiden tot een verhoging van de productiecapaciteit, van de waarschijnlijke gebruiksduur of van de waarde van de onderdelen van activa. Deze criteria worden gewaardeerd vóór de verbintenis van de uitgave. Ook worden de uitgaven in verband met veiligheid en milieu vastgelegd wanneer zij nodig zijn opdat andere activa economische voordelen zouden blijven genereren.

De uitgaven die worden gedaan voor het onderhoud van vaste activa worden geboekt als lasten van het boekjaar waarin ze zijn gemaakt.

Ontmantelingsactiva van de sites

Vanaf de indienststelling van het actief waarop de ontmantelingsverplichting rust, stelt Gaz de France in de kosten van het actief (met een voorziening als tegenprestatie) alle toekomstige kosten vast, geactualiseerd op basis van de vervaldatum van de ontmanteling.

Dit actief wordt lineair afgeschreven over de voorziene exploitatieduur van de desbetreffende vestiging.

Investeringssubsidies

De investeringssubsidies die door de Groep worden ontvangen, worden opgenomen als uitgestelde opbrengsten en afgeschreven over dezelfde duur als de materiële vaste activa waarop ze betrekking hebben.

Activa van de exploratie-productievennootschappen

De Groep past de norm IFRS 6 'Exploratie en waardering van minerale grondstoffen' toe om de exploratie- en schattingskosten te boeken:

- geologische en geofysische uitgaven worden als last opgenomen in het boekjaar waarin ze zijn gedaan,

- de kosten van exploratie- en schattingsboringen worden opgenomen in de lopende investeringen, in afwachting van de vaststelling van de technische en commerciële haalbaarheid van de reserves. Indien aan deze voorwaarden is voldaan, worden deze bedragen opgenomen in de materiële vaste activa en worden ze afgeschreven over de productieduur van de reserves; in het andere geval worden ze opgenomen als last.

De groep past de methode van de 'successful efforts' toe voor de administratieve verwerking van de ontwikkelingskosten en mijnrechten.

- de mijnrechten die overeenstemmen met niet-bewezen vindplaatsen worden vast opgenomen en in waarde verlaagd indien er geen vondst van verkoopbare reserves wordt gerealiseerd,
- de investeringen zonder succes in de ontwikkeling worden als last opgenomen in het jaar waarin is gebleken dat ze geen succes opleveren.

De berekening van de afschrijving begint vanaf de productiestart van de velden.

De vaste productieactiva, inclusief de kosten voor de sanering van de sites, worden afgeschreven volgens de afschrijvingsmethode op basis van verbruikte werkeenheden, in hetzelfde tempo als het veld wordt uitgeput, op basis van de ontwikkelde bewezen reserves.

Gaskussen

Het 'kussengas' wordt opgenomen in de vaste materiële activa en gewaardeerd tegen de gemiddelde aankoopprijs ongeacht de oorsprong, vermeerderd met de kosten voor hervergassing, transport en injectie. Het wordt lineair afgeschreven over dezelfde duur als de duur die wordt toegepast op de oppervlakte-installaties van de ondergrondse reservoirs.

2 - 11 LEASEOVEREENKOMSTEN

Financiële-leaseovereenkomsten

Langlopende leaseovereenkomsten en langlopende dienstverleningsovereenkomsten die het recht verlenen om een actief te gebruiken, worden verwerkt als financiële-leaseovereenkomsten indien zij aan de ontvanger het grootste deel van de risico's en de voordelen overdragen die inherent zijn aan de eigendom van de geleasede activa, ongeacht of de eigendom van de goederen aan het einde van de overeenkomst wordt overgedragen. Het betreft leaseovereenkomsten en bepaalde charterovereenkomsten voor methaantankers voor het transport van LNG of de reservering van capaciteit.

De goederen die door een financiële-leaseovereenkomst worden gefinancierd, worden opgenomen als materiële vaste activa vanaf het moment waarop de Groep de toestemming heeft om zijn gebruiksrecht uit te oefenen, tegen de laagste waarde van ofwel de reële waarde van de geleasede goederen ofwel de geactualiseerde waarde van de minimumbetalingen die uit hoofde van de lease moeten worden betaald. Deze activa worden afgeschreven over de kortste periode van ofwel de gebruiksduur van de goederen, ofwel de duur van de overeenkomst.

De bijdragen die door de leasingnemer uit hoofde van de lease worden betaald, worden gespreid tussen afschrijving van de schuld en financiële kosten, teneinde een constante periodieke rente te verkrijgen op het verschuldigde bedrag voor elk boekjaar.

Indien de Groep de leasinggever is, worden de geleasede goederen in de balans opgenomen als een handelsvordering voor een bedrag gelijk aan de netto-investering. De vordering wordt afgeschreven volgens de terugbetalingen in kapitaal die van de leasingnemer worden ontvangen.

De leasebetalingen die uit hoofde van de financiële-leaseovereenkomst zijn gefactureerd, kunnen worden opgesplitst in de terugbetaling van de vordering en een opbrengst, teneinde een constante rente te verkrijgen op het bedrag van de resterende vordering.

Operationele leaseovereenkomsten

De leaseovereenkomsten waarvoor een aanzienlijk deel van de risico's en voordelen die inherent zijn aan de eigendom door de leasinggever worden behouden, worden opgenomen als operationele leaseovereenkomst. De betalingen die uit hoofde van deze overeenkomsten worden verricht, worden over de periode als last opgenomen in de winst-en-verliesrekening.

IFRIC 4 - Bepalen of een overeenkomst een lease bevat

Deze interpretatie behandelt de voorwaarden voor identificatie en opnemng van dienstcontracten, aankoop- of verkoopcontracten die, zonder de juridische vorm van een leaseovereenkomst te bekleden, aan de klanten/leveranciers het gebruiksrecht verlenen van een actief of een geheel van activa in ruil voor vaste betalingen. Deze contracten kunnen een lease omvatten en de partijen bij de overeenkomst moeten op het leaseonderdeel van het contract de bepalingen van IAS 17 toepassen, en dit onderdeel bijgevolg indelen als een operationele lease of als een financiële-leaseovereenkomst. In geval van een contract waarmee de Groep transport- of omvormingscapaciteiten toekent, moet Gaz de France een financiële vordering opnemen om de door Gaz de France gedragen financiering te weerspiegelen, aangezien de Groep beschouwd wordt als leasinggever ten aanzien van zijn klanten.

2 - 12 WAARDEVERANDERING VAN IMMATERIËLE EN MATERIËLE VASTE ACTIVA

Bijzondere-waardevermindingsverlies

Het onderzoek naar bijzondere-waardevermindingsverliezen voor goodwill en immateriële vaste activa met onbepaalde gebruiksduur wordt systematisch jaarlijks uitgevoerd en vaker indien er aanwijzingen voor bijzondere waardeverminderingen bestaan. Deze test wordt voor materiële en immateriële vaste activa met bepaalde gebruiksduur slechts uitgevoerd indien er aanwijzingen bestaan voor een waardeverandering. Een dergelijke verandering is in het algemeen toe te schrijven aan belangrijke wijzigingen in de omgeving van de exploitatie van de activa, of minder goede economische prestaties dan verwacht.

De voornaamste aanwijzingen voor een bijzondere-waardevermindingsverlies die door de Groep worden gehanteerd, zijn:

- voor wat betreft externe aanwijzingen:
 - belangrijke wijzigingen in de economische, technologische of politieke omgeving of de markt waar de onderneming actief is of waar het actief toe behoort,
 - daling van de vraag,
 - evolutie van de koers van de energie en de dollar,
 - positieve verschil tussen de nettoboekwaarde van het actief ten opzichte van de basis van gereguleerde activa.
- voor wat betreft interne aanwijzingen:
 - veroudering of aanzienlijke achteruitgang niet voorzien in de afschrijvingsregeling,
 - lager rendement dan de vooruitzichten,
 - daling van de reserves voor de Exploratie-Productie.

Er wordt een bijzondere-waardevermindingsverlies van het actief of de goodwill vastgesteld om de boekwaarde terug te brengen tot de realiseerbare waarde indien deze laatste lager ligt. De realiseerbare waarde is de hoogste waarde van de netto reële waarde van de verkoopkosten en de gebruikswaarde.

De activa waarvan de realiseerbare waarde niet afzonderlijk kan worden geschat, worden gegroepeerd in kasstroomgenererende eenheden. Een kasstroomgenererende eenheid is de kleinste groep van identificeerbare activa waarvan het gebruik autonome kasstromen genereert.

Kasstroomgenererende eenheden vallen doorgaans samen met de juridische structuren, met uitzondering van:

- de sector Exploratie-Productie waar de kasstroomgenererende eenheid het koolwaterstoffenveld is, of zelfs de groepering van meerdere velden, indien ze geografisch dicht bij elkaar liggen of soortgelijke kenmerken vertonen en elk veld van de groepering geen kasstromen genereert die onafhankelijk zijn van die van de andere velden van deze groepering;

- de moedermaatschappij waar de kasstroomgenererende eenheden worden vastgesteld volgens de weerhouden segmentering.

Er wordt een bijzondere-waardevermindingsverlies vastgesteld indien de boekwaarde van de kasstroomgenererende eenheid waarmee de activa verband houden, hoger is dan de realiseerbare waarde van de kasstroomgenererende eenheid. De realiseerbare waarde wordt doorgaans vastgesteld op basis van de gebruikswaarde van de groep activa, berekend op basis van de som van de verwachte geactualiseerde toekomstige kasstromen van deze activa in het kader van de economische hypothesen en de exploitatievoorwaarden die voorzien zijn door de algemene directie van de Groep, in het bijzonder over de koers van de energie.

In de praktijk wordt de schatting van de kasstromen gebaseerd op:

- ondernemingsplannen die opgesteld zijn over een expliciete duur van vijf jaar. Na deze periode worden de vooruitzichten geëxtrapoleerd tot de verwachte datum waarop het actief of de kasstroomgenererende eenheid niet langer wordt gebruikt, tenzij uitzonderingen gerechtvaardigd zijn op basis van een stabiele of dalende groei.
- de huidige staat van het actief of de kasstroomgenererende eenheid, zonder rekening te houden met verbeteringen door toekomstige investeringen in prestaties of capaciteit.

De gebruikte disconteringsvoet is de gewogen gemiddelde kostprijs van het kapitaal, vastgesteld op basis van de overwogen activiteitensector en aangepast op basis van de specifieke risicofactoren waarmee geen rekening is gehouden bij de vaststelling van de kasstromen, zoals het landrisico of het specifieke risico van de activiteit.

Het bijzondere-waardevermindingsverlies wordt toegekend aan de activa van de kasstroomgenererende eenheid in de volgende volgorde: in de eerste plaats aan de goodwill die aan de kasstroomgenererende eenheid is toegekend, en vervolgens aan de andere activa van de kasstroomgenererende eenheid, naar rato van hun boekwaarde.

De bijzondere-waardevermindingsverliezen op goodwill kunnen niet worden teruggeboekt.

De andere bijzondere-waardevermindingsverliezen worden aangepast in geval van herwaardering van het actief binnen de limiet van de nettoboekwaarde die de post op dezelfde datum zou hebben gehad indien er geen bijzondere-waardevermindering had plaatsgevonden.

2 - 13 Participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode

In deze rubriek worden de participaties gepresenteerd in gelieerde ondernemingen die worden opgenomen volgens de 'equity'-methode. Volgens deze methode wordt de participatie aanvankelijk opgenomen tegen de kostprijs. Zo wordt de boekwaarde verhoogd of verlaagd voor de administratieve verwerking van het aandeel van de investeerder in de resultaten van de onderneming die na de overnamedatum wordt gehouden. De uitkeringen die worden ontvangen van de gehouden onderneming, verlagen de boekwaarde van de participatie.

Tot slot wordt de goodwill in verband met deze entiteiten opgenomen in de boekwaarde van de participatie.

2 - 14 VOORRADEN

Gas in ondergrondse reservoirs

Gas dat in ondergrondse reservoirs wordt geïnjecteerd, omvat 'bruikbaar' gas, dat kan worden onttrokken zonder dat dit nadelige gevolgen heeft voor de latere exploitatie van de reservoirs, en het 'kussengas', dat niet uit de ondergrondse reservoirs kan worden onttrokken en dat onmisbaar is voor hun goede werking (zie 2 – 10 Materiële vaste activa).

Bruikbaar gas

'Bruikbaar' gas wordt opgenomen in de voorraden. In Frankrijk wordt het gewaardeerd tegen de gemiddelde aankoopprijs wanneer het het Franse transportnetwerk binnenkomt, inclusief de kosten voor hervergassing, ongeacht de oorsprong.

Er wordt een voorziening voor waardevermindering opgenomen indien de waarschijnlijke realisatiewaarde, berekend als de verkoopprijs min de directe en indirecte kosten die moeten worden gemaakt voor de distributie, lager is dan de gewogen gemiddelde kostprijs.

Verwijderingen uit de voorraden van de Groep worden gewaardeerd volgens de methode van de gewogen gemiddelde kostprijs per eenheid.

Andere voorraden

Andere voorraden worden gewaardeerd tegen de aankoop- of productiekosten. De productiekosten omvatten de directe kosten van grondstoffen en personeel en een toewijzing van gemeenschappelijke kosten die de indirecte productiekosten vertegenwoordigen, zonder de algemene administratieve kosten.

Verwijderingen uit de voorraden worden opgenomen volgens de methode van de gewogen gemiddelde kostprijs per eenheid.

Indien de realiseerbare nettowaarde van een voorraadcategorie lager is dan de waarde die is vastgesteld volgens de methode van de gewogen gemiddelde kostprijs per eenheid, wordt voor het verschil een waardevermindering vastgesteld.

Waardeverminderingen van voorraden van reserveonderdelen die geen belangrijke onderdelen vormen en van voorraden van verbruiksgoederen, worden berekend op basis van de netto-opbrengstwaarde, die wordt bepaald op basis van een specifieke analyse van de rotatie en de veroudering van de artikelen in voorraad, rekening houdend met het verloop van de stukken in het kader van onderhoudsactiviteiten.

2 - 15 Belastingvorderingen

Belastingvorderingen worden opgenomen tegen hun nominale waarde.

2 - 16 VASTE ACTIVA BESTEMD VOOR VERKOOP

De vaste activa bestemd voor verkoop stemmen overeen met een geheel van activa die de Groep voornemens is binnen een termijn van twaalf maanden te vervreemden, door een verkoop, een ruil tegen andere activa, of andere middelen, zolang het één transactie betreft.

Alleen de vaste activa die beschikbaar zijn voor onmiddellijke en bijzonder waarschijnlijke verkoop, worden ingedeeld onder de rubriek 'Vaste activa bestemd voor verkoop'. Volgens de norm IFRS 5 worden deze activa gewaardeerd tegen het laagste bedrag van hun boekwaarde en hun reële waarde, verminderd met de verkoopkosten. De afschrijving van deze activa houdt op vanaf de datum waarop ze in deze categorie worden ingedeeld.

2 - 17 EIGEN VERMOGEN

Reserve voor aanpassingen aan de reële waarde

Deze reserve vertegenwoordigt de herwaardering naar de reële waarde van financiële (vaste) activa beschikbaar voor verkoop en bepaalde afdekkingsinstrumenten (doeltreffend deel van de afdekkingen van kasstromen en van netto-investeringen in het buitenland voor niet-afgewikkelde activiteiten).

Kosten voor kapitaalverhogingen

Externe kosten die direct kunnen worden toegerekend aan kapitaalverhogingen worden na aftrek van belastingen opgenomen als verlaging van het eigen vermogen. De andere kosten worden opgenomen als last over het boekjaar.

Dividenden

Niet-betaalde dividenden worden opgenomen als schuld vanaf de datum waarop ze zijn toegekend.

2 - 18 EIGEN AANDELEN IN EIGEN BEZIT

Eigen aandelen in eigen bezit worden opgenomen als verlaging van het eigen vermogen, op basis van hun aankoopprijs. Na hun verkoop worden de winsten en verliezen direct opgenomen in de geconsolideerde reserves voor hun nettobelastingbedragen, en dragen ze niet bij tot het resultaat over het boekjaar.

2 - 19 BETALINGEN IN DE VORM VAN AANDELEN

Artikel 11 van de privatiseringswet van 1986 bepaalt dat in geval van verkoop van een participatie van de overheid volgens de procedures van de financiële markt, effecten moeten worden aangeboden aan de werknemers en oud-werknemers van de Groep Gaz de France. In het kader van de openstelling van het kapitaal, is de overheid overgegaan tot een voorbehouden aanbod.

In overeenstemming met IFRS 2 worden aanbiedingen voorbehouden voor het personeel en gratis toekenningen van aandelen aan werknemers van de Groep gewaardeerd op hun toekenningsdatum.

De reële waarde van een aandeel dat gratis wordt toegekend, stemt overeen met de marktprijs van het aandeel op de toekenningsdatum, aangepast op basis van het verlies van verwachte dividenden in de loop van de aankoopperiode en veronderstellingen in verband met de voorwaarden die aan het aanbod zijn gekoppeld (aanwezigheid, prestaties).

De voordelen die aan de werknemers worden toegezegd vormen een aanvullende vergoeding, die geleidelijk als last van het boekjaar wordt opgenomen naarmate de werknemer de rechten verwerft, als tegenpost voor een verhoging van het eigen vermogen.

2 - 20 PERSONEELSBELONINGEN

2 - 20.1 Waarderingsgrondslagen voor de verplichtingen van de Groep

Waarderingsmethode en actuariële veronderstellingen (toegezegd-pensioenregelingen)

De gekozen waarderingsmethode is gebaseerd op de 'projected unit credit'-methode. De contante waarde van de verplichtingen van de Groep wordt bepaald door de onvoorwaardelijk toegezegde rechten aan elke werknemer op de waarderingsdatum, door de toepassing van de formule voor de toekenning van de rechten die voor elk stelsel is vastgesteld. Wanneer in de verwervingsformule van de rechten een tussenfase is opgenomen die als gevolg heeft dat de verplichting pas later ontstaat, vindt de toekenning van de rechten lineair plaats.

Het bedrag van de toekomstige betalingen dat overeenstemt met de voordelen wordt gewaardeerd op basis van veronderstellingen inzake de evolutie van de lonen, de pensioenleeftijd, het sterftecijfer, het verloop van het personeel in elke entiteit.

De disconteringsvoet van de toekomstige betalingen wordt bepaald op basis van de marktrente van vooraanstaande bedrijfsobligaties, die een looptijd hebben die overeenstemt met de duur van de gewaardeerde verplichtingen. In landen waar een dergelijke referentie niet bestaat, wordt de disconteringsvoet bepaald op basis van de rente van staatsobligaties. Deze rentevoeten zijn in de eurozone geharmoniseerd.

De berekeningen van de verplichtingen van Gaz de France SA, GRTgaz en DK6 zijn uitgevoerd door de Franse Caisse Nationale des Industries Electriques et Gazières. De Groep doet een beroep op een kabinet van actuarissen om de coördinatie van de rapportering van de dochterondernemingen en de coherentie van de gegevens te verzekeren.

Vaststelling van de actuariële verschillen

De actuariële winsten of verliezen op alle toegezegd-pensioenregelingen die resulteren uit wijzigingen van actuariële veronderstellingen of ervaringsaanpassingen (verschillen tussen voorgaande actuariële veronderstellingen en daadwerkelijk vastgestelde gebeurtenissen), worden als verplichting opgenomen als tegenpost van het eigen vermogen. Wat de voordelen op lange termijn betreft, worden de actuariële verschillen integraal opgenomen in het resultaat over het boekjaar.

Fondsbeleggingen

Fondsbeleggingen worden gebruikt om pensioenverplichtingen en andere gelijkgestelde verplichtingen te dekken. Ze worden in de balans opgenomen tegen de marktwaarde of, in voorkomend geval, op basis van de waardering die door de beheerder is meegedeeld.

De actuariële winsten of verliezen die voortvloeien uit het verschil tussen het verwachte rendement van de activa en het reële rendement worden opgenomen als activa tegen het eigen vermogen.

De fondsbeleggingen worden voor de presentatie in de balans in mindering gebracht van de actuariële schuld.

Indien het nettobedrag van de actuariële schuld, na aftrek van de reële waarde van de fondsbeleggingen, bij de afsluiting van het boekjaar negatief is, wordt in de balans een actief opgenomen dat echter niet meer mag bedragen dan het totaal van deze uitgestelde elementen en de contante waarde van de bedragen die waarschijnlijk door de onderneming zullen worden gerecupereerd in de vorm van een verlaging van toekomstige bijdragen.

Administratieve verwerking van de afwikkelingskosten van de voorzieningen en de verwachte rendementsopbrengsten van de fondsbeleggingen

De afwikkelingskosten van de voorzieningen voor personeelsbeloningen en de verwachte rendementsopbrengsten van de fondsbeleggingen worden opgenomen in het financieel resultaat.

2 - 20.2 Personeelsbeloningen van Gaz de France SA, GrDF, GRTgaz en DK6

Vergoedingen na uitdiensttreding (toegezegd-pensioenregelingen)

Naast het aanvullend pensioenstelsel, zijn de voordelen na uitdiensttreding voor actieve werknemers en werknemers met pensioen ontslagvergoedingen, uitzonderlijk verlof, energievoordelen in natura, onmiddellijke vergoeding in geval van overlijden en een compensatievergoeding voor studiekosten.

Langetermijnvoordelen (toegezegd-pensioenregelingen)

De verplichtingen uit hoofde van de voordelen op lange termijn hebben betrekking op invaliditeitspensioenen, vergoedingen voor tijdelijke arbeidsongeschiktheid, werkongevallen en beroepsziekten en anciënniteitsvergoedingen.

2 - 20.3 Voordelen voor het personeel van de dochterondernemingen

Pensioenen

De pensioenregelingen van de dochterondernemingen bestaan uit toegezegd-pensioenregelingen en toegezegde-bijdragenregelingen.

Toegezegde-bijdragenregelingen

Het beheer van deze regelingen wordt verzekerd door een externe instelling ten aanzien waarvan de dochteronderneming zich verbindt geregelde bijdragen te storten.

Deze bijdragen, vermeerderd met hun beleggingsinkomsten, worden op termijn teruggestort aan de gepensioneerde werknemers in de vorm van uitkeringen. Het bedrag van de uitkeringen is afhankelijk van het bedrag van de bijdragen die aan de externe instellingen zijn gestort.

De verplichting en de verbintenis van de dochteronderneming zijn beperkt tot de storting van de bijdragen die in de loop van de periode moeten worden betaald. Deze bijdragen vormen bedrijfskosten van de periode.

Toegezegd-pensioenregelingen

De dochteronderneming verbindt zich ertoe om aan gepensioneerde werknemers op termijn een bedrag of een niveau van contractueel vastgestelde bijdragen te garanderen (pensioenuitkeringen, gelijkgestelde uitkeringen zoals ontslagvergoedingen, aanvullende pensioenen, ...).

Deze verplichting ten aanzien van de actieve werknemers die met pensioen zullen gaan en de gepensioneerde werknemers vormt de verbintenis van de dochteronderneming en hiervoor wordt een voorziening aangelegd.

Andere voordelen

Volgens de geldende reglementering en gebruiken in de landen waar de ondernemingen van de Groep actief zijn, kunnen er specifieke voordelen (anciënniteitsvergoeding, voordelen in natura, jubilea, ...) aan het personeel worden toegekend. De verplichtingen die overeenstemmen met deze regelingen worden gewaardeerd op basis van actuariële veronderstellingen.

2 - 21 ANDERE VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN

Er wordt een voorziening opgebouwd indien de Groep een in rechte afdwingbare of impliciete verplichting heeft die voortvloeit uit een gebeurtenis uit het verleden en waarvan het waarschijnlijk is dat die zal leiden tot een uitstroom van kasmiddelen die economische voordelen vertegenwoordigen, waarvan het bedrag op betrouwbare wijze kan worden vastgesteld.

Het als voorziening opgenomen bedrag vertegenwoordigt de beste schatting van de uitgave die nodig is om de bestaande verplichting op de afsluitingsdatum af te wikkelen. De voorzieningen op lange termijn worden gediscoteerd rekening houdend met de effectieve datum waarop de kosten worden gemaakt. De disconteringsvoet weerspiegelt de voorwaarden van een risicoloze rente van obligaties met dezelfde looptijd, aangepast om de specifieke risico's van de betreffende verplichting te weerspiegelen.

De toevoegingen aan de voorzieningen, zonder financiële ontwikkelingskosten, worden in het bedrijfsresultaat opgenomen onder 'Afschrijvingen en voorzieningen'. De ontwikkelingskosten worden opgenomen in 'Andere financiële kosten'.

Voorzieningen voor de ontmanteling en sanering van sites

Ze zijn bestemd om de contante waarde te dekken van de kosten voor de sanering van de terreinen waar werken plaatsvinden of hebben plaatsgevonden.

Het bedrag van de voorzieningen weerspiegelt de beste schatting van de toekomstige kosten, vastgesteld op basis van de reglementaire vereisten die op dat moment gelden of waarvan de invoering lopende is, de staat van de technische kennis en de verworven ervaring.

Ze worden aanvankelijk opgenomen tegen een materieel vast actief dat wordt afgeschreven over de voorzienbare exploitatieduur van de desbetreffende vestiging.

Schattingsherzieningen (tijdschema voor ontmanteling, schatting van de te maken kosten, ...) worden opgenomen als een waardeaanpassing van het actief, waarbij vooraf rekening wordt gehouden met de impact op het bedrag van de afschrijving. Indien de waarde van het ontmantelingsactief stijgt, wordt het onderworpen aan een bijzondere-waardeverminderingstest.

De voorziening voor vervanging

In het kader van de concessiecontracten wordt er op progressieve wijze een voorziening voor vervanging aangelegd om de bestaande verplichting te dekken uit hoofde van de goederen die waarschijnlijk zullen worden vervangen vóór de vervaldatum van het concessiecontract dat op de goederen betrekking heeft.

In de meeste gevallen wordt de voorziening opgebouwd vanaf de begindatum van de concessieovereenkomst tot de effectieve vervangingsdatum.

2 - 22 NIET-AFGELEIDE FINANCIËLE ACTIVA EN VERPLICHTINGEN

Niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen worden aanvankelijk opgenomen tegen reële waarde, vermeerderd met de transactiekosten die direct toerekenbaar zijn aan de verwerving of de uitgifte van

het financiële actief of de financiële verplichting, behalve niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen die tegen reële waarde worden gewaardeerd via de winst-en-verliesrekening, waarvoor deze transactiekosten worden opgenomen in het resultaat.

Deze bepaling betreft effecten beschikbaar voor verkoop (aandelen en obligaties), door de onderneming uitgegeven leningen en vorderingen, effecten die tot de vervaldatum worden gehouden en aangegane leningen en andere uitgegeven financiële schulden.

De andere kortlopende posten (klanten en bedrijfsvorderingen, geldbeleggingen, leveranciers en bedrijfsschulden, bankoverdisponeringen) worden doorgaans gewaardeerd tegen nominale waarde, omdat er tussen de eerste opname van het instrument en de verkoop relatief weinig tijd verstrijkt.

2 - 22.1 FINANCIËLE ACTIVA BESCHIKBAAR VOOR VERKOOP

Deze categorie omvat in het bijzonder de niet-geconsolideerde participatiebewijzen, andere beleggingsinstrumenten, bepaalde roerende waarden...

De latente winsten en verliezen die verband houden met reële-waardeaanpassingen worden direct opgenomen in het eigen vermogen, in de 'reële-waarderreserve' en worden pas heringedeeld in het resultaat bij de verkoop van de effecten, of wanneer een duurzame waardevermindering wordt vastgesteld.

Eigenvermogenseffecten waarvan de reële waarde niet kan worden vastgesteld, worden opgenomen tegen hun kostprijs.

2 - 22.2 FINANCIËLE ACTIVA GEHOUDEN VOOR HANDELSDOELEINDEN

Deze categorie bestaat uit beleggingen die worden beheerd om op korte termijn winst te genereren.

Ze worden later geherwaardeerd tegen reële waarde, op basis van hun noteringskoers of hun liquidatiewaarde, waarbij de reële-waardeaanpassingen worden opgenomen in het resultaat.

Geldbeleggingen

Geldbeleggingen omvatten beleggingen in effecten die de Groep voornemens is op korte termijn te verkopen, maar die niet als voldoende liquide worden beschouwd om te worden opgenomen in de geldmiddelen of kasequivalenten.

Geldmiddelen en kasequivalenten

De geldmiddelen en kasequivalenten omvatten de tegoeden in kas en de deposito's op zicht, evenals beleggingen in uiterst liquide effecten die onmiddellijk converteerbaar zijn in contanten voor een bekend bedrag, en waarvan de waarde weinig risico loopt te variëren: effecten van zeer liquide aard (sicav's en euro-geldmarktfondsen volgens de AMF-indeling voor ICBE's), en effecten met een resterende looptijd van maximaal 3 maanden na de aankoop ervan.

2 - 22.3 LENINGEN EN VORDERINGEN

Leningen, langlopende vorderingen, deposito's en waarborgen, andere vaste activa

Deze categorie omvat de vorderingen in verband met participaties, handelsvorderingen op lange termijn, deposito's en waarborgen en leningen aan de klanten van de financiële filialen. Deze activa worden gewaardeerd tegen hun kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen, waarbij de effectieve rente wordt toegepast. Ze worden in de balans opgenomen als 'financiële vaste activa' of als 'financiële vlottende activa' al naargelang hun aard en hun uiterste terugbetalingstermijn.

Zodra er aanwijzingen ontstaan die erop wijzen dat hun realiseerbare waarde minder zou bedragen dan hun waarde in de balans en ten minste bij de afsluiting van elk boekjaar worden ze getest op bijzondere-waardevermindervers verliezen. Het bijzondere-waardeverminderversverlies wordt opgenomen in het resultaat.

Vorderingen

Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten

Handelsvorderingen omvatten alle vorderingen in verband met de verkoop van energie, aanverwante diensten en vorderingen die verband houden met de exploitatiecyclus. De vorderingen worden opgenomen tegen hun nominale bedrag gezien hun kortlopende aard. Al naargelang het risico van niet-inning gebaseerd op individuele en statistische analyses, wordt een voorziening voor waardevermindering aangelegd.

Geleverd, niet gefactureerd gas

De vorderingen omvatten eveneens de facturen die moeten worden opgesteld voor geleverde, nog niet gefactureerde energie, ongeacht of de meters zijn opgenomen of niet.

Dit betreft de klanten aan wie niet maandelijks wordt gefactureerd (hoofdzakelijk particuliere klanten), en de klanten voor wie de factureringsperiode niet overeenstemt met de verbruiksperiode van de maand.

Er wordt rekening gehouden met het aandeel van de opnemingskosten van de meters die verband houden met deze potentiële inkomsten maar die in de loop van de volgende periode worden gemaakt, evenals het potentiële risico van niet-inning.

Het geleverde, niet opgenomen en niet gefactureerde gas, het zogenaamde 'gas in de meters', wordt vastgesteld op basis van een methode die rekening houdt met het historische verbruiksprofiel van de klanten, en gewaardeerd tegen de gemiddelde energieprijis. De gehanteerde gemiddelde prijs houdt rekening met de klantencategorie en de 'ouderdom' van het gas in de meters.

Overige vorderingen

Overige vorderingen, zonder eventuele belastingvorderingen, vooraf vastgestelde lasten, afgedekte vaste toezeggingen en voorschotten betaald aan leveranciers, worden gewaardeerd op basis van de methode van de kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen indien de gevolgen van de discontering aanzienlijk zijn.

Afgedekte vaste toezeggingen worden tegen hun reële waarde opgenomen in de winst-en-verliesrekening. De andere onderdelen van deze post worden opgenomen tegen hun nominale waarde gezien hun kortlopende aard.

Participatiebewijzen

Gaz de France is in 1985 en 1986 overgegaan tot de uitgifte van participatiebewijzen, in het kader van de wet nr. 83.1 van 1 januari 1983 en van de wet nr. 85.695 van 11 juli 1985. Deze effecten worden gewaardeerd tegen kostprijs minus gecumuleerde afschrijvingen. Aangezien deze effecten niet voldoen aan de definitiecriteria van een eigenvermogensinstrument, zijn ze opgenomen als schulden.

Sinds augustus 1992 zijn deze participatiebewijzen op elk moment geheel of gedeeltelijk terugbetaalbaar, naar goeddunken van Gaz de France, tegen een prijs die gelijk is aan 130% van hun nominale waarde.

Vergoeding

De vergoeding van de participatiebewijzen omvat, binnen de limiet van een rendement dat binnen het bereik [85%, 130%] valt van de gemiddelde rente van de obligaties, een vast gedeelte gelijk aan 63% van de TMO en een variabel gedeelte dat berust op de stijging van de toegevoegde waarde van het vorige boekjaar van Gaz de France of van de Groep (aandeel van de Groep), indien dit laatste gunstiger is.

De vergoeding van de participatiebewijzen, vastgesteld op basis van de effectieve-rentemethode, wordt opgenomen als financiële kosten.

Financiële schulden

Financiële schulden worden aanvankelijk opgenomen voor het bedrag van de ontvangen middelen, na aftrek van de gemaakte transactiekosten en de uitgiftepremies.

Ze worden gewaardeerd tegen hun kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen op basis van de effectieve-rentemethode. Aldus berekende financiële kosten houden rekening met de uitgiftekosten en de uitgifte- of terugbetalingspremies.

Financiële schulden omvatten eveneens het bedrag van de minderheidsbelangen ten aanzien waarvan de Groep terugkoopverbintenissen heeft.

Financiële schulden op meer dan één jaar worden opgenomen als langlopende financiële schulden. Financiële schulden op minder dan één jaar worden opgenomen als kortlopende financiële schulden.

Handelsschulden en andere schulden

De andere schulden bestaan uit de sociale verplichtingen, opbrengsten die vooraf zijn geïnd in verband met het nieuwe boekjaar, kosten die zijn toe te rekenen aan het huidige boekjaar en die pas later zullen worden betaald, en de gedekte vaste toezeggingen voor aankoop of verkoop in het kader van transacties die in aanmerking komen om administratief te worden verwerkt als reële-waardeafdekking. Afgedekte vaste toezeggingen worden tegen hun reële waarde opgenomen in de winst-en-verliesrekening. De andere onderdelen van deze post worden opgenomen tegen hun nominale waarde gezien hun kortlopende aard.

Activa en verplichtingen van financiële filialen

De activa en verplichtingen van financiële filialen omvatten activa en verplichtingen die door geconsolideerde financiële instellingen binnen de Groep worden gebracht:

Kredieten aan klanten van Solféa en hun herfinanciering

Deze activa en verplichtingen worden opgenomen op een manier die vergelijkbaar is met de financiële schulden: ze worden gewaardeerd tegen kostprijs minus gecumuleerde afschrijvingen en in de balans opgenomen als 'vlottende financiële activa of kortlopende financiële verplichtingen' voor het gedeelte dat op minder dan één jaar vervalt, en als 'vaste financiële activa of langlopende financiële verplichtingen' voor het gedeelte dat op meer dan één jaar vervalt.

Activa en verplichtingen die direct verband houden met de tradingactiviteiten van Gaselys op de energiemarkten

Deze activa en verplichtingen worden opgenomen op een manier die vergelijkbaar is met de handelsvorderingen en -schulden: ze worden gewaardeerd tegen kostprijs minus gecumuleerde afschrijvingen en in de balans opgenomen als 'vlottende financiële activa of kortlopende financiële verplichtingen' indien ze verbruikt worden in de loop van de exploitatiecyclus van de Groep, en als 'vaste financiële activa of langlopende financiële verplichtingen' in het andere geval.

2 - 23 AFGELEIDE FINANCIËLE INSTRUMENTEN

De Groep maakt hoofdzakelijk gebruik van afgeleide financiële instrumenten om het wisselkoersrisico, het renterisico en het grondstoffenrisico te beheren, waarmee de Groep in het kader van zijn activiteiten wordt geconfronteerd.

Definitie en reikwijdte van de afgeleide financiële instrumenten

Afgeleide financiële instrumenten zijn contracten waarvan de waarde beïnvloed wordt door de wijziging van een of meerdere waarneembare parameters, die geen aanzienlijke belegging vereisen en die een betaling voorzien op een datum in de toekomst. Afgeleide financiële instrumenten dekken zo contracten van het type swaps, opties, futures, maar ook aankoop- of verkoopverbintenissen op termijn van genoteerde of niet-genoteerde effecten, evenals bepaalde vaste of optionele toezeggingen voor de aankoop of verkoop van niet-financiële activa die aanleiding geven tot de materiële levering van het onderliggende actief.

Wat meer in het bijzonder de aankoop- en verkoopcontracten voor elektriciteit en aardgas betreft, voert de Groep systematisch een analyse uit om te bepalen of het contract is onderhandeld in het kader van zijn zogenaamde 'normale' activiteiten, en zo uit het toepassingsveld van de norm IAS 39 moet worden uitgesloten. Deze analyse bestaat er in de eerste plaats in om aan te tonen dat het contract is opgesteld en behouden blijft voor de aankoop of verkoop met materiële levering, voor volumes die bestemd zijn om door de Groep te worden gebruikt of verkocht binnen een redelijke termijn, in het kader van zijn exploitatieactiviteiten. Daarnaast moet worden aangetoond dat:

- de Groep geen nettobetalingpraktijk heeft uit hoofde van contracten van dezelfde aard. In het bijzonder worden de aankoop- of verkooptransacties op termijn met materiële levering die strikt worden uitgevoerd om de volumes van de energiesaldi van de Groep te balanceren, door de Groep niet beschouwd als onderdelen van een nettobetalingpraktijk;
- het contract niet is onderhandeld in het kader van arbitrages van financiële aard;
- het contract geen verkochte aankoop- of verkoopoptie vormt van een niet-financieel onderdeel waarvan het nettobedrag contant kan worden betaald.

Alleen de contracten die aan al deze voorwaarden voldoen worden beschouwd als vallende buiten het toepassingsgebied van de norm IAS 39.

Opneming en presentatie

De afgeleide financiële instrumenten die in aanmerking komen als afdekking worden gespreid over vlottende / vaste activa en kortlopende / langlopende verplichtingen al naargelang de aard van de afgedekte onderliggende positie.

Afgeleide financiële instrumenten die niet in aanmerking komen als afdekking worden opgenomen als vlottende activa of kortlopende verplichtingen.

Eerste opname

Afgeleide financiële instrumenten worden aanvankelijk opgenomen tegen reële waarde.

Latere waardering

Afgeleide financiële instrumenten worden geherwaardeerd tegen reële waarde bij elke afsluiting van het boekjaar, behalve degene die in aanmerking komen als instrumenten voor kasstroomafdekking of als nettobelegging waarvan de reële-waardeaanpassingen worden opgenomen in het eigen vermogen.

De reële waarde van beursgenoteerde instrumenten wordt vastgesteld op basis van de beurskoers. Die van de niet-beursgenoteerde financiële instrumenten waarvoor er genoteerde instrumenten bestaan met een vergelijkbare aard en looptijd, wordt bepaald op basis van de beurskoers van deze laatste instrumenten.

Voor de andere niet-beursgenoteerde instrumenten wordt de reële waarde bepaald aan de hand van waarderingstechnieken zoals de waarderingmodellen die worden gehanteerd voor opties of op basis van de methode van de gediscoteerde kasstromen.

Deze modellen houden rekening met veronderstellingen op basis van de gegevens van de markt:

- De reële waarde van renteswaps wordt berekend op basis van de gediscoteerde toekomstige kasstromen;
- De reële waarde van valutatermijncontracten en valutaswaps wordt berekend op basis van de huidige koersen voor contracten met een vergelijkbare looptijd, waarbij het verschil van toekomstige kasstromen wordt gediscoteerd (verschil tussen de termijnkoers van het contract en de herberekende termijnkoers op basis van de nieuwe marktvoorwaarden die op het nominale bedrag worden toegepast);

- De reële waarde van valutaopties of renteopties wordt bepaald op basis van optiewaarderingsmodellen;
- Derivatencapitalen voor grondstoffen worden gewaardeerd volgens de noteringen van de markt op basis van de gediscoteerde toekomstige kasstromen (vaste contracten: commodity swap of commodity forward), en optiewaarderingsmodellen (optionele contracten) waarvoor mogelijk de volatiliteit van de marktprijzen in acht moet worden genomen. Voor contracten die een langere looptijd hebben dan het bereik van de transacties waarvoor de prijzen kunnen worden waargenomen of voor bijzonder complexe contracten, kunnen de waarderingen gebaseerd worden op interne veronderstellingen;
- In geval van complexe contracten die worden afgesloten met onafhankelijke financiële instellingen, hanteert de Groep uitzonderlijk waarderingen die worden uitgevoerd door tegenpartijen.

Afgeleide financiële instrumenten die niet in aanmerking komen als afdekking

Derivaten die niet in aanmerking komen als afdekking omvatten, naast speculatieve derivaten, afgeleide instrumenten die, hoewel ze een economische afdekking vormen, niet voldoen aan de voorwaarden waardoor ze in aanmerking zouden komen voor 'hedge accounting'. De verschillen die voortvloeien uit de herwaardering tegen reële waarde van deze instrumenten, worden opgenomen in het resultaat van het boekjaar.

Hedge accounting (administratieve verwerking van afdekkingstransacties)

Hedge accounting wordt toegepast indien de afgeleide financiële instrumenten geheel of gedeeltelijk het verschil in reële waarde of kasstromen van een afgedekte positie, actief, verplichting, verbintenis of voorziene toekomstige transactie compenseren, en de doeltreffendheid van deze afdekking in het begin van de transactie en gedurende de volledige looptijd van het instrument is aangetoond.

Bij de afsluiting van een derivatencontract, stelt de Groep het betreffende type afdekking vast en verschafft de Groep, bij het begin van de transactie teneinde de specifieke bepalingen van hedge accounting te kunnen toepassen, informatie over het bestaande verband tussen het afdekkingsinstrument en de onderliggende transactie, waarbij de risico's, de strategie en het doel van de uitgevoerde afdekking worden verduidelijkt.

De Groep controleert geregeld of de afdekking doeltreffend is om de blootstelling aan wijzigingen in de reële waarde van het instrument en het onderliggende element te compenseren, vanaf de invoering van het instrument tot de vervaldatum van de afdekking.

Reële-waardeafdekkingen

Reële-waardeafdekkingen omvatten derivaten die bestemd zijn om het wisselkoersrisico, het renterisico en bepaalde risico's in verband met grondstoffentransacties af te dekken.

De winst of het verlies dat resulteert uit de herwaardering van deze reële-waardeafdekkingsinstrumenten wordt onmiddellijk opgenomen in het bedrijfsresultaat of het financiële resultaat, al naargelang de aard van de afgedekte positie.

Wijzigingen in de reële waarde van de onderliggende balanspost worden opgenomen in het resultaat, symmetrisch met de wijzigingen in waarde van het afdekkingsinstrument.

Kasstroomafdekkingen

Kasstroomafdekkingen omvatten afgeleide financiële instrumenten die gebruikt worden om risico's af te dekken op financiële kasstromen die verband houden met vaststaande of bijzonder waarschijnlijke toekomstige transacties, bepaalde risico's op grondstoffentransacties en op leningen met variabele rente.

De wijzigingen in waarde van het afdekkingsinstrument worden opgenomen in het eigen vermogen en uitgesteld tot de uitvoeringsdatum van de transactie of de opnemings van het actief, de verplichting of de resultaten uit de afgedekte positie.

Alleen het niet-doeltreffende deel van de afdekking wordt onmiddellijk opgenomen in het resultaat.

Afdekkingen van netto-investeringen in een buitenlandse entiteit buiten de eurozone

Uitgegeven en aangegane langlopende leningen waarvan de terugbetaling niet gepland of voorzien is, maken deel uit van de netto-investering in een entiteit in het buitenland. Omrekeningsverschillen worden opgenomen in het eigen vermogen onder dezelfde rubriek als de wisselkoersverschillen.

De wijzigingen in waarde van de afdekkingsinstrumenten die gehanteerd worden om de blootstelling te verlagen aan de wisselkoersrisico's op deze netto-investeringen in een buitenlandse entiteit worden, voor het doeltreffende gedeelte, symmetrisch opgenomen met de omrekeningsverschillen, in de 'reële-waardereserve' tot de afwikkeling van de netto-investering.

2 - 24 WINST-EN-VERLIESREKENING

2 - 24.1 OMZET

Verkoop van goederen en geleverde diensten

Opbrengsten uit de verkoop van goederen worden opgenomen wanneer de significante risico's en voordelen die inherent zijn aan de eigendom van de goederen, aan de koper zijn overgedragen. Opbrengsten uit de levering van diensten worden opgenomen volgens de voortgang van de transactie op de afsluitingsdatum. De voortgang wordt gewaardeerd op basis van de uitgevoerde werkzaamheden. Indien er aanzienlijke onzekerheden bestaan over de inning van de prijs van de transactie, de gerelateerde kosten of de mogelijke terugbezorging van de goederen, worden er geen inkomsten opgenomen.

Prestaties als gevolg van contracten die heringedeeld zijn volgens de interpretatie IFRIC 4 'Bepalen of een overeenkomst een lease bevat'

De opbrengsten afkomstig van dienstverleningscontracten die volgens IFRIC 4 opnieuw zijn verwerkt als financiële-leaseovereenkomsten, worden gespreid over de duur van de contracten op basis van een schema dat een constante periodieke rendabiliteit weerspiegelt op de uitstaande netto-investering van de onderneming.

Aansluitingsrechten

Factureringen aan klanten voor hun aansluiting op het transport- en distributienetwerk voor gas, worden eveneens gespreid over de duur van de contracten, met uitzondering van de ondernemingen Gaz de France SA, GrDF en GRTgaz. Voor deze laatste twee ondernemingen bepalen de tariefprincipes voor het gebruik van de transport- en distributienetwerken voor gas volgens een formule, bestemd om enerzijds de bedrijfskosten voor het transport en de distributie van gas te dekken, en anderzijds de kapitaalkosten (afschrijving, vergoedingen), dat de aldus geïnde bedragen in mindering worden gebracht op de vergoedingsbasis van Gaz de France SA, GrDF of GRTgaz in het jaar waarin ze worden gefactureerd, terwijl de kostprijs van de aansluiting is opgenomen in de basis van gereguleerde activa waarvoor een vergoeding geldt over de gebruiksduur van de activa. Deze tariefprincipes leiden tot een spreiding van de opbrengsten over de gebruiksduur van de activa.

Onderhanden projecten in opdracht van derden

Indien het resultaat van een onderhanden project in opdracht van derden op betrouwbare wijze kan worden geraamd, worden de opbrengsten van het project en de gerelateerde kosten respectievelijk opgenomen als opbrengsten en kosten, al naargelang de voortgang van de activiteit van het onderhanden project in opdracht van derden. De voortgang wordt gewaardeerd op basis van een onderzoek van de uitgevoerde werkzaamheden.

De marge na afloop wordt tijdens de duur van het project geregeld herzien. Voor het volledige bedrag van de verwachte eventuele verliezen op onderhanden projecten in opdracht van derden wordt een voorziening aangelegd in de winst-en-verliesrekening.

Een project wordt beschouwd als voltooid op het moment waarop de eigendom van het goed wordt overgedragen. Indien het complexe projecten betreft voor de uitvoering van geïntegreerde installaties waarvoor er een globale resultaatsverplichting bestaat, wordt het project als voltooid beschouwd vanaf de voorlopige oplevering van de gecontracteerde werken.

Bijzonder geval van de omzet opgenomen uit hoofde van ruiltransacties met de concessiegevers in toepassing van IFRIC 12

De interpretatie IFRIC 12 bepaalt dat, indien de operator moet (wat doorgaans het geval is) overgaan tot de bouw van goederen die de infrastructuur vormen (bouw van oprichtingsgoederen) om het 'recht om de gebruikers te factureren' te kunnen genieten, deze bouwprestatie valt onder de norm IAS 11 over Onderhanden projecten in opdracht van derden, en dat de rechten die als tegenprestatie worden ontvangen, een ruil vormen die moet worden opgenomen volgens de norm IAS 38 (zie § 2.9).

Praktisch, aangezien het alle concessiecontracten betreft die door de groep Gaz de France worden geëxploiteerd, en omdat er geen verschil wordt gemaakt tussen de vergoeding van de bouwfase en die van de exploitatiefase in de vaststelling van de toegangstarieven van derden tot de netwerken, en bij gebrek aan een externe referentie voor de reële waarde van deze twee elementen, wordt de opgenomen omzet uit hoofde van de bouwfase beperkt tot het bedrag van de gemaakte kosten.

Rentebaten

Rentebaten van financiële filialen worden pro rata temporis opgenomen in de winst-en-verliesrekening, op basis van de effectieve-rentemethode.

2 - 24.2 KOSTEN VAN DE NETTO FINANCIËLE SCHULDENLAST

Het betreft financiële kosten in verband met de netto financiële schuldenlast van de Groep, die bestaan uit de betaalde en ontvangen rente, waardewijzigingen en de resultaten van de afdekkingsinstrumenten en wisselkoersverschillen in verband met de schuldenlast, evenals rentebaten en equivalenten op geldbeleggingen en geldmiddelen.

2 - 24.3 ANDERE FINANCIËLE POSTEN

Het betreft:

- financiële bedrijfsopbrengsten en -kosten;
- afwikkelingskosten van de voorzieningen op lange termijn en van het verwachte rendement op fondsbeleggingen;
- andere opbrengsten en kosten van financiële aard die geen bedrijfsopbrengsten of -kosten zijn en die in het bijzonder het resultaat van de transacties omvatten op alle niet-geconsolideerde effecten, ongeacht of ze gerelateerd zijn aan de activiteiten van de Groep.

2 - 24.4 BELASTINGEN

De belastingen over de winst van het boekjaar omvatten de over de verslagperiode verschuldigde en verrekenbare belastingen en de uitgestelde belastingen. Ze worden opgenomen in de winst-en-verliesrekening, met uitzondering van de belastingen die verband houden met elementen die direct worden opgenomen in het eigen vermogen, die ook in het eigen vermogen worden opgenomen.

De over de verslagperiode verschuldigde en verrekenbare belastingen omvatten de belastingen die moeten worden betaald over de belastbare winst van de periode, berekend volgens de belastingtarieven die gelden op de afsluitingsdatum.

2 - 24.5 NETTORESULTAAT PER AANDEEL

Het niet-verwaterde nettoresultaat per aandeel wordt bepaald door het Nettoresultaat – aandeel van de Groep te delen door het gewogen gemiddelde aantal uitstaande aandelen in de loop van het boekjaar, aangepast op basis van het gemiddelde aantal gewone aandelen dat in de loop van het boekjaar is teruggekocht of uitgegeven.

Het verwaterde nettoresultaat per aandeel wordt verkregen door het nettoresultaat - aandeel van de Groep te delen door het gemiddelde aantal aandelen waaruit het kapitaal is samengesteld, waarbij rekening wordt gehouden met eventuele verwaterende instrumenten.

2 - 25 KASSTROOMOVERZICHT

In de tabel worden de reële kasstromen gepresenteerd in verband met de activiteit van de ondernemingen die aan het einde van het boekjaar deel uitmaakten van de consolidatiekring.

De bewegingen die een invloed hebben op de balans maar die niet als kasstromen worden beschouwd: investeringen zonder financiering (financiële lease), herindelingen, gevolgen van fusies en gedeeltelijke inbreng, wijziging van administratieve-verwerkingsmethodes,... De belangrijkste hiervan worden in bijlage gepresenteerd.

Het kasstroomoverzicht van de Groep wordt opgesteld volgens de indirecte methode, op basis van het resultaat vóór belastingen.

Kasstromen in verband met de vervangingskosten die worden gemaakt in het kader van concessiecontracten die in de administratie zijn opgenomen volgens de bepalingen van de interpretatie IFRIC 12 worden afzonderlijk gepresenteerd in de post 'Vervangingsuitgaven'.

De afschrijvingen van vlottende activa worden gelijkgesteld aan definitieve verliezen. Bijgevolg wordt de wijziging van het vlottende actief gepresenteerd zonder waardevermindering.

Kasstromen in verband met de betaling van belasting, de betaling van rentelasten en de inning van financiële opbrengsten, worden afzonderlijk gepresenteerd.

De gevolgen op de kasstromen van de overnames van geconsolideerde vennootschappen, worden vermeld op het niveau van de kasstromen uit investeringsactiviteiten onder de rubriek 'Investeringsactiviteiten in participatiebewijzen en gelijkgestelde instrumenten', zonder de verworven kasstromen.

Het netto-effect van de verkochte kasstromen wordt opgenomen onder 'Verkoopopbrengsten van materiële en immateriële activa en participatiebewijzen'.

Indien ze aanzienlijk zijn, worden de kasstromen uit bedrijfsactiviteiten tussen 1 januari en de verkoopdatum van de ondernemingen die in de loop van het boekjaar uit de consolidatiekring zijn verwijderd, behouden in het kasstroomoverzicht.

De kasstromen van het kasstroomoverzicht omvatten de geldmiddelen en kasequivalenten min de bankoverdisponeringen die terugbetaalbaar zijn op verzoek en die integrerend deel uitmaken van het kasstroombeheer.

2 - 26 GRONDSLAGEN VOOR DE OPSTELLING VAN GESEGMENTEERDE INFORMATIE

De verdeling van de ondernemingen volgens segment wordt beschreven in toelichting 1, 2 en 24.

Primaire segmentatiebasis

De primaire segmentatiebasis wordt vastgesteld op basis van de voornaamste bedrijfssegmenten van de Groep.

Een bedrijfssegment is een duidelijk te onderscheiden onderdeel van de Groep, actief op het vlak van de levering van diensten en producten binnen een specifieke economische omgeving en blootgesteld aan de risico's en aan een specifieke rendabiliteit ten opzichte van andere bedrijfssegmenten.

Secundaire segmentatiebasis

De secundaire segmentatiebasis berust op een onderverdeling in geografische gebieden waar de Groep zijn activiteiten uitvoert.

Normen voor financiële verslaggeving van de activiteiten

De normen voor financiële verslaggeving zijn degene die door de Groep worden toegepast voor de opstelling van de geconsolideerde rekeningen, gepresenteerd in deze bijlage.

De activa en verplichtingen per bedrijfssegment of geografisch gebied, vertegenwoordigen de toestand aan het einde van de periode.

De aansluiting met de gegevens van de financiële overzichten impliceert dat er rekening moet worden gehouden met de gevolgen van het consolidatieproces (eliminaties).

Prestaties tussen de bedrijfssegmenten

De verkoop en dienstverlening van één bedrijfssegment aan een ander worden uitgevoerd volgens de marktvoorwaarden.

Interne dienstverlening wordt tussen de segmenten gefactureerd tegen de marktprijs. Het betreft voornamelijk de verlening van de volgende diensten:

- tussen Aankoop-Verkoop van energie en Transport-Opslag:
 - reservatie en gebruik van vervoerscapaciteit in het gecommmercialiseerde netwerk voor het transport van gas. De vergoeding voor deze dienstverlening wordt bepaald op basis van de tarieven voor toegang tot het transportnetwerk door derden, die zijn goedgekeurd door de Franse Commission de Régulation de l'Energie.
 - reservatie en gebruik van de opslagcapaciteit die nodig is voor de verkoopcapaciteit.
- tussen Aankoop-Verkoop van energie en Distributie Frankrijk: reservatie en gebruik van vervoerscapaciteit in het gecommmercialiseerde netwerk voor de distributie van gas. De vergoeding voor deze dienstverlening wordt bepaald op basis van de tarieven voor toegang tot het distributienetwerk door derden, die zijn goedgekeurd door de Franse Commission de Régulation de l'Energie.

Niet-toegerekende elementen

Niet-toegerekende kosten en opbrengsten omvatten hoofdzakelijk de centrale kosten, de kosten van onderzoek en ontwikkeling en diverse opbrengsten die niet direct kunnen worden toegerekend aan de activiteiten.

De niet-toegerekende vaste activa omvatten de activa van de statutaire zetel, degene die zijn bestemd voor onderzoek en die van de personeelsdirectie.

EBITDA

Deze post omvat alle kosten, zonder afschrijvingen, voorzieningen, betalingen in aandelen en vervangingsuitgaven, en opbrengsten die direct verband houden met de activiteiten van de Groep, ongeacht of deze elementen terugkerende elementen van de exploitatiecyclus zijn, of ze voortvloeien uit afzonderlijke of ongebruikelijke gebeurtenissen of beslissingen, inclusief uitzonderlijke gebeurtenissen waarover de Groep geen controle heeft.

B - VERGELIJKBARE INFORMATIE VAN DE BOEKJAREN

1 - BELANGRIJKE TRANSACTIES

1.1. OVERNAMES

1.1.1. Overnames in 2007

Naam van de dochteronderneming	Land	Activiteit	% overgenomen	Overnamedatum
Groep Vendite	Italië	Internationaal transport en distributie	20 %	26.09.2007
Erelia	Frankrijk	Aankoop – Verkoop van Energie	95 %	05.11.2007
Société Eolienne de la Haute Lys	Frankrijk	Aankoop – Verkoop van energie	100 %	11.12.2007
Enerci	Ivoorkust	Exploratie – Productie	51 %	12.04.2007

De gevolgen van de bedrijfsovernames op de balans kunnen als volgt worden samengevat:

(in miljoen euro)	2007
Immateriële vaste activa	174
Materiële vaste activa	170
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	109
Andere vorderingen	80
Geldmiddelen en kasequivalenten	22
Subtotaal	(I) 555
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	130
Financiële schulden	252
Andere verplichtingen	83
Subtotaal	(II) 465
Minderheidsbelangen	(III) - 7
Participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode	(IV) 3
Reële waarde van de overgenomen nettoactiva	(I) – (II) + (III) + (IV) 86
Goodwill	101
Totale overnamekosten	187
Overgenomen geldmiddelen en kasequivalenten	- 22
Betalingen van de periode die verband houden met de overnames	165

Gaz de France heeft bij Camfin de optie uitgeoefend waardoor de Venootschap de mogelijkheid heeft om een extra deel van 20% te verwerven in Energie Investimenti, de holding waarin de groep Vendite is ondergebracht, voor een bedrag van 40 miljoen euro. Dankzij deze transactie houdt Gaz de France vandaag een participatie van 60% in Energie Investimenti; de overige 40% is in handen van Camfin. Door de uitoefening van de aankoopoptie van 20% van de effecten van Camfin in Energie Investimenti heeft de Groep de exclusieve zeggenschap verworven over de groep Vendite, wat de consolidatie op basis van globale integratie rechtvaardigt.

Gaz de France heeft een overeenkomst ondertekend voor de aankoop van een participatie van 95% in ERELIA en 100% in Société Eolienne de la Haute Lys, die actief zijn in de ontwikkeling en exploitatie van windmolenparken in Frankrijk. De bestemming van de prijs van deze twee overnames heeft geleid tot een vaststelling van goodwill voor een bedrag van 69 miljoen euro voor ERELIA en van 18 miljoen euro voor Société Eolienne de la Haute Lys. De Groep heeft de mogelijkheid om de identificatie en waardering van de overgenomen activa en verplichtingen te voltooien in de loop van het boekjaar 2008.

Gaz de France heeft op 12 april 2007 van EDF de participatie overgenomen van 51% die deze laatste hield in Enerci, een exploratie-productieonderneming. Gaz de France heeft nu 100% van Enerci in handen. Enerci houdt 12% van een offshoreafzetting in Ivoorkust.

De voornaamste gevolgen van de bedrijfsovernames voor de winst-en-verliesrekening sinds de overnamedatum zijn de volgende:

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007
Omzet	276
Bedrijfs-resultaat	9
Nettoresultaat – aandeel van de Groep	5

1.1.2. Overnames in 2006

Naam van de dochteronderneming	Land	Activiteit	% overgenomen	Overnamedatum
AES Energia Cartagena	Spanje	Aankoop-Verkoop van energie	26 %	01.11.2006
Maïa Eolis	Frankrijk	Aankoop-Verkoop van energie	49 %	22.12.2006

De gevolgen van de bedrijfsovernames op de balans kunnen als volgt worden samengevat:

(in miljoen euro)	2006
Materiële vaste activa	732
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	19
Andere vorderingen	11
Geldmiddelen en kasequivalenten	77
Subtotaal	(I) 839
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	38
Financiële schulden	643
Andere verplichtingen	75
Subtotaal	(II) 756
Minderheidsbelangen	(III) - 2
Reële waarde van de overgenomen nettoactiva	(I) – (II) + (III) 81
Goodwill	42
Totale overnamekosten	123
Overgenomen geldmiddelen en kasequivalenten	- 77
Betaald in een vorig boekjaar	- 8
Betalingen van de periode die verband houden met de overnames	38

Op 1 november 2006 is er een overeenkomst 'Energy Agreement' tussen de Groep en AES Energia Cartagena van kracht geworden. Dit contract bepaalt dat Gaz de France een exclusief gebruiksrecht heeft voor de 3 turbines waaruit de elektriciteitscentrale is samengesteld, waarbij de risico's en voordelen in verband met de transacties worden overgedragen aan de onderneming. Bijgevolg is AES Energia Cartagena geconsolideerd op basis van de globale-integratiemethode.

Op 22 december 2006 zijn de overeenkomsten voor de oprichting van de gezamenlijke vennootschap (Maïa Eolis) tussen Gaz de France (49%) en Maïa Sonnier (51%) voltooid. Deze vennootschap verzekert de ontwikkeling en de exploitatie van windparken in Frankrijk en in Europa. Maïa Sonnier heeft zijn activiteitenbranche ingebracht, met zijn windparken in exploitatie en in ontwerp, terwijl Gaz de France een inbreng in natura heeft verricht van circa 110 miljoen euro. Deze vennootschap wordt in de rekeningen van de Groep geconsolideerd via proportionele integratie.

De voornaamste gevolgen van de bedrijfsovernames voor de winst-en-verliesrekening sinds de overnamedatum zijn de volgende:

(in miljoen euro)	31.12.2006
Omzet	7
Bedrijfs-resultaat	2
Nettoresultaat – aandeel van de Groep	- 1

1.1.3. Overnames in 2005

Naam van de dochteronderneming	Land	Activiteit	% overgenomen	Overnamedatum
Distrigaz Sud	Roemenië	Internationaal transport en distributie	51 %	31.05.2005
Groep SPE	België	Internationaal transport en distributie	25,5 %	28.09.2005
Groep Savelys (voorheen CGST Save)	Frankrijk	Diensten	39 %	23.03.2005
AEM**	Italië	Diensten	100 %	01.04.2005
ADF Normandie	Frankrijk	Diensten	100 %	01.03.2005
CFM CFMH	Frankrijk	Aankoop-Verkoop van energie	45 %	03.01.2005
Gaz de France Produktion Exploration Deutschland	Duitsland	Exploratie-Productie	-*	Nov. 2005

* Krachtens een overnameovereenkomst van Gaz de France Produktion Exploration Deutschland, ondertekend in 2003, is er een additionele prijs gestort. Deze additionele prijs stemt overeen met extra belangen in een koolwaterstofboring.

** Overname van activa

De gevolgen van de bedrijfsovernames op de balans kunnen als volgt worden samengevat:

(in miljoen euro)	2005
Immateriële vaste activa	241
Materiële vaste activa	749
Financiële activa	69
Vorraden en goederen in bewerking	53
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	237
Geldmiddelen en kasequivalenten	278
Subtotaal	(I) 1 627
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	209
Fiscale en maatschappelijke schulden	72
Voorzieningen voor personeelsbeloningen	29
Financiële schulden	266
Uitgestelde belastingverplichtingen	139
Andere voorzieningen	84
Subtotaal	(II) 799
Minderheidsbelangen*	(III) - 101
Participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode**	(IV) - 38
Reële waarde van de overgenomen nettoactiva	(I) – (II) + (III) + (IV) 689
Goodwill	252
Totale overnamekosten	941
Overgenomen geldmiddelen en kasequivalenten	- 278
Betalingen van de periode die verband houden met de overnames	663

* Ontstaan van minderheidsbelangen bij de overname van Distrigaz Sud (gehouden voor 51 %)

** Groep Savelys (gewaardeerd volgens de 'equity'-methode in 2004 – globale integratie in 2005)

Op 1 maart 2005 heeft de Groep 100% van ADF Normandie overgenomen, dat actief is op het gebied van industrieel onderhoud en herstelling.

Op 23 maart 2005 heeft de Groep zijn participatie in het kapitaal van de Groep CGST Save, omgedoopt tot Groep Savelys, verhoogd van 20% tot 59%. Deze onderneming is de grootste Franse groep voor onderhoud van individuele verwarmingsketels. Deze onderneming werd in 2004 administratief verwerkt volgens de 'equity'-methode, en is in 2005 in de rekeningen van de Groep geconsolideerd volgens globale integratie.

Op 31 mei 2005 heeft de Groep 51% van het kapitaal van Distrigaz Sud overgenomen, een onderneming actief op het vlak van transport en distributie van gas voor particulieren en ondernemingen op de Roemeense markt. Deze vennootschap is in de rekeningen van de Groep geconsolideerd via globale integratie.

Op 28 september 2005 heeft de Groep 25,5% van het kapitaal van de Groep SPE (Société de Production d'Electricité) verworven, actief in de productie van elektriciteit en de verkoop van energie, gas en elektriciteit op de Belgiëse markt.

Als reactie op de ontwikkelingen van de markt voor aardgas in Europa, hebben Gaz de France en Total in november 2003 een intentieverklaring ondertekend voor de ontbinding van hun kruisparticipaties in hun gemeenschappelijke ondernemingen voor transport en levering van aardgas in Frankrijk, Gaz du Sud-Ouest (GSO is voor 30% in handen van Gaz de France) en de Compagnie Française du Méthane (CFM is voor 55% in handen van Gaz de France).

De contractuele en financiële afsluiting van deze transacties heeft plaatsgevonden op 3 januari 2005. Gaz de France is toen enige aandeelhouder geworden van CFM, en Total enige aandeelhouder van GSO. Gaz de France heeft CFM op 1 juli 2005 geabsorbeerd.

De voornaamste gevolgen van de bedrijfsovernames voor de winst-en-verliesrekening sinds de overnamedatum zijn de volgende:

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2005
Omzet	807
Bedrijfs-resultaat	42
Nettoresultaat – aandeel van de Groep	37

1.2. VERKOPEN

1.2.1. Verkopen in 2007

Er hebben tijdens dit boekjaar geen significante transacties plaatsgevonden.

1.2.2. Verkopen in 2006

Naam van de dochteronderneming	Land	Activiteit	% van de verkoop	Verkoopdatum
Gaseba	Argentinië	Internationaal transport en distributie	100 %	01.06.2006
Gaseba Uruguay	Uruguay	Internationaal transport en distributie	51 %	01.06.2006
Distrigaz Sud	Roemenië	Internationaal transport en distributie	10 %	02.02.2006
Société du Terminal Méthanier de Fos Cavaou	Frankrijk	Transport – Opslag	30,3 %	13.06.2006
KGM	Kazachstan	Exploratie en Productie	17,5 %	19.07.2006

Het aandeel van de activa en de verplichtingen die de waarde uitmaken van de overgedragen effecten wordt op de volgende wijze gepresenteerd:

(in miljoen euro)	2006
Goodwill en andere immateriële vaste activa	9
Materiële vaste activa	48
Vorraden en goederen in bewerking	2
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	38
Geldmiddelen en kasequivalenten	32
Subtotaal	(I) 129
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	2
Fiscale en maatschappelijke schulden	4
Financiële schulden	13
Uitgestelde belastingverplichtingen	3
Andere verplichtingen	12
Subtotaal	(II) 34
Minderheidsbelangen	(III) 50
Wisselkoersverschillen	(IV) 6
Verkochte nettoactiva	(I) – (II) + (III) + (IV) 151
Winst (verlies) op verkopen	199
Totale opbrengst van de verkopen	350
<i>Min:</i>	
Belasting ingehouden aan de bron	61
Verkochte nettogeldmiddelen	24
Inning van de periode die verband houdt met de verkopen	265

Gaz de France heeft in 2005 een akkoord gesloten met de Europese Bank voor Wederopbouw en Ontwikkeling en Société Financière Internationale (IFC). Krachtens de voorwaarden van dit akkoord verkoopt de Groep aan elk van beide partijen een participatie van 5% in het kapitaal van de Roemeense aardgasdistributeur Distrigaz Sud. Dit akkoord is uitgevoerd in de loop van het eerste halfjaar van 2006.

In het kader van akkoorden die zijn ondertekend met Total voor de afwikkeling van hun gezamenlijke participaties, wat in 2005 heeft plaatsgevonden, is er een partnerschapsakkoord gesloten waardoor Total de mogelijkheid kreeg om voor 30% toe te treden tot de methaanterminal van Gaz de France in Fos Cavaou. Dit akkoord is uitgevoerd in juni 2006.

Gaz de France heeft in juli 2006 een akkoord gesloten voor de verkoop van zijn participatie van 17,5% in de Kazachse joint venture Kazgermunai LLP (KGM) aan de Kazachse nationale aardoliemaatschappij KazMunaiGas JSC, voor een bedrag van 350 miljoen dollar. De participatie van Gaz de France in KGM werd gehouden via zijn Duitse dochteronderneming EEG-Erdgas Erdöl GmbH. In 2005 heeft KGM twee miljoen ton ruwe aardolie geproduceerd.

Deze transactie, die in juli 2006 concrete vorm heeft gekregen, had een positieve invloed op het bedrijfsresultaat van het tweede halfjaar van 2006 van 187 miljoen euro.

1.2.3. Verkopen in 2005

Naam van de dochteronderneming	Land	Activiteit	% van de verkoop	Verkoopdatum
G.S.O.	Frankrijk	Transport - Opslag	30 %	03.01.2005

De afstoting van GSO maakte deel uit van de ontbinding van de kruisparticipaties tussen Total en Gaz de France zoals vermeld in paragraaf 1.1.3. Vóór de afstoting was deze vennootschap in de rekeningen van de Groep gewaardeerd volgens de 'equity'-methode.

De globale positieve impact van de ontbinding van de kruisparticipaties met Total bedroeg 77,1 miljoen euro, opgenomen in de post Andere bedrijfsopbrengsten en -kosten.

Het aandeel van de activa en de verplichtingen die de waarde uitmaken van de overgedragen participaties gewaardeerd volgens de 'equity'-methode, wordt op de volgende wijze gepresenteerd:

(in miljoen euro)	2005
Goodwill en andere immateriële vaste activa	2
Materiële vaste activa	165
Financiële activa	1
Voorraden en goederen in bewerking	30
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	47
Geldmiddelen en kasequivalenten	1
Subtotaal	(I) 246
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	30
Fiscale en maatschappelijke schulden	17
Financiële schulden	60
Voorzieningen voor personeelsbeloningen	2
Uitgestelde belastingverplichtingen	37
Andere voorzieningen	1
Subtotaal	(II) 147
Verkochte nettoactiva = participaties verwerkt volgens de equity-methode	(I) – (II) 99
Winst (verlies) op verkopen	- 4
Totale opbrengst van de verkopen	95
<i>Min</i>	
Verkochte nettogeldmiddelen	- 1
Inning van de periode die verband houdt met de verkopen	94

1.3. WIJZIGING IN DE CONSOLIDATIEMETHODE

1.3.1. Wijzigingen in de consolidatiemethode in 2007

Door een wijziging van het aandeelhouderspact (zonder aanvullende participatie) met de partner van de Britse exploratie-productieonderneming EFOG, die op 1 februari 2007 heeft plaatsgevonden, heeft Gaz de France de gezamenlijke zeggenschap over de onderneming verworven, wat een consolidatie via proportionele integratie rechtvaardigt. Voorheen werd de onderneming gewaardeerd volgens de 'equity'-methode.

De vervanging van de door Gaz de France benoemde bestuurders van SPE door een trustee heeft ertoe geleid dat de Groep de aard van de uitgeoefende zeggenschap opnieuw in overweging heeft genomen: sinds 30 november 2007 wordt SPE, voorheen geconsolideerd via proportionele integratie, administratief verwerkt volgens de 'equity'-methode.

De gevolgen van de wijzigingen in consolidatiemethode voor de geconsolideerde rekeningen kunnen als volgt worden samengevat:

(in miljoen euro)	2007
Immateriële vaste activa	- 139
Materiële vaste activa	34
Andere vorderingen	26
Geldmiddelen en kasequivalenten	27
Subtotaal	(I) - 52
Financiële schulden	- 43
Voorzieningen	- 19
Langlopende uitgestelde belastingverplichtingen	15
Andere verplichtingen	2
Subtotaal	(II) - 45
Waarde van de participaties verwerkt via de 'equity'-methode	(I) – (II) - 7
Aandeel van de ondernemingen waarop de 'equity'-methode werd toegepast	11

1.3.2. Wijzigingen in de consolidatiemethode in 2005

Naam van de dochteronderneming	Land	Activiteit	% overgenomen	Datum overname
Groep Italcogim	Italië	Internationaal transport en distributie	40,00 %	05.08.2003
Arcalgas Energie	Italië	Internationaal transport en distributie	42,65 %	07.05.2002
Arcalgas Progetti	Italië	Internationaal transport en distributie	44,17 %	07.05.2002

Deze participaties werden sinds 2002 en 2003 door de Groep gehouden, maar werden niet in de geconsolideerde rekeningen opgenomen aangezien de Italiaanse reglementering de stemrechten van buitenlandse vennootschappen beperkt tot 2%. Door de notering van Gaz de France sinds 7 juli 2005 is deze beperking van de stemrechten niet langer van toepassing, waardoor deze entiteiten in de consolidatiekring van de Groep kunnen worden geïntegreerd.

Deze vennootschappen werden voorheen verwerkt volgens de 'equity'-methode aangezien de Italiaanse reglementering de macht binnen deze entiteiten beperkte.

2. HERWERKING VAN DE VERGELIJKENDE PERIODEN

2.1 - VOLTOOIING VAN DE BESTEMMING VAN DE OVERNAMEKOSTEN VAN MAÏA EOLIS

Verkorte geconsolideerde balans

<i>(in miljoen euro)</i>	2006 vóór wijzigingen	Aanpassingen volgens IFRS 3	2006 na wijzigingen
Goodwill	1 649	- 23	1 626
Immateriële activa van het in concessie gegeven domein	5 704	-	5 704
Andere immateriële vaste activa	564	-	564
Materiële vaste activa	16 625	+ 35	16 660
Andere vlottende en vaste activa	18 367	-	18 367
Totaal activa	42 909	+ 12	42 921
Eigen vermogen – aandeel van de Groep	16 197	-	16 197
Minderheidsbelangen	466	-	466
Uitgestelde belastingverplichtingen	2 608	+ 12	2 620
Andere kortlopende en langlopende verplichtingen	23 638	-	23 638
Totaal passiva	42 909	+ 12	42 921

De voltooiing binnen de termijn van één jaar, zoals toegestaan door de norm IFRS 3, van de identificatie en waardering van overgenomen activa en verplichtingen in het kader van de overname van de vennootschap Maïa Eolis in 2006, heeft geleid tot een herindeling van een deel van de goodwill naar de materiële activa voor 35 miljoen euro, en van uitgestelde belastingverplichtingen voor 12 miljoen euro.

C - AANVULLENDE INFORMATIE OVER DE BALANS, DE WINST-EN-VERLIESREKENING EN HET KASSTROOMOVERZICHT

1 - SECTORALE INFORMATIE

Toelichting 1 - Informatie volgens bedrijfssegment

Vergelijkbaarheid van de perioden

Als gevolg van de invoering van de nieuwe organisatie van de Groep zijn bepaalde activiteiten heringedeeld over de segmenten voor alle gepresenteerde perioden.

De voornaamste herindelingen betreffen:

- Verkoopactiviteit aan grote accounts van GDF Deutschland (continentaal Europa): sector AVE (voorheen ITD),
- Groep Savelys en DK6: sector AVE (voorheen DIE),
- Transportdochterondernemingen in Europa (Megal GmbH, Segeo): sector TO (voorheen ITD),
- Verkoop van gas in Engeland: sector ITD (voorheen AVE).

Bedrijfssegmenten

De segmentatie berust op de interne beheer- en rapporteringsstructuren: een bedrijfssegment omvat een sub geheel van activiteiten of bedrijfseenheden, waarbij elke eenheid afzonderlijk wordt beheerd en financiële en beheer informatie verschaft die geregeld beschikbaar is.

De activiteiten van de Groep zijn onderverdeeld in zes bedrijfssegmenten, gegroepeerd in twee polen, Levering van energie en diensten en Infrastructuren.

De pool **Levering van energie en diensten (Lev. Ener. Dienst.)** omvat de volgende bedrijfssegmenten:

- **Exploratie-Productie (E&P)**

De Groep Gaz de France beschikt via zijn dochterondernemingen en participaties over een portefeuille van aardolie- en aardgasactiva, voornamelijk productieactiva in de Noordzee en in Duitsland, en velden in exploratie en in ontwikkeling in Algerije en Egypte. Het segment Exploratie-Productie verkoopt een aanzienlijk deel van zijn productie aan het segment Aankoop-Verkoop van energie.

- **Aankoop-Verkoop van Energie (AVE)**

Dit segment omvat de activiteiten op het vlak van handel, trading en verwante diensten. De verkopen hebben betrekking op alle klanten: residentiële klanten, derden en andere energiebedrijven. In Frankrijk worden ze voornamelijk uitgevoerd door Gaz de France. De verkoop van gas aan grote accounts in Frankrijk, Duitsland en België en van elektriciteit in Engeland worden voornamelijk verzekerd door Gaz de France. De tradingactiviteit wordt uitgevoerd door Gaselys. De verwante diensten worden hoofdzakelijk uitgevoerd door Savelys.

- **Diensten (DIE)**

Het segment van de diensten bestaat uit het aanbod van aanvullende diensten op de levering van energie, voornamelijk:

- beheer en onderhoud van installaties voor warmte- of koudeproductie, industrieel onderhoud (groep Cofathec),
- installaties binnen gecontroleerde omgeving, beheer van industriële eenheden (groep Cofathec),

- productie van elektriciteit (groep Finergaz),
- aardgas voor voertuigen (GNVert).

De pool Infrastructuur (Infrastr.) omvat alle activiteiten op het gebied van transport en distributie, verdeeld over de segmenten:

- **Transport – Opslag (TO)**

Het netwerk voor het transport van gas in Frankrijk wordt geëxploiteerd door de dochteronderneming GRTgaz voor rekening van Gaz de France en, in toepassing van de Europese richtlijnen, voor rekening van derden. Dit segment omvat eveneens de netwerken Megal (zuiden van Duitsland) en Segeo (België), en het beheer van de methaanterminals en de opslaginstallaties in Frankrijk.

- **Distributie Frankrijk (DIF)**

Dit segment omvat het beheer en de exploitatie van de distributienetwerken in Frankrijk – investering, vervanging, onderhoud – in 2007 verzekerd door Gaz de France en op 31/12/2007 overgedragen aan de dochteronderneming GrDF, die voornamelijk bestemd zijn voor het vervoer van gas voor eigen rekening en voor rekening van derden. De distributienetwerken worden geëxploiteerd onder een stelsel van concessies toegekend door de plaatselijke instanties.

- **Internationaal transport en distributie (ITD)**

De Groep beschikt over participaties in verschillende bedrijven actief in het transport en de distributie van aardgas, voornamelijk in Europa (Duitsland, Hongarije, Slowakije, Portugal, Roemenië) en Mexico. In het algemeen staan deze eenheden eveneens in voor de verkoop van gas. Dit segment omvat ook de verkoop van gas buiten continentaal Europa (in het bijzonder Engeland).

Andere

Dit segment omvat de bijdragen van de holdings en de eenheden die instaan voor de gecentraliseerde financiering van de Groep, evenals vastgoedondernemingen.

Niet-toegerekende elementen

Niet-toegerekende kosten en opbrengsten omvatten hoofdzakelijk centrale kosten, kosten van onderzoek en ontwikkeling en diverse opbrengsten die niet direct kunnen worden toegerekend aan de activiteiten.

De niet-toegerekende vaste activa omvatten de activa van de statutaire zetel, degene die zijn bestemd voor onderzoek en die van de personeelsdirectie.

Toelichting 1 - 1 - Winst-en-verliesrekening

- **Groep Gaz de France**
(herwerkte vergelijkende informatie – zie hierboven)

a) Omzet

Omzet	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal
Lev. Ener. Dienst.	21 178	1 823	23 001	21 344	1 924	23 268	18 161	1 514	19 675
Infrastr.	6 145	4 546	10 691	6 178	4 610	10 788	4 654	4 564	9 218
Andere	79	282	361	72	198	270	14	57	71
Niet toegekend	25	504	529	48	466	514	43	662	705
Eliminaties	-	- 7 155	- 7 155	-	- 7 198	- 7 198	-	- 6 797	- 6 797
Totaal	27 427	-	27 427	27 642	-	27 642	22 872	-	22 872

b) Andere indicatoren

	EBITDA**		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lev. Ener. Dienst.	2 331	1 916	1 156
Infrastr.	3 316	3 267	3 002
Andere	65	- 2	- 5
Niet toegekend	- 46	- 32	95
Totaal	5 666	5 149	4 248

** vóór vervangingsuitgaven en betalingen in aandelen, zie toelichting 1-2

	Bedrijfsresultaat		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lev. Ener. Dienst.	1 777	1 449	767
Infrastr.	2 118	2 087	2 125
Andere	47	115	-
Niet toegekend	- 68	- 43	- 71
Totaal	3 874	3 608	2 821

	Aandeel van de ondernemingen waarop de 'equity'-methode werd toegepast		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lev. Ener. Dienst.	68	152	155
Infrastr.	31	24	34
Andere	-	-	-
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	99	176	189

c) Onderdelen opgenomen in het bedrijfsresultaat

Personeelskosten			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lev. Ener. Dienst.	977	890	832
Infrastr.	1 290	1 341	1 252
Andere	45	24	12
Niet toegekend	316	326	445
Totaal	2 628	2 581	2 541

Afschrijving van materiële en immateriële vaste activa			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lev. Ener. Dienst.	548	428	379
Infrastr.	931	967	919
Andere	27	28	10
Niet toegekend	7	7	10
Totaal	1 513	1 430	1 318

Bijzondere waardevermindering van materiële en immateriële vaste activa			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lev. Ener. Dienst.	18	49	7
Infrastr.	- 2	1	- 36
Andere	- 2	- 2	-
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	14	48	- 29

- **Pool Levering van energie en diensten**
(herwerkte vergelijkende informatie – zie hierboven)

a) Omzet

Omzet	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal
E&P	1 293	424	1 717	1 230	429	1 659	932	207	1 139
AVE	18 184	1 857	20 041	18 432	2 023	20 455	15 731	1 615	17 346
DIE	1 701	106	1 807	1 682	119	1 801	1 498	70	1 568
Eliminaties	-	- 564	- 564	-	- 647	- 647	-	- 378	- 378
Totaal	21 178	1 823	23 001	21 344	1 924	23 268	18 161	1 514	19 675

b) Andere indicatoren

EBITDA**			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
E&P	1 127	1 270	726
AVE	1 075	529	325
DIE	129	117	105
Totaal	2 331	1 916	1 156

** vóór vervangingsuitgaven en betalingen in aandelen, zie toelichting 1-2

Bedrijfsresultaat			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
E&P	755	935	457
AVE	940	443	251
DIE	82	71	59
Totaal	1 777	1 449	767

Aandeel van de ondernemingen waarop de 'equity'-methode werd toegepast			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
E&P	11	114	128
AVE	57	37	24
DIE	-	1	3
Totaal	68	152	155

c) Onderdelen opgenomen in het bedrijfsresultaat

Personeelskosten			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
E&P	103	97	88
AVE	469	383	372
DIE	405	410	372
Totaal	977	890	832

Afschrijving van materiële en immateriële vaste activa			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
E&P	377	298	267
AVE	127	89	71
DIE	44	41	41
Totaal	548	428	379

Bijzondere waardevermindering van materiële en immateriële vaste activa			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
E&P	11	49	7
AVE	7	-	-
DIE	-	-	-
Totaal	18	49	7

- **Pool Infrastructuren**
(herwerkte vergelijkende informatie – zie hierboven)

a) Omzet

Omzet	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal	Externe omzet	Interne verkopen	Totaal
TS	488	2 006	2 494	384	1 971	2 355	228	1 910	2 138
DIF	517	2 559	3 076	642	2 647	3 289	774	2 652	3 426
ITD	5 140	62	5 202	5 152	26	5 178	3 652	17	3 669
Eliminaties	-	- 81	- 81	-	- 34	- 34	-	- 15	- 15
Totaal	6 145	4 546	10 691	6 178	4 610	10 788	4 654	4 564	9 218

b) Andere indicatoren

	EBITDA**		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
TS	1 534	1 357	1 265
DIF	1 291	1 412	1 358
ITD	491	498	379
Totaal	3 316	3 267	3 002

** vóór vervangingsuitgaven – en betalingen in aandelen, zie toelichting 1-2

	Bedrijfsresultaat		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
TS	1 185	1 013	934
DIF	552	726	900
ITD	381	348	291
Totaal	2 118	2 087	2 125

	Aandeel van de ondernemingen waarop de 'equity'-methode werd toegepast		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
TS	1	2	-
DIF	1	2	-
ITD	29	20	34
Totaal	31	24	34

c) Onderdelen opgenomen in het bedrijfsresultaat

	Personeelskosten		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
TS	296	289	284
DIF	711	801	802
ITD	284	251	166
Totaal	1 291	1 341	1 252

Afschrijving van materiële en immateriële vaste activa			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
TS	353	344	343
DIF	453	444	441
ITD	125	179	135
Totaal	931	967	919

Bijzondere waardevermindering van materiële en immateriële vaste activa			
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
TS	-	-	-
DIF	-	-	-
ITD	- 2	1	- 36
Totaal	- 2	1	- 36

Toelichting 1 - 2 - Aansluiting van de EBITDA op de financiële overzichten

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Kasstromen uit bedrijfsactiviteiten vóór belastingen, vervangingsuitgaven en wijziging in BFR	5 904	5 118	4 254
Meerwaarden of minderwaarden op verkopen	71	218	31
Exploratie-uitgaven	- 103	- 86	- 44
Pensioenkosten	- 4	31	141
MtM op financiële instrumenten van operationele aard	- 145	38	- 44
Ontvangen dividenden van de ondernemingen verwerkt via de 'equity'-methode	- 65	- 217	- 128
Andere	8	47	38
EBITDA vóór vervangingsuitgaven	5 666	5 149	4 248

	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Bedrijfs-resultaat	3 874	3 608	2 821
Afschrijvingen en voorzieningen	1 532	1 247	1 040
Betalingen in aandelen	13	-	132
Vervangingsuitgaven	247	294	255
EBITDA vóór vervangingsuitgaven	5 666	5 149	4 248

Toelichting 1 - 3 - Balans

- Groep Gaz de France

a) Sectorale activa

Goodwill			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	623	551	492
Infrastr.	1 132	1 075	1 009
Andere	-	-	-
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	1 755	1 626	1 501

Immateriële activa van het in concessie gegeven domein			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	164	167	163
Infrastr.	5 448	5 537	5 514
Andere	-	-	-
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	5 612	5 704	5 677

Andere immateriële vaste activa			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	255	181	125
Infrastr.	584	349	320
Andere	38	29	19
Niet toegekend	6	5	9
Totaal	883	564	473

Materiële vaste activa			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	5 999	5 211	4 017
Infrastr.	11 359	11 079	10 910
Andere	311	331	226
Niet toegekend	36	39	-
Totaal	17 705	16 660	15 153

Participaties gewaardeerd via de 'equity'-methode			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	75	311	332
Infrastr.	739	407	361
Andere	-	-	-
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	814	718	693

Actieve afgeleide financiële instrumenten			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	2 548	2 319	1 725
Infrastr.	79	2	44
Andere	85	21	14
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	2 712	2 342	1 783

b) Sectorale verplichtingen

Voorziening voor vervanging			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	54	49	46
Infrastr.	4 095	3 825	3 637
Andere	-	-	-
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	4 149	3 874	3 683

Voorziening voor de sanering van vestigingen			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	447	397	326
Infrastr.	1 327	1 261	1 156
Andere	34	43	164
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	1 808	1 701	1 646

Passieve afgeleide financiële instrumenten			
	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	2 510	2 180	1 711
Infrastr.	6	8	11
Andere	24	9	79
Niet toegekend	-	-	-
Totaal	2 540	2 197	1 801

- **Pool Levering van energie en diensten**

a) Sectorale activa

Goodwill			
	2007	2006	2005
E&P	65	65	38
AVE	384	300	284
DIE	174	186	170
Totaal	623	551	492

Immateriële activa van het in concessie gegeven domein			
	2007	2006	2005
E&P	-	-	-
AVE	28	35	32
DIE	136	132	131
Totaal	164	167	163

Andere immateriële vaste activa			
	2007	2006	2005
E&P	4	5	6
AVE	237	171	117
DIE	14	5	2
Totaal	255	181	125

Materiële vaste activa			
	2007	2006	2005
E&P	3 542	3 088	2 923
AVE	2 268	1 939	920
DIE	189	184	174
Totaal	5 999	5 211	4 017

Participaties gewaardeerd via de 'equity'-methode			
	2007	2006	2005
E&P	-	247	279
AVE	61	41	30
DIE	14	23	23
Totaal	75	311	332

Actieve afgeleide financiële instrumenten			
	2007	2006	2005
E&P	-	-	-
AVE	2 547	2 319	1 725
DIE	1	-	-
Totaal	2 548	2 319	1 725

b) Sectorale verplichtingen

Voorziening voor vervanging			
	2007	2006	2005
E&P	-	-	-
AVE	33	33	33
DIE	21	16	13
Totaal	54	49	46

Voorziening voor de sanering van vestigingen			
	2007	2006	2005
E&P	440	387	323
AVE	7	10	3
DIE	-	-	-
Totaal	447	397	326

Passieve afgeleide financiële instrumenten			
	2007	2006	2005
E&P	-	-	-
AVE	2 508	2 178	1 708
DIE	1	2	3
Totaal	2 509	2 180	1 711

- Pool Infrastructuren

a) Sectorale activa

Goodwill			
	2007	2006	2005
TS	-	-	-
DIF	-	-	-
ITD	1 132	1 075	1 009
Totaal	1 132	1 075	1 009

Immateriële activa van het in concessie gegeven domein			
	2007	2006	2005
TS	-	-	-
DIF	5 448	5 537	5 514
ITD	-	-	-
Totaal	5 448	5 537	5 514

Andere immateriële vaste activa			
	2007	2006	2005
TS	140	10	3
DIF	185	101	47
ITD	259	238	270
Totaal	584	349	320

Materiële vaste activa			
	2007	2006	2005
TS	7 913	7 535	7 293
DIF	1 012	973	1 138
ITD	2 434	2 571	2 479
Totaal	11 359	11 079	10 910

Participaties gewaardeerd via de 'equity'-methode			
	2007	2006	2005
TS	3	13	13
DIF	15	16	15
ITD	721	378	333
Totaal	739	407	361

Actieve afgeleide financiële instrumenten			
	2007	2006	2005
TS	-	-	-
DIF	-	-	-
ITD	79	2	44
Totaal	79	2	44

b) Sectorale verplichtingen

Voorziening voor vervanging			
	2007	2006	2005
TS	-	-	-
DIF	4 095	3 825	3 637
ITD	-	-	-
Totaal	4 095	3 825	3 637

Voorziening voor de sanering van vestigingen			
	2007	2006	2005
TS	209	196	167
DIF	1 098	1 032	960
ITD	20	33	29
Totaal	1 327	1 261	1 156

Passieve afgeleide financiële instrumenten			
	2007	2006	2005
TS	-	-	-
DIF	-	-	-
ITD	6	8	11
Totaal	6	8	11

Toelichting 1 - 4 - Andere indicatoren

- **Groep Gaz de France**

	Investeringsuitgaven (incl. vervangingsuitgaven en leases)			Personeelsbestand		
	2007	2006	2005	2007	2006	2005
Lev. Ener. Dienst.	1 064	998	608	17 364	17 009	16 551
Infrastr.	1 704	1 584	1 366	28 059	30 985	34 147
Andere	30	15	18	346	186	147
Niet toegekend	12	9	12	1 791	2 064	2 113
Totaal	2 810	2 606	2 004	47 560	50 244	52 958

- **Pool Levering van energie en diensten**

	Investeringsuitgaven (incl. vervangingsuitgaven en leases)			Personeelsbestand		
	2007	2006	2005	2007	2006	2005
E&P	630	581	499	1 131	1 115	1 205
AVE	391	382	76	8 818	7 180	6 985
DIE	43	35	33	7 415	8 714	8 361
Totaal	1 064	998	608	17 364	17 009	16 551

- **Pool Infrastructuren**

	Investeringsuitgaven (incl. vervangingsuitgaven en leases)			Personeelsbestand		
	2007	2006	2005	2007	2006	2005
TS	796	629	451	4 505	4 417	4 407
DIF	724	787	793	12 202	14 712	15 110
ITD	184	168	122	11 352	11 856	14 630
Totaal	1 704	1 584	1 366	28 059	30 985	34 147

Toelichting 2 – Informatie volgens geografisch gebied

De secundaire segmentatiebasis berust op een onderverdeling in geografische gebieden waar de Groep zijn activiteiten uitvoert:

- Frankrijk,
- Europa zonder Frankrijk,
- Rest van de wereld.

De omzet wordt opgesplitst:

- volgens oorsprong, al naargelang het geografische gebied van waaruit de verkopen plaatsvinden;
- volgens bestemming, door toewijzing aan het geografische gebied waarmee de locatie van de begunstigde van de verkoop of de prestatie overeenstemt.

De andere indicatoren van de Groep worden opgesplitst volgens de oorspronkelijke locatie.

Toelichting 2 - 1 - Geografisch gebied van oorsprong

	Omzet			Bedrijfs-resultaat		
	2007	2006	2005	2007	2006	2005
Frankrijk	21 659	21 920	18 234	2 548	2 173	2 010
Europa zonder Frankrijk	8 570	8 082	5 739	1 232	1 373	731
Rest van de wereld	273	237	212	94	62	80
Eliminaties	- 3 075	- 2 597	- 1 313	-	-	-
Totaal	27 427	27 642	22 872	3 874	3 608	2 821

	Activa van het segment			Investeringsuitgaven (incl. vervangingsuitgaven en leases)		
	2007	2006*	2005	2007	2006	2005
Frankrijk	20 221	18 916	17 658	1 916	1 809	1 367
Europa zonder Frankrijk	8 893	8 397	7 276	871	778	611
Rest van de wereld	366	300	346	23	19	26
Eliminaties	-	-	-	-	-	-
Totaal	29 480	27 613	25 280	2 810	2 606	2 004

* Zie toelichting B – Vergelijkbare informatie van de boekjaren, § 2 Herwerking van de vergelijkende perioden.

Toelichting 2 - 2 - Omzet per geografisch gebied van bestemming

	Omzet		
	2007	2006	2005
Frankrijk	16 066	16 802	14 733
Groot-Brittanni	2 725	3 094	2 516
Benelux	2 075	1 836	1 100
Italië	1 548	1 165	1 108
Hongarije	691	709	631
Duitsland	1 156	1 211	944
Andere landen van Europa	2 604	2 074	1 351
Rest van de wereld	562	751	489
Totaal	27 427	27 642	22 872

2 - WINST-EN-VERLIESREKENING

Toelichting 3 - Omzet

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Verkoop van energie	23 644	23 849	19 479
Levering van diensten en andere	3 681	3 671	3 306
Opbrengst van de activiteiten van financiële filialen	102	122	87
Omzet	27 427	27 642	22 872

De omzet opgenomen uit hoofde van de interpretatie IFRIC 12 bedroeg 302 miljoen euro in 2007, 397 miljoen euro in 2006 en 487 miljoen euro in 2005.

Toelichting 4 - Extern verbruik

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Aankoop van energie	14 753	15 810	12 569
Andere aankopen	4 631	4 390	3 856
Geproduceerde vaste activa	- 253	- 224	- 131
Extern verbruik	19 131	19 976	16 294

Toelichting 5 - Personeelskosten

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Lonen en salarissen, incl. participatie en winstdeling	1 712	1 669	1 566
Sociale lasten	507	499	467
Kosten van de pensioenverplichtingen en andere verplichtingen ten aanzien van het personeel in het kader van toegezegd-pensioenregelingen	181	184	106
Betaling op basis van aandelen	13	-	132
Andere kosten	215	229	270
Totaal Personeelskosten	2 628	2 581	2 541

Personeelsbestand

Het personeelsbestand van de Groep bestond uit 47 560 personen op 31 december 2007, tegen 50 244 personen op 31 december 2006 en 52 958 personen eind 2005.

Toelichting 6 - Andere bedrijfsopbrengsten en -kosten

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Terugnamen van de voorzieningen op vlottende activa	94	66	80
Exploitatiesubsidies	31	10	11
Winsten op afgeleide financiële instrumenten ⁽¹⁾	102	54	162
Resultaat uit de verkoop van materiële en immateriële activa ⁽²⁾	70	-	1
Resultaat uit de verkoop van dochterondernemingen ⁽³⁾	-	243	-
Negatieve goodwill	5	-	44
Andere	228	253	267
Totaal andere bedrijfsopbrengsten	530	626	565
Toevoegingen aan de voorzieningen op vlottende activa	110	173	70
Belastingen en taksen	293	295	263
Verliezen op afgeleide financiële instrumenten ⁽¹⁾	188	138	187
Resultaat uit de verkoop van materiële en immateriële activa ⁽²⁾	-	25	-
Resultaat uit de verkoop van dochterondernemingen ⁽³⁾	6	-	-
Andere	195	225	221
Totaal andere bedrijfskosten	792	856	741
Andere netto bedrijfsopbrengsten en -kosten	- 262	- 230	- 176

- (1) De nettowinsten en – verliezen op afgeleide financiële instrumenten zijn het gevolg van de impact die enerzijds gepaard gaat met de vastgestelde inefficiëntie in de afdeckingsrelaties van de energieaankopen of – verkopen, en anderzijds met de reële-waardeaanpassingen van de derivatencontracten die deel uitmaken van risicobeheerstrategieën die niet in aanmerking komen voor hedge accounting of arbitragestrategieën.

Nettowinst of – verlies op afgeleide financiële instrumenten

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Netto-effect van het inefficiënte gedeelte van de afdekkingen op aankopen of verkopen van energie	- 6	- 32	- 7
Andere nettowinsten en – verliezen op derivatencontracten	- 80	- 52	- 18
Totale nettowinst of – verlies op afgeleide financiële instrumenten	- 86	- 84	- 25

- (2) De voornaamste verkopen van de periode hebben betrekking op activa uit de Exploratie-Productie, vaste en immateriële activa, en de effecten van een overeenkomst over de inbreng van het filiaal van Gaz de France gespecialiseerd in de verkoop van gas aan grote industriële Italiaanse klanten.

Resultaat uit de verkoop van materiële en immateriële vaste activa

Op 31.12.07 <i>(in miljoen euro)</i>	Kosten	Opbrengsten
Verkopen van materiële en immateriële activa	84	154
Resultaat uit de verkoop van materiële en immateriële vaste activa		70

De belasting over de nettoverkoopkosten van materiële en immateriële activa bedroeg 16 miljoen euro.

- (3) Op 31 december 2006 was het nettoresultaat uit de verkoop van dochterondernemingen voornamelijk afkomstig van de verkoop van de effecten van de onderneming KGM, die een meerwaarde van 187 miljoen euro heeft gegenereerd.

Toelichting 7 - Nettotoevoegingen aan de afschrijvingen en voorzieningen

Afschrijvingen

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Toevoeging aan de afschrijvingen van immateriële activa van het in concessie gegeven domein	392	394	381
Toevoeging aan de afschrijvingen van andere immateriële activa	73	66	40
Toevoeging aan de afschrijvingen van materiële activa	1 049	970	897
Nettotoevoegingen aan afschrijvingen	(I) 1 514	1 430	1 318

Waardeverminderingen van activa

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Waardevermindering van de goodwill	-	-	2
Waardevermindering van de andere immateriële vaste activa (zonder terugnamen)	-	-	- 28
Waardevermindering van de andere materiële vaste activa (zonder terugnamen)	14	48	- 1
Nettotoevoegingen aan de voorzieningen op vaste activa	(II) 14	48	- 27

Er zijn bijzondere-waardeverminderingstests op activa uitgevoerd op basis van waarderingmodellen die berusten op de specifieke kenmerken van elke activiteit en, wanneer de methode van de gediscoteerde toekomstige kasstromen is gebruikt, op reguleringen op middellange of lange termijn, al naargelang het geval, zoals die gebruikt worden voor interne rapporteringsdoeleinden.

De activa zijn voornamelijk getest volgens de methode van de gediscoteerde toekomstige kasstromen. De weerhouden percentages tijdens het jaarlijks onderzoek in 2007 van de gebruikswaarde van de activa voor de discontering van de kasstromen, zijn vervat tussen 8% en 12% voor het segment Exploratie-Productie, 5,5% en 8,5% voor het segment Internationaal transport en distributie, en tussen 6,5% en 8% voor het segment Diensten.

Bijzondere-waardeverminderingstests die in 2006 zijn uitgevoerd, hebben in het bijzonder geleid tot de vaststelling van een bijzondere waardevermindering van het exploratieveld in Engeland (49 miljoen euro op 31 december 2006).

Voorzieningen voor risico's en kosten

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Toevoegingen aan de voorzieningen voor risico's en kosten	461	479	294
Terugnamen van voorzieningen voor risico's en kosten	- 457	- 710	- 545
Netto toevoegingen aan de voorzieningen voor risico's en kosten	(III) 4	- 231	- 251

De voornaamste bewegingen van de periode hebben betrekking op toevoegingen aan en terugnamen van de voorziening voor vervanging.

In december 2007 is de toevoeging (zonder terugname) aan de voorziening voor vervanging verlaagd met een terugname van 89 miljoen euro, na de aanpassing van de disconteringsvoet (van 4% naar 4,5% – zie Bijlage A). De terugnamen van voorzieningen in december 2006 omvatten een eenmalig bedrag van 111 miljoen euro in verband met een herbeoordeling van de verplichtingen van de onderneming uit hoofde van de sanering van 'terreinen van oude gasfabrieken'.

<i>(in miljoen euro)</i>				
Totaal van de netto toevoegingen aan de afschrijvingen en voorzieningen	(I) + (II) + (III)	1 532	1 247	1 040

Toelichting 8 - Financieel resultaat

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
KOSTEN VAN DE NETTO FINANCIËLE SCHULDENLAST			
Opbrengsten van geldmiddelen en kasequivalenten	102	73	26
Resultaat van rente op geldmiddelen en kasequivalenten	37	13	
Resultaat van de verkoop van kasequivalenten (liquide beleggingseffecten)	65	60	26
Kosten van de bruto financiële schuldenlast:	- 272	- 196	- 228
Rentelasten	- 278	- 206	- 232
Nettoresultaat uit wisselkoersverschillen	6	10	4
TOTAAL VAN DE KOSTEN VAN DE NETTO FINANCIËLE SCHULDENLAST	- 170	- 123	- 202
ANDERE FINANCIËLE ELEMENTEN			
Andere financiële opbrengsten:			
Niet aan de schuld gerelateerde winsten uit wisselkoersverschillen	146	80	70
Winsten op financiële valutaderivaten	6	3	1
Winsten op afgeleide financiële instrumenten op effecten	-	61	66
Ontvangen dividenden	42	51	28
Rentebaten	32	32	48
Verwacht rendement van de fondsbeleggingen van de verbintenissen ten aanzien van het personeel	90	86	90
Netto-opbrengst van de verkoop van langlopende financiële activa	-	113	81
Terugnamen van voorzieningen voor risico's en financiële kosten	31	19	28
Overige opbrengsten	120	70	76
Subtotaal opbrengsten	467	515	488
Andere financiële kosten:			
Niet aan de schuld gerelateerde verliezen uit wisselkoersverschillen	- 72	- 127	- 108
Verliezen op valutaderivaten	- 14	- 1	- 10
Verliezen op afgeleide instrumenten op effecten	-	- 57	- 58
Rentelasten (zonder leningen)	- 15	- 9	- 24
Afwikkeling van de voorzieningen voor personeelsbeloningen	- 130	- 129	- 117
Afwikkeling van de andere voorzieningen	- 304	- 285	- 308
Verlies op financiële vaste activa	-	- 3	-
Afstand van verstrekte financiële vorderingen	- 2	- 1	- 2
Toevoegingen aan de voorzieningen voor risico's en financiële kosten	- 13	- 35	- 25
Andere kosten	- 57	- 102	- 72
Subtotaal kosten	- 607	- 749	- 724
TOTAAL VAN DE ANDERE FINANCIËLE ELEMENTEN	- 140	- 234	- 236

Toelichting 9 - Belastingen over het resultaat

Gaz de France heeft geopteerd voor het stelsel van de fiscale integratie. Deze optie, die in 1998 is uitgeoefend, wordt in perioden van 5 jaar vernieuwd. De vervaldatum van de lopende optie is 31 december 2007.

De belastinglasten op de resultaten kunnen als volgt worden opgesplitst:

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Verschuldigde belastingen	1 311	1 222	867
Uitgestelde belastingen	- 158	- 118	- 73
Belastingen over het resultaat	1 153	1 104	794

Toelichting 9 a – Aansluiting tussen de belastinglasten opgenomen in het geconsolideerde resultaat en de theoretische belastinglasten

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Resultaat vóór belastingen	3 663	3 427	2 572
Negatieve goodwill (toelichting 6)	- 5	-	- 44
Waardevermindering van de goodwill (toelichting 7)	-	-	1
Aandeel van het nettoresultaat van de ondernemingen verwerkt volgens de 'equity'-methode	- 99	- 176	- 189
Resultaat vóór belasting en impact van de goodwill en van het resultaat van de ondernemingen die zijn verwerkt via de 'equity'-methode	3 559	3 251	2 340
Wettelijke belastingtarief	34,43 %	34,43 %	34,93 %
Theoretische belastinglasten	1 225	1 119	817
Tariefverschillen met het vorige jaar ⁽¹⁾	- 78	-	-
Verschillen in het belastingtarief	49	4	18
Gebruik van fiscale verliezen of tijdelijke verschillen die voorheen niet waren geactiveerd	- 4	- 12	- 34
Activering van fiscale verliezen of tijdelijke verschillen die voorheen niet waren geactiveerd	-	-	- 17
Niet-geactiveerde verliezen van het boekjaar	- 6	-	-
Permanente verschillen	- 33	- 7	10
Effectieve belastinglast	1 153	1 104	794
Effectief belastingtarief	32,40 %	33,96 %	33,93 %

(1) De daling van het wettelijke tarief in Duitsland (van circa 39% naar 30%) voorzien voor het boekjaar 2008 heeft een impact op de voorraden van uitgestelde belastingen en op de vaststelling van het effectieve belastingtarief op 31 december 2007 van circa -82 miljoen euro.

Toelichting 9 b - Verschuldigde belastingen en uitgestelde belastingen

9 b 1 - Verschuldigde belastingen

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Verschuldigde belastingen – actief	233	84	69
Verschuldigde belastingen – passief	- 529	- 208	- 154
Verschuldigde nettobelastingen	- 296	- 124	- 85

Toelichting 9 b 2 - Wijziging in uitgestelde belastingen

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2006	Resultaat	Eigen vermogen	Wijziging in consolidatiekring	Andere	31.12.2007
Uitgestelde belastingvorderingen	61	152	- 125	4	- 13	79
Uitgestelde belastingverplichtingen	- 2 620	6	- 30	- 33	43	- 2 634
Uitgestelde nettobelastingen	- 2 559	158	- 155	- 29	30	- 2 555

9 b 3 - Bronnen van uitgestelde belasting volgens categorie van tijdelijk verschil

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Vaste activa	36	8	131
Voorzieningen en te betalen kosten	245	349	288
Overdraagbare verliezen	393	257	181
Financiële instrumenten	45	81	72
Andere	25	32	45
Uitgestelde belastingvordering	744	727	717
Vaste activa	- 2 257	- 2 481	- 2 600
Afwijkende fiscale afschrijving	- 801	- 544	- 437
Andere gereguleerde voorzieningen	- 61	- 90	- 148
Voorzieningen en te betalen kosten	- 9	- 11	- 12
Bijdragen van derden op de activa in concessie	- 121	- 124	- 142
Financiële instrumenten	- 4	-	- 15
Andere	- 46	- 36	- 36
Uitgestelde belastingverplichting	- 3 299	- 3 286	- 3 389
Uitgestelde nettobelastingen	- 2 555	- 2 559	- 2 672

Toelichting 9 c – Niet-vastgestelde uitgestelde belastingvorderingen

<i>(in miljoen euro)</i>	Totaal	Minder dan vijf jaar	Meer dan vijf jaar	Oneindig overdraagbaar
<i>Aard van de tijdelijke verschillen</i>				
Overdraagbare verliezen	6	-	2	4
Andere tijdelijke verschillen	2	-	1	1
Totaal	8	-	3	5

Toelichting 10 - Resultaat per aandeel

Toelichting 10 - 1 - Basiswinst per aandeel

	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Teller			
Nettoresultaat aandeel van de Groep (in miljoen euro)	2 472	2 298	1 782
Noemer			
Gemiddeld aantal aandelen in omloop (in duizend)	983 115	983 719	942 439
Niet-verwaterd resultaat per aandeel (in euro)	2,51	2,34	1,89

Toelichting 10 - 2 - Verwaterde winst per aandeel

Er bestaan geen verwateringsinstrumenten. Bijgevolg is de verwaterde winst per aandeel gelijk aan de niet-verwaterde winst per aandeel.

3 - BALANS - NIET-FINANCIËLE ACTIVA

Toelichting 11 - Goodwill, immateriële activa van het in concessie gegeven domein en andere immateriële vaste activa

<i>(in miljoen euro)</i>	Goodwill	Concessies	Octrooien, licenties en soortgelijke rechten	Klanten contracten	Immateriële vaste activa Goederen in bewerking	Andere	Totaal
Brutowaarde op 01.01.2005	1 349	10 455	231	6	137	50	12 228
Verhogingen			19	2	544	11	576
Verlagingen		- 211	- 10		- 1	- 5	- 227
Wijziging in consolidatiekring	295		63	123	- 1	70	550
Wisselkoersverschillen	22		11			1	34
Overdracht van de lopende vaste activa		530	12		- 543	1	-
Andere	5	0	- 5	- 4	30	3	29
Brutowaarde op 31.12.2005	1 671	10 774	322	128	167	131	13 193
Verhogingen		1	10	8	536	7	562
Verlagingen		- 186	- 2		- 4	- 6	- 198
Wijziging in consolidatiekring	*53		10	2		- 2	63
Wisselkoersverschillen	72		- 8			2	66
Overdracht van de lopende vaste activa		389	47		- 450	16	2
Andere		2	9	1		1	13
Brutowaarde op 31.12.2006	1 796	10 980	388	139	249	149	13 701
Verhogingen		6	148		508	4	666
Verlagingen		- 260	- 4	- 1		- 4	- 269
Wijziging in consolidatiekring	148		- 54	119		- 59	154
Wisselkoersverschillen	14		- 15			- 2	- 3
Overdracht van de lopende vaste activa		283	112		- 432	37	-
Andere		- 3	- 8		2	2	- 7
Brutowaarde op 31.12.2007	1 958	11 006	567	257	327	127	14 242

* De voltooiing binnen de termijn van één jaar, zoals toegestaan door de norm IFRS 3, van de identificatie en waardering van overgenomen activa en verplichtingen in het kader van de overname van de vennootschap Maïa Eolis in 2006, heeft er voornamelijk toe geleid dat de initieel opgenomen goodwill van 23 miljoen euro heringedeeld is in de materiële activa (zie Bijlage B.2).

De verhoging van de immateriële vaste activa in 2007 heeft betrekking op:

- immateriële activa van het in concessie gegeven domein voor 302 miljoen euro,
- de aankoop van een vergunning om ondergrondse opslaginstallaties voor aardgas te bouwen en te exploiteren in de zoutgrotten te Stublach, in het noordwesten van Engeland, en met een capaciteit van 400 miljoen kubieke meter, voor 134 miljoen euro,
- informatica- en cartografische toepassingen (212 miljoen euro),
- andere: 18 miljoen euro.

De voornaamste wijzigingen in consolidatiekring worden gedetailleerd beschreven in bijlage B 'Vergelijkbare informatie van de boekjaren'.

<i>(in miljoen euro)</i>	Goodwill	Concessies	Octrooien, licenties en soortgelijke rechten	Klanten contracten	Immateriële vaste activa Goederen in bewerking	Andere	Totaal
Afschrijvingen en gecumuleerde bijzondere- waardevermindingsverliezen op 01.01.2005	159	5 022	134	1	2	26	5 344
Toevoegingen aan afschrijvingen		381	22	5		13	421
Terugboekingen		- 216	- 8			- 2	- 226
Bijzondere – waardevermindingsverliezen – Toevoegingen	2		- 1				1
Bijzondere – waardevermindingsverliezen – Terugnames			- 28				- 28
Wijziging in consolidatiekring			6	5		4	15
Wisselkoersverschillen			4		1		5
Andere	9		- 1			2	10
Afschrijvingen en gecumuleerde bijzondere- waardevermindingsverliezen op 31.12.2005	170	5 187	128	11	3	43	5 542
Toevoegingen aan afschrijvingen		394	31	12		23	460
Terugboekingen		- 186	- 2			- 5	- 193
Bijzondere – waardevermindingsverliezen – Toevoegingen					1		1
Bijzondere – waardevermindingsverliezen – Terugnames						- 1	- 1
Wijziging in consolidatiekring			2				2
Wisselkoersverschillen			- 1			1	-
Andere		- 21	9			8	- 4
Afschrijvingen en gecumuleerde bijzondere- waardevermindingsverliezen op 31.12.2006	170	5 374	167	23	3	70	5 807
Toevoegingen aan afschrijvingen		392	43	11		19	465
Terugboekingen		- 258	- 3			- 4	- 265
Bijzondere – waardevermindingsverliezen – Toevoegingen							
Bijzondere – waardevermindingsverliezen – Terugnames							
Wijziging in consolidatiekring	33		- 6	- 14		- 27	- 14
Wisselkoersverschillen			- 1			- 1	- 2
Andere		1	2			- 2	1
Afschrijvingen en gecumuleerde bijzondere- waardevermindingsverliezen op 31.12.2007	203	5 509	202	20	1	57	5 992
Nettoboekwaarde op 31.12.2005	1 501	5 587	194	117	164	88	7 651
Nettoboekwaarde op 31.12.2006	1 626	5 606	221	116	246	79	7 894
Nettoboekwaarde op 31.12.2007	1 755	5 497	365	237	326	70	8 250

De evolutie van de post Goodwill kan als volgt worden geanalyseerd:

(in miljoen euro)

Goodwill op 31.12.2005	1 501
Wijziging in consolidatiekring:	
<i>Maïa Eolis</i>	34
<i>Cofathec</i>	17
<i>AES Energia Cartagena</i>	8
<i>Distrigaz Sud (verkoop van 10% van de initiële 51%)</i>	- 6
Wisselkoersverschillen	72
Goodwill op 31.12.2006	1 626
Wijziging in consolidatiekring:	
<i>Erelia</i>	69
<i>Vendite Italiëa</i>	33
<i>Société Eolienne de la Haute Lys</i>	18
<i>Groep COFATHEC</i>	- 11
<i>ANDERE</i>	6
Wisselkoersverschillen	14
Goodwill op 31.12.2007	1 755

De wisselkoersverschillen hebben voornamelijk betrekking op de goodwill in Mexicaanse peso (-3 miljoen euro), Roemeense lei (-2 miljoen euro) en Slowaakse kroon (+21 miljoen euro).

De goodwill die op 31 december 2007 in de balans is opgenomen, heeft voornamelijk betrekking op:

- Groep SPP: 829 miljoen euro (segment Internationaal Transport en Distributie)
- Groep Savelys: 255 miljoen euro (segment Aankoop-Verkoop van energie)
- Gasag: 206 miljoen euro (segment Internationaal Transport en Distributie)
- Groep Cofathec: 174 miljoen euro (segment Diensten)

Concessies

De Groep exploiteert het grootste distributienetwerk voor aardgas in Frankrijk, en het langste distributienetwerk in Europa, met circa 186 000 kilometer. Vrijwel alle Franse gemeenten van meer dan 10.000 inwoners binnen de bevoorradingszone zijn erop aangesloten. Die gemeenten vertegenwoordigen circa 76% van de Franse bevolking.

In Frankrijk zijn deze contracten vrijwel allemaal concessiecontracten voor aardgas die zijn afgesloten voor een initiële duur van 25 tot 30 jaar en die passen binnen het kader van de wet nr. 46-628 van 8 april 1946 en op basis van een bestekmodel dat in 1994 gezamenlijk is opgesteld door de Fédération Nationale des Collectivités Concédantes et Régies en Gaz de France.

De gemiddelde resterende duur, gewogen op basis van de vervoerde volumes, bedraagt 17,8 jaar.

De grondslagen voor administratieve verwerking die voortvloeien uit de interpretatie IFRIC 12 worden toegepast op de concessiecontracten die binnen het toepassingsveld van de interpretatie vallen, namelijk de concessies voor de openbare distributie van GrDF en de concessies die worden geëxploiteerd binnen de Groep Cofathec (warmtenetwerken, Climespace).

Op basis van zijn analyse is de Groep van oordeel dat de activiteiten van de dochterondernemingen van het segment 'Internationaal transport en distributie' die in bepaalde gevallen worden geëxploiteerd in het kader van concessiecontracten, niet binnen het toepassingsgebied van de interpretatietekst vallen. Er wordt immers niet voldaan aan criterium 5 B van de interpretatie, waarin wordt bepaald dat de concessiegever aan het einde van het concessiecontract de controle moet hebben over de resterende belangen in de infrastructuur. De activa die in het kader van deze contracten worden geëxploiteerd, worden opgenomen als materiële activa, in overeenstemming met de norm IAS 16.

Vervoertarieven voor het distributienet

Sinds 1 januari 2006 past GrDF de tarieven toe die door de overheid werden vastgesteld bij de beslissing van de minister van Economie, Financiën en Nijverheid van 27 december 2005. Op 26 oktober 2005 maakten deze tarieven eerder al het voorwerp uit van een voorstel uitgewerkt door de CRE. Op de geregelde activabasis wordt een vergoedingspercentage toegepast van 7,25% reëel vóór bedrijfsbelastingen voor alle activa, ongeacht de datum waarop ze in gebruik genomen werden.

De geregelde activabasis omvat alle activa van de distributieactiviteit en meer bepaald de volgende activagroepen: leidingen en aansluitingen, compressieposten, meters, andere technische installatie, bouw, informatica. Om de jaarlijkse kapitaalkosten te berekenen, hanteert de CRE een afschrijvingstermijn van 4 à 45 jaar naargelang de aard van het werk. De leidingen en aansluitingen – die 96% van de activa in de geregelde activabasis vertegenwoordigen – worden afgeschreven over 45 jaar.

Kosten van onderzoek en ontwikkeling

Er werden in 2007, 2006 en 2005 geen ontwikkelingskosten opgenomen in de vaste activa. De kosten van onderzoek en ontwikkeling, opgenomen als lasten, bedroegen 86 miljoen euro op 31 december 2007 en 84 miljoen euro op 31 december 2006. Ze bedroegen 73 miljoen euro voor het boekjaar 2005.

CO2-uitstootquota's

De groep Gaz de France houdt op 31 december 2007 geen extra verworven quota's uit hoofde van de verplichtingen van de Franse regeling voor de toekenning van quota's voor de periode 2005-2007.

Toelichting 12 - Materiële vaste activa

Toelichting 12 a - Verschillen van het boekjaar

Brutowaarde (in miljoen euro)	Technische installaties								Andere vaste activa	Lopende vaste activa en voorschotten	Totaal immateriële vaste activa
	Transport	MT ^(a)	Opslag	Uitkering	Exploratie Productie	Andere	Terreinen	Gebouwen			
op 01.01.2005	6 558	416	2 658	2 487	3 538	1 044	186	1 177	565	1 698	20 327
Verhogingen	9	1	34	14	39	49	1	3	26	1 058	1 234
Verlagingsen	- 5		- 26	- 9	- 20	- 26	- 2	- 20	- 43	- 16	- 167
Wijzigingen in consolidatiekring	2	7	32	344	59	213	9	46	20	36	768
Wisselkoersverschillen	9		5	- 4	7	8	1	2	47	15	90
Overdracht van de lopende vaste activa	214	9	163	85	124	415	2	58	27	- 1 096	1
Andere	- 10	- 3	- 9	42	121	- 38	5	- 26	- 21	- 7	54
op 31.12.05	6 777	430	2 857	2 959	3 868	1 665	202	1 240	621	1 689	22 308
Verhogingen	11		3	26	80	174		5	38	1500	1 837
Verlagingsen	- 46		- 26	- 12	- 89	- 31	- 2	- 23	- 32	- 92	- 353
Wijzigingen in consolidatiekring	13				- 46	707	2		- 14	20	682
Wisselkoersverschillen	41		- 2	70	- 1	35		16	- 11	- 14	134
Overdracht van de lopende vaste activa	113	4	98	100	157	248	2	44	26	- 794	- 2
Andere	37		305	46	- 127	68	- 67	86	- 106	- 15	227
op 31.12.2006	6 946	434	3 235	3 189	3 842	2 866	137	1 368	522	2 295	24 834
Verhogingen	15		5	13	151	28	2	7	32	1 750	2 003
Verlagingsen	- 17		- 15	- 13	- 25	- 57	- 2	- 71	- 23	- 85	- 308
Wijzigingen in consolidatiekring				- 1	476	- 184	- 3	- 10	180	28	486
Wisselkoersverschillen	8		2	- 32	- 59	- 3		- 7	1	8	- 82
Overdracht van de lopende vaste activa	266	10	97	141	948	227	2	59	19	- 1769	0
Andere	1	2	- 7	59	122	- 92		31	- 10	- 94	12
Op 31.12.07	7 219	446	3 317	3 356	5 455	2 785	136	1 377	721	2 133	26 945

(a) MT: methaanterminals

De investeringsuitgaven (opgenomen in de post materiële en immateriële vaste activa) bedroegen 2 552 miljoen euro in 2007, 2 169 miljoen euro in 2006 en 1 749 miljoen euro in 2005 (zie toelichting 21).

Ze omvatten 1 201 miljoen euro aan investeringen in de sector van de Infrastructuren in Frankrijk, in het bijzonder in Transport-Opslag (724 miljoen euro voor het geheel bestaande uit Gaz de France SA en GRTgaz) en in Distributie (477 miljoen euro).

De investeringen van de dochterondernemingen betreffen hoofdzakelijk de sector van de Exploratie-Productie voor 630 miljoen euro (projectontwikkeling).

De voornaamste wijzigingen in consolidatiekring worden gedetailleerd beschreven in bijlage B 'Vergelijkbare informatie van de boekjaren'.

Bovendien omvatten de investeringsactiviteiten die geen invloed hebben op de kasstroomwijzigingen, de aankopen in het kader van financiële-leaseovereenkomsten voor 10 miljoen euro in 2007, 143 miljoen euro in 2006 (hoofdzakelijk de indienststelling van een methaantanker) en 9 miljoen euro in 2005.

Gecumuleerde afschrijvingen en bijzondere-waardever- minderingverliezen	Technische installaties									Lopende activa en voorschotten	Totaal immateriële vaste activa
	Transport MT ^(a)		Opslag	Uitkering	Exploratie Productie	Andere	Terreinen	Gebouwen	Andere vaste		
(in miljoen euro)											
op 01.01.05	1 251	289	1 013	733	1 611	432	84	570	350	12	6 345
Toev. afschr.	250	13	85	92	370	-6	5	47	33		889
Terugnages (verk./ terugb.)	8		-5	-7	-38	4	-2	-23	-40		-103
Bijzondere-waardever- minderingverlies – toevoegingen								1	16	8	25
Bijzondere-waardever- minderingverlies – terugboekingen					-13				-9		-22
Wijzigingen in consolidatiekring	2	7	32	2		-32		3	14		28
Wisselkoersverschillen	8		1	1	-4	10		1	11		28
Andere			-4	-7	45	-22	-1	-24	-22		-35
op 31.12.05	1 519	309	1 122	814	1 971	386	86	575	353	20	7 155
Toev. afschr.	253	13	92	101	285	136	3	51	37		971
Terugnages (verk./ terugb.)	-3		-14	-8	-47	-23	-1	-20	-30		-146
Bijzondere-waardever- minderingverlies – toevoegingen				1	21	3		1		28	54
Bijzondere-waardever- minderingverlies – terugboekingen						-5		-1	-1		-7
Wijzigingen in consolidatiekring	12				-16				-2		-6
Wisselkoersverschillen	13		1	16	3	20		4	3		60
Andere	-11		75	-10	-133	163	-53	48	-44	58	93
op 31.12.06	1 783	322	1 276	914	2 084	680	35	658	316	106	8 174
Toev. afschr.	249	12	94	98	364	123	3	73	36		1 052
Terugnages (verk./ terugb.)	-11		-13	-9	-26	-51		-51	-25		-186
Bijzondere-waardever- minderingverlies – toevoegingen								1	2	18	21
Bijzondere-waardever- minderingverlies – terugboekingen				-1		-3		-1		-2	-7
Wijzigingen in consolidatiekring				-7	273	-34	9	-5	11		247
Wisselkoersverschillen	3		1	-2	-48	2				-3	-47
Andere			-1	-9	40	16	-10	3	-3	-50	-14
Op 31.12.07	2 024	334	1 357	984	2 687	733	37	678	337	69	9 240

(a) MT: Methaanterminals

Nettowaarde (in miljoen euro)	Technische installaties							Andere vaste activa	Lopende vaste activa en voorschotten	Totaal immateriële vaste activa	
	Transport	TM ^(a)	Stockage	Distribution	Exploration Production	Autres	Terreinen				Gebouwen
op 31.12.2005	5 258	121	1 735	2 145	1 897	1 279	116	665	268	1 669	15 153
op 31.12.2006	5 163	112	1 959	2 275	1 758	2 186	102	710	206	2 189	16 660
op 31.12.2007	5 195	112	1 960	2 372	2 768	2 052	99	699	384	2 064	17 705

(a) MT: Methaanterminals

Bijzondere-waardeverminderingstests die in 2007 zijn uitgevoerd, hebben in het bijzonder geleid tot de vaststelling van een bijzondere waardevermindering van het exploratieveld in het Verenigd Koninkrijk van 10 miljoen euro, ten opzichte van 49 miljoen euro eind 2006.

De vaste activa omvatten de ontmantelingsactiva voor de volgende bedragen:

(in miljoen euro)	Bruto waarden op 31.12.2007	Afschrijvingen	Netto waarden op 31.12.2007	Netto waarden op 31.12.2006	Netto waarden op 31.12.2005
Ontmantelingsactiva	1 172	319	853	855	797

Toelichting 12 b - Opgenomen exploratiekosten

In de volgende tabel wordt de nettowijziging in opgenomen exploratiekosten gepresenteerd:

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Saldo aan het begin van de periode	136	80	26
Opgenomen kosten in afwachting van de vaststelling van bewezen reserves	92	104	83
Bedragen die voordien zijn opgenomen als kosten van het boekjaar	- 44	- 45	- 13
Bedragen overgedragen naar de opgenomen ontwikkelingskosten	- 10	- 3	- 16
Saldo aan het einde van de periode	174	136	80

Toelichting 12 c - Financiële-leaseovereenkomsten (inclusief immateriële activa)

(in miljoen euro)	Bruto waarde op 31.12.2007	Afschrijvingen en waardeverminderingen	Netto waarden op 31.12.2007	Netto waarden op 31.12.2006	Netto waarden op 31.12.2005
Technische installaties	879	263	616	644	536
Gebouwen	252	100	152	174	183
Andere	4	2	2	1	2
Totaal immateriële vaste activa	1 135	365	770	819	721
Immateriële activa	67	30	37	45	40
Totaal geleasede activa	1 202	395	807	864	761

De aansluiting tussen de niet-geactualiseerde waarde en de geactualiseerde waarde van de minimumbetalingen wordt als volgt gepresenteerd:

(in miljoen euro)	31.12.2007		31.12.2006	
	Niet- geactualiseerde waarde	Geactualiseerde waarde	Niet- geactualiseerde waarde	Geactualiseerde waarde
Op minder dan één jaar	177	134	109	81
Van één tot vijf jaar	574	454	449	363
Meer dan vijf jaar	281	230	446	373
Totaal toekomstige minimumbetalingen	1 032	818	1 004	817

Toelichting 12 d - Verbintenissen inzake investeringsuitgaven (inclusief immateriële activa)

<i>Contractuele verplichtingen</i> <i>(in miljoen euro)</i>	Totaal	Verschuldigde betalingen per periode		
		Op minder dan n jaar	Van n tot vijf jaar	Op meer dan vijf jaar
Verbintenissen inzake investeringsuitgaven	2 247	670	1 519	58
Andere investeringen	4	0	2	2
Totaal	2 251	670	1 521	60

(bedragen niet gediscoteerd)

De investeringsverbintenissen bedroegen 2.247 miljoen euro en hebben voornamelijk betrekking op:

- 89 miljoen euro in verband met de voltooiing van de methaanterminal van Fos Cavaou, waarvan de productiestart die aanvankelijk voorzien was voor het tweede halfjaar van 2008, is uitgesteld tot het eerste halfjaar van 2009,
- 407 miljoen euro in verband met de bouw van centrales waarvan de indienststelling voorzien is in 2008,
- 1 170 miljoen euro in verband met de investeringsverplichtingen van de sector Exploratie-Productie (waarvan 706 miljoen euro in 2008 en 2009).

Toelichting 13 - Participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode, Vennootschappen die proportioneel zijn geïntegreerd

Toelichting 13 a - Participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode

De participaties van de Groep in gelieerde ondernemingen en de percentages van de participaties zijn gedetailleerd beschreven in toelichting 24.

De bedragen hieronder vertegenwoordigen het aandeel van de Groep uit hoofde van de bestanddelen van de activa, de verplichtingen en het resultaat in verband met de gelieerde ondernemingen:

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Vaste activa	1 675	1 490	1 161
Vlottende activa	392	569	491
Langlopende verplichtingen	- 962	- 889	- 620
Kortlopende verplichtingen	- 315	- 474	- 396
Nettoactiva	790	696	636
Goodwill	24	22	57
Participaties verwerkt via de 'equity'-methode (Balans)	814	718	693
Omzet	558	878	838
Resultaat	99	176	189

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Waarde van de participatie aan het begin van de periode	718	693	385
Aandeel van het resultaat	99	176	189
Wijziging in consolidatiekring	5	59	233
Wisselkoersverschillen	- 3	7	7
Dividenden	- 65	- 217	- 144
Andere	60		23
Waarde van de participatie aan het einde van de periode	814	718	693

Door een wijziging van het aandeelhouderspact (zonder aanvullende participatie) met de partner van de Britse exploratie-productieonderneming EFOG, die op 1 februari 2007 heeft plaatsgevonden, heeft Gaz de France de gezamenlijke zeggenschap over de onderneming verworven, wat een consolidatie via proportionele integratie vanaf deze datum rechtvaardigt.

De Groep SPE, actief in de productie en de levering van energie, vertegenwoordigt 32% van de post van de participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode. Deze groep wordt sinds 30 november 2007 verwerkt volgens de 'equity'-methode (zie Bijlage B.1.3.1).

De Groep RETI, actief in de distributie van gas, vertegenwoordigt 39% van de post van de participaties verwerkt volgens de 'equity'-methode (43% op 31 december 2006).

De onderneming Gaz Transport & Technigaz, met als activiteit de ontwikkeling van membraantechnologie voor methaantankers, draagt voor 58% bij tot het resultaat van de ondernemingen die zijn verwerkt via de 'equity'-methode (21% op 31 december 2006).

De Groep NOVERCO, actief in transport en distributie van energie in Noord-Amerika, houdt een niet-geconsolideerde participatie in de beursgenoteerde onderneming Enbridge Inc, die in zijn rekeningen is opgenomen als Activa beschikbaar voor verkoop. Hoewel de Groep NOVERCO verwerkt is volgens de 'equity'-methode, heeft het aandeel van de Groep Gaz de France in de latente meerwaarde die op deze effecten wordt gegenereerd, een invloed op het bruikbare eigen vermogen van de Groep Gaz de France, ofwel een nettototaalbedrag van 59 miljoen euro op 31 december 2007.

Toelichting 13 b - Vennootschappen die proportioneel zijn geïntegreerd

De bedragen hieronder vertegenwoordigen het aandeel dat door de Groep wordt gehouden in de activa, de verplichtingen, de opbrengsten en de kosten, vóór eliminatie van onderlinge transacties.

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Vaste activa	2 713	2 809	2 378
Vlottende activa	4 336	4 045	3 935
Totaal activa	7 049	6 854	6 313
Langlopende verplichtingen	997	1 025	1 059
Kortlopende verplichtingen	3 873	3 496	3 645
Totaal passiva	4 870	4 521	4 704
Opbrengsten	2 278	2 287	1 593
Kosten	1 851	1 942	1 317
Resultaat	427	345	276

Toelichting 14 - Voorraden en goederen in bewerking

<i>(in miljoen euro)</i>	Bruto waarde op 31.12.2007	Waardevermindering	Netto waarde op 31.12.2007	Netto waarde op 31.12.06	Netto waarde op 31.12.2005
Gasvoorraden	1 677	- 53	1 624	1 812	1 336
Andere voorraden en goederen in bewerking	195	- 29	166	123	116
Voorraden en goederen in bewerking	1 872	- 82	1 790	1 935	1 452

4 - EIGEN VERMOGEN

Toelichting 15 - Kapitaal - Aandelen in omloop

Toelichting 15 a - Aandelen in omloop

Gewone aandelen in omloop	
Per 1 januari 2005	451 500 000
Op 28 april 2005	
Nieuwe aandelen na de deling door 2 van de hoofdsom	451 500 000
Aantal aandelen vóór de kapitaalverhoging	903 000 000
Op 30 juni 2005	903 000 000
Op 7 juli 2005	
Kapitaalverhoging – uitgifte van aandelen	70 323 469
Kapitaalverhoging – aanvullende uitgifte in het kader van de uitoefening van de overtoewijzingsoptie	10 548 519
Aantal uitgegeven aandelen*	80 871 988
Op 31 december 2005	983 871 988
Op 31 december 2006	983 871 988
Op 31 december 2007	983 871 988

* De kapitaalverhoging gaat gepaard met een uitgiftepremie van 1 789 miljoen euro.

Maatschappelijk kapitaal	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Aantal uitgegeven en volledig volgestorte aandelen	983 871 988	983 871 988	983 871 988
Aantal uitgegeven en niet volledig volgestorte aandelen			
Totaal aantal aandelen van het maatschappelijk kapitaal	983 871 988	983 871 988	983 871 988

Elk aandeel geeft recht op één stem.

Het niet-verwaterde resultaat per aandeel wordt verkregen door het nettoresultaat te delen door het gemiddelde aantal aandelen waaruit het kapitaal is samengesteld.

Het verwaterde resultaat per aandeel wordt verkregen door het nettoresultaat te delen door het gemiddelde aantal aandelen waaruit het kapitaal is samengesteld, waarbij rekening wordt gehouden met eventuele verwaterende instrumenten.

Op 31 december 2007 bestaan er geen verwateringsinstrumenten.

Toelichting 15 b - Eigen aandelen in eigen bezit

Gaz de France heeft in toepassing van een beslissing van de raad van bestuur van 26 april 2006 ingeschreven op een liquiditeitscontract. Dit contract voldoet aan het deontologische handvest dat is opgesteld door de Association Française des Entreprises d'Investissement (AFEI) en goedgekeurd door de Franse Autoriteit Financiële Markten (AMF) door een besluit van 22 maart 2005. Het is afgesloten met een bank die voor een duur van 12 maanden is aangesteld als 'animator' en kan in perioden van 12 maanden worden verlengd.

Bovendien is Gaz de France in de loop van het tweede halfjaar van 2007 overgegaan tot de terugkoop van effecten op de markt om zijn plan voor de toekenning van gratis aandelen te dekken.

De eigen aandelen die in dit kader bij de afsluiting van de periode in portefeuille worden gehouden worden in mindering gebracht op het eigen vermogen.

Op 31 december 2007 houdt Gaz de France 1 530 000 eigen aandelen in eigen bezit.

Toelichting 15 c - Toekenning van gratis aandelen aan het personeel

De gemengde algemene vergadering van Gaz de France van 23 mei 2007 heeft in haar zestiende resolutie de raad van bestuur de toestemming verleend om een maximaal aantal aandelen gelijk aan 0,2% van het maatschappelijk kapitaal van Gaz de France gratis toe te kennen.

De raad van bestuur van Gaz de France, die op 20 juni 2007 is samengekomen, heeft beslist om een plan voor de toekenning van gratis aandelen in te voeren.

Deze toekenning geeft recht om gratis aandelen van de vennootschap te ontvangen, na een verwervingsperiode van 2 jaar en voor een deel van de effecten, op voorbehoud dat er aan prestatiecriteria worden voldaan.

Er zijn in 2007 geen andere eigenvermogensinstrumenten toegekend.

Beschrijving van het waardingsmodel voor de instrumenten die in de loop van de periode zijn toegekend

In toepassing van IFRS 2 – Betaling op basis van aandelen, heeft Gaz de France de reële waarde van goederen of diensten die tijdens de periode zijn ontvangen, gewaardeerd op basis van de reële waarde van de aldus toegekende eigenvermogensinstrumenten.

De waardering heeft plaatsgevonden op de toekenningsdatum. De reële waarde van een toegekend aandeel stemt overeen met de marktprijs van het aandeel op de toekenningsdatum, enerzijds aangepast op basis van het verlies van het verwachte dividend tijdens de verwervingsperiode van twee jaar, en anderzijds op basis van de periode van onoverdraagbaarheid die met de effecten gepaard gaat. De kosten die verbonden zijn aan deze onoverdraagbaarheid zijn niet aanzienlijk. De toegepaste disconteringsvoet is een risicoloos percentage.

Deze waarde wordt lineair opgenomen in de kosten van vergoedingen in aandelen tussen de toekenningsdatum en de datum waarop de toekenningsvoorwaarden worden opgeheven, met een directe tegenpost in het eigen vermogen.

Rekening houdend met het aantal rechten op de toekenning van gratis aandelen dat op 20 juni 2007 is verleend, bedragen de maximale kosten die de reële waarde vertegenwoordigen van de aandelen die aldus kunnen worden toegekend, op voorwaarde dat er wordt voldaan aan de prestatiecriteria die zijn vastgesteld door de raad van bestuur van Gaz de France, 47 miljoen euro zonder belastingen, op basis van 1,4 miljoen effecten.

Ze zullen worden aangepast op basis van eventuele herzieningen in verband met veronderstellingen over het effectieve percentage werknemers dat de vennootschap tijdens de periode verlaat en op basis van de naleving van de prestatiecriteria. Ze zullen definitief worden vastgesteld op basis van het aantal aandelen dat na deze periode daadwerkelijk wordt toegekend.

Uit hoofde van de toekenning van gratis aandelen zijn er kosten van 13 miljoen euro opgenomen in de winst-en-verliesrekening op 31 december 2007.

Toelichting 15 d - Dividend

In overeenstemming met de beslissing van de aandeelhouders die op 23 mei 2007 zijn samengekomen in een gemengde algemene vergadering, heeft Gaz de France op 30 mei 2007 het dividend betaalbaar gesteld voor het boekjaar 2006, voor een bedrag van 1 082 miljoen euro, ofwel 1,10 euro per gewoon aandeel.

Toelichting 15 e - Goodwill per valuta (aandeel van de Groep)

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Gebied USD	- 7	0	10
Gebied GBP	- 49	17	4
Canadese dollar (CAD)	1	- 1	2
Slowaakse kroon (SKK)	312	294	127
Noorse kroon (NOK)	28	19	26
Mexicaanse peso (MXN)	- 27	- 1	23
Roemeense lei (RON)	- 2	16	- 7
Hongaarse forint (HUF)	4	5	7
Andere valuta's	- 3	0	1
TOTAAL	257	349	194

5 - BALANS - NIET-FINANCIËLE VERPLICHTINGEN

Toelichting 16 - Voorzieningen (zonder voorzieningen voor personeelsbeloningen)*

(in miljoen euro)	Voorziening voor vervanging	Sanering van sites	Geschillen	Andere	Totaal voorzieningen
op 31.12.06	3 874	1 701	135	207	5 917
Toevoegingen aan de winst-en-verliesrekening	386	3	20	57	466
Verhoging per Balans**		67			67
Verbruikte voorzieningen	- 247	- 22	- 23	- 42	- 334
Buitensporige voorzieningen of voorzieningen die niet langer nodig zijn	- 89	- 5	- 4	- 47	- 145
Verlaging per Balans**		- 14		- 1	- 15
Herindelingen		- 3		- 1	- 4
Wijziging in consolidatiekring		3		- 12	- 9
Wisselkoersverschillen		- 2			- 2
Effect van de afwikkeling	225	78		1	304
Andere		2			2
op 31.12.2007	4 149	1 808	128	162	6 247
Niet in de loop van 2007					6 088
In de loop van 2007					159
op 31.12.2007					6 247
Niet in de loop van 2006					5 750
In de loop van 2006					167
op 31.12.06					5 917
Niet in de loop van 2005					5 537
In de loop van 2005					180
op 31.12.05					5 717

* De voorzieningen voor personeelsbeloningen worden gedetailleerd beschreven in toelichting 17

** Zie §: Voorziening voor de sanering van vestigingen

Voorziening voor vervanging

Het principe van de voorziening voor vervanging is uiteengezet in Bijlage A.

Het betreft voornamelijk de voorziening voor vervanging van de distributiewerkzaamheden van GrDF.

Deze voorziening wordt gediscoteerd op basis van een inflatiehypothese van 2% per jaar, en een nominale disconteringsvoet van 4,5% (rekening houdend met een gemiddelde duur van circa 13 jaar). De disconteringsvoet bedroeg 4% op 31 december 2006 en op 31 december 2005.

De aanpassing van de disconteringsvoet aan de huidige marktomstandigheden heeft geleid tot een terugboeking van de voorziening van 89 miljoen euro op 31 december 2007.

Op basis van de parameters die op dit moment gelden voor geschatte kosten en het tijdschema van de betalingen, zal een wijziging in de disconteringsvoet van 50 basispunten wellicht leiden tot een wijziging van het saldo van de voorzieningen voor vervanging van circa 2%, naar boven in geval van een daling van de disconteringsvoet, en naar beneden in geval van een stijging van de disconteringsvoet.

Voorziening voor de sanering van vestigingen

Deze voorziening heeft voornamelijk betrekking op Gaz de France, GrDF, GRTgaz en de dochterondernemingen van het segment Exploratie-Productie.

De betrokken sites van Gaz de France, GrDF en GRTgaz zijn:

- enerzijds de terreinen waarop fabrieken voor de productie van fabrieksgas waren gevestigd; de voorziening, die statistisch wordt bepaald op basis van monsters van representatieve sites, bedroeg 34 miljoen euro op 31 december 2007 (41 miljoen euro op 31 december 2006 en 164 miljoen euro op 31 december 2005). Door een arrest van de Raad van State van 8 juli 2005 en het einde in april 2006 van het protocol dat met het ministerie van milieu was gesloten over 'de beheersing en de opvolging van de sanering van de oude gasfabrieksterreinen' zijn de verplichtingen van de onderneming opnieuw geschat. Hierna werd in 2006 een terugname van de voorziening van 111 miljoen euro geboekt;
- anderzijds de transportleidingen, distributieleidingen, opslagplaatsen en methaanterminals in gebruik (1 310 miljoen euro op 31 december 2007, 1 231 miljoen euro op 31 december 2006 en 1 129 miljoen euro op 31 december 2005).

Voor de operationele vestigingen en voor de exploratie-productie-installaties (440 miljoen euro op 31 december 2007, 386 miljoen euro op 31 december 2006 en 320 miljoen euro op 31 december 2005), wordt voor de volledige huidige waarde van de geraamde ontmantelingskosten een voorziening opgenomen aan de passiefzijde, als tegenpost voor een materieel vast actief; de overeenstemmende afschrijvingen worden gepresenteerd in het bedrijfsresultaat en de afwikkelingskosten in de financiële kosten.

Deze voorziening wordt gediscoteerd op basis van een inflatieveronderstelling van 2% per jaar, en een nominale disconteringsvoet van 4,5% voor de exploratie-productie-installaties op 31 december 2007 (4% op 31 december 2006 en op 31 december 2005) en 5% op 31 december 2007, 2006 en 2005 voor de transport- en distributie-installaties van Gaz de France, GrDF en GRTgaz, rekening houdend met de looptijden van de respectieve verplichtingen.

Toelichting 17 - Pensioenverplichtingen en andere verplichtingen ten aanzien van het personeel

1. Pensioenverplichtingen ten aanzien van het personeel van Gaz de France SA, GrDF, GRTgaz en DK6

Vanaf 1 januari 2005 wordt de werking van het verzekeringsstelsel voor ouderdom, invaliditeit, overlijden, arbeidsongevallen en beroepsziekten van de ondernemingen uit de elektriciteits- en gasector verzekerd door de Caisse Nationale des Industries Electriques en Gazières ('CNIEG'). De

CNIEG is een socialezekerheidsinstelling uit de privésector, met rechtspersoonlijkheid, onder het gezamenlijk toezicht van de ministers belast met de sociale zekerheid, de begroting en energie. De actieve en gepensioneerde werknemers van de IEG zijn sinds 1 januari 2005 van rechtswege lid van deze 'Caisse'.

De wet nr. 2004-803 van 9 augustus 2004 inzake de openbare dienst van elektriciteit en gas en de elektriciteits- en gasmaatschappijen en zijn toepassingsdecreten, hebben de specifieke rechten voor de toegezegde perioden op 31 december 2004 ('specifieke toegezegde rechten') gespreid over de verschillende ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector en voor elke onderneming, over enerzijds de rechten gelieerd aan elke prestatie van transport en distributie van elektriciteit en aardgas ('gereguleerde specifieke toegezegde rechten') en anderzijds de rechten in verband met de andere activiteiten ('niet-gereguleerde specifieke toegezegde rechten'). De specifieke rechten van het bijzondere ouderdomsverzekeringstelsel van de elektriciteits- en gassector moeten worden beschouwd als voordelen van dit stelsel die niet gedekt zijn door de wettelijke stelsels.

De financiering van de gereguleerde specifieke toegezegde rechten wordt verzekerd door de inhouding van de Vervoerstariefbijdrage op de transport- en distributieprestaties voor gas, en valt dus niet langer toe aan de Groep Gaz de France.

De niet-gereguleerde specifieke toegezegde rechten worden gefinancierd door de ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector in de verhoudingen die gedefinieerd zijn door het decreet 2005-322 van 5 april 2005, voor Gaz de France 3,25% van de pensioenverplichtingen 'specifieke toegezegde rechten' van alle ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector.

De specifieke rechten van het stelsel die sinds 1 januari 2005 zijn opgebouwd, worden integraal gefinancierd door de ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector, evenredig met hun respectieve gewicht in termen van loonmassa binnen de tak van de elektriciteits- en gassector.

2. Berekeningswijze van de pensioenverplichtingen (Gaz de France SA, GrDF, GRTgaz en DK6)

De verplichtingen worden bepaald aan de hand van een actuariële methode die wordt toegepast op het volledige personeel van de sectoren Elektriciteit en Gas.

Deze methode, de 'projected unit credit'-methode, berust op voorspellingen die in het bijzonder betrekking hebben op:

- de lonen aan het einde van de loopbaan; bij de waardering hiervan wordt rekening gehouden met de anciënniteit van de werknemers, hun loonniveau en hun promoties;
- de pensioenleeftijd, bepaald op basis van kenmerkende criteria van de werknemers in de elektriciteits- en gassector (actieve diensttijd, aantal kinderen voor vrouwen);
- de evolutie van het aantal gepensioneerden, dat geraamd wordt op basis van de sterftcijfers opgesteld door het Franse bureau voor statistiek en het verloop op basis van statistische waarnemingen voor werknemers in de elektriciteits- en gassector;
- de betaling van pensioenvoordelen aan overlevende echtgenoten, waarbij rekening wordt gehouden met de levensverwachting van de werknemer en zijn echtgenote, en het percentage gehuwde werknemers in de elektriciteits- en gassector.

De berekeningswijze van de verplichtingen is als volgt:

- ze worden gewaardeerd op basis van de rechten die op de berekeningsdatum definitief zijn toegezegd, zowel voor het stelsel van de elektriciteits- en gassector als voor de wettelijke stelsels;
- ze worden vastgesteld voor alle actieve en gepensioneerde werknemers die aanspraak kunnen maken op het stelsel voor de elektriciteits- en gassector.
- ze omvatten de bijdragen aan de beheerkosten van de CNIEG.

De nominale disconteringsvoet die gebruikt is op 31 december 2007 bedroeg 5%, tegenover 4,25% op 31 december 2005 en op 31 december 2006.

3. Andere verplichtingen na uitdiensttreding en langetermijnverbintenissen ten aanzien van het personeel van Gaz de France SA, GrDF, GRTgaz en DK6

De andere voordelen die aan actieve en gepensioneerde werknemers worden toegekend, zijn de volgende:

Voordelen op lange termijn:

- de vergoedingen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten,
- de vergoedingen voor tijdelijke arbeidsongeschiktheid en invaliditeit,
- de anciënniteitsvergoedingen.

Voordelen na uitdiensttreding:

- voordelen in natura (energie),
- ontslagvergoedingen,
- uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan,
- onmiddellijke vergoeding in geval van overlijden,
- compensatievergoeding voor studiekosten,

De disconteringsvoet die gebruikt wordt voor de berekening van de verplichtingen is verschillend al naargelang de looptijd van de verplichtingen.

De voordelen na uitdiensttreding zijn gewaardeerd op basis van een nominale disconteringsvoet van 5% in 2007 en 4,25% in 2005 en 2006, met uitzondering van de verplichtingen inzake ontslagvergoedingen en uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan; die zijn gewaardeerd op basis van een nominale disconteringsvoet van 4,5% voor 2007 en 4% in 2005 en 2006.

3.1. Vergoedingen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten

Net als de werknemers die onder het algemene stelsel vallen, genieten de werknemers uit de elektriciteits- en gasector garanties voor de vergoeding van arbeidsongevallen en beroepsziekten. De voordelen dekken alle werknemers en de rechthebbenden van een werknemer die is overleden als gevolg van een arbeidsongeval, een ongeval onderweg naar het werk of een beroepsziekte.

Het bedrag van de verplichting stemt overeen met de waarschijnlijke contante waarde van de voordelen die de huidige begunstigen zullen ontvangen, rekening houdend met eventuele pensioenverplichtingen ten aanzien van overlevende echtgenoten.

3.2. Voordelen in natura (energie)

Artikel 28 van het nationale statuut van het personeel uit de elektriciteits- en gasector voorziet dat alle werknemers (actieve en inactieve werknemers) recht hebben op een stelsel voor energievoordelen in natura, 'Werknemerstarief' genoemd. Dit voordeel bestaat in de levering van energie aan werknemers uit de elektriciteits- en gasector tegen een voorkeurtarief. Voor de pensioenfase vormt het een voordeel na uitdiensttreding in het kader van een toegezegd-pensioenregeling dat moet worden opgenomen naarmate de diensten door het personeel worden geleverd.

De verplichting van Gaz de France voor de levering van gas aan de werknemers van Gaz de France en EDF stemt overeen met de waarschijnlijke contante waarde van de kWh die aan de werknemers worden geleverd tijdens de pensioenfase, gewaardeerd op basis van de kostprijs per eenheid.

Aan dit element wordt de prijs van het energie-uitwisselingsakkoord met EDF toegevoegd; volgens de voorwaarden van de financiële akkoorden die in 1951 met EDF zijn ondertekend, levert Gaz de France in ruil voor de elektriciteit die door EDF tegen een voorkeurtarief ter beschikking wordt gesteld van de werknemers van de Groep Gaz de France, gas aan de werknemers van de groep EDF tegen een voorkeurtarief, aangevuld met een bedrag om het verschil te compenseren. De verplichting in verband met het energie-uitwisselingsakkoord stemt overeen met de waarschijnlijke contante waarde van het verschuldigde bedrag ter compensatie dat tijdens de pensioenfase voor werknemers van Gaz de France moet worden betaald.

De werknemers die het werknemerstarief genieten zijn dezelfde als de begunstigen van de statutaire voordelen van het bijzonder pensioenstelsel.

3.3. Ontslagvergoedingen

De ontslagvergoedingen worden gestort aan de werknemers die begunstigde worden van een wettelijk ouderdomspensioen of aan de rechthebbenden in geval van overlijden tijdens de actieve diensttijd van de werknemer.

De weerhouden methode voor de waardering van de verbintenis die vertegenwoordigd wordt door de ontslagvergoedingen, is de 'projected unit credit'-methode.

4. Verbintenissen ten aanzien van het personeel van de andere dochterondernemingen

De voornaamste stelsels van voordelen na uitdiensttreding en andere langetermijnstelsels in de Franse en buitenlandse dochterondernemingen van de Groep zijn de volgende:

- in Frankrijk, naast de stelsels van ontslagvergoedingen die zijn beschreven in de verschillende collectieve overeenkomsten die door de dochterondernemingen moeten worden toegepast, bestaat er voor een dochteronderneming een toegezegd-pensioenregeling die een pensioen uitkeert op basis van het loon aan het einde van de loopbaan en de anciënniteit van de werknemer in de vennootschap;
- in Duitsland hebben de verschillende dochterondernemingen de volgende stelsels volledig of gedeeltelijk ingevoerd: toegezegd-pensioenregelingen, vervroegd-pensioenregelingen, anciënniteitspremies, voordelen in natura en individuele pensioenbeloften;
- voor het personeel van de dochterondernemingen van de Groep in Nederland en Noorwegen geldt een toegezegd-pensioenregeling;
- in Italië hebben de werknemers recht op een TFR (Trattamento di Fine Rapporto) wanneer hun arbeidsovereenkomst afloopt, met name in geval van pensioen;
- in Slowakije, hebben de dochterondernemingen zowel een stelsel van ontslagvergoedingen als een stelsel voor anciënniteitspremies binnen de onderneming ingevoerd;
- in Roemenië heeft de dochteronderneming een stelsel van ontslagvergoedingen, een regeling in geval van overlijden en een invaliditeitsregeling ingevoerd;
- in België heeft de dochteronderneming een vervroegd-pensioenregeling, een toegezegd-pensioenregeling, een stelsel voor anciënniteitspremies binnen de onderneming, een ziekteverzekering voor gepensioneerden en een regeling voor verlaagde tarieven voor gepensioneerden.

5. Fondsbeleggingen

5.1. Afdekking van de verbintenissen ten aanzien van het personeel van Gaz de France SA, GrDF, GRTgaz en DK6

In het verleden heeft Gaz de France de dekking van zijn pensioenverplichtingen en ontslagvergoedingen uitbesteed via verzekeringscontracten, waarbij het beheer van de fondsen werd toevertrouwd aan vermogensbeheerders.

Deze gediversifieerde fondsen worden gekenmerkt door een actief beheer op basis van samengestelde indexen, aangepast aan de langetermijnhorizon van de verplichtingen, en rekening houdend met de overheidsobligaties van de eurozone en de aandelen van de belangrijkste bedrijven van de eurozone en daarbuiten.

Voor de berekening van het verwachte rendement van de activa wordt de activaportefeuille opgesplitst in homogene subgehlen, volgens de grote activaklassen en geografische gebieden, op basis van de samenstelling van de referentie-indices en de volumes van elk fonds op 31 december van het voorgaande boekjaar.

Op elk subgeheel wordt een rendementsverwachting voor het boekjaar toegepast, openbaar geleverd door een derde; vervolgens wordt een globaal rendement in absolute waarde vastgesteld, en toegepast op de waarde van de portefeuille aan het begin van het boekjaar.

5.2. Afdekking van de verbintenissen ten aanzien van het personeel van de andere dochterondernemingen

Bepaalde dochterondernemingen, in het bijzonder in Nederland en Noorwegen, dekken hun verplichtingen uit hoofde van toegezegd-pensioenregelingen door fondsbeleggingen bij verzekeraars. Hetzelfde geldt voor bepaalde pensioenstelsels en ontslagvergoedingen in de dochterondernemingen in Frankrijk.

In deze fondsen worden bedragen gestort die afkomstig zijn van bijdragen die gestort worden door de onderneming, en in bepaalde gevallen door de werknemers.

6. Gedetailleerde tabellen

6.a Voornaamste actuariële veronderstellingen weerhouden voor de waardering van de verplichtingen

De veronderstellingen inzake sterftcijfers, verloop, loonsverhoging, financiële discontering en rendement van de fondsbeleggingen zijn vastgesteld op basis van de economische en demografische situatie van elk land.

	Pensioenen			Andere personeelsbeloningen		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Disconteringsvoet (eurozone)	5 %	4,25 %	4,25 %	Tussen 4 % en 5 % al naargelang de risico's	4,25 % of 4 % al naargelang de risico's	4,25 % of 4 % al naargelang de risico's
Geraamd rendement van de fondsbeleggingen	4,48 %	4,4 %	4,7 %	Tussen 4% en 6 % al naargelang het land	Tussen 4 % en 6 % al naargelang het land	Tussen 4 % en 6 % al naargelang het land

Volgens de schattingen die door de Groep zijn gemaakt, zou een verschil van +/- 50 basispunten in de disconteringsvoet leiden tot een verschil in de verbintenissen van circa 5 %.

6.b Verschil in de contante waarde van de verplichting

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere voordelen na uitdiensttreding			Voordelen op lange termijn			Totaal		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Contante waarde van de verplichting aan het begin van de periode	1 854	1 738	1 955	852	799	731	262	257	250	2 968	2 794	2 936
Aan het dienstjaar toegerekende pensioenkosten	127	130	116	20	28	43	28	26	21	175	184	180
Rentelasten op de verplichting	83	81	74	36	38	34	11	10	9	130	129	117
Actuariële winsten en verliezen uit de verplichting	- 186	22	71	- 89	18	71	-	-	-	- 275	40	142
Betaalde voordelen voor alle regelingen (al dan niet gefinancierd)	- 95	- 108	- 108	- 38	- 36	- 43	- 30	- 31	- 23	- 163	- 175	- 174
Uitzonderlijke, forfaitaire en bevrijdende bijdragen	-	-	- 372	-	-	-	-	-	-	-	-	- 372
Wijziging in consolidatiekring	- 10	-	11	- 3	-	13	- 2	-	4	- 15	-	28
Vereffening	-	-	-	-	-	- 76	-	-	-	-	-	- 76
Andere	-	- 9	- 9	31	5	26	- 4	-	- 4	27	- 4	13
Contante waarde van de verplichting aan het einde van de periode	1 773	1 854	1 738	809	852	799	265	262	257	2 847	2 968	2 794

6.c Wijziging in de reële waarde van fondsbeleggingen

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere voordelen na uitdiensttreding		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Reële waarde van de fondsbeleggingen aan het begin van de periode	1 907	1 753	1 878	114	111	103
Verwacht rendement van de fondsbeleggingen	84	81	86	6	5	5
Premies na aftrek van beheerkosten	81	124	112	10	-	-
Actuariële winsten en verliezen uit de fondsbeleggingen	- 20	34	84	- 4	3	10
Betaalde voordelen door de fondsbeleggingen	- 75	- 86	- 35	- 9	- 5	- 5
Uitzonderlijke bijdragen CNAV, AGIRC, ARRCO	-	-	- 372	-	-	-
Andere	- 6	1	-	- 4	-	- 2
Reële waarde van de fondsbeleggingen aan het einde van de periode	1 971	1 907	1 753	113	114	111

De opsplitsing van de fondsbeleggingen volgens de voornaamste activacategorie is als volgt:

	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Aandelenbeleggingen	32 %	41 %	40 %
Obligatiebeleggingen	45 %	37 %	35 %
Andere (incl. geldmarktbeleggingen)	23 %	22 %	25 %
Totaal	100 %	100 %	100 %

Informatie over het rendement van de fondsbeleggingen

	Pensioenen			Andere personeelsbeloningen		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Re I rendement van de fondsbeleggingen	3,30 %	6,63 %	9,3 %	3,00 %	7,61 %	9,7 %

6.d Vaststelling van de in de balans en de winst-en-verliesrekening opgenomen bedragen

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere personeelsbeloningen		
	Verplichtingen ⁽¹⁾	Activa ⁽²⁾	Nettoactiva/-verplichtingen ⁽¹⁻²⁾	Verplichtingen ⁽¹⁾	Activa ⁽²⁾	Nettoactiva/-verplichtingen ⁽¹⁻²⁾
31.12.2005						
Begin van de periode	1 955	1 878	77	981	103	878
Kosten of opbrengsten van de periode	190	86	104	31	5	26
In de fondsen gestorte bijdragen voor het deel van de gefinancierde regelingen	-	112	- 112	-	-	-
Gestorte voordelen voor het deel van de niet-gefinancierde regelingen	- 108	- 35	- 73	- 66	- 5	- 61
Actuariële verschillen	71	84	- 13	71	10	61
Uitzonderlijke, forfaitaire en bevrijdende bijdragen	- 372	- 372	-	-	-	-
Andere	2	-	2	39	- 2	41
Einde van de periode	1 738	1 753	- 15	1 056	111	945

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere personeelsbeloningen		
	Verplichtingen ⁽¹⁾	Activa ⁽²⁾	Nettoactiva/-verplichtingen ⁽¹⁻²⁾	Verplichtingen ⁽¹⁾	Activa ⁽²⁾	Nettoactiva/-verplichtingen ⁽¹⁻²⁾
31.12.2006						
Begin van de periode	1 738	1 753	- 15	1 056	111	945
Kosten of opbrengsten van de periode	211	81	130	102	5	97
In de fondsen gestorte bijdragen voor het deel van de gefinancierde regelingen	-	124	- 124	-	-	-
Gestorte voordelen voor het deel van de niet-gefinancierde regelingen	- 108	- 86	- 22	- 67	- 5	- 62
Actuariële verschillen	22	34	- 12	18	3	15
Andere	- 9	1	- 10	5	-	5
Einde van de periode	1 854	1 907	- 53	1 114	114	1 000

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere personeelsbeloningen		
	Verplichtingen ⁽¹⁾	Activa ⁽²⁾	Nettoactiva/-verplichtingen ⁽¹⁻²⁾	Verplichtingen ⁽¹⁾	Activa ⁽²⁾	Nettoactiva/-verplichtingen ⁽¹⁻²⁾
31.12.2007						
Begin van de periode	1 854	1 907	- 53	1 114	114	1 000
Kosten of opbrengsten van de periode	210	84	126	95	6	89
In de fondsen gestorte bijdragen voor het deel van de gefinancierde regelingen	-	81	- 81	-	10	- 10
Gestorte voordelen voor het deel van de niet-gefinancierde regelingen	- 95	- 75	- 20	- 68	- 9	- 59
Actuariële verschillen	- 186	- 20	- 166	- 89	- 4	- 85
Andere	- 10	- 6	- 4	22	- 4	26
Einde van de periode	1 773	1 971	- 198	1 074	113	961

6.e Kostenelementen van de periode

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere voordelen na uitdiensttreding			Voordelen op lange termijn			Totaal		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Aan het dienstjaar toegerekende pensioenkosten	127	130	116	20	28	43	28	26	21	175	184	180
Rentelasten op de verplichting	83	81	74	36	38	34	11	10	9	130	129	117
Vereffening	-	-	-	-	-	- 76	-	-	-	-	-	- 76
Verwacht rendement van de fondsbeleggingen	- 84	- 81	- 86	- 6	- 5	- 5	-	-	-	- 90	- 86	- 91
Totale kosten van de periode	126	130	104	50	61	- 4	39	36	30	215	227	130

6.f Aansluiting van de opgenomen activa en verplichtingen

(in miljoen euro)	Pensioenen			Andere voordelen na uitdiensttreding			Voordelen op lange termijn			Totaal		
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Contante waarde van de totaal of gedeeltelijk gefinancierde verplichting aan het einde van de periode	1 673	1 712	1 617	138	114	125	7	-	-	1 818	1 826	1 742
Contante waarde van de niet-gefinancierde verplichting aan het einde van de periode	100	142	121	671	738	675	259	262	257	1 030	1 142	1 053
Reële waarde van de fondsbeleggingen	- 1 971	- 1 907	- 1 753	- 110	- 114	- 111	- 3	-	-	- 2 084	- 2 021	- 1 864
Diversen												
Bedrag van de als verplichting opgenomen voorziening	156	142	144	699	738	689	263	262	257	1 118	1 142	1 090
Bedrag toegewezen aan de activa	- 354	- 195	- 159	-	-	-	-	-	-	- 354	- 195	- 159

6.g Geraamd bedrag van de in 2008 te betalen bijdragen

Het geraamde bedrag van de bijdragen die in 2008 in de regelingen moeten worden gestort, is 168 miljoen euro.

7. Aansluiting met de voorzieningen in de balans

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Voorziening uit hoofde van pensioenen	156	142	144
Voorziening uit hoofde van andere voordelen na uitdiensttreding en andere langetermijnvoordelen (incl. ONTSLAGVERGOEDINGEN)	962	1 000	946
Bedrag van de voorziening	1 118	1 142	1 090

8. Saldi van de actuariële verschillen (vóór belasting) opgenomen in het eigen vermogen

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Saldo aan het begin van de periode	287	284	236
Actuariële (winsten) verliezen voor het jaar	- 251	3	48
Saldo aan het einde van de periode	36	287	284

6 - BALANS - FINANCIËLE INSTRUMENTEN

Toelichting 18 - Niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen

In de volgende tabel wordt een opsplitsing weergegeven van elke post van de balans die financiële instrumenten omvat volgens categorie, en wordt de reële waarde weergegeven, ongeacht of het instrument al dan niet tegen reële waarde in de balans is opgenomen:

(in miljoen euro)	Categorie van financiële instrumenten	Toelichting	Nettoboekwaarde op 31.12.2007				Reële waarde op 31.12.07
			Totaal	Kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	Historische kostprijs	Reële waarde via het eigen vermogen	
Activa							
Financiële vaste activa		18.1	1 447				
<i>Niet-geconsolideerde participaties</i>	BVV		451		313	138	451
<i>Andere activa beschikbaar voor verkoop</i>	BVV		527		91	436	527
<i>Leningen</i>	L&V		146	146			146
<i>Langlopende vorderingen</i>	L&V		149	149			149
<i>Deposito's en waarborgen</i>	L&V		174	174			174
Andere vaste activa			658				
<i>Activa voor de afdekking van pensioenverplichtingen</i>	NF el.		354				
<i>Andere vaste activa</i>	L&V		304	304			304
Vaste activa van financiële filialen	L&V	18.1	165	165			165
Vorderingen							
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	L&V	18.2	7 730	7 730			7 730
Overige vorderingen		18.2	853				
<i>Vooraf vastgestelde kosten</i>	NF el.		199				
<i>Belastingvorderingen</i>	NF el.		252				
<i>Afgedekte vaste toezeggingen</i>	Ged. el.		-				-
<i>Betaalde voorschotten en vooruitbetalingen</i>	NF el.		32				
<i>Andere vorderingen</i>	L&V		370	370			370
Geldbeleggingen		18.3	238				
<i>Beleggingen op middellange termijn</i>	BVV		55			55	55
<i>Beleggingen op korte termijn</i>	GVHD		183				183
Geldmiddelen en kasequivalenten		18.3	2 973				
<i>Kasmiddelen en deposito's op zicht</i>	L&V		954	954			954
<i>Kasequivalenten</i>	GVHD		2 019			2 019	2 019
Vlottende activa van financiële filialen	L&V	18.2	531	531			531

BVV Activa beschikbaar voor verkoop

GVHD Activa gehouden voor handelsdoeleinden

L&V Leningen en vorderingen

Ged.el. Gedekte elementen van de reële-waardeafdekkingen op vaste toezeggingen

NF.el. Niet-financiële elementen

(in miljoen euro)	Categorie van financiële instrumenten	Toelichting	Nettoboekwaarde op 31.12.2007				Reële waarde op 31.12.2007
			Totaal	Kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	Historische kostprijs	Reële waarde via het eigen vermogen	
Verplichtingen							
	Participatiebewijzen	L&V	18.4	624	624		546
	Kortlopende en langlopende financiële schulden		18.5	5 321			
	<i>Obligatieleningen</i>	L&V		2 004	2 004		2 063
	<i>Bankleningen</i>	L&V		1 310	1 310		1 310
	<i>Leases</i>	L&V		818	818		818
	<i>Kredietlijnen</i>	L&V		148	148		148
	<i>Schatkistobligaties en commercial paper</i>	L&V		200	200		200
	<i>Diversen</i>	L&V		176	176		176
	<i>Bankoverdisponeringen</i>	L&V		665	665		665
	Langlopende verplichtingen van financiële filialen	L&V		126	126		126
	Andere langlopende verplichtingen			161			
	<i>Vooraf vastgestelde opbrengsten</i>	NF el.		161			
	<i>Overige schulden</i>	L&V		-			
	Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	L&V		3 696	3 696		3 696
	Overige schulden	L&V		2 705			
	<i>Vooraf vastgestelde opbrengsten</i>	NF el.		261			
	<i>Afgedekte vaste toezeggingen</i>	Ged. el.		74		74	74
	<i>Ontvangen voorschotten en vooruitbetalingen</i>	NF el.		201			
	<i>Overige schulden</i>	L&V		2 169	2 169		2 169
	Kortlopende verplichtingen van financiële filialen	L&V		578	578		578

BVV Activa beschikbaar voor verkoop

GVHD Activa gehouden voor handelsdoeleinden

L&V Leningen en vorderingen

Ged.el. Gedekte elementen van de reële-waardeafdekkingen op vaste toezeggingen

NF.el. Niet-financiële elementen

(in miljoen euro)	Categorie van financiële instrumenten	Toelichting	Nettoboekwaarde op 31.12.2006				Reële waarde op 31.12.2006
			Totaal	Kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	Historische kostprijs	Reële waarde via het eigen vermogen	
Activa							
		18.1	1 341				
	Financiële vaste activa						
	<i>Niet-geconsolideerde participaties</i>	BVV	323		259	64	323
	<i>Andere activa beschikbaar voor verkoop</i>	BVV	468		93	375	468
	<i>Leningen</i>	L&V	186	186			186
	<i>Langlopende vorderingen</i>	L&V	149	149			149
	<i>Deposito's en waarborgen</i>	L&V	215	215			215
	Andere vaste activa		530				
	<i>Activa voor de afdekking van pensioenverplichtingen</i>	NF el.	195				
	<i>Andere vaste activa</i>	L&V	335	335			335
	Vaste activa van financiële filialen	L&V	18.1	167	167		167
	Vorderingen						
	Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	L&V	18.2	7 117	7 117		7 117
	Overige vorderingen		18.2	1 085			
	<i>Voraf vastgestelde kosten</i>	NF el.	151				
	<i>Belastingvorderingen</i>	NF el.	156				
	<i>Afgedekte vaste toezeggingen</i>	Ged. el.	3			3	3
	<i>Betaalde voorschotten en vooruitbetalingen</i>	NF el.	26				
	<i>Andere vorderingen</i>	L&V	749	749			749
	Geldbeleggingen		18.3	360			
	<i>Beleggingen op middellange termijn</i>	BVV	54			54	54
	<i>Beleggingen op korte termijn</i>	GVHD	306			306	306
	Geldmiddelen en kasequivalenten		18.3	2 196			
	<i>Kasmiddelen en deposito's op zicht</i>	L&V	1 301	1 301			1 301
	<i>Kasequivalenten</i>	GVHD	895			895	895
	Vlottende activa van financiële filialen	L&V	18.2	431	431		431

(in miljoen euro)	Categorie van financiële instrumenten	Toelichting	Nettoboekwaarde op 31.12.2006				Reële waarde op 31.12.2006
			Totaal	Kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	Historische kostprijs	Reële waarde via het eigen vermogen	
Verplichtingen							
Participatiebewijzen	L&V	18.4	624	624			568
Kortlopende en langlopende financiële schulden		18.5	5 404				
<i>Obligatieleningen</i>	L&V		2 004	2 004			2 028
<i>Bankleningen</i>	L&V		1 286	1 286			1 286
<i>Leases</i>	L&V		817	817			817
<i>Kredietlijnen</i>	L&V		57	57			57
<i>Schatkistobligaties en commercial paper</i>	L&V		410	410			410
<i>Diversen</i>	L&V		151	151			151
<i>Bankoverdisponeringen</i>	L&V		679	679			679
Langlopende verplichtingen van financiële filialen	L&V		93	93			93
Andere langlopende verplichtingen			143				
<i>Vooraf vastgestelde opbrengsten</i>	NF el.		142				
<i>Overige schulden</i>	L&V		1	1			1
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	L&V		3 623	3 623			3 623
Overige schulden	L&V		2 615				
<i>Vooraf vastgestelde opbrengsten</i>	NF el.		218				
<i>Afgedekte vaste toezeggingen</i>	Ged. el.		100			100	100
<i>Ontvangen voorschotten en vooruitbetalingen</i>	NF el.		202				
<i>Overige schulden</i>	L&V		2 095	2 095			2 095
Kortlopende verplichtingen van financiële filialen	L&V		392	392			392

BVV Activa beschikbaar voor verkoop

GVHD Activa gehouden voor handelsdoeleinden

L&V Leningen en vorderingen

Ged.el. Gedekte elementen van de reële-waardeafdekkingen op vaste toezeggingen

NF.el. Niet-financiële elementen

(in miljoen euro)	Categorie van financiële instrumenten	Toelichting	Nettoboekwaarde op 31.12.2005					
			Totaal	Kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	Historische kostprijs	Reële waarde via het eigen vermogen	Reële waarde via de winst- en-verliesrekening	Reële waarde op 31.12.2005
Activa								
		18.1	1 169					
	Financiële vaste activa							
	<i>Niet-geconsolideerde participaties</i>	BVV	479		214	92	173*	479
	<i>Andere activa beschikbaar voor verkoop</i>	BVV	126		124	2		126
	<i>Leningen</i>	L&V	214	214				214
	<i>Langlopende vorderingen</i>	L&V	219	219				219
	<i>Deposito's en waarborgen</i>	L&V	131	131				131
	Andere vaste activa		541					
	<i>Activa voor de afdekking van pensioenverplichtingen</i>	NF el.	159					
	<i>Andere vaste activa</i>	L&V	382	382				382
	Vaste activa van financiële filialen	L&V	18.1	99	99			99
	Vorderingen							
	Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	L&V	18.2	6 544	6 544			6 544
	Overige vorderingen		18.2	1 646				
	<i>Vooraf vastgestelde kosten</i>	NF el.	147					
	<i>Belastingvorderingen</i>	NF el.	533					
	<i>Afgedekte vaste toezeggingen</i>	Ged. el.	0				0	0
	<i>Betaalde voorschotten en vooruitbetalingen</i>	NF el.	22					
	<i>Andere vorderingen</i>	L&V	944	944				944
	Geldbeleggingen		18.3	245				
	<i>Beleggingen op middellange termijn</i>	BVV	51			51		51
	<i>Beleggingen op korte termijn</i>	GVHD	194				194	194
	Geldmiddelen en kasequivalenten		18.3	1 897				
	<i>Kasmiddelen en deposito's op zicht</i>	L&V	910	910				910
	<i>Kasequivalenten</i>	GVHD	987				987	987
	Vlottende activa van financiële filialen	L&V	18.2	895	895			895

BVV Activa beschikbaar voor verkoop

GVHD Activa gehouden voor handelsdoeleinden

L&V Leningen en vorderingen

Ged.el. Gedekte elementen van de reële-waardeafdekkingen op vaste toezeggingen

NF.el. Niet-financiële elementen

(in miljoen euro)	Categorie van financiële instrumenten	Toelichting	Nettoboekwaarde op 31.12.2005				Reële waarde op 31.12.2005
			Totaal	Kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	Historische kostprijs	Reële waarde via het eigen vermogen	
Verplichtingen							
Participatiebewijzen	L&V	18.4	623	623			603
Kortlopende en langlopende financiële schulden		18.5	4 489				
<i>Obligatieleningen</i>	L&V		2 070	2 070			2 207
<i>Bankleningen</i>	L&V		845	845			845
<i>Leases</i>	L&V		778	778			778
<i>Kredietlijnen</i>	L&V		33	33			33
<i>Schatkistobligaties en commercial paper</i>	L&V		1	1			1
<i>Diversen</i>	L&V		72	72			72
<i>Bankoverdisponeringen</i>	L&V		690	690			690
Langlopende verplichtingen van financiële filialen	L&V		19	19			19
Andere langlopende verplichtingen			140				
<i>Vooraf vastgestelde opbrengsten</i>	NF el.		138				
<i>Overige schulden</i>	L&V		2	2			2
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	L&V		3 202	3 202			3 202
Overige schulden	L&V		2 344				
<i>Vooraf vastgestelde opbrengsten</i>	NF el.		197				
<i>Afgedekte vaste toezeggingen</i>	Ged. el.		53			53	53
<i>Ontvangen voorschotten en vooruitbetalingen</i>	NF el.		171				
<i>Overige schulden</i>	L&V		1 923	1 923			1 923
Kortlopende verplichtingen van financiële filialen	L&V		1 098	1 098			1 098

* Per 31 december 2005 zijn de effecten van Technip ingedeeld als effecten beschikbaar voor verkoop, maar met afdekking van de reële waarde

Weerhouden methode voor de waardering van de reële waarde van financiële instrumenten die in de balans zijn opgenomen tegen kostprijs minus gecumuleerde afschrijvingen of tegen historische kostprijs:

De posten Niet-geconsolideerde participaties en Andere activa beschikbaar voor verkoop omvatten effecten van niet-beursgenoteerde vennootschappen die zijn opgenomen tegen historische kostprijs na aftrek van waardeverminderingen.

De marktwaarde van participatiebewijzen en converteerbare, ruilbare en geïndexeerde obligatieleningen wordt vastgesteld op basis van de beurswaarde. De vermelde waarderingen van de participatiebewijzen en obligatieleningen zijn 'ex-coupon' uitgedrukt.

Met uitzondering van de participatiebewijzen en de beursgenoteerde obligatieleningen, is Gaz de France van mening dat de reële waarde van de leningen en vorderingen die als financiële activa en verplichtingen zijn opgenomen, de nettoboekwaarde benadert, aangezien deze posten bijzonder liquide zijn.

Toelichting 18.1 - Vaste financiële activa en vaste activa van financiële filialen

<i>(in miljoen euro)</i>	Activa beschikbaar voor verkoop						Totaal financiële vaste activa	Vaste activa van financiële filialen
	Niet-geconsolideerde participaties	Andere activa beschikbaar voor verkoop	Leningen	Langlopende vorderingen	Deposito's en waarborgen			
Brutowaarde 01.01.2005	746	130	147	257	34	1 314	260	
Verhogingen	11	2	108	12	110	243	-	
Verlagingsen	- 175	- 6	- 31	- 33	- 32	- 277	- 2	
Aanp. van de reële waarde	140	8	-	-	-	148	2	
Wijziging in consolidatiekring	- 241	-	3	- 15	-	- 253	-	
Herindelingen en andere	- 2	- 8	- 11	9	19	7	- 161	
Brutowaarde 31.12.2005	479	126	216	230	131	1 182	99	
Verhogingen	31	319	9	4	64	427	124	
Verlagingsen	- 159	- 7	- 49	- 31	- 4	- 250	-	
Aanp. van de reële waarde	- 43	66	-	-	-	23	-	
Wijziging in consolidatiekring	- 20	-	-	- 23	1	- 42	-	
Herindelingen en andere	35	- 36	12	- 20	23	14	- 53	
Brutowaarde 31.12. 2006	323	468	188	160	215	1 354	170	
Verhogingen	40	17	6	24	9	96	133	
Verlagingsen	- 3	- 2	- 46	- 3	- 37	- 91	-	
Aanp. van de reële waarde	74	59	-	-	-	133	-	
Wijziging in consolidatiekring	- 9	- 11	- 2	- 1	-	- 23	-	
Herindelingen en andere	26	- 4	2	- 20	- 13	- 9	- 136	
Brutowaarde 31.12.2007	451	527	148	160	174	1 460	167	
Waardeverminderingen op 01.01.2005	-	-	1	16	-	17	-	
Toevoegingen	-	-	1	-	-	1	-	
Terugboekingen	-	-	-	- 5	-	- 5	-	
Herindelingen en andere	-	-	-	-	-	-	-	

<i>(in miljoen euro)</i>	Activa beschikbaar voor verkoop					Deposito's en waarborgen	Totaal financiële vaste activa	Vaste activa van financiële filialen
	Niet-geconsolideerde participaties	Andere activa beschikbaar voor verkoop	Leningen	Langlopende vorderingen				
Waardeverminderingen op 31.12.2005	-	-	2	11	-	13	-	
Toevoegingen	-	-	-	-	-	-	1	
Terugboekingen	-	-	-	-	-	-	-1	
Herindelingen en andere	-	-	-	-	-	-	3	
Waardeverminderingen op 31.12.2006	-	-	2	11	-	13	3	
Toevoegingen	-	-	-	-	-	-	1	
Terugboekingen	-	-	-	-	-	-	-2	
Herindelingen en andere	-	-	-	-	-	-	-	
Waardeverminderingen 31.12.2007	-	-	2	11	-	13	2	
Nettowaarde op 31.12.2005	479	126	214	219	131	1 169	99	
Nettowaarde op 31.12.2006	323	468	186	149	215	1 341	167	
Nettowaarde op 31.12.2007	451	527	146	149	174	1 447	165	

Voornaamste niet-geconsolideerde participaties

<i>(in miljoen euro)</i>	% van het kapitaal gehouden	Netto boekwaarde	Resultaat	Eigen vormen (exclusief resultaat)	Omzet	Afsluitdatum laatste bekende boekjaar
Petronet	10%	139	54	166	958	31.03.2007
St?d'invest. en Autriche	20%	81	8	400	-	31.12.2006
ECW	22%	33	11	139	144	31.12.2006
Andere		198				
Nettototaal		451				

Gaz de France is van oordeel dat de consolidatie van ECW en SIA geen aanzienlijke impact zou hebben gehad op de resultaten, en in het bijzonder op het aandeel in het resultaat van de vennootschappen die zijn verwerkt volgens de 'equity'-methode. Ook kan worden vastgesteld dat de impact niet aanzienlijk is bij de vergelijking van de nettoboekwaarde van de effecten en de waarde van het aandeel van Gaz de France in het eigen vermogen van deze vennootschappen.

Gevolg van de herwaardering van de Activa beschikbaar voor verkoop, gewaardeerd tegen reële waarde

31.12.2007 <i>(in miljoen euro)</i>	Latere waardering				
	Dividend	Verskil in reële waarde	Bijzondere-waardevermindering-verlies	Wisselkoersverschil	Overdracht naar resultaat uit verkoop
Eigen kapitaal	-	133	-	-	-
Resultaat	42	-	-	-	-

31.12.2006 <i>(in miljoen euro)</i>	Latere waardering				
	Dividend	Verskil in reële waarde	Bijzondere-waardevermindering-verlies	Wisselkoersverschil	Overdracht naar resultaat uit verkoop
Eigen kapitaal	-	38	-	-	- 113
Resultaat	51	- 14*	- 3	2	113

31.12.2005 (in miljoen euro)	Latere waardering				
	Dividend	Verskil in reële waarde	Bijzondere- waardevermin- deringsverlies	Wisselkoersverschil	Overdracht naar resultaat uit verkoop
Eigen kapitaal	-	59	-	-	- 119
Resultaat	28	89*	- 1	-	119

* De impact op de winst-en-verliesrekening van het verschil in reële waarde van de activa beschikbaar voor verkoop is afkomstig van de effecten van Technip die zijn ingedeeld als activa beschikbaar voor verkoop, maar die zijn aangemerkt als het afgedekte element van een reële-waardeafdekking.

Deze effecten vallen onder het fiscale stelsel van de meerwaarden op lange termijn en de uitgestelde belasting die gepaard gaat met de herwaardering ervan is niet aanzienlijk.

Toelichting 18.2 - Andere vaste niet-afgeleide financiële activa

(in miljoen euro)	Brutowaarde op 31.12.2007	Waardevermindering	Netto waarde op 31.12.2007	Netto waarde op 31.12.2006	Netto waarde op 31.12.2005
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	7 983	- 253	7 730	7 117	6 544
Vooraf vastgestelde kosten	199	-	199	151	147
Andere vorderingen	711	- 57	654	934	1 499
Totaal overige vorderingen	910	- 57	853	1 085	1 646
Activa van financiële filialen	531	-	531	431	895

Toelichting 18.3 - Geldmiddelen en kasequivalenten

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	Vershil	31.12.2005	Vershil
Geldmiddelen – euro	13	3	10	1	2
Geldmiddelen – vreemde valuta's	3	3	-	4	- 1
Bankrekeningen – euro	715	729	- 14	593	136
Bankrekeningen – andere valuta's	223	160	63	312	- 152
Kasmiddelen en deposito's op zicht	954	895	59	910	- 15
SICAV's en geldmarktfondsen	1 754	942	812	873	69
Verhandelbare schuldbewijzen en termijnrekeningen die op minder dan drie maanden vervallen	265	359	- 94	114	245
Kasequivalenten	2 019	1 301	718	987	314
Geldmiddelen en kasequivalenten in de balans	2 973	2 196	777	1 897	299
Bankoverdisponeringen terugbetaalbaar op zicht – euro	- 643	- 587	- 56	- 663	76
Bankoverdisponeringen terugbetaalbaar op zicht – vreemde valuta's	- 31	- 98	67	- 36	- 62
Totaal bankoverdisponeringen terugbetaalbaar op zicht	- 674	- 685	11	- 699	14
Onmiddellijk beschikbare lopende rekeningen	23	58	- 35	28	30
Andere	5	6	- 1	- 2	8
Kasstromen van het kasstroomoverzicht	2 327	1 575	752	1 224	351

Toelichting 18.4 - Participatiebewijzen

(in miljoen euro)		31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Participatiebewijzen	Netto boekwaarde	624	624	623
	Reële waarde*	546	568	603

* het betreft de genoteerde koers 'ex-coupon'

Gaz de France is in 1985 en 1986 overgegaan tot de uitgifte van participatiebewijzen in twee schijven, A en B. Er zijn alleen nog participatiebewijzen van schijf A in omloop.

Ze worden vergoed op basis van de gemiddelde obligatierente, vermeerderd of verminderd al naargelang de evolutie van de toegevoegde waarde van de Groep. De vermeerderingscoëfficiënt van 130% die momenteel wordt toegepast, stemt overeen met de maximale vermeerderingscoëfficiënt.

Nadat sinds 1 januari 2005 de normen IAS 32 en 39 over financiële instrumenten werden toegepast, worden de participatiebewijzen gewaardeerd tegen kostprijs minus gecumuleerde afschrijvingen.

De brutovergoeding per effect bedroeg 43,40 euro in 2007, 38,60 euro in 2006 en 38,26 euro in 2005.

Op 23 januari 2006 is Gaz de France met een financiële instelling een afdekkingstransactie aangegaan voor het renterisico op de vergoeding van zijn participatiebewijzen A (zie Toelichting 20.1.3).

Toelichting 18.5 - Netto financiële schuldenlast

(in miljoen euro)	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Langlopend gedeelte	Kortlopend gedeelte	Totaal	Langlopend gedeelte	Kortlopend gedeelte	Totaal	Langlopend gedeelte	Kortlopend gedeelte	Totaal
Uitstaande financiële schulden	3 966	1 355	5 321	3 943	1 461	5 404	3 324	1 165	4 489
Participatiebewijzen	624		624	624	-	624	623	-	623
Financiële schulden	4 590	1 355	5 945	4 567	1 461	6 028	3 947	1 165	5 112
<i>Afgeleide financiële instrumenten in verband met de schuld aan de passiefzijde</i>	11	28	39	6	5	11	13	18	31
Brutoschuld	4 601	1 383	5 984	4 573	1 466	6 039	3 960	1 183	5 143
Geldbeleggingen	- 3	- 235	- 238	- 88	- 272	- 360	- 85	- 160	- 245
Geldmiddelen en kasequivalenten	-	- 2 973	- 2 973	-	- 2 196	- 2 196	-	- 1 897	- 1 897
<i>Afgeleide financiële instrumenten in verband met de schuld aan de actiefzijde</i>	- 73	- 20	- 93	- 16	- 2	- 18	-	- 16	- 16
Vlottende activa	- 76	- 3 228	- 3 304	- 104	- 2 470	- 2 574	- 85	- 2 073	- 2 158
Nettoschuldenlast	4 525	- 1 845	2 680	4 469	- 1 004	3 465	3 875	- 890	2 985
Uitstaande financiële schulden	4 590	1 355	5 945	4 567	1 461	6 028	3 947	1 165	5 104
Geldbeleggingen	- 3	- 235	- 238	- 88	- 272	- 360	- 85	- 160	- 245
Geldmiddelen en kasequivalenten	-	- 2 973	- 2 973	-	- 2 196	- 2 196	-	- 1 897	- 1 897
Nettoschuldenlast zonder de effecten van financiële instrumenten	4 587	- 1 853	2 734	4 479	- 1 007	3 472	3 862	- 892	2 970

Toelichting 18.5.1. Gearing-ratio

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Nettoschuldenlast zonder de effecten van financiële instrumenten	2 734	3 472	2 970
Eigen kapitaal	18 501	16 663	14 782
Gearing-ratio	14,8 %	20,8 %	20,1 %

De resterende contractuele looptijden op de netto financiële schuldenlast worden gepresenteerd in Toelichting 20.1.2. Liquiditeitsrisico.

Toelichting 18.5.2. - Financiële schuldenlast volgens aard

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Participatiebewijzen	624	624	623
Obligatieleningen	2 004	2 004	2 070
Bankleningen	1 310	1 286	845
Financiële-leaseverplichtingen	818	817	778
Kredietlijnen	148	57	33
Schatkistobligaties en commercial paper	200	410	1
Diversen	176	151	72
Totaal leningen	5 280	5 349	4 422
Bankoverdisponeringen	665	679	690
Totaal financiële schulden	5 945	6 028	5 112
Geldbeleggingen	-238	-360	-245
Geldmiddelen en kasequivalenten	-2 973	-2 196	-1 897
Nettoschuldenlast zonder de effecten van financiële instrumenten	2 734	3 472	2 970

De gemiddelde effectieve rente van het totaal van de leningen bedroeg na afdekking circa 5,10% in 2007 (5,20% in 2006 en 4,80% in 2005).

• Obligatieleningen

De private plaatsing in Japanse yen wordt afgedekt door een cross currency swap euro/yen tegen de Euribor op 3 maanden plus marge. Deze lening is gerealiseerd in het kader van een EMTN-programma dat in oktober 2002 is ingevoerd.

(in miljoen euro)	Waarde in de balans op 31.12.2007	Nominale waarde	Uitgiftedatum	Vervaldatum	Initiële rente	Notering
Openbare uitgiften in euro	1 243	1.250 miljoen EUR	02/2003	02/2013	4,75%	Parijs/Luxemburg
	742	750 miljoen EUR	02/2003	02/2018	5,13%	Parijs/Luxemburg
Private plaatsing in yen	18	3.000 miljoen JPY	03/2004	03/2009	0,66%	Geen
Andere uitgiften	1					
Totaal obligatieleningen	2 004					

(in miljoen euro)	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Obligatieleningen Nettoboekwaarde	2 004	2 004	2 070
Reële waarde*	2 063	2 028	2 207

* het betreft de genoteerde koers 'ex-coupon'

• Financiële-leaseverplichtingen

Het bedrag van de financiële-leaseverplichtingen bedroeg 818 miljoen euro op 31 december 2007, een stijging van 1 miljoen euro ten opzichte van 31 december 2006.

Op 31 december 2007 zijn de financiële-leaseverplichtingen hoofdzakelijk afkomstig van:

- distributie- en opslaginstallaties van een Duitse dochteronderneming voor 300 miljoen euro,
- drie methaantankers voor een bedrag van 244 miljoen euro,

- diverse vastgoedleasings voor een bedrag van 117 miljoen euro,
- aangegane leningen voor de aankoop van technische installaties.
- **Geldbeleggingen, kasequivalenten**

De geldbeleggingen van de Groep hebben betrekking op activa met een laag risico en worden niet beïnvloed door de gevolgen van de subprimecrisis.

Toelichting 19 - Afgeleide financiële instrumenten

De Groep maakt hoofdzakelijk gebruik van afgeleide financiële instrumenten om het wisselkoersrisico, het renterisico en het grondstoffenrisico te beheren waarmee de Groep in het kader van zijn activiteiten wordt geconfronteerd.

(in miljoen euro)	Activa					Passiva				
	31.12.2007		31.12.2006	31.12.2005		31.12.2007		31.12.2006	31.12.2005	
	Langlopend	Kortlopend	Totaal	Totaal	Totaal	Langlopend	Kortlopend	Totaal	Totaal	Totaal
Rentederivaten	73	19	92	26	16	8	16	24	19	32
Valutaderivaten										
– Bedrijfsactiviteiten	-	2	2	-	-	-	1	1	6	-
– Financieringsactiviteiten	-	1	1	-	-	3	12	15	-	-
Subtotaal	-	3	3	-	-	3	13	16	6	-
Derivaten op effecten	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61
Afgeleide instrumenten op grondstoffen	-	2 617	2 617	2 316	1 767	-	2 500	2 500	2 172	1 708
Totaal derivatencontracten	73	2 639	2 712	2 342	1 783	11	2 529	2 540	2 197	1 801
Vaste toezeggingen met reële-waardeafdekking										
– Valutatransacties	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-
– Transacties met grondstoffen	-	-	-	-	-	-	74	74	100	53
Totaal van de vaste toezeggingen met reële-waardeafdekking	-	-	-	3	-	-	74	74	100	53

Het doeltreffende deel van de reële-waardewijzigingen van derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekkingen wordt opgenomen in het eigen vermogen tot de realisatie van de afgedekte kasstromen. De perioden waarin de Groep verwacht deze bedragen over te dragen naar de winst-en-verliesrekening zijn:

(in miljoen euro)	Reële waarde opgenomen in het eigen vermogen, over te dragen naar het resultaat uit derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking								
	Nettobelasting bedrag	Uitgestelde belastingen	Brutobedrag	2008	2009	2010	2011	2012	Na 2012
– Afdekking van het renterisico	40	- 23	63	2	2	3	3	4	49
– Afdekking van het grondstoffenrisico	45	- 23	68	51	18	-	- 1	-	-
Totaal op 31.12.07	85	- 46	131	53	20	3	2	4	49
Totaal op 31.12.2006	- 40	20	- 60	- 37	- 31	- 7	- 1	- 1	17
Totaal op 31.12.2005	- 41	18	- 59	- 38	- 14	- 1	- 2	- 2	- 2

Toelichting 19.1 - Kwantitatieve informatie over derivatencontracten voor rente

(in miljoen euro)	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Reële waarde		Contractuele looptijd *	Reële waarde		Contractuele looptijd *	Reële waarde		Contractuele looptijd *
	Activa	Passiva		Activa	Passiva		Activa	Passiva	
1. RENTESWAPS									
Vast betaald / variabel ontvangen									
Kasstroomafdekkingen	70	8	112	19	7	23	-	15	- 11
Reële-waardeafdekkingen	2	-	2	2	-	2	-	-	-
Zonder afdekking	11	8	7	1	7	- 6	-	-	-
Subtotaal	83	16	121	22	14	19	-	15	- 11
Vast betaald / variabel ontvangen									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	2	- 3	-	-	- 1	-	-	-
Zonder afdekking	3	6	- 5	4	4	1	16	17	16
Subtotaal	3	8	- 8	4	4	-	16	17	16
Variabel betaald / Variabel ontvangen									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	-	-	-	-	1	- 1	-	1	- 1
Subtotaal	-	-	-	-	1	- 1	-	1	- 1
TOTAAL RENTESWAPS	86	24	113	26	19	18	16	32	4
2. Andere derivatencontracten voor rente									
Vast betaald:									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variabel betaald:									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	6	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	6	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	6	-	6	-	-	-	-	-	-
TOTAAL ANDERE DERIVATENCONTRACTEN VOOR RENTE	6	-	6	-	-	-	-	-	-
TOTAAL RENTEDERIVATEN	92	24	119	26	19	18	16	32	4

* Voor rentederivatencontracten wordt de contractuele afwikkeling doorgaans bepaald door de uitwisseling van een nettogeldbedrag. Het bedrag van de contractuele looptijden dat gepresenteerd wordt voor rentederivatencontracten, stemt overeen met het nettogeldbedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) uit hoofde van de contracten die aan de actiefzijde of aan de passiefzijde van de balans zijn opgenomen.

Het bedrag dat wordt overgedragen van het eigen vermogen naar het financieel resultaat van de periode uit hoofde van de kasstroomafdekkingen van het renterisico, stemde op 31 december 2007 overeen met een nettoverlies van 7 miljoen euro (een nettoverlies van 6 miljoen euro op 31 december 2006 en een nettoverlies van 7 miljoen euro op 31 december 2005). Op 31 december 2007 bestond dit bedrag uit een nettoverlies van 2 miljoen euro op de doeltreffende afdekkingen en een nettoverlies van 5 miljoen euro op de onderbroken afdekkingen, ofwel omdat ze niet langer voldeden aan de criteria van de IFRS-normen, ofwel omdat de derivaten tijdens de herstructurering van de onderliggende schuld zijn afgewikkeld.

De impact van het doeltreffende deel van de derivatencontracten die in aanmerking komen als reële-waardeafdekkingen van het renterisico op het financieel resultaat, stemde op 31 december 2007 overeen met een nettoverlies van 2 miljoen euro (een nettowinst van 2 miljoen euro op 31 december 2006, en geen significante impact op 31 december 2005). Deze impact wordt volledig geneutraliseerd door de symmetrische impact van de wijzigingen in reële waarde van het afgedekte element.

De impact op het financieel resultaat van de andere afgeleide rente-instrumenten vertegenwoordigde op 31 december 2007 een nettowinst van 11 miljoen euro (geen significante impact op 31 december 2006 noch op 31 december 2005). Het grootste deel van dit bedrag stemt overeen met economische afdekkingen van het renterisico die niet in aanmerking komen voor hedge accounting volgens de IFRS. Het niet-doeltreffende gedeelte is niet aanzienlijk.

Toelichting 19.2 - Kwantitatieve informatie over valutaderivatencontracten

Valutaderivatencontracten in de bedrijfsactiviteiten van de Groep

(in miljoen euro)	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Reële waarde		Contractuele looptijd *	Reële waarde		Contractuele looptijd *	Reële waarde		Contractuele looptijd *
Activa	Passiva	Activa		Passiva	Activa		Passiva		
1. VALUTATERMIJNCONTRACTEN									
Aankoop valuta									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Verkoop valuta									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	1	-	65	-	-	28	-	-	-
Subtotaal	1	-	65	-	-	28	-	-	-
TOTAAL VALUTATERMIJNTRANSACTIES	1	-	65	-	-	28	-	-	-

(in miljoen euro)	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Reële waarde		Contractuele looptijd*	Reële waarde		Contractuele looptijd*	Reële waarde		Contractuele looptijd*
Activa	Passiva	Activa		Passiva	Activa		Passiva		
2. Andere derivatencontracten voor valuta's									
Aankoop valuta:									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	-	-	- 354	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	-	-	- 354	-	-	-	-	-	-
Verkoop valuta:									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	1	-	-	-	5	225	-	-	-
Zonder afdekking	-	1	157	-	1	15	-	-	-
Subtotaal	1	1	157	-	6	240	-	-	-
TOTAAL ANDERE DERIVATENCONTRACTEN VOOR VALUTA'S	1	1	- 197	-	6	268	-	-	-
TOTAAL VALUTADERIVATEN	2	1	- 132	-	6	268	-	-	-

* Voor valutaderivatencontracten wordt de contractuele afwikkeling doorgaans bepaald door de uitwisseling van een brutobedrag in de transactievaluta van het contract tegen een brutobedrag in de onderliggende valuta van het contract. Het bedrag van de contractuele looptijden dat gepresenteerd wordt voor valutaderivatencontracten, stemt overeen met het brutogeldbedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) in de transactievaluta van het contract uit hoofde van de contracten die aan de actiefzijde en aan de passiefzijde van de balans zijn opgenomen.

De Groep heeft geen aanzienlijke valutatransacties die in aanmerking komen als kasstroomafdekking voor zijn bedrijfsactiviteiten.

De impact van het doeltreffende gedeelte van de derivatencontracten die in aanmerking komen als reële-waardeafdekkingen van het valutarisico op het bedrijfsresultaat, stemde op 31 december 2007 overeen met een nettowinst van 5 miljoen euro (geen significante impact op 31 december 2006 noch op 31 december 2005). Deze impact wordt volledig geneutraliseerd door de symmetrische impact van de wijzigingen in reële waarde van het afgedekte element.

De impact op het financieel resultaat van de andere afgeleide rente-instrumenten vertegenwoordigde op 31 december 2007 een nettowinst van 11 miljoen euro (geen significante impact op 31 december 2006 noch op 31 december 2005). Deze impact wordt volledig geneutraliseerd door de symmetrische impact van de wijzigingen in reële waarde van het afgedekte element.

De impact op het bedrijfsresultaat van de andere afgeleide financiële valuta-instrumenten is niet significant in 2007, noch in 2006 en 2005. De impact stemt ofwel overeen met het ondoeltreffende gedeelte van de hierboven beschreven afdekkingen, ofwel met economische afdekkingen van het valutarisico die niet in aanmerking komen voor hedge accounting volgens de IFRS.

Valutaderivatenccontracten in de financieringsactiviteiten van de Groep:

	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Reële waarde		Contractuele looptijd*	Reële waarde		Contractuele looptijd*	Reële waarde		Contractuele looptijd*
(in miljoen euro)	Activa	Passiva		Activa	Passiva		Activa	Passiva	
1. VALUTATERMIJNCONTRACTEN									
Aankoop valuta									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	-	9	- 349	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	-	9	- 349	-	-	-	-	-	-
Verkoop valuta									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	12
Zonder afdekking	-	4	603	-	-	8	-	-	1
Subtotaal	-	4	603	-	-	8	-	-	13
TOTAAL VALUTATERMIJNTRANSACTIES	-	13	254	-	-	8	-	-	13
2. Andere derivatenccontracten voor valuta's									
Aankoop valuta:									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	1	2	- 88	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	1	2	- 88	-	-	-	-	-	-
Verkoop valuta:									
Kasstroomafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reële-waardeafdekkingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zonder afdekking	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAAL ANDERE DERIVATENCCONTRACTEN VOOR VALUTA'S	1	2	- 88	-	-	-	-	-	-
TOTAAL VALUTADERIVATEN	1	15	166	-	-	8	-	-	13

* Voor valutaderivatenccontracten wordt de contractuele afwikkeling doorgaans bepaald door de uitwisseling van een brutobedrag in de transactievaluta van het contract tegen een brutobedrag in de onderliggende valuta van het contract. Het bedrag van de contractuele looptijden dat gepresenteerd wordt voor valutaderivatenccontracten, stemt overeen met het brutogeldbedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) in de transactievaluta van het contract uit hoofde van de contracten die aan de actiefzijde en aan de passiefzijde van de balans zijn opgenomen.

De Groep heeft geen aanzienlijke valutatransacties die in aanmerking komen als afdekking voor zijn financieringsactiviteiten.

De impact op het financieel resultaat van de andere afgeleide financiële valuta-instrumenten vertegenwoordigde op 31 december 2007 een verlies van 13 miljoen euro (een nettowinst van 2 miljoen euro op 31 december 2006 en een nettoverlies van 9 miljoen euro op 31 december 2005). Dit bedrag stemt overeen met de wijzigingen in reële waarde van de economische afdekkingen van het valutarisico die niet in aanmerking komen voor hedge accounting volgens de IFRS.

Toelichting 19.3 - Kwantitatieve informatie over effectenderivatenccontracten

Per 31 december 2007 hield Gaz de France geen effectenderivatenccontracten.

Op 16 december 2004 heeft Gaz de France een afdekkingstransactie verricht van de reële waarde van de Technip-effecten die destijds werden gehouden: Gaz de France heeft van een financiële instelling verkoopopties op effecten gekocht, en tegelijkertijd aan deze instelling een identiek aantal aankoopopties verkocht. De looptijd van deze opties bedroeg 6 tot 24 maanden vanaf het moment waarop ze zijn uitgeschreven.

Gaz de France heeft tegelijkertijd een repo-overeenkomst op deze effecten gesloten, maar behield de mogelijkheid om ze op elk moment op eenvoudig verzoek te recupereren.

Eind december 2005 bedroeg de resterende looptijd van deze opties 6 tot 12 maanden, en bedroeg hun nominale waarde 110 miljoen euro.

Op 31 december 2006 heeft Gaz de France al zijn Technip-effecten verkocht en hield de Groep geen effectenderivatencontracten meer.

Toelichting 19.4 - Kwantitatieve informatie over grondstoffenderivatencontracten

	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Reële waarde Activa	Passiva	Contractuele looptijd*	Reële waarde Activa	Passiva	Contractuele looptijd*	Reële waarde Activa	Passiva	Contractuele looptijd*
1. OPTIES EN SWAPTIONS									
Kasstroomafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit	-	-	-						
Aardolie	-	-	-						
Reële-waardeafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit	-	-	-						
Aardolie	-	-	-						
Zonder afdekking									
Aardgas en elektriciteit	36	40	(4)	25	7	11	26	30	(4)
Aardolie	37	8	29	28	8	20	2	4	(2)
TOTAAL OPTIES EN SWAPTIONS	73	48	25	53	15	31	28	34	(6)
2. TERMIJNCONTRACTEN									
Kasstroomafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit	13	15	1	23	23	144		31	74
Aardolie	-	-	-						
Reële-waardeafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit	73	-	(336)	100	-	(472)			
Aardolie	-	-	-						
Zonder afdekking									
Aardgas en elektriciteit	592	621	(3279)	147					
Aardolie				-	1	(14)	-		
TOTAAL TERMIJNCONTRACTEN	678	636	(3614)	159					
3. FINANCIËLE SWAPS									
Kasstroomafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit	18	28	(10)	20	9		16	108	(92)
Aardolie	599	529	71	346	513	(179)	532	402	130
Reële-waardeafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit									
Aardolie									
Zonder afdekking									
Aardgas en elektriciteit	32	29	2	50	38	21	33	-	33
Aardolie	109		(16)	221	77	155	116	2	114
TOTAAL FINANCIËLE SWAPS	1 745	1 698	47	637	637	(3)	697	512	185

	31.12.2007			31.12.2006			31.12.2005		
	Reële waarde		Contractuele looptijd*	Reële waarde		Contractuele looptijd*	Reële waarde		Contractuele looptijd*
	Activa	Passiva		Activa	Passiva		Activa	Passiva	
4. ANDERE DERIVATENCONTRACTEN									
Kasstroomafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit									
Aardolie				4					
Reële-waardeafdekkingen									
Aardgas en elektriciteit									
Aardolie									
Zonder afdekking									
Aardgas en elektriciteit	56	84	(27)	6	5	3	51	22	29
Aardolie	65	34	31	17	31	(14)	26	25	1
TOTAAL ANDERE DERIVATENCONTRACTEN	121	118	4	27	36	- 11	77	47	30
TOTAAL ANDERE DERIVATENCONTRACTEN									
TOTAAL DERIVATENCONTRACTEN OP GRONDSTOFFEN	2 617	2 500	(3 538)	2 316	2 172	(3 581)	1 767	1 708	142

* Het bedrag van de contractuele looptijden stemt overeen met het nettobedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) uit hoofde van de derivatencontracten.

Voor termijncontracten op grondstoffen wordt de contractuele afwikkeling gedefinieerd door de betaling van een brutogeldbedrag in ruil voor een materiële levering van het onderliggende actief. Voor deze contracten stemt het bedrag van de contractuele looptijden overeen met het contractuele geldbedrag.

Het bedrag dat wordt overgedragen van het eigen vermogen naar het bedrijfsresultaat van de periode uit hoofde van de kasstroomafdekkingen van het grondstoffenrisico, vertegenwoordigde op 31 december 2007 een nettoverlies van 50 miljoen euro (een nettowinst van 12 miljoen euro op 31 december 2006 en een nettowinst van 134 miljoen euro op 31 december 2005).

De impact van het doeltreffende deel van de derivatencontracten die in aanmerking komen als reële-waardeafdekkingen van het grondstoffenrisico op het bedrijfsresultaat, stemde op 31 december 2007 overeen met een nettoverlies van 1 miljoen euro (een nettowinst van 44 miljoen euro op 31 december 2006 en een nettowinst van 208 miljoen euro op 31 december 2005). Deze impact wordt volledig geneutraliseerd door de symmetrische impact van de wijzigingen in reële waarde van de afgedekte elementen.

De derivatencontracten die niet in aanmerking komen als afdekking stemmen overeen met economische afdekkingsstrategieën die niet in aanmerking komen voor hedge accounting volgens de IFRS of voor arbitragestrategieën. Een aanzienlijk deel van deze contracten wordt gedragen door Gaselys.

Toelichting 20 - Informatie over de risico's

Toelichting 20.1 - Informatie over de risico's die niet zijn verbonden aan de activiteiten voor grondstoffen

Het beheer van de financiële risico's – renterisico's, wisselkoersrisico's, liquiditeitsrisico's en kredietrisico's – valt onder de verantwoordelijkheid van de financiële directie. De positionering van deze activiteit aan het hoofd van de Groep maakt een doeltreffende uitvoering mogelijk van het risicobeleid, dankzij een samenvoeging van de risico's, een beheersing van de posities en een unieke interventielocatie op de markt.

Het geconsolideerde beheer van het kredietrisico en de coherentie van de beheerbeslissingen worden met name verzekerd door transversale comités: het Rente- en Wisselkoerscomité en het Kredietcomité.

20.1.1 Kredietrisico

De Groep voert transacties (verkoop of aankoop) uit tegen aanzienlijke bedragen met talloze tegenpartijen, klanten en leveranciers, vooral voor gas en elektriciteit, en voornamelijk via zijn tradingdochter Gaselys.

Het Kredietcomité houdt toezicht op het kredietrisico of het tegenpartijrisico. Het stemt overeen met het verlies dat de Groep zou lijden indien een tegenpartij in gebreke zou blijven, waardoor zij haar contractuele verplichtingen ten aanzien van Gaz de France niet zou vervullen. Het beleid van de Groep op dit gebied bestaat in een systematische diversificatie van haar portefeuille van tegenpartijen enerzijds, en een opvolging van de financiële toestand van haar belangrijkste tegenpartijen anderzijds. Deze opvolging maakt het zo mogelijk te verzekeren dat er op correcte wijze wordt gereageerd om dit risico in real time te beheren en dat de gevolgen van het in gebreke blijven van belangrijke tegenpartijen van de Groep, tot een minimum worden beperkt door gebruik te maken van gepaste juridische middelen ('netting'-overeenkomsten, factureringsvoorwaarden, uitgifte van bankgaranties of van garanties van de moedermaatschappij, andere zekerheden...).

Zo worden beleggingen van beschikbare geldmiddelen en alle financiële instrumenten die gebruikt worden om de rente- en wisselkoersrisico's in te dekken, afgesloten met tegenpartijen die een kredietrating voor langetermijnschulden hebben gekregen van Standard & Poor's ('S&P') of Moody's die minstens gelijk is aan respectievelijk A- of A3, behalve in speciale gevallen die naar behoren zijn goedgekeurd door de financieel directeur. Er is een limiet toegekend aan elke financiële instelling, afhankelijk van diens eigen vermogen en rating. Het verbruik van de limieten, bepaald op basis van de virtuele transactiebedragen en gewogen volgens de restduur en de aard van de verplichting, wordt geregeld opgevolgd.

De tegenpartijen in de energiesector van de tradingdochter Gaselys worden geëvalueerd, en ontvangen een notering na een financiële analyse waarbij voornamelijk wordt gesteund op de notering van de tegenpartij door S&P of Moody's, indien beschikbaar.

Een maandelijks kredietcomité, dat voorgezeten wordt door de financieel directeur, keurt de tegenpartijen van Gaselys goed, beslist over de toekenning van kredietlijnen en bepaalt het juridisch kader. Gaz de France tracht deze transacties te beveiligen door een beroep te doen op juridische instrumenten zoals gestandaardiseerde nettingovereenkomsten (die voorzien in de compensatie van positieve en negatieve blootstellingen ten opzichte van dezelfde tegenpartij), margin calls (mechanismen waarmee de sterke prijsschommelingen op de markt uitgevlakt worden) of 'garanties' in de brede zin van het woord (patronaatsverklaring, garantie van de moedermaatschappij, bankgarantie, enz.).

De blootstelling aan het tegenpartijrisico wordt gemeten met de VaR-indicatoren op 99%, en wordt dagelijks opnieuw geëvalueerd.

De portefeuille van tegenpartijen van Gaselys vertoont een bijzonder bevredigende gemiddelde rating, waarbij meer dan 80% van het tegenpartijrisico een financieel profiel heeft dat vergelijkbaar is met een kredietrating voor langetermijnschulden hoger dan A-/A3 volgens respectievelijk S&P/Moody's.

Het Kredietcomité is eveneens belast met de uitwerking van een governancekader voor het beheer van het kredietrisico van de klanten van de Groep. Er wordt steeds meer aandacht besteed aan de tegenpartijen bij klanten en leveranciers. Het bestuurskader is gebaseerd op de geregelde opvolging (minstens jaarlijkse herziening) van de financiële toestand van de grote klanten. Enerzijds streeft het naar de preventie (eisen inzake zekerheden of andere beperkende voorwaarden om met de tegenpartij handel te voeren) en anderzijds naar de waardering van dit risico in het kader van de tarieven die aan de grote klanten worden voorgesteld.

Meer specifiek wat de activiteit van de levering van gas en elektriciteit betreft, kunnen er voor wat betreft de financiële positie van de tegenpartij bijzondere maatregelen worden ingevoerd om wanbetaling te voorkomen. Klanten in moeilijkheden zullen geregeld door het Kredietcomité worden opgevolgd.

Analyse van de ouderdom van de uitstaande financiële activa die bij de afsluiting niet zijn afgeschreven

Op 31.12.07 (in miljoen euro)	Noodlijdende activa (nettowaarde)				Totaal	Afgeschreven activa (brutowaarde)	Gezonde activa	Totaal (netto- waarde)
	0-3 maanden	3-6 maanden	6-12 maanden	Meer dan een jaar				
Langlopende leningen en vorderingen	10	-	-	2	12	15	926	938
Kortlopende leningen en vorderingen*	417	78	94	79	668	309	8 917	9 585
Totaal leningen en vorderingen gewaardeerd tegen kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen	427	78	94	81	680	324	9 843	10 523

* De gepresenteerde bedragen in Noodlijdende activa zijn alle inclusief belastingen

De bedragen van niet-afgeschreven noodlijdende vorderingen op minder dan drie maanden stemmen hoofdzakelijk overeen met vorderingen waarvan de betalingsdatum nog geen maand is verstreken.

Een belangrijk deel van de niet-afgeschreven noodlijdende vorderingen op meer dan drie maanden heeft betrekking op de staat en de overheidsinstanties die klant zijn van de Groep in Frankrijk of in het buitenland, waarvoor er geen kredietrisico bestaat.

De gepresenteerde cijfers voor het boekjaar 2007 weerspiegelen de gewoonlijke situatie van de Groep en zijn representatief voor de situatie in vorige boekjaren.

20.1.2. Liquiditeitsrisico

Gaz de France beschikt over op korte termijn mobiliseerbare financiële middelen, waardoor de Vennootschap in haar behoeften aan kasmiddelen kan voorzien of waardoor ze als tussenpersoon kan optreden bij transacties van externe groei.

- De moedermaatschappij beschikt over een gesyndiceerde kredietlijn van 3 000 miljoen euro met vervaldatum in februari 2012 die op 31 december 2007 nog onbenut was. Deze kredietlijn bevat geen financiële convenanten;
- Gaz de France heeft ook toegang tot de schuldmarkt voor korte tot middellange termijn, via een programma van Europees en Amerikaans Commercial Paper ter waarde van 1 000 miljoen dollar, dat aan het einde van het boekjaar 2007 onbenut was, en via een programma van schatkistobligaties ter waarde van 1 250 miljoen euro, waarvan op 31 december 2007 200 miljoen euro gebruikt was;
- De beschikbare middelen en onmiddellijk beschikbare geldbeleggingen op het niveau van de Groep vertegenwoordigen 3 211 miljoen euro.

Om zijn behoeften aan nettogeldmiddelen bovendien tot een minimum te beperken, heeft de Groep een 'cash-pooling'-beleid ingevoerd voor de voornaamste gecontroleerde entiteiten.

Resterende contractuele looptijden op de netto financiële schuldenlast

Op 31.12.2007 (in miljoen euro)	Totaal	2008	2009	2010	2011	2012	Later dan 2012
Participatiebewijzen	624						624
Obligatieleningen	2 004		18				1 986
Bankleningen	1 310	234	108	140	77	101	650
Financiële-leaseverplichtingen	818	134	80	123	67	183	231
Kredietlijnen	148	87	3	1	1	12	44
Schatkistobligaties en commercial paper	200	200					
Diversen	176	35	20	19	9	8	85
Totaal leningen	5 280	690	229	283	154	304	3 620
Bankoverdisponeringen	665	665					
Totaal financiële schulden (zonder toekomstige rente)	5 945	1 355	229	283	154	304	3 620
<i>Te betalen toekomstige rente, zonder afdekkingen</i>	<i>1 937</i>	<i>200</i>	<i>179</i>	<i>174</i>	<i>166</i>	<i>161</i>	<i>1 057*</i>
Totaal financiële schulden (inclusief toekomstige rente na afdekking)	7 882	1 555	408	457	320	465	4 677
Geldbeleggingen	- 238	- 235	-	-	-	- 1	- 2
Geldmiddelen en kasequivalenten	- 2 973	- 2 973	-	-	-	-	-
Nettoschuldenlast (inclusief toekomstige rente na afdekking)	4 671	- 1 653	408	457	320	464	4 675
Op 31.12.2006	Totaal	2007	2008	2009	2010	2011	Later dan 2011
Financiële schulden	6 028	1 461	331	219	232	167	3 618
<i>Te betalen toekomstige rente, zonder afdekkingen</i>	<i>1 999</i>	<i>198</i>	<i>181</i>	<i>172</i>	<i>166</i>	<i>159</i>	<i>1 123*</i>
Geldbeleggingen	- 360	- 272	- 34	-	-	-	- 54
Geldmiddelen en kasequivalenten	- 2 196	- 2 196	-	-	-	-	-
Nettoschuldenlast (inclusief toekomstige rente na afdekking)	5 471	- 809	478	391	398	326	4 687
Op 31.12.2005	Totaal	2006	2007	2008	2009	2010	Later dan 2010
Financiële schulden	5 112	1 165	237	227	171	201	3 111
<i>Te betalen toekomstige rente, zonder afdekkingen</i>	<i>1 926</i>	<i>172</i>	<i>160</i>	<i>155</i>	<i>150</i>	<i>146</i>	<i>1 143*</i>
Geldbeleggingen	- 245	- 160	-	- 34	-	-	- 51
Geldmiddelen en kasequivalenten	- 1 897	- 1 897	-	-	-	-	-
Nettoschuldenlast (inclusief toekomstige rente na afdekking)	4 896	- 720	397	348	231	347	4 203

* Voor de participatiebewijzen (zie Toelichting 18.4) bestaat er geen contractuele terugbetalingsdatum voor de hoofdsom, noch voor de onderbreking van de rentestromen. Om geen oneindig rentebedrag op meer dan 5 jaar te hoeven vermelden, zijn de rentestromen van de participatiebewijzen willekeurig onderbroken over een geleidelijke termijn van 30 jaar in elke tabel

Bepaalde bankleningen of projectfinancieringen van dochterondernemingen van de Groep kunnen financiële convenanten bevatten:

Op 31.12.2007 <i>(in miljoen euro)</i>	Totaal
Gaz de France SA ^(a)	99
AES Energia Cartagena ^(b)	629
Energia Mayakan ^(c)	102
Distrigaz Sud ^(d)	80
Groep Gasag ^(e)	61
Andere (bedragen per eenheid < 50 miljoen euro)	339
Bankleningen	1 310

(a) Gaz de France SA

De bankleningen van Gaz de France SA bevatten geen financiële convenanten.

(b) AES Energia Cartagena

Deze afschrijfbaar lening die vervalt in juni 2027, is bedoeld om de constructie van een elektriciteitscentrale in Spanje te financieren waarvoor Gaz de France een tollingcontract bezit. Zij omvat klassieke convenanten met betrekking tot de financiering van projecten.

(c) Energia Mayakan

Deze afschrijfbaar lening, die vervalt in november 2014, werd afgesloten om de constructie van een aardgaspijpleiding in Mexico te financieren. Zij omvat klassieke convenanten met betrekking tot de financiering van projecten.

(d) Distrigaz Sud

Het gaat om verschillende kredietlijnen met variabele rente, met vervaldatum tussens 2008 en 2014. Deze leningen omvatten een maximale verhouding bankschulden / EBITDA.

(e) Groep Gasag

Deze leningen omvatten in het bijzonder voor 32 miljoen euro het bijdragegedeelte van een private plaatsing van 100 miljoen euro, uitgegeven in november 2007 met vervaldatum in 2022 die financiële ratio's omvat.

Al deze bepalingen werden nageleefd op 31 december 2007.

Resterende contractuele looptijden voor activa en verplichtingen van financiële filialen

Op 31.12.2007 <i>(in miljoen euro)</i>	Totaal	2008	2009	2010	2011	2012	Later dan 2012
Verplichtingen van financiële filialen	704	581	55	60	-	-	8
Activa van financiële filialen	- 696	- 529	- 81	- 47	- 25	- 12	- 2
Nettoverplichtingen van financiële filialen	8	52	- 26	13	- 25	- 12	6

Op 31.12.2006	Totaal	2007	2008	2009	2010	2011	Later dan 2011
Verplichtingen van financiële filialen	485	395	82	-	-	-	8
Activa van financiële filialen	- 598	- 427	- 76	- 50	- 29	- 15	- 1
Nettoverplichtingen van financiële filialen	- 113	- 32	6	- 50	- 29	- 15	7

Op 31.12.2005	Totaal	2006	2007	2008	2009	2010	Later dan 2010
Verplichtingen van financiële filialen	1 117	982	127	-	-	-	8
Activa van financiële filialen	- 994	- 823	- 70	- 47	- 31	- 17	- 6
Nettoverplichtingen van financiële filialen	123	159	57	- 47	- 31	- 17	2

Andere contractuele verplichtingen van uitbetaalbare aard

Contractuele verplichtingen (in miljoen euro)	Totaal	Verschuldigde betalingen per periode		
		Op minder dan één jaar	Van 1 tot op 5 jaar cinq ans	
Operationele leaseovereenkomsten	190	29	66	95
Totaal	190	29	66	95

Ontvangen of verstrekte verbintenissen die een invloed hebben op het liquiditeitsrisico

De verbintenissen die door Gaz de France en door de geconsolideerde dochterondernemingen zijn verstrekt aan de banken als garantie voor leningen die zijn aangegaan door geconsolideerde dochterondernemingen, zijn niet opgenomen in de geconsolideerde verplichtingen.

(in miljoen euro)	31.12.2007	Waarvan het gedeelte op minder dan één jaar	Waarvan het gedeelte van één tot vijf jaar	Waarvan het gedeelte op meer dan vijf jaar	31.12.2006	31.12.2005
Ontvangen verbintenissen:						
Kredietlijnen	3 477	225	182	3 070	3 387	3 424
Totaal ontvangen verbintenissen	3 477	225	182	3 070	3 387	3 424
Verstrekte verbintenissen:						
Verstrekte waarborgen en garanties	622	95	232	295	619	341
Waarborgen voor tegengarantie op de markten	145	-	145	-	3	25
Onderpanden, hypotheek en zakelijke zekerheden	72	2	24	46	9	9
Resultaatsgarantie	331	110	182	39	282	307
Andere verstrekte verplichtingen	2	-	2	-	1	9
Totaal verstrekte verbintenissen	1 172	207	585	380	914	691

Gaz de France beschikt sinds augustus 2002 over een 'revolving credit facility' van 2 miljard euro. Dit bedrag is sinds februari 2005 opgevoerd tot 3 miljard euro en vervalt in 2012.

Resterende contractuele looptijden van afgeleide financiële instrumenten (zonder grondstoffen), opgesplitst volgens valuta

(in miljoen euro)	Bedrag van de netto resterende contractuele looptijden* volgens betalingsvaluta								
	Totaal op 31.12.2007	2008	2009	2010	2011	2012	Na 2012	Totaal op 31.12.2006	Totaal op 31.12.2005
1. Rentederivaten									
Renteswaps									
Amerikaanse dollar	(11)	(3)	(3)	(3)	(2)	-	-	(6)	(10)
Pond sterling	(1)	-	-	-	-	-	(1)	-	-
Euro	125	5	-	5	5	6	104	28	16
Andere	-	-	-	-	-	-	-	(4)	-
Subtotaal	113	2	(3)	2	3	6	103	18	4
Andere rentederivaten									
Amerikaanse dollar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pond sterling	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Euro	6	1	1	1	1	1	-	-	-
Andere	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	6	1	1	1	1	1	1	-	-
Totaal rentederivaten	119	3	(2)	3	4	7	104	18	4
2. Valutaderivaten									
Bedrijfsactiviteiten									
Valutatermijncontracten									
Amerikaanse dollar	33	33	-	-	-	-	-	28	-
Pond sterling	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Euro	32	3	-	-	-	-	-	-	-
Andere	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	65	65	-	-	-	-	-	28	-
Andere valutaderivaten									
Amerikaanse dollar	(210)	(178)	(32)	-	-	-	-	225	-
Pond sterling	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Euro	-	-	-	-	-	-	-	15	-
Andere	13	13	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	(197)	(165)	(32)	-	-	-	-	240	-
Totaal valutaderivaten op bedrijfsactiviteiten	(132)	(100)	(32)	-	-	-	-	268	-
Financieringsactiviteiten									
Valutatermijncontracten									
Amerikaanse dollar	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Pond sterling	(328)	(328)	-	-	-	-	-	-	12
Euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Andere (Noorse kroon)	582	582	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	254	254	-	-	-	-	-	8	13
Andere valutaderivaten									
Amerikaanse dollar	(88)	(14)	(37)	(37)	-	-	-	-	-
Pond sterling	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Andere	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotaal	(88)	(14)	(37)	(37)	-	-	-	-	-
Totaal valutaderivaten op financieringsactiviteiten	166	240	(37)	(37)	-	-	-	8	13
3. Afgeleide Financiële instrumenten	-	-	-	-	-	-	-	-	(61)
Derivaten op effecten									
Totaal afgeleide financiële instrumenten	153	143	(71)	(34)	4	7	104	294	(44)

* Voor rentederivatencontracten wordt de contractuele afwikkeling doorgaans bepaald door de uitwisseling van een nettogeldbedrag. Het bedrag van de contractuele looptijden dat gepresenteerd wordt voor rentederivatencontracten, stemt overeen met het nettogeldbedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) uit hoofde van de contracten die aan de actiefzijde of aan de passiefzijde van de balans zijn opgenomen. Voor valutaderivatencontracten wordt de contractuele afwikkeling doorgaans bepaald door de uitwisseling van een brutobedrag in de transactievaluta van het contract tegen een brutobedrag in de onderliggende valuta van het contract. Het bedrag van de contractuele looptijden dat gepresenteerd wordt voor valutaderivatencontracten, stemt overeen met het brutogeldbedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) in de transactievaluta van het contract uit hoofde van de contracten die aan de actiefzijde en aan de passiefzijde van de balans zijn opgenomen.

20.1.3. Renterisico

Beheer van het renterisico op de netto financiële schuldenlast

De Groep centraliseert de behoeften en de beschikbare geldmiddelen van de gecontroleerde dochterondernemingen en het grootste deel van hun externe financieringsbehoeften, en voert voor de geconsolideerde nettoschuldenlast een beleid voor de optimalisering van de financieringskosten, en voor het beheer van de impact van renteschommelingen op het financieel resultaat door gebruik te maken van verschillende soorten financiële instrumenten (renteswaps en –opties), al naargelang de marktomstandigheden. Zo behoudt de Groep een groot deel van zijn schuld op middellange tot lange termijn tegen vaste rente, of maakt de Groep gebruik van swaps tegen vaste rente. De Groep verzekert zich ervan dat het saldo tussen het deel van zijn schuld met variabele rente en zijn beschikbare geldmiddelen in geringe mate is blootgesteld aan schommelingen van de rente op korte termijn.

Dankzij dit beleid kan de risicoblootstelling van de Groep aan renteschommelingen in aanzienlijke mate worden beperkt.

Op 23 januari 2006 is Gaz de France met een financiële instelling een afdekkingstransactie aangegaan voor het renterisico op de vergoeding van zijn participatiebewijzen A. Het betreft een swap met vervaldag op 15 oktober 2035, voor een nominaal bedrag van 480 128 216 EUR, die 2 opeenvolgende perioden omvat:

- (a) tot 15 oktober 2015, met een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 130% van de hierboven vermelde hoofdsom, en
- (b) van 100% daarna en tot de eindvervaldag.

Gaz de France ontvangt een variabele rente gelijk aan het jaarlijkse gemiddelde van de CMS-rente op 10 jaar (Constant Maturity Swap) in euro, en betaalt een all-in vaste rente van 4,3285%.

Uit de gekozen CMS-rente op 10 jaar blijkt een zeer goede correlatie met de TMO-referentie die gebruikt wordt voor de vaststelling van de coupon van de participatiebewijzen, waarbij eveneens een betere marktliquiditeit wordt verkregen en een vervroegde permanentie over de duur van de afdekking.

In 2006 heeft Gaz de France eveneens een variabiliseringstransactie gesloten voor een deel van zijn obligatieschuld met vaste rente 5,125% en vervaldatum in februari 2018. Het betreft een swap die in aanmerking komt voor de afdekking van de reële waarde voor een hoofdsom van 80 miljoen euro, waarvoor een economische tegenafdekking is verricht via een maximumbedrag van diezelfde hoofdsom die de Groep vrijwaart voor een stijging van de rente boven een vaste rente van 3,230%.

De private plaatsing in Japanse yen voor een nominaal bedrag van 18 miljoen euro (3 miljard yen) is afgedekt door een cross currency swap euro/yen tegen de Euribor op 3 maanden die, hoewel de afdekking niet in aanmerking komt voor hedge accounting onder de IFRS-normen, niettemin een economische afdekking vormt.

De Groep is eveneens renteswaps (vast betaald / variabel ontvangen) aangegaan om leningen op middellange en lange termijn te converteren van variabele naar vaste rente. De totale afdekking van deze leningen bedroeg 949 miljoen euro op 31 december 2007:

- een totaal nominaal bedrag van 699 miljoen euro voor renteswaps die in aanmerking komen als kasstroomafdekking;

- een nominaal bedrag van 250 miljoen euro voor renteswaps die aanvankelijk waren aangemerkt als kasstroomafdekking, maar waarvan de criteria voor hedge accounting volgens de IFRS niet langer werden voldaan vanaf het vierde kwartaal wegens de aanzienlijke volatiliteit op de rente- en de kredietmarkten. De impact op de winst-en-verliesrekening van het feit dat deze swaps niet langer in aanmerking kwamen, was op 31 december 2007 niet significant.

Tot slot heeft de Groep renteswaps op korte termijn (circa drie maanden) afgesloten om het renterisico te dekken op zijn transacties voor kasstroombeheer op korte termijn (beleggingen in depositocertificaten of uitgifte van schatkistobligaties). Het betreft:

- renteswaps vast betaald / variabel ontvangen voor een nominaal bedrag van 50 miljoen euro;
- renteswaps variabel betaald / vast ontvangen voor een nominaal bedrag van 144 miljoen euro.

Beheer van het renterisico van leningen verkocht aan een special purpose vehicle

Nadat in 2001 en 2003 leningen aan het personeel voor eigen woningen waren overgedragen naar een 'special purpose vehicle', behield Gaz de France overigens een marginaal renterisico voor een nominaal bedrag dat gelijk is aan het verschil tussen de daadwerkelijk verschuldigde hoofdsom en de theoretische verschuldigde hoofdsom die op het moment van de overdracht werd vastgesteld. De resterende blootstelling van de Groep bedroeg 18 miljoen euro op 31 december 2007. De hoofdsom van de overeenstemmende renteswaps, opgenomen in de balans, bedroeg 120 miljoen euro voor swaps met betaalde variabele rente / ontvangen vaste rente, en 138 miljoen euro voor swaps met betaalde vaste rente / ontvangen variabele rente.

Beheer van het renterisico van de financiële filialen

De termijntransacties van de Groep die luiden in euro of in dollar worden economisch afgedekt tegen het resterende renterisico via renteswaps:

- swaps met betaalde vaste rente / ontvangen variabele rente voor een nominaal bedrag van 262 miljoen euro op 31 december 2007,
- swaps met ontvangen vaste rente / betaalde variabele rente voor een nominaal bedrag van 138 miljoen euro op 31 december 2007.

In overeenstemming met hun beleid voor risicobeheer, beheren de financiële filialen die krediet aanbieden aan klanten hun verhouding activa / verplichtingen via een reële-waardeafdekking van het renterisico op hun activa (uitgegeven met vaste rente) via renteswaps die hen de mogelijkheid bieden van een herfinanciering met vaste rente (hoofdsom van 246 miljoen euro op 31 december 2007).

Opsplitsing van de financiële schulden per rente (inclusief participatiebewijzen)

VOOR AFDEKKING (in miljoen euro)	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Waarde in de balans	In %	Waarde in de balans	In %	Waarde in de balans	In %
Vaste rente	2 810	47%	3 044	50%	2 891	56%
Variabele rente	3 135	53%	2 984	50%	2 221	44%
Totaal financiële schulden	5 945	100%	6 028	100%	5 112	100%

NA AFDEKKING (in miljoen euro)	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Waarde in de balans	In %	Waarde in de balans	In %	Waarde in de balans	In %
Vaste rente	4 178	70%	3 995	66%	3 030	59%
Variabele rente	1 767	30%	2 033	34%	2 082	41%
Totaal financiële schulden	5 945	100%	6 028	100%	5 112	100%

Op 31 december 2007 was het vastrentende gedeelte van de brutoschuld van Gaz de France gestegen met 4% ten opzichte van het voorgaande boekjaar, en het bedroeg 4 178 miljoen euro na afdekking. Op die datum was het gedeelte met variabele rente (1 767 miljoen euro) kleiner dan de direct ter beschikking staande geldmiddelen en andere kasequivalenten (2 973 miljoen euro).

20.1.4. Wisselkoersrisico

Beheer van het wisselkoersrisico van de bedrijfsactiviteiten

Waar het de gevoeligheid betreft van de wisselkoersschommelingen op de commerciële transacties die uitgevoerd worden door het segment Aankoop – Verkoop van energie, vloeit het euro-dollarwisselkoersrisico op de performance van het segment Aankoop – Verkoop van energie voort uit de manier waarop de verschillende contracten voor de aankoop of verkoop van gas geïndexeerd worden aan de aardolieprijzen, die meestal in dollar luiden.

De blootstelling aan het wisselkoersrisico op commerciële transacties wordt begeleid en gestuurd door:

- de toepassing van pass-throughmechanismen bij de constructie van de verkoopprijzen aan in aanmerking komende klanten enerzijds, en van de gereguleerde tarieven anderzijds; en
- de afdekking van de marge op de verkoopcontracten met vaste of geïndexeerde prijzen door financiële swaps. Er bestaan tijdelijke verschillen in de winst-en-verliesrekening tussen de impact van de schommelingen van de dollar op de bevoorradingskosten en de impact van de gevolgen daarvan op de verkoop, met name het effect van de voortschrijdende gemiddelden en van de cyclus van opslag en voorraadvermindering.

Waar het andere functionele valuta's betreft waarmee de geconsolideerde entiteiten buiten de eurozone werken, bestaat er geen wisselkoersrisico dat een wezenlijke impact kan hebben op de hele Groep, voor zover er ook mechanismen van tariefwijzigingen bestaan die verbonden zijn aan de evolutie van de bevoorradingskosten.

Bovendien worden de transactionele blootstellingen van de business units (arbitragetransacties, onderhoudscontract,...) door hen geïdentificeerd en meegedeeld aan de financiële directie. Dit risico kan vervolgens worden afgedekt met behulp van termijncontracten, swaps of opties, al naargelang hoe waarschijnlijk het is dat er toekomstige kasstromen worden gegenereerd.

Beheer van het omrekeningsrisico

De financiering van de dochterondernemingen wordt centraal beheerd door de financiële directie. Dit maakt een actief beheer van het wisselkoersrisico mogelijk via leningen binnen de groep die aan de dochterondernemingen worden toegekend in de valuta van de kasstromen die zij genereren.

Om de impact van het omrekeningsrisico van bepaalde deposito's en leningen binnen de Groep te beperken, heeft de Groep valutatermijncontracten gesloten, waarbij de reële-waardewijzigingen de omrekeningsverschillen van deze deposito's en leningen tenietdoen. Het betreft voornamelijk:

- termijn aankopen voor 250 miljoen pond sterling;
- termijnverkoop voor 4 667 miljoen Noorse kroon.

Ook is de Groep blootgesteld aan het wisselkoersrisico dat voortvloeit uit de omrekening in de geconsolideerde rekeningen van de nettopositie van zijn dochterondernemingen die een andere functionele valuta gebruiken dan de moedermaatschappij. De omrekeningsverschillen die door deze blootstelling worden gegenereerd hebben per saldo een impact van 257 miljoen euro (een verschil van -92 miljoen euro over het boekjaar) op het eigen vermogen per 31 december 2007.

Opsplitsing van de financiële schulden (inclusief participatiebewijzen) per valuta

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	% van de schuld in valuta's	Bedrag	% van de schuld in valuta's	Bedrag	% van de schuld in valuta's	Bedrag
Euro (EUR)	94 %	5 598	93 %	5 611	90 %	4 632
Amerikaanse dollar (USD)	3 %	174	4 %	258	7 %	342
Yen (JPY)	N.S.	18	N.S.	19	1 %	58
Pond sterling (GBP)	1 %	28	1 %	39	1 %	36
Andere	2 %	127	2 %	101	1 %	44
Totaal financiële schulden	100 %	5 945	100 %	6 028	100 %	5 112

De schulden uitgedrukt in vreemde valuta's vertegenwoordigen 6% van de totale schuld en zijn gedeeltelijk afgedekt, hoewel ze niet in aanmerking komen voor 'hedge accounting' volgens de criteria van de norm IAS 39. Gaz de France converteert zijn private obligatie-emissie in yen (JPY) namelijk naar euro; deze emissie vertegenwoordigde 18 miljoen euro op 31 december 2007.

Opsplitsing van de activa en verplichtingen van financiële filialen per valuta

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	% van de activa in valuta's	Activa van financiële filialen	% van de activa in valuta's	Activa van financiële filialen	% van de activa in valuta's	Activa van financiële filialen
Euro (EUR)	62 %	431	64 %	381	48 %	482
Amerikaanse dollar (USD)	12 %	82	12 %	70	8 %	77
Pond sterling (GBP)	26 %	183	25 %	147	44 %	435
Andere	-	-	-	-	-	-
Totaal activa van financiële filialen	100 %	696	100 %	598	100 %	994

	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	% van de activa in valuta's	Verplichtingen van financiële filialen	% van de activa in valuta's	Verplichtingen van financiële filialen	% van de activa in valuta's	Verplichtingen van financiële filialen
Euro (EUR)	75 %	525	65 %	315	46 %	514
Amerikaanse dollar (USD)	-	-	3 %	16	4 %	46
Pond sterling (GBP)	25 %	179	32 %	154	50 %	557
Andere	-	-	-	-	-	-
Totaal verplichtingen van financiële filialen	100 %	704	100 %	485	100 %	1 117

Opsplitsing van de afgeleide financiële instrumenten (zonder grondstoffen) per valuta

Deze informatie is verstrekt in Toelichting 20.1.2.

20.1.5. Risico op effecten

De Groep heeft gelijktijdige aankoop- en verkoopopties op effecten van de groep RETI afgesloten, die de Groep het recht verlenen om aandelen te kopen die door de tegenpartij worden gehouden, en die tegelijkertijd deze tegenpartij het recht verlenen om deze aandelen aan de Groep te verkopen.

Deze opties kunnen worden uitgeoefend tussen september 2008 en september 2009, en hebben betrekking op 29,5% extra deelbewijzen waarvan de vaststellingsvoorwaarden leiden tot een waardering van het betaalbare geldbedrag van circa 155 miljoen euro.

De Groep heeft met zijn partner eveneens gelijktijdige opties gesloten op de 49% van de effecten van Gaselys die niet door de Groep worden gehouden. De betaalbare geldbedragen indien de Groep zou beslissen om zijn aankoopties uit te oefenen, of, indien de partner zou beslissen om zijn verkoopopties op deze effecten uit te oefenen, zijn op 31 december 2007 geraamd op 217 miljoen euro. Deze opties zijn niet onmiddellijk uitvoerbaar.

De Groep heeft zich ertoe verbonden om in te schrijven op toekomstige kapitaalverhogingen voor een bedrag van 17 miljoen euro. De Groep heeft zich er eveneens toe verbonden om 100% te verwerven van de vennootschappen in Italië die zeven warmtekrachtkoppelingscentrales houden, voor een globale investering van 226 miljoen euro. Het project is in het bijzonder onderworpen aan de niet-uitoefening van het voorkeepsrecht door de minderheidsaandeelhouders voor twee van de zeven centrales.

De belangrijkste reeksen aandelen die op 31 december 2007 door de Groep worden gehouden, zijn:

- een totaal van 8,05 miljoen aandelen van Suez, waarvan de genoteerde koers aan de NYSE-Euronext op 31 december 2007, 46,57 EUR per aandeel bedroeg,
- een totaal van 75,0 miljoen aandelen van Petronet, waarvan de genoteerde koers aan de NSE (National Stock Exchange of India) op 31 december 2007, 107,35 INR per aandeel bedroeg,
- een totaal van 34,7 miljoen aandelen van Enbridge gehouden via de groep Noverco die zelf voor 17,56% gehouden wordt en die verwerkt wordt volgens de 'equity'-methode. De koers van de aandelen van Enbridge genoteerd aan de TSX (Toronto Stock eXchange) bedroeg op 31 december 2007 40,01 CAD per aandeel.

Deze effecten zijn allemaal opgenomen als activa beschikbaar voor verkoop en gewaardeerd tegen reële waarde via het eigen vermogen.

Toelichting 20.2 – Grondstoffenrisico's

De afgeleide instrumenten op grondstoffen (aardgas, aardolie en elektriciteit) die door de Groep worden gehouden, bestaan voornamelijk uit swaps, termijncontracten (futures) en opties waarop door de moedermaatschappij wordt ingeschreven om het prijsrisico te beheren. Het grootste deel van deze instrumenten worden bij derden verhandeld via de gespecialiseerde dochteronderneming Gaselys, die voor 51% proportioneel is geconsolideerd.

Deze afgeleide instrumenten vallen meer in het bijzonder onder het beheer van de risico's in verband met de volgende activiteiten:

- 'prijsengineering' bestemd om te voldoen aan de toenemende verwachtingen van klanten inzake beheer van het prijsrisico voor gas of elektriciteit. Ze streven voornamelijk naar de garantie van een commerciële marge, ongeacht de evolutie van de grondstoffenindexen waarop de aan de klant voorgestelde prijzen worden gebaseerd, ook al zijn ze verschillend van de grondstoffenindexen waaraan de bevoorradingen van de Groep zijn blootgesteld;
- optimalisering van de bevoorradingskosten. De energiebevoorrading, de elektriciteitsproductieactiva en de activa of reservaties van beschikbare transport- en opslagcapaciteit die niet nodig zijn voor leveringen aan klanten, worden immers systematisch op de markten gewaardeerd.

In het kader van zijn tradingactiviteiten heeft de Groep eveneens ingeschreven op termijncontracten (futures) op aardgas, op aardolie en op elektriciteit, waarvoor de Groep kan overgaan tot een financiële of materiële levering, al naargelang de behoeften van zijn energiebalans.

Waar het de gevoeligheid betreft van de schommelingen van de grondstoffenprijzen op de commerciële transacties die uitgevoerd worden door het segment Aankoop – Verkoop van energie, vloeit het risico van de grondstoffenprijzen op de performance van het segment Aankoop – Verkoop van energie voort uit de manier waarop de verschillende contracten voor de aankoop of verkoop van gas geïndexeerd worden aan de prijzen voor aardolie of gas.

In het kader van de invoering van het net-backconcept in de uitwerking van de formules voor de aankooprijzen, berust het mechanisme voor de vaststelling van de prijzen van de aankoopcontracten voor gas op lange termijn op een logica van opwaardering ten opzichte van de energiesoorten die concurreren met aardgas. De prijsformules in de langetermijncontracten voor de aankoop van gas zijn uitgedrukt in de vorm van een constante waaraan een of meerdere maandelijkse indexeringsvoeten worden toegevoegd, waarvan de meeste betrekking hebben op aardolieproducten. Deze "aardolie-indexeringen" worden afgevlakt door mechanismen voor voortschrijdende gemiddelden over perioden van 6 tot 12 maanden.

De blootstelling aan het risico van de grondstoffenprijzen op commerciële transacties wordt begeleid en gestuurd door:

- de toepassing van pass-throughmechanismen bij de constructie van de verkoopprijzen aan in aanmerking komende klanten enerzijds, en van de gereguleerde tarieven anderzijds; en
- de afdekking van de marge op de verkoopcontracten met vaste en geïndexeerde prijzen door financiële swaps. Er bestaan tijdelijke verschillen in de winst-en-verliesrekening tussen de impact van de schommelingen van de grondstoffenprijs op de bevoorradingskosten en de impact van de gevolgen daarvan op de verkoop, met name het effect van de voortschrijdende gemiddelden en van de cyclus van opslag en voorraadvermindering.

Resterende contractuele looptijden van afgeleide financiële instrumenten op grondstoffen, opgesplitst volgens valuta en onderliggend actief

(in miljoen euro)	Resterende contractuele looptijden*, netto								
	Totaal op 31.12.2007	2008	2009	2010	2011	2012	Later dan 2012	Totaal op 31.12.2006	Totaal op 31.12.2005
Aardgas en elektriciteit									
Amerikaanse dollar	(12)	(14)	2	-	-	-	-	16	6
Pond sterling	(1 632)	(434)	(282)	(320)	(265)	(52)	(279)	(917)	171
Euro	(2 009)	(201)	(285)	(121)	70	(205)	(1 267)	(2 648)	(278)
Subtotaal aardgas en elektriciteit	(3 653)	(649)	(565)	(441)	(19)	(257)	(1 546)	(3 549)	(101)
Aardolie en andere									
Amerikaanse dollar	(174)	(34)	(70)	(52)	(18)	-	-	(55)	114
Pond sterling	8	4	3	1	-	-	-	1	-
Euro	281	41	25	27	188	-	-	22	129
Subtotaal aardolie en andere	115	11	(42)	(24)	170	-	-	(32)	243
Totaal afgeleide financiële instrumenten op grondstoffen	(3 538)	(638)	(607)	(465)	(25)	(257)	(1 546)	(3 581)	142

* Het bedrag van de contractuele looptijden stemt overeen met het nettobedrag dat moet worden ontvangen (of betaald) uit hoofde van de derivatencontracten.

Voor termijncontracten op grondstoffen wordt de contractuele afwikkeling gedefinieerd door de betaling van een brutogeldbedrag in ruil voor een materiële levering van het onderliggende actief. Voor deze contracten stemt het bedrag van de contractuele looptijden overeen met het contractuele geldbedrag.

Effect van margin calls op het kredietrisico dat gepaard gaat met de grondstoffenactiviteit van de Groep

Overeenkomsten voor margin calls zijn genormaliseerde contracten voor de verlaging van het kredietrisico, die ofwel worden afgesloten met de clearinginstelling van een georganiseerde markt, ofwel bilateraal met een tegenpartij in een onderhandse transactie.

Via overeenkomsten voor margin calls die door de Groep zijn gesloten in het kader van zijn grondstoffenactiviteiten, kan de Groep doorgaans al zijn verplichtingen of een deel ervan vervullen met

de clearinginstelling van een georganiseerde markt of met een tegenpartij in een onderhandse transactie. Krachtens deze overeenkomsten wordt periodiek een aanvullende garantiedeposito ontvangen van of betaald aan de clearinginstelling of de tegenpartij van de onderhandse transactie, die overeenstemt met de wijziging in zijn nettopositie als tegenpartij, gewaardeerd tegen marktwaarde, indien de omvang van deze wijziging de in het contract overeengekomen drempels overschrijdt.

Het bedrag van margin calls dat aan het einde van de periode in de balans van de Groep is opgenomen, is dus afhankelijk van het volume van de uitstaande transacties waarvoor contractueel een margin call is vastgesteld, de wijziging van de marktkoersen in verhouding tot de prijs die voor deze transacties is onderhandeld, en de regels voor periodieke aanpassing van deze margin calls.

Bovendien kunnen margin calls niet alleen betrekking hebben op grondstoffenderivaten, maar ook op contracten voor de aankoop of verkoop van elektriciteit of aardgas die materieel worden geleverd en die worden beschouwd als een onderdeel van de 'normale' bedrijfsactiviteiten van de Groep. In dit laatste geval stemt het bedrag van de margin calls uit hoofde van deze contracten overeen met:

- de Mark-to-Market voor de periode vanaf de onderhandelingsdatum van deze contracten tot de datum waarop het onderliggende actief materieel wordt geleverd;
- het bedrag van de handelsvordering of -schuld zonder belasting tussen de datum waarop het onderliggende actief materieel wordt geleverd en de betalingsdatum van het contract.

In de praktijk worden de frequentie en de aanpassingsdrempels van margin calls zo vastgesteld dat het verschil tussen het saldo van de margin calls en de nettopositie van de transacties waarvoor margin calls worden verricht, gering blijft.

Detail van de financiële instrumenten op grondstoffen waarvoor margin calls gelden:

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	Vershil
Derivatencontracten op commerciële transacties	118	138	-20
Niet-afgeleide activa en verplichtingen waarvoor een margin call geldt <i>(bedragen zonder belastingen)</i>			
Handelsvorderingen of handelsschulden	- 47	- 28	- 19
Activa en verplichtingen van financiële filialen	- 50	- 49	- 1
Subtotaal niet-afgeleide activa en verplichtingen	- 97	- 77	- 20
Netto reële waarde van de contracten die deel uitmaken van de 'normale' activiteiten en waarvoor een margin call geldt	116	- 447	+ 563
Nettoblootstelling aan het kredietrisico, vóór margin calls	137	- 386	+ 523
Betaalde of ontvangen margin calls			
Andere vorderingen en schulden	6	299	- 293
Activa en verplichtingen van financiële filialen	80	234	- 154
Subtotaal margin calls	86	533	- 447
Nettoblootstelling aan het kredietrisico, na margin calls	223	144	+ 79

Verbintenissen in verband met grondstoffen

Verbintenissen in verband met aardgas en elektriciteit

De bevoorrading van gas in Europa vindt grotendeels plaats dankzij 'take-or-pay'-contracten op lange termijn. Dankzij deze langetermijnverbintenissen kunnen dure productie- en transportinfrastructuren gefinancierd worden. In een dergelijk contract verbindt de verkoper zich ertoe de koper op lange termijn te bedienen, waarbij deze laatste zich ertoe verbindt een minimumhoeveelheid te betalen, onafhankelijk of hij die gebruikt of niet. Deze verbintenissen bevatten vrijwarings- (overmacht) en flexibiliteitsbepalingen inzake volume, die het mogelijk maken om de schommelingen (voornamelijk door weersomstandigheden) van de vraag en technische wisselvalligheden te beheren.

Om ook in de komende jaren de nodige gashoeveelheden te kunnen garanderen voor de bevoorrading van haar klanten, maakt Gaz de France in grote mate (tot 80% van haar bevoorradingssportefeuille) gebruik van dit type contracten.

De concurrentiepositie van deze contracten wordt verzekerd door geïndexeerde prijsformules en door prijsherzieningsmechanismen. De Groep realiseert het grootste deel van zijn aankopen in het kader van deze contracten. Op 31 december 2007 bedroegen de verbintenissen van de Groep 45 miljard kubieke meter voor het jaar 2008, 172 miljard kubieke meter voor de periode tussen 2009 en 2011 en 471 miljard kubieke meter voor 2011 en daarna.

Bovendien heeft Gaz de France aankopen en verkopen op termijn van aardgas onderschreven, hoofdzakelijk met een vervaldatum op minder dan één jaar, in het kader van zijn tradingactiviteit: aankopen en verkopen van gas op de kortetermijnmarkt en aanbiedingen met prijsengineering aan industriële klanten.

Op 31 december 2007 bedragen de verbintenissen van Gaz de France 6,3 miljard kubieke meter voor de aankopen op termijn, en 1,5 miljard kubieke meter voor de verkopen op termijn.

Op verzoek van het Directoraat-Generaal voor de Mededinging van de Europese Commissie en de Franse Commission de Régulation de l'Energie (CRE), heeft Gaz de France een programma geïmplementeerd voor de tijdelijke verkoop van gas ('gas release') voor het gasuitwisselingspunt (Gas Exchange Point – GEP) in de zuidelijke zone van het transportnetwerk in Frankrijk. Deze tijdelijke verkoop is gestart in de loop van het jaar 2005 en heeft betrekking op 15 TWh per jaar gedurende drie jaar.

Om te voldoen aan zijn verplichtingen inzake afgenomen volume, moest de Groep langetermijncontracten sluiten voor de reservering van transportcapaciteit over land en zee en voor hervergassing.

Bovendien hebben de dochterondernemingen van het segment Exploratie-Productie zich ertoe verbonden minimale hoeveelheden aardgas ter beschikking te stellen van hun klanten. De overeenstemmende verplichting bedroeg op 31 december 2007, 18 miljard kubieke meter, waarvan 4 miljard kubieke meter op minder dan één jaar.

In het kader van zijn tradingactiviteit heeft Gaz de France eveneens aankopen en verkopen op termijn van elektriciteit onderschreven, evenals optionele aankopen van elektriciteit. Op 31 december 2007 bedroegen de verbintenissen van Gaz de France 18,5 TWh voor de aankopen op termijn, 4,2 TWh voor de verkopen op termijn en 2,3 TWh voor de optionele aankopen.

In de tabel hieronder wordt de evolutie weergegeven van de verplichtingen met betrekking tot aardgas en elektriciteit:

	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
'Take or pay'-contracten op lange termijn voor aardgas (in miljard m3):			
op 1 jaar	45	47	51
van 1 jaar tot 4 jaar	172	132	191
4 jaar en langer	471	518	382
'Gas release' (in TWh)	11	25	38
Termijncontracten voor de aankoop van aardgas (in miljard m3):	6,3	1,2	2
Termijncontracten voor de verkoop van aardgas (in miljard m3):	1,5	N.S.	N.S.
Termijncontracten voor de aankoop van elektriciteit (in TWh)	20,8	14,8	9,7
Waarvan vaststaande aankopen	18,5	9,9	3,9
Waarvan optionele aankopen	2,3	4,9	5,8
Termijncontracten voor de verkoop van elektriciteit (in TWh)	4,2	1,1	2,1
Sector Exploratie-Productie (in miljard m3):			
Verbintenissen voor de terbeschikkingstelling van aardgas	18	16	18
Waarvan op minder dan één jaar	4	3	4

Toelichting 20.3 - Gevoeligheid van het resultaat en het eigen vermogen voor de marktrisico's

Voor zijn activiteit doet de Groep een beroep op financiële instrumenten, waarvan de waardering gevoelig is voor de marktrisico's.

Deze financiële instrumenten die zijn blootgesteld aan de marktrisico's, omvatten voornamelijk:

- handelsvorderingen en-schulden die luiden in een andere valuta dan de functionele valuta van de betreffende entiteit, als gevolg van transacties die door de Groep worden verricht in het kader van al zijn activiteiten. De waardering in de balans van deze niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen tegen kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen is gevoelig voor wisselkoersen (EUR/USD of EUR/GBP) tussen de transactievaluta en de euro;
- financiële swaps, optiecontracten of termijncontracten (forwards of futures) op onderliggende grondstoffen (aardgas, elektriciteit, aardolie) die worden afgesloten in het kader van zijn activiteit op het vlak van de aankoop / verkoop van energie. De waardering in de balans van deze derivatencontracten tegen reële waarde is gevoelig:
 - voor de grondstoffenkoers (aardgas, elektriciteit of aardolie) omdat het onderliggende actief bij de afwikkeling van het contract materieel wordt geleverd, of omdat de prijs van het contract geïndexeerd is op basis van de grondstoffenkoersen;
 - voor wisselkoersen (EUR/USD of EUR/GBP), indien de betalingsvaluta van het contract verschilt van de functionele valuta van de entiteit, of omdat de prijs van het contract geïndexeerd is op basis van de wisselkoers tussen de noteringsvaluta van de onderliggende grondstoffen en de betalingsvaluta van het contract;
- leenovereenkomsten met variabele rente, financiële swaps of optiecontracten die door de Groep worden afgesloten in het kader van zijn financieringsactiviteiten. De waardering in de balans van deze financiële instrumenten, ofwel tegen kostprijs min gecumuleerde afschrijvingen, ofwel tegen reële waarde, is gevoelig:
 - voor het niveau van de rentevoeten;
 - voor de wisselkoersen (EUR/USD of EUR/GBP), indien de betalingsvaluta van het contract verschilt van de functionele valuta van de entiteit;
- vaste of optionele termijncontracten die door de Groep worden afgesloten, ofwel in het kader van zijn commerciële activiteiten, ofwel in het kader van zijn financierings- of investeringsactiviteiten. De waardering in de balans van deze derivatencontracten tegen reële waarde is gevoelig voor wisselkoersen (EUR/USD of EUR/GBP).

De tabellen hieronder geven op de afsluitingsdatum de gevoeligheid weer van het resultaat en het bruikbare eigen vermogen vóór belasting van de Groep voor de belangrijkste marktrisico's waaraan de Groep is blootgesteld door de financiële instrumenten die in zijn balans zijn opgenomen.

In deze tabellen wordt echter geen rekening gehouden met de blootstellingen aan de marktrisico's in verband met:

- niet-financiële onderdelen van de balans (netto-investeringen in het buitenland, grondstoffenvoorraden, enz.);
- leningen en deposito's binnen de Groep in vreemde valuta's;
- toekomstige transacties en vaste toezeggingen in verband met contracten die niet binnen het toepassingsgebied van de norm IAS 39 vallen (contracten voor de bevoorrading of de verkoop van aardgas of elektriciteit die worden beschouwd alsof ze deel uitmaken van de 'normale' activiteiten van de Groep, dienstverleningscontracten of operationele leases, enz.).

Indien deze onderdelen het voorwerp uitmaken van een kasstroomafdekking, compenseert hun gevoeligheid de aangegeven gevoeligheid voor het eigen vermogen van de Groep uit hoofde van derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking.

Aangezien er in de portefeuilles van de Groep een gering aantal optionele derivatencontracten zijn opgenomen, is de gepresenteerde gevoeligheidsanalyse representatief voor het totale risico.

20.3.1 Gevoeligheid voor het renterisico

Het effect op de winst-en-verliesrekening van de Groep van een stijging van de rente, indien er een uniforme schok plaatsvindt op alle termijnkoersen van +50 basispunten, zou -2,4 miljoen euro vóór belastingen bedragen op 31 december 2007 (-10,3 miljoen euro op 31 december 2006 en +2,2 miljoen euro op 31 december 2005).

Dit effect is het gevolg van de nettoblootstelling na afdekking van alle financiële activa en verplichtingen van de Groep die zijn blootgesteld aan het renterisico.

In geval van een dergelijke schok genereren de rentederivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking van het renterisico van de leningen van de Groep een extra blootstelling van het eigen vermogen van de Groep, die +19,6 miljoen euro vóór belastingen bedraagt op 31 december 2007 (+15,5 miljoen euro op 31 december 2006 en niet significant op 31 december 2005).

20.3.2. Gevoeligheid voor het wisselkoersrisico

De gevoeligheid voor het wisselkoersrisico EUR/USD en EUR/GBP op de niet-financiële activa en verplichtingen is hoofdzakelijk afkomstig van schulden die luiden in vreemde valuta's aan leveranciers van aardgas van de Groep.

Zoals hierboven aangegeven wordt de blootstelling aan het wisselkoersrisico in verband met deze schulden in vreemde valuta's beheerd door:

- de toepassing van pass-throughmechanismen bij de constructie van de verkoopprijzen aan in aanmerking komende klanten enerzijds, en van de gereguleerde tarieven anderzijds; en
- de dekking van de marge op de verkoopcontracten met vaste prijzen door financiële swaps.

Op 31 december 2007 houdt de gevoeligheid van de winst-en-verliesrekening voor het wisselkoersrisico EUR/GBP en EUR/NOK voornamelijk verband met de economische afdekkingstransacties van de wisselkoersverschillen van leningen en deposito's binnen de Groep.

De gevoeligheid van het eigen vermogen vóór belasting van de Groep voor het wisselkoersrisico EUR/USD is voornamelijk afkomstig van derivatencontracten op grondstoffen die luiden in de valuta van de entiteit, maar waarvan de prijsformules enerzijds aardolie-indexeringen omvatten en EUR/USD-indexeringen anderzijds, die zijn aangemerkt als kasstroomafdekking van de contracten voor de bevoorrading of de verkoop van aardgas, geïndexeerd op basis van de koers van een of meerdere aardolieproducten. Gaz de France koopt dan ook netto derivatencontracten voor afdekkingen op aankopen en verkopen van aardgas die gevoelig zijn voor het wisselkoersrisico EUR/USD, omdat de onderliggende activa van deze derivatencontracten aardolieproducten zijn die in dollar worden genoteerd. Het bedrag van de toekomstige kasstromen dat via deze swaps wordt afgedekt kan sterk variëren van boekjaar tot boekjaar, enerzijds op basis van de evolutie van de nettovolumes van transacties waarvoor een afdekking vereist is, en anderzijds op basis van de evolutie van de koersen van de aardolieproducten op basis waarvan de prijs van deze transacties geïndexeerd is. Deze verschillen vertalen zich in forse schommelingen in de gevoeligheid van de portefeuilles van derivatencontracten voor het wisselkoersrisico EUR/USD, maar hebben geen significante invloed op de nettoblootstelling van de kasstromen van de Groep na afdekking.

Effect van een verschil van de wisselkoers EUR/USD van +0,10 USD voor 1,00 EUR:

<i>(in miljoen euro vóór belastingen)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen
Wisselkoersrisico EUR/USD +0,10 USD voor 1,00 EUR						
Niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen	+ 32,4	-	+ 29,0	-	+ 33,9	-
Derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking	-	- 45,0	-	- 78,4	-	- 17,3
Derivatencontracten gehouden voor economische afdekkingsdoeleinden, maar die niet in aanmerking komen als afdekking	+ 20,4	-	- 6,1	-	- 20,8	-
Derivatencontracten gehouden voor arbitrage doeleinden	- 3,6	-	- 1,3	-	+ 1,9	-
Totaal Wisselkoersrisico EUR/USD	+ 49,2	- 45,0	+ 21,6	- 78,4	+ 15,0	- 17,3

Effect van een verschil van de wisselkoers EUR/GBP van +0,10 GBP voor 1,00 EUR:

<i>(in miljoen euro vóór belastingen)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen
Wisselkoersrisico EUR/GBP +0,10 GBP voor 1,00 EUR						
Niet-afgeleide financiële activa en verplichtingen	+ 5,8	-	+ 14,3	-	+ 6,5	-
Derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking	-	-	-	+ 1,1	-	-
Derivatencontracten gehouden voor economische afdekkingsdoeleinden, maar die niet in aanmerking komen als afdekking	- 36,7	-	- 0,1	-	+ 4,2	-
Derivatencontracten gehouden voor arbitrage doeleinden	-	-	+ 2,3	-	-	-
Totaal Wisselkoersrisico EUR/GBP	- 30,9	-	+ 16,5	+ 1,1	+ 10,7	-

Het effect op de winst-en-verliesrekening van de Groep van een verschil in de wisselkoers EUR/NOK van +0,80 NOK voor 1,00 EUR zou +53,0 miljoen euro vóór belastingen bedragen op 31 december 2007 (geen significant effect op 31 december 2006 of 31 december 2005). Zoals hiervoor reeds vermeld, houdt dit effect voornamelijk verband met de economische afdekkingstransacties van de wisselkoersverschillen van leningen en deposito's binnen de Groep.

20.3.3. Gevoeligheid voor het prijsrisico van aardolieproducten

De gevoeligheid van het eigen vermogen vóór belastingen van de Groep voor het aardolierisico is hoofdzakelijk afkomstig van derivatencontracten op grondstoffen die in aanmerking komen als kasstroomafdekking van contracten voor de bevoorrading of de verkoop van aardgas die geïndexeerd zijn op basis van een of meerdere aardolieproducten.

Het aanzienlijke bedrag van de nettoblootstelling van het eigen vermogen van de Groep weerspiegelt een aanzienlijker deel geïndexeerde aankoopvolumes dan het deel van de geïndexeerde verkoopvolumes, waarbij het verschil dat overeenstemt met verkopen tegen vaste prijs niet wordt afgedekt tegen het verkoopprijsrisico.

Gaz de France koopt dan ook netto derivatencontracten voor afdekkingen op aankopen en verkopen van aardgas die gevoelig zijn voor het prijsrisico van aardolieproducten, omdat de onderliggende activa van deze derivatencontracten aardolieproducten zijn. Het bedrag van de toekomstige kasstromen dat via deze swaps wordt afgedekt, kan sterk variëren van boekjaar tot boekjaar, afhankelijk van de evolutie van de nettotransactievolumes waarvoor een afdekking is vereist. Deze verschillen vertalen zich in forse schommelingen in de gevoeligheid van de portefeuilles van derivatencontracten voor het prijsrisico van aardolieproducten, maar hebben geen significante invloed op de nettoblootstelling van de kasstromen van de Groep na afdekking.

Effect van een stijging van de aardolieprijzen in geval van een uniforme schok op de termijnkoersen van de Brent van +10,00 USD/vat, evenals een equivalente stijging op elk ander aardolieproduct dat deel uitmaakt van de balans van Gaz de France, geraamd op basis van het product tussen de toegepaste schok op de Brent en de lineair dalende curve tussen de respectieve prijzen van elk aardolieproduct en die van de Brent:

<i>(in miljoen euro vóór belastingen)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen
Risico aardolie +10,00 USD/vat						
Derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking	-	+ 69,3	-	+ 162,2	-	+ 40,7
Derivatencontracten gehouden voor economische afdekkingdoeleinden, maar die niet in aanmerking komen als afdekking	- 25,2	-	+ 13,4	-	+ 41,5	-
Derivatencontracten gehouden voor arbitrage doeleinden	- 2,1	-	- 2,4	-	- 7,9	-
Totaal aardolierisico	- 27,3	+ 69,3	+ 11,0	+ 162,2	+ 33,6	+ 40,7

20.3.4. Gevoeligheid voor het prijsrisico van aardgas

Effect van een stijging van de prijzen voor aardgas in geval van een uniforme schok op de termijnkoersen van +3,00 EUR/MWh, ongeacht het weerhouden marktpunt (NBP in Groot-Brittannië, Hub van Zeebrugge in België, enz.):

<i>(in miljoen euro vóór belastingen)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen
Risico aardgas +3,00 EUR/MWh						
Derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking	-	+ 11,3	-	- 23,7	-	- 14,8
Derivatencontracten gehouden voor economische afdekkingdoeleinden, maar die niet in aanmerking komen als afdekking	+ 42,1	-	- 2,5	-	- 15,1	-
Derivatencontracten gehouden voor arbitrage doeleinden	- 27,8	-	- 16,6	-	+ 6,7	-
Totaal aardgasrisico	+ 14,3	+ 11,3	- 19,1	- 23,7	- 8,4	- 14,8

20.3.5. Gevoeligheid voor het prijsrisico van elektriciteit

Effect van een stijging van de prijzen voor elektriciteit in geval van een uniforme schok op de termijnkoersen van +5,00 EUR/MWh, ongeacht de weerhouden nationale markt (Frankrijk, Groot-Brittannië, Duitsland, Spanje, enz.):

<i>(in miljoen euro vóór belastingen)</i>	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen	Resultaat	Bruikbaar eigen vermogen
Risico elektriciteit +5,00 EUR/MWh						
Derivatencontracten die in aanmerking komen als kasstroomafdekking	-	- 9,9	-	- 3,0	-	- 8,7
Derivatencontracten gehouden voor economische afdekkingsdoeleinden, maar die niet in aanmerking komen als afdekking	- 0,9	-	+ 0,2	-	-	-
Derivatencontracten gehouden voor arbitrage doeleinden	- 2,4	-	+ 0,1	-	+ 19,4	-
Totaal elektriciteitsrisico	- 3,3	- 9,9	+ 0,3	- 3,0	+ 19,4	- 8,7

7 - KASSTROOMOVERZICHT

Toelichting 21 - Kasstroomoverzicht

Aansluiting tussen de investeringsuitgaven en de balans

<i>(in miljoen euro)</i>	Toelichting	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Aankopen van immateriële activa	11	666	562	576
Aankopen van materiële activa	12	2 003	1 837	1 234
Aankopen in het kader van financiële-leaseovereenkomsten		- 10	- 143	- 9
Andere		- 107	- 87	- 52
Investeringsuitgaven		2 552	2 169	1 749

Investerings- en financieringstransacties die geen invloed hebben op de kasstroomwijzigingen tijdens het boekjaar

<i>(in miljoen euro)</i>	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
Aankopen in het kader van financiële-leaseovereenkomsten	10	143	9
Materiële investeringen AES Energia Cartagena	-	671	-

8 - ANDERE INFORMATIE

Toelichting 22 - Informatie over verbonden partijen

Toelichting 22 - 1 Transacties met rechtspersonen

De Groep heeft verschillende transacties gesloten met gelieerde ondernemingen, die alle zijn verricht in het normale kader van zijn activiteiten.

In overeenstemming met het beleid van de Groep, zijn deze transacties verricht volgens de huidige marktvoorwaarden. Ze omvatten:

- de relaties van commerciële of financiële aard tussen Gaz de France en zijn dochterondernemingen, in overeenstemming met de praktijken die gewoonlijk worden weerhouden voor transacties die worden verricht tussen de moedermaatschappij en dochterondernemingen, voornamelijk aankopen en verkopen van energie en transacties voor de centralisatie van geldmiddelen;

- de relaties met EDF, waarmee er een bepaald aantal gezamenlijke diensten bestaan, die voornamelijk betrekking hebben op de operationele activiteiten van de openbare nabijheidsdienst via de structuur EDF Gaz de France Distribution en op het beheer van het personeel;
- de prestaties inzake de levering van energie en verwante diensten aan de regionale overheidsinstanties en diensten van de Staat.

Betrekkingen met EDF

Gaz de France en EDF hebben op 18 april 2005 een overeenkomst getekend die hun relatie met betrekking tot de distributieactiviteiten van EDF Gaz de France Distribution definieert, na de oprichting op 1 juli 2004 van de gezamenlijke operator van de distributienetwerken voor elektriciteit en gas onder de naam EDF Gaz de France Distribution ('EGD').

De activiteiten van EGD worden uitgevoerd in omstandigheden die de boekhoudkundige scheiding en de strategische belangen van elke groep garanderen. Bepaalde kosten kunnen eerst worden geboekt in de rekeningen van een van beide ondernemingen, en vervolgens pas aan de andere onderneming worden doorgefactureerd, in het bijzonder:

- prestaties van arbeidskrachten;
- gepresteerde diensten die voornamelijk betrekking hebben op informatie, telecommunicatie en autodiensten.

Sinds 31 december 2007 worden de activiteiten niet langer gedragen door EDF en Gaz de France SA: in toepassing van de wet nr. 2006-1537 van 7 december 2006 betreffende de energiesector die voorziet in de opsplitsing in dochterondernemingen van de distributienetwerken voor aardgas en elektriciteit gedragen door de vroegere operatoren, hebben Gaz de France SA en GrDF op 20 juli 2007 een verkoopovereenkomst gesloten waarbij Gaz de France SA aan zijn dochteronderneming GrDF de activiteit als beheerder van distributienetwerken voor aardgas verkoopt, met ingangsdatum op 31 december 2007.

Na de door RTE in februari 2005 gelanceerde aanbesteding voor de bouw en de exploitatie van een elektrische centrale in Saint-Brieux met een productie van ongeveer 200 MWel in de wacht te hebben gesleept, hebben Gaz de France en RTE bovendien op 6 december 2006 een overeenkomst ondertekend voor de gereserveerde productie van elektriciteit vanaf 2010.

Betrekkingen met de CNIEG (Caisse Nationale des Industries Electriques et Gazières)

De CNIEG, die alle ouderdoms-, invaliditeits- en overlijdenspensioenen beheert voor de werknemers van EDF, Gaz de France en de Entreprises Non Nationalisées (ENN), wordt beschreven in toelichting 17.

Betrekkingen met de staat

Sinds de openstelling van het kapitaal van de Vennootschap op 8 juli 2005, houdt de staat 79,8% van het kapitaal van Gaz de France SA. Zo beschikt de staat, net als elke meerderheidsaandeelhouder, over de mogelijkheid om een invloed uit te oefenen op de sociale beslissingen waarvoor de goedkeuring van de aandeelhouders vereist is.

In overeenstemming met de wetgeving die geldt voor alle ondernemingen waarvan de staat de meerderheidsaandeelhouder is, is Gaz de France onderworpen aan bepaalde controleprocedures, in het bijzonder aan de economische en financiële controle door de staat, controleprocedures van het rekenhof en het parlement, en aan controles door de algemene inspectie van financiën.

De opdrachten van de openbare dienst in de energiesector zijn gedefinieerd door de wet van 3 januari 2003. De tenuitvoerlegging ervan verloopt, bij Gaz de France, via een openbaar dienstencontract, in toepassing van artikel 1 van de wet van 9 augustus 2004.

Het contract, zoals goedgekeurd door de raad van bestuur van Gaz de France op 22 maart 2005, werd op 10 juni 2005 tussen Gaz de France en de staat ondertekend. Het herhaalt de openbaardienstverplichtingen waaraan de maatschappij onderworpen is en legt het accent op bepaalde verplichtingen, zoals de zekerheid van bevoorrading en de continuïteit van de levering of de industriële veiligheid. Daarnaast bevat het contract bepalingen over de middelen die de operator moet invoeren om de afnemers (ook achtergestelde afnemers) de toegang te verzekeren tot de openbare dienst, maar ook over het beleid inzake onderzoek en ontwikkeling en over de bescherming van het milieu. Bovendien legt het contract de meerjarige evolutieprincipes voor de tarieven voor openbare distributie vast.

Toelichting 22 - 2 Transacties met de leden van de Raad van Bestuur en het Uitvoerend Comité

De leden van de Raad van Bestuur die werknemers zijn van Gaz de France, evenals de leden van het Uitvoerend Comité, ontvangen een vergoeding die bestaat uit brutolonen, premies, winstdeling, werkgeversbijdragen en voordelen in natura. Zij konden profiteren van het aanbod voorbehouden voor de werknemers in het kader van de openstelling van het kapitaal van Gaz de France, onder voorwaarden die identiek waren aan diegene die waren voorbehouden voor alle werknemers.

<i>(in duizend euro)</i>	2007	2006	2005
Beloningen op korte termijn zonder werkgeversbijdragen ⁽¹⁾	4 064	3 794	3 346
Beloningen op korte termijn: werkgeversbijdragen	1 479	1 398	1 335
Voordelen na uitdiensttreding ⁽²⁾	700	634	544
Andere voordelen op lange termijn ⁽²⁾	53	103	66

(1) omvat de brutolonen, vergoedingen, premies, winstdeling, werkgeversbijdrage en voordelen in natura die in de loop van het boekjaar zijn gestort.

(2) aan het dienstjaar toegerekende pensioenkosten

Bovendien ontvangen de leden van de Raad van Bestuur die door de Algemene Vergadering worden verkozen, presentiegelden. De emolumenten die in 2007 zijn gestort, bedroegen 139 000 euro (105 000 euro in 2006 en 21 000 euro in 2005).

Toelichting 23 - Gebeurtenissen na balansdatum

Hervorming van het pensioenstelsel

In overeenstemming met het 'Document d'orientation relatif à la réforme des régimes spéciaux de retraite', op 10 oktober 2007 uitgegeven door het Franse ministerie voor Werkgelegenheid, Sociale relaties en Solidariteit, is het bijzondere pensioenstelsel voor ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector gewijzigd door decreet nr. 2008-69 van 22 januari 2008. Dankzij dit decreet kan het stelsel van de IEG na een overgangperiode worden afgestemd op dat van de overheidsinstanties.

De aangebrachte wijzigingen worden van kracht op 1 juli 2008 en hebben hoofdzakelijk betrekking op:

- de verlenging van de duur van de bijdragen,
- de invoering van een mechanisme voor verlagingen en verhogingen,
- de voorwaarden voor herwaardering van de pensioenen.

Tijdens de overgangsfase zal de duur van de bijdragen die nodig is om een volwaardig pensioen te genieten tot dan worden vastgesteld op 150 kwartalen die geleidelijk aan worden verhoogd tot 160 kwartalen op 1 december 2012. Vervolgens evolueert de duur zoals die van het stelsel van de overheidsinstanties.

De verlaging bestaat uit de toepassing van een financiële boete voor werknemers die niet de verzekeringsduur hebben bereikt die nodig is om een volwaardig pensioen te ontvangen. Omgekeerd stemt de verhoging overeen met een pensioenverhoging die geldt voor werknemers die na hun 60e blijven werken en meer dan 160 kwartalen verzekeringsduur opbouwen, onder bepaalde voorwaarden.

De herwaardering van de pensioenen en de vergoedingen voor invaliditeit zal vanaf 1 januari 2009 worden berekend op basis van de index van de consumptieprijzen zonder tabak.

In het kader van de herziening van het pensioenstelsel en volgens de principes die zijn vastgesteld in het Document d'Orientation, is er op 29 januari 2008 parallel een eerste akkoord ondertekend voor de IEG-sector. Daarin wordt in het bijzonder een herwaardering voorzien van het nationale basisloon over 2008, van toepassing voor actieve werknemers en gepensioneerden, een indeling van het vergoedingenrooster en de wijziging van de eindloopbaanvergoedingen. Andere onderhandelingen worden voortgezet en andere akkoorden kunnen in de komende maanden worden gesloten, in het bijzonder over het rekening houden met de bijzonderheden van de activiteiten.

Er worden momenteel cijfers voor de hele hervorming berekend, inclusief de begeleidende maatregelen, alsmede de impact ervan op de rekeningen van Gaz de France.

Terugkoop van aandelen

De gemengde algemene vergadering van Gaz de France van 23 mei 2007 heeft in zijn zesde besluit de raad van bestuur de toelating verleend om aandelen van Gaz de France terug te kopen, binnen de limiet van 5% van de aandelen waaruit zijn kapitaal is samengesteld. De maximale terugkoopprijs die door de algemene vergadering is vastgesteld, bedraagt 50 euro per aandeel, zonder aankoopkosten.

De raad van bestuur van Gaz de France, die op 19 december 2007 is bijeengekomen, heeft beslist om een programma voor de terugkoop van aandelen van Gaz de France uit te voeren, met het oog op de annulering ervan. Dit programma is vastgesteld op maximaal 24 500 000 aandelen, of circa 2,5% van het kapitaal van Gaz de France en zou een maximaal bedrag kunnen vertegenwoordigen van 1 225 miljoen euro zonder aankoopkosten. Dit programma, dat in januari 2008 is begonnen, zal uiterlijk op 23 november 2008 worden voltooid.

Lopende belastingcontrole

Er wordt momenteel een belastingcontrole uitgevoerd bij Gaz de France over de boekjaren 2004 en 2005. De controle is momenteel lopende en de verificaties worden voortgezet.

De controleurs wilden de verjaring uit hoofde van het jaar 2004 onderbreken en hebben in december 2007 een brief met opmerkingen verzonden die in het bijzonder betrekking heeft op de vennootschapsbelasting. Gaz de France meent echter dat zijn positie gerechtvaardigd is en er zijn hiervoor geen voorzieningen opgenomen.

Methaanterminal in opbouw van Fos Cavaou

Na een ongeluk tijdens tests vóór de indienststelling van de terminal die op 12 februari 2008 zijn uitgevoerd onder de controle van het consortium Sofregaz – Saipem – Tecnimont, is de indienststelling van de terminal, tot dat moment voorzien voor het tweede halfjaar van 2008, uitgesteld tot het eerste halfjaar van 2009.

Toelichting 24 - Consolidatiekring

Ondernemingen	Land	Percentage van het belang			
		Methode 2007	December 2007	December 2006	December 2005
		Moedermaatschappij	Moedermaatschappij	Moedermaatschappij	Moedermaatschappij
GAZ DE FRANCE	Frankrijk				
Pool levering van energie en diensten					
Exploratie-Productie					
Groep GDF Britain	Verenigd Koninkrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Efog ⁽¹⁾	Verenigd Koninkrijk	P.I.	22,50	22,50	22,50
GDF Production Nederland	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Holding Noordzee	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
N.G.T.	Nederland	P.I.	38,57	38,57	38,57
GDF Exploration Algeria	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Exploration Egypt	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Exploration Germany	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Exploration Lybia	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Exploration Mauritania	Nederland	G.I.	100,00	100,00	-
GDF Exploration UK	Nederland	G.I.	-	Ontbonden	100,00
GDF Participation Nederland	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
Groep E.E.G.	Duitsland	G.I.	Gefuseerd	100,00	100,00
Groep GDF Production Exploration Deutschland	Duitsland	G.I.	100,00	100,00	100,00
Gaz de France Norge	Noorwegen	G.I.	100,00	100,00	100,00
Production North Sea Netherlands	Verenigde Staten	G.I.	100,00	100,00	100,00
Enerci	Ivoorkust	G.I.	100,00	-	-
GDF Investments Netherlands	Verenigd Koninkrijk	G.I.	-	Ontbonden	100,00
Investments Gas Holdings	Verenigd Koninkrijk	G.I.	-	Ontbonden	100,00
Aankoop-Verkoop van energie					
Messigaz	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF International Trading	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
G.D.F. Armateur	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Armateur 2	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Méthane Investissements 2	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Méthane Investissements 3	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GazTransport en Technigaz	Frankrijk	'EQUITY'-METHODE	40,00	40,00	40,00
Méthane Transport	Frankrijk	P.I.	50,00	50,00	50,00
NYK Armateur	Frankrijk	P.I.	40,00	40,00	40,00
Gaselys	Frankrijk	P.I.	51,00	51,00	51,00
Gaselys UK	Verenigd Koninkrijk	P.I.	Verkocht	51,00	51,00
Groep GDF Energy Supply & Solutions	Verenigd Koninkrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00

Ondernemingen	Land	Percentage van het belang			
		Methode 2007	December 2007	December 2006	December 2005
Med Ing & Gas	Verenigd Koninkrijk	P.I.	50,00	50,00	50,00
GDF Supply Trading & Marketing	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
Etac	Nederland	'EQUITY'- METHODE	-	-	80,00
AES Energia Cartagena	Spanje	G.I.	26,00	26,0	-
GDF Comercializadora	Spanje	G.I.	100,00	-	-
Maïa Eolis	Frankrijk	P.I.	49,00	49,0	-
Cycofos	Frankrijk	G.I.	100,00	100,0	-
DK6	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Groep Savelys (ex CGST-Save)	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Erelia	Frankrijk	G.I.	95,0	-	-
Société Eolienne de la Haute Lys	Frankrijk	G.I.	100,0	-	-
GDF Energie Renouvelable	Frankrijk	G.I.	100,0	-	-
GDF Energy Deutschland	Duitsland	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Investissements 24	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Investissements 29	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Banque SOLFEA	Frankrijk	P.I.	54,72	54,72	54,72
GNL Transport Investissements	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GNL Marine Investissements	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Diensten					
Groep COFATHEC	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Groep Finergaz	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GNVert	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Groep Thion	Frankrijk	'EQUITY'- METHODE	34,00	34,00	34,00
Pool Infrastructuren					
Transport – Opslag					
GRTgaz	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Société du Terminal Méthanier de Fos Cavaou	Frankrijk	G.I.	69,70	69,70	-
Megal GmbH	Duitsland	P.I.	44,00	44,00	43,00
Gaz de France Deutschland	Duitsland	G.I.	100,00	100,00	100,00
Gaz de France Deutschland Transport	Duitsland	G.I.	100,00	100,00	100,00
Segeo	België	'EQUITY'- METHODE	25,00	25,00	25,00
Storage Limited	Verenigd Koninkrijk	G.I.	100,00	-	-
Distributie Frankrijk					
GrDF	Frankrijk	G.I.	100,00	-	-
Gaz de Strasbourg	Frankrijk	'EQUITY'- METHODE	24,90	24,90	24,90

Ondernemingen	Land	Percentage van het belang			
		Methode 2007	December 2007	December 2006	December 2005
Internationaal transport en distributie					
Groep Italcogim	Italië	'EQUITY'- METHODE	-	Overgedragen	40,00
Arcalgas Energie	Italië	'EQUITY'- METHODE	-	Overgedragen	42,65
Arcalgas Progetti	Italië	'EQUITY'- METHODE	-	Overgedragen	44,17
Groep RETI	Italië	'EQUITY'- METHODE	70,50	68,50	-
Groupe VENDITE (2)	Italië	G.I.	60,00	40,00	-
Energie Investimenti (ex GDF Milano) (3)	Italië	G.I.	60,00	40,00	100,00
Groep Gasag	Duitsland	P.I.	31,57	31,57	31,57
Groep SPE (4)	België	'EQUITY'- METHODE	25,50	25,50	25,50
Portgas	Portugal	'EQUITY'- METHODE	12,67	12,67	12,67
Egaz-Degaz	Hongarije	G.I.	99,74	-	-
Degaz	Hongarije	G.I.	Geabsorbeerd	99,77	99,77
Egaz	Hongarije	G.I.	Geabsorbeerd	99,42	99,42
Egaz Degaz Réseau	Hongarije	G.I.	99,74	-	-
Edenergia	Hongarije	G.I.	100,00	-	-
Distrigaz Sud	Roemenië	G.I.	40,80	40,80	51,00
Pozagas	Slowakije	P.I.	43,37	43,37	43,38
Groep Slovensky Plynarensky Priemysel (SPP)	Slowakije	P.I.	24,50	24,50	24,50
Groep Nafta	Slowakije	P.I.	13,50	13,50	-
Groep GDF Québec	Canada	G.I.	100,00	100,00	100,00
Groep Noverco	Canada	'EQUITY'- METHODE	17,56	17,56	17,56
Energia Mayakan	Mexico	G.I.	67,50	67,50	67,50
Servicios Mayakan	Mexico	G.I.	67,50	67,50	67,50
Compania Gasoductos del Bajio	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
Gasoductos del Bajio	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
MI Comercializadora	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
MI Consultadores	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
MI Servicios	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
Transnatural	Mexico	P.I.	50,00	50,00	50,00
Consorcio Mexigaz	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
Natgasmex	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
Tamauligas	Mexico	G.I.	100,00	100,00	100,00
Gaseba	Argentinië	G.I.	-	Verkocht	100,00
Gaseba Uruguay	Uruguay	G.I.	-	Verkocht	51,00
Gas del Sur	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00

Ondernemingen	Land	Percentage van het belang			
		Methode 2007	December 2007	December 2006	December 2005
GDF Styrie Investissements	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Laurentides Investissements	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Investissements 35	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Verona Investissements	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Segebel	België	P.I.	50,00	50,00	50,00
MI del Bajio Marketing	Nederland	G.I.	100,00	100,00	100,00
Merida Pipeline	Nederland	G.I.	67,50	67,50	67,50
Mayakan Pipeline	Nederland	G.I.	67,50	67,50	67,50
Slovak Gas Holding	Nederland	P.I.	50,00	50,00	50,00
Romania Gas Holding	Nederland	G.I.	80,00	80,00	-
Merida Holding	Barbados	G.I.	67,50	67,50	67,50
GDFESS Commercialisateur	Verenigd Koninkrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Andere					
Cogac	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF International	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
S.F.I.G.	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
Société Immobilière Assomption La Fontaine	Frankrijk	G.I.	100,00	100,00	100,00
GDF Production Investissements	Frankrijk	G.I.	-	Geabsorbeerd	100,00
Mexique Investissements	Frankrijk	G.I.	-	Geabsorbeerd	100,00
GDF Production Investissements Pays-Bas	Frankrijk	G.I.	-	Geabsorbeerd	100,00
GDF Berliner Investissements	Frankrijk	G.I.	-	Geabsorbeerd	100,00
GDF Investissements 2	Frankrijk	G.I.	-	Geabsorbeerd	100,00

Verduidelijkingen over de consolidatiemethode van de volgende dochterondernemingen:

- Gaselys: de gedeelde zeggenschap met de Société Générale rechtvaardigt het gebruik van proportionele integratie,
- Groep SPP: de gedeelde zeggenschap met de Slowaakse staat en het bedrijf Ruhrgas rechtvaardigt het gebruik van proportionele integratie,
- Groep Noverco: de bevoegdheid om deel te nemen aan de beslissingen inzake financieel en operationeel beleid rechtvaardigt de consolidatie via de 'equity'-methode,
- Banque Solfea: de gedeelde zeggenschap met de Groep Cofinoga rechtvaardigt het gebruik van proportionele integratie,
- AES Energia Cartagena: de door de Groep uitgeoefende zeggenschap over de entiteit AES Energia Cartagena rechtvaardigt het gebruik van globale integratie,
- Groep RETI: slechts 18,5% van de gehouden effecten zijn stemgerechtigd; bovendien rechtvaardigt de bevoegdheid om deel te nemen aan de beslissingen inzake het financieel en operationeel beleid de consolidatie via de 'equity'-methode.

(1) Efog is voor het eerst geconsolideerd via de proportionele integratiemethode op 1 februari 2007.

(2) De groep VENDITE wordt sinds 1 oktober 2007 voor 60% geconsolideerd via de globale integratiemethode (voorheen van 1 januari tot 30 juni 2007 voor 40% verwerkt volgens de 'equity'-methode, en van 1 juli tot 30 september 2007 voor 40% geconsolideerd volgens de proportionele integratiemethode).

- (3) Energie Investimenti wordt sinds 1 oktober 2007 voor 60% geconsolideerd volgens de globale integratiemethode (voorheen voor 40% geconsolideerd volgens de proportionele integratiemethode).
- (4) De groep SPE wordt sinds 1 december 2007 voor 25,50% verwerkt volgens de 'equity'-methode (voorheen voor 25,50% geconsolideerd volgens de proportionele integratiemethode).

Toelichting 25 - Voornaamste wisselkoersen

De voornaamste wisselkoersen die buiten de eurozone worden toegepast, zijn de volgende:

	31.12.2007		31.12.2006		31.12.2005	
	Gemiddelde koers	Slotkoers	Gemiddelde koers	Slotkoers	Gemiddelde koers	Slotkoers
Valuta's / euro						
USD Amerikaanse dollar	1,37	1,47	1,26	1,32	1,24	1,18
CAD Canadese dollar	1,47	1,44	1,42	1,53	1,51	1,37
HUF Hongaarse forint	251,32	253,73	264,13	251,77	248,04	252,87
CHF Zwitserse frank	1,64	1,65	1,57	1,61	1,55	1,56
SKK Slowaakse kroon	33,78	33,58	37,21	34,43	38,59	37,88
GBP Britse pond	0,68	0,73	0,68	0,67	0,68	0,69
MXN Mexicaanse peso	14,98	16,07	13,70	14,23	13,57	12,54
NOK Noorse kroon	8,02	7,96	8,05	8,24	8,01	7,98
RON Roemeense lei	3,34	3,61	3,52	3,38	3,62	3,68

REKENINGEN VAN GAZ DE FRANCE SA PER 31 DECEMBER 2007

	Pagina
Balans	2
Winst-en-verliesrekening	4
Kasstroomoverzicht	5
Bijlage	
A – Boekhoudkundige grondslagen en methoden	6
B – Vergelijkbare informatie van de boekjaren	14
C – Aanvullende informatie over de balans en de winst-en-verliesrekening	17
Toelichtingen	
1 – Materiële en immateriële vaste activa	17
2 – Afschrijvingen en waardeverminderingen van de immateriële en materiële vaste activa	18
3 – Leases	18
4 – Financiële vaste activa	19
5 – Voorraden en goederen in bewerking	19
6 – Terugbetalingsschema van de vorderingen	20
7 – Regularisatierekeningen	20
8 – Waardeverminderingen van activa	20
9 – Eigen kapitaal	20
10 – Participatiebewijzen	21
11 – Voorzieningen	22
12 – Financiële schulden	25
13 – Terugbetalingsschema van de schulden	25
14 – Opsplitsing van de schuld naar valuta	26
15 – Opsplitsing van de omzet	26
16 – Toevoegingen aan afschrijvingen, waardeverminderingen, voorzieningen, overdracht van lasten	26
17 – Financieel resultaat	27
18 – Uitzonderlijk resultaat	27
19 – Fiscale situatie	28
20 – Kasmiddelen	29
21 – Verplichtingen buiten balans	29
22 – Personeelsbestand	36
23 – Individueel recht op opleiding	36
24 – Pensioenverplichtingen en andere verplichtingen ten aanzien van het personeel	36
25 – Winstdeling van het personeel	42
26 – Elementen in verband met de gelieerde of verbonden bedrijven die onder diverse posten van de balans en de winst-en-verliesrekening geboekt worden	43
27 – Filialen en participaties	44
28 – Vergoedingen van de leden van de Raad van Bestuur en van het Uitvoerend Comité	45
29 – Gebeurtenissen na de afsluiting	45

Opm.: De bedragen in de tabellen zijn doorgaans opgegeven in miljoen euro. De afrondingen kunnen in bepaalde gevallen leiden tot een lichte afwijking op het niveau van de totalen of de verschillen.

BALANS – ACTIVA

<i>in miljoen euro</i>	Zie bijlage	31 december 2007			31 december 2006 Netto
		Bruto	Afschrijvingen en waardeverminderingen	Netto	
VASTE ACTIVA					
Immateriële vaste activa	C 1-2-8	151	88	63	117
Materiële vaste activa zonder concessie	C 1-2	4 112	1 981	2 131	3 066
Materiële vaste activa in concessie	C 1-2	57	18	39	10 720
Lopende vaste activa	C 1-2	454	5	449	558
Voorschotten en vooruitbetalingen op bestellingen van materiële vaste activa		35	-	35	3
Financiële vaste activa	C 4-8	25 826	11	25 815	13 539
	I	30 635	2 103	28 532	28 003
VLOTTENDE ACTIVA					
Voorraden en goederen in bewerking	C 5-8				
Gas		1 446	53	1 393	1 600
Andere voorraden en goederen in bewerking		32	12	20	24
Voorschotten en vooruitbetalingen gestort op bestellingen		22	-	22	9
Bedrijfsvorderingen	C 6-8				
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten		6 290	99	6 191	5 596
Andere vorderingen		374	-	374	424
Andere vorderingen		786	9	777	1 145
Geldbeleggingen		1 898	2	1 896	1 164
Geldmiddelen		45	-	45	94
	II	10 893	175	10 718	10 056
REGULARISATIEREKENINGEN	III C 7	8	-	8	10
WISSELKOERSVERSCHILLEN – ACTIEF	IV	27	-	27	24
ALGEMEEN TOTAAL	(I tot IV)	41 563	2 278	39 285	38 093

BALANS – PASSIVA

<i>in miljoen euro</i>	Zie bijlage	31 december 2007	31 december 2006
EIGEN VERMOGEN			
EIGEN KAPITAAL			
	C 9		
Maatschappelijk kapitaal		984	984
Agio		1 789	1 789
Herwaarderingsverschillen		43	44
Wettelijke reserve		98	93
Overige reserves		33	33
Overdracht naar nieuwe rekening		8 344	7 646
Nettoresultaat van het boekjaar		11 611	1 785
Investeringssubsidies		1	2
Gereguleerde voorzieningen	C 11	1 233	1 555
	I	24 136	13 931
OVERIG EIGEN VERMOGEN			
Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen – Rechten in natura van de concessiegevers		17	6 098
Participatiebewijzen	C 10	480	480
	II	497	6 578
	I + II	24 633	20 509
VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN	III C 11	3 716	6 251
SCHULDEN			
	C 12-13-14		
Financiële schulden			
Leningen		2 219	2 430
Andere		394	479
		2 613	2 909
Voorschotten en vooruitbetalingen ontvangen op lopende bestellingen		3	50
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten		2 710	2 913
Fiscale en maatschappelijke schulden		1 287	1 370
Overige schulden		4 291	4 080
	IV	10 904	11 322
REGULARISATIEREKENINGEN	V		
WISSELKOERSVERSCHILLEN – PASSIEF	VI	32	11
ALGEMEEN TOTAAL	(I tot VI)	39 285	38 093

WINST-EN-VERLIESREKENING

<i>in miljoen euro</i>	Zie bijlage	31 december 2007	31 december 2006
Verkoop van energie		19 783	19 786
Andere verkochte productie		1 208	1 148
Omzet	C 15	20 991	20 934
Vershil in opgeslagen productie		-	- 1
Geproduceerde vaste activa		248	264
Productie		21 239	21 197
Aankoop van energie en verschil in gasvoorraden		- 13 610	- 14 175
Andere aankopen		- 148	- 176
Andere externe lasten		- 3 127	- 3 042
Toegevoegde waarde		4 354	3 804
Belastingen en heffingen netto ontvangen subsidies		- 166	- 187
Personeelskosten		- 1 384	- 1 385
EBITDA		2 804	2 232
Netto toevoegingen aan afschrijvingen en waardeverminderingen	C 16	- 744	- 766
Netto toevoegingen aan de voorzieningen	C 16	- 422	- 141
Andere bedrijfslasten en -opbrengsten		97	82
Bedrijfsresultaat		1 735	1 407
Financieel resultaat	C 17	1 141	590
Lopend resultaat		2 876	1 997
Uitzonderlijk resultaat	C 18	11 548	197
Vennootschapsbelasting	C 19	- 2 813	- 409
NETTORESULTAAT		11 611	1 785

KASSTROOMOVERZICHT

<i>in miljoen euro</i>		31 december 2007	31 december 2006
I – Beschikbare geldmiddelen uit de exploitatie			
Netto winst	1a	11 611	1 785
Afschrijvingen en voorzieningen	1b	1 091	492
Andere bewegingen	1c	- 85	- 171
Filialisering GrDF – Meerwaarde netto belasting (*)		- 9 276	-
1. Autofinancieringscapaciteit over het boekjaar (1a+1b+1c)	1	3 341	2 106
Vershil in voorraden	2a	- 204	421
Vershil in handelsvorderingen (netto crediteurs)	2b	688	- 107
Vershil in handelsschulden	2c	- 75	- 298
Vershil in andere posten	2d	- 495	460
2. Verschil in werkkapitaalvereiste (2a+2b+2c+2d)	2	- 86	476
Beschikbare geldmiddelen uit de exploitatie	(1 - 2) I	3 427	1 630
II – Nettokasstromen uit investeringsactiviteiten			
1. Investeringsactiviteiten			
Immateriële vaste activa		201	141
Materiële vaste activa		850	947
Financiële vaste activa		749	1 327
Filialisering GrDF – Financiële vaste activa (*)		12 011	-
	1	13 811	2 415
2. Technische reserves			
Bijdragen van derden		2	-
Netto opbrengst uit de overdracht van elementen uit het actief		42	147
Vermindering van de financiële vaste activa		440	979
Filialisering GrDF – Overgedragen activiteit (*) (1)		11 710	-
	2	12 194	1 126
Nettokasstromen uit investeringsactiviteiten	(1 - 2) II	1 617	1 289
III – Beschikbaar na financiering van de investeringen	(I - II) III	1 810	341
IV – Financiering			
1. Dividend gestort aan de aandeelhouders			
	1	- 1 082	- 669
2. Beroep op de financiële markt			
Kredieten op middellange en korte termijn		1 463	1 699
	2	1 463	1 699
3. Terugbetalingen			
Kredieten op middellange en korte termijn		1 674	1 467
	3	1 674	1 467
Financiering	(1 + 2 - 3) IV	- 1 293	- 437
V – Kasstroomwijzigingen	C 21 (III + IV) V	517	- 96

(*) De impact van de filialisering van de Distributie is uiteengezet in toelichting B.

(1) Overdrachtsmeerwaarde van 11 433 miljoen euro, verhoogd met 277 miljoen euro overeenstemmend met het overgedragen netto actief, netto kasmiddelen.

BIJLAGE

A – BOEKHOUDKUNDIGE GRONDSLAGEN EN METHODEN

De hier gepresenteerde jaarrekening van Gaz de France SA is opgesteld conform de in Frankrijk algemeen aanvaarde boekhoudprincipes voor statutaire rekeningen.

Gebruik van ramingen

Het opstellen van de financiële staten door Gaz de France vereist het opstellen van ramingen en het formuleren van hypothesen die een invloed hebben op de bedragen in de financiële staten of bijgaande toelichtingen, in het bijzonder voor de voorzieningen voor de ontmanteling en sanering van vestigingen, de voorzieningen voor risico's, de waardering van participaties, de voorzieningen en verplichtingen buiten balans in verband met de personeelsbeloningen.

De financiële overzichten weerspiegelen de beste schattingen waarover de onderneming kan beschikken, op basis van de bestaande informatie op de afsluitingsdatum van de rekeningen.

EIGEN KAPITAAL

Agio

Externe kosten die direct kunnen worden toegerekend aan kapitaalverhogingen worden na aftrek van belastingen opgenomen als verlaging van het eigen vermogen. De andere kosten worden opgenomen als last over het boekjaar.

Herwaarderingsverschillen

Deze rubriek is het resultaat van de wettelijke herwaardering van 1959, en die van 1976 voor niet-afschrijfbaar goederen zonder concessie.

Investeringssubsidies

De investeringssubsidies ontvangen van de overheidsinstanties en verwante instellingen uit hoofde van de vaste goederen worden opgenomen in deze rubriek en hernomen in de winst-en-verliesrekening naar verhouding van de afschrijving van de betrokken goederen.

OVERIG EIGEN VERMOGEN

Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen

– Rechten in natura van de concessiegevers

In toepassing van de bepalingen van het Plan Comptable Général betreffende de transacties die plaatsvinden binnen het kader van een concessie voor openbare dienstverlening en de artikelen 521-1 en 523-1 van het reglement 99-03 van de CRC, wordt de waarde van de in natura verschuldigde rechten uit hoofde van de goederen in concessie ingeschreven op het actief geboekt op het passief van de balans. Ze omvat:

- de tegenpost van de niet door de Onderneming gefinancierde goederen,
- de tegenpost van de goederen die vervangen zijn door gebruik van de voorziening voor vervanging,
- het verouderingsfonds,
- de afschrijving van waardevermindering van de niet door de Onderneming gefinancierde goederen en van de niet-vervangbare goederen, die in mindering wordt gebracht.

Participatiebewijzen

Gaz de France is in 1985 en 1986 overgegaan tot de uitgifte van participatiebewijzen, in het kader van de wet nr. 83.1 van 10 januari 1983 en van de wet nr. 85.695 van 11 juli 1985. Zij zijn in het passief opgenomen tegen uitgiftekostprijs. Hun vergoeding valt onder de financiële lasten – zie Toelichting 10.

IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

Deze rubriek omvat voornamelijk:

- de aankoop- of productiekosten van de software, afgeschreven over hun gebruiksduur;
- en de broeikasgasuitstootquota's.

De kosten voor leningemissie en de uitgaven in verband met de onderzoeksactiviteiten worden geboekt als lasten van het boekjaar waarin ze zijn gemaakt.

De andere ontwikkelingskosten worden vast opgenomen als ze beantwoorden aan nauwkeurige voorwaarden, met name de manier waarop deze immateriële vaste activa toekomstige economische voordelen zullen genereren.

De gebruiksduur van de software waarop de berekening van de afschrijving gebaseerd wordt ligt doorgaans tussen vijf en zeven jaar.

Daarnaast wordt een afwijkende afschrijving, in de balans opgenomen onder gereguleerde voorzieningen, geboekt telkens wanneer de fiscaal toegelaten duur lager ligt dan de gebruiksduur.

MATERIËLE VASTE ACTIVA

Gaz de France oefent zijn activiteiten uit in het kader van concessies van openbare dienstverlening, toegewezen door gemeenten of verenigingen van gemeenten, en zijn vaste activa kunnen dan ook eigen goederen of goederen in concessie zijn.

De materiële vaste activa worden geboekt tegen hun reële aankoop- of productieprijs, inclusief bijkomende kosten, maar exclusief zij die zijn verworven voor 31 december 1976, die zijn opgenomen tegen hun op die datum geherevalueerde waarde.

Het merendeel van de materiële vaste activa wordt lineair afgeschreven.

De afschrijvingsduur wordt gebaseerd op de gebruiksduur vastgesteld op basis van de verwachte gebruiksduur van de activa. De voornaamste gebruiksduurlengten zijn als volgt:

- Technische installaties
 - Distributie-installaties (leidingen, aansluitingen): 45 jaar
 - Andere distributie-installaties: van 10 tot 20 jaar
 - Ondergrondse opslaginstallaties – putten en gaskussens: 50 jaar
 - Ondergrondse opslaginstallaties – andere installaties: van 30 tot 50 jaar
 - Methaanterminals – hoofdinstallaties: 40 jaar
 - Methaanterminals – andere installaties: van 20 tot 40 jaar
- Gebouwen: van 20 tot 40 jaar
- Andere vaste activa: van 3 tot 15 jaar

Daarnaast wordt een afwijkende afschrijving, in de balans opgenomen onder gereglementeerde voorzieningen, geboekt telkens wanneer de fiscaal toegelaten duur lager ligt dan de gebruiksduur.

Onderdelen

Indien onderdelen van een actief niet afzonderlijk kunnen worden gebruikt, wordt het actief volledig opgenomen. Als van in het begin een of meer onderdelen elk een verschillende gebruiksduur hebben, wordt elk onderdeel afzonderlijk opgenomen en afzonderlijk afgeschreven.

Ontmantelingsactiva van de sites

Er worden activa geboekt als tegenpost van de voorzieningen die zijn aangelegd voor de verplichtingen inzake de sanering van de exploitatievestigingen, opgenomen als voorzieningen voor risico's en lasten.

Vanaf de indienststelling van het actief waarop de verplichting rust, stelt Gaz de France alle toekomstige kosten vast, geactualiseerd op basis van de vervaldatum van de sanering.

Dit actief wordt lineair afgeschreven over de huidige resterende duur tot de sanering.

Goederen in concessie

Deze goederen betreffende vaste activa:

- gefinancierd door de Onderneming: dit zijn goederen oprichtings- of vervangingsgoederen die door Gaz de France in concessie zijn gegeven,
- en de goederen die gratis overgedragen zijn door derden en de concessiegevers.

Krachtens artikelen 393-1 en 442-22 van het reglement 99-03 van de CRC worden alle goederen van Gaz de France die geëxploiteerd worden onder het concessiestelsel ingeschreven onder een speciale post van het actief.

- Oprichtingsgoederen gefinancierd door de Onderneming

De vaste oprichtingsactiva in concessie gefinancierd door de Onderneming geven aanleiding tot een financiële afschrijving genoemd "voor veroudering", die gespreid wordt over de duur van de contracten. De verwachte verlenging van een concessie leidt direct tot de vorming van de verouderingsafschrijving die zou zijn vastgesteld tot de normale afloop van het contract. Deze toevoeging maakt het voorwerp uit van een overdracht in een specifieke rekening voor vaste activa in concessie. Deze vaste activa worden afgeschreven over de resterende duur van het oorspronkelijke contract. De toevoegingen aan de verouderingsafschrijvingen en de overdracht van lasten zijn opgenomen in de winst-en-verliesrekening, respectievelijk onder "Toevoegingen aan de afschrijvingen en de waardeverminderingen" en onder "Andere bedrijfslasten en -opbrengsten".

- Gratis overgedragen goederen

De waarde van de bouwwerken in concessie die gratis zijn ontvangen, wordt als vast actief opgenomen met een tegenpost onder de rekening "Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen – Rechten van de concessiegevers in de activa". Een afschrijving van waardevermindering die lineair wordt berekend over de gebruiksduur van elk bouwwerk stelt de bijzondere waardevermindering van het goed vast en de overeenstemmende verlaging van het recht van de concessiegever. Deze afschrijving heeft geen invloed op de winst-en-verliesrekening.

- Vervangbare goederen in concessie

Vervangbare goederen in concessie zijn de goederen waarvan het waarschijnlijk is dat ze worden vervangen vóór de concessieovereenkomst waaronder ze vallen, afloopt.

De vervangbare vaste activa in concessie gefinancierd door de Onderneming worden industrieel afgeschreven.

Daarnaast maken zij het voorwerp uit van een vervangingsvoorziening die voor elk bouwwerk berekend wordt op basis van het verschil tussen de vervangingskostprijs van de goederen, bepaald op basis van specifieke indicatoren van deze goederen, en hun oorspronkelijke kostprijs, dus de grondslag van de industriële afschrijving.

Deze voorziening, die op progressieve wijze wordt aangelegd vanaf de ingebruikname van de bouwwerken in concessie tot hun reële vervanging, is opgenomen onder de "Voorzieningen" (artikel 441-15 van het reglement 99-03 van de CRC).

Voor vervangbare vaste activa in concessie die aan het begin of in de loop van het contract gratis zijn overgedragen wordt enkel een voorziening voor vervanging aangelegd die dus de totale vervangingskosten van de goederen dekt.

De toevoegingen aan de industriële afschrijvingen en de toevoegingen aan de vervangingsvoorzieningen zijn opgenomen onder "Toevoegingen aan de afschrijvingen en de waardeverminderingen" in het bedrijfsresultaat.

Wanneer een goed wordt vervangen, wordt het vervangende goed opgenomen als actief en wordt de voorziening voor vervanging dienovereenkomstig gecrediteerd in de post "Rechten in natura van de concessiegever – Gebruikte voorziening".

- Niet-vervangbare goederen in concessie

Niet-vervangbare goederen in concessie zijn de goederen waarvan het niet waarschijnlijk is dat ze worden vervangen vóór de concessieovereenkomst waaronder ze vallen, afloopt.

De niet-vervangbare vaste activa in concessie leiden tot de vaststelling van een afschrijving van waardevermindering die lineair wordt berekend over de gebruiksduur van elk bouwwerk, voor de vaststelling van de waardedaling van het goed en de overeenkomstige daling van de post "Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen – Rechten in natura van de concessiegevers". Deze afschrijving heeft geen invloed op de winst-en-verliesrekening.

De post "Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen – Rechten in natura van de concessiegevers" wordt gevoed door de verouderingsafschrijving en/of door de mindering op de eerder aangelegde vervangingsvoorziening.

FINANCIËLE VASTE ACTIVA

Participatiebewijzen

Zij vertegenwoordigen duurzame investeringen die de mogelijkheid bieden om de controle van de emissievennootschap te verzekeren, of er een wezenlijke invloed uit te oefenen, of waarmee zakelijke relaties kunnen worden uitgebouwd met de emissievennootschap. Deze participatiebewijzen worden geboekt tegen hun verwervingswaarde.

Eventueel wordt een waardevermindering aangelegd om de verwervingswaarde af te stemmen op de gebruikswaarde, gewaardeerd door verwijzing naar de intrinsieke waarde, de rendementswaarde, de beurskoersen en in voorkomend geval door rekening te houden met eventuele valuta-afdekkingen.

Wanneer de gebruikswaarde van de participatiebewijzen, bepaald op basis van de netto boekhoudkundige situatie van de participatie gecorrigeerd aan de hand van de informatie die bekend is geworden sinds de afsluiting van het boekjaar en de vooruitzichten van de verwachte kasstromen, lager ligt dan de inventariswaarde, wordt een waardevermindering aangelegd voor het verschil.

Vorderingen in verband met participaties

Dit zijn leningen die verstrekt zijn aan bedrijven waarin Gaz de France een participatie houdt.

De daaruit voortvloeiende vorderingen worden geboekt tegen nominale waarde. In het kader van de waardering van de participatiebewijzen wordt een waardevermindering opgenomen wanneer de gebruikswaarde van deze vorderingen daalt tot onder hun nominale waarde.

Er kunnen risicovoorzieningen worden aangelegd als de onderneming meent dat zijn verplichting hoger ligt dan de gehouden activa.

Andere financiële vaste activa

Onder deze rekeningen zijn voornamelijk andere effecten dan de participatiebewijzen opgenomen die Gaz de France voornemens is gedurende lange tijd te houden.

Liquiditeitenovereenkomst en eigen aandelen

Gaz de France heeft in 2006 een liquiditeitenovereenkomst gesloten met een beleggingsdienstverlener waarbij deze belast wordt met dagelijkse interventies op de markt, voor de koop en verkoop van aandelen Gaz de France, teneinde de liquiditeit te verzekeren en de handel in het effect te stimuleren.

De bedragen die aan deze dienstverlener worden uitgekeerd, zijn opgenomen onder Andere vaste effecten.

Deze aandelen worden gewaardeerd op basis van de gemiddelde koers van de afsluitingsmaand.

BELEGGINGEN IN EFFECTEN

De beleggingen in effecten worden geboekt tegen verwervingsprijs.

Als de marktwaarde van de effecten op 31 december lager ligt dan hun boekwaarde, wordt een waardevermindering opgenomen voor het verschil.

In het geval van genoteerde effecten wordt deze marktwaarde bepaald op basis van de slotkoers.

GAS IN ONDERGRONDSE RESERVOIRS

Gas dat in ondergrondse reservoirs wordt geïnjecteerd, omvat 'bruikbaar' gas, dat kan worden onttrokken zonder dat dit nadelige gevolgen heeft voor de latere exploitatie van de reservoirs, en het 'kussengas', dat niet uit de ondergrondse reservoirs kan worden onttrokken en dat onmisbaar is voor hun goede werking.

Gaskussen

Het 'kussengas' wordt opgenomen in de vaste materiële activa en gewaardeerd tegen de gemiddelde aankoopprijs ongeacht de oorsprong, vermeerderd met de kosten voor hervergassing, transport en injectie. Het wordt lineair afgeschreven over 50 jaar, zoals de oppervlakte-installaties van de ondergrondse reservoirs.

Bruikbaar gas

'Bruikbaar' gas wordt opgenomen in de voorraden. Het wordt gewaardeerd tegen de gemiddelde aankoopprijs wanneer het het Franse transportnetwerk binnenkomt, inclusief de kosten voor hervergassing, ongeacht de oorsprong. De verwijderingen worden maandelijks gewaardeerd volgens de methode van de gewogen gemiddelde kostprijs per eenheid.

Er wordt een waardevermindering opgenomen indien de waarschijnlijke realisatiewaarde, berekend als de verkoopprijs min de directe en indirecte kosten die moeten worden gemaakt voor de distributie, lager is dan de gewogen gemiddelde kostprijs.

EXPLOITATIEVORDERINGEN

Handelsvorderingen omvatten alle vorderingen in verband met de verkoop van de goederen en de vorderingen die verband houden met de exploitatiecyclus.

Geleverd, niet opgenomen gas

De vorderingen omvatten eveneens de facturen die moeten worden opgesteld voor geleverde, nog niet gefactureerde energie, ongeacht of de meters zijn opgenomen of niet.

Dit betreft de klanten aan wie niet maandelijks wordt gefactureerd (hoofdzakelijk particuliere klanten), en de klanten voor wie de factureringsperiode niet overeenstemt met de verbruiksperiode van de maand.

Er wordt rekening gehouden met het aandeel van de opnemingskosten van de meters die verband houden met deze potentiële inkomsten maar die in de loop van de volgende periode worden gemaakt, evenals het potentiële risico van niet-inning.

Het geleverde, niet opgenomen en niet gefactureerde gas, het zogenaamde 'gas in de meters', wordt vastgesteld op basis van een methode die rekening houdt met het historische verbruiksprofiel van de klanten, en gewaardeerd tegen de gemiddelde energieprijs. De gehanteerde gemiddelde prijs houdt rekening met de klantencategorie en de 'ouderdom' van het gas in de meters.

Deze schattingen zijn gevoelig voor de veronderstellingen die zijn gemaakt om het aandeel van de niet-gefactureerde omzet op de afsluitingsdatum vast te stellen.

Waardevermindering van de handelsvorderingen

Het wanbetalingsrisico wordt op individuele basis bepaald voor de belangrijkste klanten.

De vorderingen op de andere klanten maken het voorwerp uit van een waardevermindering die wordt geraamd volgens een statistische benadering, die rekening houdt met de leeftijd van de vorderingen en een historisch percentage voor de niet-inning.

VALUTATRANSACTIES

De valutalasten en -opbrengsten worden opgenomen voor hun tegenwaarde in euro op de datum van de transactie.

De schulden, vorderingen en liquiditeiten uitgedrukt in andere valuta's worden omgerekend op basis van de wisselkoers van 31 december. De vastgestelde wisselkoersverschillen worden opgenomen in de winst-en-verliesrekening voor de liquiditeiten, in geregistreerd op de balans onder "wisselkoersverschillen" voor de schulden en vorderingen. Voor de latente verliezen wordt een voorziening aangelegd, na verrekening van eventuele afdekkingsinstrumenten voor deze schulden en vorderingen.

VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN

Er wordt een voorziening opgebouwd indien de onderneming een in rechte afdwingbare of impliciete verplichting heeft die voortvloeit uit een gebeurtenis uit het verleden en waarvan het waarschijnlijk is dat die zal leiden tot een uitstroom van kasmiddelen die toekomstige economische voordelen vertegenwoordigen, waarvan het bedrag op betrouwbare wijze kan worden vastgesteld.

Het als voorziening opgenomen bedrag vertegenwoordigt de beste schatting van de uitgave die nodig is om de bestaande verplichting op de afsluitingsdatum af te wikkelen.

Voorzieningen voor sanering van de vestigingen

De voorzieningen zijn bestemd voor de dekking op termijn van de geraamde kosten voor de sanering van de vestigingen, rekening houdend met de algemene bepalingen inzake de bescherming van het milieu en de specifieke wettelijke en reglementaire bepalingen inzake bepaalde bouwwerken.

Het bedrag van de voorzieningen weerspiegelt de beste schatting van de kosten op termijn, vastgesteld op basis van de huidige informatie inzake de kosten en de reglementaire vereisten die op dat moment gelden of waarvan de invoering lopende is, de staat van de technische kennis en de verworven ervaring.

- Exploitatievestigingen

De voorzieningen zijn aanvankelijk aangelegd als tegenpost voor een materieel actief.

De voorzieningen worden gediscoteerd over de lopende duur tot de sanering.

De disconteringsvoet weerspiegelt de voorwaarden van een risicoloze rente van obligaties met dezelfde looptijd, aangepast om de specifieke risico's van de betreffende verplichting te weerspiegelen.

Het effect van de herzieningen van de schattingen (ontmantelingstijdschema, raming van de kosten...) wordt op prospectieve wijze opgenomen.

Toevoegingen aan voorzieningen en terugboekingen van voorzieningen worden opgenomen in het bedrijfsresultaat; de afwikkelingskosten worden opgenomen in het financiële resultaat.

- Terreinen van vroegere gasfabrieken

De voorziening wordt integraal aangelegd aangezien de saneringsverplichting op ieder ogenblik uitgeoefend kan worden en er geen discontering van deze aangelegde voorziening is vastgesteld.

PENSIOENVERPLICHTINGEN EN ANDERE VERPLICHTINGEN TEN AANZIEN VAN HET PERSONEEL

Pensioenen

De reglementering van het bijzondere pensioenstelsel voor ondernemingen uit de elektriciteits- en gasector waaronder Gaz de France valt, is in 2004 gewijzigd. De boekhoudkundige gevolgen hiervan zijn uiteengezet in toelichting 24.

Pensioneringsvergoedingen

Het bedrag van de pensioneringsuitkeringen wordt bepaald pro rata de rechten verworven aan het einde van het boekjaar voor het geheel van de statutaire medewerkers. Zij worden gedekt door externalisering naar verzekeringsfondsen.

Waarderingsmethode en actuariële veronderstellingen

De gekozen waarderingsmethode is gebaseerd op de 'projected unit credit'-methode. De contante waarde van de verplichtingen van Gaz de France wordt bepaald door de onvoorwaardelijk toegezegde rechten aan elke werknemer op de waarderingsdatum, door de toepassing van de formule voor de toekenning van de rechten die voor elk stelsel is vastgesteld. Wanneer in de verwervingsformule van de rechten een tussenfase is opgenomen die als gevolg heeft dat de verplichting pas later ontstaat, vindt de toekenning van de rechten lineair plaats.

Het bedrag van de toekomstige betalingen dat overeenstemt met de voordelen wordt gewaardeerd op basis van veronderstellingen inzake de evolutie van de lonen, de pensioenleeftijd, het sterftecijfer en het verloop van het personeel.

De disconteringsvoet van de toekomstige betalingen wordt bepaald op basis van de marktrente van vooraanstaande bedrijfsobligaties, die een looptijd hebben die overeenstemt met de duur van de gewaardeerde verplichtingen.

Boekhoudkundige verwerking

Conform de mogelijkheid die naar voren kwam uit het advies van het Comité d'Urgence van de CNC nr. 2000-A van 6 juli neemt Gaz de France op zijn passief als voorziening enkel de verplichtingen op die zijn toegekend aan het personeel overeenstemmend met de reeds geopende rechten (uitkeringen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten, uitkeringen voor tijdelijke arbeidsongeschiktheid en invaliditeit) of met verplichtingen die verschuldigd zullen zijn gedurende de activiteitsperiode van de werknemers (anciënniteitsvergoedingen en uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan) en de pensioenvoorziening die voor de wijziging van de boekhoudkundige reglementering was vastgesteld (bedrag ongewijzigd sinds die datum).

De andere verplichtingen zijn niet als voorziening opgenomen op het passief van de balans, zij worden vermeld als verplichtingen buiten balans (zie toelichting 24).

FINANCIËLE EN EXPLOITATIE-INSTRUMENTEN

De financiële en bedrijfsinstrumenten die door Gaz de France worden gebruikt voor het beheer van zijn valuta-, rente- en grondstoffenrisico's, zijn opgenomen in de buiten-balans verplichtingen, voor de toekomstige kapitalen en interesten die moeten worden omgewisseld, gewaardeerd tegen de koers van 31 december.

Voor de aankoop en verkoop van valutatermijncontracten als afdekkingsinstrumenten worden de verschillen in marktwaarde opgenomen in de winst-en-verliesrekening, op symmetrische wijze met het resultaat van het afgedekte element.

De afgeleide grondstoffeninstrumenten worden gewaardeerd tegen marktwaarde en symmetrisch met de afgedekte elementen verwerkt.

In geval van verdwijning van het afgedekte element wordt de afdekking afgewikkeld en worden de verliezen of winsten opgenomen in het resultaat. Het resultaat van de swaps wordt opgenomen op de vervaldatum van de transactie.

De resultaten van deze transacties worden verschillend vastgesteld naargelang het gaat om een georganiseerde markt (vaststelling vóór de afwikkeling van het contract van een resultaat gelijk aan het verschil in waarde) dan wel om een onderhandse markt (vaststelling bij de afwikkeling van het contract; aanleggen van een voorziening voor potentiële minderwaarde).

WINSTBELASTING

Gaz de France SA valt sinds 1 januari 1988 onder het stelsel van de fiscale integratie dat ingesteld is door artikel 68 van de wet nr. 87-1060 van 30 december 1987. Zij vormt de hoofdenootschap van de Groep in de zin van de bepalingen van artikels 223 A en volgende van de Franse CGI.

De dochterondernemingen binnen de kring van de fiscale integratie dragen bij tot de belastingverplichtingen van de Groep voor het belastingbedrag dat zij verschuldigd zouden zij bij afwezigheid van integratie.

De gevolgen van het stelsel van de fiscale integratie worden geboekt op de belastingverplichting van Gaz de France SA, als moederonderneming.

Parallel aan de voorwaarden van de belastingspreiding over de bedrijven, legt Gaz de France SA een voorziening aan voor de belastingbesparingen die gegenereerd worden door de fiscale verliezen vanuit de dochterondernemingen. Deze besparingen begunstigen in een eerste fase Gaz de France als moederonderneming en worden gerestitueerd aan de dochterondernemingen wanneer die weer winst boeken, wat de reden is voor het aanleggen van de voorziening.

UITZONDERLIJK RESULTAAT

De uitzonderlijke opbrengsten en lasten omvatten de buitengewone elementen, naast de elementen die als van uitzonderlijke aard worden aangemerkt door het boekhoudrecht, voornamelijk de resultaten over de verkoop van vaste activa.

VERPLICHTINGEN BUITEN BALANS

Individueel recht op opleiding

De per 31 december 2007 verworven rechten worden gepresenteerd in toelichting 23.

In toepassing van het advies 2004 F van het Comité d'Urgence betreffende de inboeking van het individuele recht op opleiding, heeft Gaz de France geen voorziening aangelegd voor een verplichting in de rekeningen van het op 31 december 2007 afgesloten boekjaar, aangezien de rechten van de werknemers opgenomen zijn in het opleidingsplan van de Onderneming.

B – VERGELIJKBARE INFORMATIE VAN DE BOEKJAREN

I – Filialisering van de distributienetwerken voor aardgas – Oprichting van het filiaal GrDF

De wet nr. 2006-1537 van 7 december 2006 betreffende de energiesector legt de filialisering op van de distributienetwerken voor aardgas en elektriciteit.

Bij een op 20 juli 2007 ondertekende overeenkomst met ingangsdatum op 31 december 2007 heeft Gaz de France zijn activiteit van distributie van aardgas gefilialiseerd binnen de nieuwe vennootschap GrDF. GrDF is een naamloze vennootschap, voor 100% in handen van Gaz de France.

De door Gaz de France overgedragen activa en passiva vormen het geheel van de goederen, rechten en verplichtingen betreffende het distributienetwerk.

De filialisering is uitgevoerd door overdracht met een financiering die enerzijds is uitgevoerd door een kapitaalverhoging waarop volledig is ingeschreven door Gaz de France en anderzijds een langetermijnlening die door Gaz de France is verleend. De impact van deze transactie in de rekeningen van Gaz de France SA is als volgt:

- de overdracht van de activa en passiva die overeenstemmen met GrDF, dit is 277 miljoen euro exclusief kasmiddelen overgedragen voor een bedrag van 302 miljoen euro,
- de vaststelling van een meerwaarde van 11 433 miljoen vóór belastingen,
- de boeking op het actief van participatiebewijzen voor 8 400 miljoen euro en van een lening van 3 611 miljoen euro, dus een totaal van 12 011 miljoen euro, en op het passief een voorziening voor fiscale integratie van 2 158 miljoen euro.

Daarnaast heeft GrDF het aandeel van de pensioenverplichtingen en andere aan de werknemers toegekende voordelen inzake het overgedragen personeel van Gaz de France SA teruggeboekt, naast de overeenstemmende afdekkingsactiva.

Per 31 december 2007 was de meerwaarde uit de overdracht van de activiteit van gasdistributie fiscaal neutraal, aangezien GrDF deel uitmaakt van de groep van fiscale integratie. Het filiaal zal vanaf 2008 in zijn statutaire rekeningen wel de belastingbesparing genieten uit het afschrijfbaar aandeel van de meerwaarde ontstaan bij de overdracht van de activiteit van aardgasdistributie, waarbij deze overafschrijving geneutraliseerd wordt op het niveau van de fiscale integratie. Aansluitend op de met de filialen ondertekende overeenkomsten voor fiscale integratie heeft Gaz de France dus een voorziening aangelegd voor fiscale integratie ten aanzien van GrDF voor een bedrag van 2 158 miljoen euro per 31 december 2007. Deze voorziening is bepaald op basis van een voorlopige schatting van het afschrijfbaar aandeel, wat overeenstemt met de beste waardering waarover Gaz de France beschikt op de afsluitingsdatum.

Vanaf 2008 verzorgt GrDF de industriële en commerciële exploitatie, het onderhoud en de ontwikkeling van het distributienetwerk op het Franse grondgebied.

Parallel aan de filialisering van de distributienetwerken voor aardgas heeft EDF zijn activiteit van elektriciteitsdistributie gefilialiseerd met ingang van 1 januari 2007. De gemeenschappelijke diensten die voor de filialisering bestonden tussen Gaz de France en EDF blijven gehandhaafd tussen de filialen van de twee Groepen.

De impact van de filialisering op datum van 31 december 2007 op de winst-en-verliesrekening van Gaz de France bedraagt 11 433 miljoen euro op het buitengewone resultaat, 2 158 miljoen euro op de vennootschapsbelasting en 9 276 miljoen euro op het netto resultaat.

De impact van de filialisering van activiteiten van distributie van gas naar GrDF op de balans van Gaz de France per 31 december 2007 is aangegeven in onderstaande tabel.

ACTIVA <i>in miljoen euro</i>	Op 31 december 2007								Op 31 december 2006
	Vóór de filialisering			Impact van de filialisering			Na de filialisering	Netto	
	Bruto	Afschrijvingen en waardeverminderingen	Netto	Bruto	Afschrijvingen en waardeverminderingen	Netto	Netto		
VASTE ACTIVA									
Immateriële vaste activa	357	135	222	- 206	- 47	- 159	63	117	
Materiële vaste activa zonder concessie	5 734	2 629	3 105	- 1 622	- 648	- 974	2 131	3 066	
Materiële vaste activa in concessie	16 158	5 172	10 986	- 16 101	- 5 154	- 10 947	39	10 720	
Lopende vaste activa	740	5	735	- 286	-	- 286	449	558	
Voorschotten en vooruitbetalingen op bestellingen van materiële vaste activa	35	-	35	-	-	-	35	3	
Financiële vaste activa	13 850	11	13 839	11 976	-	11 976	25 815	13 539	
	I	36 874	7 952	28 922	- 6 239	- 5 849	- 390	28 532	28 003
VLOTTENDE ACTIVA									
Vorraden en goederen in bewerking	1 485	65	1 420	- 7	-	- 7	1 413	1 624	
Voorschotten en vooruitbetalingen gestort op bestellingen	24	-	24	- 2	-	- 2	22	9	
Exploitatievorderingen	6 741	99	6 642	- 77	-	- 77	6 565	6 020	
Andere vorderingen	769	12	757	17	- 3	20	777	1 145	
Geldbeleggingen	1 898	2	1 896	-	-	-	1 896	1 164	
Geldmiddelen	47	-	47	- 2	-	- 2	45	94	
	II	10 964	178	10 786	- 71	- 3	- 68	10 718	10 056
Regularisatierekeningen en omrekeningsverschillen – activa	III	35		35			35	34	
ALGEMEEN TOTAAL	I à III	47 873	8 130	39 743	- 6 310	- 5 852	- 458	39 285	38 093

Het aan GrDF overgedragen actief wordt als volgt opgesplitst, in miljoen euro :

Netto waarde van de vaste activa	12 401	(toelichtingen 1, 2 en 4)
Gereguleerde voorzieningen en investeringssubsidies	- 294	(toelichting 9-2)
Rechten van de concessiegever	- 6 450	
Voorzieningen voor risico's en kosten	- 4 945	(toelichting 11 B)
Vlottende passiva netto vlottende passiva (exclusief kasmiddelen)	- 435	
Kasmiddelen	302	

wat neerkomt op een overgedragen netto actief netto kasmiddelen van 277 miljoen euro.

PASSIVA <i>in miljoen euro</i>	Op 31 december 2007			Op 31 december 2006
	Vóór de filialisering	Impact van de filialisering	Na de filialisering	
EIGEN KAPITAAL				
Maatschappelijk kapitaal	984	-	984	984
Agio	1 789	-	1 789	1 789
Herwaarderingsverschillen	43	-	43	44
Wettelijke reserve	98	-	98	93
Overige reserves	33	-	33	33
Overdracht naar nieuwe rekening	8 344	-	8 344	7 646
Nettoresultaat van het boekjaar	2 335	9 276	11 611	1 785
Investeringssubsidies	2	- 1	1	2
Gereguleerde voorzieningen	1 526	- 293	1 233	1 555
	I	15 154	8 982	24 136
OVERIG EIGEN VERMOGEN				
Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen – Rechten in natura van de concessiegevers	6 467	- 6 450	17	6 098
Participatiebewijzen	480	-	480	480
	II	6 947	- 6 450	497
VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN	III	6 504	- 2 788	3 716
SCHULDEN				
Financiële schulden	2 621	- 8	2 613	2 909
Voorschotten en vooruitbetalingen ontvangen op lopende bestellingen	15	- 12	3	50
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	2 988	- 278	2 710	2 913
Fiscale en maatschappelijke schulden	1 467	- 180	1 287	1 370
Overige schulden	4 015	276	4 291	4 080
	IV	11 106	- 202	10 904
Regularisatierekeringen en omrekeningsverschillen – passiva	V	32	-	32
ALGEMEEN TOTAAL	(I tot V)	39 743	- 458	39 285

II – Retributies voor toegang tot de netwerken voor elektriciteitstransport

Vanaf 2007 worden de retributies voor toegang tot de netwerken voor elektriciteitstransport geboekt onder andere externe lasten en niet langer onder aankopen (impact van 37 miljoen euro), parallel daaraan wordt de doorfacturering aan derden van deze retributies geboekt onder andere verkochte productie en niet langer onder verkoop van energie (impact van 32 miljoen euro).

C – AANVULLENDE INFORMATIE OVER DE BALANS EN DE WINST-EN-VERLIESREKENING

TOELICHTING 1 – MATERIËLE EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

De verschillen in bruto waarden worden als volgt geanalyseerd:

<i>in miljoen euro</i>	Per 31.12.2006	Verhogingen	Verlagingen	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Per 31.12.2007
Immateriële vaste activa	217	140	-	- 206	151
Materiële vaste activa – buiten concessie					
Terreinen	56	1	1	- 1	55
Ontmantelingsactiva	805	17	-	- 770	52
Bouwwerken	515	39	11	- 4	539
Technische installaties	3 919	151	16	- 695	3 359
Andere	246	25	12	- 152	107
	5 541	233	40	- 1 622	4 112
Materiële vaste activa – in concessie					
Terreinen	1	-	-	- 1	-
Gebouwen	5	-	-	- 5	-
Technische installaties ⁽¹⁾	15 522	667	37	- 16 095	57
	15 528	667	37	- 16 101	57
Goederen in bewerking	558	1 022	841	- 285	454
Voorschotten en vooruitbetalingen	3	32	-	-	35
	21 847	2 094	918	- 18 214	4 809

⁽¹⁾ Het bedrag van de toevoegingen aan de verouderingsafschrijvingen vastgesteld in geval van vervroegde vervanging van een concessiecontract (overeenstemmend met de resterende verouderingsgrondslag) wordt ingeschreven, als tegenpost voor een rekening voor overdracht van lasten, in een specifieke rekening voor technische installaties in concessie (zie toelichting 16). Deze resterende verouderingsgrondslag maakt het voorwerp uit van een afschrijving berekend op de resterende looptijd van het contract (zie toelichting 2).

De kosten voor onderzoek en ontwikkeling geboekt als lasten in 2007 bedragen 86 miljoen euro, tegen 84 miljoen euro voor 2006.

TOELICHTING 2 – AFSCHRIJVINGEN EN WAARDEVERMINDERINGEN VAN DE IMMATERIËLE EN MATERIËLE VASTE ACTIVA

De afschrijvingen en waardeverminderingen zijn als volgt geëvolueerd:

<i>in miljoen euro</i>	Per 31.12.2006	Toevoegingen per tegenpost op de winst-en- verliesrekening	Terugboekingen per tegenpost op de winst-en- verliesrekening	Bewegingen per tegenpost op de balans	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Per 31.12.2007
Immateriële vaste activa	99	35	-	-	- 47	88
Materiële vaste activa – buiten concessie						
Terreinen	3	1	-	-	-	4
Ontmantelingsactiva	96	12	-	-	- 86	22
Bouwwerken	310	21	6	-	- 3	322
Technische installaties	1 894	132	14	-	- 447	1 565
Andere	172	19	12	-	- 111	68
	2 475	185	32	-	- 647	1 981
Materiële vaste activa – in concessie						
Terreinen	-	-	-	-	-	-
Bouwwerken	5	-	-	-	- 5	-
Technische installaties	4 803	84	25	305	- 5 149	18
	4 808	84	25	305	- 5 154	18
Goederen in bewerking	-	5	-	-	-	5
	7 382	309	57	305	- 5 848	2 092

De toevoegingen aan de overeenstemmende afschrijvingen worden als volgt geanalyseerd:

<i>in miljoen euro</i>	Op 31.12.2007	Op 31.12.2006
Toevoeging aan de lineaire afschrijvingen	233	220
Toevoeging aan de degressieve afschrijvingen	15	15
Toevoeging aan de afschrijvingen voor waardevermindering	305	288
Toevoeging aan de afschrijvingen op resterende verouderingsgrondslag	56	54
	609	577

De bewegingen van de periode in verband met de waardeverminderingen zijn uiteengezet in toelichting 8.

TOELICHTING 3 – FINANCIËLE LEASES

De gebouwen en andere materiële vaste activa die Gaz de France gebruikt in het kader van een financiële lease zouden voor de volgende bedragen geboekt worden als zij in volle eigendom gehouden werden:

<i>in miljoen euro</i>	Bruto waarden	Toevoeging en van het boekjaar	Netto waarden	Afschrijvingen
Gebouwen	164	14	84	80
Andere materiële vaste activa	1	-	1	-
	165	14	85	80

De contractuele verplichtingen zijn:

<i>in miljoen euro</i>	Retributies					Waarde optielichting
	Geregeld in 2007	Blijft te betalen	Op ten hoogste één jaar	Van één tot vijf jaar	Op meer dan vijf jaar	
Gebouwen	15	69	13	35	21	-
Andere materiële vaste activa	1	1	1	-	-	-
	16	70	14	35	21	-

Vrijwel alle contracten met financiële leasing voor vastgoed omvatten een lichtingsoptie voor de symbolische euro.

De aan GrDF overgedragen verplichtingen die enkel betrekking hebben op de nog verschuldigde vergoedingen voor automobielleases bedragen 1 miljoen euro.

TOELICHTING 4 – FINANCIËLE VASTE ACTIVA

De verschillen in bruto waarden worden als volgt geanalyseerd:

<i>in miljoen euro</i>	Per 31.12.2006	Verhogingen	Verlagingen	Andere	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Per 31.12.2007
Geconsolideerde participatiebewijzen	8 765	-	-	-	+ 8 400	17 165
– waarvan GrDF ⁽¹⁾	-	-	-	-	+ 8 400	8 400
Niet-geconsolideerde participatiebewijzen	14	-	-	-	-	14
Andere vaste effecten ⁽²⁾	262	-	1	-	-	261
Vorderingen in verband met participaties	4 140	739	395	- 6	+ 3 611	8 089
– waarvan GRTgaz	2 215	-	59	-	-	2 156
– waarvan GrDF	-	-	-	-	+ 3 611	3 611
Leningen	134	3	37	-	- 35	65
Andere financiële vaste activa ⁽²⁾	235	6	9	-	-	232
	13 550	748	442	- 6	11 976	25 826

⁽¹⁾ Op 31 december 2007 heeft het filiaal GrDF een kapitaalverhoging doorgevoerd voorbehouden voor Gaz de France, voor een totaalbedrag van 8 400 miljoen euro.

⁽²⁾ Op 31 december 2007 omvatten de andere vaste effecten in het bijzonder de effecten van Suez die in de loop van het boekjaar 2006 zijn verworven voor een bedrag van 256 miljoen euro.

De verbonden participaties en vorderingen zijn uiteengezet in toelichting 27.

TOELICHTING 5 – VOORRADEN EN GOEDEREN IN BEWERKING

<i>in miljoen euro</i>	Bruto waarden op 31.12.2006	Verhogingen	Verlagingen	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Bruto waarden op 31.12.2007
Gas	1 653	1 890	2 097	-	1 446
Andere voorraden en goederen in bewerking	34	6	1	- 7	32
	1 687	1 896	2 098	- 7	1 478

TOELICHTING 6 – TERUGBETALINGSSCHEMA VAN DE VORDERINGEN

<i>in miljoen euro</i>	Bruto bedragen per 31.12.2007	Liquiditeitsgraad	
		Op ten hoogste één jaar	Op meer dan één jaar
Vaste activa			
Vorderingen in verband met participaties	8 089	1 352	6 737
Leningen	65	18	47
Andere financiële vaste activa	232	-	232
Vlottende activa			
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	6 290	6 238	52
Andere exploitatievorderingen	374	374	-
Andere vorderingen	786	780	6
Voorschotten en vooruitbetalingen gestort op lopende bestellingen	22	22	
	15 858	8 784	7 074

TOELICHTING 7 – REGULARISATIEREKENINGEN

De terugbetalingspremies van de verplichtingen zijn vermeld in een regularisatierekening, voor een bedrag van 8 miljoen euro op 31 december 2007 en van 10 miljoen euro op 31 december 2006.

TOELICHTING 8 – WAARDEVERMINDERINGEN VAN ACTIVA

<i>in miljoen euro</i>	Op 31.12.2006	Toevoegingen	Terugboekingen	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Op 31.12.2007
Immateriële vaste activa	1	1	1	-	1
Materiële vaste activa	-	2	-	-	2
Lopende vaste activa	-	5	-	-	5
Financiële vaste activa	11	-	-	-	11
Voorraden en goederen in bewerking	63	2	-	-	65
Vorderingen	108	47	43	- 4	108
Geldbeleggingen	-	2	-	-	2
Waardeverminderingen	183	59	44	- 4	194

TOELICHTING 9 – EIGEN VERMOGEN

TOELICHTING 9-1 – MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL – AANDELEN IN OMLOOP

Het decreet van 19 november 2004, dat de rechtsvorm van Gaz de France heeft gewijzigd in naamloze vennootschap, heeft het maatschappelijk kapitaal vastgelegd op 903 miljoen euro, opgesplitst in 451,5 miljoen aandelen van 2 euro.

De gemengde algemene vergadering van 28 april 2005 heeft de splitsing in twee goedgekeurd van de nominale waarde van de aandelen van de vennootschap, waardoor het maatschappelijk kapitaal op die datum op 903 000 000 aandelen werd gebracht met een nominale waarde van elk 1 euro, alle volledig onderschreven ven integraal volgestort.

De kapitaalverhoging van 7 juli 2005, door middel van de beursintroductie van 80 871 988 aandelen met een nominale waarde van elk 1 euro, alle volledig onderschreven ven integraal volgestort, heeft het aantal aandelen verhoog van 903 000 000 naar 983 871 988.

Per 31 december 2007 was het maatschappelijk kapitaal van Gaz de France SA samengesteld uit 983 871 988 uitgegeven en volgestorte aandelen van elk 1 euro. Elk aandeel geeft recht op één stem.

Op diezelfde datum houdt Gaz de France geen enkel eigen aandeel, buiten de aandelen die zijn verworven in het kader van het plan voor de toekenning van gratis aandelen (zie toelichting 9.3).

TOELICHTING 9-2 – EVOLUTIE VAN HET EIGEN VERMOGEN

<i>in miljoen euro</i>	Vershil in eigen vermogen
Eigen vermogen op 31.12.2004	+ 9 207
Uitgekeerde dividenden	- 418
Kapitaalverhoging	+ 81
Agio	+ 1 789
Gereguleerde voorzieningen	+ 1 051
Diversen	- 7
Resultaat	+ 1 234
Eigen vermogen op 31.12.2005	+ 12 937
Uitgekeerde dividenden	- 669
Gereguleerde voorzieningen	- 119
Diversen	- 3
Resultaat	+ 1 785
Eigen vermogen op 31.12.2006	+ 13 931
Uitgekeerde dividenden	- 1 082
Gereguleerde voorzieningen ⁽¹⁾	- 322
Diversen ⁽²⁾	- 2
Resultaat	+ 11 611
Eigen vermogen op 31.12.2007	+ 24 136

⁽¹⁾ De voorziening voor afwijkende afschrijvingen betreffende de activa die zijn overgedragen aan het filiaal GrDF is aan deze laatste overgedragen, voor een bedrag van 293 miljoen euro op 31 december 2007.

⁽²⁾ waarvan 1 miljoen euro aan investeringssubsidies overgedragen aan GrDF.

TOELICHTING 9-3 – TOEKENNING VAN GRATIS AANDELEN AAN HET PERSONEEL

De gemengde algemene vergadering van Gaz de France van 23 mei 2007 heeft in haar zestiende resolutie de raad van bestuur de toestemming verleend om aan de medewerkers van de groep een maximaal aantal aandelen gelijk aan 0,2% van het maatschappelijk kapitaal van Gaz de France gratis toe te kennen.

De raad van bestuur van Gaz de France, die op 20 juni 2007 is samengekomen, heeft beslist om een plan voor de toekenning van gratis aandelen in te voeren.

Dit plan "Actions +2007" voorziet in de directe toekenning van rechten op aandelen, die na afloop van een verwervingsperiode van 2 jaar, en voor een deel van de effecten met voorbehoud van de vervulling van prestatiecriteria, leiden tot de gratis toekenning van aandelen in juni 2009. De werknemers zullen deze aandelen minimum 2 jaar moeten houden, tot 30 juni 2011.

In het kader van deze operatie heeft Gaz de France 1 530 000 aandelen verworven voor een totaalbedrag van 51 miljoen euro, waarvan de marktwaarde op 31 december 2007 61 miljoen euro bedroeg.

Er zijn in 2007 geen andere eigenvermogensinstrumenten toegekend.

TOELICHTING 10 – PARTICIPATIEBEWIJZEN

<i>in miljoen euro</i>	Op 31.12.2007	Op 31.12.2006
Participatiebewijzen	480	480

Gaz de France is in 1985 en 1986 overgegaan tot de uitgifte van participatiebewijzen, in het kader van de wet nr. 83.1 van 1 januari 1983 en van de wet nr. 85.695 van 11 juli 1985.

Sinds augustus 1992 zijn deze participatiebewijzen op elk moment geheel of gedeeltelijk terugbetaalbaar, naar goeddunken van Gaz de France, tegen een prijs die gelijk is aan 130% van hun nominale waarde.

De vergoeding van de participatiebewijzen omvat, binnen de limiet van een rendement dat binnen het bereik [85%,130%] valt van de gemiddelde rente van de obligaties, een vast gedeelte gelijk aan 63% van de TMO en een variabel gedeelte dat berust op de stijging van de toegevoegde waarde van het vorige boekjaar van Gaz de France of van de Groep (aandeel van de Groep), indien dit laatste gunstiger is.

In 2006 is een transactie uitgevoerd voor de dekking van het renterisico in verband met de participatiebewijzen (zie toelichting 21 A).

Per 31 december 2007 bedroeg de waarde van de nog niet terugbetaalde participatiebewijzen 480 miljoen euro, ongewijzigd ten opzichte van 31 december 2006.

Per 31 december 2007 bedroeg de financiële last 28 miljoen euro.

TOELICHTING 11 – VOORZIENINGEN

TOELICHTING 11 A – GERELEMENTEERDE VOORZIENINGEN

<i>in miljoen euro</i>	Op 31.12.2006	Toevoegingen aan de winst-en- verliesrekening	Terugboekingen in de winst-en- verliesrekening	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Op 31.12.2007
Afwijkende afschrijvingen	1 300	138	53	- 293	1 092
Voorziening voor prijsstijging	255	26	140	-	141
Gereguleerde voorzieningen	1 555	164	193	- 293	1 233

De in 2001 gereguleerde voorziening voor prijsstijging is teruggenomen conform de fiscale wetgeving, die bepaalt dat de fiscale terugname van de voorziening moet plaatsvinden na afloop van het zesde jaar na de afsluiting van het boekjaar waarin de voorziening was aangelegd.

TOELICHTING 11 B – VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN

in miljoen euro	31.12.2006	Toevoegingen door de winst-en-verliesrekening	Toevoegingen door de balans	Terugnemen zonder voorwerp	Aanwendungen tegenpost			Impact filialisering Distributie (zie toelichting B) en andere	Per 1.12.2007
					Balans	Winst-en-verliesrekening	Afwikkeling		
Voorziening voor vervanging van de goederen in concessie (toelichting 11 B1)	3 477	504	-	70	199	-	-	- 3 696	16
Voorziening voor sanering van vestigingen (toelichting 11 B2)	1 196	3	16	-	-	11	58	- 1 098	164
Voorzieningen in verband met het personeel (toelichting 11 B3)	402	9	-	-	-	21	-	- 141	249
Voorziening voor gespreide belastingen (toelichting 11 B4)	828	-	-	-	-	83	-	-	745
Voorziening voor fiscale integratie ⁽¹⁾ (toelichting 11 B5)	110	2 216	-	-	-	6	-	-	2 320
Andere voorzieningen voor risico's en kosten (toelichting 11 B6)	238	58	-	39	-	26	-	- 9	222
Voorzieningen voor risico's en kosten	6 251	2 790	16	109	199	147	58	- 4 944	3 716

⁽¹⁾ De toevoeging vastgesteld op 31 december 2007 omvat de voorziening voor fiscale integratie in verband met de belasting op het afschrijfbaar aandeel van de meerwaarde uit de overdracht van de activiteit van gasdistributie, zijnde 2 158 miljoen euro.

TOELICHTING 11 B1 – VOORZIENING VOOR VERVANGING VAN DE GOEDEREN IN CONCESSIE

Op 31 december 2007 werd in het kader van de filialisering van de activiteiten van distributie van aardgas 3 696 miljoen euro aan voorzieningen, aangelegd voor de vervanging van de goederen in concessie voor aardgasdistributie, overgedragen naar GrDF. Op het passief van Gaz de France SA blijven enkel de voorzieningen voor de vervanging van de goederen in concessie voor distributie van butaan en propaan opgenomen.

De terugboekingen voor gebruik in het boekjaar (199 miljoen euro) dragen bij tot de verhoging van de post "Tegenwaarde van in concessie gegeven goederen – Rechten in natura van de concessiegevers".

TOELICHTING 11 B2 – VOORZIENING VOOR SANERING VAN VESTIGINGEN

De betrokken sites van Gaz de France zijn:

- de terreinen waarop fabrieken voor de productie van fabrieksgas waren gevestigd; de voorziening bedroeg 37 miljoen euro op 31 december 2007, tegen 44 miljoen euro in 2006. De voorziening is gebruikt voor 11 miljoen euro voor saneringswerken.
- opslagplaatsen en methaanterminals in gebruik; eind 2007 was een voorziening voor 127 miljoen euro geboekt.

Sinds 1 januari 2005 wordt voor de volledige huidige waarde van de geraamde ontmantelingskosten van de opslagplaatsen en methaanterminals in gebruik een voorziening opgenomen aan de passiefzijde, als tegenpost voor een materieel vast actief, opgenomen voor zijn netto waarde bepaald op basis van de datum van ingebruikneming van de onderliggende technische bouwwerken, zijnde 30 miljoen euro.

De overeenstemmende afschrijvingen worden geboekt in de winst-en-verliesrekening en de afwikkelingskosten in het financieel resultaat .

Op 31 december 2007 werd in het kader van de filialisering van de activiteiten van distributie van aardgas 1 098 miljoen euro aan voorzieningen, aangelegd voor de verplichtingen inzake de ontmanteling van distributieleidingen, overgedragen naar GrDF.

Op 31 december 2007 leidt de herbeoordeling van de kosten voor ontmanteling van de methaanterminals tot een toename van de aangelegde voorziening met 2 miljoen euro, als tegenpost voor de opnemings van een bijkomend ontmantelingsactief.

TOELICHTING 11 B3 – VOORZIENINGEN IN VERBAND MET HET PERSONEEL

De pensioenverplichtingen worden gedekt door verzekeringsfondsen en een voorziening van 137 miljoen euro.

De invaliditeitsuitkeringen en uitkeringen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten die openstonden bij de afsluiting, het uitzonderlijk verlov aan het einde van de loopbaan en de anciënniteitsvergoedingen worden integraal als voorziening opgenomen, voor een bedrag van, na verwerking van de filialisering van de Distributie, respectievelijk 73 miljoen euro, 18 miljoen euro en 8 miljoen euro. De naar GrDF overgedragen voorzieningen, in hoofde van de werknemers die zijn overgeplaatst in het filiaal, bedragen respectievelijk 89 miljoen euro, 23 miljoen euro en 14 miljoen euro.

Het verschil in voorzieningen is gedetailleerd uiteengezet in toelichting 24 D.

Op 31 december 2007 stelt Gaz de France andere voorzieningen voor risico's en kosten in verband met het personeel voor een bedrag van 13 voor risico's en kosten, na overdracht van 15 miljoen euro naar GrDF.

De ontslagvergoedingen worden volledig gedekt door de verzekeringsfondsen.

TOELICHTING 11 B4 – VOORZIENING VOOR GESPREIDE BELASTINGEN

De voorziening voor te spreiden belastingen betreft de operatie voor terugkoop van het transportnetwerk in 2002. Zij leidt tot een terugnemings gespreid over 14 jaar. Het in 2007 teruggenomen bedrag is 83 miljoen euro.

TOELICHTING 11 B5 – VOORZIENING VOOR FISCALE INTEGRATIE

Gaz de France heeft geopteerd voor het stelsel van de fiscale integratie. In dat kader legt Gaz de France een voorziening aan ter dekking van zijn verplichting om aan de filialen de gebruikte fiscale verliezen te restitueren.

Het bedrag van de terugnemingen betreft voor 6 miljoen euro de aan de filialen gerestitueerde fiscale verliezen.

Per 31 december 2007 was de meerwaarde uit de overdracht van de activiteit van gasdistributie fiscaal neutraal, aangezien GrDF deel uitmaakt van de groep van fiscale integratie. Het filiaal zal vanaf 2008 in zijn statutaire rekeningen wel een belastingbesparing genieten uit het afschrijfbaar aandeel van de meerwaarde ontstaan bij de overdracht van de activiteit van aardgasdistributie. Deze overafschrijving wordt geneutraliseerd op het niveau van de fiscale integratie. Aansluitend op de met de filialen ondertekende overeenkomsten voor fiscale integratie heeft Gaz de France dus een voorziening aangelegd voor fiscale integratie ten aanzien van GrDF voor een bedrag van 2 158 miljoen euro per 31 december 2007.

TOELICHTING 11 B6 – ANDERE VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN

Deze post betreft voornamelijk de voorzieningen voor risico's van filialen en andere derden en de voorzieningen voor geschillen. De toevoegingen en terugnemingen op deze voorzieningen hebben voornamelijk een weerslag op het financiële resultaat.

TOELICHTING 12 – FINANCIËLE SCHULDEN

<i>in miljoen euro</i>	Situatie op 31.12.2007	Situatie op 31.12.2006
Schulden uit leningen		
Obligatieleningen	2 018	2 019
Andere leningen	201	411
	2 219	2 430
Andere financiële schulden		
Deposito's ontvangen van klanten	39	37
Opgelopen deel van de interestlasten	91	91
Bankcreditsaldo's	253	332
Diversen	11	19
	394	479
	2 613	2 909

De daling van de schulden uit leningen is voornamelijk te danken aan de daling van de uitgaven van schatkistobligaties van 210 miljoen euro per 31 december 2007.

TOELICHTING 13 – TERUGBETALINGSSCHEMA VAN DE SCHULDEN

<i>in miljoen euro</i>	Bedragen op 31.12.2007	Opeisbaarheidsgraad			
		Op ten hoogste één jaar	Van één tot vijf jaar	Van zes tot tien jaar	Op meer dan tien jaar
Financiële schulden					
Obligatieleningen	2 018	-	18	1 250	750
Andere leningen	201	200	1	-	-
Andere financiële schulden	394	357	37	-	-
	2 613	557	56	1 250	750
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	2 710	2 710			
Fiscale en maatschappelijke schulden	1 287	1 287			
Overige schulden					
– Handelsvoorschotten en andere te ontvangen posten	1 453	1 453			
– Lopende rekeningen van de filialen	2 672	2 672			
– Andere	166	166			
	4 291	4 291			
Voorschotten en vooruitbetalingen ontvangen op lopende bestellingen	3	3			
	10 904	8 848	56	1 250	750

TOELICHTING 13 A – DETAIL VAN DE OBLIGATIELENINGEN

	Bedragen op 31.12.2007	Uitgiftedatum	Vervaldatum	Interest	Notering
Openbare emissies					
– in miljoen euro	1 250	02/2003	02/2013	4,75%	Parijs/Luxemburg
– in miljoen euro	750	02/2003	02/2018	5,125%	Parijs/Luxemburg
Private plaatsingen					
– in miljoen yen	3 000	03/2004	03/2009	0,658%	

De private plaatsingen in yen worden afgedekt door een cross-currency swap EUR/YEN tegen de Euribor op 3 maanden. Deze verschillende transacties vonden plaats in het kader van een EMTN-programma dat in oktober 2002 is ingevoerd.

TOELICHTING 13 B – ANDERE LENINGEN

Per 31 december 2007 zijn de andere leningen volledig uitgedrukt in euro en met vaste rente. Zij hebben daarnaast alle een vervaldatum op ten hoogste één jaar.

TOELICHTING 13 C – ANDERE FINANCIËLE SCHULDEN

De andere financiële schulden (deposito's ontvangen van klanten, creditsaldo's bij banken, bankoverdisponeringen...) zijn voornamelijk uitgedrukt in euro.

TOELICHTING 14 – OPSPLITSING VAN DE SCHULD NAAR VALUTA

Het totaal van de obligatieleningen en andere leningen bedraagt 2 219 miljoen euro op 31 december 2007 (2 430 miljoen euro op 31 december 2006), waarvan 2 201 miljoen euro uit de eurozone.

TOELICHTING 15 – OPSPLITSING VAN DE OMZET

<i>in miljoen euro</i>	31.12.2007	31.12.2006
Verkoop van energie		
- In Frankrijk	14 523	15 501
- In het buitenland	5 260	4 285
Werken, onderzoeken en dienstleveringen	785	673
Opbrengsten uit bijkomende activiteiten en andere verkopen	423	475
Omzet	20 991	20 934

TOELICHTING 16 – TOEVOEGINGEN AAN AFSCHRIJVINGEN, WAARDEVERMINDERINGEN EN VOORZIENINGEN (NETTO TERUGNEMINGEN), OVERDRACHT VAN LASTEN

TOELICHTING 16 A – NETTO TOEVOEGINGEN AAN DE AFSCHRIJVINGEN

<i>in miljoen euro</i>	31.12.2007	31.12.2006
Afschrijving ontmantelingsactiva	13	12
Lineaire afschrijving	220	208
Degressieve afschrijving	15	15
Verouderingsafschrijving ⁽¹⁾	502	478
Terugname op afschrijvingen	- 19	- 16
Netto toevoegingen aan afschrijvingen	731	697

⁽¹⁾ waarvan 56 miljoen euro vastgesteld in 2007 uit hoofde van de toevoeging aan de afschrijvingen op de resterende verouderingsgrondslag, tegen 54 miljoen euro in 2006.

De toevoegingen aan de verouderingsafschrijvingen vastgesteld in geval van vervroegde vervanging van een concessiecontract bedragen 121 miljoen euro in 2007, tegen 93 miljoen euro in 2006.

TOELICHTING 16 B – NETTO TOEVOEGINGEN AAN WAARDEVERMINDERINGEN

<i>in miljoen euro</i>	31.12.2007	31.12.2006
Netto toevoegingen aan waardeverminderingen	13	69
Netto toevoegingen aan waardeverminderingen	13	69

TOELICHTING 16 C – NETTO TOEVOEGINGEN AAN DE VOORZIENINGEN

<i>in miljoen euro</i>	31.12.2007	31.12.2006
Voorziening voor vervanging van de goederen in concessie	434	319
Voorziening voor de sanering van vestigingen	- 8	- 186
Voorzieningen in verband met het personeel	- 12	8
Andere voorzieningen voor bedrijfsrisico's en – kosten	8	0
Toevoegingen aan de voorzieningen	422	141

Als gevolg van het decreet van de Franse Raad van State “Alusuisse” van 8 juli 2005 dat een dertigjarige verjaring oplegt en van het niet verlengen van het protocol met de Franse staat dat ten einde liep in april 2006, is op de voorziening voor de sanering van de terreinen van oude gasfabrieken in 2006 een terugneming gebeurd voor een bedrag van 174 miljoen euro, die nu zonder voorwerp was.

TOELICHTING 16 D – OVERDRACHT VAN LASTEN

<i>in miljoen euro</i>	31.12.2007	31.12.2006
Overdracht van lasten	- 156	- 135

De overdrachten van lasten zijn opgenomen in de andere bedrijfsopbrengsten. Zij hebben voornamelijk betrekking op het bedrag van de verouderingsafschrijvingen dat in het actief is opgenomen (121 miljoen euro, zie toelichtingen 1 en 2).

TOELICHTING 17 – FINANCIËEL RESULTAAT

<i>in miljoen euro</i>	31.12.2007 Kosten	31.12.2007 Opbrengsten	31.12.2007 Netto	31.12.2006 Netto
Andere interesten, lasten en gelijkgestelde opbrengsten	- 190	161	- 29	- 44
Interessen op lopende rekeningen en vorderingen in verband met participaties	- 112	257	+145	+98
Wisselresultaat	- 64	77	+13	- 19
Ontvangen dividenden	-	1 045	+1 045	+574
Boni en mali uit fusie en liquidatie	-	-	-	- 7
Afwikkeling van de voorzieningen voor sanering van de sites	- 57	-	- 57	- 54
Toevoegingen aan en terugnemingen op voorzieningen van financiële aard	- 25	49	+24	+42
Totaal	- 448	1 589	+1 141	+590

TOELICHTING 18 – UITZONDERLIJK RESULTAAT

<i>in miljoen euro</i>	Kosten	Opbrengsten
Verkopen van materiële en immateriële activa	- 5 940	5 955
Overdracht van financiële vaste activa	- 77	79
Voorziening voor prijsstijging	- 26	140
Afwijkende afschrijvingen	-139	53
Andere	- 22	11 525
	- 6 204	17 752
Uitzonderlijk resultaat		+11 548
<i>waarvan impact van de filialisering van de Distributie</i>		+11 433

TOELICHTING 19 – FISCALE SITUATIE

1. Vennootschapsbelasting

Het tarief van de vennootschapsbelasting voor het boekjaar 2007 bedraagt 34,43%. Dit tarief omvat de in 2000 ingestelde bijdrage van 3,3%.

<i>in miljoen euro</i>	2007	2006
Vennootschapsbelasting van het boekjaar van Gaz de France (excl. Fiscale Groep) ⁽¹⁾	4 683	561
Vennootschapsbelasting van het boekjaar in verband met de fiscaal geïntegreerde filialen ⁽¹⁾	-	- 14
Netto toevoegingen aan de voorzieningen voor vennootschapsbelasting ^{(2) (3)}	2 127	- 153
Andere	2	15
Vennootschapsbelastingverplichting van de bedrijven voor het boekjaar	2 813	409

⁽¹⁾ waarvan 707 miljoen euro vennootschapsbelasting op het uitzonderlijk resultaat, en 3 936 miljoen euro op de meerwaarde uit de overdracht van de activiteit van gasdistributie. Deze meerwaarde maakt het voorwerp uit van een neutralisatie in het kader van de fiscale integratie op de lijn "Vennootschapsbelasting van het boekjaar in verband met de fiscaal geïntegreerde filialen".

⁽²⁾ waarvan 83 miljoen euro terugnamen van voorzieningen, gespreid over 14 jaar, in het kader van de terugkoop van het transportnetwerk, en 53 miljoen euro voorzieningtoevoeging in het kader van de vennootschapsbelastingbesparing op de verliezen uit de fiscaal geïntegreerde filialen.

⁽³⁾ waarvan 2 158 miljoen euro voorzieningtoevoeging in verband met de belasting op het afschrijfbaar aandeel van de meerwaarde uit de overdracht van de activiteit van gasdistributie. Deze voorziening zal teruggenomen worden conform de in het filiaal vastgestelde afschrijvingen. Deze voorziening is bepaald op basis van een voorlopige schatting van het afschrijfbaar aandeel, wat overeenstemt met de beste waardering waarover Gaz de France beschikt op de afsluitingsdatum.

Het niet-afschrijfbaar aandeel van de meerwaarde uit de overdracht naar GrDF van de activiteit van distributie zal enkel belastbaar worden in geval van uittreding van GrDF uit de fiscale integratiekring. Dit wordt voorlopig niet overwogen, en er is in dat kader geen belastingvoorziening aangelegd.

2. Stelsel van de fiscale integratie

De keuze voor het momenteel lopende stelsel van de fiscale integratie (1 januari 2003 tot 31 december 2007) is door Gaz de France onderschreven voor een periode van 5 jaar en wordt stilzwijgend verlengd voor de periode van 1 januari 2008 tot 31 december 2012.

3. Uitgestelde fiscale situatie

De positie van de toekomstige belastingschuld, hieronder aangegeven, komt voort uit de tijdelijke verschillen tussen de fiscale en boekhoudkundige verwerking van opbrengsten of lasten.

Het gehanteerde toekomstige belastingtarief houdt rekening met de sociale bijdrage op de vennootschapsbelasting, bepaald in artikel 235 ter ZC van de Franse Code Général des Impôts, van 3,3% van de verschuldigde belasting, verminderd met een korting van 763 000 euro.

<i>in miljoen euro</i>	2007	2006
Passieve grondslag voor uitgestelde belasting		
- Niet-ingeboekte aftrekbare lasten	-	-
- Niet-belaste ingeboekte opbrengsten	353	381
Actieve grondslag voor uitgestelde belasting		
- Tijdelijk niet-aftrekbare ingeboekte lasten	309	308
- Niet-ingeboekte belaste opbrengsten	41	37
Netto uitgestelde fiscale grondslag (passief)		
- Grondslag	3	36
- Bedrag	1	12

4. Fiscale controle

Er wordt momenteel een belastingcontrole uitgevoerd bij Gaz de France over de boekjaren 2004 en 2005. De controle is momenteel lopende en de verificaties worden voortgezet.

De controleurs wilden de verjaring uit hoofde van het jaar 2004 onderbreken en hebben in december 2007 een brief met opmerkingen verzonden die in het bijzonder betrekking heeft op de vennootschapsbelasting. Gaz de France meent echter dat zijn positie gerechtvaardigd is en er zijn hiervoor geen voorzieningen opgenomen.

TOELICHTING 20 – KASMIDDELEN

De kasmiddelen omvatten de beschikbare middelen, de tijdelijke overdisponeringen, de zeer liquide kasequivalenten (SICAV, GBF), die makkelijk omzetbaar zijn en waarvan de waarde normaliter niet aangrijpend wijzigt, en de lopende rekeningen van beschikbare aard in het kader van het gecentraliseerde beheer van de kasmiddelen van de Groep.

<i>in miljoen euro</i>	Op 31.12.2007	Op 31.12.2006
Geldmiddelen	45	94
Creditsaldo's bij banken en bankoverdisponeringen	- 253	- 331
Geldbeleggingen (*)	1 898	1 163
Lopende rekeningen van beschikbare aard	- 2 287	- 2 040
KASMIDDELEN	- 597	- 1 114

(*) De geldbeleggingen die in de balans zijn opgenomen voor een bruto waarde van 1 898 miljoen euro, hadden een marktwaarde van 1 912 miljoen euro op 31 december 2007.

TOELICHTING 21 – VERPLICHTINGEN BUITEN BALANS

TOELICHTING 21 A – FINANCIËLE VERPLICHTINGEN

Beheer van de financiële risico's

Het beheer van de financiële risico's (renterisico's, wisselkoersrisico's, liquiditeitsrisico's en kredietrisico's) valt onder de verantwoordelijkheid van de Financiële Directie. Het beheer van het kredietrisico en de coherentie van de beheerbeslissingen worden met name verzekerd door transversale comités: het Rente- en Wisselkoerscomité en het Kredietcomité.

Kredietrisico's

Gaz de France voert transacties (verkoop of aankoop) uit tegen aanzienlijke bedragen met talrijke tegenpartijen, klanten en leveranciers, vooral voor gas en elektriciteit.

Het Kredietcomité houdt toezicht op het kredietrisico of het tegenpartijrisico. Dit risico stemt overeen met het verlies dat Gaz de France zou lijden indien een tegenpartij in gebreke zou blijven, waardoor zij haar contractuele verplichtingen ten aanzien van Gaz de France niet zou vervullen. Het beleid van Gaz de France op dit gebied bestaat in een systematische diversificatie van haar portefeuille van tegenpartijen enerzijds, en een opvolging van de financiële toestand van haar belangrijkste tegenpartijen anderzijds. Deze opvolging maakt het zo mogelijk te verzekeren dat er op correcte wijze wordt gereageerd om dit risico in real time te beheren en dat de gevolgen van het in gebreke blijven van belangrijke tegenpartijen, tot een minimum worden beperkt door gebruik te maken van gepaste juridische middelen ('netting'-overeenkomsten, factureringsvoorwaarden, uitgifte van bankgaranties of van garanties van de moedermaatschappij, andere zekerheden...).

Zo worden beleggingen van beschikbare geldmiddelen en alle financiële instrumenten die gebruikt worden om de rente- en wisselkoersrisico's in te dekken, afgesloten met tegenpartijen die een kredietrating voor langetermijnschulden hebben gekregen van Standard & Poor's ('S&P') of Moody's die minstens gelijk is aan respectievelijk A- of A3, behalve in speciale gevallen die naar behoren zijn goedgekeurd door de financieel directeur. Er is een limiet toegekend aan elke financiële instelling, afhankelijk van diens eigen vermogen en rating. Het verbruik van de limieten, bepaald op basis van de virtuele transactiebedragen en gewogen volgens de restduur en de aard van de verplichting, wordt geregeld opgevolgd.

De tegenpartijen in de energiesector van de tradingdochter Gaselys worden geëvalueerd, en ontvangen een notering na een financiële analyse waarbij voornamelijk wordt gesteund op de notering van de tegenpartij door S&P of Moody's, indien beschikbaar.

Naargelang het resultaat van de financiële evaluatie en van zijn relaties met de tegenpartij tracht Gaz de France deze transacties eventueel te beveiligen door een beroep te doen op juridische instrumenten zoals gestandaardiseerde nettingovereenkomsten (die voorzien in de compensatie van positieve en negatieve blootstellingen ten opzichte van dezelfde tegenpartij), margin calls (mechanismen waarmee de sterke prijsschommelingen op de markt uitgevlakt worden) of "garanties" in de brede zin van het woord (patronaatsverklaring, garantie van de moedermaatschappij, bankgarantie, enz.).

Het Kredietcomité is eveneens belast met de uitwerking van een governancekader voor het beheer van het kredietrisico van de klanten van Gaz de France. Er wordt steeds meer aandacht besteed aan de tegenpartijen bij klanten en leveranciers. Het bestuurskader is gebaseerd op de geregelde opvolging (minstens jaarlijkse herziening) van de financiële toestand van de grote klanten. Enerzijds streeft het naar de preventie (eisen inzake zekerheden of andere beperkende voorwaarden om met de tegenpartij handel te voeren) en anderzijds naar de waardering van dit risico in het kader van de tarieven die aan de grote klanten worden voorgesteld.

Meer specifiek wat de activiteit van de levering van gas en elektriciteit betreft, kunnen er voor wat betreft de financiële positie van de tegenpartij bijzondere maatregelen worden ingevoerd om wanbetaling te voorkomen. Klanten in moeilijkheden zullen geregeld door het Kredietcomité worden opgevolgd.

Liquiditeitsrisico

Gaz de France beschikt over op korte termijn mobiliseerbare financiële middelen, waardoor de Vennootschap in haar behoeften aan kasmiddelen kan voorzien of waardoor ze als tussenpersoon kan optreden bij transacties van externe groei.

- De Groep beschikt over een gesyndiceerde kredietlijn van 3 000 miljoen euro die vervalt in februari 2012, en die op 31 december 2007 onbenut was.
- Gaz de France heeft ook toegang tot de schuldmarkt voor korte termijn via programma's voor uitgifte van kortlopende schulden: EURO en US Commercial Paper voor een bedrag van 1 000 miljoen dollar, ongebruikt per einde boekjaar 2007, en schatkistobligaties ter waarde van 1 250 miljoen euro, waarvan 200 miljoen euro gebruikt was op 31 december 2007.
- Om het liquiditeitsbeheer op het niveau van de Groep te optimaliseren, vervolgt de Financiële Directie van Gaz de France de invoering van een 'cash-pooling' met de belangrijkste filialen van de Groep, zodat zij kan beschikken over liquide middelen en kasbeleggingen voor een totaalbedrag van 1 690 miljoen euro op 31 december 2007.

Renterisico

De Financiële Directie van Gaz de France centraliseert de behoeften en de beschikbare geldmiddelen van de gecontroleerde dochterondernemingen en het grootste deel van hun externe financieringsbehoeften, en voert voor de geconsolideerde netto schuldenlast een beleid voor de optimalisering van de financieringskosten, en voor de beperking van de impact van renteschommelingen op het financieel resultaat door gebruik te maken van verschillende soorten financiële instrumenten (renteswaps en -opties), al naargelang de marktomstandigheden. Zo houdt Gaz de France een groot deel van zijn schuld op lange termijn tegen vaste rente, of maakt de Groep gebruik van swaps tegen vaste rente. De Groep verzekert zich ervan dat het saldo tussen het deel van zijn schuld met variabele rente en zijn beschikbare geldmiddelen slechts in geringe mate is blootgesteld aan ongunstige schommelingen van de rente op korte termijn.

Met dit beleid kan de gevoeligheid van Gaz de France aan de toekomstige volatiliteit van de rentevoeten sterk beperkt worden.

in miljoen euro	Nominaal bedrag op 31.12.2007					Nominaal bedrag op 31.12.2006	
	Gestort / Ontvangen	Op ten hoogste één jaar	Van één tot vijf jaar	Van zes tot tien jaar	Op meer dan tien jaar		Totaal
Swaps vaste rente tegen variabele rente		50	-	-	880	930	953
Swaps variabele rente tegen vaste rente		144	18	-	214	376	368
Cap op swaps variabele rente tegen vaste rente		-	-	-	80	80	80

De transacties voor afdekking van het renterisico afgesloten in 2006 zijn nog steeds lopende op 31 december 2007:

- Op 23 januari 2006 is Gaz de France met een financiële instelling een afdekkingstransactie aangegaan voor het renterisico op de vergoeding van de participatiebewijzen A. Het betreft een swap met vervaldatum op 15 oktober 2035, met een nominaal bedrag van 480 128 216 euro, die 2 opeenvolgende perioden omvat:
 - tot 15 oktober 2015, met een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 130% van de hierboven vermelde hoofdsom, en
 - van 100% daarna en tot de eindvervaldag.

Gaz de France ontvangt een variabele rente gelijk aan het gemiddelde van de CMS-rente op 10 jaar (Constant Maturity Swap) in euro, en betaalt een all-in vaste rente van 4,3285%.

Uit de gekozen CMS-rente op 10 jaar blijkt een zeer goede correlatie met de TMO-referentie die gebruikt wordt voor de vaststelling van de coupon van de participatiebewijzen, waarbij eveneens een betere marktliquiditeit wordt verkregen en een vervroegde permanentie over de duur van de afdekking.

- Om zich te wapenen tegen het renterisico bij een investeringsproject op het vlak van de elektriciteitsproductie heeft Gaz de France twee swaps gesloten, vaste rente tegen variabele rente, met vervaldatum op 30 december 2020, voor een nominaal totaalbedrag van 250 000 000 euro.
- Gaz de France heeft eveneens een variabiliseringstransactie gesloten voor een deel van zijn obligatieschuld met vaste rente 5,125% en vervaldatum in februari 2018. Het gaat om de combinatie van een swap met vervaldatum 19 februari 2018 voor een nominaal bedrag van 80 miljoen euro met een vastrentende cap met dezelfde vervaldatum en hetzelfde nominale bedrag. Gaz de France ontvangt een vaste rente van 5,125% en betaalt de variabele rente van de Euribor 3 maanden met een cap van 3,23%.

In de loop van 2007 heeft Gaz de France renteswaps op korte termijn (circa drie maanden) afgesloten om het renterisico te dekken op zijn transacties voor kasstroombeheer op korte termijn (beleggingen in depositocertificaten of uitgifte van schatkistobligaties). Het betreft:

- renteswaps vast betaald / variabel ontvangen voor een nominaal bedrag van 50 miljoen euro;
- renteswaps variabel betaald / vast ontvangen voor een nominaal bedrag van 144 miljoen euro.

Wisselkoersrisico

Gaz de France is blootgesteld aan het wisselkoersrisico op de commerciële transacties met betrekking tot de aankoop en verkoop van gas, rekening houdend met de manier waarop de verschillende contracten voor de aankoop of verkoop van gas geïndexeerd worden aan de aardolieprijzen, die meestal zelf in dollar luiden.

De blootstelling aan het wisselkoersrisico op deze commerciële transacties wordt begeleid en gestuurd door:

- de toepassing van pass-throughmechanismen bij de constructie van de verkoopprijzen aan in aanmerking komende klanten enerzijds, en van de gereguleerde tarieven anderzijds; en
- de afdekking van de marge op de verkoopcontracten met vaste of geïndexeerde prijzen door financiële swaps.

Er bestaan tijdelijke verschillen in de winst-en-verliesrekening tussen de impact van de schommelingen van de dollar op de bevoorradingskosten en de impact van de gevolgen daarvan op de verkoop, met name het effect van de voortschrijdende gemiddelden en van de cyclus van opslag en voorraadvermindering.

Om zijn blootstelling ten aanzien van wisselkoersschommelingen te beheren, maakt Gaz de France gebruik van de aankoop of verkoop van valutatermijncontracten om zijn aankopen van gas, zijn materiële investeringen en zijn financieringsactiviteiten af te dekken.

Op 31 december 2007 waren de overeenstemmende verplichtingen als volgt:

<i>in miljoen euro</i>	Verplichtingen vaste gedeelte op 31.12.2007			Waardering op 31.12.2007	Wisselkoersverschil op 31.12.2007	Verplichting en vaste gedeelte op 31.12.2006
	Per vervaldatum					
	2008	2009	2010 en later			
Termijncontracten						
Aankoop						
- Valuta GBP	350	-	-	341	- 9	8
- Valuta USD	322	51	19	381	- 11	71
- Valuta JPY	-	23	-	18	- 5	23
- Valuta HUF	9	-	-	9	-	-
Verkoop						
- Valuta GBP	31	-	-	31	-	-
- Valuta USD	143	19	18	174	6	230
- Valuta NOK	582	-	-	587	- 5	-
- Valuta HUF	44	1	-	47	2	30
- Valuta MXN	-	-	-	-	-	8

Om de impact van het wisselkoersrisico van bepaalde vorderingen in verband met participaties te beperken heeft Gaz de France valutatermijntransacties gesloten om de wisselkoersverschillen van deze deposito's en leningen te neutraliseren. Het betreft voornamelijk:

- termijnaankopen voor 250 miljoen pond sterling;
- termijnverkoppen voor 15 miljoen Britse pond en 4 667 miljoen Noorse kroon.

Andere verstrekte en ontvangen financiële verplichtingen

<i>in miljoen euro</i>	Op 31.12.2007		Op 31.12.2006	
	Verstrekte verplichtingen	Ontvangen verplichtingen	Verstrekte verplichtingen	Ontvangen verplichtingen
Kredietlijnen in euro ^{(1) (2)}	1 421	4 421	3 378	3 378
Borgstellingen, avaltekeningen en garanties	53	73	48	95
Verbintenissen in verband met de filialen	620	25	584	65
Totaal	2 094	4 519	4 010	3 538

⁽¹⁾ Gaz de France beschikt sinds augustus 2002 over een 'revolving credit facility' van 2 miljard euro. Dit bedrag is sinds februari 2005 opgevoerd tot 3 miljard euro en vervalt in 2012. De leninggevende banken beschikken over de mogelijkheid om individueel uit te stappen in geval van wijziging van de meerderheidscontrole van de onderneming. Van deze mogelijkheid is op 31 december 2007 geen gebruik gemaakt.

Sinds 2007 is deze kredietlijn enkel als ontvangen verbintenis opgenomen, terwijl zij vroeger vermeld werd als wederzijdse verbintenis. Hierdoor bedroegen de verstrekte verbintenissen op 31 december 2006, 378 miljoen euro.

⁽²⁾ Sinds 1 juli 2007 verstrekt Gaz de France directe kredietlijnen aan Gaz de France NORGE. Deze kredietlijnen werden vroeger gedragen door GDF International, de vennootschap die de effecten van Gaz de France NORGE in bezit heeft. Het nog onbenutte bedrag van de verstrekte kredietlijnen bedroeg 985 miljoen euro op 31 december 2007.

Verplichtingen met betrekking tot effecten

Op 31 december 2007 heeft Gaz de France geen verplichtingen met betrekking tot effecten.

TOELICHTING 21 B – VERPLICHTINGEN MET BETREKKING TOT GRONDSTOFFEN

Verbintenissen in verband met aardgas en elektriciteit

De bevoorrading van gas in Europa vindt grotendeels plaats dankzij 'take-or-pay'-contracten op lange termijn. Dankzij deze langetermijnverbintenissen kunnen dure productie- en transportinfrastructuren gefinancierd worden. In een dergelijk contract verbindt de verkoper zich ertoe de koper op lange termijn te bedienen, waarbij deze laatste zich ertoe verbindt een minimumhoeveelheid te betalen, onafhankelijk of hij die gebruikt of niet. Deze verbintenissen bevatten vrijwarings- (overmacht) en flexibiliteitsbepalingen inzake volume, die het mogelijk maken om de schommelingen (voornamelijk door weersomstandigheden) van de vraag en technische wisselvalligheden te beheren.

Om het hoofd te kunnen bieden aan de vraag naar aardgas van zijn klanten op middellange en lange termijn, heeft Gaz de France zijn bevoorrading zeker gesteld door dit type contracten die een looptijd kunnen hebben van 25 jaar.

Deze contracten omvatten wederzijdse verplichtingen over welbepaalde gashoeveelheden:

- een verbintenis van Gaz de France om minimumhoeveelheden af te nemen;
- een verplichting van de leveranciers om hoeveelheden tegen concurrerende prijzen ter beschikking te stellen.

De concurrentiepositie van deze contracten wordt verzekerd door geïndexeerde prijsformules en door prijsherzieningsmechanismen. Gaz de France realiseert het grootste deel van zijn aankopen in het kader van deze contracten.

Op 31 december 2007 had Gaz de France zich verbonden voor 47 miljard m³ op minder dan één jaar, 177 miljard m³ tussen twee en vijf jaar en 477 miljard m³ op meer dan vijf jaar.

Bovendien heeft Gaz de France aankopen en verkopen op termijn van aardgas onderschreven, hoofdzakelijk met een vervaldatum op minder dan één jaar, in het kader van zijn tradingactiviteit: aankopen en verkopen van gas op de kortetermijnmarkten en aanbiedingen met prijsengineering aan industriële klanten.

Op 31 december 2007 bedragen de verbintenissen van Gaz de France 7,3 miljard kubieke meter voor de aankopen op termijn, en 4,4 miljard m³ miljard kubieke meter voor de verkopen op termijn.

Om te voldoen aan zijn verplichtingen inzake afgenomen volume, heeft Gaz de France langetermijncontracten gesloten voor de reservering van transportcapaciteit over land en zee.

Op verzoek van het Directoraat-Generaal voor de Mededinging van de Europese Commissie en de Franse Commission de Régulation de l'Énergie (CRE), heeft Gaz de France een programma geïmplementeerd voor de tijdelijke overdracht van gas ('gas release') voor het gasuitwisselingspunt (Gas Exchange Point – GEP) in de zuidelijke zone van het transportnetwerk in Frankrijk. Deze tijdelijke overdracht is van start gegaan in de loop van het jaar 2005 en heeft betrekking op 45 TWh gedurende drie jaar. Op 31 december 2007 bedroegen de resterende te leveren hoeveelheden tegen eind 2008 10,9 TWh. Er is geen nieuw programma voor tijdelijke overdracht ingevoerd voor de komende jaren.

In het kader van zijn tradingactiviteit heeft Gaz de France eveneens aankopen en verkopen op termijn van elektriciteit onderschreven, evenals optionele aankopen van elektriciteit. Op 31 december 2007 bedroegen de verbintenissen van Gaz de France 22,5 TWh voor de aankopen op termijn, 21,5 TWh voor de verkopen op termijn en 2,3 TWh voor de optionele aankopen.

Afgeleide producten

De afgeleide instrumenten op grondstoffen (aardgas, aardolie en elektriciteit) die door Gaz de France worden gehouden, bestaan voornamelijk uit swaps, termijncontracten (futures) en opties waarop wordt ingeschreven in het kader van zijn handelsactiviteit. Deze instrumenten worden bij derden verhandeld via de gespecialiseerde dochteronderneming Gaselys.

Deze afgeleide instrumenten vallen meer in het bijzonder onder het beheer van de risico's in verband met de volgende activiteiten:

- 'prijsengineering' bestemd om te voldoen aan de toenemende verwachtingen van klanten inzake beheer van het prijsrisico voor gas of elektriciteit. Ze streven voornamelijk naar de garantie van een commerciële marge, ongeacht de evolutie van de grondstoffenindexen waarop de aan de klant voorgestelde prijzen worden gebaseerd, ook al zijn ze verschillend van de grondstoffenindexen waaraan de bevoorradingskosten van Gaz de France zijn blootgesteld; De opties worden gehanteerd om maximumprijzen (calls) of minimumprijzen (puts) te garanderen;
- optimalisering van de bevoorradingskosten. De energiebevoorrading, de elektriciteitsproductieactiva en de activa of reservaties van beschikbare transport- en opslagcapaciteit die niet nodig zijn voor leveringen aan klanten, worden immers systematisch op de markten gewaardeerd.

De blootstelling aan het risico van de grondstoffenprijzen op commerciële transacties wordt begeleid en gestuurd door:

- de toepassing van pass-throughmechanismen bij de constructie van de verkoopprijzen aan in aanmerking komende klanten enerzijds, en van de gereguleerde tarieven anderzijds; en
- de afdekking van de marge op de verkoopcontracten met vaste en geïndexeerde prijzen door financiële swaps.

Er bestaan tijdelijke verschillen in de winst-en-verliesrekening tussen de impact van de schommelingen van de grondstoffenprijs op de bevoorradingskosten en de impact van de gevolgen daarvan op de verkoop, met name het effect van de voortschrijdende gemiddelden en van de cyclus van opslag en voorraadvermindering.

	Nominaal bedrag op 31.12.2007 in GWh per vervaldatum			in miljoen euro	Reële waarde op 31.12.2007 in miljoen euro	Nominaal bedrag op 31.12.2006 in GWh
	1 jaar < x					
	x < 1 jaar	< 2 jaar	x > 2 jaar			
SWAPS (aankoop)						
Aardgas	6 341	2 875	618	197	26	6 134
Aardolieproducten	207 444	84 805	20 527	6 836	946	415 262
SWAPS (verkoop)						
Aardgas	8 037	2 791	1 526	247	- 27	9 929
Aardolieproducten	149 485	69 303	15 975	5 088	- 942	85 097
Elektriciteit	1 210	-	-	67	- 10	-
OPTIES (aankoop)						
Aardgas	33 218	-	-	103	1	1 440
Aardolieproducten	8 106	3 814	2 798	57	10	-
OPTIES (verkoop)						
Aardgas	2 795	-	-	46	- 40	3 827
Aardolieproducten	2 184	187	-	48	- 3	-
Elektriciteit	324	-	-	5	- 2	-

TOELICHTING 21 C – ANDERE VERPLICHTINGEN

in miljoen euro	31.12.2007		31.12.2006	
	Verstreckte verplichtingen	Ontvangen verplichtingen	Verstreckte verplichtingen	Ontvangen verplichtingen
Verplichtingen voor investeringen	145	145	116	116
Verplichtingen in verband met de methaantankers	563	594	659	512
Verplichtingen uit huur en gelijkgesteld	70	70	97	97
Andere	1	-	1	-
Totaal	779	809	873	725

De verplichtingen uit huur en gelijkgesteld stemmen overeen met de leaseverplichtingen uiteengezet in toelichting 3.

De verplichtingen in verband met de methaantankers betreffen de chartercontracten van de methaantankers.

TOELICHTING 21 D – QUOTA'S VOOR DE UITSTOOT VAN BROEIKASGASSEN

In het kader van het Franse nationale plan voor de toekenning van quota's (Plan National d'Allocation de Quotas) voor de periode 2008-2012 (PNAQ2) bedraagt de verbintenis voor het jaar 2008 238 000 ton CO2 in hoofde van de opslaginstallaties en de methaanterminals.

TOELICHTING 21 E – ENERGIEBESPARINGSCERTIFICATEN

De Franse Programmawet nr. 2005-781 van 13 juli 2005 die de krachtlijnen van het energiebeleid (POPE) vastlegt, heeft met ingang van 1 juli 2006 het systeem van de energiebesparingscertificaten ingevoerd. Dit systeem berust op de verplichting door de overheid voor de energieverkopers om energiebesparingen door te voeren binnen een gegeven termijn. De verkopers kunnen kiezen welke middelen zij aanwenden om hun verplichting na te komen.

Voor Gaz de France bedraagt deze verplichting voor de periode van 1 juli 2006 tot 30 juni 2009 13 424 901 016 KWh cumac (*), waarvan 4 484 308 531 voor de periode 2007/2008 en 4 452 139 344 voor de periode 2008/2009.

De acties die Gaz de France instelt, zowel bij het commerciële aanbod als via partnerships met de installateurs, de constructeurs en de plaatselijke instanties, zouden deze doelstellingen haalbaar moeten maken.

TOELICHTING 21 F – indekking van de verzekerbare risico's

Op basis van de identificatie van de verzekerbare risico's (met name de risico's rond de goederen van de onderneming en de schade veroorzaakt bij derden, inclusief milieuschade) heeft Gaz de France een beleid ingevoerd voor de systematische overdracht van wezenlijke risico's. De gesloten verzekeringspolissen vertonen dan ook hoge indekkingsniveaus, om de financiële impact op de rekeningen van de Groep in geval van incident te beperken.

Daarnaast is het beheer van de verzekeringen gecentraliseerd op het niveau van de Groep om de homogeniteit van de ingevoerde indekkingen te waarborgen. Hierdoor konden de nieuwe projecten van de filialen geïntegreerd worden in de bestaande contracten, en kon de rol van voorschrijver voluit gespeeld worden voor de filialen waarover zeggenschap uitgeoefend wordt.

(*) eenheden gecumuleerd geactualiseerd over de levensduur van de uitrusting.

TOELICHTING 22 – PERSONEEL

Het personeel was per korps op 31 december 2007 als volgt geëvolueerd:

	Op 31.12.2006	Verschil vóór filialisering	Impact filialisering Distributie (zie toelichting B)	Per 31.12.2007
Statutairen				
Executive	5 877	- 459	- 4 158	1 260
Opzichters	10 821	- 643	- 6 339	3 839
Kaderleden	4 987	101	- 1 628	3 460
	21 685	- 1 001	- 12 125	8 559
Niet-statutairen	80	81	- 77	84
Totaal	21 765	- 920	- 12 202	8 643

Het gemiddelde personeelsbestand op jaarbasis bedroeg in 2007 20 970 (20 805 statutairen en 165 tijdelijken), tegen 21 780 in 2006 (21 688 statutairen en 92 tijdelijken).

TOELICHTING 23 – INDIVIDUEEL RECHT OP OPLEIDING

De wet nr. 2004-391 van 4 mei 2004 betreffende de beroepsopleidingen opent voor de werknemers met een arbeidscontract van onbepaalde duur naar privaat recht, een individueel recht op opleiding van minimaal 20 uur per jaar, cumuleerbaar over een termijn van zes jaar. Na afloop van deze termijn van zes jaar, en bij gehele of gedeeltelijke onbenutting, wordt het individuele recht op opleiding beperkt tot 120 uur.

In toepassing van het advies 2004-F van het Comité d'Urgence van de Franse Conseil National de la Comptabilité betreffende de inboeking van het individuele recht op opleiding, was geen voorziening aangelegd per 31 december 2007.

Op die datum bedroeg het totale aantal onbenutte uren van de werknemers van Gaz de France SA 649 623 uur.

TOELICHTING 24 – PENSIOENVERPLICHTINGEN EN ANDERE VERPLICHTINGEN TEN AANZIEN VAN HET PERSONEEL

Samenvatting van de verplichtingen

<i>in miljoen euro</i>	Per 31.12.2007	Impact filialisering Distributie 31.12.2007	Per 31.12.2006
PENSIOENEN	1 347	- 200	1 626
ANDERE VOORDELEN BIJ ONTSLAG EN NA DE TEWERKSTELLING	276	- 376	704
- Ontslagvergoedingen	56	- 68	113
- Uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan	18	- 23	42
- Voordelen in natura (energie)	175	- 253	484
- Onmiddellijke vergoeding in geval van overlijden	24	- 28	58
- Compensatievergoeding voor studiekosten	3	- 4	7
ANDERE VERPLICHTINGEN TEN AANZIEN VAN HET PERSONEEL	84	- 109	207
- Invaliditeitsuitkeringen en andere	76	- 95	184
- Anciënniteitsvergoedingen	8	- 14	23
TOTAAL	1 707	- 685	2 537

TOELICHTING 24 A – PENSIOENEN

Vanaf 1 januari 2005 wordt de werking van het verzekeringsstelsel voor ouderdom, invaliditeit, overlijden, arbeidsongevallen en beroepsziekten van de Industries Electriques et Gazières (IEG) verzekerd door de Caisse nationale des industries électriques et gazières (CNIEG). De CNIEG is een socialezekerheidsinstelling uit de privésector, met rechtspersoonlijkheid, onder het gezamenlijk toezicht van de ministers belast met de sociale zekerheid, de begroting en energie. De actieve en

gepensioneerde werknemers van de IEG zijn vanaf 1 januari 2005 van rechtswege lid van deze 'Caisse'. De voorwaarden voor het bepalen van de pensioenrechten zijn vastgelegd in het nationale statuut van het personeel (decreet van 22 juni 1946) worden door de overheid vastgelegd. De ondernemingen kunnen deze voorwaarden juridisch niet wijzigen.

De wet nr. 2004-803 van 9 augustus 2004 inzake de openbare dienst van elektriciteit en gas en de elektriciteits- en gasmaatschappijen en zijn toepassingsdecreten, hebben de specifieke rechten voor de toegezegde perioden op 31 december 2004 ('specifieke toegezegde rechten') gespreid over de verschillende ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector en voor elke onderneming, over enerzijds de rechten gelieerd aan elke prestatie van transport en distributie van elektriciteit en aardgas ('gereguleerde specifieke toegezegde rechten') en anderzijds de rechten in verband met de andere activiteiten ('niet-gereguleerde specifieke toegezegde rechten'). De specifieke rechten van het bijzondere ouderdomsverzekeringstelsel van de elektriciteits- en gassector moeten worden beschouwd als voordelen van dit stelsel die niet gedekt zijn door de wettelijke stelsels.

De financiering van de gereguleerde specifieke toegezegde rechten wordt verzekerd door de inhouding van de Vervoerstariefbijdrage op de transport- en distributieprestaties voor gas, en valt dus niet langer toe aan de Groep Gaz de France.

De niet-gereguleerde specifieke toegezegde rechten worden gefinancierd door de ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector in de verhoudingen die gedefinieerd zijn door het decreet 2005-322 van 5 april 2005, voor Gaz de France 3,25% van de pensioenverplichtingen 'specifieke toegezegde rechten' van alle ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector.

De specifieke rechten van het stelsel die vanaf 1 januari 2005 zijn opgebouwd, worden integraal gefinancierd door de ondernemingen uit de elektriciteits- en gassector, evenredig met hun respectieve gewicht in termen van loonmassa binnen de tak van de elektriciteits- en gassector.

1. De financiële verplichtingen van Gaz de France sinds 1 januari 2005

In toepassing van de wet van 9 augustus 2004 inzake de openbare dienst van elektriciteit en gas en de elektriciteits- en gasmaatschappijen zijn vanaf 1 januari 2005 de financiële verplichtingen van Gaz de France als volgt:

- aan de CNIEG een aandeel storten in de bijdragen verschuldigd in het kader van de pensioenstelsels van gemeen recht, bijdragen die de CNIEG doorstort aan de CNAV, de AGIRC en de ARRCO;
- aan de CNIEG zijn bijdrage storten tot de financiering van de geleverde uitkeringen die hoger liggen dan de rechten in het kader van de stelsels naar gemeen recht en die niet gefinancierd worden door de tarifaire bijdrage;
- aan de CNIEG zijn aandeel van de uitzonderlijke, forfaitaire en bevrijdende bijdragen storten die verschuldigd zijn aan de CNAV, de AGIRC en de ARRCO en niet gefinancierd worden door de CTA;
- aan de CNIEG zijn aandeel storten in de uitgaven voor administratief beheer van deze laatste, naast de lasten voor compensatie met de andere wettelijke pensioenstelsels en van de uitkeringen in het kader van de risico's inzake invaliditeit, overlijden, arbeidsongevallen en beroepsziekten;
- als leverancier van gas en elektriciteit (en in voorkomend geval vervoerder van gas), de tarifaire bijdragen inzamelen en doorstorten aan de CNIEG.

2. Wijze van berekening van de pensioenverplichtingen

Conform de aanbeveling van de CNC van 1 april 2003 (2003-R.01) worden de verplichtingen van Gaz de France bepaald aan de hand van een actuariële methode die wordt toegepast op het volledige personeel van de sectoren Elektriciteit en Gas.

Deze methode, de 'projected unit credit'-methode, berust op voorspellingen die in het bijzonder betrekking hebben op:

- de lonen aan het einde van de loopbaan; bij de waardering hiervan wordt rekening gehouden met de anciënniteit van de werknemers, hun loonniveau en hun promoties;
- de pensioenleeftijd, bepaald op basis van kenmerkende criteria van de werknemers in de elektriciteits- en gasector (actieve diensttijd, aantal kinderen voor vrouwen);
- de evolutie van het aantal gepensioneerden, dat geraamd wordt op basis van de sterftcijfers opgesteld door het Franse bureau voor statistiek en het verloop op basis van statistische waarnemingen voor werknemers in de elektriciteits- en gasector;
- de betaling van pensioenvoordelen aan overlevende echtgenoten, waarbij rekening wordt gehouden met de levensverwachting van de werknemer en zijn echtgenote, en het percentage gehuwde werknemers in de elektriciteits- en gasector.

De berekeningswijze van de verplichtingen is als volgt:

- ze worden gewaardeerd op basis van de rechten die op de berekeningsdatum definitief zijn toegezegd, zowel voor het stelsel van de elektriciteits- en gasector als voor de wettelijke stelsels;
- ze worden vastgesteld voor alle actieve en gepensioneerde werknemers die aanspraak kunnen maken op het stelsel voor de elektriciteits- en gasector;
- ze omvatten de bijdragen aan de beheerkosten van de CNIEG.

De nominale disconteringsvoet die gebruikt is op 31 december 2007 bedroeg 5%, tegenover 4,25% op 31 december 2006.

3. Verplichtingen na de herziening van het stelsel

Op 31 december 2007 bedroeg het totaal van de verplichtingen van Gaz de France SA (in voorkomend geval netto financiering door de tarifaire bijdrage) en voor fiscale impact:

	(in miljoen euro)
Pensioenverplichtingen	1 260
+ Bedrag uit hoofde van de herzieningsclausule (AGIRC en ARRCO)	33
+ Bedrag uit hoofde van de beheerkosten van de CNIEG	54
Totale verplichting per 31 december 2007	1 347

TOELICHTING 24 B – ANDERE PERSONEELSBELONINGEN

Ter aanvulling van het pensioen worden ook andere voordelen toegekend aan de actieve en gepensioneerde werknemers:

- Voordelen op lange termijn:
 - de vergoedingen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten,
 - de vergoedingen voor tijdelijke arbeidsongeschiktheid en invaliditeit,
 - de anciënniteitsvergoedingen.
- Voordelen na uitdiensttreding:
 - voordelen in natura (energie),
 - ontslagvergoedingen,

- uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan,
- onmiddellijke vergoeding in geval van overlijden,
- de compensatievergoeding voor studiekosten.

De disconteringsvoet die gebruikt wordt voor de berekening van de verplichtingen is verschillend al naargelang de looptijd van de verplichtingen. De **voordelen na uitdiensttreding** zijn gewaardeerd op basis van een nominale disconteringsvoet van 5%. Zij waren gewaardeerd tegen 4,25% op 31 december 2006, met uitzondering van de ontslagvergoedingen en het uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan, die gewaardeerd waren op basis van een nominale disconteringsvoet van 4%. De **langetermijnvoordelen** zijn gewaardeerd op basis van een nominale disconteringsvoet van 4,5% tegen 4% op 31 december 2006.

1. De uitkeringen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten

Net als de werknemers die onder het algemene stelsel vallen, genieten de werknemers uit de elektriciteits- en gasector garanties voor de vergoeding van arbeidsongevallen en beroepsziekten. De voordelen dekken alle werknemers en de rechthebbenden van een werknemer die is overleden als gevolg van een arbeidsongeval, een ongeval onderweg naar het werk of een beroepsziekte.

Het bedrag van de verplichting stemt overeen met de waarschijnlijke contante waarde van de voordelen die de huidige begunstigden zullen ontvangen, rekening houdend met eventuele pensioenverplichtingen ten aanzien van overlevende echtgenoten.

De voordelen na uitdiensttreding

2. Voordelen in natura (energie)

Artikel 28 van het nationale statuut van het personeel van de IEG bepaalt dat alle werknemers (actieve en ex-werknemers) recht hebben op een stelsel voor energievoordelen in natura, 'Werknemerstarief' genoemd. Dit voordeel bestaat in de levering van energie aan werknemers uit de elektriciteits- en gasector tegen een voorkeurtarief. Voor de pensioenfase vormt het een voordeel na uitdiensttreding in het kader van een toegezegd-pensioenregeling dat moet worden opgenomen naarmate de diensten door het personeel worden geleverd.

De verplichting van Gaz de France voor de levering van gas aan de werknemers van Gaz de France en EDF stemt overeen met de waarschijnlijke contante waarde van de kWh die aan de werknemers worden geleverd tijdens de pensioenfase, gewaardeerd op basis van de kostprijs per eenheid.

Aan dit element wordt de prijs van het energie-uitwisselingsakkoord met EDF toegevoegd; volgens de voorwaarden van de financiële akkoorden die in 1951 met EDF zijn ondertekend, levert Gaz de France in ruil voor de elektriciteit die door EDF tegen een voorkeurtarief ter beschikking wordt gesteld van de werknemers van de Groep Gaz de France, gas aan de werknemers van de groep EDF tegen een voorkeurtarief, aangevuld met een bedrag om het verschil te compenseren. De verplichting in verband met het energie-uitwisselingsakkoord stemt overeen met de waarschijnlijke contante waarde van het verschuldigde bedrag ter compensatie dat tijdens de pensioenfase voor werknemers van Gaz de France moet worden betaald.

De werknemers die het werknemerstarief genieten zijn dezelfde als de begunstigden van de statutaire voordelen van het bijzonder pensioenstelsel.

3. De ontslagvergoedingen

De ontslagvergoedingen worden gestort aan de werknemers die begunstigde worden van een wettelijk ouderdomspensioen of aan de rechthebbenden in geval van overlijden tijdens de actieve diensttijd van de werknemer.

De weerhouden methode voor de waardering van de verbintenis die vertegenwoordigd wordt door de ontslagvergoedingen, is de 'projected unit credit'-methode.

TOELICHTING 24 C – VERSCHIL IN DE CONTANTE WAARDE VAN DE VERPLICHTINGEN

<i>in miljoen euro</i>	Pensioenen		Andere voordelen na uitdiensttreding		Voordelen op lange termijn		Totaal	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Contante waarde van de verplichting aan het begin van de periode	1 626	1 530	704	678	207	204	2 537	2 412
Aan het dienstjaar toegerekende pensioenkosten	109	108	13	12	9	13	131	133
Rentelasten op de verplichting	74	67	30	29	9	9	113	105
Actuariële winsten en verliezen uit de verplichting	- 180	17	- 66	14	-	-	- 246	31
Betaalde voordelen voor alle regelingen (al dan niet gefinancierd) ⁽¹⁾	- 82	- 88	- 29	29	- 21	24	- 132	- 141
Uitzonderlijke, forfaitaire en bevrijdende bijdragen	-	- 8	-	-	-	-	-	- 8
Vereffening	-	-	-	-	-	-	-	-
Andere	-	-	-	-	- 11	5	- 11	5
Impact filialisering Distributie	- 200	-	- 376	-	- 109	-	- 685	-
Contante waarde van de verplichting aan het einde van de periode	1 347	1 626	276	704	84	207	1 707	2 537

⁽¹⁾ Alleen de uitkeringen die betaald zijn voor het geheel van de stelsels worden opgenomen in de winst-en-verliesrekening, met uitzondering van de verplichtingen aan het personeel waarvoor een voorziening is aangelegd en het hele verschil van de verplichting ten opzichte van het vorige boekjaar opgenomen wordt in de winst-en-verliesrekening (zie toelichting 24 D). De totale impact op de winst-en-verliesrekening van de uitkeringen en van de voorzieningsverschillen bedraagt 90 miljoen euro op 31 december 2007, tegen 134 miljoen euro op 31 december 2006.

TOELICHTING 24 D – VOORZIENINGEN

Gaz de France legt een voorziening aan voor uitkeringen voor arbeidsongevallen en beroepsziekten en voor uitkeringen voor tijdelijke arbeidsongeschiktheid en invaliditeit die openstonden bij de afsluiting en de uitkeringen die verschuldigd zullen zijn tijdens de periode van activiteit van de werknemers (anciënniteitsvergoedingen en uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan). Eveneens op het passief van Gaz de France is een pensioenvoorziening opgenomen voor een bedrag van 137 miljoen euro, die was aangelegd vóór de wijziging van boekhoudreglementering door advies nr. 2000-A van het Comité d'Urgence van CNC van 6 juli 2000.

Op 31 december 2007 heeft Gaz de France een voorziening aangelegd van 236 miljoen euro, inclusief 137 miljoen euro pensioenvoorziening (ongewijzigd bedrag) na overdracht naar zijn filiaal GrDF van 126 miljoen euro. Op 31 december 2006 bedroegen de aangelegde voorzieningen 380 miljoen euro.

Evolutie van de voorzieningen voor sociale verplichtingen exclusief pensioenvoorziening

<i>in miljoen euro</i>	Uitkeringen voor arbeidsongevallen, beroepsziekten, tijdelijke ongeschiktheid en invaliditeit		Uitzonderlijk verlof aan het einde van de loopbaan		Anciënniteitsvergoedingen		Totaal	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Contante waarde van de verplichting aan het begin van de periode (in voorziening)	177	173	42	35	24	24	243	232
Aan het dienstjaar toegerekende pensioenkosten	9	9	2	2	1	2	12	13
Rentelasten op de verplichting	7	7	2	1	1	1	10	9
Actuariële winsten en verliezen uit de verplichting	- 9	9	- 2	6	1	-	- 12	15
Betaalde voordelen voor alle regelingen (al dan niet gefinancierd)	- 18	-	- 3	-	-	-	- 24	- 26
Andere	- 4	-	-	-	-	-	- 4	-
Impact filialisering Distributie	- 89	-	- 23	-	-	-	- 126	-
Contante waarde van de verplichting aan het einde van de periode (in voorziening)	73	177	18	42	8	24	99	243

In het kader van de filialisering van de activiteiten van distributie van aardgas heeft Gaz de France aan zijn filiaal de voorzieningen overgedragen die waren aangelegd voor de sociale verplichtingen in verband met de werknemers die waren overgeplaatst naar het filiaal, met uitzondering van de pensioenvoorziening, die was aangelegd vóór advies nr. 2000-A van het Comité d'Urgence van de CNC van 6 juli 2000.

TOELICHTING 24 E – VERZEKERINGSCONTRACTEN

Gaz de France heeft bij diverse verzekeringsmaatschappijen contracten afgesloten ter dekking van pensioenverplichtingen en ontslagvergoedingen. In 2007 is in deze verzekeringsfondsen een totaalbedrag van 60 miljoen euro gestort.

De waarde van deze contracten bedraagt 1 745 miljoen euro op 31 december 2007 (1 925 miljoen euro op 31 december 2006). Parallel aan de overdracht van de sociale verplichtingen heeft Gaz de France aan zijn filiaal GrDF ook verzekeringsfondsen overgedragen voor een bedrag van 223 miljoen euro op 31 december 2007.

TOELICHTING 24 F – VERSCHIL IN REËLE WAARDE VAN DE INDEKKINGSACTIVA

<i>in miljoen euro</i>	Pensioenen		Andere voordelen na uitdiensttreding	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Reële waarde van de indekkingsactiva aan het begin van de periode	1 821	1 690	104	102
Verwacht rendement van de activa	80	74	5	5
Premies na aftrek van beheerkosten ⁽¹⁾	60	105	-	
Actuariële winsten en verliezen uit de activa	- 20	36	- 2	2
Betaalde voordelen door de activa ⁽¹⁾	- 72	- 76	- 8	- 5
Uitzonderlijke bijdragen CNAV, AGIRC, ARRCO	-	- 8	-	
Impact filialisering Distributie	- 169	-	- 54	-
Reële waarde van de indekkingsactiva aan het einde van de periode	1 700	1 821	45	104

⁽¹⁾ Alleen de premies die gestort zijn in de verzekeringsfondsen en de uitkeringen die terugbetaald zijn door de indekkingsactiva worden opgenomen in de winst-en-verliesrekening. Het netto bedrag stemt overeen met een netto opbrengst van 20 miljoen euro op 31 december 2007, tegen een last van 17 miljoen euro op 31 december 2006.

Informatie over het rendement van de fondsbeleggingen

	Pensioenen		Andere voordelen na uitdiensttreding	
	Jaar 2007	Jaar 2006	Jaar 2007	Jaar 2006
Reëel rendement van de fondsbeleggingen	3,3%	6,5%	3,0%	6,9%

Het verwachte rendement van de activa voor het boekjaar bedraagt 4,4% voor de activa voor afdekking van de pensioenverplichtingen en 4,93% voor de andere.

Vanaf 2007 wordt het reële rendement van de activa bepaald door rekening te houden met de data van storting in de fondsen of de return uit de fondsen. Op basis van deze methode bedraagt het reële rendement van de indekkingsactiva over het boekjaar 2006 6,6% voor de pensioenen en 7,6% voor de andere voordelen na uitdiensttreding.

De opsplitsing van de fondsbeleggingen volgens de voornaamste activacategorieën is als volgt:

	31.12.2007	31.12.2006
Aandelenbeleggingen	32%	41%
Obligatiebeleggingen	45%	37%
Andere (incl. geldmarktbeleggingen)	23%	22%
Totaal	100%	100%

TOELICHTING 25 – WINSTDELING VAN HET PERSONEEL

Er is een overeenkomst gesloten voor de deelneming van het personeel in de resultaten, conform de wettelijke bepalingen van besluit 86-1134 van 21 oktober 1986.

De begunstigen hebben de mogelijkheid om het geheel of een deel van hun winstdeling te storten in de door Gaz de France voorgestelde spaarplannen, in plaats van dit direct op te nemen. In dat geval wordt een bedrijfsbijdrage van 100% van de winstdeling gestort. De winstdeling en de bedrijfsbijdrage worden geboekt onder personeelskosten.

**TOELICHTING 26 – ELEMENTEN IN VERBAND MET DE GELIEERDE OF VERBONDEN
BEDRIJVEN DIE ONDER DIVERSE POSTEN VAN DE BALANS EN DE
WINST-EN-VERLIESREKENING GEBOEKT WORDEN**

<i>in miljoen euro</i>	Gelieerde bedrijven	Verbonden bedrijven
Participatiebewijzen	17 163	5
Vorderingen in verband met participaties	8 019	8
Leningen	12	-
Deposito's en waarborgen	6	-
Voorzieningen voor risico's en kosten	62	-
Handelsvorderingen en andere te ontvangen posten	640	161
Andere vorderingen (inclusief lopende debetrekningen van de filialen)	490	13
Overige schulden	35	-
Lopende creditrekeningen van de filialen	2 350	-
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten	278	338
Omzet	3 183	523
Aankoop van energie en verschil in gasvoorraden	649	583
Andere externe lasten	1 297	19
Andere bedrijfslasten en -opbrengsten	21	16
Interesten op vorderingen in verband met participaties	211	-
Interesten op lopende creditrekeningen van de filialen	108	-
Interesten op lopende debetrekningen van de filialen	9	-
Andere financiële opbrengsten	1 060	51
Andere financiële kosten	51	-

TOELICHTING 27 – FILIALEN EN PARTICIPATIES

in miljoen euro Handelsnaam	Maatschappelijk kapitaal in de laatste bekende balans	Ander eigen vermogen in de laatste bekende balans excl. resultaat	% van het kapitaal gehouden op 31.12.2007	Boekwaarde van de gehouden effecten op 31.12.2007		Leningen en voorschotten verstrek door Gaz de France	Bedrag van de borgstellingen en avalkeningen verstrek door Gaz de France	Omzet van het laatste bekende boekjaar	Netto winst (+) of verlies (-) van het laatste bekende boekjaar	Dividenden geïnd door Gaz de France tijdens het boekjaar	Afsluitdatum laatste bekende boekjaar
				Bruto	Voorziening						
Commerciële, industriële, financiële en vastgoedactiviteiten											
Filialen (aandeel in het kapitaal in handen van Gaz de France hoger dan 50%)											
G.D.F. INTERNATIONAL	4 972	614	100.00%	4 972	-	537	-	127	487	800	31.12.07 ⁽²⁾
COGAC	1 433	10	100.00%	1 434	-	101	-	-	23	18	31.12.07 ⁽²⁾
GRTgaz	500	2 385	99.99%	2 300	-	2 156	-	1 380	142	155	31.12.07 ⁽²⁾
GrDF	1 800	6 600	99.99%	8 400	-	3 611	2	-	-	-	31.12.07 ⁽²⁾
Société Foncière et Immobilière du Gaz (SFIG)	56	22	96.51%	57	-	-	-	84	3	4	31.12.07 ⁽²⁾
CANSEL BRESSE GIE	-	2	85.00%	-	-	-	-	1	-	-	31.12.06
				17 163	-	6 405	2	1 592	655	977	
Participaties (aandeel in het kapitaal in handen van Gaz de France lager dan 50%)											
Franse effecten											
CLIMADEF	3	5	10.00%	0,4	-	-	-	-	-	-	31.12.06
Andere participaties				0,4	-	34	-	-	-	37	-
				1	-	34	-	-	-	37	
Buitenlandse effecten⁽¹⁾											
SEGEO (EUR)	6	1	25.00%	1	-	-	-	15	7	14	31.12.06
FINGAZ (CHF)	12	-	34.00%	3	-	-	-	2	-	-	31.12.06
NOVO LRC (SEK)	0,1	8	50.00%	11	10	-	-	-	-1	-	31.12.06
Andere participaties				0,3	-	21	-	-	-	14	-
				15	10	21	-	17	6	28	
Andere vaste effecten (aandeel in het kapitaal in handen van Gaz de France lager dan 10%)											
				262	-	23	-			10	-
ALGEMEEN TOTAAL				17 441	10	6 483	2	1 609	661	1 052	

(1) Gegevens in plaatselijke valuta (miljoen eenheden)

De transacties met gelieerde bedrijven bestaan voornamelijk uit leningen, voorschotten en bewegingen op de lopende rekeningen met de filialen.

(2) Voorlopige, niet-gecontroleerde rekeningen

TOELICHTING 28 – VERGOEDINGEN VAN DE LEDEN VAN DE RAAD VAN BESTUUR EN VAN HET UITVOEREND COMITÉ

De vergoedingen van alle aard (salarissen, premies, winstdeling, bedrijfsbijdrage en voordelen in natura) in 2007 gestort aan de werknemers die lid waren van de raad van bestuur en van het uitvoerend comité bedroegen 4 064 454 euro, tegen 3 794 082 euro in 2006.

De leden van de Raad van Bestuur die door de Algemene Vergadering worden verkozen, ontvangen presentiegelden. In 2007 bedroegen deze presentiegelden 138 750 euro.

TOELICHTING 29 – GEBEURTENISSEN NA DE AFSLUITING

Hervorming van het pensioenstelsel

In overeenstemming met het 'Document d'orientation relatif à la réforme des régimes spéciaux de retraite', op 10 oktober 2007 uitgegeven door het Franse ministerie voor Werkgelegenheid, Sociale relaties en Solidariteit, is het bijzondere pensioenstelsel voor ondernemingen uit de elektriciteits- en gasector gewijzigd door decreet nr. 2008-69 van 22 januari 2008. Dankzij dit decreet kan het stelsel van de IEG na een overgangperiode worden afgestemd op dat van de overheidsinstanties.

De aangebrachte wijzigingen worden van kracht op 1 juli 2008 en hebben hoofdzakelijk betrekking op:

- de verlenging van de duur van de bijdragen,
- de invoering van een mechanisme voor verlagingen en verhogingen,
- de voorwaarden voor herwaardering van de pensioenen.

Tijdens de overgangsfase zal de duur van de bijdragen die nodig is om een volwaardig pensioen te genieten tot dan worden vastgesteld op 150 kwartalen die geleidelijk aan worden verhoogd tot 160 kwartalen op 1 december 2012. Vervolgens evolueert de duur zoals die van het stelsel van de overheidsinstanties.

De verlaging bestaat uit de toepassing van een financiële boete voor werknemers die niet de verzekeringsduur hebben bereikt die nodig is om een volwaardig pensioen te ontvangen. Omgekeerd stemt de verhoging overeen met een pensioenverhoging die geldt voor werknemers die na hun 60e blijven werken en meer dan 160 kwartalen verzekeringsduur opbouwen, onder bepaalde voorwaarden.

De herwaardering van de pensioenen en de vergoedingen voor invaliditeit zal vanaf 1 januari 2009 worden berekend op basis van de index van de consumptieprijzen zonder tabak.

In het kader van de herziening van het pensioenstelsel en volgens de principes die zijn vastgesteld in het Document d'Orientation, is er op 29 januari 2008 parallel een eerste akkoord ondertekend voor de IEG-sector. Daarin wordt in het bijzonder een herwaardering voorzien van het nationale basisloon over 2008, van toepassing voor actieve werknemers en gepensioneerden, een indeling van het vergoedingenrooster en de wijziging van de eindeloopbaanvergoedingen. Andere onderhandelingen worden voortgezet en andere akkoorden kunnen in de komende maanden worden gesloten, in het bijzonder over het rekening houden met de bijzonderheden van de activiteiten.

Er worden momenteel cijfers voor de hele hervorming berekend, inclusief de begeleidende maatregelen, alsmede de impact ervan op de rekeningen van Gaz de France.

Terugkoop van aandelen

De gemengde algemene vergadering van Gaz de France van 23 mei 2007 heeft in zijn zesde besluit de raad van bestuur de toelating verleend om aandelen van Gaz de France terug te kopen, binnen de limiet van 5% van de aandelen waaruit zijn kapitaal is samengesteld. De maximale terugkoopprijs die door de algemene vergadering is vastgesteld, bedraagt 50 euro per aandeel, zonder aankoopkosten.

De raad van bestuur van Gaz de France, die op 19 december 2007 is bijeengekomen, heeft beslist om een programma voor de terugkoop van aandelen van Gaz de France uit te voeren, met het oog op de annulering ervan. Dit programma is vastgesteld op maximaal 24 500 000 aandelen, of circa 2,5% van het kapitaal van Gaz de France en zou een maximaal bedrag kunnen vertegenwoordigen van 1 225 miljoen euro zonder aankoopkosten. Dit programma, dat in januari 2008 is begonnen, zal uiterlijk op 23 november 2008 worden voltooid.

BIJLAGE 2

**Geconsolideerde boekhouding van Suez per 31/12/2007 en
vennootschappelijke jaarrekening van Suez per 31/12/2007**

ACTIVITEITENVERSLAG¹

Het boekjaar 2007 werd gekenmerkt door een verdere verbetering van de prestaties van de Groep waarbij historische resultaten werden opgetekend. De toename van het bruto bedrijfsresultaat (+12,4%) en van het courant bedrijfsresultaat (+15,1%) ligt in de lijn van de operationele rendementsdoelstellingen die de Groep voor het jaar 2007 had vooropgesteld, terwijl de organische groei van deze indicatoren respectievelijk +9,8% en +10,5% bedraagt, wat hoger dan de omzetgroei (6,2%) is.

Het nettoresultaat, aandeel van de Groep, bedraagt 3,9 miljard euro, een stijging met 8,8% in vergelijking met 2006 (3,6 miljard euro), ondanks de gedaalde opbrengst uit overdrachten.

De bruto zelffinancieringsmarge vóór financiële kosten en belastingen laat een stijging zien van 13,8%. De over 2007 verrichte investeringen zijn met bijna 60% toegenomen en bedragen 6 miljard euro, conform het plan 2007-2009. Na de uitkering van bijna 2 miljard euro aan dividenden en een uitgave van 1,1 miljard euro in het kader van het terugkoopprogramma van eigen aandelen, bedraagt de netto financiële schuldenlast per eind december 2007 13,1 miljard euro, tegenover 10,4 miljard euro per eind 2006, wat neerkomt op 52,7% van het eigen vermogen (46,3% per 31 december 2006). Op basis van de gerealiseerde prestaties en de vooruitzichten van de Groep, heeft de raad van Bestuur beslist om in 2008 een dividend uit te keren van 1,36 € per aandeel (+13,3% ten opzichte van 2007), of bijna 56% van het recurrent nettoresultaat, aandeel van de Groep².

1. Evolutie en resultaat van de activiteit

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	Brutoverschil in %
Omzet	47 475	44 289	7,2%
Bruto bedrijfsresultaat	7 965	7 083	12,4%
Courant bedrijfsresultaat	5 175	4 497	15,1%
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	5 408	5 368	0,8%

De Groep kende over 2007 een volgehouden groei van haar activiteit. De omzet groeide met 3 186 miljoen euro en bedroeg 47 475 miljoen euro, dat is een stijging met 7,2%.

Deze omzetgroei vloeit voort uit de volgende elementen:

- een organische groei van 2 686 miljoen euro;
- de positieve effecten van de gestegen gasprijzen (+118 miljoen euro)
- positieve effecten van kringschommelingen voor 812 miljoen euro, waaronder
 - toetredingseffecten (+1 778 miljoen euro), vooral bij SEE voor +978 miljoen euro (integrale consolidatie van de CNR +660 miljoen euro, overname van Rendo en Cogas in Nederland +314 miljoen euro), SEI voor +111 miljoen euro (overname in Panama), SES voor +177 miljoen euro (overname van Crespo y Blasco in Spanje, Snohvit), SE voor +513 miljoen euro (overnames in het vakgebied Afvalbeheer, met name in Groot-Brittannië en Frankrijk);
 - uitredingseffecten (-966 miljoen euro), waaronder SEE voor -239 miljoen euro (deconsolidatie vanaf 1 juli 2006 van de Brusselse netoperator, evenredige integratie van AlPEnergia vanaf augustus 2006), SEI voor -258 miljoen euro (verkoop van Hanjin City Gas in mei 2006), SES voor -74 miljoen euro, SE voor -395 miljoen euro (vertrek uit Brazilië en Argentinië);

¹ Tenzij anders vermeld, zijn alle gegevens opgesteld op basis van de IFRS-normen.

² Recurrent nettoresultaat = netto resultaat, aandeel van de Groep, gecorrigeerd op (i) de meerwaarden, (ii) de impact van de toepassing van IAS 32-39 op het resultaat uit gewone bedrijfsvoering en (iii) eventuele andere belangrijke niet-recurrente elementen.

- wisselkoerseffecten (-430 miljoen euro), hoofdzakelijk te wijten aan de Amerikaanse dollar.

De organische groei, die in vergelijking met het boekjaar 2006 met +6,2% is toegenomen (+7% zonder klimaateffect³), is afkomstig van:

- de toegenomen elektriciteitsverkoop in Europa en daarbuiten, zowel in volume als in waarde ;
- de aanhoudende groei in de LNG-sector;
- de activiteiten installaties en energiediensten die hun ontwikkeling in Frankrijk en België voortzetten;
- het behoud van het hoge organische groeitempo in Water en Afvalbeheer in Europa;
- de tweecijferige groei van de vakgebieden Milieu in China, Australië en Noord-Amerika.

Elke activiteitstak draagt in aanzienlijke mate bij tot de organische groei:

- **SUEZ Energy Europe** (+5,8% ; +916 miljoen euro) ziet haar verkoop fors toenemen, vooral in Frankrijk en Duitsland, in een context van stijgende elektriciteitsprijzen in heel Europa;
- **SUEZ Energy International** (+11,2% ; +654 miljoen euro) haalt voordeel uit de commerciële dynamiek van al haar ontwikkelingszones, vooral op het Afrikaanse continent en in het Midden-Oosten, in een context van een sterk toenemende energievraag en stijgende prijzen.
- **SUEZ Energy Services** (+5,3% ; +559 miljoen euro) laat in Frankrijk een sterke groei optekenen in de vakgebieden installaties en onderhoud (+7,7%, of +241 miljoen euro), haalt in België uitstekende resultaten in het vakgebied diensten en boekt een snelle vooruitgang in Engeland en Spanje.
- **SUEZ Environnement** (+5,1% ; +557 miljoen euro) kan een forse organische groei voorleggen die gedragen wordt door Afvalbeheer in Frankrijk (+4,1%; +101 miljoen euro) en in het Verenigd Koninkrijk (+11,6 % ; +102 miljoen euro), Eau France (+3,1 % ; +63 miljoen euro) en Agbar (+8,2 % ; +127 miljoen euro), alsook door International (+4,5 % ; +111 miljoen euro), vooral dan in China (+28 %).

Het bruto bedrijfsresultaat (BBR) stijgt met +12,4% en bedraagt 7 965 miljoen euro. Zonder impact van kringschommelingen en wisselkoersverschillen bedraagt deze stijging +9,8%. De kringschommelingen hebben een positieve impact van 279 miljoen euro, en hebben vooral betrekking op de activiteiten van SUEZ Energy Europe (+195 miljoen euro, hoofdzakelijk als gevolg van de integrale consolidatie van de CNR vanaf 31 december 2006) en van SUEZ Energy Services (+105 miljoen euro). De negatieve impact van de wisselkoersverschillen (-74 miljoen euro) zijn overwegend toe te schrijven aan de Amerikaanse dollar.

De organische groei van het bruto bedrijfsresultaat is voornamelijk te danken aan het voortgezette herstel van SUEZ Energy Services (+104 miljoen euro, of +17,7 %), de activiteitengroei van Suez Energy International (+190 miljoen euro, of +13 %, vooral in Brazilië, Chili en Peru) en de betere resultaten van Suez Environnement (+126 miljoen euro, of +6,6 %, vooral gedragen door de activiteiten Water en Afvalbeheer in Europa, alsook in de Verenigde Staten). Binnen Suez Energy Europe (+308 miljoen euro, of +10,1%) halen de elektriciteitsactiviteiten voordeel uit een gunstige productiemix,

³ Geraamd effect van de temperatuurverschillen van jaar tot jaar.

rekening houdend met de evolutie van de energieprijzen, de gevolgen van de contractualisatie van haar verkoop op 3 jaar en de meerwaarde die de Intercommunales op de verkoop van de kabel distributieactiviteit in Wallonië hebben geboekt.

De verbetering van de bedrijfsmarges in de gasactiviteit wordt ruimschoots tenietgedaan door het wegvallen van sommige elementen die een gunstige impact op de resultaten van het boekjaar 2006 hebben gehad.

De groei van het courant bedrijfsresultaat (CBR) (+15,1% bruto en +10,5% organisch) is hoofdzakelijk het resultaat van bedrijfselementen met een impact op het BBR. Deze groei wordt gedeeltelijk gecompenseerd door de hogere nettotoevoegingen aan de afschrijvingen en voorzieningen en door de hogere kosten van aandelenopties.

Het resultaat uit de gewone bedrijfsuitoefening bedraagt 5 408 miljoen euro, een lichte toename (+0,8 %) in vergelijking met vorig boekjaar, ondanks de gedaalde opbrengsten uit de overdracht van activa (-754 miljoen euro). Die laatste vielen in 2007 immers terug tot 339 miljoen euro en omvatten onder meer de opbrengsten uit de gedeeltelijke overdracht van de Brusselse en Waalse intercommunales bij Electrabel, de overdracht van Applus bij Agbar en verschillende beursgenoteerde deelnemingen zonder strategisch belang. Pro memorie: in het boekjaar 2006 kwamen de meerwaarden op overdrachten hoofdzakelijk voort uit de overdracht van aandelen in Vlaamse intercommunales bij SUEZ Energy Europe, de overdracht van Colbún en Hanjin City Gas bij SUEZ Energy International, de verkoop van Reva door SUEZ Energy Services en de overdracht van de resterende deelnemingen in M6 en 9Cegetel.

De schommeling in de reële waarde van financiële instrumenten op grondstoffen, geboekt overeenkomstig de IAS 32/39 norm, heeft een positieve impact van 68 miljoen euro, tegenover 17 miljoen euro in het boekjaar 2006.

Het resultaat uit de bedrijfsactiviteiten is overigens ook beïnvloed door de boeking van waardeverminderingen van activa voor een bedrag van 132 miljoen euro (150 miljoen euro in 2006), vooral met betrekking tot materiële activa in de Verenigde Staten, en van herstructureringskosten voor een bedrag van 43 miljoen euro.

2. Evolutie van de vakgebieden van de Groep

2.1. Elektriciteit & Gas

2.1.1. Kerncijfers

In miljoen euro	2007			2006			Brutoverschil in %
	SEE	SEI	Totaal	SEE	SEI	Totaal	
Omzet	17 610	6 577	24 187	15 971	6 242	22 213	8,9%
Bruto bedrijfsresultaat (a)	3 574	1 666	5 240	3 060	1 566	4 626	13,3%
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen (b)	(518)	(337)	(855)	(553)	(322)	(875)	
Aandelenopties (c)	(10)	(6)	(16)	(5)	(3)	(8)	
Resultaat van de verbonden ondernemingen (d)	399	19	418	326	18	344	
Financieel resultaat, niet verbonden met netto schuldenlast (e)	25	100	125	35	124	159	
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT = A + B + C - D - E	2 622	1 204	3 826	2 141	1 099	3 240	18,1%
RESULTAAT UIT GEWONE BEDRIJFSUITOEFENING	2 801	1 079	3 880	2 509	1 110	3 619	7,2%

2.1.2. De activiteiten van SUEZ Energy Europe boeken een brutogroei van + 10,3% (+ 1 639 miljoen euro) per 31 december 2007. Op vergelijkbare basis en meer bepaald zonder de impact van de gasprijzen, bedraagt de organische omzetgroei + 5,8%.

– **Elektriciteit**

De verkochte elektriciteitsvolumes bedragen 167,5 TWh, goed voor 11,4 miljard euro per eind december 2007 en een organische groei van + 12,0%. De toegenomen elektriciteitsverkoop is zowel het resultaat van de prijsdynamiek die sedert medio 2005 in Europa wordt vastgesteld, als van de toename van de verkochte volumes:

- **In België** weerspiegelt de globale omzetevolutie de hogere marktprijzen voor elektriciteit, op hun beurt sterk beïnvloed door de gestegen prijzen voor fossiele brandstoffen, met als opmerkelijk detail dat de verkoopprijzen in het residentiële segment niet werden herzien. De verkochte volumes laat een lichte terugval zien (72,3 TWh, een daling met - 1,1 TWh of - 1,5%) als een gevolg van de zachte weersomstandigheden in het begin van 2007, de volledige vrijmaking van de residentiële markten en de gedaalde wholesale verkoop.
- **In Nederland** laat de omzet een brutogroei van + 10,6% optekenen, een evolutie die aan drie factoren toe te schrijven is: de toetreding van Rendo en Cogas tot de consolidatiekring in oktober 2006, de evolutie van de energieprijzen en die van het verkoopprofiel op deze markt.
- **De verkochte elektriciteitsvolumes buiten de Benelux** zijn bruto met + 21,1% toegenomen en vertegenwoordigen daarmee 41% van de elektriciteitsverkoop in Europa. De omzetgroei is mede te danken aan de integrale consolidatie van de Compagnie Nationale du Rhône en de inbedrijfstelling van productieactiva in Spanje in 2006, alsook in Italië en Portugal in de loop van 2007. Ook in Duitsland werden commerciële successen geboekt terwijl de contractmodellen in Centraal-Europa voordeel uit een gunstige prijscontext hebben gehaald.

– **Gas**

De daling in het verkochte gasvolume door Electrabel (- 6,8%) is grotendeels toe te schrijven aan de impact van de zachte weersomstandigheden van begin 2007 op de verkoop aan residentiële klanten in de Benelux. Dit klimaateffect buiten beschouwing gelaten, bedraagt de organische groei + 3,4% dankzij de grote commerciële successen die in Nederland werden geboekt.

Distrigas, even gevoelig voor de klimaatfactor, boekt een organische omzetzakking (- 97 miljoen euro, of - 4,1%) als een gevolg van de gedaalde volumeverkoop in België en het geslonken aantal arbitragemogelijkheden. Buiten België zet Distrigas haar groeistrategie in het segment van industriële klanten met succes voort, vooral dan in Nederland en Duitsland. Ook de LNG-activiteit laat een stijging zien met de verkoop van 4 cargo's per 31 december 2007.

Overige activiteiten: de gedaalde omzet uit de overige activiteiten (- 136 miljoen euro) is voornamelijk het gevolg van kringschommelingen in de activiteit Diensten.

Het bruto bedrijfsresultaat laat een brutogroei optekenen van +16,7% (of +512 miljoen euro) en bedraagt 3.574 miljoen euro. Het wordt gunstig beïnvloed door de integrale consolidatie van de CNR vanaf 31 december 2006, maar ook door de globale organische groei van SEE met 10,1%.

De elektriciteitsactiviteiten zijn in 2007 gunstig beïnvloed door een samenloop van verschillende factoren. De productie uit kernenergie en waterkracht is gevoelig toegenomen (+2,6 TWh), nadat de relatieve droogte in de eerste helft van 2006 problemen had opgeleverd voor de uitbating van sommige nucleaire eenheden en de watertoevoer bij waterkrachtcentrales in Frankrijk. Ook de marktvoorwaarden zijn gunstig

voor de elektriciteitsactiviteiten geweest: de instorting van de prijzen voor CO₂-emissiequota voor de periode 2005-2007 en de prijsdalingen voor primaire brandstoffen in de loop van het jaar hebben een gunstige impact gehad op de productiekosten met fossiele bronnen, zij het in beperkte mate als een gevolg van de volatiliteit van de markten die tegen het jaareinde werd vastgesteld, vooral wat steenkool betreft.

De verkoopprijzen voor elektriciteit kennen uiteenlopende vormingsmechanismen, naargelang van de verkoopsegmenten, en de reële marktprijzen worden slechts geleidelijk aan in de gemiddelde verkoopprijzen doorgerekend. Dankzij een afdekkingsbeleid dat zich tot drie jaar verder uitstrekt, is Electrabel in staat om zich te wapenen tegen deze onvoorspelbare conjunctuurschommelingen die de energiemarkten kunnen treffen. Omgekeerd, en rekening houdend met het inertie-effect dat met dit afdekkingsbeleid gepaard gaat, haalt Electrabel ook nu nog voordeel uit de structurele stijging van de energieprijzen die zich in 2005-2006 heeft voorgedaan.

Het BBR is ten slotte ook gunstig beïnvloed door inbedrijfstellingen tijdens de voorbije 24 maanden, en vooral dan in Zuidwest-Europa: in Spanje (centrale CASTELNOU voor 800 MW) en in Italië (centrale ROSELECTRA voor 380 MW, LEINI voor 380 MW en VADO LIGURE 5 voor 390 MW). Deze gunstige evolutie wordt evenwel getemperd door nadelige reguleringsmaatregelen in Hongarije, Frankrijk, Spanje en Italië.

Ondanks een stijging van haar bedrijfsrendement zag Distrigas haar BBR lichtjes afnemen (-17 miljoen euro, of -3,8%), ook al omdat het boekjaar 2006 gekenmerkt was door gunstige elementen die zich in 2007 niet hebben herhaald.

Het courant bedrijfsresultaat van SUEZ Energy Europe bedraagt 2 622 miljoen euro, dat is een organische stijging met 12,2% of +261 miljoen euro. Haar operationele dynamiek wordt gedragen door de groei van het BBR, alsook door twee terugnemingen van voorzieningen. Het betreft een terugneming van de voorziening voor het beheer van de splijtstofcyclus in België ingevolge een herziening van de vormingsmodaliteiten van deze voorziening door het Opvolgingscomité in maart 2007, en een terugneming van voorziening bij Distrigas.

2.1.3. De verkoop van SUEZ Energy International stijgt met + 11,2% (of + 654 miljoen euro) in organische groei. Deze stijging is het resultaat van een volgehouden commerciële dynamiek in al haar ontwikkelingsgebieden, in een context van prijsstijgingen en een fors toegenomen energievraag. De kringschommelingen (- 147 miljoen euro) en wisselkoersverschillen (- 353 miljoen euro) wegen door op de brutogroei die desondanks + 5,4% bedraagt. De organische groei van de activiteiten is meer in het bijzonder afkomstig van:

- **Noord-Amerika** (+ 247 miljoen euro), vooral dankzij de commerciële successen van SERNA (SUEZ Energy Resources North America, elektriciteitsleverancier van commerciële en industriële verbruikers in de Verenigde Staten) en de toegenomen activiteiten van de "merchant plants", een teken dat zowel de productie als de prijzen in een opwaartse trend zitten.
- **Azië/Midden-Oosten** (+ 96 miljoen euro), dankzij de ontwikkeling van de Groep in de Golfstaten (+ 72 miljoen euro) en de gestegen verkoop in Thailand (+ 11 miljoen euro) en Turkije (+ 14 miljoen euro).
- **Latijns-Amerika** (+ 257 miljoen euro), waar de gestegen elektriciteitsverkoop in Brazilië (+ 129 miljoen euro), Peru (+ 57 miljoen euro) en Chili (+ 65 miljoen euro) zowel te maken heeft met prijsstijgingen als met verkochte volumes.
- **De LNG-activiteit**, (+ 54 miljoen euro), waarvoor de optimaliseringsinspanningen vanuit Londen zijn voortgezet.

Het courant bedrijfsresultaat van SUEZ Energy International bedraagt 1 204 miljoen euro, of een brutostijging met 9,5%, na een negatieve impact van 52 miljoen euro door wisselkoersverschillen (hoofdzakelijk USD) en kringschommelingen (uittredingen van

Hanjin en Colbún in de loop van 2006). De organische groei bedraagt 15,0% (of +157 miljoen euro) en houdt vooral verband met de gevoelige verbetering van het **bruto bedrijfsresultaat** dat, exclusief de negatieve impact van wisselkoersverschillen en kringschommelingen (voor een totaal van – 90 miljoen euro), een volgehouden groei van +13,0% laat zien:

Latijns-Amerika is de belangrijkste bijdrager tot deze groei (+20,1%) dankzij de goede resultaten van de elektriciteitsactiviteiten in Brazilië (+16,8%), gedragen door prijsstijgingen en een toegenomen exportverkoop tijdens de zomer van 2007, in Peru (+42,4%) met onder meer de inbedrijfstelling van de « OCP1 » centrale in december 2006 (174 MW) en de « OCP2 » centrale in juli 2007 (174 MW), en in het noorden van Chili, in een klimaat van gevoelig gestegen marktprijzen.

Noord-Amerika laat een lichte daling zien (–1,5%), hoofdzakelijk omwille van de gekrompen « merchant » activiteiten (–74 miljoen euro) die in 2007 onder het lage niveau van de « spark spreads » te lijden hadden. Dit werd echter grotendeels gecompenseerd door de verbeterde marges van SUEZ LNG North America en SUEZ Energy Resources North America.

De zone Midden-Oosten/Azië heeft ook een aandeel in deze goede resultaten, met een organische groei van het BBR met +15,2%. Deze stijging houdt vooral verband met de inbedrijfstelling van de centrale Sohar (585 MW) in Oman begin juni 2007, en met ontvangen fees op nieuwe projecten in het Midden-Oosten.

Het resultaat uit de gewone bedrijfsuitoefening van SUEZ Energy International bedraagt 1 079 miljoen euro, een lichte daling ten opzichte van 2006 (brutoschommeling van -2,8%). Naast de al eerder genoemde elementen op het niveau van het courant bedrijfsresultaat, wordt deze evolutie verklaard door:

- de hoge opbrengst uit overdrachten (145 miljoen) in 2006, vooral toe te schrijven aan de overdrachten van Colbún in Chili en van Hanjin City Gas in Korea;
- de impact van de schommeling in de reële waarde van financiële instrumenten op grondstoffen die +34 miljoen euro bedraagt tegenover -48 miljoen euro per 31 december 2006. Het betreft hier vooral economische afdekkingsinstrumenten in het kader van aankoop- en verkoopcontracten voor gas en elektriciteit op de Noord-Amerikaanse markt.
- Kosten in verband met waardeverminderingen van activa die voor 2007 –83 miljoen euro bedragen (tegenover –86 miljoen euro in 2006). Het gaat voornamelijk de waardevermindering van « merchant » centrales in de Verenigde Staten.

2.2. Kerncijfers SUEZ Energy Services

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	Brutoverschil in %
Omzet	11 266	10 637	5,9%
Bruto bedrijfsresultaat (a)	801	591	35,5%
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen (b)	(186)	(163)	
Nettokosten op concessies (c)	(26)	(21)	
Aandelenopties (d)	(13)	(8)	
Resultaat van de verbonden ondernemingen (e)	16	(3)	
Financieel resultaat, niet verbonden met netto schuldenlast (f)	5	10	
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT = A + B + C + D - E - F	555	392	41,6%
RESULTAAT UIT GEWONE BEDRIJFSUITOEFENING	548	456	20,2%

De omzet van **SUEZ Energy Services** laat een organische groei optekenen van + 5,3% (of + 559 miljoen euro).

In **Frankrijk** kennen de installatie- en onderhoudsactiviteiten een sterke groei (+ 7,7 %, of + 241 miljoen euro) in alle entiteiten (Ineo, ENDEL, AXIMA, Seitha). In de

dienstenactiviteiten (Elyo France) hebben de resultaten van het vierde kwartaal ervoor gezorgd dat de omzet op het niveau van 2006 gehandhaafd bleef. Exclusief klimaateffect laten ze een organische groei zien van + 4,3 %.

In België blijft de organische groei aanhouden en bedraagt hij + 9,0 % (127 miljoen euro). De belangrijkste aanjagers van die groei zijn de zeer goede internationale resultaten van Fabricom (ontwikkeling van de activiteit Oil & Gas in de Noordzee) en alle activiteiten van AXIMA Services.

De resultaatverbetering van **Tractebel Engineering** (+ 11 % ; +32 miljoen euro) wordt gedragen door de dynamiek van de afdelingen Energie en Infrastructuren. De brutogroei is overigens ook te danken aan een eenmalig en positief element van 95 miljoen euro (definitief akkoord met Statoil over het Snohvit contract).

Buiten Frankrijk en de Benelux bedraagt de organische groei van de activiteiten + 6 % (+ 137 miljoen euro). Deze positieve evolutie houdt verband met de toegenomen activiteiten in Engeland en Spanje, maar ook met de verdere uitbouw van de elektriciteits- en gasbedrijven.

Het bruto bedrijfsresultaat van SUEZ Energy Services bedraagt 801 miljoen euro, waarvan 94 miljoen euro verband houdt met het bereiken van een definitief akkoord over het Snohvit contract. Deze eenmalige bijdrage buiten beschouwing gelaten, is de geboekte vooruitgang ten opzichte van 2006 toe te schrijven aan het hoge activiteitsniveau en de voortzetting van operationele verbeteringen in alle Business Units;

De dienstenactiviteiten in Frankrijk hebben hun commerciële ontwikkeling versneld. Door de verbetering van hun operationeel rendement kon tegenwicht worden geboden aan de negatieve impact van de zachte weersomstandigheden tijdens het eerste semester en de gedaalde verkoop van CO₂-quota, zodat alsnog een organische groei van het resultaat (+2%) kon worden opgetekend.

Dankzij een goed gevuld orderboekje en een groot aantal nieuwe orders werd er bij de installatieactiviteiten in Frankrijk een hoog activiteitsvolume opgetekend. Terzelfder tijd werd de optimalisering van hun structuren voortgezet.

In België vonden de installatieactiviteiten baat bij een blijvend solide infrastructuurmarkt en werd hun rentabiliteit verhoogd door een optimalisering van hun vereenvoudigde organisatie. Parallel daarmee bleven de dienstenactiviteiten zich op zeer bevredigende wijze ontwikkelen terwijl Fabricom AS de belangrijke contracten die in de Oil & Gas sector waren binnengehaald, tot een goed einde wist te brengen.

Ook internationaal hebben de installatieactiviteiten hun ontwikkeling voortgezet, onder meer via de overname van Crespo y Blasco in Spanje. Dochteronderneming ABS in het Verenigd Koninkrijk heeft opnieuw aangeknoopt met winstcijfers terwijl ook de andere ondernemingen hun resultaten zagen verbeteren.

In Nederland heeft GTI haar hersteloperatie en organisatorische aanpassing voortgezet.

Tractebel Engineering heeft in al haar werkgebieden (energie, kernenergie, internationaal) aanzienlijke ontwikkelingen neergezet en kan een orderboekje voorleggen dat niet alleen in omvang maar ook in kwaliteit is toegenomen. Nu de onderneming zich niet langer toelegt op turnkey projecten in gasinfrastructuren, verbetert zij haar rentabiliteit op de infrastructuurmarkt door een grotere selectiviteit bij het aanvaarden van opdrachten aan de dag te leggen.

Het courant bedrijfsresultaat van SUEZ Energy Services is gestegen met 41,5% en bedraagt +555 miljoen euro. De organische groei van het courant bedrijfsresultaat bedraagt 69 miljoen euro, of een stijging met bijna 18% (drie keer hoger dan de omzetgroei). De activiteitstak haalt voordeel uit het verbeterde operationele rendement van de installatie- en engineeringactiviteiten, alsook uit een beter risicoprofiel. De brutogroei van het courant bedrijfsresultaat omvat een eenmalige positieve impact van 85 M€ (Snohvit) die niet bij de organische groei in aanmerking is genomen.

De **herstructureringskosten** zijn duidelijk afgenomen (-16 miljoen euro tegenover -25 miljoen euro in 2006 en -87 miljoen euro in 2005). Ze hebben voornamelijk betrekking op GTI en de BU International. Ook de **waardeverminderingen van activa** (-6 miljoen euro) zijn aanzienlijk gedaald in vergelijking met het boekjaar 2006, toen de geboekte kosten van -23 miljoen euro vooral te maken hadden met de warmtekrachtkoppelingseenheden van Elyo Iberica (impact van de gestegen gasprijzen). De opbrengsten uit **overdrachten** hebben in 2007 overwegend betrekking op overdrachten van onroerende activa, daar waar de overdracht van Reva in 2006 een meerwaarde van 129 miljoen euro had opgeleverd.

Het **resultaat uit de gewone bedrijfsuitoefening** van SUEZ Energy Services bedraagt uiteindelijk 548 miljoen euro, een stijging met 93 miljoen euro in vergelijking met het boekjaar 2006.

2.3. Kerncijfers SUEZ Environnement

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	Brutoverschil in %
Omzet	12 022	11 439	5,1%
Bruto bedrijfsresultaat (a)	2 102	1 983	6,0%
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen (b)	(743)	(685)	
Nettokosten op concessies (c)	(208)	(193)	
Aandelenopties (d)	(21)	(14)	
Resultaat van de verbonden ondernemingen (e)	23	21	
Financieel resultaat, niet verbonden met netto schuldenlast (f)	30	26	
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT = A + B + C + D - E - F	1 077	1 044	3,1%
RESULTAAT UIT GEWONE BEDRIJFSUITOEFENING	1 200	1 143	5,0%

Met een omzet van meer dan 12 miljard euro boekt **SUEZ Environnement** over 2007 een organische groei van + 5,1% (+ 557 miljoen euro), geheel in lijn met haar doelstellingen voor 2007-2009. Deze stijging is zowel te danken aan talrijke commerciële successen als aan een externe groeidynamiek. De brutogroei die + 5,1 % (+ 583 miljoen euro) bedraagt, is beïnvloed door uittredingen uit de consolidatiekring die zich in 2006 hadden voorgedaan in Brazilië, Argentinië en bij Teris North America.

- **Water Europa** laat een volgehouden organische groei zien van + 5,3% (+ 190 miljoen euro), vooral gedragen door Agbar (+ 8,2 %, + 127 miljoen euro) en Eau France (+ 3,1 %, + 63 miljoen euro), ondanks een zomer met ongunstige weersomstandigheden voor de activiteit drinkwaterdistributie.
- **Afvalbeheer Europa** registreert eveneens een sterke organische groei van + 5,3% (+ 259 miljoen euro) dankzij de uitstekende resultaten in het Verenigd Koninkrijk (+ 11,6 %, + 102 miljoen euro) die vooral te maken hebben met de inwerkingtreding van de eerste contracten van het Private Finance Initiative (PFI), en het behoorlijke activiteitsniveau in Frankrijk (+ 4,1 %, + 101 miljoen euro), vooral in de vakgebieden afvalverwerking.
- Ook **internationaal** is er een degelijke organische groei (+ 4,4 %, + 108 miljoen euro) als een gevolg van nieuwe contracten in de Chinese water- en afvalsector (+ 28 %), toegekende tariefherzieningen in de gereguleerde watersector van Noord-Amerika (+ 12,8 %) en de ontplooiing van afvalbeheeractiviteiten in Australië (+ 14%). Deze groei werd lichtjes afgeremd door de activiteitendaling bij Degrémont (- 4,3 %), per definitie volatieler van aard en volgend op een bijzonder intensief activiteitsniveau in 2006. Het jaareinde van 2007 werd gekenmerkt door belangrijke commerciële successen die een gunstige impact op 2008 zullen hebben (contracten in Palm Jumeirah, Caïro,...).

Deze omzetgroei van SUEZ Environnement vertaalt zich ook in zeer goede operationele cijfers, zowel op het niveau van het **bruto bedrijfsresultaat** (BBR) van SUEZ Environnement dat een sterke organische groei van +126 miljoen euro of +6,6% laat optekenen, gevoelig hoger dan de omzetgroei, als op dat van het **courant**

bedrijfsresultaat (CBR) dat een volgehouden organische groei van +56 miljoen euro of +5,7% laat zien. Dat deze stijging iets lager uitvalt dan die van het BBR, heeft vooral te maken met de hogere toevoegingen aan de afschrijvingen.

Per zone kan de organische groei van het BBR als volgt worden uitgesplitst:

- een dynamische organische groei van het BBR met +51 miljoen euro of +6,7% bij **Water Europa**: deze evolutie is vooral toe te schrijven aan de uitstekende resultaten van Agbar en het herstel van OIS, terwijl ook Eau France een positieve groei van haar BBR kan voorleggen, ondanks de ongunstige weersomstandigheden.
- een volgehouden organische groei van het BBR met +38 miljoen euro, of +4,6%, bij **Afvalbeheer Europa**: ze is het resultaat van de goede resultaten in Frankrijk, de sterke groei in België dankzij de inbedrijfstelling van de afvalverbrandingsoven van Sleco en de aanhoudende verbetering van de operationele rentabiliteit in Nederland en Duitsland. Daartegenover staat dat de groei in het Verenigd Koninkrijk enige impact ondervindt van de « one off » effecten van de PFI contracten van Cornwall en Northumberland die eind 2006 in werking zijn getreden.
- Een sterke organische groei van het BBR met +30 miljoen euro, of +8,6%, van de **internationale activiteiten**: deze positieve evolutie is te danken aan tariefherzieningen bij United Water en aan de uitstekende resultaten van Sita Australië, terwijl Degrémont een stabiel BBR neerzet, ondanks een lichte terugval van de activiteiten.

Het resultaat uit de gewone bedrijfsuitoefening van SUEZ Environnement bedraagt 1 200 miljoen euro, of een stijging van 5%, dankzij de groei van het courant bedrijfsresultaat en de opbrengsten uit overdrachten die +177 miljoen euro bedragen. Het gaat vooral om overdrachten door Agbar en, meer in het bijzonder, de overdracht van haar deelneming van 53,1% in het kapitaal van de onderneming Applus die eind november werd gerealiseerd.

2.4. Kerncijfers Overige

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	Brutoverschil in %
Bruto bedrijfsresultaat (a)	(178)	(117)	-51,7%
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen (b)	(2)	39	
Aandelenopties en Spring plan (c)	(60)	(1)	
Resultaat van de verbonden ondernemingen (d)	2	12	
Financieel resultaat, niet verbonden met netto schuldenlast (e)	40	89	
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT = (A) + (B) + (C) - (D)			
- (E)	(282)	(180)	-56,5%
RESULTAAT UIT GEWONE BEDRIJFSUITOEFENING	(220)	150	NVT

Het bruto bedrijfsresultaat van het segment "Overige" was in 2006 positief beïnvloed door een eenmalige opbrengst uit de portfolio van investeringskapitaal van SI Finance voor een bedrag van 72,8 miljoen euro. Daarbij komt, op het niveau van het courant bedrijfsresultaat, de impact van gratis aandelenplannen, aandelenopties en de plannen voor werknemersaandeelhouderschap die de Groep heeft ingesteld.

Het resultaat uit de gewone bedrijfsuitoefening is negatief ten belope van 220 miljoen euro (winst van 150 miljoen in 2006). In 2006 was dit resultaat immers gunstig beïnvloed door aanzienlijke opbrengsten uit overdrachten (395 miljoen), waaronder de overdracht van de resterende deelnemingen in M6 en 9 Cegetel. In 2007 bedragen de opbrengsten uit overdrachten 85 miljoen euro en hebben ze voornamelijk betrekking op niet-strategische beursgenoteerde deelnemingen.

3. Overige elementen van de winst- en verliesrekening

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	Brutoverschil in %
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	5 408	5 368	0,8%
Financieel resultaat	(722)	(731)	1,2%
Winstbelastingen	(528)	(815)	35,3%
Aandeel in verbonden ondernemingen	458	372	22,9%
NETTORESULTAAT	4 616	4 194	10,1%
waarvan minderheidsbelangen	693	588	17,8%
WAARVAN NETTORESULTAAT AANDEEL VAN DE GROEP	3 923	3 606	8,8%

Het financieel resultaat bedraagt per 31 december 2007 -722 miljoen euro tegenover -731 miljoen euro voor het boekjaar 2006.

Deze stabiliteit is het resultaat van de volgende elementen:

- een daling van de kosten van de nettoschuld, die -673 miljoen euro bedraagt tegenover – 830 miljoen euro voor het boekjaar 2006, als een gevolg van positieve wisselkoersresultaten op de Braziliaanse real in het kader van de terugbetaling van Floating Rate Notes bij SUEZ Energy International voor een bedrag van 147 miljoen euro;
- gecompenseerd door een verminderd aandeel van de overige financiële opbrengsten en kosten, wegens de eenmalige aard van de positieve impact die in 2006 werd geboekt in het kader van schuldherschikkingsoperaties in Latijns-Amerika (-56 miljoen euro) en de geringere dividenden die op niet-geconsolideerde deelnemingsbewijzen werden geïnd (-86 miljoen euro).

De belasting op het resultaat is in vergelijking met 31 december 2006 met 287 miljoen euro gedaald. De Groep heeft over het boekjaar een uitgesteld belastingactief van 500 miljoen euro geboekt uit hoofde van het deel van de verliesoverdrachten van de fiscale integratie van SUEZ waarvan de aanzuivering waarschijnlijk is geworden. Dit element buiten beschouwing gelaten, en ook los van het effect van overdrachten, is de effectieve aanslagvoet (23,6%) stabiel gebleven.

Het resultaat van de verbonden ondernemingen is in vergelijking met 31 december 2006 met 86 miljoen euro gestegen. Deze evolutie kan hoofdzakelijk worden verklaard door:

- de hogere bijdrage van de Intercommunales (+130 miljoen euro) als een gevolg van eenmalige elementen in 2007, waaronder de meerwaarde op de overdracht van de kabel distributieactiviteiten in Wallonië;
- de integrale consolidatie, vanaf 31 december 2006, van de CNR die voordien via de methode van vermogensmutatie werd geconsolideerd (-68 miljoen euro).

Het aandeel van minderheidsbelangen in het resultaat stijgt met 105 miljoen euro, als een gevolg van de integrale consolidatie van de CNR eind 2006 (+ 29 miljoen euro) en dankzij de verbeterde resultaten van Distrigas (+21 miljoen euro) en Agbar (+36 miljoen euro).

4. Financiering

4.1. Kasstromen uit bedrijfsactiviteiten

Bruto zelffinancieringsmarge vóór financiële kosten & belastingen <i>In miljoen euro</i>	2007	2006	Brutoverschil in %
Elektriciteit & Gas	4 928	4 367	12,8%
SUEZ Energy Europe	3 339	2 953	13,1%
SUEZ Energy International	1 589	1 414	12,4%
SUEZ Energy Services	743	500	48,6%
SUEZ Environnement	1 824	1 785	2,2%
Andere	(228)	(269)	-15,2%
SUEZ Groep	7 267	6 383	13,8%

De bruto zelffinancieringsmarge vóór financiële kosten en belastingen bedraagt 7 267 miljoen euro per 31 december 2007, een brutostijging met +13,8% in vergelijking met 2006, wat hoger is dan het groeitempo van het BBR (+12,4%). De bruto zelffinancieringsmarge ondervindt de weerslag van de gedaalde dividenden van verbonden ondernemingen, als een gevolg van de gedeeltelijke verkoop van belangen in de intercommunales in 2006. Dit wordt echter ruimschoots gecompenseerd door de lagere netto waardeverminderingen op vlottende activa en de geringere kasuitgaven voor herstructureringen.

Deze toename van de bruto zelffinancieringsmarge wordt slechts gedeeltelijk gecompenseerd door de evolutie van de **behoefte aan bedrijfskapitaal (BBK)** die met 244 miljoen euro is toegenomen. Deze stijging vindt haar oorsprong hoofdzakelijk bij SUEZ Energy Europe. De stijging van het BBK voor exploitatiedoeleinden bij Electrabel (50 miljoen euro) is meer bepaald het structurele gevolg van de overname van de Waalse en Brusselse cliënteel vanaf 1 januari 2007 en de strenge weersomstandigheden aan het eind van 2007. De gasactiviteiten laten een stijging van hun BBK optekenen (181 miljoen euro), hoofdzakelijk wegens de contractuele kalender voor het vereffenen van hun bevoorradingsleveringen en waarvan de gunstige impact op het boekjaar 2006 zich in 2007 niet herhaalde. Ten slotte haalt Suez Energy International (-71 miljoen euro) voordeel uit een gunstige schommeling van de reële waarde van financiële instrumenten op grondstoffen in Noord-Amerika.

In het totaal zorgen de kasstromen uit bedrijfsactiviteiten in 2007 voor een kasoverschot van 6,0 miljard euro.

4.2. Kasstromen uit investeringsactiviteiten

De investeringen over 2007 bedragen 6,0 miljard euro en omvatten:

- financiële investeringen voor een bedrag van 2,9 miljard euro⁴, waarvan 1 miljard voor het opvoeren van de deelneming in Gas Natural, 0,5 miljard voor de uitkoop van de resterende minderheidsaandeelhouders van Electrabel en 0,4 miljard voor investeringen in de windenergiesector (Compagnie du Vent, Ventus) ;
- onderhoudsinvesterings voor een bedrag van 1,5 miljard euro (1,4 miljard euro in 2006), hoofdzakelijk binnen Electrabel (0,5 miljard euro, onder meer voor het onderhoud van klassieke centrales en kerncentrales in België en Nederland) en binnen SUEZ Environnement (0,7 miljard euro, waarvan 0,3 miljard in Water Europa en 0,4 miljard in Afvalbeheer Europa) ;
- ontwikkelingsinvesterings voor een bedrag van bijna 1,6 miljard euro (1 miljard over het boekjaar 2006). Ze hebben onder meer betrekking op de ontwikkeling van centrales in België (Amercoeur 1, Sidmar), Nederland (Maasvlakte, Flevo), Duitsland, Italië (Leini, Napoli 4) en Brazilië (San Salvador).

⁴ In afwezigheid van kasstromen over het boekjaar 2007 zijn deze investeringen exclusief de impact van het lopende openbare uitkoopbod op Agbar. Rekening houdend met de onvoorwaardelijke verbintenis die in het kader van deze lopende operatie en op balansdatum is aangegaan ten aanzien van de minderheidsaandeelhouders van deze onderneming, werd de overeenkomstige financiële schuld voor 918 miljoen euro in de balans opgenomen.

De overdrachten waren in 2007 goed voor 1,1 miljard euro, tegenover bijna 3 miljard euro over het boekjaar 2006. Ze hebben vooral betrekking op :

- de overdracht van Applus door Agbar voor 0,2 miljard euro ;
- de overdracht van aandelen in Waalse en Brusselse intercommunales voor 0,1 miljard euro; na de overdrachten die in 2006 en 2007 zijn verricht, bezit SUEZ momenteel 30% van de Vlaamse Intercommunales en respectievelijk ongeveer 40% en 30% van de Waalse en Brusselse Intercommunales;
- en de overdrachten van verschillende niet-strategische beursgenoteerde deelnemingen voor ongeveer 0,4 miljard.

De interesten en dividenden van niet-courante financiële activa hebben een positieve kasstroom van 0,3 miljard euro opgeleverd.

In totaal hebben de kasstromen voor investeringsactiviteiten in 2007 een kasuitgave van 4,7 miljard euro teweeggebracht.

4.3. Kasstromen uit financieringsactiviteiten

De in 2007 uitgekeerde dividenden bedragen bijna 2 miljard euro (tegenover 1,7 miljard euro in 2006). Ze omvatten de dividenden die SUEZ SA aan haar aandeelhouders uitkeert, of 1 514 miljoen euro tegenover 1 260 miljoen euro in 2006, omwille van de stijging van het dividend per aandeel en van het aantal te vergoeden aandelen. Ze omvatten eveneens de dividenden die door diverse dochterondernemingen aan minderheidsaandeelhouders worden uitgekeerd, of 455 miljoen euro, wat stabiel is ten opzichte van het boekjaar 2006. De betaalde netto financiële interesten bedragen 958 miljoen euro, tegenover 754 miljoen euro in 2006.

Als een gevolg van het versnelde investeringstempo bedroegen de inschrijvingen op nieuwe leningen meer dan het bedrag van de terugbetalingen (netto kasinkomsten van 900 miljoen euro).

De kapitaalverhogingen, goed voor kasinkomsten van 833 miljoen euro, hebben vrijwel uitsluitend betrekking op de moedermaatschappij en houden verband met de verrichte inschrijvingen in het kader van het plan voor werknemersaandeelhouderschap en de plannen voor inschrijvingsopties op aandelen die aan de werknemers zijn toegekend. De uitvoering van het terugkoopprogramma van eigen aandelen heeft geleid tot een kasuitgave van 1,1 miljard euro.

In totaal hebben de kasstromen voor financieringsactiviteiten in 2007 een kasuitgave van 2,5 miljard euro teweeggebracht.

4.4. Schuldenlast op 31 december 2007

De netto schuldenlast per eind 2007 bedraagt 13,1 miljard euro, tegenover 10,4 miljard euro per eind december 2006. Gelet op de gelijklopende versterking van het geconsolideerd eigen vermogen, bedraagt de ratio netto schuldenlast/eigen vermogen 52,7%, tegenover 46,3% per 31 december 2006. Rekening houdend met de onvoorwaardelijke verbintenis die in het kader van het lopende openbare uitkoopbod en op balansdatum is aangegaan ten aanzien van de minderheidsaandeelhouders van Agbar, werd het aandeel van de Groep in de overeenkomstige financiële schuld, of 918 miljoen euro, in de balans van 2007 opgenomen.

De nettoschuld (na boeking van de financiële instrumenten) is voor 57% uitgedrukt in euro, voor 25% in Amerikaanse dollar en voor 6% in pond sterling, tegenover respectievelijk 48%, 32% en 7% op 31 december 2006.

De brutoschuld is voor 49% uitgedrukt met een vaste rente, na boeking van de financiële instrumenten.

Omwille van het niveau van de beschikbare geldmiddelen per 31 december 2007 (6,7 miljard euro) en van het beleid van de Groep om de rente vast te leggen in periodes met een historisch lage rente, is het aandeel van de nettoschuld dat vergoed wordt tegen een vaste rente 78%. De gemiddelde looptijd van de schuld is 6,9 jaar.

Per 31 december 2007 beschikte de Groep voor een totaalbedrag van 9,1 miljard euro aan toegestane en niet-opgenomen kredietlijnen en back-up kredietlijnen van haar handelspapier (tegenover 8,6 miljard euro per 31 december 2006).

5. Overige posten van de balans

De netto immateriële vaste activa bedragen 22,6 miljard euro tegenover 21 miljard euro per 31 december 2006, dat is een stijging met 1,6 miljard euro die hoofdzakelijk afkomstig is van de verrichte investeringen (3,1 miljard euro) en kringschommelingen (1,1 miljard euro) die de toevoegingen aan de afschrijvingen en de waardeverliezen over de periode (-1,8 miljard euro) compenseren.

De goodwill bedraagt 14,9 miljard euro, een stijging met 1,5 miljard euro die toe te schrijven is aan verrichte investeringen in de windenergiesector (+ 0,7 miljard euro) en de vastgestelde goodwill na de overname van minderheidsbelangen (+ 0,5 miljard met betrekking tot het openbaar uitkoopbod op minderheidsbelangen in Agbar en 0,3 miljard met betrekking tot de uitkoop van minderheidsaandeelhouders van Electrabel in het kader van het openbaar uitkoopbod).

De deelnemingen in verbonden ondernemingen zijn stabiel gebleven en bedragen 1,2 miljard euro, terwijl de **voor verkoop beschikbare effecten** met 1,3 miljard euro zijn toegenomen en 4,1 miljard euro bedragen, voornamelijk als een gevolg van de investering die in Gas Natural werd verricht.

Het totale eigen vermogen bedraagt 24,9 miljard euro, een stijging met 2,3 miljard euro ten opzichte van 31 december 2006, ondanks de uitkering van dividenden (-2 miljard euro), de bewegingen op eigen aandelen (-1,1 miljard euro) en de omrekeningsverschillen (-0,4 miljard euro). Het nettoresultaat over 2007 (4,6 miljard euro) en de elementen die rechtstreeks in het eigen vermogen werden verantwoord (+0,8 miljard euro, voortvloeiend uit de waardering tegen marktwaarde van voor verkoop beschikbare effecten en de bijwerking van de actualiseringspercentages die op pensioenverplichtingen worden toegepast), verklaren deze toename van het eigen vermogen.

De voorzieningen voor risico's zijn met 9,6 miljard euro stabiel gebleven ten opzichte van eind 2006 (9,8 miljard euro).

De rubriek **uitgestelde belastingen** vertoont een nettopassief van 0,5 miljard euro, een daling met 0,1 miljoen euro die vooral verband houdt met de eerder genoemde activering van het deel van de verliesoverdrachten van de fiscale integratie van SUEZ waarvan de aanzuivering waarschijnlijk is geworden, alsook met de verhoging van de uitgestelde belastingpassiva met betrekking tot elementen die rechtstreeks aan het eigen vermogen werden toegerekend.

6. Maatschappelijke jaarrekening

De integrale versie van de maatschappelijke jaarrekening van SUEZ kan bij de onderneming worden aangevraagd.

De kerncijfers van de maatschappelijke jaarrekening, opgesteld volgens het Franse boekhoudkundige referentiesysteem en overeenkomstig de regelgevende bepalingen ter zake, worden hierna voorgesteld:

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006
1. Resultaat		
Courant	11	6 383
Uitzonderlijk	5 575	401
Belastingen-deelnemingen-winstdelingen	175	186
Nettoresultaat	5 761	6 970
2. Kasstromen		
Kasstromen uit bedrijfsactiviteiten	236	2 513
waarvan zelffinancieringsvermogen	170	2 583
Kasstromen uit investeringsactiviteiten	16 721	(11 439)
Kasstromen uit financieringsactiviteiten	(12 528)	7 381
3. Balans		
Immateriële en materiële vaste activa	20	16
Financiële vaste activa	36 905	48 039
Flotterende activa en andere overlopende rekeningen	634	315
Liquide middelen en geldbeleggingen	178	217
TOTAAL ACTIVA	37 737	48 587
Eigen vermogen	36 793	31 723
Voorzieningen voor risico's en kosten	250	244
Financiële schulden	500	16 480
Overige schulden en overlopende rekeningen	194	140
TOTAAL PASSIVA	37 737	48 587

De maatschappelijke jaarrekening over 2007 wordt gekenmerkt door de verkoop van het aandelenbezit in Suez-Tractebel aan Electrabel voor een bedrag van 18 200 miljoen euro. De inning van dat bedrag heeft SUEZ in staat gesteld om het grootste deel van haar financiële schulden af te lossen, alsook door de aankoop van eigen aandelen in het kader van het terugkoopprogramma van eigen aandelen.

De daling van het nettoresultaat met 5,8 miljard euro in vergelijking met het boekjaar 2006, is hoofdzakelijk het resultaat van:

- een courant resultaat van amper 11 miljoen euro tegenover 6 383 miljoen euro in 2006, met dien verstande dat het resultaat over het boekjaar 2006 gunstig beïnvloed werd door interimdividenden uitgekeerd door Suez-Tractebel en Electrabel voor een bedrag van respectievelijk 4 199 en 944 miljoen euro. Beide ondernemingen zijn in 2007 derhalve niet overgegaan tot de uitkering van een bijkomend dividend.
- een fors gestegen uitzonderlijk resultaat van +5 575 miljoen euro, hoofdzakelijk dankzij de meerwaarde op de overdracht van Suez-Tractebel op Electrabel (5 393 miljoen euro). Pro memorie: het uitzonderlijk resultaat over het boekjaar 2006 omvatte opeenvolgende terugnemingen van voorzieningen op effecten, meer bepaald als gevolg van de verkoop van 9Cegetel.

7. Vooruitzichten voor 2008

De Groep kan zich verheugen in uitstekende vooruitzichten. De relevantie van de strategie van SUEZ wordt onderbouwd door de versnelde evoluties binnen de vakgebieden waarin de Groep actief is, en door de dynamiek van de energieprijzen in Europa. Die laatste houdt voornamelijk verband met de prijsstijgingen voor fossiele brandstoffen, de groeiende bekommernis om het milieu, de vereiste nieuwe infrastructuur en de problematiek op het vlak van de bevoorradingszekerheid.

Ambitieuze doelstellingen voor 2008

Gesterkt door haar commerciële successen en de bijzonder veelbelovende groeivoorzichten in al haar vakgebieden, heeft de Groep ambitieuze financiële doelstellingen voor 2008 uitgetekend:

- Groei van het bruto bedrijfsresultaat met ongeveer +10 %
- Meer investeringen in 2008 dan in 2007
- Voortzetting van het terugkoopprogramma van eigen aandelen (300 miljoen euro tegen het einde van het eerste semester van 2008)
- Behoud van een kredietnotering van categorie A
- Nieuwe verhoging van het dividend voor het boekjaar 2008 en een uitkering die meer dan 50% van het netto recurrent resultaat bedraagt

Versnelling van industriële investeringen

De Groep heeft zich tot doel gesteld om in 2008 meer investeringen te verrichten dan in 2007.

Bij het uitvoeren van deze investeringen zal de financiële discipline van de Groep gehandhaafd blijven (behoud op middellange termijn van de rating van categorie A en behoud van investeringscriteria).

De investeringen zullen voornamelijk betrekking hebben op elektrische productiecapaciteit, hernieuwbare energiebronnen en klassieke energiebronnen, hoofdzakelijk in Europa, Latijns-Amerika en Noord-Amerika.

Voortzetting van het beleid inzake vergoeding van aandeelhouders

Rekening houdend met de geboekte resultaten over 2007 en de gunstige vooruitzichten van de Groep in al haar vakgebieden, heeft de Raad van Bestuur op zijn zitting van 25 februari 2008 besloten om de Algemene Vergadering van Aandeelhouders van 6 mei 2008 voor te stellen om voor het boekjaar 2007 een gewoon dividend van 1,36 euro uit te keren, een stijging van +13,3% ten opzichte van het boekjaar 2006.

De aanhoudende stijging van het dividend sinds 2003 (+ 70 %) weerspiegelt het dynamische beleid van de Groep inzake de vergoeding van haar aandeelhouders die de evolutie van de resultaten volgt en een concurrerend rendement biedt in vergelijking met de sector in zijn geheel.

Dit dividendbeleid wordt sinds 2007 aangevuld met terugkoopprogramma's van eigen aandelen die ook in 2008 zullen worden voortgezet.

Een rekruteringsprogramma dat 110 000 jobs over 5 jaar ambieert

Voor de periode 2008/2012 mikt de Groep op de aanwerving van 110 000 nieuwe medewerkers, van wie 52 000 in Frankrijk en 10 000 in België. SUEZ geeft daardoor blijk

van een actief rekruteringsbeleid dat op de evoluties van haar vakgebieden is gebaseerd, vooruitloopt op de grote trends die de behoeften van haar dochterondernemingen bepalen en de middelen vastlegt waarmee het evenwicht tussen behoeften en human resources voortdurend kan worden verzekerd.

Dit wereldwijde rekruteringsprogramma geeft blijk van het vertrouwen van de Groep in een toekomst waarin zij zal aanwerven, investeren en haar rendement met al haar werknemers zal delen. Zij is daarmee één van de belangrijkste aanwervers van Europa.

Versterkte vooruitzichten door de fusie met Gaz de France

De uitstekende vooruitzichten van de Groep worden bijkomend versterkt door het fusieproject met Gaz de France.

GDF SUEZ zal een wereldleider zijn in energie, en een referentiewaarde voor diensten aan lokale besturen.

Tijdens het hele jaar 2007 hebben SUEZ en Gaz de France zich actief ontwikkeld in hun vakgebieden. Hun resultaten over 2007 getuigen van de rentabiliteit van hun respectieve activiteiten, nog vóór de operationele synergieën die uit de fusie zullen voortvloeien.

De fusie zal tijdens de eerste jaarhelft van 2008 worden gerealiseerd. Een gemeenschappelijk integratieteam werd al opgericht zodat de nieuwe Groep operationeel kan zijn van zodra de fusie een feit is.

GDF SUEZ heeft doelstellingen vooropgesteld die nauw aansluiten bij haar ambities:

Nagestreefd bruto bedrijfsresultaat van 17 miljard euro tegen 2010

Groei van het dividend per aandeel van gemiddeld 10% tot 15% per jaar tussen het in 2007⁵ en 2010 uitbetaalde dividend

'Strong A' kredietrating

⁵ Op basis van het in 2007 uitgekeerde dividend van Gaz de France voor het boekjaar 2006 (1,1€ per aandeel); de aandeelhouders van SUEZ zullen overigens ook het dividend van SUEZ Environnement ontvangen.

KERNCIJFERS

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	2005	2004
1 Omzet	47,475.4	44,289.2	41,488.9	38,057.7
waarvan gerealiseerd buiten Frankrijk	35,542.9	33,480.3	31,769.2	29,481.1
2 Resultaat				
- EBITDA	7,964.7	7,083.3	6,508.2	5,932.4
- courant bedrijfsresultaat	5,175.4	4,496.5	3,902.2	3,736.7
- nettoresultaat aandeel groep	3,923.5	3,606.3	2,512.7	1,696.4
3 Kasstromen				
Kasstromen uit bedrijfsactiviteiten	6,016.6	5,172.2	5,825.5	4,970.1
waarvan cashflow vóór financieel resultaat en belastingen	7,266.6	6,383.5	5,750.9	5,680.8
Stromen uit investeringsactiviteiten	(4,681.2)	(365.9)	(8,992.0)	124.0
Stromen uit financieringsactiviteiten	(2,517.5)	(6,938.1)	6,488.3	(8,083.4)
4 Balans				
Eigen vermogen - aandeel van de groep	22,192.8	19,503.8	16,255.9	7,773.8
Totaal eigen vermogen	24,860.9	22,563.8	18,823.2	12,828.2
Balanstotaal	79,127.2	73,434.6	80,443.1	60,292.3
5 Gegevens per aandeel (in euro)				
- aantal aandelen in omloop ^(a)	1,286,926,215	1,261,287,823	1,053,241,249	995,133,046
- aantal aandelen op balansdatum	1,307,043,522	1,277,444,403	1,270,756,255	1,020,465,386
- nettoresultaat per aandeel	3.09	2.86	2.39	1.70
- uitgekeerd dividend	1.36	1.20	1.00	0.79
6 Gemiddeld personeelsbestand	192,821	186,198	208,891	217,180
- integraal geconsolideerde ondernemingen	146,350	138,678	157,918	160,966
- evenredig geconsolideerde ondernemingen	37,592	38,567	41,673	50,614
- via equity-methode geconsolideerde ondernemingen	8,879	8,953	9,300	5,600

^(a) Het resultaat per aandeel wordt berekend op basis van het gemiddeld aantal aandelen in omloop, na aftrek van de aandelen in eigen bezit.
Dividend 2007: voorgesteld.

BALANS

<i>In miljoen euro</i>	Toelichting	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
NIET-COURANTE ACTIVA				
Netto immateriële vaste activa	10	3 497,7	3,488.1	3,453.5
Goodwill	9	14 902,8	13,404.6	13,033.2
Netto materiële vaste activa	11	22 597,1	21,002.8	20,212.4
Voor verkoop beschikbare effecten	14	4 120,7	2,816.5	2,671.5
Leningen en vorderingen aan geamortiseerde kostprijs	14	2 107,0	2,170.1	2,440.2
Financiële derivaten (incl. op grondstoffen)	14	1 140,1	1,014.1	2,145.9
Deelnemingen in verbonden ondernemingen	12	1 214,3	1,259.7	3,154.9
Overige activa	17	730,5	778.8	1,686.5
Uitgestelde belastingvorderingen	7	1 085,0	871.0	1,225.2
TOTAAL NIET-COURANTE ACTIVA		51 395,2	46,805.7	50,023.3
COURANTE ACTIVA				
Leningen en vorderingen aan geamortiseerde kostprijs	14	331,3	298.8	194.0
Financiële derivaten (incl. op grondstoffen)	14	3 363,3	3,318.6	4,533.3
Klanten en andere debiteuren	14	11 869,3	10,412.2	10,394.7
Voorraden	16	1 571,8	1,483.4	1,344.8
Overige activa	17	2 556,5	2,336.6	2,693.1
Financiële activa tegen reële waarde via het resultaat	14	1 319,5	833.0	885.6
Geldmiddelen en kasequivalenten	14	6 720,2	7,946.3	10,374.4
TOTAAL COURANTE ACTIVA		27 732,0	26,628.9	30,419.8
BALANSTOTAAL ACTIVA		79 127,2	73,434.6	80,443.1
Eigen vermogen – aandeel van de Groep		22 192,8	19,503.8	16,255.9
Minderheidsbelangen		2 668,1	3,060.0	2,567.3
TOTAAL EIGEN VERMOGEN	18	24 860,9	22,563.8	18,823.2
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN				
Voorzieningen	19	8 448,5	8,419.7	9,118.8
Financiële schulden	14	14 526,0	13,000.6	16,406.9
Financiële derivaten (incl. op grondstoffen)	14	800,9	711.7	2,191.7
Overige financiële passiva	14	778	467.5	858.5
Overige passiva		1 004,5	917.3	949.5
Uitgestelde belastingverplichtingen	7	1 643,6	1,444.5	1,165.8
TOTAAL LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN		27 201,5	24,961.3	30,691.2
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN				
Voorzieningen	19	1 106,6	1,366.1	1,724.4
Financiële schulden	14	7 129,8	6,678.5	9,079.9
Financiële derivaten (incl. op grondstoffen)	14	3 201,9	3,369.5	5,188.9
Leveranciers en andere schuldeisers	14	10 038,1	9,209.4	10,078.8
Overige passiva		5 588,4	5,286.0	4,856.7
TOTAAL KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN		27 064,8	25,909.5	30,928.7
BALANSTOTAAL PASSIVA		79 127,2	73,434.6	80,443.1

WINST- EN VERLIESREKENING

<i>In miljoen euro</i>	Toelichting	31 déc. 2007	31 déc. 2006	31 déc. 2005
Omzet		47 475,4	44 289,2	41,488.9
Aankopen		(21 289,4)	(21 010,0)	(18,678.7)
Personeelskosten		(8 141,5)	(7 640,8)	(7,902.9)
Afschrijvingen, waardeverminderingen en voorzieningen		(1 912,7)	(1 684,8)	(1,701.9)
Overige financiële opbrengsten en kosten		(10 956,4)	(9 457,1)	(9,303.2)
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT	4	5 175,4	4 496,5	3 902,2
Beweging op financiële instrumenten van operationele aard		67,8	17,1	-151,1
Waardevermindering van materiële, immateriële en financiële activa		-132	-150,3	-657,9
Herstructureringen		-42,6	-88,8	-101,5
Overdrachten van activa		339,4	1 093,1	1 529,9
RESULTAAT UIT GEWONE BEDRIJFSVOERING	5	5 408,0	5 367,6	4 521,6
Financiële kosten		(1 709,5)	(1 610,6)	(1 582,2)
Financiële opbrengsten		987,3	879,6	856,9
Financieel resultaat	6	(722,1)	(731,0)	(725,3)
Belasting op de winst	7	(527,5)	(815,1)	(585,3)
Aandeel in het resultaat van verbonden ondernemingen	12	457,9	372,7	565,5
NETTORESULTAAT		4 616,3	4 194,2	3 776,5
waarvan minderheidsbelangen		692,7	587,9	1 263,8
waarvan nettoresultaat, aandeel van de Groep		3 923,5	3 606,3	2 512,7
Nettoresultaat, aandeel van de Groep, per aandeel	8	3,09	2,86	2,39
Verwaterd nettoresultaat, aandeel van de Groep, per aandeel	8	3,04	2,83	2,36

GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT

<i>In miljoen euro</i>	39.4	39.1	38.7	30 sept. 2007
Nettoresultaat	4,616.3	4,194.2	3,776.5	2,263.7
- Aandeel in de geconsolideerde winst- en verliesrekening van verbonden ondernemingen	(457.9)	(372.7)	(565.5)	(210.6)
+ Dividenden ontvangen van verbonden ondernemingen	229.8	355.7	467.1	128.4
- Toevoegingen aan voorzieningen, afschrijvingen & waardeverminderingen	1,925.3	1,743.3	2,242.7	837.0
- Netto meerwaarden op overdrachten	(339.4)	(1,097.7)	(1,652.9)	(226.2)
- Beweging op financiële instrumenten met bedrijfskarakter	(67.8)	(17.1)	151.1	(55.5)
- Overige elementen zonder thesaurie-effect	110.8	31.7	21.4	33.0
- Belastingen	527.5	815.1	585.3	745.0
- Financieel resultaat	722.1	731.0	725.3	224.7
Bruto cashflow vóór financieel resultaat en belastingen	7,266.6	6,383.5	5,750.9	3,739.5
+ Betaalde belastingen	(1,005.6)	(985.4)	(722.9)	(591.6)
Variatie in de behoefte aan bedrijfskapitaal	(244.3)	(225.9)	797.5	(27.3)
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	6,016.6	5,172.2	5,825.5	3,120.6
Materiële en immateriële investeringen	(3,129.7)	(2,367.6)	(2,667.1)	(1,215.8)
Overnames van entiteiten na aftrek van verworven geldmiddelen en kasequivalenten ⁽¹⁾	(1,508.3)	(1,088.2)	(9,060.2)	(297.7)
Overnames van voor verkoop beschikbare effecten	(1,361.9)	(315.6)	(526.6)	(1,164.4)
Overdrachten van materiële en immateriële vaste activa	131.1	181.8	355.0	67.1
Overdrachten van entiteiten na aftrek van overgedragen geldmiddelen en kasequivalenten	554.9	2,009.9	1,972.9	347.8
Overdrachten van voor verkoop beschikbare effecten	406.3	777.8	650.1	350.0
Intresten ontvangen uit vaste financiële activa	116.0	151.3	69.8	45.5
Dividenden ontvangen uit vaste financiële activa	202.4	288.7	134.3	128.5
Variatie in door de onderneming uitgegeven en andere leningen en vorderingen	(92.1)	(4.0)	79.7	2.4
Kasstroom uit investeringsactiviteiten	(4,681.2)	(365.9)	(8,992.0)	(1,736.6)
Uitgekeerde dividenden	(1,968.5)	(1,720.9)	(1,521.6)	(1,940.6)
Terugbetaling van financiële schulden	(7,579.0)	(8,744.0)	(3,245.8)	(4,117.3)
Variatie financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde in het resultaat	(265.3)	346.3	(538.4)	72.6
Gestorte financiële rente	(1,230.9)	(1,081.4)	(1,029.2)	(579.6)
Ontvangen financiële rente op geldmiddelen en kasequivalenten	272.8	326.9	347.3	118.3
Verhoging van de financiële schulden	8,478.7	3,538.3	8,515.5	5,734.9
Kapitaalverhoging ⁽¹⁾	832.9	162.4	2,962.1	155.4
Overdracht van betwiste vorderingen			995.4	
Beweging op eigen aandelen	(1,058.2)	234.3	2.9	(507.8)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten	(2,517.5)	(6,938.1)	6,488.3	(1,064.1)
Gevolgen van wisselkoersverschillen, methodes en diversen	(44.0)	(296.3)	166.3	203.7
TOTAAL KASSTROMEN VAN DE PERIODE	(1,226.1)	(2,428.1)	3,488.2	523.6
GELDMIDDELEN EN KASEQUIVALENTEN IN OPENINGSBALANS	7,946.3	10,374.4	6,886.2	7,946.2
GELDMIDDELEN EN KASEQUIVALENTEN IN SLOTBALANS	6,720.2	7,946.3	10,374.4	8,469.8

⁽¹⁾ Dit bedrag omvat in 2005 niet de 2 414 miljoen euro die overeenstemt met de uitgifte van SUEZ effecten in het kader van het gemengd openbaar bod op Electrabel.

MUTATIEOVERZICHT VAN HET EIGEN VERMOGEN

	Aantal aandelen	Kapitaal	Premies	Geconso- lideerde reserves en resultaat van de Groep	Reële- waarde- schomme- lingen en andere	Eigen aandelen	Omreke- nings- verschillen	Eigen vermogen aandeel van de Groep	Minder- heids- belangen	TOTAAL
Eigen vermogen IFRS per 31 december 2004	1,020,465,386	2,040.9	6,621.8	(316.7)	(63.7)	(352.3)	(156.2)	7,773.8	5,054.4	12,828.2
Lasten en opbrengsten rechtstreeks verantwoord in eigen vermogen				630.5	101.0	(3.0)	748.5	1,477.0	159.7	1,636.7
Nettoresultaat				2,512.7				2,512.7	1,263.8	3,776.5
Totaal van de geboekte lasten en opbrengsten		0.0	0.0	3,143.2	101.0	(3.0)	748.5	3,989.7	1,423.5	5,413.2
Omzetting obligatieleningen	11,665,701	23.3	183.5					206.8		206.8
Inschrijving op aandelen voorbehouden aan werknemers en op aandelen gebaseerde beloning	17,315,417	34.6	266.2	35.5				336.3		336.3
Kapitaalverhoging	221,309,751	442.6	4,307.4					4,750.0		4,750.0
Uitgekeerde dividenden				(806.7)				(806.7)	(714.5)	(1,521.2)
Netto-inkopen eigen aandelen				3.3		(0.4)		2.9		2.9
Overige variaties				3.1				3.1	(3,196.1)	(3,193.0)
Eigen vermogen IFRS per 31 december 2005	1,270,756,255	2,541.4	11,378.9	2,061.7	37.3	(355.7)	592.3	16,255.9	2,567.3	18,823.2
Lasten en opbrengsten rechtstreeks verantwoord in eigen vermogen					842.9	0.0	(349.9)	493.0	(84.5)	408.5
Nettoresultaat				3,606.3				3,606.3	587.9	4,194.2
Totaal van de geboekte lasten en opbrengsten		0.0	0.0	3,606.3	842.9	0.0	(349.9)	4,099.3	503.4	4,602.7
Inschrijving op aandelen voorbehouden aan werknemers en op aandelen gebaseerde beloning	6,388,344	12.8	149.3	42.9				205.0		205.0
Kapitaalverhoging niet-cashgedeelte (gemengd openbaar bod)	299,804	0.6	6.2					6.8		6.8
Uitgekeerde dividenden				(1,260.2)				(1,260.2)	(460.7)	(1,720.9)
Netto-inkopen eigen aandelen				10.7		223.5		234.2		234.2
Overige variaties				(37.2)				(37.2)	450.0	412.8
Eigen vermogen IFRS per 31 december 2006	1,277,444,403	2,554.8	11,534.4	4,424.2	880.2	(132.2)	242.4	19,503.8	3,060.0	22,563.8
Lasten en opbrengsten rechtstreeks verantwoord in eigen vermogen					787.1	0.0	(386.5)	400.7	36.5	437.2
Nettoresultaat				3,923.5				3,923.5	692.8	4,616.3
Totaal van de geboekte lasten en opbrengsten		0.0	0.0	3,923.5	787.1	0.0	(386.5)	4,324.2	729.3	5,053.5
Inschrijving op aandelen voorbehouden aan werknemers en op aandelen gebaseerde beloning	29,599,119	59.2	767.6	116.6				943.4		943.4
Uitgekeerde dividenden				(1,513.8)				(1,513.8)	(448.4)	(1,962.2)
Netto-inkopen eigen aandelen				17.6		(1,082.5)		(1,064.9)	3.6	(1,061.2)
Overige variaties				0.0				0.0	(676.4)	(676.4)
Eigen vermogen IFRS per 31 december 2007	1,307,043,522	2,614.1	12,302.0	6,968.1	1,667.3	(1,214.7)	(144.1)	22,192.8	2,668.1	24,860.9

Totaal van de geboekte lasten en opbrengsten

	Totaal op 31 dec. 2007	Waarvan aandeel van de Groep	Waarvan minder- heids- belangen	Totaal op 31 dec. 2006	Waarvan aandeel van de Groep	Waarvan minder- heids- belangen	Totaal op 31 dec. 2005	Waarvan aandeel van de Groep	Waarvan minder- heids- belangen
Financiële activa beschikbaar voor verkoop	395.8	353.7	42.2	293.6	290.4	3.2	30.9	64.6	(33.7)
Netto-investeringsdekking	5.7	4.2	1.4	42.4	42.4		(105.8)	(117.7)	11.9
Afdekking van kasstromen	(71.2)	(61.9)	(9.3)	89.9	87.3	2.6	(14.3)	(24.0)	9.7
Afdekking van kasstromen op grondstoffen	351.6	342.8	8.8	640.0	658.5	(18.5)	(421.9)	(406.3)	(15.6)
Actuariële winst en verlies	397.2	381.5	15.6	54.4	52.4	2.0	(241.2)	(261.5)	20.3
Uitgestelde belasting	(254.3)	(247.4)	(6.9)	(314.3)	(318.3)	4.0	237.7	246.2	(8.5)
Omrekeningsverschillen	(387.8)	(372.4)	(15.4)	(397.5)	(319.7)	(77.8)	914.0	788.0	126.0
1ste toepassing IAS 32/39							241.9	192.3	49.6
Overdracht van betwiste fiscale vorderingen							995.4	995.4	
Lasten en opbrengsten rechtstreeks opgenomen in het eigen vermogen	437.2	400.7	36.5	408.5	493.0	(84.5)	1,636.7	1,477.0	159.7
Nettoresultaat	4,616.3	3,923.5	692.8	4,194.2	3,606.3	587.9	3,776.5	2,512.7	1,263.8
Totaal van de geboekte lasten en opbrengsten	5,053.5	4,324.2	729.3	4,602.7	4,099.3	503.4	5,413.2	3,989.7	1,423.5



Informatie over de SUEZ Groep

SUEZ werd opgericht op 23 februari 1880 en in 1941 verlengd voor een duur van 99 jaar.

De maatschappelijke zetel is gevestigd in de rue de la Ville l'Evêque nr. 16 – 75008 Parijs (Frankrijk).

SUEZ is een naamloze vennootschap met een Raad van Bestuur en is onderworpen aan de bepalingen van boek II van het Franse Wetboek van Koophandel, en aan alle overige wettelijke bepalingen die van toepassing zijn op handelsvennootschappen.

De vennootschap is onderworpen aan de huidige en toekomstige, geldende wettelijke en reglementaire bepalingen die van toepassing zijn op naamloze vennootschappen, en tevens aan haar statuten.

De aandelen van SUEZ zijn genoteerd op de Beurzen van Parijs, Brussel (België), Zurich (Zwitserland) en in Luxemburg.

Op 25 februari 2008 heeft de Raad van Bestuur van SUEZ de publicatie goedgekeurd van de geconsolideerde financiële staten per 31 december 2007 van de vennootschap SUEZ en van haar dochterondernemingen.

TOELICHTING 1 – Overzicht van de boekhoudkundige methoden

1.1. Primaire grondslag

Bij toepassing van Verordening (EG) nr. 809/2004 van de Europese Commissie van 29 april 2004 inzake het prospectus, wordt de financiële informatie betreffende het patrimonium, de financiële toestand en de resultaten van SUEZ verschaft voor de drie laatste boekjaren 2005, 2006 en 2007, en wordt zij opgemaakt conform Verordening (EG) nr. 1606/2002 van 19 juli 2002 inzake de toepassing van de internationale boekhoudnormen (IFRS). Per 31 december 2007 zijn de geconsolideerde financiële jaarstaten van de Groep opgemaakt conform het IFRS referentiekader zoals gepubliceerd door de IASB en aangenomen binnen de Europese Unie.

Sinds 31 december 2007 past SUEZ IFRIC 12 toe. De Groep is van oordeel dat de bepalingen van deze interpretatie, die nog altijd door de Europese Unie worden onderzocht, niet met de aangenomen normen onverenigbaar zijn en bijgevolg als richtsnoer kunnen worden gebruikt¹.

De boekhoudprincipes die toegepast werden voor de opmaak van de financiële staten per 31 december 2007 zijn conform dewelke aan de basis lagen van de opmaak van de financiële staten per 31 december 2006, met de volgende uitzonderingen:

1.1.1 IFRS normen, amendementen en IFRIC interpretaties die verplicht van toepassing zijn voor de financiële jaarstaten 2007:

- IFRS 7 – Financiële instrumenten: informatievervalsing;
- IAS 1 – Presentatie van de jaarrekening, amendement op de informatievervalsing over het kapitaal;
- IFRIC 7 – De toepassing van de herwerkingsbenadering volgens IAS 29: financiële verslaggeving in economieën met hyperinflatie;

¹ Zoals voorzien in de "Toelichting bij bepaalde artikelen van Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees parlement en de Raad betreffende de toepassing van internationale boekhoudnormen en de vierde richtlijn (78/660/EG) van de Raad van 25 juli 1978 en de zevende richtlijn (83/349/EEG) van de Raad van 13 juni 1983 betreffende de boekhouding van november 2003.

- IFRIC 8 – Toepassingsgebied van IFRS 2; verduidelijking van het toepassingsgebied van IFRS 2;
- IFRIC 10 – Tussentijdse financiële verslaggeving en bijzondere waardevermindering.

De toepassing van IFRS 7 en het amendement op IAS 1 gaat gepaard met de voorstelling van bijkomende informatie in de financiële jaarstaten maar heeft geen weerslag op de rentabiliteit en de financiële toestand van de Groep.

De toepassing van de andere interpretaties is zonder weerslag op de financiële jaarstaten.

Pro memorie: de Groep is al sinds 2006 vooruitgelopen op de toepassing van IFRIC 9 – Herbeoordeling van in contracten besloten derivaten.

1.1.2 IFRS normen en IFRIC interpretaties die verplicht van toepassing zijn na 2007 en die door SUEZ vanaf 2006 vervoegd worden toegepast:

- IFRIC 12 – Concessieovereenkomsten, vervoegd toegepast sinds 2006.

Op 30 november 2006 heeft het IFRIC de IFRIC 12 interpretatie – Service Concession Arrangement – gepubliceerd die in 2008 verplicht zal zijn maar ook vervoegd mag worden toegepast. Per 31 december 2005 had SUEZ overeenkomstig IAS 8 (keuze en toepassing van boekhoudmethodes bij ontstentenis van normen of interpretaties) haar eigen oordeel gebruikt om de methode voor het boeken van concessies te bepalen. De directie van de Groep had zich in haar oordeel laten leiden door het feit dat de lopende werkzaamheden van het IFRIC, zoals opgenomen in de ontwerpinterpretaties D12, D13 en D14, als richtsnoer konden worden gebruikt, zoals het IFRIC overigens zelf had aangegeven. Niettemin had de Groep geen gebruik gemaakt van de bijzondere tijdelijke bepalingen die in de ontwerpinterpretaties waren voorgesteld en had zij alle contracten per 1 januari 2004 herwerkt. Per 31 december 2006 heeft SUEZ besloten om de bepalingen van IFRIC 12, zoals aangenomen door de IASB, vervoegd toe te passen.

1.1.3 IFRS normen en IFRIC interpretaties die verplicht van toepassing zijn na 2007 en die door SUEZ vanaf 2007 niet vervoegd worden toegepast:

- IAS1 (herzien in 2007) – Voorstelling van de financiële staten; deze norm wijzigt sommige benamingen van financiële staten en verplicht onder meer tot het verschaffen van een globale staat van de resultaten (statement of comprehensive income).
- IFRS 8 – Operating segments: deze norm, die IAS 14 vervangt, stemt de verschaffing van sectorale informatie af op de bepalingen van de Amerikaanse SFAS 131 norm die de *management approach* voor de presentatie van de operationele segmenten verplicht stelt.

De toepassing van deze beide normen zal geen weerslag hebben op de financiële toestand van SUEZ maar zou wel de voorstelling van de financiële staten kunnen wijzigen, alsook de informatie die in de financiële staten wordt verschaft. Er is nog niet beslist over de datum van hun toepassing.

- IAS 23 – Financieringskosten; deze norm, herzien in 2007, schrapt de optie om financieringskosten onmiddellijk als last te verantwoorden of te activeren.

De toepassing van IAS 23 (herzien in 2007) zal geen invloed hebben omdat de Groep altijd de alternatieve verwerking heeft toegepast die erin bestaat om gemaakte financieringskosten op te nemen tijdens de periode van de constructie van het *qualifying asset*.

- IFRIC 11 – Group and Treasury Share Transactions verduidelijkt de boeking van verrichte betalingen in aandelen door ingekochte eigen aandelen en de betaling in

aandelen in de rekeningen van een dochteronderneming op eigenvermogensinstrumenten van de moedermaatschappij.

Deze interpretatie vindt geen toepassing binnen de Groep.

- IFRIC 13 – Klantbeloningsprogramma's², van toepassing voor open boekjaren vanaf 1 juli 2008.
- IFRIC 14 – Plafonnering van het actief, beschikbaarheid van economische voordelen en financieringsverplichting³, van toepassing voor open boekjaren vanaf 1 januari 2008.

De weerslag van de toepassing van deze interpretaties wordt momenteel bestudeerd.

1.1.4 Pro memorie: overgangsopties IFRS 1

Naar aanleiding van de overgang naar IFRS in 2005 heeft de Groep bepaalde opties gebruikt die door IFRS 1 toegelaten waren. De opties die nog altijd een impact op de financiële staten hebben, houden verband met:

- omrekeningsverschillen: de Groep heeft verkozen om de gecumuleerde omrekeningsverschillen per 1 januari 2004 te boeken bij het eigen vermogen onder de geconsolideerde reserves;
- bedrijfscombinaties: de Groep heeft ervoor gekozen om overnames van vóór 1 januari 2004 niet volgens IFRS 3 te herwerken.

Er wordt aan herinnerd dat de Groep besloten heeft om de IAS 32 en IAS 39 normen met ingang van 1 januari 2005 toe te passen. De vergelijkende gegevens per 31 december 2004 geven bijgevolg niet de impact van deze beide normen weer.

1.2 Grondslagen bij het opstellen van de geconsolideerde financiële staten

De financiële staten zijn opgesteld op basis van historische kostprijs, met uitzondering van bepaalde financiële instrumenten die zijn gewaardeerd tegen reële waarde conform de verwerkingsmethode van de verschillende categorieën van financiële activa en passiva zoals vastgelegd door de IAS 39 norm.

1.3 Oordeelsvorming en gebruik van schattingen

1.3.1 Schattingen

De opstelling van financiële staten vereist het uitvoeren van bepaalde inschattingen en hypothesen voor het bepalen van activa en passiva, het evalueren van de positieve en negatieve gevolgen van onvoorziene omstandigheden en gebeurtenissen op de balansdatum, en van de opbrengsten en lasten van het boekjaar.

Gelet op de onzekerheden waarmee elk waarderingsproces gepaard gaat, stelt de Groep haar inschattingen waar nodig bij op basis van periodiek bijgewerkte informatie. Het kan zijn dat de toekomstige resultaten van de betrokken verrichtingen afwijken van die inschattingen.

De belangrijkste inschattingen die de Groep heeft uitgevoerd bij het opstellen van de financiële staten hebben in hoofdzaak te maken met:

- de waardering van de realiseerbare waarde van materiële en immateriële vaste activa (zie § 1.4.7);

² Vrije vertaling van "Customer Loyalty Program"

³ Vrije vertaling van "The limit on defined benefit asset, minimum funding requirements and their interaction"

- de waardering van voorzieningen, en meer bepaald de voorzieningen voor de verwerking en opslag van nucleaire afvalstoffen, de voorzieningen voor ontmanteling van installaties, de voorzieningen voor geschillen alsook de pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen (zie § 1.4.15);
- de financiële instrumenten (zie § 1.4.10);
- de gerealiseerde maar nog niet opgenomen omzet (“in de meter”);
- de waardering van de geactiveerde fiscaal overdraagbare verliezen.

1.3.1.1 Realiseerbare waarde van materiële en immateriële vaste activa

Er werden veronderstellingen en schattingen gemaakt voor het bepalen van de realiseerbare waarde van de goodwill en van de immateriële en materiële vaste activa, meer bepaald met betrekking tot de marktperspectieven die dienen voor het beoordelen van de kasstromen. Elke wijziging in deze veronderstellingen kan belangrijke gevolgen hebben op het bedrag van de realiseerbare waarde en kan een wijziging meebrengen van de te boeken waardeverminderingen.

1.3.1.2 Raming van de voorzieningen

De parameters die een belangrijke invloed hebben op het bedrag van de voorzieningen en meer bepaald, maar niet uitsluitend, die welke verband houden met nucleaire productie-installaties, worden naast het eigenlijke kostenniveau, de kalender van hun voorkomen evenals het actualiseringspercentage toegepast op de kasstromen. Deze parameters worden opgesteld op basis van de informatie en schattingen die de Venootschap beschouwt als de meest adequate op dit moment.

Vandaag is er, voor zover de Groep weet, geen enkel element dat aantoont dat de gebruikte parameters in hun geheel niet geschikt zouden zijn en er bestaat geen enkele gekende evolutie die van die aard zou zijn dat ze in belangrijke mate invloed zou hebben op het bedrag van de voorzieningen.

1.3.1.3 Pensioenverplichtingen

Alle pensioenverplichtingen zijn gebaseerd op actuariële berekeningen. De Groep is van oordeel dat de gemaakte veronderstellingen voor het waarderen van de pensioenverplichtingen gepast en gerechtvaardigd zijn, hoewel elke wijziging in de veronderstellingen een belangrijke impact kan hebben.

1.3.1.4 Financiële instrumenten

Om de reële waarde te beoordelen van financiële instrumenten die niet op een markt zijn genoteerd, moet de Groep gebruik maken van waarderingsmodellen die gebaseerd zijn op een aantal veronderstellingen, waarvan de wijziging een belangrijke impact kan hebben.

1.3.1.5 Omzet

De gerealiseerde omzet op de klantensegmenten waar een meteropneming wordt uitgevoerd in de loop van het boekjaar, meer bepaald de klanten “laagspanning” (elektriciteit) of “lage druk” (gas) moet worden geschat op de balansdatum aan de hand van historische, verbruiksstatistieken en schattingen van verkoopprijzen. De liberalisering van de energiemarkt in België maakte het bepalen van de omvang van de verkoop ingewikkelder, gezien de netwerken nu door meerdere operatoren worden gebruikt. Op die manier is de Groep afhankelijk van de toewijzing van energievolumes op de netwerken, wat gebeurt door de netbeheerders. Soms zijn de definitieve toewijzingen slechts gekend na verloop van meerdere maanden, waardoor een onzekerheidsmarge ontstaat over de gerealiseerde omzet. Nochtans heeft de Groep meetinstrumenten en

modellen ontwikkeld die het mogelijk maken om a posteriori te verifiëren dat het foutenrisico bij het schatten van de verkochte hoeveelheden en van de overeenkomstige omzet wordt beperkt en kan worden beschouwd als niet-significant.

1.3.1.6 Waardering van geactiveerde fiscaal overdraagbare verliezen

Uitgestelde belastingvoordelen worden geboekt bij de fiscaal overdraagbare verliezen wanneer het waarschijnlijk is dat de Groep over toekomstige belastbare winsten zal beschikken waaraan deze niet-aangewende fiscale verliezen kunnen worden toegerekend. De prognoses van belastbare winsten en de daaruit voortvloeiende toepassingen van verliesoverdrachten zijn opgesteld op basis van resultaatprojecties zoals uitgewerkt in het kader van het plan op middellange termijn.

1.3.2 Beoordeling

Naast inschattingen gebruikt de directie van de Groep ook haar beoordelingsvermogen om de meest aangewezen boekhoudkundige verwerking te bepalen voor bepaalde activiteiten en transacties waarvoor de geldende IFRS-normen en interpretaties geen afdoende uitsluitel geven.

Dit was bijvoorbeeld het geval voor het waarderen van concessieovereenkomsten (zie § 1.4.6), het onderbrengen van akkoorden die servicecontracten bevatten (zie § 1.4.8) het waarderen van de verwerving van minderheidsbelangen en het bepalen van de “normale activiteiten” met betrekking tot IAS 39 voor de aankoop- en verkoopcontracten van elektriciteit en gas.

In overeenstemming met IAS 1 stelt de Groep de courante en niet-courante activa en de courante en niet-courante passiva afzonderlijk in de balans voor. Gelet op de meeste activiteiten van de Groep is men van oordeel geweest dat de realisatietermijn van het actief of de vereffeningstermijn van het passief het aangewezen klasseringscriterium is; bij courant indien deze termijn minder dan 12 maanden bedraagt, bij niet-courant indien hij meer dan 12 maanden bedraagt.

1.4 Boekhoudmethodes

1.4.1 Consolidatiekring en – methodes

De consolidatiemethoden die door de Groep worden gebruikt zijn de integrale consolidatie, de evenredige consolidatie en de equity-methode:

- dochterondernemingen (ondernemingen die exclusief door de Groep worden gecontroleerd) worden geconsolideerd via integrale consolidatie;
- ondernemingen waarover de Groep een gezamenlijke controle uitoefent worden geconsolideerd via evenredige consolidatie, volgens het percentage van het belang in de onderneming;
- de equity-methode wordt toegepast voor alle verbonden ondernemingen waarin de Groep een aanzienlijke invloed heeft, meer bepaald indien het percentage van het stemrecht gelijk aan of hoger is dan 20%. Volgens deze methode registreert de Groep op een specifieke post in de geconsolideerde resultatenrekening met als titel “Aandeel in het resultaat van verbonden ondernemingen” haar deel in het nettoresultaat van de onderneming, geconsolideerd volgens de equity-methode.

De evaluatie van het type van controle wordt geval per geval uitgevoerd en is gebaseerd op een analyse van de controle, na rekening te hebben gehouden met de gevallen van vermoeden zoals gepreciseerd in de IAS 27, 28 en 31 normen.

De “Gemeenschappelijke Vorderingsfondsen” die werden aangehouden in het kader van de effectiseringsprogramma’s van de Groep en die worden gecontroleerd door de Groep

worden geconsolideerd overeenkomstig de bepalingen in richtlijn IAS 27 betreffende de geconsolideerde jaarrekening en haar interpretatie SIC 12 betreffende de consolidatie van de voor een bijzonder doel opgerichte entiteiten.

Alle transacties en interne posities worden bij de consolidatie geëlimineerd.

De lijst met de belangrijkste ondernemingen, geconsolideerd via integrale consolidatie, evenredige consolidatie of via de equity-methode wordt vermeld in de Toelichtingen bij de Financiële Staten.

1.4.2 Omrekeningsmethodes

1.4.2.1 Rapporteringsvaluta van de geconsolideerde jaarrekening

De geconsolideerde financiële staten van de Groep zijn opgesteld in euro die tevens de functionele en rapporteringsvaluta is van de Vennootschap SUEZ.

1.4.2.2 Functionele valuta

De functionele valuta van een entiteit is de valuta in de primaire economische omgeving waarin de entiteit actief is. In de meeste gevallen is de functionele valuta gelijk aan de plaatselijke valuta. In bepaalde entiteiten kan de functionele valuta echter afwijken van de lokale valuta indien dit de valuta is van de belangrijkste transacties en van de economische omgeving van de entiteit.

1.4.2.3 Omrekening van transacties in vreemde valuta

Transacties in vreemde valuta worden omgerekend in de functionele valuta tegen de dagkoers van de verrichting. Op het einde van elke boekhoudperiode:

- worden de monetaire activa en passiva, uitgedrukt in vreemde valuta, omgerekend tegen de slotkoers. De wisselkoersverschillen die er het gevolg van zijn, worden geboekt in het resultaat van de periode;
- worden de niet-monetaire activa en passiva, uitgedrukt in vreemde valuta, geboekt aan de historische koers die van kracht is op de datum van de transactie.

1.4.2.4 Omrekening van de financiële staten van de dochterondernemingen waarvan de functionele valuta verschillend is van de euro (rapporteringsvaluta)

Bij de afsluiting van het boekjaar wordt de balans omgerekend in euro tegen de geldende wisselkoers. Het resultaat en de kasstromen worden omgerekend op basis van de gemiddelde wisselkoers. De verschillen als gevolg van de omrekening van de financiële staten van deze dochterondernemingen worden in het eigen vermogen geboekt als "omrekeningsverschillen".

De goodwill's bij verwerving en de aanpassingen van de reële waarde als gevolg van de verwerving van een buitenlandse entiteit worden beschouwd als activa en passiva van de buitenlandse entiteit. Ze worden dus verantwoord in de functionele valuta van de entiteit en omgerekend tegen de slotkoers.

Bij overdracht van een buitenlandse entiteit worden de voordien in het eigen vermogen geboekte omrekeningsverschillen geboekt in het resultaat.

1.4.3 Bedrijfscombinaties

Voor bedrijfscombinaties die zich hebben voorgedaan na 1 januari 2004, past de Groep de zogenoemde verwervingsmethode toe zoals beschreven in IFRS 3. Overeenkomstig deze methode waardeert de Groep de op deze datum identificeerbare activa, verplichtingen en voorwaardelijke verplichtingen tegen hun reële waarde op de datum waarop de controle erover wordt verworven.

De verwervingskosten stemmen overeen met de reële waarde op de datum van de overdracht, van de overgedragen activa, de opgelopen passiva en/of de eigenvermogensinstrumenten, uitgegeven in ruil voor de controle over de verworven entiteit en van alle andere kosten die rechtstreeks toe te schrijven zijn aan de verwerving. Indien de overeenkomst betreffende de fusie of bedrijfscombinatie een aanpassing van de aankooprijks voorziet, die afhankelijk is van toekomstige gebeurtenissen, neemt de Groep het bedrag van die aanpassing op in de kosten voor de fusie op de verwervingsdatum indien het waarschijnlijk is dat deze aanpassing zich zal voordoen en ze op betrouwbare wijze kan worden gemeten.

Voor de boekhoudkundige verwerking van de betreffende bedrijfscombinatie beschikt de Groep over een termijn van 12 maanden vanaf de verwervingsdatum.

1.4.4 Immateriële vaste activa

Immateriële vaste activa worden gewaardeerd tegen kostprijs na aftrek van cumulatieve afschrijvingen en eventuele waardeverminderingen.

1.4.4.1 Goodwill

1.4.4.1.1 Vaststelling van de goodwill

De goodwill is het verschil tussen de kosten van bedrijfscombinaties (de kostprijs van de verwerving van de aandelen verhoogd met de rechtstreeks aan de verwerving toe te schrijven kosten) en het aandeel van de Groep in de reële waarde van de identificeerbare activa, verplichtingen en voorwaardelijke verplichtingen van de verworven onderneming op de overnamedatum (behalve indien de verwerving in verschillende fasen gebeurt).

Bij een overname via opeenvolgende aankopen van aandelen van een dochteronderneming bepaalt de Groep voor elke transactie een goodwill op basis van de reële waarde van de identificeerbare activa, verplichtingen en voorwaardelijke verplichtingen, verworven op de ruildatum. Voor het reeds in bezit zijnde deel en voor de eventuele minderheidsbelangen vormt het verschil tussen de reële waarde van de activa en passiva en hun boekwaarde voor de verwerving, een herwaardering en wordt bijgevolg opgenomen in het eigen vermogen.

Voor verwervingen van minderheidsbelangen die plaatsvonden na 1 januari 2004 – en bij gebrek aan specifieke richtlijnen in de IFRS-normen – heeft de Groep de boekhoudkundige verwerking gehandhaafd, d.w.z. in het geval van bijkomende verwervingen van aandelen van een dochteronderneming waarop al integrale consolidatie is toegepast, wordt geen enkele bijkomende herwaardering van de identificeerbare activa en passiva opgenomen. De goodwill is dan gelijk aan het verschil tussen de aankooprijks van de nieuwe hoeveelheid aandelen en het bijkomende deel in het nettoactief dat werd verworven in de onderneming.

Indien de netto reële waarde van de geboekte identificeerbare activa, verplichtingen en voorwaardelijke verplichtingen hoger is dan de kosten van de bedrijfscombinatie wordt dat verschil onmiddellijk geboekt in het resultaat.

De goodwill van deelnemingen in verbonden ondernemingen wordt opgenomen in de rubriek “Deelnemingen in verbonden ondernemingen”.

1.4.4.1.2 Waardering van de goodwill

Goodwill wordt niet afgeschreven, maar op het einde van het boekjaar onderworpen aan een toetsing op bijzondere waardevermindering, of frequenter indien er indicaties zijn van geïdentificeerde waardeverminderingen. De goodwill wordt getoetst op het niveau van kasstroomgenererende eenheden die een homogeen geheel vormen en gezamenlijk kasstromen genereren die in grote mate onafhankelijk zijn van de kasstromen die door de andere kasstroomgenererende eenheden worden gegenereerd.

De manier waarop deze toetsing op bijzondere waardevermindering wordt uitgevoerd staat vermeld in paragraaf 1.4.7 “Beoordeling van de realiseerbare waarde van materiële en immateriële vaste activa”.

De bijzondere waardeverminderingen van de goodwill zijn niet omkeerbaar en worden opgenomen onder de post “Bijzondere waardeverminderingen van activa” in de resultatenrekening.

De bijzondere waardeverminderingen van de goodwills met betrekking tot verbonden ondernemingen, worden opgenomen in de post “Aandeel in het resultaat van verbonden ondernemingen”.

1.4.4.2 Overige immateriële vaste activa

1.4.4.2.2 Ontwikkelingskosten

Onderzoekskosten worden geboekt als lasten in het boekjaar waarin ze zich voordoen.

Ontwikkelingskosten worden geboekt als activa indien de waarderingscriteria voor een actief zoals bepaald in IAS 38 zijn vervuld. In dat geval wordt het actief dat voortkomt uit de ontwikkeling afgeschreven over zijn gebruiksduur. Rekening houdend met de activiteiten van de Groep zijn de bedragen die voor ontwikkelingskosten zijn geboekt op het actief van de balans weinig relevant.

1.4.4.2.2 Overige verworven of geproduceerde immateriële vaste activa

De overige immateriële vaste activa omvatten:

- de gestorte of te storten bedragen als tegenprestatie voor de rechten die te maken hebben met de hoedanigheid als concessiehouder of beheerder van openbare voorzieningen;
- de klantenportefeuilles die werden verworven via bedrijfscombinaties;
- de capaciteitsrechten op centrales. De Groep droeg bij tot de financiering van de bouw van een aantal kerncentrales die worden beheerd door derden en kreeg als tegenprestatie het recht om een aandeel van de productie te kopen voor de levensduur van de activa. Die capaciteitsrechten worden afgeschreven over de gebruiksduur van het onderliggende actief, indien deze niet meer dan 40 jaar bedraagt;
- de rechten voor het oppompen van oppervlaktewater en grondwater die niet worden afgeschreven, gezien deze toewijzing niet beperkt is in de tijd;
- de activa van concessies.

De afschrijving van immateriële vaste activa gebeurt op lineaire wijze volgens de gebruiksduur, vermeld in de hiernavolgende tabel (in jaren).

[Duur van de contracten
Minimum Maximum
Infrastructuurconcessies
Klantenportefeuille
Overige immateriële vaste activa]

	Duur van de contracten	
	Minimum	Maximum
Infrastructuurconcessies	10	65
Klantenportefeuille	10	40
Overige immateriële vaste activa	1	40

Bepaalde immateriële vaste activa waarvan de gebruiksduur onbeperkt is, worden niet afgeschreven.

1.4.4.2.3 Toetsing op bijzondere waardevermindering

Indien gebeurtenissen of wijzigingen in de marktomgeving of interne elementen aantonen dat er een risico bestaat op waardevermindering van immateriële vaste activa, ondergaan deze een toetsing op bijzondere waardevermindering conform IAS 36. In het geval van niet-afgeschreven immateriële vaste activa worden deze toetsingen op bijzondere waardevermindering jaarlijks uitgevoerd.

Deze immateriële vaste activa worden getoetst op het niveau van relevante eenheden van activa (een afzonderlijk actief of een kasstroomgenererende eenheid) die werden bepaald conform de bepalingen in IAS 36. Indien de realiseerbare waarde lager is dan de netto boekwaarde wordt een bijzondere waardevermindering geboekt voor het verschil tussen beide bedragen. Het boeken van een waardevermindering brengt een herziening mee van de afschrijfbaar basis en eventueel van het afschrijvingsplan van de betreffende immateriële vaste activa. De bijzondere waardeverminderingen voor immateriële vaste activa kunnen later worden teruggenomen indien de realiseerbare waarde boven de netto boekwaarde stijgt. De waarde van de activa na terugneming van de bijzondere waardevermindering wordt beperkt tot de boekwaarde die zou zijn bepaald na aftrek van de afschrijvingen indien geen enkele waardevermindering zou zijn geboekt in de voorgaande boekjaren. De manier waarop deze toetsingen worden uitgevoerd staat beschreven in paragraaf 1.4.7.

1.4.5 Materiële vaste activa

1.4.5.1 Materiële vaste activa – eerste waardering en latere waarderingen

Materiële vaste activa worden gewaardeerd tegen de historische kostprijs van de verwerving, de productie of de opname in de Groep, na aftrek van cumulatieve afschrijvingen en vastgestelde waardeverminderingen.

De boekwaarde van de materiële vaste activa wordt niet geherwaardeerd aangezien de Groep niet heeft gekozen voor de alternatieve methode die regelmatige herwaardering van een of meer categorieën van materiële vaste activa toestaat.

De subsidies voor investeringen worden afgetrokken van de brutowaarde van de vaste activa uit hoofde waarvan ze werden verkregen. Overeenkomstig IAS 16 omvatten de kosten van de activa bij de eerste waardering, de ontmantelings- en herstelkosten van de site indien er op de datum van de opname in de onderneming een bestaande contractuele of feitelijke verplichting bestaat tot het ontmantelen of herstellen van de site. In dat geval wordt een voorziening vastgesteld met als tegenboeking een component van het "actief" uit hoofde van de ontmanteling.

De materiële vaste activa die zijn gefinancierd via leasingcontracten worden weergegeven onder activa voor hun marktwaarde of voor de geactualiseerde waarde van de toekomstige betalingen indien deze lager is. De overeenkomstige schuld wordt geboekt onder financiële schulden. Deze vaste activa worden eveneens afgeschreven volgens de hierna beschreven afschrijvingswijze en gebruiksduur.

De Groep maakt gebruik van de alternatieve verwerking die wordt geboden door IAS 23, namelijk het opnemen – onder de kosten van het betreffende actief – van de kosten voor geldleningen, opgelopen tijdens de bouwperiode van het in aanmerking komende actief.

1.4.5.2 Afschrijvingen

Overeenkomstig de componentenbenadering gebruikt de Groep een verschillende afschrijvingsduur voor alle belangrijke componenten van een vast actief wanneer een van deze componenten een gebruiksduur heeft die verschillend is van die van het hoofdactief waarop hij betrekking heeft.

De afschrijvingen worden lineair berekend over de volgende normale gebruiksduur:

Belangrijkste afschrijvingstermijnen (jaren)	Minimum	Maximum
Technische installaties:		
- Energie:		
Installatie – Onderhoud	5	40
Installation – Maintenance	3	10
Installaties voor waterexploitatie	20	65
- Milieu	2	70
Overige materiële vaste activa	2	33

De verschillen in afschrijvingsduur zijn het gevolg van de verscheidenheid van de betreffende vaste activa. De minimale duurtijd betreft klein materiaal en meubilair, de maximale duurtijd geldt voor infrastructuurnetten. Conform de wet van 31 januari 2003 die werd aangenomen door de Belgische Kamer van Volksvertegenwoordigers betreffende de “geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie” worden kerncentrales sinds het boekjaar 2003 prospectief afgeschreven over 40 jaar.

Wat betreft de rechten voor waterexploitatie worden installaties afgeschreven over de kortste duur tussen het exploitatiecontract en de gebruiksduur van de goederen, rekening houdend met de vernieuwing van de contracten indien de Groep op dat gebied over een redelijke mate van zekerheid beschikt.

1.4.5.3 Toetsing op bijzondere waardevermindering

Indien gebeurtenissen of wijzigingen in de marktomgeving of interne elementen aantonen dat er een risico bestaat op waardevermindering van materiële vaste activa, ondergaan deze een toetsing op bijzondere waardevermindering conform IAS 36.

Deze materiële vaste activa worden getoetst op het niveau van relevante eenheden van activa (een afzonderlijk actief of een kasstroomgenererende eenheid) die werden gevormd conform de voorschriften in IAS 36. Indien de realiseerbare waarde lager is dan de netto boekwaarde wordt een bijzondere waardevermindering geboekt voor het verschil tussen beide bedragen. Het boeken van een waardevermindering brengt een herziening mee van de afschrijfbaar basis en eventueel van het afschrijvingsplan van de betreffende materiële vaste activa.

De bijzondere waardeverminderingen voor materiële vaste activa kunnen later worden teruggenomen indien de realiseerbare waarde boven de netto boekwaarde stijgt. De waarde van het actief na terugneming van de bijzondere waardevermindering wordt beperkt tot de boekwaarde die zou zijn bepaald na aftrek van de afschrijvingen indien geen enkele waardevermindering zou zijn geboekt in de voorgaande boekjaren.

De manier waarop deze toetsingen worden uitgevoerd, staat beschreven in paragraaf 1.4.7.

1.4.6 Concessies

De interpretatie SIC 29 – Informatieverschaffing – Dienstverlening uit hoofde van concessieovereenkomsten, gepubliceerd in mei 2001, behandelt de informatieverschaffing over concessieovereenkomsten in de Toelichtingen bij de jaarrekening.

Op 30 november 2006 heeft het IFRIC de interpretatie IFRIC 12 – Service Concession Arrangements gepubliceerd met betrekking tot de boeking van bepaalde concessieovereenkomsten door de concessiehouder. SUEZ heeft besloten om de bepalingen van deze interpretatie, die in 2008 verplicht zullen zijn, vervroegd toe te passen.

Deze interpretaties omschrijven de gemeenschappelijke kenmerken van concessieovereenkomsten:

- de levering van een openbare dienst en het beheer van de bijbehorende infrastructuur met min of meer uitgebreide verplichtingen inzake uitbreiding en vernieuwing;
- de concessieverlener is verplicht tot het verzekeren van de openbare dienstverlening die het voorwerp uitmaakt van de concessie (bepalend criterium);
- de concessiehouder is zelf verantwoordelijk voor de exploitatie en niet een agent die handelt in opdracht;
- de prijs en de voorwaarden (regulering) voor een prijsherziening zijn vastgelegd bij het afsluiten van de overeenkomst.

Opdat een concessieovereenkomst binnen het toepassingsgebied van de interpretatie IFRIC 12 zou vallen, moet het gebruik van de infrastructuur door de concessieverlener worden gecontroleerd. De controle op het gebruik van de infrastructuur door de concessieverlener is gewaarborgd indien aan volgende twee voorwaarden wordt voldaan:

- de concessieverlener controleert of reguleert de openbare dienstverlening, m.a.w. hij controleert of reguleert de diensten die moeten worden geleverd met de infrastructuur van de concessie, en aan wie en tegen welke prijs ze moeten worden geleverd;
- en de concessieverlener controleert de infrastructuur, m.a.w. hij heeft recht op overname van de infrastructuur op het einde van de overeenkomst.

Aldus zullen bepaalde in concessie gegeven infrastructuren die niet aan de criteria van IFRIC beantwoorden, onder de materiële vaste activa geklasseerd blijven.

Bij toepassing van IFRIC 12 worden de rechten van de concessiehouder op de infrastructuur van de concessieovereenkomsten geboekt overeenkomstig de aard van de werkelijke debiteuren (verantwoordelijk voor de betaling). Dat heeft het volgende tot gevolg:

- het model “immaterieel vast actief” is van toepassing wanneer de concessiehouder in hoofdzaak wordt betaald door de gebruiker;
- en het model “financieel vast actief” is van toepassing wanneer de concessiehouder in hoofdzaak wordt betaald door de concessieverlener.

Het begrip “in hoofdzaak” betekent dat de identiteit van de betaler op zichzelf niet het bepalende criterium is maar dat moet worden bepaald wie de werkelijke en uiteindelijke debiteur is.

In het geval waarin de openbare instantie de Groep betaalt maar in feite niet meer is dan een tussenpersoon die de tarieven int en geen waarborg geeft over de bedragen die zullen worden gestort (eenvoudige “pass through” overeenkomst), wordt ervan uitgegaan dat het in hoofdzaak de gebruikers zijn die betalen en dat het model “immaterieel vast actief” van toepassing is.

Daartegenover staat dat indien de gebruikers de Groep betalen maar de openbare instantie garant staat voor de bedragen die zullen worden gestort (bijvoorbeeld via een gewaarborgde interne rendementsvoet), ervan uitgegaan wordt dat het in hoofdzaak de openbare instantie is die betaalt en het model “financieel actief” hier van toepassing is. In de praktijk gaat het hier over de BOT-contracten (“*Build Operate Transfer*”) die werden gesloten met lokale overheden en betrekking hebben op openbare dienstverlening (watersanering, huisvuilverbrandingsinstallaties).

Overeenkomstig deze principes gebeurt het volgende:

- de vaste activa die gratis werden verkregen van de concessieverlener worden niet opgenomen in de balans;
- de investeringen voor eerste installatie worden als volgt geboekt:
 - bij toepassing van het model “immaterieel actief” vertegenwoordigt de reële waarde van de werkzaamheden de aanschaffingsprijs van het immateriële actief, geboekt op het moment van de bouw indien werd bepaald dat de werkzaamheden toekomstig economisch voordeel genereren (bijvoorbeeld de uitbreiding van het net). In het andere geval wordt de geactualiseerde waarde van de overeengekomen werkzaamheden geboekt “ab initio” als tegenboeking van een concessieverplichting;
 - bij toepassing van het model “financieel actief” wordt de vordering op de concessieverlener geboekt op het moment van de bouwwerkzaamheden en aan de reële waarde ervan;
 - wanneer slechts een deel van de investering het voorwerp is van een betalingsverplichting van de concessieverlener, wordt de uitgave geboekt als financiële vordering voor het bedrag, gewaarborgd door de concessieverlener en als immaterieel vast actief voor het saldo.

De uitgaven voor vernieuwing zijn de verplichtingen die werden vastgelegd bij de afsluiting van de overeenkomst en waarvan de uitvoeringsbepalingen kunnen verschillen (contractuele verplichting tot herstel, contractueel plan voor vernieuwing, contractuele “opvolgingsrekening”...).

Ze worden gewaardeerd, ofwel in de activa van de balans als immaterieel of financieel actief volgens het model dat van toepassing is op het contract indien ze toekomstig economisch voordeel genereren (vernieuwing houdt een verbetering in), ofwel als lasten in het andere geval (vernieuwing naar dezelfde toestand).

De uitgaven voor vernieuwing naar dezelfde toestand geven aanleiding tot het boeken van een passief voor vernieuwing wanneer er, op een bepaalde datum, een tijdelijk verschil bestaat tussen de aangegane verbintenis en de realisatie ervan.

De bedragen worden berekend per overeenkomst naargelang van de verplichtingen van elke overeenkomst.

1.4.7 Beoordeling van de realiseerbare waarde van materiële en immateriële vaste activa

Voor het beoordelen van de realiseerbare waarde van materiële en immateriële vaste activa worden ze gegroepeerd in kasstroomgenererende eenheden waarvan de boekwaarde wordt vergeleken met de realiseerbare waarde.

Voor bedrijfsentiteiten die de Groep duurzaam exploiteert en in bezit heeft, komt de realiseerbare waarde van een kasstroomgenererende eenheid overeen met de gebruikswaarde of de reële waarde minus de afstandskosten indien deze laatste hoger is. De gebruikswaarden worden voornamelijk bepaald aan de hand van geactualiseerde voorspellingen van kasstromen uit bedrijfsvoering en een eindwaarde. De gebruikelijke waarderingsmethodes worden toegepast met gebruik van volgende belangrijke economische gegevens:

- a. actualiseringspercentages die afhangen van de kenmerken van de betreffende bedrijfsentiteiten;
- b. eindwaarden die coherent zijn met de beschikbare marktgegevens eigen aan de betrokken operationele segmenten en groeipercentages die aan de eindwaarden zijn gekoppeld en die niet meer bedragen dan de inflatiepercentages.

Deze actualiseringspercentages zijn de percentages na belastingen, toegepast op de kasstromen na belastingen. Ze worden gebruikt voor het bepalen van realiseerbare waarden die gelijk zijn aan die welke werden verkregen door het gebruik van percentages voor belastingen voor onbelaste kasstromen, zoals bepaald in richtlijn IAS 36.

Voor bedrijfsentiteiten waarvoor de Groep heeft beslist over te gaan tot verkoop, wordt de boekwaarde van de betrokken activa teruggebracht tot hun geschatte marktwaarde na aftrek van de verkoopkosten. Indien onderhandelingen bezig zijn, wordt de marktwaarde bepaald aan de hand van de – op de balansdatum – best mogelijke vooruitzichten van de afloop van de onderhandelingen.

In geval van waardevermindering wordt de afschrijving geboekt op de post “Bijzondere waardeverminderingen van activa” in de resultatenrekening.

1.4.8 Leasingcontracten

De verschillende activiteiten van de Groep worden uitgevoerd met activa die ter beschikking worden gesteld via leasingcontracten.

Die leasingcontracten gaven aanleiding tot een analyse van de situaties en indicatoren die staan beschreven in IAS 17, met als doel te bepalen of het operationele of financiële leasing betreft.

Leasingcontracten zijn contracten waarbij bijna alle risico's en voordelen van het betreffende actief worden overdragen op de leasener. Leasingcontracten die niet beantwoorden aan de definitie van een leaseovereenkomst worden geklasseerd als operationele leasing.

De Groep heeft de volgende criteria gebruikt om te bepalen of een leasingovereenkomst bijna alle risico's en voordelen overdraagt: het bestaan van een clause van automatische overdracht of een optie van overdracht van eigendom, voorwaarden voor de uitoefening van deze clause, de vergelijking van de duur van het contract en de geschatte levensduur van het goed, de specificiteit van het gebruikte actief, en de vergelijking tussen de geactualiseerde waarde van de toekomstige betalingen krachtens het contract en de reële waarde van het goed.

1.4.8.1 Financiële leasing

Bij de eerste waardering worden de gebruikte activa in het kader van financiële leasing geboekt onder materiële vaste activa met als tegenboeking een financiële verplichting. Het actief wordt gewaardeerd tegen de reële waarde van het geleasede actief op de startdatum van de overeenkomst of, indien dat bedrag lager is, tegen de geactualiseerde waarde van de minimale betalingen.

1.4.8.2 Operationele leasing

De uitgevoerde betalingen voor operationele leasing worden geboekt als lasten in de resultatenrekening op lineaire basis over de duur van de leasingovereenkomst.

1.4.8.3 Waardering van overeenkomsten die leaseovereenkomsten bevatten

IFRIC 4 behandelt de uitvoeringsbepalingen voor de identificatie van contracten voor diensten, aankoop of verkoop of “*take-or-pay*”-contracten die, zonder de juridische vorm van een leasingcontract te hebben, aan klanten/leveranciers het recht geven gebruik te maken van een actief of een geheel van activa in ruil voor vaste betalingen. De aldus geïdentificeerde contracten moeten worden gelijkgesteld met leasingovereenkomsten en worden gedefinieerd als operationele of financiële leasing. In dat laatste geval moet een financiële vordering worden vastgesteld om de financiering weer te geven die de Groep heeft gegeven indien hij wordt beschouwd als leasinggever tegenover de klanten.

Deze interpretatie is belangrijk voor de Groep in volgende gevallen:

- bepaalde contracten voor de aankoop/verkoop van energie, meer bepaald indien ze het exclusieve gebruik van een bedrijfsactief verlenen aan de koper van de energie;
- bepaalde contracten met industriële klanten betreffende activa in het bezit van de Groep.

1.4.9 Voorraden

Voorraden van grondstoffen en goederenvoorraden die worden aangehouden voor verkoop worden gewaardeerd tegen kostprijs of netto realiseerbare waarde indien lager. De netto realiseerbare waarde komt overeen met de geschatte verkoopprijs in de normale bedrijvigheid, verlaagd met de verwachte kosten voor de voltooiing of de realisatie van de verkoop.

Kosten voor voorraden worden gewaardeerd volgens het FIFO-principe (first in, first out) ofwel volgens de methode van de gewogen gemiddelde kosten.

Verworven nucleaire brandstof wordt gebruikt bij het productieproces van elektriciteit over meerdere jaren. Het verbruik van deze voorraad wordt gewaardeerd naargelang de schattingen van de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit per brandstofeenheid.

1.4.9.1 Boekhoudkundige verwerking van de emissierechten voor broeikasgassen

In het kader van de Europese richtlijn 2003/87/EG die een systeem vastlegt voor de uitwisseling van emissiequota voor broeikasgassen in de Europese Unie, kregen verschillende industriële sites van de Groep gratis emissiequota voor broeikasgassen toegekend. Deze sites moeten evenveel quota restitueren als de totale emissie van broeikasgassen die tijdens het voorbije jaar werd vastgesteld. Teneinde een eventueel tekort aan quota te dekken, kan de Groep verplicht zijn quota te kopen op de markt waar emissierechten worden verhandeld.

Bij gebrek aan een specifieke IFRS norm die de boekhoudkundige verwerking duidelijk definieert, heeft de Groep beslist om volgende principes toe te passen bij de boekhoudkundige verwerking van de emissiequota voor broeikasgassen:

- de quota worden beschouwd als voorraden, aangezien ze tijdens het productieproces worden verbruikt;
- de gratis toegekende quota worden opgenomen in de balans voor een waarde die gelijk is aan nul;
- de quota die tegen vergoeding op de markt werden gekocht, worden opgenomen tegen hun aanschaffingsprijs.

Indien er voor het boekjaar een tekort is aan quota voor het dekken van de emissie van broeikasgassen, vormt de Groep op het einde van het boekjaar een voorziening. Deze voorziening wordt bepaald op basis van de marktprijs van de quota die op het einde van het boekjaar nog niet zijn verworven.

1.4.10 Financiële instrumenten

Financiële instrumenten worden gewaardeerd conform IAS 32 en IAS 39.

1.4.10.1 Financiële activa

Financiële activa omvatten effecten aangehouden voor de verkoop, leningen en vorderingen tegen geamortiseerde kostprijs inclusief handelsvorderingen en overige vorderingen, en de financiële activa die tegen reële waarde in het resultaat worden uitgedrukt, waaronder afgeleide financiële instrumenten.

1.4.10.1.1 Voor verkoop beschikbare financiële activa

De categorie “Voor verkoop beschikbare financiële activa” omvat de deelnemingen van de Groep in de niet-geconsolideerde ondernemingen en de effecten van het eigen vermogen of van schulden die niet voldoen aan de indelingscriteria van de overige categorieën (zie verderop).

Bij de eerste boeking worden deze activa gewaardeerd tegen hun reële waarde, d.w.z. meestal tegen hun aanschaffingsprijs, verhoogd met de transactiekosten.

Op de balansdata worden de voor verkoop beschikbare financiële activa gewaardeerd tegen hun reële waarde. Voor aandelen van beursgenoteerde ondernemingen wordt de reële waarde bepaald op basis van de beurskoers op de betreffende balansdatum. Voor niet-beursgenoteerde ondernemingen wordt de reële waarde geschat aan de hand van erkende evaluatiemethoden (verwijzing naar recente transacties, actualisering van toekomstige kasstromen...).

De reële-waardeschommelingen worden rechtstreeks verantwoord in het eigen vermogen, behalve indien de waardevermindering tegenover de historische aanschaffingsprijs aanzienlijk en blijvend is. In dat laatste geval wordt de waardevermindering gewaardeerd in het resultaat onder de post “Waardeverminderingen van activa”. Alleen de waardeverminderingen op financiële activa beschikbaar voor verkoop en met vaste opbrengst (schuldeffecten/obligaties) worden gewaardeerd per resultaat.

1.4.10.1.2 Leningen en vorderingen tegen geamortiseerde kostprijs

De categorie “Leningen en vorderingen tegen geamortiseerde kostprijs” omvat voornamelijk vorderingen die te maken hebben met deelnemingen, voorschotten in de rekening courant, toegekend aan verbonden of niet-geconsolideerde ondernemingen en waarborgsommen.

Bij hun eerste boeking worden deze leningen en vorderingen gewaardeerd tegen hun reële waarde verhoogd met de rechtstreeks toewijsbare transactiekosten. Op elke balansdatum worden deze activa gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs door toepassing van de effectieve-rentemethode.

Bij hun eerste boeking worden handelsvorderingen en andere vorderingen gewaardeerd tegen hun reële waarde, wat in de meeste gevallen overeenkomt met de nominale waarde. Afhankelijk van de kans op niet-inbaarheid wordt een waardevermindering opgenomen. De bedragen die door klanten verschuldigd zijn uit hoofde van bouwcontracten worden in deze rubriek opgenomen (zie § 1.4.13).

Gezien de verscheidenheid van activiteiten, klanten en geografische locatie dient de Groep geen rekening te houden met risico's i.v.m. kredietconcentratie.

1.4.10.1.3 Financiële activa tegen reële waarde gewaardeerd in de resultatenrekening

Deze financiële activa beantwoorden aan de kwalificatie- of indelingscriteria van IAS 39.

Het gaat hoofdzakelijk om effecten die worden aangehouden voor transacties en kortlopende beleggingen en die niet voldoen aan de criteria voor geldmiddelen of kasequivalenten (zie Toelichting § 1.4.11). Deze financiële activa worden op de balansdatum gewaardeerd tegen hun reële waarde en de reële-waardeschommelingen worden geboekt in de resultatenrekening.

1.4.10.2 Financiële verplichtingen

Financiële verplichtingen omvatten financiële schulden, handelsverplichtingen en overige verplichtingen, verplichtingen voor vernieuwing en overige financiële verplichtingen.

Financiële verplichtingen worden op de balans uitgesplitst tussen courante en niet-courante verplichtingen. Courante financiële verplichtingen omvatten voornamelijk:

- de financiële verplichtingen waarvan de vervaldag valt binnen de 12 maanden volgend op de balansdatum;
- de financiële verplichtingen waarvoor de Groep niet over een onvoorwaardelijk recht beschikt om de vereffening ervan met minstens 12 maanden uit te stellen, te rekenen vanaf de balansdatum;
- de financiële verplichtingen die hoofdzakelijk met het oog op verhandeling worden aangehouden;
- de afgeleide financiële instrumenten die zijn aangemerkt als afdekkingen van reële waarde en waarvan het onderliggende bedrag opgenomen is onder courante passiva;
- de afgeleide financiële instrumenten van verhandeling van grondstoffen die niet als afdekking zijn aangemerkt.

1.4.10.2.1 Waardering van financiële schulden en overige financiële verplichtingen

Leningen en overige rentedragende financiële verplichtingen worden gewaardeerd volgens de methode van de geamortiseerde kostprijs door gebruik te maken van de effectieve rentevoet van de lening.

Bij hun eerste waardering worden de uitgiftepremies/-disagio's, de terugbetalingspremies/-disagio's en de uitgiftekosten geboekt als plus of min van de nominale waarde van de betreffende leningen. Deze premies en uitgiftekosten tellen mee bij de berekening van de effectieve rente en worden dus geactualiseerd ingebracht in de resultatenrekening voor de levensduur van de lening.

In het geval van gestructureerde schuld zonder onderdeel eigen vermogen kan de Groep verplicht zijn een zogenaamd "besloten" derivaat af te scheiden. De voorwaarden voor het afzonderlijk waarderen van besloten derivaten worden hierna beschreven. Bij de afscheiding van een besloten derivaat wordt de initiële boekwaarde van de gestructureerde schuld uitgesplitst in een onderdeel "besloten derivaat", voor het bedrag van de reële waarde van het besloten derivaat, en een onderdeel "financiële verplichtingen", zijnde het verschil tussen het bedrag van de uitgifte en de reële waarde van het besloten derivaat. Deze scheiding van componenten bij de eerste waardering geeft geen aanleiding tot het boeken van enige winst of verlies. Later wordt de schuld gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs volgens de effectieve-rentemethode, terwijl het afgeleide instrument wordt gewaardeerd tegen reële waarde, en de reële-waardeschommelingen worden geboekt in de resultatenrekening.

1.4.10.2.2 Aankoopverbintenissen van minderheidsbelangen

De overige financiële verplichtingen omvatten de putopties op minderheidsbelangen die door de Groep zijn genomen.

Wegens gebrek aan duidelijkheid in de IFRS teksten heeft de Groep deze verbintenissen op de volgende boekhoudkundige wijze verwerkt:

- Bij het uitgeven van een putoptie wordt de bestaande waarde van de uitoefenprijs gewaardeerd als financiële verplichting en wordt het bedrag in mindering gebracht bij de minderheidsbelangen. Wanneer de waarde van de verbintenis het bedrag van de minderheidsbelangen overschrijdt, wordt het saldo in de goodwill geboekt;
- Op elke balansdatum wordt het bedrag van de financiële verplichting geherwaardeerd en de variaties in de verplichting vinden hun tegenboeking in de goodwill;
- De stortingen van dividenden aan minderheidsbelangen worden verantwoord als toename in de goodwill;

- In de resultatenrekening geeft dat een aanpassing van het deel van de minderheidsbelangen in het resultaat. Op de balans wordt het deel van de winst, toegewezen aan minderheidsbelangen, afgetrokken van de goodwill. Er wordt geen enkele financiële last geboekt uit hoofde van de variaties in waarde van de verplichting, die hun tegenboeking hebben in de goodwill.

In geval van putopties tegen vaste prijs komt de verplichting overeen met de geactualiseerde waarde van de uitoefenprijs.

In geval van putopties tegen reële waarde of variabele prijs wordt het bedrag van het passief gewaardeerd op basis van een schatting van de reële waarde op de balansdatum of van de toepassing van de contractuele bepalingen van de uitoefenprijs op basis van de laatst gekende elementen.

Het verschil tussen het bedrag van het passief en het bedrag van de minderheidsbelangen wordt volledig in de goodwill geboekt zonder toewijzing aan herwaarderingsverschillen, conform de boekhoudkundige methode die de Groep heeft gebruikt voor het waarderen van verwervingen van minderheidsbelangen.

1.4.10.3 Afgeleide financiële instrumenten en afdekking van risico's

De Groep maakt gebruik van afgeleide financiële instrumenten voor het beheren en beperken van de risico's op de markt als gevolg van renteschommelingen, wisselkoersverschillen en de prijs van de grondstoffen, meer bepaald op de markten van gas en elektriciteit. Het gebruik van afgeleide financiële instrumenten gebeurt in het kader van het beleid van de Groep met betrekking tot het beheer van renterisico's, wisselkoersrisico's en grondstoffenprijzen.

1.4.10.3.1 Definitie en perimeteer van de afgeleide financiële instrumenten

Afgeleide financiële instrumenten zijn contracten waarvan de waarde wordt beïnvloed door de variatie van een of meer observeerbare parameters, die geen significante investering vereisen en waarvoor de afwikkeling werd vastgelegd op een datum in de toekomst.

Afgeleide financiële instrumenten dekken contracten zoals swaps, opties, futures, maar ook aan- of verkoopverbintenissen op termijn van al dan niet beursgenoteerde effecten, evenals bepaalde vaste of optionele aan- of verkoopverbintenissen van niet-financiële activa die aanleiding geven tot de fysieke levering van het onderliggende actief.

Wat betreft aan- en verkoopcontracten voor elektriciteit en aardgas voert de Groep systematisch een analyse uit om te bepalen of de onderhandelingen voor het contract gebeurden in het kader van de normale bedrijvigheid, en het contract dus moet worden uitgesloten uit het toepassingsveld van de IAS 39 norm. De analyse wil in de eerste plaats aantonen dat het contract werd opgemaakt en wordt behouden met als doel een aankoop of verkoop met fysieke levering, van volumes die bestemd zijn om te worden gebruikt of verkocht door de Groep met inachtneming van een redelijke termijn in het kader van de bedrijfsvoering. Bovendien moet het volgende worden aangetoond:

- de Groep oefent geen netto-afwikkeling uit voor contracten van dezelfde aard. Meer bepaald worden de aan- of verkoopverrichtingen op termijn en met fysieke levering, die worden gerealiseerd met het duidelijke doel een evenwicht te behouden in de volumes van de energiebalansen van de Groep, door de Groep niet beschouwd als een praktijk van netto-afwikkeling;
- de onderhandelingen m.b.t. het contract gebeuren niet in het kader van arbitrages van financiële aard;
- deze contracten kunnen niet worden gelijkgesteld met de verkoop van opties. Bij de verkoop van elektriciteit waarbij aan de tegenpartij een flexibiliteit wordt

verleend op de verkochte volumes, maakt de Groep meer bepaald een onderscheid tussen verkoopcontracten die vergelijkbaar zijn met de verkoop van capaciteit – beschouwd als deel van de normale bedrijvigheid van de Groep – en verkoopcontracten die vergelijkbaar zijn met de verkoop van financiële opties, die worden geboekt als afgeleide financiële instrumenten;

Alleen contracten die voldoen aan al deze voorwaarden worden beschouwd als vallende buiten het toepassingsgebied van IAS 39. Deze analyse geeft aanleiding tot de samenstelling van een specifieke documentatie.

1.4.10.3.2 Besloten derivaten

Een besloten derivaat is een onderdeel van een basiscontract dat beantwoordt aan de definitie van afgeleid instrument en waarvan de economische kenmerken niet nauw verbonden zijn met die van het basiscontract.

Op Groepsniveau zijn de contracten die besloten derivaten kunnen bevatten voornamelijk contracten die bepaalde clausules of opties bevatten die een invloed kunnen hebben op de prijs, het volume of de looptijd van het contract. Het gaat meer bepaald over aan- of verkoopcontracten van niet-financiële activa waarvan de prijs mogelijk kan worden herzien volgens een index, de koers van buitenlandse valuta of de prijs van een ander actief dan het onderliggende actief van het contract.

Besloten derivaten geven aanleiding tot een aparte boeking indien:

- het basiscontract geen financieel instrument is dat al is gewaardeerd tegen zijn reële waarde met variatie in reële waarde in de resultatenrekening;
- de component, indien afgescheiden van het basiscontract, nog beantwoordt aan de definitie van een afgeleid product (met aanwezigheid van een onderliggend element, de afwezigheid van initiële en toekomstige afwikkeling);
- en indien de kenmerken van het geïdentificeerde afgeleide product niet nauw verbonden zijn met die van het basiscontract. Deze “nauwe verbondenheid” wordt bepaald op de datum van ondertekening van het contract.

Wanneer een besloten derivaat van een basiscontract wordt gescheiden, wordt het in de balans gewaardeerd tegen de reële waarde en worden de reële-waardeschommelingen verantwoord in de resultatenrekening (wanneer het besloten derivaat niet is gedocumenteerd in een afdekkingsrelatie).

1.4.10.3.3 Afdekkingsinstrumenten: waardering en voorstelling

Afgeleide financiële instrumenten die worden aangemerkt als afdekkingsinstrumenten worden systematisch opgenomen in de balans tegen hun reële waarde. Nochtans varieert de waarderingmethode naargelang ze werden aangemerkt als:

- reële-waardeafdekkingen van een actief of passief ;
- kasstroomafdekkingen ;
- afdekkingen van een netto-investering in een buitenlandse entiteit.

1.4.10.3.3.1 Reële-waardeafdekkingen

Reële-waardeafdekkingen zijn afdekkingen waarmee de Groep zich kan indekken tegen risico's als gevolg van reële-waardeschommelingen van activa, verplichtingen, bijvoorbeeld leningen en ontleningen met vaste rentevoet, of van activa, verplichtingen of vaste verbintenissen in buitenlandse deviezen.

De reële-waardeschommelingen van het afdekkingsinstrument worden verantwoord in de resultatenrekening van de periode. Het afgedekte element wordt op symmetrische wijze

geherwaardeerd voor het bedrag van het afgedekte risico, in het resultaat van de periode, ook wanneer het afgedekte element zich normaal bevindt in een categorie waarin de reële-waardeschommelingen onder het eigen vermogen worden geboekt. Beide herwaarderingen compenseren elkaar binnen dezelfde rubrieken van de resultatenrekening, aan een bedrag dat het inefficiënte deel van de afdekking benadert.

1.4.10.3.3.2 Kasstroomafdekkingen

Kasstroomafdekkingen zijn afdekkingen van risico's als gevolg van toekomstige variatie van een of meer kasstromen met eventuele invloed op het geconsolideerde resultaat. De afgedekte kasstromen kunnen afkomstig zijn van contracten voor financiële of niet-financiële activa die al in de balans werden opgenomen, of van toekomstige verrichtingen die nog niet zijn opgenomen in de balans, indien deze toekomstige kasstromen zich zeer waarschijnlijk zullen voordoen.

De reële-waardeschommelingen van het afgeleide financiële instrument worden na aftrek van belastingen gewaardeerd in het eigen vermogen voor het efficiënte deel, en in de resultatenrekening van de periode voor het inefficiënte deel. De cumulatieve winsten of verliezen in het eigen vermogen moeten worden heringedeeld in de resultatenrekening onder dezelfde rubriek als het afgedekte element – met name het courante bedrijfsresultaat voor afdekkingen van kasstromen uit de bedrijfsvoering en de financiële resultatenrekening voor andere afdekkingen – voor dezelfde periodes als die waarin de afgedekte kasstromen de resultatenrekening hebben beïnvloed.

Indien de afdekkingsrelatie wordt onderbroken, meer bepaald omdat ze niet langer als efficiënt wordt beschouwd, worden de cumulatieve winsten of verliezen uit hoofde van het afgeleide instrument behouden in het eigen vermogen tot de vervaldag van de afgedekte transactie, behalve indien het afgedekte element zich naar alle waarschijnlijkheid niet meer zal voordoen: de winsten en verliezen, geboekt onder eigen vermogen, worden dan onmiddellijk overgeboekt naar de resultatenrekening.

1.4.10.3.3.3 Afdekkingen van een netto-investering in een buitenlandse entiteit

Naar analogie van kasstroomafdekkingen worden reële-waardeschommelingen van het afgeleide financiële instrument na aftrek van belastingen gewaardeerd in het eigen vermogen voor het efficiënte deel dat toewijsbaar is aan het afgedekte wisselkoersrisico en in de resultatenrekening voor het inefficiënte deel. De cumulatieve winsten of verliezen in het eigen vermogen worden opgenomen in de resultatenrekening op de datum van de vereffening of de overdracht van de netto-investering.

1.4.10.3.3.4 Identificatie en documentatie van afdekkingsrelaties

Het financiële afdekkingsinstrument en het afgedekte element worden door de Groep geïdentificeerd bij het vastleggen van de dekking, en de afdekkingsrelatie wordt duidelijk gedocumenteerd via het identificeren van de afdekkingsstrategie, het afgedekte risico en de gebruikte methode voor het beoordelen van de efficiëntie van de afdekking. Alleen afgeleide instrumenten waarover met externe partijen werd onderhandeld, worden beschouwd als in aanmerking komende voor hedge accounting.

Van bij de start, en voor alle boekjaren waarvoor hedge accounting werd toegepast, moet de Groep de efficiëntie van de afdekkingsrelatie aantonen en documenteren. Afdekkingen worden beschouwd als efficiënt indien de compensering van de reële-waardeschommelingen of kasstromen tussen het afdekkingsinstrument en het afgedekte element zich bevindt tussen 80 en 125%.

Het aantonen van de efficiëntie van de afdekkingen wordt prospectief en retrospectief uitgevoerd. Dat gebeurt aan de hand van verschillende methodieken, vooral via het vergelijken van de reële-waardeschommelingen of kasstromen op het afgedekte element en het afdekkingsinstrument. De Groep gebruikt ook methodes gebaseerd op de analyse van de statistische correlatie tussen de historiek van de prijzen.

1.4.10.4 Afgeleide producten die niet zijn aangemerkt als afdekkingen: waardering en voorstelling

Het betreft hier afgeleide financiële instrumenten die overeenstemmen met economische afdekkingen maar die niet werden of niet langer worden gedocumenteerd in boekhoudkundige afdekkingsrelaties.

Wanneer een afgeleid financieel instrument niet (of niet langer) wordt aangemerkt als afdekking, worden de opeenvolgende reële-waardeschommelingen rechtstreeks geboekt in de resultatenrekening van de periode, in een specifieke rubriek « Marked to Market » of « MtM op financiële instrumenten met bedrijfskarakter », waarbij afgeleide instrumenten op niet-financiële activa worden geboekt bij het courante bedrijfsresultaat, en afgeleide instrumenten van wisselkoersen, interestvoeten of aandelen worden geboekt in de financiële resultatenrekening.

Afgeleide financiële instrumenten die niet zijn aangemerkt als afdekkingen worden in de balans onder courant geboekt als het gaat om instrumenten voor eigen rekening op grondstoffen, of afgeleide instrumenten met een looptijd van minder dan 12 maanden, en onder niet-courant voor de andere.

1.4.11 Geldmiddelen en kasequivalenten

Geldmiddelen omvatten de liquide middelen en kortetermijnbeleggingen die worden beschouwd als liquiditeiten, die omgezet kunnen worden in een gekend geldbedrag en onderworpen zijn aan een verwaarloosbaar risico van waardeverandering in het licht van de criteria in IAS 7.

Banktekorten zijn uitgesloten van het begrip geldmiddelen en kasequivalenten en worden geboekt als courante financiële schulden.

1.4.12 Eigen aandelen

Eigen aandelen worden opgenomen tegen hun aanschaffingsprijs in mindering van het eigen vermogen. Het resultaat van de verkoop van deze aandelen wordt rechtstreeks geboekt in het eigen vermogen en heeft geen invloed op het resultaat van het boekjaar.

1.4.13 Bouwcontracten

De activiteiten op het gebied van engineering en bouw van SUEZ vallen onder het toepassingsgebied van richtlijn IAS 11 "Bouwcontracten".

Conform deze richtlijn past de Groep de methode toe van de "toerekening naar rato van de werkvoortgang", zoals vermeld in § 1.4.16 "Omzet", voor het bepalen van de opbrengsten en kosten van het contract dat voor elke periode in de resultatenrekening moet worden geboekt.

Indien het waarschijnlijk is dat de totale kosten van het contract hoger zullen zijn dan de totale opbrengsten, boekt de Groep onmiddellijk een eindverlies ten laste van de periode.

De deelbetalingen die voor deze bouwcontracten worden ontvangen voordat de betreffende werkzaamheden zijn uitgevoerd, worden geboekt onder ontvangen voorschotten en vooruitbetalingen in het passief. Het bedrag van de gemaakte kosten verhoogd met de geboekte winsten en verlaagd met de geboekte verliezen, evenals met de tussentijdse factureringen, wordt bepaald. Indien dat bedrag positief is, wordt het geboekt als activa onder "verschuldigd bedrag door klanten uit hoofde van bouwcontracten" (binnen de rubriek "Handelsvorderingen en overige vorderingen" in de balans). Indien het bedrag negatief is, wordt het geboekt als passief in "verschuldigd bedrag aan klanten uit hoofde van bouwcontracten" (binnen de rubriek "Schulden aan leveranciers en overige schulden" in de balans).

1.4.14 Op aandelen gebaseerde betalingen

IFRS 2 voorziet in de boeking van een last voor bezoldigingen van werknemers voor bewezen diensten, in de vorm van betalingen in aandelen of op aandelen gebaseerde betalingen.

1.4.14.1 Aandelenoptieplannen

De opties die worden toegekend aan de werknemers van de Groep worden gewaardeerd op de toekenningsdatum via een model van binomiale waardering. Dat model biedt de mogelijkheid rekening te houden met de kenmerken van het plan (uitoefenprijs, uitoefenperiode), van de marktgegevens bij de toekenning (risicovrije rente, aandelenkoers, volatiliteit, verwachte dividenden) en een hypothese van het gedrag van de begunstigen. Deze optie wordt geboekt onder personeelslasten over de periode waarin de rechten worden verworven en de tegenboeking wordt rechtstreeks in het eigen vermogen verricht.

1.4.14.2 Gratis aandelen

De gratis aandelenplannen van SUEZ worden eveneens geboekt in overeenstemming met IFRS 2. De overeenkomstige personeelslasten worden geboekt in de resultatenrekening over de periode waarin de rechten worden verworven, met een tegenboeking in het eigen vermogen.

1.4.14.3 Bedrijfsspaarplannen

Bedrijfsspaarplannen bieden werknemers de mogelijkheid om in te schrijven op een voorbehouden kapitaalverhoging tegen een lagere waarde in vergelijking met de beurskoers, en ze worden geboekt conform IFRS 2.

1.4.15 Voorzieningen

1.4.15.1 Voorzieningen voor pensioenen en andere voordelen voor het personeel

Afhankelijk van de wetten en gebruiken van elk land hebben de ondernemingen van de Groep verplichtingen op het gebied van pensioenen, vervroegde pensioenen, vergoedingen bij uittrekking en verzekeringen. Die verplichtingen zijn meestal in het voordeel van alle werknemers van de betrokken ondernemingen.

De waarderings- en boekingsregels die worden gebruikt door de Groep betreffende pensioenverplichtingen en andere voordelen voor het personeel worden beschreven in richtlijn IAS 19. Dat heeft het volgende tot gevolg:

- de kosten van de toegezegde-bijdrageregelingen worden geboekt als lasten op basis van de te storten premies voor de periode;
- de valorisatie van het bedrag van deze pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen gebeurt, indien ze representatief zijn voor de vastgestelde prestaties, op basis van actuariële beoordelingen en volgens de methode van geprojecteerde kredieteenheden. Die berekeningen omvatten veronderstellingen betreffende het sterftcijfer en het personeelsverloop, en voorspellingen m.b.t. de lonen die rekening houden met de typische economische situatie van elk land of elke onderneming van de Groep. De actualiseringspercentages worden bepaald volgens het rendement, de waarderingsdatum, de obligaties die zijn uitgegeven door de belangrijkste ondernemingen (of door de Staat indien er geen representatieve markt voor private leningen bestaat) van de betreffende zone.

De bedragen die betrekking hebben op plannen waarvan de verplichtingen, verminderd met de nog niet geboekte pensioenkosten van verstreken diensttijd, hoger zijn dan de reële waarde van de activa ter afdekking, worden weergegeven op het passief onder voorzieningen. Wanneer de waarde van de activa ter afdekking (desgevallend geplafonneerd) hoger is dan de verplichtingen wordt het betreffende bedrag opgenomen in de activa van de balans onder courante of niet-courante "Overige activa".

Wat de voordelen na uittrekking betreft, heeft de Groep de mogelijkheid gekozen die IAS 19 biedt om van de zogenaamde « bandbreedtebenadering »⁴ af te stappen en om de winsten en verliezen als gevolg van veranderingen in de actuariële veronderstellingen en ervaringsgebonden correcties rechtstreeks in het eigen vermogen te boeken.

De aldus in het eigen vermogen geboekte actuariële verschillen maken deel uit van de staat van de « geboekte kosten en opbrengsten » of « SORIE ». In voorkomende gevallen wordt dezelfde methode gevolgd voor correcties ingevolge de plafonnering van de netto activa met betrekking tot overgefinancierde pensioenregelingen.

Voor de andere voordelen op lange termijn, zoals medailles van de arbeid, worden de actuariële verschillen onmiddellijk in de resultatenrekening geboekt.

De rentelasten op pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen worden weergegeven in het financiële resultaat.

1.4.15.2 Overige voorzieningen

De Groep boekt een voorziening indien er een bestaande (wettelijke of feitelijke) verplichting ten overstaan van een derde bestaat uit hoofde van een voorbije gebeurtenis, en het waarschijnlijk is dat een uitstroom van middelen – zonder verwachte tegenboeking – noodzakelijk zal zijn om aan die verplichting te voldoen.

Een voorziening voor herstructurering wordt geboekt indien wordt voldaan aan de algemene criteria voor het vormen van een voorziening, er een gedetailleerd en formeel plan bestaat en de Groep, bij de betrokken personen, een gegronde verwachting heeft gecreëerd betreffende de uitvoering van de herstructurering, ofwel door te starten met de uitvoering van het plan ofwel door het aankondigen van de belangrijkste kenmerken ervan.

Voorzieningen waarvan de looptijd langer is dan 12 maanden worden geactualiseerd indien het effect van de actualisering significant is. De belangrijkste langetermijnvoorzieningen van de Groep zijn de voorzieningen voor pensioenverplichtingen en opslag van nucleair afval, de voorzieningen voor ontmanteling van de installaties en de voorzieningen voor het renoveren van de sites. De gebruikte actualiseringspercentages weerspiegelen de actuele waarderingen door de markt van de tijdwaarde van het geld en van de specifieke risico's van het betreffende passief. De lasten betreffende de desactualisering van de voorzieningen op lange termijn worden geboekt in de financiële resultatenrekening (onder "overige financiële opbrengsten en kosten").

Indien er een feitelijke, wettelijke of feitelijke verplichting bestaat voor het ontmantelen of renoveren van een site boekt de Groep een voorziening voor ontmanteling of renovatie van de site. De tegenboeking van de voorziening voor ontmanteling is een "actief van ontmanteling" en inbegrepen in de boekwaarde van het betreffende actief. Aanpassingen in het bedrag van de voorziening die gebeuren na een latere herziening van de uitstroom van middelen, van de datum van de ontmanteling, of van de actualiseringspercentages worden symmetrisch afgetrokken van of bijgeteld bij de kosten van het overeenkomstige actief. De effecten van de desactualisering worden ten laste van het boekjaar geboekt.

1.4.16 Omzet

De omzet van de Groep (overeenstemmend met de opbrengsten uit de gewone bedrijfsuitoefening overeenkomstig IAS 18) omvat vooral de opbrengsten die verband houden met volgende activiteiten:

- verkoop van energie;
- dienstverleningen;
- huur- of leasecontracten en bouwcontracten.

⁴ Voordien werden de actuariële verschillen na 1 januari 2004 enkel geboekt indien ze 10% van de hoogste waarde van de verplichting of van het afdekkingsfonds overschreden; de fractie die de 10% overschreed, werd tegengeboekt in de resultatenrekening, en wel gespreid over de gemiddelde overblijvende duur van de loopbaan van de betrokken werknemers

Verkopen worden gewaardeerd wanneer de levering heeft plaatsgehad (risico's en voordelen overgedragen op de koper) of naargelang de voortgang voor diensten en bouwcontracten, wanneer de prijs vastligt of te bepalen is en de inning van de vorderingen waarschijnlijk is.

De omzet wordt gewaardeerd tegen de reële waarde van de ontvangen of te ontvangen tegenboeking. Indien een uitgestelde betaling een belangrijke impact heeft op de bepaling van de reële waarde wordt daar rekening mee gehouden door het actualiseren van toekomstige betalingen.

1.4.16.1 Verkoop van energie

De omzet omvat overwegend de verkoop van elektriciteit en gas, de ermee verband houdende heffingen voor transport en distributie evenals verschillende prestaties zoals het onderhoud van de distributienetten voor elektriciteit en gas of de verkoop van warmte.

De omzet wordt geboekt wanneer hij wordt beschouwd als verworven door middel van het formeel afsluiten van een contract met de andere partij.

Omdat voor de vrijgemaakte particuliere klanten slechts jaarlijks een meteropname wordt verricht, wordt de geleverde energie die niet werd opgemeten bij de afsluiting van het boekjaar gewaardeerd op basis van historische en verbruiksstatistieken en op basis van een schatting van de verkoopprijs (energie in meter).

In het kader van bepaalde langetermijncontracten voor de verkoop van energie, kan de Groep een bedrag innen dat werd vastgesteld onafhankelijk van de volumes, en evolueert volgens de duur van het contract. Overeenkomstig IAS 18 wordt de omzet met betrekking tot deze contracten op lineaire wijze gespreid, aangezien de reële waarde van de verleende diensten in hoofdzaak niet verschillend is van de ene periode tegenover de andere.

Overeenkomstig IAS 18 en IAS 1 wordt de handel in energie voor eigen rekening en voor rekening van de klanten netto weergegeven, na compensering van aan- en verkopen, op de post Omzet. Volgens hetzelfde principe worden de gerealiseerde resultaten van handelsactiviteiten met bedrijfskarakter ("groothandel" of "arbitrage") die verband houden met activa en dienen voor het optimaliseren van zowel het productiepark als de portefeuilles van aankoopcontracten van brandstoffen en de verkoop van energie, op nettobasis weergegeven in de omzet indien de betreffende verkoopcontracten kunnen worden gecompenseerd door soortgelijke aankopen of indien ze deel uitmaken van uitwisselingstrategieën.

1.4.16.2 Dienstverleningen

1.4.16.2.1 Milieu

1.4.16.2.1.1 Water

De boeking van de omzet van de waterdistributie gebeurt op basis van de geleverde volumes aan klanten, ongeacht of deze volumes nu aanleiding geven tot een specifieke facturering ("meteropname") of dat ze werden geschat op basis van het rendement van de bevoorradingsnetten.

Voor sanering of afvalwaterverwerking wordt de prijs van de dienstverlening ofwel opgenomen in de factuur van de waterdistributie, ofwel wordt zij afzonderlijk gefactureerd aan het lokale bestuur of de industriële klant.

Wat betreft de beheercontracten wordt de vergoeding van de beheerder geboekt onder de omzet.

1.4.16.2.1.2 Afvalbeheer

De omzet die verband houdt met het inzamelen van afvalstoffen wordt, in de meeste gevallen, geboekt op basis van de ingezamelde tonnages en de dienstverlening die door de operator werd geleverd.

De opbrengsten van de overige verwerkingen (voornamelijk sorteren en verbranden) zijn enerzijds afhankelijk van de volumes die de operator heeft verwerkt en anderzijds van de extra inkomsten door hergebruik (verkoop van grondstoffen – papier, karton, glas, metaal, plastic... – in het geval van de sorteercentra, en de verkoop van energie – elektriciteit of warmte – in het geval van de verbrandingsovens).

1.4.16.2.2 Energiediensten

De opbrengsten uit dienstenactiviteiten in de energiesector, die hoofdzakelijk bestaan uit installatie- en onderhoudsactiviteiten en andere dienstverleningen aan de energie, worden geboekt volgens de bepalingen van de IAS 18 norm die voor dienstenactiviteiten de methode van het voortgangpercentage voorschrijven.

1.4.16.3 Bouwcontracten en huur- of leasecontracten

De omzet uit bouwcontracten wordt bepaald door toepassing van de methode van het voortgangpercentage en, meer in het algemeen, van de bepalingen zoals vervat in de IAS 11 norm, zoals beschreven in § 1.4.13. Naargelang het geval wordt de voortgang bepaald ofwel op basis van de voortgang van de kosten ofwel door te verwijzen naar een fysieke voortgang zoals contractueel vastgelegde mijlpalen.

Hij omvat ook de opbrengsten uit financiële activa in concessie (IFRIC 12) en de huurvorderingen (IFRIC 4).

1.4.17 Courant bedrijfsresultaat (CBR)

Het Courant Bedrijfsresultaat is een indicator die de SUEZ Groep gebruikt en die toelaat om « een niveau van bedrijfsrendement weer te geven dat bij een prognostische benadering van het recurrent rendement behulpzaam kan zijn⁵ ». Het CBR is immers een beheersindicator die een beter zicht verleent op het rendement van de Groep door elementen uit te sluiten die van nature onvoldoende voorspelbaar zijn, gelet op hun ongebruikelijke, abnormale of hoogst zeldzame karakter. Voor SUEZ komen deze elementen overeen met de afschrijvingen van activa, de overdrachten van activa, de herstructureringskosten en de Mark to Market (MtM) op financiële instrumenten met bedrijfskarakter. Deze elementen worden als volgt gedefinieerd:

- Afschrijvingen van activa: deze rubriek omvat de waardeverliezen op niet-courante activa.
- Overdrachten van activa: deze rubriek omvat de meer- of minderwaarden bij de overdracht van niet-courante activa, geconsolideerde ondernemingen en voor de verkoop beschikbare effecten;
- Herstructureringskosten: het betreft kosten in het kader van een programma dat door het management is gepland en gecontroleerd en dat een aanzienlijke invloed heeft op hetzij het activiteitengebied van de Vennootschap, hetzij de manier waarop deze activiteit wordt beheerd, volgens de criteria vervat in IAS 37.
- MtM op financiële instrumenten met bedrijfskarakter: deze rubriek stemt overeen met de variatie in de reële waarde (*Marked To Market*) van financiële instrumenten op grondstoffen, gas en elektriciteit die niet als trading of afdekking worden aangemerkt. Deze contracten worden afgesloten in het kader van de economische afdekking van operationele transacties in de energiesector. De variatie in de reële waarde van deze instrumenten, die volgens IAS 39 in het resultaat moet worden geboekt, wordt weergegeven in een specifieke post van de winst- en verliesrekening, aangezien zij significant kan zijn en niet voorspelbaar is.

⁵ In overeenstemming met de Aanbeveling CNC 2004-R02 met betrekking tot de winst- en verliesrekening, het kasstroomoverzicht en het mutatieoverzicht van het eigen vermogen.

1.4.18 Kasstroomoverzicht

De « interesten ontvangen uit niet-courante financiële activa » zijn ondergebracht bij de kasstromen uit investeringsactiviteiten aangezien ze een return op investeringen vertegenwoordigen. De « ontvangen financiële rente op geldmiddelen en kasequivalenten » zijn ondergebracht bij de kasstromen uit financieringsactiviteiten, aangezien deze rente van aard is om de verkrijgingskost van financiële hulpmiddelen te verminderen. Deze classificering strookt met de interne organisatie van de Groep, in die zin dat de schuld en de geldmiddelen of kasequivalenten geglobaliseerd binnen het departement Thesaurie van de Groep worden beheerd.

1.4.19 Belastingen

De Groep berekent haar belastingen op het resultaat volgens de geldende fiscale wetten in het land waarin deze resultaten belastbaar zijn.

Conform IAS 12 geven de tijdelijke verschillen tussen de boekwaarden van de activa en de verplichtingen in de geconsolideerde jaarrekening en hun fiscale waarden aanleiding tot het boeken van een uitgestelde belasting overeenkomstig de methode van de balansschuld, met gebruikmaking van belastingvoeten waarvan het wetgevingsproces op de balansdatum is afgesloten of bijna afgesloten. Overeenkomstig de bepalingen in IAS 12 wordt geen enkele uitgestelde belasting gewaardeerd voor de tijdelijke verschillen die worden gegenereerd door goodwill waarvan de afschrijving niet aftrekbaar is of door de eerste boeking van een actief of een passief voor een transactie die geen bedrijfscombinatie is en noch de boekhoudkundige winst noch de belastbare winst aantast op de datum van de transactie. Daarnaast wordt een uitgestelde belastingvordering slechts gewaardeerd indien het waarschijnlijk is dat er een belastbare winst beschikbaar zal zijn waarop de aftrekbare tijdelijke verschillen kunnen worden geboekt.

De tijdelijke verschillen die voortkomen uit de herwerking van leasingovereenkomsten geven aanleiding tot het inbrengen in de boekhouding van uitgestelde belastingen.

Een uitgestelde belastingverplichting wordt geboekt voor alle belastbare tijdelijke verschillen die verband houden met deelnemingen in dochterondernemingen, verbonden ondernemingen, joint ventures en investeringen in filialen, behalve indien de Groep in staat is om de datum te controleren waarop het tijdelijke verschil zal omkeren en het waarschijnlijk is dat het zich niet binnen een voorzienbare periode zal omkeren.

De saldi van uitgestelde belastingen worden bepaald op basis van de fiscale toestand van elke vennootschap of van het resultaat van alle ondernemingen die binnen de perimeter van de beschouwde fiscale integratie vallen, en ze worden weergegeven bij de activa of de passiva van de balans voor hun nettopositie per fiscale entiteit.

De uitgestelde belastingen worden op het einde van elke boekhoudperiode herzien, rekening houdend met de gevolgen van wijzigingen in de fiscale wetgeving en de perspectieven van invordering van de aftrekbare tijdelijke verschillen.

De uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen worden niet geactualiseerd.

1.4.20 Resultaat per aandeel

Het basisresultaat per aandeel wordt berekend door het nettoresultaat (aandeel van de Groep) van het boekjaar toewijsbaar aan gewone aandelen te delen door het aantal gewogen gemiddelde aandelen die het kapitaal samenstellen en in omloop zijn tijdens het boekjaar. Het gemiddelde aantal aandelen in omloop tijdens het boekjaar is het aantal gewone aandelen in omloop aan het begin van het boekjaar, aangevuld met het aantal ingekochte of uitgegeven gewone aandelen in de loop van het boekjaar.

Dat aantal, evenals het resultaat per aandeel, wordt gewijzigd om rekening te houden met het effect van de conversie of de uitoefening van de potentieel verwaterende aandelen (opties, inschrijvingsrechten op aandelen en uitgegeven converteerbare obligaties, enz..)

TOELICHTING – 2. Belangrijke verrichtingen

2.1 Markante gebeurtenissen in 2007

2.1.1 Openbaar uitkoopbod op de minderheidsbelangen in de Sociedad General De Aguas de Barcelona (AGBAR)

Op 1 oktober 2007 hebben SUEZ, La Caixa en Hisusa, een entiteit in het gezamenlijke bezit van SUEZ en La Caixa, bij de Spaanse beursautoriteit (CNMV) een openbaar uitkoopbod ingediend op alle AGBAR aandelen die nog niet in hun bezit waren. Dit bod werd op 27 december 2007 door de CNMV toegelaten. Deze toelating maakt het bod onherroepelijk en onvoorwaardelijk.

In die context, en gelet op de kalender, aard en kenmerken van het bod, is SUEZ van oordeel geweest dat zij een onherroepelijke verbintenis jegens de minderheidsaandeelhouders was aangegaan. De Groep heeft bijgevolg in haar financiële staten van 2007 een financiële schuld van 918 miljoen euro geboekt die overeenstemt met het aandeel van de Groep (51%) in het bod op alle AGBAR aandelen, met als tegenboeking een daling van de minderheidsbelangen voor 406 miljoen euro en een goodwill van 512 miljoen euro.

2.1.2 Strategische ontwikkelingen in de windenergie

In het raam van haar beleid dat een verdere ontwikkeling van elektriciteitsproductie op basis van hernieuwbare energiebronnen beoogt, heeft de Groep meerderheidsdeelnemingen verworven in La Compagnie du Vent in Frankrijk en in Ventus Energy in Canada. Deze twee ondernemingen beschikken over een elektrische productiecapaciteit in ontwikkeling of blauwdrukfase van respectievelijk 6 500 MW en 2 000 MW.

Electrabel heeft op 16 november 2007 56,8% verworven van de aandelen van La Compagnie du Vent, de grootste ontwikkelaar van windenergie in Frankrijk, voor een bedrag van 421,9 miljoen euro. Deze operatie heeft, na inaanmerkingneming van een put op minderheidsaandeelhouders, een goodwill van 633,9 miljoen euro gegenereerd. La Compagnie du Vent wordt sinds 31 december 2007 integraal in de rekeningen van SUEZ geconsolideerd. De toerekening van de aankoopprijs aan de reële waarde van de verworven activa en passiva wordt momenteel nog geanalyseerd en zal in de loop van 2008 worden uitgevoerd.

Op 21 september 2007 heeft een dochteronderneming van SUEZ Energy International 100% verworven van de aandelen van Ventus Energy Inc., een Canadese onderneming die zich toelegt op de ontwikkeling van windenergieprojecten. Met de transactie was een bedrag van 101,3 miljoen euro gemoeid en werd een goodwill van 81,2 miljoen euro gegenereerd. De onderneming wordt sinds 1 oktober 2007 integraal in de rekeningen van SUEZ geconsolideerd op basis van een voorlopige toerekening van de overnameprijs. De definitieve toerekening zal in 2008 worden voltooid.

2.1.3 Fusieontwerp GDF-Suez

De Raden van Bestuur van Gaz de France en SUEZ hebben op 2 september 2007 de nieuwe krachtlijnen goedgekeurd van het fusieontwerp dat zal uitmonden in de oprichting van een gespecialiseerd wereldleider in de energiesector. De fusie zou tijdens de eerste jaarhelft van 2008 haar beslag moeten krijgen. Deze nieuwe krachtlijnen voorzien in een pariteit van 21 Gaz de France aandelen voor 22 SUEZ aandelen en in een gelijktijdige verdeling onder de SUEZ aandeelhouders van 65% van de aandelen van SUEZ Environnement, de milieupoot van de Groep waarin GDF-SUEZ in het kader van een aandeelhouderspact een stabiele deelneming van 35% zal blijven aanhouden.

2.1.4 Gevolgen in 2007 van de herstructurering van de distributiesector in België

Overeenkomstig de aangegane akkoorden in het kader van de vrijmaking van de gas- en elektriciteitsmarkten heeft Electrabel 10,5% van haar deelneming in de Waalse

intercommunales en 40% van haar deelneming in de Brusselse intercommunale verkocht. Deze operaties leverden een meerwaarde op van 66,7 miljoen euro die in de rekeningen per 31 december 2007 zijn opgenomen.

2.2 Markante gebeurtenissen in 2006

2.2.1 Vertrek uit Argentinië

De onderneming Aguas Argentinas is gedeconsolideerd sinds 1 maart 2006, volgend op de ontbinding van het contract door de Argentijnse regering die de onderneming vervolgens onder gerechtelijk akkoord (concurso preventivo) plaatste. De activa waren aan 100% afgeschreven in de geconsolideerde jaarrekening van het boekjaar 2005.

2.2.2 Gevolgen in 2006 van de herstructurering van de distributiesector in België

De vrijmaking van de gas- en elektriciteitsmarkten, zoals gedeclareerd door de verschillende Belgische regeringsinstanties in uitvoering van de Europese Richtlijnen ter zake, heeft bij Electrabel geleid tot:

- de deconsolidatie van Electrabel Netten Vlaanderen, de onderneming die de exploitatie van de netten verzekerde. Pro memorie: het aandeel van ENV in de geconsolideerde balans per 31 december 2005 bedroeg 856 miljoen euro aan de actiefzijde en 814 miljoen euro aan de passiefzijde. De onderneming droeg ook voor 19 miljoen euro bij tot het nettoresultaat, aandeel van de Groep.
- De verkoop van aandelen in de Vlaamse intercommunales. Electrabel heeft haar deelnemingspercentage in de Vlaamse intercommunales herleid tot de afgesproken 30% en boekte met die operatie een meerwaarde van 236 miljoen euro die in de rekeningen per 31 december 2006 is opgenomen.
- De oprichting van Brussels Network Operations, voorbestemd om de distributienetbeheerder in het Brussels Gewest te worden, en haar verkoop in 2006 in het kader van de volledige vrijmaking van de Brusselse energiemarkt vanaf 2007.

2.3 Markante gebeurtenissen in 2005

2.3.1 Gemengd Openbaar Bod op Electrabel

De Groep had in augustus 2005 een gemengd openbaar bod uitgebracht op de 49,9% van de Electrabel aandelen die zij nog niet in haar bezit had. Deze operatie is hoofdzakelijk als volgt tot uiting gekomen in de rekeningen per 31 december 2005:

- Financiële investering van 11 092 miljoen euro, waarvan 2 414 miljoen euro betaald via omruiling van effecten;
- Kapitaalverhoging in contanten voor een bedrag van 2 335 miljoen euro ;
- Boeking van een goodwill van 7 332 miljoen euro ;
- Daling van de minderheidsbelangen met 3 760 miljoen euro ;
- Bijkomend aandeel in het nettoresultaat, aandeel van de Groep, van 117 miljoen euro, wat overeenstemt met het Electrabel resultaat ten belope van de verworven deelneming vanaf 1 november 2005.

2.3.2 Overdracht van betwiste vorderingen

Op 5 september 2005 heeft SUEZ – zonder een beroep te doen op een financiële instelling – betwiste vorderingen op de Franse Staat overgedragen voor een vaste en definitieve prijs van 995,4 miljoen euro. Aangezien de overgedragen betwiste vorderingen betrekking hadden op een belasting waaraan eerder was voldaan door onttrekking aan het eigen vermogen, werd het eigen vermogen met de overdrachtprijs vermeerderd.

2.3.3 Overdracht van Eso/Elia

De beursintroductie van 57,14% van de aandelen van Elia System Operator liet toe om een geconsolideerde meerwaarde van 626 miljoen euro te boeken. Na afloop van deze operatie was de deelneming van de Groep – geconsolideerd volgens de equity-methode – herleid tot 27,45% tegenover 64,1% in 2004.

TOELICHTING – 3. Sectorale informatie

Bij toepassing van de IAS 14 norm wordt het eerste sectorale informatieniveau georganiseerd per activiteitssector en het tweede niveau per geografische sector. Dit onderscheid stemt ook overeen met de interne organisatiesystemen en de beheersstructuur van de Groep.

3.1 Activiteitssectoren

SUEZ is georganiseerd rond vier sectoren: “elektriciteit en gas”, “diensten aan energie”, “milieu” en “overige”. Voor een beter begrip van deze informatie maakt de Groep binnen de sector “elektriciteit en gas” nog een onderscheid tussen de in Europa uitgeoefende activiteiten (SUEZ Energy Europe – **SEE**) en de internationaal uitgeoefende activiteiten (SUEZ Energy International – **SEI**).

Elk van deze sectoren wordt afzonderlijk beheerd want ze ontwikkelen, produceren en verkopen elk afzonderlijke producten en diensten, of richten zich tot afzonderlijke klantensegmenten. De aard van de activiteit van elk van deze sectoren is als volgt:

- **Elektriciteit en gas** – de betrokken dochterondernemingen produceren elektriciteit en/of staan in voor de transmissie en de distributie van elektriciteit, en/of zorgen voor de bevoorrading, het transport en de distributie van gas:
 - in Europa (**SEE**), via Electrabel, Distrigas en Fluxys, de twee laatste ondernemingen zijn in België op de beurs genoteerd;
 - en internationaal (**SEI**), via een portefeuille van activa voor de productie, het transport en in mindere mate de distributie van elektriciteit en gas, voornamelijk in de Verenigde Staten, Brazilië, Chili, Thailand en het Midden-Oosten.
- **SUEZ Energy Services (SES)** – de betrokken dochterondernemingen leveren prestaties betreffende engineering, installatie, onderhoud en gedelegeerd beheer, met name op het gebied van elektrische of thermische installaties, leidingsystemen en energienetten;
- **SUEZ Environnement (SE)** – de betrokken dochterondernemingen leveren ten voordele van particulieren, lokale besturen of industriële klanten:
 - prestaties betreffende de distributie en behandeling van water, met name in het kader van concessiecontracten (waterbeheer), het ontwerp en de bouw van installaties (waterengineering),
 - en prestaties betreffende de ophaling en verwerking van afval, met inbegrip van ophaling, recyclage, compostering, storten en energierugwinning, evenals de verwerking van industrieel en speciaal afval.
- **Overige** – dit segment groepeerde de bijdragen van de holdingentiteiten en van de entiteiten die instaan voor de gecentraliseerde financiering van de Groep. Het omvat niet de holdings die bovenaan elke activiteitstak staan, daar deze tot het desbetreffende segment behoren. Ondanks het feit dat Suez-Tractebel NV eigendom is van Electrabel, valt ze onder het segment “Overige”.

De boekhoudprincipes die worden toegepast voor de sectorale informatie zijn identiek aan de principes die worden toegepast voor de opmaak van de geconsolideerde rekeningen.

3.1.1 Gesegmenteerde informatie winst- en verliesrekening

31 dec. 2007 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE Overige	ELIM	TOTAAL
Totaal van de opbrengsten	17 638,8	6 577,3	24 216,1	11 309,6	12 032,3	0,0 (82,7)	47 475,4
- Opbrengsten uit gewone activiteiten (Buiten Groep)	17 610,3	6 577,3	24 187,5	11 265,6	12 022,2	0,0 0,0	47 475,4
- Verkoop tussen activiteiten (Groep)	28,6	0,0	28,6	44,0	10,1	0,0 (82,7)	0,0
Bruto bedrijfsresultaat	3 573,6	1 666,2	5 239,8	800,8	2 101,7	(177,5)	7 964,7
Courant bedrijfsresultaat	2 621,6	1 203,8	3 825,4	555,0	1 076,6	(281,6)	5 175,4
- MtM op financiële instrumenten van operationele aard (IAS 32-39)	39,5	34,1	73,6	(0,1)	(5,8)	0,0	67,8
- Afschrijving van activa	0,2	(83,3)	(83,1)	(5,8)	(35,4)	(7,7)	(132,0)
- Herstructureringen	1,2	0,0	1,2	(15,6)	(12,3)	(15,8)	(42,6)
<i>Gesegmenteerd resultaat (IAS 14)</i>	<i>2 662,4</i>	<i>1 154,6</i>	<i>3 817,0</i>	<i>533,6</i>	<i>1 023,1</i>	<i>(305,1)</i>	<i>5 068,6</i>
- Overdracht van activa	138,7	(76,1)	62,6	14,7	177,3	84,8	339,4
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	2 801,1	1 078,5	3 879,6	548,3	1 200,4	(220,3)	5 408,0
Afschrijvingen en waardeverminderingen (in het CBR)	(625,6)	(344,3)	(969,8)	(195,5)	(794,5)	(3,4)	(1963,3)
Aandeel in de verbonden ondernemingen	398,7	19,0	417,8	15,8	22,6	1,7	457,9
31 dec. 2006 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE Overige	ELIM	TOTAAL
Totaal van de opbrengsten	15 990,0	6 297,4	22 287,4	10 680,9	11 443,5	0,0 (122,6)	44 289,2
- Opbrengsten uit gewone activiteiten (Buiten Groep)	15 971,4	6 241,6	22 213,0	10 637,2	11 439,0	0,0	44 289,2
- Verkoop tussen activiteiten (Groep)	18,6	55,8	74,4	43,6	4,5	0,0 (122,6)	0,0
Bruto bedrijfsresultaat	3 059,8	1 566,2	4 626,0	591,3	1 983,1	(117,0)	7 083,3
Courant bedrijfsresultaat	2 140,8	1 099,1	3 239,9	392,4	1 044,1	(179,9)	4 496,5
- MtM op financiële instrumenten van operationele aard	65,7	(47,6)	18,1	0,0	(1,9)	0,9	17,1
- Afschrijving van activa	22,3	(86,6)	(64,3)	(23,5)	(53,9)	(8,7)	(150,3)
- Herstructureringen	(7,7)	0,0	(7,7)	(25,0)	1,0	(57,1)	(88,8)
<i>Gesegmenteerd resultaat (IAS 14)</i>	<i>2 221,2</i>	<i>964,9</i>	<i>3 186,0</i>	<i>343,9</i>	<i>989,4</i>	<i>(244,8)</i>	<i>4 274,6</i>
- Overdracht van activa	288,3	145,0	433,2	111,8	153,5	394,6	1 093,1
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	2 509,4	1 109,8	3 619,3	455,7	1 142,8	149,9	5 367,6
Afschrijvingen en waardeverminderingen (in het CBR)	(585,7)	(386,1)	(971,8)	(234,5)	(733,8)	(2,0)	(1942,1)
Aandeel in de verbonden ondernemingen	325,7	17,7	343,4	(3,2)	20,6	11,9	372,7

31 dec. 2005 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Autres	ELIM	TOTAAL
Totaal van de opbrengsten	14 214,4	5 878,5	20 092,9	10 359,9	11 091,5	0,0	(55,4)	41 488,9
- Opbrengsten uit gewone activiteiten (Buiten Groep)	14 193,0	5 878,5	20 071,6	10 328,7	11 088,6	0,0		41 488,9
- Verkoop tussen activiteiten (Groep)	21,4	0,0	21,4	31,1	2,9	0,0	(55,4)	0,0
Bruto bedrijfsresultaat	2 854,4	1 334,7	4 189,1	562,7	1 914,3	(157,9)		6 508,2
Courant bedrijfsresultaat	1 963,2	746,6	2 709,8	358,8	1 003,5	(169,9)		3 902,2
- MtM op financiële instrumenten van operationele aard (IAS 32-39)	(229,1)	78,9	(150,2)	(0,5)	0,5	(0,9)		(151,1)
- Afschrijving van activa	(78,9)	(269,4)	(348,3)	(84,0)	(209,1)	(16,5)		(657,9)
- Herstructureringen	13,0	0,0	13,0	(86,7)	(22,4)	(5,4)		(101,5)
<i>Gesegmenteerd resultaat (IAS 14)</i>	<i>1 668,2</i>	<i>556,1</i>	<i>2 224,3</i>	<i>187,6</i>	<i>772,5</i>	<i>(192,7)</i>		<i>2 991,7</i>
- Overdracht van activa	714,4	245,2	959,6	41,5	493,0	35,8		1 529,9
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	2 382,6	801,3	3 183,9	229,1	1 265,5	(156,9)		4 521,6
Afschrijvingen en waardeverminderingen (in het CBR)	(457,6)	(353,9)	(811,5)	(210,0)	(721,7)	(10,1)		(1753,3)
Aandeel in de verbonden ondernemingen	473,8	33,1	506,9	33,3	18,8	6,5		565,5

3.1.2 Gesegmenteerde informatie balans

31 dec. 2007 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Overige	TOTAAL
Gesegmenteerde activa (IAS 14)	29 625,2	9 110,4	38 735,6	7 877,5	14 534,2	366,3	61 513,6
Gesegmenteerde passiva (IAS 14)	14 326,6	2 131,5	16 458,1	6 248,9	6 792,8	497,9	29 997,7
Deelnemingen in verbonden ondernemingen	857,5	41,8	899,3	21,0	236,1	57,9	1 214,3
Aangewend kapitaal (einde periode)	17 245,8	7 489,1	24 734,9	1 884,0	9 183,6	1 296,4	37 098,9

31 dec. 2006 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Overige	TOTAAL
Gesegmenteerde activa (IAS 14)	26 413,2	8 929,4	35 342,5	7 357,4	13 684,1	264,4	56 648,5
Gesegmenteerde passiva (IAS 14)	13 699,6	2 148,9	15 848,5	5 990,7	6 865,5	435,5	29 140,2
Deelnemingen in verbonden ondernemingen	801,0	95,7	896,7	6,9	220,7	135,3	1 259,7
Aangewend kapitaal (einde periode)	15 221,1	7 371,3	22 592,4	1 643,4	8 249,7	616,2	33 101,8

31 dec. 2005 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Overige	TOTAAL
Gesegmenteerde activa (IAS 14)	27 653,6	10 527,5	38 181,1	7 157,3	13 214,4	282,7	58 835,5
Gesegmenteerde passiva (IAS 14)	16 707,4	3 672,9	20 380,3	5 679,6	7 145,7	638,6	33 844,2
Deelnemingen in verbonden ondernemingen	2 371,7	392,1	2 763,8	11,5	255,9	123,7	3 154,9
Aangewend kapitaal (einde periode)	14 790,9	8 579,3	23 370,2	1 739,5	7 590,7	549,2	33 249,5

3.1.3 Gesegmenteerde informatie kasstromen

31 dec. 2007 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Overige	TOTAAL
Bruto zelffinancieringsmarge vóór financiële kosten en belastingen	3 338,8	1 589,1	4 927,9	743,2	1 823,8	(228,3)	7 266,6
Materiële en immateriële investeringen ^(a)	1 143,1	539,3	1 682,4	321,0	1 086,0	9,7	3 099,1
Overdrachten van materiële en immateriële activa ^(b)	10,1	10,7	20,8	55,5	51,5	2,4	130,1

31 dec. 2006 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Overige	TOTAAL
Bruto zelffinancieringsmarge vóór financiële kosten en belastingen	2 952,9	1 414,2	4 367,1	500,3	1 784,5	(268,5)	6 383,4
Materiële en immateriële investeringen ^(a)	786,8	315,5	1 102,3	250,9	993,0	7,9	2 354,1
Overdrachten van materiële en immateriële activa ^(b)	29,1	14,3	43,4	78,2	52,9	1,9	176,4

31 dec. 2005 <i>In miljoen euro</i>	SEE	SEI	Subtotaal Elektriciteit en Gas	SES	SE	Overige	TOTAAL
Bruto zelffinancieringsmarge vóór financiële kosten en belastingen	2 646,1	1 267,2	3 913,3	457,0	1 656,2	(275,6)	5 750,9
Materiële en immateriële investeringen ^(a)	1 116,1	256,1	1 372,2	264,1	977,5	7,5	2 621,3
Overdrachten van materiële en immateriële activa ^(b)	263,7	16,1	279,8	37,6	73,5	(0,6)	390,3

(a) De materiële en immateriële investeringen worden hier voorgesteld zonder wijziging van de schulden op vaste activa. Deze wijziging bedraagt respectievelijk +30,6 miljoen euro op 31 december 2007, +13,5 miljoen euro op 31 december 2006 en +45,8 miljoen euro op 31 december 2005.

(b) Ook de verkopen van materiële en immateriële activa worden hier voorgesteld zonder wijziging van de vorderingen op vaste activa. Deze wijziging bedraagt respectievelijk + 1,0 miljoen euro op 31 december 2007, +5,5 miljoen euro op 31 december 2006 en -35,4 miljoen euro op 31 december 2005.

3.2 Geografische zones

De onderstaande posten worden uitgesplitst:

- Per verkoopgebied voor de omzet;
- Per vestigingszone van de geconsolideerde ondernemingen voor de andere informatie.

<i>In miljoen euro</i>	Opbrengsten			Gesegmenteerde activa			Investerings			Aangewend kapitaal		
	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Frankrijk	11 932,5	10 808,9	9 719,7	13 597,7	12 630,0	10 298,9	739,0	613,5	519,1	5 899,0	5 003,7	4 008,5
België	11 758,8	11 217,5	10 961,6	21 186,2	19 045,5	22 743,6	619,9	473,7	596,9	10 119,2	9 124,3	10 123,1
Andere EU-landen	13 467,4	12 341,1	10 956,9	13 770,0	12 692,5	11 643,2	945,8	740,8	956,8	11 595,2	9 717,1	8 700,4
Andere Europese landen	756,5	706,7	688,1	443,4	419,6	351,5	7,4	6,6	4,3	154,5	129,8	132,8
Noord-Amerika	4 189,3	4 184,4	4 092,1	5 697,0	6 235,5	7 517,0	193,5	240,0	231,6	4 025,5	4 422,5	5 008,3
Zuid-Amerika	2 205,8	1 862,7	2 120,3	3 399,0	2 977,1	3 303,0	412,0	169,3	155,6	2 718,3	2 438,6	2 803,9
Azië, Midden-Oosten en Oceanië	2 445,7	2 496,5	2 350,0	3 035,8	2 273,3	2 642,9	161,5	93,3	135,5	2 515,0	2 191,4	2 374,0
Afrika	719,4	671,3	600,2	384,5	375,1	335,4	20,0	16,8	21,5	72,3	74,5	98,5
TOTAAL	47 475,4	44 289,2	41 488,9	61 513,6	56 648,5	58 835,5	3 099,1	2 354,1	2 621,3	37 098,8	33 101,8	33 249,5

De gegevens voor 2006 en 2005 werden herwerkt en tonen Baymina (Turkije) in de zone Azië, Midden-Oosten en Oceanië (vroeger in "Andere landen van Europa").

3.3 Matching van de indicatoren van de jaarrekening

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Immateriële vaste activa	3 497,7	3 488,1	3 453,5
Goodwills	14 902,8	13 404,6	13 033,2
Materiële vaste activa	22 597,1	21 002,8	20 212,4
Overige vorderingen tegen restwaarde		0,0	20,9
Financiële derivaten zonder betrekking op de nettoschuld (Toelichting 14.1.3)	3 788,1	3 742,0	5 996,6
Klantenvorderingen en andere debiteuren	11 869,3	10 412,2	10 394,7
Voorraden	1 571,8	1 483,4	1 344,8
Overige courante en niet-courante activa (Toelichting 17)	3 286,8	3 115,4	4 379,4
TOTAAL GESEGMENTEERDE ACTIVA	61 513,6	56 648,5	58 835,5
OVERIGE NIET-GESEGMENTEERDE ACTIVA	17 613,6	16 786,1	21 607,6
TOTAAL ACTIVA	79 127,2	73 434,6	80 443,1

3.3.1 Gesegmenteerde verplichtingen

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Voorzieningen (courant en niet-courant) (Toelichting 19)	9 555,1	9 785,9	10 843,1
Financiële derivaten zonder betrekking op de nettoschuld (Toelichting 14.2.2)	3 811,6	3 941,7	7 116,1
Leveranciers en andere schuldeisers	10 038,1	9 209,4	10 078,8
Overige kort- en langlopende verplichtingen	6 592,9	6 203,3	5 806,2
TOTAAL GESEGMENTEERDE VERPLICHTINGEN	29 997,7	29 140,2	33 844,2
OVERIGE NIET-GESEGMENTEERDE VERPLICHTINGEN	49 129,5	44 294,4	46 598,9
TOTAAL VERPLICHTINGEN	79 127,2	73 434,6	80 443,1

3.3.2 Aangewend kapitaal

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
+ GESEGMENTEERDE ACTIVA	61 513,6	56 648,5	58 835,5
- GESEGMENTEERDE VERPLICHTINGEN	29 997,7	29 140,2	33 844,2
+ Voor verkoop beschikbare effecten (zonder reële -waardeschommeling)	2 688,1	1 725,1	1 840,5
+ Leningen en vorderingen tegen restwaarde (zonder reële -waardeschommeling)	2 521,6	2 565,6	2 636,6
+ Deelneming in verbonden ondernemingen (Toelichting 12)	1 214,3	1 259,7	3 154,9
- Financiële derivaten zonder betrekking op de nettoschuld	(23,5)	(200,0)	(1 119,8)
- Actuariële verschillen op pensioenen	86,6	(310,5)	(365,0)
- Overige financiële verplichtingen	778,0	467,5	858,5
= AANGEWEND KAPITAAL	37 098,8	33 101,8	33 249,5

3.3.3 Bruto bedrijfsresultaat

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Courant bedrijfsresultaat	5 175,4	4 496,5	3 902,2
- Netto toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen (inclusief dewelke in de personeelskosten zijn opgenomen)	(1 786,1)	(1 684,8)	(1 701,9)
+ Financiële inkomsten zonder interesten	200,4	283,5	140,4
+ Aandeel in het resultaat van verbonden ondernemingen	457,9	372,7	565,5
- Betalingen in aandelen (IFRS 2)	(110,7)	(31,6)	(26,9)
- Netto betaalde lasten voor concessies	(234,2)	(214,2)	(171,3)
BRUTO BEDRIJFSRESULTAAT	7 964,7	7 083,3	6 508,2

3.4 Financiële schuldenlast per activiteitssector

De uitsplitsing naar activiteitssector die de bruto- en nettoschuld aangaat, is als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007		31 dec. 2006		31 dec. 2005	
	Bruto	Netto	Bruto	Netto	Bruto	Netto
SEE	5 763,0	2 307,3	3 790,2	(680,9)	3 918,2	(3 287,2)
SEI	3 235,9	2 092,5	2 619,2	1 718,4	2 941,7	1 519,8
SUBTOTAAL ELEKTRICITEIT EN GAS	8 998,9	4 399,8	6 409,4	1 037,5	6 859,9	(1 767,4)
SES	914,4	414,9	1 189,2	546,1	1 148,1	515,4
SE	4 958,4	3 720,1	4 127,6	3 218,8	4 588,1	3 609,2
OVERIGE	6 975,3	4 557,0	8 092,4	5 646,2	13 155,1	11 451,4
TOTAAL	21 847,0	13 091,9	19 818,6	10 448,6	25 751,2	13 808,6

De spreiding per gebruikende activiteitssector van de nettoschuld is als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
SEE	13 885,0	(3 655,8)	(3 688,1)
SEI	5 055,0	4 767,9	6 184,3
SUBTOTAAL ELEKTRICITEIT EN GAS	18 940,0	1 112,1	2 496,2
SES	252,7	241,9	607,3
SE	5 350,4	3 854,2	3 844,7
OVERIGE	(11 451,1)	5 240,4	6 860,4
TOTAAL	13 091,9	10 448,6	13 808,6

De schommeling van de schuldenlast tussen de sectoren SEE en Overige is hoofdzakelijk het gevolg van de interne overdracht van SUEZ-Tractebel van Suez op Electrabel voor een bedrag van 18,2 miljard euro.

TOELICHTING – 4. Courant bedrijfsresultaat

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Omzet	47 475,4	44 289,2	41 488,9
Aankopen	(21 289,4)	(21 010,0)	(18 678,7)
Personeelskosten	(8 141,5)	(7 640,8)	(7 902,9)
Afschrijvingen, waardeverminderingen en voorzieningen	(1 912,7)	(1 684,8)	(1 701,9)
Overige bedrijfsopbrengsten en -kosten	(10 956,4)	(9 457,1)	(9 303,2)
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT	5 175,4	4 496,5	3 902,2

4.1 Omzet

De uitsplitsing van de omzet van de Groep naar categorie (cf. Toelichting 1.4.17) is als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Opbrengsten uit energieverkoop	24 986,4	22 669,1	18 756,8
Opbrengsten uit dienstverleningen	20 956,7	19 982,5	21 208,6
Huuropbrengsten en bouwcontracten	1 532,3	1 637,6	1 523,5
OMZET	47 475,4	44 289,2	41 488,9

In 2007 vertegenwoordigen de huuropbrengsten en de bouwcontracten respectievelijk 694,5 miljoen euro en 837,8 miljoen euro (tegenover 780,7 miljoen euro en 856,9 miljoen euro in 2006).

De omzetzijde van “Huuropbrengsten, bouwcontracten” is gekoppeld aan de daling van de activiteit “Engineering” van Degrémont, die in 2006 een zeer intensieve activiteit kende.

4.2 Personeelskosten

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Lonen en lasten / pensioenlasten	(8 016,4)	(7 582,0)	(7 864,3)
Op aandelen gebaseerde betalingen	(125,1)	(58,8)	(38,6)
TOTAAL	(8 141,5)	(7 640,8)	(7 902,9)

De nettokosten van de pensioenregelingen (toegezegd-pensioenregelingen en toegezegde-bijdrageregelingen) worden voorgesteld in Toelichting 20.

De toevoegingen aan en terugnemingen van de voorzieningen voor pensioenverplichtingen werden in 2007 opgenomen in de personeelskosten, terwijl ze in 2006 en 2005 werden geboekt onder afschrijvingen, waardeverminderingen en voorzieningen. De netto terugnemingen die werden geboekt voor de boekjaren 2007, 2006 en 2005 bedroegen respectievelijk 126,6 miljoen euro, 132,7 miljoen euro en 166,4 miljoen euro.

De op aandelen gebaseerde betalingen worden uitvoerig behandeld in Toelichting 26.

4.3 Afschrijvingen, waardeverminderingen en voorzieningen

De hieronder vermelde bedragen zijn zonder terugnemingen.

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Afschrijvingen	(2 016,3)	(1 874,7)	(1 769,1)
Waardeverminderingen op voorraden en handelsvorderingen	53,0	(67,3)	15,6
Voorzieningen	50,6	257,2	51,6
TOTAAL	(1 912,7)	(1 684,8)	(1 701,9)

De afschrijvingen kunnen als volgt worden uitgesplitst: 280,6 miljoen euro voor immateriële vaste activa en 1.735,7 miljoen euro voor materiële vaste activa. De uitsplitsing naar aard van de activa wordt vermeld in toelichtingen 10 en 11.

4.4 Overige bedrijfsopbrengsten en -kosten

De schommeling van de "Overige bedrijfsopbrengsten en -kosten" houdt meer in het bijzonder verband met de wijziging van de consolidatiemethode van de Compagnie Nationale du Rhône (geboekt als integraal geconsolideerd vanaf 31 december 2006; cf. toelichting 12.1) en de toetreding tot de consolidatiekring van verschillende entiteiten van Suez Environnement in Frankrijk en in Groot-Brittannië.

TOELICHTING – 5. Resultaat uit gewone bedrijfsactiviteiten

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
COURANT BEDRIJFSRESULTAAT	5 175,4	4 496,5	3 902,2
MtM op financiële instrumenten van operationele aard	67,8	17,1	(151,1)
Waardevermindering op materiële, immateriële en financiële activa	(132,0)	(150,3)	(657,9)
Herstructureringen	(42,6)	(88,8)	(101,5)
Overdrachten van activa	339,4	1 093,1	1 529,9
RESULTAAT UIT GEWONE BEDRIJFSACTIVITEITEN	5 408,0	5 367,6	4 521,6

5.1 MtM op financiële instrumenten van operationele aard

De bijdrage tot het resultaat uit gewone bedrijfsactiviteiten van de Groep vertegenwoordigt een opbrengst van 67,8 miljoen euro op 31 december 2007 die hoofdzakelijk toe te schrijven is aan de volgende elementen:

- met het oog op het optimaliseren van hun marges hanteren sommige entiteiten van de Groep economische dekingsstrategieën via termijncontracten (met of

zonder materiële levering) die worden verhandeld op de wholesalemarkten en die bedoeld zijn om de marges van de Groep minder gevoelig te maken voor schommelingen van de grondstofprijzen. In de mate dat deze strategieën de netto blootstelling aan het prijzenrisico van de desbetreffende entiteiten dekken, komen deze strategieën niet in aanmerking voor een boeking als dekking krachtens de bepalingen van de norm IAS 39 – “Financiële instrumenten – opname en waardering”. Bijgevolg moeten alle reële-waardeschommelingen voor het boekjaar 2007 van de desbetreffende termijncontracten in de winst- en verliesrekening worden weerspiegeld. De evolutie van de reële waarde van deze posities vertegenwoordigt eerder een opportuniteitswinst dan een economische winst en wordt vertaald in een netto-opbrengst voor het boekjaar van 64 miljoen euro;

- de Groep stelde tijdens de piekuren productiecapaciteit ter beschikking van de markt via de veiling van opties (“virtual power plant”). Deze contracten worden geklasseerd als afgeleide instrumenten krachtens de norm IAS 39. De reële-waardeschommelingen van deze opties over de periode worden vertaald in een netto-opbrengst van 9,5 miljoen euro op 31 december 2007.
- in de winst- en verliesrekening worden winsten en verliezen geboekt voor (i) het ondoeltreffende gedeelte van de dekking van de toekomstige kasgeldstromen op niet financiële activa (*cash-flow hedges*) en (ii) de impact van de stopzetting van de klassering in 2007 van sommige dekkingsinstrumenten voor het grondstoffenrisico, wanneer de efficiëntie van de dekkingsrelatie niet meer kan worden bewezen. Er is een negatieve impact van 25,7 miljoen euro;
- de gunstige evolutie van de reële waarde van de geïntegreerde afgeleide producten die opgenomen zijn in grondstoffencontracten, die krachtens de norm IAS 39 apart moest worden geboekt, wordt vertaald in een positieve impact van 22 miljoen euro.

5.2 Waardevermindering op materiële, immateriële en financiële activa

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Waardeverminderingen op activa:			
Goodwill	(1,3)	(11,6)	(114,8)
Materiële vaste activa en andere immateriële vaste activa	(113,9)	(131,7)	(448,0)
Financiële activa	(40,5)	(48,6)	(117,0)
Totaal waardeverminderingen op activa	(155,7)	(191,9)	(679,8)
Teugnemingen van waardeverminderingen:			
Materiële vaste activa en andere immateriële vaste activa	0,9	8,0	10,2
Financiële activa	22,8	33,7	11,7
Totaal terugnemingen van waardeverminderingen	23,7	41,6	21,9
TOTAAL WAARDEVERMINDERINGEN OP MATERIËLE, IMMATERIËLE EN FINANCIËLE ACTIVA	(132,0)	(150,3)	(657,9)

Bij het optreden van ongunstige factoren van significante aard (contractuele geschillen, verslechtering van het economisch klimaat van een activiteitssector of een land) onderzoekt de Groep opnieuw de nuttige waarde van de activa en kan ze genoopt zijn om op sommige een waardevermindering toe te passen. In 2007 had de waardevermindering net als in 2006 hoofdzakelijk betrekking op SUEZ Energy International in de Verenigde Staten, in een aanhoudende ongunstige prijscontext van sommige merchant centrales. In 2005 hadden de waardeverminderingen daarentegen betrekking op de activiteiten van SUEZ Environnement op internationaal niveau (Brazilië, Argentinië,...), SUEZ Energy International in de Verenigde Staten en SUEZ Energy Services in Nederland.

Alle kasgeldgenererende eenheden werden in 2007 onderworpen aan een impairment test op basis van de gegevens van eind juni 2007. Deze werd aangevuld met een overzicht van de gebeurtenissen van de tweede jaarthelft. De waardering van de verkrijgbare waarde van de kasgeldgenererende eenheden houdt rekening met drie scenario's ("low", "medium" en "high"). Het "medium" scenario krijgt voorrang bij de vergelijking van de verkrijgbare waarde van kasgeldgenererende eenheden en hun nettoboekwaarde.

De weerhouden actualisatieniveaus komen overeen met een gemiddelde gewogen aangepaste kapitaalkost, teneinde rekening te houden met de risicovakgebieden, -landen en -deviezen die gekoppeld zijn aan elke bestudeerde kasgeldgenererende eenheid. Zij hangen af van de risicovrije markttrente en van een landenrisicopremie.

De rente die in 2007 werd weerhouden voor het analyseren van de nuttige waarde van de activa voor de actualisering van de kasgeldstromen ligt tussen 5,2% en 15,3% terwijl ze in 2006 tussen 5,1% en 12,3% en in 2005 tussen 5% en 14,6% lag.

5.2.1 Goodwillafschrijvingen

Uitgezonderd de kasgeldgenererende eenheid Electrabel Benelux vertegenwoordigt het individueel bedrag van de verschillende goodwills die aan de andere kasgeldgenererende eenheden werden toegekend, niet meer dan 5% van de totale waarde van de goodwill van de Groep.

- Kasgeldgenererende eenheid Electrabel Benelux

Het totale bedrag van de aan deze kasgeldgenererende eenheid toegekende goodwill bedraagt 9,2 miljard euro op 31 december 2007. Deze kasgeldgenererende eenheid groepeerde de activiteiten productie, verkoop en distributie van elektriciteit van de Groep in België, Nederland en Luxemburg.

De jaarlijkse test op de verkrijgbare waarde van deze kasgeldgenererende eenheid werd gerealiseerd op basis van een raming van de nuttige waarde van deze kasgeldgenererende eenheid per 30 juni 2007.

Deze raming maakt gebruik van geprojecteerde kasstromen op basis van financiële prognoses die door de Directie zijn goedgekeurd, een periode van zes jaar bestrijken en een actualiseringspercentage van 7% gebruiken. De kasstromen na deze periode werden geëxtrapoleerd voor het bepalen van een eindwaarde.

De sleutelhypothese omvatten onder meer de toegekende waarden aan de prijzen op lange termijn van elektriciteit en brandstoffen. De gehanteerde waarden weerspiegelen de beste ramingen van de marktprijzen terwijl het brandstofverbruik geraamd werd met inachtneming van de voorspelbare evolutie van het productiepark. De risicovrije rente en de marktrisicopremie weerspiegelen de beschikbare externe informatiebronnen.

Op basis van de gebeurtenissen die op dit ogenblik redelijkerwijs voorspelbaar zijn, is de Groep van oordeel dat gebruikelijke wijzigingen met een invloed op de hierboven beschreven sleutelhypothese niet zouden leiden tot een boekwaarde die hoger zou liggen dan de verkrijgbare waarde.

- Overige kasgeldgenererende eenheden

De onderstaande tabel beschrijft de hypothesen die worden gebruikt bij het analyseren van de verkrijgbare waarde van de andere belangrijkste kasgeldgenererende eenheden:

Kasgeldgenererende eenheden	Waarderingsmethode	Actualiseringspercentage
Electrabel France		
SHEM	DCF	[5,2% -8%]
Compagnie National du Rhône (CNR)	DCF	7,10%
United Water	multipele + DCF	5,24%
Sita UK	DCF	6,70%
Polaniec	DCF	7,90%
Agbar	beurskoers	
Sita Nederland BV	DCF	6,9%
Sita France	DCF	5,70%
Sita Deutschland	DCF	7%

5.2.2 Waardevermindering van de overige activa

Rekening houdend met de reglementaire en marktomstandigheden in de Verenigde Staten die moeilijk zijn voor bepaalde eenheden ("merchant"), heeft de Groep waardeverminderingstests gerealiseerd op basis van toekomstige kasgeldstromen die in 2007, net zoals in 2006 en 2005 werden geactualiseerd tegen 9%. Deze tests waren voor de Groep aanleiding om een waardevermindering van activa van 72 miljoen euro in 2007 te boeken, tegenover 68 miljoen euro in 2006 en 217 miljoen euro in 2005.

5.3 Herstructureringen

In 2007 en in 2006 heeft de uitvoering van de voorziene herstructureringsplannen een marginale impact op de rekeningen, na terugneming van eerdere geboekte voorzieningen. Het grootste deel van de tijdens deze twee boekjaren geboekte kosten bestonden uit de kosten die werden gemaakt in het kader van het fusieproject met Gaz de France. De kosten die in dit kader bij de lasten zijn geboekt, vertegenwoordigden in 2007 en 2006 respectievelijk 15,8 miljoen euro en 57 miljoen euro.

In 2005 had het herstructureringsprogramma vooral betrekking op de activiteiten Diensten aan Energie en werden er voorzieningen voor herstructureringskosten ten belope van 84,4 miljoen euro geboekt, hoofdzakelijk in Nederland en Frankrijk. De herstructureringsuitgaven van het boekjaar gekoppeld aan de verwezenlijking van de plannen bedroegen in 2005 211,3 miljoen euro en werden gecompenseerd door terugnemingen van voorzieningen ten belope van 194,2 miljoen euro.

5.4 Resultaat uit de overdrachten van activa

- In 2007 vertegenwoordigden de overdrachten van activa een netto meerwaarde van 339,4 miljoen euro, tegenover 1.093,1 miljoen euro in 2006 en 1.529,9 miljoen euro in 2005.

De belangrijkste meerwaarden op overdrachten die in 2007 werden geboekt, zijn het resultaat van de volgende operaties:

- de overdracht van aandelen van de Brusselse en Waalse intercommunale maatschappijen;
- in het kader van de wettelijke en regelgevende bepalingen die enerzijds in de vrijmaking van de energiemarkt voorzien en anderzijds in de aanstelling van de intercommunales als distributienetbeheerder in het kader van de overeenkomsten die werden afgesloten in 2001 en 2005 over de herstructurering van de distributienetten, heeft Electrabel een deel van haar participaties in de Waalse en

Brusselse intercommunales overgedragen. De meerwaarde die werd geboekt in de rekeningen per 31 december 2007, vertegenwoordigt een totaalbedrag van 66,7 miljoen euro;

- de overdracht van 3% van de aandelen die Electrabel bezit in het kapitaal van Elia krachtens verbintenissen die werden aangegaan in het kader van het openbaar uitkoopbod van de minderheidsbelangen van Electrabel dat in 2005 werd gelanceerd door SUEZ. Deze operatie leverde een meerwaarde op van 25 miljoen euro;
- de overdracht van 53,1% van de aandelen die AGBAR bezit in de onderneming APPLUS, die gespecialiseerd is in technologische inspectie en certificatie. De in de rekeningen per 31 december 2007 geboekte meerwaarde vertegenwoordigt een bedrag van 125 miljoen euro;
- de overdrachten van diverse niet-strategische deelnemingen die merendeels op de beurs genoteerd zijn en een netto meerwaarde van 68,8 miljoen euro vertegenwoordigen.
- De belangrijkste in 2006 geboekte meerwaarden op overdrachten waren het resultaat van de onderstaande operaties:

Overdracht van de aandelen van de intercommunale maatschappijen in Vlaanderen

In uitvoering van de akkoorden over de herstructurering van de distributienetten in Vlaanderen die in 2001 en 2005 zijn afgesloten, was Electrabel de verbintenis aangegaan om haar deelnemingen in de Vlaamse intercommunale maatschappijen uiterlijk op 5 september 2006 tot het overeengekomen niveau van 30% af te bouwen. Deze verrichtingen werden uitgevoerd en hebben zich in de rekeningen per 31 december 2006 vertaald in een meerwaarde van 236 miljoen euro.

Overdracht van REVA aandelen

SES España heeft op 29 juni 2006 haar volledige aandelenbezit in de vennootschap REVA overgedragen. De meerwaarde die per 31 december 2006 in de geconsolideerde jaarrekening wordt geboekt, bedraagt 129 miljoen euro.

Overdracht van M6 aandelen

SUEZ heeft haar resterende aandelenbezit van 5% in M6 overgedragen op de Nationale Portefeuille Maatschappij (NPM). Op deze verrichting boekte ze in 2006 een netto meerwaarde van 120 miljoen euro.

Overdracht van 9 Cegetel

SUEZ Communication heeft op 24 oktober 2006 haar volledige aandelenbezit in Neuf Cegetel overgedragen in het kader van haar beursintroductie, waarbij een meerwaarde van 270 miljoen euro werd geboekt.

Naast de hierboven beschreven overdrachten omvatten de meerwaarden op overdrachten in 2006 voorts nog de meerwaarden op de verkoop van de resterende deelneming in Colbún (77 miljoen euro) en in Hanjin City Gas (50 miljoen euro).

- In 2005 omvatte deze post in hoofdzaak de impact van de overdracht van 36,6% van ESO/Elia in het kader van de beursintroductie van deze entiteit voor 626 miljoen euro, de verkoop door de Groep van haar resterende participatie in Northumbrian voor 263 miljoen euro en de overdracht van 9,57% van Tractebel Energia in het kader van een beursintroductie voor 168 miljoen euro.

TOELICHTING – 6. Financieel resultaat

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Kosten	Opbrengsten	Totaal	Kosten	Opbrengsten	Totaal	Kosten	Opbrengsten	Totaal
Kost van de nettoschuld	(1 257,0)	584,0	(673,0)	(1 157,8)	327,6	(830,2)	(1 090,8)	290,6	(800,2)
Rentelasten op brutoschuld	(1 257,0)	-	(1 257,0)	(1 097,7)	-	(1 097,7)	(1 077,3)	-	(1 077,3)
Wisselresultaat op financiële schulden en afdekkingen	-	111,9	111,9	(9,6)	-	(9,6)	-	0,4	0,4
Resultaat van afdekkingen op leningen	-	11,9	11,9	(50,5)	-	(50,5)	(11,1)	-	(11,1)
Resultaat op geldmiddelen en kasequivalenten, en financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde per resultaat	-	460,2	460,2	-	327,6	327,6	(2,4)	290,2	287,8
Vervroegde terugbetaling FORTIS								166,6	166,6
Overige financiële opbrengsten en kosten	(452,5)	403,3	(49,1)	(452,8)	552,0	99,2	(491,4)	399,7	(91,7)
FINANCIEEL RESULTAAT	(1 709,5)	987,3	(722,1)	(1 610,6)	879,6	(731,0)	(1 582,2)	856,9	(725,3)

6.1 Kosten van de netto schuldenlast

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Rentelasten op brutoschuld	(1 257,0)	(1 097,7)	(1 077,3)
Wisselresultaat op financiële schulden en afdekkingen	111,9	(9,6)	0,4
Resultaat van afdekkingen op leningen	11,9	(50,5)	(11,1)
Resultaat op geldmiddelen en kasequivalenten, en financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde per resultaat	460,2	327,6	287,8
KOST VAN DE NETTOSCHULD	(673,0)	(830,2)	(800,2)

Het wisselresultaat evolueert voor 147 miljoen euro dankzij een positieve impact van de Braziliaanse real in het kader van de terugbetaling van de Floating Rate Notes bij SUEZ Energy International .

6.2 Vervroegde terugbetaling van de converteerbare obligatie FORTIS

In de loop van het eerste halfjaar van 2005 is de Groep overgegaan tot de vervroegde terugbetaling van de converteerbare obligatielening FORTIS.

De Groep heeft na afloop van de terugbetaling van de obligatielening overigens 13,75 miljoen vrijgekomen Fortis-effecten verkocht.

Door die twee verrichtingen, die zich vertaalden in een financieel resultaat van 166,6 miljoen euro, kon de Groep zich terugtrekken uit haar deelneming in Fortis.

6.3 Overige financiële kosten

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Desactualisering van voorzieningen	(372,5)	(335,5)	(330,1)
Rentelasten op leveranciers en andere schuldeisers	(73,4)	(22,4)	(21,1)
Wisselkoersverliezen	(4,3)	(21,1)	(17,7)
Overige financiële kosten	(2,2)	(73,8)	(122,5)
TOTAAL	(452,5)	(452,8)	(491,4)

6.4 Overige financiële opbrengsten

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Opbrengsten uit voor verkoop beschikbare effecten	202,4	288,7	134,3
Rentebaten op klanten en andere debiteuren	95,8	23,8	15,9
Rentebaten op leningen en vorderingen tegen afgeschreven kostprijs	82,3	63,7	80,1
Wisselkoerswinsten	0,0	11,3	15,7
Overige financiële opbrengsten	22,8	164,5	153,7
TOTAAL	403,3	552,0	399,7

De overige netto financiële opbrengsten omvatten onder meer het gunstige effect voor 19,0 miljoen euro van de heronderhandeling van de schuldenlast van Santa Fe in Argentinië in 2005, terwijl ze in 2006 een positieve invloed van 56,4 miljoen euro hadden ondergaan na de heronderhandeling van de schuld van Aguas Argentinas.

TOELICHTING – 7. Belastingen

7.1 Analyse van de in de winst- en verliesrekening geboekte belastinglast

7.1.1 Uitsplitsing van de belastinglast

De in de winst- en verliesrekening geboekte belastinglast van het boekjaar bedraagt 527,5 miljoen euro (tegenover 815,1 miljoen euro in 2006). Deze belastinglast kan als volgt worden uitgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	2005
Opeisbare belasting			
Frankrijk	(147,2)	(59,1)	(41,8)
Buitenland	(827,2)	(726,3)	(705,5)
TOTAAL	(974,4)	(785,4)	(747,3)
Uitgestelde belastingen			
Frankrijk	495,2	11,5	(27,3)
Buitenland	(48,3)	(41,2)	189,3
TOTAAL	446,9	(29,7)	162,0
Totale in het resultaat geboekte belastinglast	(527,5)	(815,1)	(585,3)

SUEZ is in 2007 de moedermaatschappij van een fiscale groep van 237 ondernemingen. Andere fiscale groepen werden opgericht wanneer dat mogelijk was.

In 2007 zijn de opeisbare belasting met betrekking tot voorgaande periodes en de belasting voortvloeiend uit overdrachten verwaarloosbaar.

7.1.2

Theoretische belastinglast en geboekte belastinglast

De afstemming tussen de theoretische belastinglast van de Groep en de daadwerkelijk geboekte belastinglast wordt weergegeven in de onderstaande tabel:

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	2005
Nettoresultaat	4 616,3	4 194,2	3 776,5
- Aandeel in de verbonden ondernemingen	457,9	372,7	565,5
- Winstbelasting	(527,5)	(815,1)	(585,3)
Resultaat vóór belasting van de geconsolideerde ondernemingen ^(a)	4 685,9	4 636,6	3 796,3
Waarvan geconsolideerde Franse ondernemingen	82,1	464,2	44,4
Waarvan buitenlandse geconsolideerde ondernemingen	4 603,8	4 172,4	3 751,9
Normatieve aanslagvoet in Frankrijk ^(b)	34,43%	34,43%	34,93%
Theoretische belastinglast (c) = (a) x (b)	(1 613,4)	(1 596,4)	(1 326,0)
Namelijk :			
Vershil tussen de normale aanslagvoet van toepassing in Frankrijk en de normale aanslagvoet van toepassing in buitenlandse rechtsgebieden	214,1	177,1	140,8
Permanente verschillen	13,4	(9,9)	170,1
Elementen belast tegen verlaagd tarief of nultarief ⁽¹⁾	377,4	538,1	483,3
Aanvullende belastingen ⁽²⁾	(134,0)	(94,7)	(115,5)
Impact van de niet-opname van uitgestelde belastingvoordelen op de overdraagbare fiscale verliezen en de overige aftrekbare tijdelijke verschillen	(47,5)	(125,0)	(201,5)
Opname of gebruik van belastingopbrengsten op de overdraagbare fiscale verliezen en de overige niet vooraf opgenomen aftrekbare tijdelijke verschillen	649,8	220,5	163,5
Impact van de verandering van aanslagvoet	(22,1)	(27,0)	3,2
Belastingkredieten	29,1	36,7	61,9
Overige	5,7	65,6	34,9
Belastinglast geboekt in de winst- en verliesrekening	(527,5)	(815,1)	(585,3)
Effectieve aanslagvoet (belastinglast in de winst- en verliesrekening toegevoegd aan het resultaat vóór belasting van de geconsolideerde ondernemingen)	11,3%	17,6%	15,4%

⁽¹⁾ *Comprend notamment les plus-values sur cessions de titres non taxées en Belgique, l'effet de la taxation à taux réduit des opérations sur titres en France et l'incidence des régimes fiscaux spécifiques appliqués aux centres de coordination en Belgique.*

⁽²⁾ *Comprend notamment la taxe de 5% applicable sur les dividendes en Belgique.*

^(a) *Omvat onder meer de niet-belaste meerwaarden op overdrachten van effecten in België, het effect van het lage belastingtarief voor effectenverrichtingen in Frankrijk en de doorberekening van specifieke belastingstelsels toegepast op coördinatiecentra in België.*

^(b) *Omvat onder meer de heffing van 5% op dividenden in België.*

7.2 Rechtstreeks in het eigen vermogen geboekte belastingen

Per 31 december 2007 bedragen de schommelingen van de uitgestelde belastingen die rechtstreeks in het eigen vermogen geboekt worden en resulteren uit de over de periode berekende actuariële verschillen en uit de reële-waardeschommelingen van de in het eigen vermogen geboekte financiële instrumenten -246,5 miljoen euro. Ze kunnen als volgt worden geanalyseerd:

<i>In miljoen euro</i>				
Per type van onderliggend actief	31 dec.2007	Vershil	31 dec.2006	31 dec. 2005
Voor verkoop beschikbare financiële activa	(82,5)	(34,3)	(48,2)	(17,0)
Actuariële verschillen	(25,5)	(103,5)	78,0	92,8
Netto-investeringsafdekkingen	13,6	5,2	8,4	12,4
Kasstroomafdekkingen	(130,5)	(113,9)	(16,6)	262,5
(a)	(224,9)	(246,5)	21,6	350,7

^(a) Waarvan omrekeningsverschillen van – 12,8 miljoen euro per 31 december 2007

In 2005 heeft SUEZ zonder recht van regres betwiste schuldvorderingen op de Franse staat overgedragen op een financiële instelling voor een vaste en definitieve prijs van 995,4 miljoen euro.

Aangezien de betwiste schuldvorderingen betrekking hadden op een vooraf door onttrekking aan het eigen vermogen vereffende belasting, werd de overdrachtsprijs in meerdering van het eigen vermogen gebracht.

In 2005 werd geen enkele andere opeisbare belasting in het eigen vermogen geboekt.

7.3 Uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen

7.3.1 Analyse per type van het tijdelijk verschil van de nettopositie van in de balans geboekte uitgestelde belastingen (vóór compensatie per fiscale entiteit van de uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen)

Slotpositie			
<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Uitgestelde belastingvoordelen:			
Verliesoverdrachten en belastingkredieten	714,8	220,0	186,7
Pensioenverplichtingen	599,9	697,9	702,0
Niet-afgetrokken voorzieningen	256,4	370,8	389,2
Vershil tussen fiscale waarde en boekwaarde van de vaste activa	310,2	326,5	343,3
Reële waarde van de financiële instrumenten (IAS 32/39)	319,2	318,3	622,3
Overige	403,6	540,0	455,8
TOTAAL	2 604,1	2 473,5	2 699,3
Uitgestelde belastingsschulden:			
Waarderingsverschillen toegerekend aan vaste activa	(809,1)	(731,0)	(484,3)
Andere verschillen tussen fiscale waarde en boekwaarde van de vaste activa	(1 059,1)	(1 085,8)	(849,0)
Voorzieningen van fiscale aard	(117,9)	(110,6)	(116,5)
Reële waarde van de activa en passiva (IAS 32/39)	(436,2)	(306,5)	(231,1)
Overige	(740,4)	(813,1)	(959,0)
TOTAAL	(3 162,7)	(3 047,0)	(2 639,9)
Netto uitgestelde belastingen	(558,6)	(573,5)	59,4

Impact op resultaat			
<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Uitgestelde belastingvoordelen:			
Verliesoverdrachten en belastingkredieten	450,2	31,7	17,8
Pensioenverplichtingen	(3,8)	(16,4)	(26,1)
Niet-afgetrokken voorzieningen	6,3	(43,5)	85,7
Verschil tussen fiscale waarde en boekwaarde van de vaste activa	25,3	(19,9)	87,0
Reële waarde van de financiële instrumenten (IAS 32/39)	(26,1)	82,0	134,1
Overige	(69,4)	147,4	(63,3)
TOTAAL	382,6	181,3	235,2
Uitgestelde belastingsschulden:			
Waarderingsverschillen toegerekend aan vaste activa	38,4	9,6	(3,5)
Andere verschillen tussen fiscale waarde en boekwaarde van de vaste activa	(12,5)	(137,9)	(54,0)
Voorzieningen van fiscale aard	(0,7)	6,7	(13,6)
Reële waarde van de activa en passiva (IAS 32/39)	37,2	(149,7)	(39,1)
Overige	1,9	60,3	37,0
TOTAAL	64,3	(211,0)	(73,2)
Netto uitgestelde belastingen	446,9	(29,7)	162,0

Het verloop van de in de geconsolideerde balans opgenomen uitgestelde belastingen, na compensatie per fiscale entiteit van de uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen, kan als volgt worden uitgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	Activa	Passiva	Nettoposities
Per 31 december 2005	1 225,2	(1 165,8)	59,4
Per 31 december 2006	871,0	(1 444,5)	(573,5)
Impact op resultaat over de periode	382,6	64,3	446,9
Overige	(252,1)	(179,9)	(432,0)
Impact van de nettopresentatie per fiscale entiteit	83,5	(83,5)	–
Per 31 december 2007	1 085,0	(1 643,6)	(558,6)

De Groep heeft over het boekjaar 500 miljoen euro uitgestelde belastingvorderingen geboekt uit hoofde van de overgedragen verliezen van de fiscale integratie rond SUEZ S.A., waarvan de aanzuivering waarschijnlijk is geworden na de verkoop door SUEZ S.A. van de aandelen van SUEZ-Tractebel aan Electrabel voor een prijs van 18,2 miljard euro.

7.3.2 Niet in de balans geboekte verrekenbare tijdelijke verschillen

Per 31 december 2007 bedragen de niet-aangewende en niet in de balans geboekte overgedragen verliezen 2 576,9 miljoen euro (tegenover 4 266,7 miljoen euro per 31 december 2006) voor de gewone verliezen (effect van 831,6 miljoen euro niet-opgenomen uitgestelde belastingvorderingen). Het bedrag van de overige niet in de balans geboekte verrekenbare tijdelijke verschillen is gelijk aan 1 021,5 miljoen euro (effect van 360,9 miljoen euro niet-opgenomen uitgestelde belastingvorderingen).

De vervaldatum van deze niet-geboekte overgedragen verliezen worden vermeld in de onderstaande tabel:

<i>In miljoen euro</i>	Gewone verliezen
2008	375,3
2009	43,4
2010	32,8
2011	37,0
2012	164,8
2013 en daarna	1 923,6
TOTAAL	2 576,9

De niet-geboekte gewone verliezen van de fiscale integratie rond SUEZ S.A. bedragen 892,0 miljoen euro per 31 december 2007.

7.3.3 Uitgestelde belastingen die niet zijn geboekt uit hoofde van belastbare tijdelijke verschillen met betrekking tot deelnemingen in dochterondernemingen, joint ventures en verbonden ondernemingen

Er werden geen uitgestelde belastingverplichtingen geboekt uit hoofde van de tijdelijke verschillen waarbij de Groep het tijdstip kan bepalen waarop ze worden afgewikkeld en die naar waarschijnlijkheid niet in de voorzienbare toekomst zullen worden afgewikkeld, of waarbij de afwikkeling tot geen enkele betaling van belastingen aanleiding zal geven (met name door de vrijstelling van meerwaarden op aandelen in België en de afschaffing van de belasting op deze meerwaarden vanaf 1 januari 2007 in Frankrijk).

TOELICHTING – 8 Resultaat per aandeel

Teller (in miljoen euro) :	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Nettoresultaat, aandeel van de Groep	3 923,5	3 606,4	2 512,7
Verwateringseffect:			
- Eliminatie van de rentelast op converteerbare obligatieleningen			6,8
Verwaterd nettoresultaat, aandeel van de Groep	3 923,5	3 606,4	2 519,5
Noemer:			
Gemiddeld aantal aandelen in omloop (in miljoen)	1 269,6	1 261,3	1 053,2
Verwateringseffect:			
- Converteerbare obligaties			6,7
- Gratis aandelenplannen voor werknemers	1,6	0,3	
- Optieplannen tot inschrijving op of aankoop van aandelen voor werknemers	17,6	14,6	6,0
VERWATERD GEMIDDELD AANTAL AANDELEN IN OMLOOP	1 288,8	1 276,2	1 065,9
Resultaat per aandeel (in euro)			
Nettoresultaat, aandeel van de Groep, per aandeel	3,09	2,86	2,39
Verwaterd nettoresultaat, aandeel van de Groep, per aandeel	3,04	2,83	2,36

De verwateringsinstrumenten waarmee rekening wordt gehouden bij de berekening van de verwaterde resultaten per aandeel, staan beschreven in Toelichting 26.

Bij de berekening van het verwaterd nettoresultaat per aandeel werd geen rekening gehouden met de inschrijvingsopties op aandelen die in 2007 aan de medewerkers zijn toegekend, aangezien deze een weerslag hebben op het resultaat per aandeel.

TOELICHTING – 9. Goodwill

9.1 Evolutie van de boekwaarde

<i>In miljoen euro</i>	
A. BRUTOWAARDE	
per 31 december 2005	13 235,0
Aanschaffingen	534,4
Overdrachten en goodwill geklasseerd als «activa bedoeld voor overdracht»	(226,3)
Omrekeningsverschillen	(70,6)
Overige	115,2
per 31 december 2006	13 587,7
Aanschaffingen	2 165,3
Overdrachten en goodwill geklasseerd als «activa bedoeld voor overdracht»	(364,9)
Omrekeningsverschillen	(120,0)
Overige	(202,2)
per 31 december 2007	15 065,9
B. WAARDEVERLIEZEN	
per 31 december 2005	(201,8)
Waardeverliezen	(11,6)
Overdrachten en goodwill geklasseerd als «activa bedoeld voor overdracht»	35,7
Omrekeningsverschillen	(1,1)
Overige	(4,2)
per 31 december 2006	(183,1)
Waardeverliezen	(1,3)
Overdrachten en goodwill geklasseerd als «activa bedoeld voor overdracht»	10,5
Omrekeningsverschillen	(0,6)
Overige	11,4
per 31 december 2007	(163,1)
C. NETTO BOEKWAARDE = A + B	
per 31 december 2005	13 033,2
per 31 december 2006	13 404,6
per 31 december 2007	14 902,8

In 2007 was de nieuwe goodwill bij SEE afkomstig van de verwerving van Compagnie du Vent (633,9 miljoen euro) en Windco (46,2 miljoen euro), alsook van de overbrenging van de “supply” activiteit naar ECS (212 miljoen euro). Bij SUEZ Environnement werd goodwill geboekt op diverse verwervingen van Sita UK (152,2 miljoen euro) en Agbar (72 miljoen euro). SUEZ Energy International boekte een goodwill van 81,2 miljoen euro op de verwerving van Ventus.

De geboekte goodwill op verwervingen van minderheidsbelangen bedraagt 869,2 miljoen euro, tegenover 78,3 miljoen euro op 31 december 2006 (ze hebben hoofdzakelijk betrekking op de 1,38% die in Electrabel werd verworven (331,2 miljoen euro) en op de onvoorwaardelijke verbintenis die werd aangegaan tegenover de minderheidsaandeelhouders van Agbar in het kader van het openbaar uitkoopbod (512,5 miljoen euro). Bij gebrek aan specifieke IFRS bepalingen werden ze geboekt volgens het principe vermeld in toelichting 1.4.4.1.

De schommelingen die werden geboekt op de regel “Overdrachten” (in brutowaarde) komen hoofdzakelijk overeen met de impact van de overdracht van een deel van de Brusselse en Waalse intercommunale maatschappijen voor 62,9 miljoen euro en de overdracht van Applus door Agbar (251,6 miljoen euro).

De schommelingen die voor 2007 werden geboekt op de regel “Overige” komen hoofdzakelijk overeen met de toewijzing van de goodwill van de Compagnie Nationale du Rhône (CNR) op haar materiële activa (Cf. toelichting 11).

In 2006 is de nieuwe goodwill bij SUEZ Energy Europe meer bepaald afkomstig van de verwerving van Rendo en Cogas voor respectievelijk 65 miljoen euro en 75 miljoen euro en bij Agbar van de verwerving van Bristol Water voor 118,3 miljoen en RTD voor 87,2 miljoen euro.

9.2 Sectorale uitsplitsing

De boekwaarde van de goodwill kan als volgt naar activiteitssector worden uitgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Suez Energy Europe	10 956,4	9 963,1	9 862,3
Suez Energy International	476,1	428,9	467,0
Suez Energy Services	707,2	682,5	673,0
Suez Environnement	2 738,6	2 305,4	2 005,5
Overige	24,6	24,6	25,4
TOTAAL	14 902,8	13 404,6	13 033,2

De hierboven voorgestelde uitsplitsing naar segment wordt gerealiseerd op basis van het activiteitssegment van de verworven entiteit (en niet op basis van dat van de verwervende entiteit).

De belangrijkste goodwill heeft meer in het bijzonder betrekking op de kasgeldgenererende eenheid Electrabel Benelux voor 9 219 miljoen euro (waaronder Electrabel 7 943 miljoen euro en Electrabel Nederland NV 768 miljoen euro), en de kasgeldgenererende eenheden Electrabel France (350 miljoen euro), Polaniec (288 miljoen euro), United Water (356 miljoen euro), Agbar (770 miljoen euro) Sita UK (459 miljoen euro), Sita France (351 miljoen euro), Sita Nederland BV (227 miljoen euro) en Sita Deutschland (178 miljoen euro). Hierbij komt nog de goodwill bij de verwerving, in november 2007, van de Compagnie du Vent voor 634 miljoen euro.

9.3

Variatie van de immateriële vaste activa

<i>En millions d'euros</i>	Logiciels	Droits incorporels sur contrats de concession	Droits de capacité	Autres	Total
A. Valeur brute					
au 31 décembre 2005	536,6	3 686,0	1 163,0	1 164,9	6 550,6
Acquisitions	83,1	192,5		42,0	317,5
Cessions	(9,2)	(6,0)		(71,5)	(86,8)
Ecarts de conversion	(0,5)	(35,7)		(68,8)	(104,9)
Variations de périmètre	(23,8)	(129,9)		15,1	(138,6)
Autres	2,0	299,3	16,9	(50,5)	267,7
au 31 décembre 2006	588,3	4 006,1	1 179,9	1 031,2	6 805,6
Acquisitions	45,7	150,4		82,4	278,5
Cessions	(29,0)	(15,6)		(27,7)	(72,3)
Ecarts de conversion	0,2	(32,3)		(49,3)	(81,4)
Variations de périmètre	5,1	44,5		(6,9)	42,7
Autres	(51,1)	(900,1)		946,2	(5,1)
au 31 décembre 2007	559,2	3 253,0	1 179,9	1 975,9	6 968,0
B. Amortissements et pertes de valeur cumulés					
au 31 décembre 2005	(392,4)	(1 701,2)	(506,3)	(497,1)	(3 097,0)
Amortissements/Pertes de valeur	(81,0)	(206,5)	(24,8)	(68,2)	(380,5)
Cessions	7,0	9,8		6,1	23,0
Ecarts de conversion	0,4	18,7		27,0	46,0
Variations de périmètre	24,0	94,2		9,1	127,3
Autres	7,7	(86,1)		42,3	(36,1)
au 31 décembre 2006	(434,4)	(1 871,1)	(531,1)	(480,8)	(3 317,5)
Amortissements	(54,7)	(112,8)	(24,1)	(89,0)	(280,6)
Pertes de valeur	0,0	0,0		(2,7)	(2,7)
Cessions	29,0	14,4		23,6	67,0
Ecarts de conversion	(0,1)	16,8		29,4	46,1
Variations de périmètre	(4,5)	(19,0)		(1,6)	(25,1)
Autres	63,0	515,1		(535,8)	42,4
au 31 décembre 2007	(401,7)	(1 456,6)	(555,2)	(1 056,9)	(3 470,4)
C. Valeur nette comptable = A + B					
au 31 décembre 2005	144,2	1 984,7	656,7	667,9	3 453,5
au 31 décembre 2006	153,9	2 135,0	648,8	550,4	3 488,1
au 31 décembre 2007	157,5	1 796,4	624,7	919,0	3 497,7

De tijdens het boekjaar geboekte waardeverliezen bedragen respectievelijk 2,7 miljoen euro in 2007 tegenover 3,6 miljoen euro in 2006 en 19 miljoen euro in 2005 (cf. Toelichting 5.2).

9.3.1 Immateriële rechten op concessiecontracten

De Groep beheert een groot aantal concessiecontracten, zoals bedoeld in SIC 29, op het vlak van drinkwaterverdeling, waterzuivering, afvalbeheer en elektriciteitsdistributie. De rechten die aan de concessiehouder zijn toegekend, worden als immateriële rechten geboekt (cf. Toelichting 24).

9.3.2 Capaciteitsrecht

De Groep nam deel aan de financiering van de bouw van bepaalde centrales die werden gerealiseerd door derden en ontving als vergoeding daarvoor de rechten om een deel van de productie tijdens de levensduur van de activa aan te kopen. Deze capaciteitsrechten worden afgeschreven over de gebruiksduur van het onderliggende actief die maximum 40 jaar mag zijn. Momenteel bezit de Groep rechten in de centrales van Chooz B (Frankrijk) en in MKV en HKV (Duitsland). Op 31 december 2007 bedroeg de netto boekwaarde van deze rechten 624,7 miljoen euro.

9.3.3 Niet-afschrijfbaar immateriële vaste activa:

Op 31 december 2007 bedroeg de niet-afschrijfbaar waarde van immateriële vaste activa 87,2 miljoen euro, tegenover 18,8 miljoen euro op 31 december 2006 en 11,1 miljoen euro op 31 december 2005. Ze worden weergegeven op de regel "Overige".

9.4 Informatie over de kosten voor onderzoek en ontwikkeling

De onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten gaan gepaard met de uitvoering van uiteenlopende studies rond technologische innovaties, de efficiëntieverbetering van installaties, veiligheid, milieubescherming, de kwaliteit van de dienstverlening en het gebruik van energiebronnen.

De kosten voor onderzoek en ontwikkeling zonder specifieke tegenboeking (contract, bestelling) worden als kosten geboekt. Buiten de uitgaven voor technische bijstand, bedragen zij voor de boekjaren 2007, 2006 en 2005 respectievelijk 99,6 miljoen euro, 86 miljoen euro en 84,8 miljoen euro.

De uitgaven die gekoppeld zijn aan interne projecten in ontwikkelingsfase en die aan de boekingscriteria van een immaterieel actief beantwoorden, zijn niet belangrijk.

TOELICHTING – 10. Immateriële vaste activa

10.1 Variatie van de immateriële vaste activa

<i>In miljoen euro</i>	Software	Immateriële rechten op concessieovereenkomsten	Capaciteitsrechten	Overige	Totaal
A. BRUTOWAARDE					
per 31 december 2005	536,6	3 686,0	1 163,0	1 164,9	6 550,6
Aanschaffingen	83,1	192,5		42,0	317,5
Overdrachten	(9,2)	(6,0)		(71,5)	(86,8)
Omrekeningsverschillen	(0,5)	(35,7)		(68,8)	(104,9)
Kringschommelingen	(23,8)	(129,9)		15,1	(138,6)
Overige	2,0	299,3	16,9	(50,5)	267,7
per 31 december 2006	588,3	4 006,1	1 179,9	1 031,2	6 805,6
Aanschaffingen	45,7	150,4		82,4	278,5
Overdrachten	(29,0)	(15,6)		(27,7)	(72,3)
Omrekeningsverschillen	0,2	(32,3)		(49,3)	(81,4)
Kringschommelingen	5,1	44,5		(6,9)	42,7
Overige	(51,1)	(900,1)		946,2	(5,1)
per 31 december 2007	559,2	3 253,0	1 179,9	1 975,9	6 968,0
B. GECUMULEERDE AFSCHRIJVINGEN EN WAARDEVERLIEZEN					
per 31 december 2005	(392,4)	(1 701,2)	(506,3)	(497,1)	(3 097,0)
Afschrijvingen/ Waardeverliezen	(81,0)	(206,5)	(24,8)	(68,2)	(380,5)
Overdrachten	7,0	9,8		6,1	23,0
Omrekeningsverschillen	0,4	18,7		27,0	46,0
Kringschommelingen	24,0	94,2		9,1	127,3
Overige	7,7	(86,1)		42,3	(36,1)
per 31 december 2006	(434,4)	(1 871,1)	(531,1)	(480,8)	(3 317,5)
Afschrijvingen	(54,7)	(112,8)	(24,1)	(89,0)	(280,6)
Waardeverliezen	0,0	0,0		(2,7)	(2,7)
Overdrachten	29,0	14,4		23,6	67,0
Omrekeningsverschillen	(0,1)	16,8		29,4	46,1
Kringschommelingen	(4,5)	(19,0)		(1,6)	(25,1)
Overige	63,0	515,1		(535,8)	42,4
per 31 december 2007	(401,7)	(1 456,6)	(555,2)	(1 056,9)	(3 470,4)
C. NETTO BOEKWAARDE = A + B					
per 31 december 2005	144,2	1 984,7	656,7	667,9	3 453,5
per 31 december 2006	153,9	2 135,0	648,8	550,4	3 488,1
per 31 december 2007	157,5	1 796,4	624,7	919,0	3 497,7

De tijdens het boekjaar geboekte waardeverliezen bedragen respectievelijk 2,7 miljoen euro in 2007 tegenover 3,6 miljoen euro in 2006 en 19 miljoen euro in 2005 (cf. Toelichting 5.2).

10.1.1 Immateriële rechten op concessiecontracten

De Groep beheert een groot aantal concessiecontracten, zoals bedoeld in SIC 29, op het vlak van drinkwaterverspreiding, waterzuivering, afvalbeheer en elektriciteitsdistributie. De rechten die aan de concessiehouder zijn toegekend, worden als immateriële rechten geboekt (cf. Toelichting 24).

10.1.2 Capaciteitsrecht

De Groep nam deel aan de financiering van de bouw van bepaalde centrales die werden gerealiseerd door derden en ontving als vergoeding daarvoor de rechten om een deel van de productie tijdens de levensduur van de activa aan te kopen. Deze capaciteitsrechten

worden afgeschreven over de gebruiksduur van het onderliggende actief die maximum 40 jaar mag zijn. Momenteel bezit de Groep rechten in de centrales van Chooz B (Frankrijk) en in MKV en HKV (Duitsland). Op 31 december 2007 bedroeg de netto boekwaarde van deze rechten 624,7 miljoen euro.

10.1.3 Niet-afschrijfbaar immateriële vaste activa:

Op 31 december 2007 bedroeg de niet-afschrijfbaar waarde van immateriële vaste activa 87,2 miljoen euro, tegenover 18,8 miljoen euro op 31 december 2006 en 11,1 miljoen euro op 31 december 2005. Ze worden weergegeven op de regel "Overige".

10.2 Informatie over de kosten voor onderzoek en ontwikkeling

De onderzoeks – en ontwikkelingsactiviteiten gaan gepaard met de uitvoering van uiteenlopende studies rond technologische innovaties, de efficiëntieverbetering van installaties, veiligheid, milieubescherming, de kwaliteit van de dienstverlening en het gebruik van energiebronnen.

De kosten voor onderzoek en ontwikkeling zonder specifieke tegenboeking (contract, bestelling) worden als kosten geboekt. Buiten de uitgaven voor technische bijstand, bedragen zij voor de boekjaren 2007, 2006 en 2005 respectievelijk 99,6 miljoen euro, 86 miljoen euro en 84,8 miljoen euro.

De uitgaven die gekoppeld zijn aan interne projecten in ontwikkelingsfase en die aan de boekingscriteria van een immaterieel actief beantwoorden, zijn niet belangrijk.

TOELICHTING – 11. Materiële vaste activa

11.1 Verloop van de materiële vaste activa

<i>In miljoen euro</i>	Terrei- nen	Gebouwen	Technische installaties	Transport- materieel	Geacti- veerde ontmante- lings-kosten	Vaste activa in uitvoering	Overige	Totaal materiële vaste activa
BRUTOWAARDE								
per 31 december 2005	1 732,9	5 051,3	30 350,2	1 440,3	678,5	2 091,2	2 460,8	43 805,3
Aanschaffingen	42,7	80,8	507,6	122,3	19,6	1 109,8	215,4	2 098,1
Overdrachten	(36,2)	(128,7)	(165,6)	(105,4)	(0,2)	0,0	(99,9)	(536,0)
Omrekenings- verschillen	(1,4)	(50,8)	(594,8)	(7,3)	2,5	(61,6)	(138,8)	(852,2)
Kringschommelingen	(29,8)	(53,8)	820,3	5,4	2,0	(87,7)	214,9	871,5
Overige	35,8	190,5	637,8	78,7	29,5	(1 248,0)	(18,8)	(294,5)
per 31 december 2006	1 744,1	5 089,3	31 555,5	1 534,0	732,0	1 803,7	2 633,7	45 092,3
Aanschaffingen	43,1	80,9	731,5	150,6	(0,0)	1 729,0	76,5	2 811,5
Overdrachten	(24,1)	(64,8)	(225,6)	(107,6)	(2,6)	0,0	(59,1)	(483,8)
Omrekenings- verschillen	(48,6)	67,4	(550,4)	(23,8)	(9,5)	(48,3)	(144,4)	(757,5)
Kringschommelingen	79,9	306,8	636,2	16,3	6,0	267,3	30,0	1 342,6
Overige	69,6	166,3	1 267,3	49,7	172,8	(1 467,6)	(151,3)	106,8
per 31 december 2007	1 864,0	5 646,0	33 414,6	1 619,2	898,8	2 284,1	2 385,4	48 111,9
GECUMULEERDE AFSCHRIJVINGEN EN WAARDEVERLIEZEN								
per 31 december 2005	(821,8)	(2 100,5)	(17 849,9)	(1 003,7)	(572,8)	(75,5)	(1 168,6)	(23 592,9)
Afschrijvingen/ Waardeverliezen ^(a)	(59,7)	(183,8)	(1 118,0)	(124,1)	(13,8)	(17,6)	(108,4)	(1 625,4)
Overdrachten	10,7	84,5	153,0	98,2	0,2	0,0	65,5	412,1
Omrekenings- verschillen	(3,7)	11,9	136,9	1,0	(2,3)	2,1	34,9	180,9
Kringschommelingen	4,7	504,4	(260,6)	1,6	(1,8)	50,6	8,9	307,8
Overige	5,2	(32,5)	263,9	(27,0)	(29,4)	(2,1)	49,9	228,1
per 31 december 2006	(864,5)	(1 716,0)	(18 674,7)	(1 054,1)	(619,8)	(42,6)	(1 117,8)	(24 089,5)
Afschrijvingen	(70,2)	(259,4)	(1 171,7)	(133,1)	(12,1)		(89,1)	(1 735,7)
Waardeverliezen	(3,6)	(3,9)	(91,4)	(0,2)	0,0	(11,9)	(0,2)	(111,2)
Overdrachten	14,4	36,7	179,5	99,1	2,6	0,0	55,5	387,8
Omrekenings- verschillen	30,2	(16,2)	146,5	13,6	10,1	2,0	38,5	224,5
Kringschommelingen	(2,0)	(26,9)	(183,5)	(9,3)	(6,0)	0,0	(6,4)	(234,2)
Overige	(6,6)	(38,4)	27,7	1,6	(38,0)	11,9	85,1	43,3
per 31 december 2007	(902,3)	(2 024,1)	(19 767,7)	(1 082,5)	(663,3)	(40,6)	(1 034,3)	(25 514,8)
NETTO BOEKWAARDE								
per 31 december 2005	911,2	2 950,8	12 500,3	436,6	105,7	2 015,7	1 292,2	20 212,4
per 31 december 2006	879,6	3 373,4	12 880,7	480,0	112,2	1 761,1	1 515,9	21 002,9
per 31 december 2007	961,6	3 621,9	13 646,9	536,6	235,5	2 243,5	1 351,1	22 597,1

^(a) Les pertes de valeurs nettes constatées sur les immobilisations corporelles se sont élevées à 128 millions d'euros au 31 décembre 2006.

^(a) De geboekte nettowaardeverminderingen op materiële vaste activa bedragen 128 miljoen euro per 31 december 2006.

Het belangrijkste omrekeningsverschil op de brutowaarde van de materiële vaste activa per 31 december 2007 heeft betrekking op de Amerikaanse dollar (-743,0 miljoen euro). De nettowijzigingen in de consolidatiekring vloeien onder meer voort uit de overname van Compagnie du Vent (+114,6 miljoen euro), de overnames van Electrabel in Portugal (+102,1 miljoen euro), de overname van Bahia Las Minas (+93,4 miljoen euro) en Ventus (+82,3 miljoen euro), de overname van Easco en Stericycle (+76,8 miljoen euro), de verkoop van Applus (-58,3 miljoen euro), een methodewijziging (overschakeling van equity-methode naar integrale consolidatie) bij Sohar Power Company (+383,0 miljoen) en een toewijzing van goodwill op de activa van CNR (+225,1 miljoen euro).

11.2 In waarborg gegeven materiële activa

De materiële activa die in waarborg werden gegeven om financiële schulden te dekken, bedragen 2 227,7 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 2 001,0 miljoen euro per 31 december 2006 en 2 153,1 miljoen euro per 31 december 2005.

11.3 Contractuele verbintenissen voor de aankoop van materiële vaste activa

In het kader van hun normale activiteiten zijn sommige ondernemingen van de Groep verbintenissen aangegaan om technische installaties te kopen van derden, die zich hebben verbonden tot de levering ervan. Deze verbintenissen hebben voornamelijk betrekking op bestellingen van uitrustingen, voertuigen en materiaal voor de bouw van energieproducerende eenheden (elektriciteits- en warmtekrachtcentrales) en voor de uitvoering van dienstencontracten.

De vaste aankoopverbintenissen betreffende materiële vaste activa van de Groep bedragen 4 469,7 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 1 790,5 miljoen euro per 31 december 2006. Deze toename heeft onder meer betrekking op vaste verbintenissen voor de aankoop van materiële vaste activa in het kader van de bouw van nieuwe steenkoolcentrales in Duitsland en gascentrales in Nederland. Daarnaast heeft de Groep diverse investeringsverbintenissen aangegaan voor een totaal bedrag van 885 miljoen euro, tegenover 869,4 miljoen euro per 31 december 2006.

11.4 Overige informatie

De kosten voor leningen die zijn opgenomen in de lopende kosten van materiële activa bedragen per 31 december 2007, 2006 en 2005 respectievelijk 36,2 miljoen euro, 24,7 miljoen euro en 20,3 miljoen euro.

TOELICHTING – 12. Deelnemingen in verbonden ondernemingen

12.1 Overzicht van de deelnemingen in verbonden ondernemingen

<i>In miljoen euro</i>	Boekwaarde van de deelnemingen in verbonden ondernemingen			Aandeel in het resultaat van verbonden ondernemingen		
	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Belgische intercommunales	893,2	866,8	1 927,0	365,3	235,3	407,9
Compagnie Nationale du Rhône	0,0	(0,0)	511,8	0,0	67,6	28,8
Elia	(96,2)	(119,2)	(126,5)	25,1	21,1	36,7
Colbún	0,0	0,0	296,8	0,0	0,0	7,1
Overige	417,3	512,1	545,9	67,5	48,7	77,9
TOTAAL	1 214,3	1 259,7	3 154,9	457,9	372,7	565,5

De belangrijkste veranderingen in 2007 vloeien voort uit de overdracht van aandelen in Elia en in de Waalse en Vlaamse intercommunales, alsook uit de integrale consolidatie vanaf 31 december 2006 van Compagnie Nationale du Rhône (CNR). Het resultaat van de Belgische intercommunales wordt gunstig beïnvloed door de overdracht van de kabelactiviteiten in het kader van de terugtrekking van de Waalse intercommunales uit deze activiteitssector.

Het bedrag van de door de Groep in 2007, 2006 en 2005 ontvangen dividenden van verbonden ondernemingen belooft respectievelijk 229,8 miljoen euro, 355,7 miljoen euro en 467,1 miljoen euro.

De door de Groep geboekte goodwill naar aanleiding van de overname van verbonden ondernemingen wordt eveneens in de bovenstaande post verrekend voor een nettobedrag van 31,5 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 23,4 miljoen euro per 31 december 2006 en 179,6 miljoen euro per 31 december 2005.

12.2 Reële waarde van de participaties in beursgenoteerde verbonden ondernemingen

De nettoboekwaarde van de participaties in beursgenoteerde verbonden ondernemingen bedraagt -69,2 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover -27,6 miljoen euro per 31 december 2006 en 262,0 miljoen euro per 31 december 2005. De marktwaarde van deze bedrijven bedraagt 336,8 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 463,5 miljoen euro per 31 december 2006 en 811,9 miljoen euro per 31 december 2005.

12.3 Belangrijkste aggregaten van de verbonden ondernemingen

<i>In miljoen euro</i>	Recentste deelnemingspercentage	Totaal Activa	Passiva	Eigen vermogen	Omzet	Nettoresultaat
Per 31 december 2007						
Belgische intercommunales ^(a)		11 871,0	5 762,0	6 109,0	3 561,0	663,0
Elia	24,4	3 975,8	2 630,7	1 345,1	718,8	81,6
Per 31 december 2006						
Belgische intercommunales ^(a)		11 871,0	5 762,0	6 109,0	3 561,0	663,0
Compagnie Nationale du Rhône	47,9				798,9	135,3
Elia	27,5	3 899,5	2 593,5	1 306,0	690,9	76,9
Per 31 december 2005						
Belgische intercommunales ^(a)		12 194,0	4 798,0	7 396,0	3 361,0	871,0
Compagnie Nationale du Rhône ^(b)	47,9	3 295,0	2 363,0	932,0	642,0	85,0
Elia ^(b)	27,5	3 853,0	2 572,0	1 281,0	694,0	75,0

* *Correspond aux chiffres de 2006, derniers chiffres disponibles.*

^(a) *Il s'agit des comptes combinés des intercommunales, retraités pour les rendre conformes aux normes IFRS. Après les cessions intervenues en 2006 et 2007, SUEZ détient désormais 30% des Intercommunales flamandes et respectivement environ 40% et 30% des Intercommunales wallonnes et bruxelloise.*

^(b) *Les données relatives à la Compagnie Nationale du Rhône et à Elia correspondent à leurs comptes publiés.*

^(a) *Betreft de gecombineerde rekeningen van de intercommunales, die herwerkt zijn om ze in overeenstemming te brengen met de IFRS-normen. Na de overdrachten in 2006 en 2007 bezit SUEZ 30% van de Vlaamse intercommunales en respectievelijk circa 40% en 30% van de Waalse en Brusselse intercommunales.*

^(b) *De gegevens betreffende Compagnie Nationale du Rhône en Elia stemmen overeen met hun gepubliceerde rekeningen.*

Zoals vermeld in punt 12.1 is CNR vanaf 31 december 2006 integraal geconsolideerd in de consolidatiekring.

TOELICHTING – 13. Participaties in joint ventures

De bijdragen van de voornaamste joint venture in de geconsolideerde rekeningen van de Groep Suez zien er als volgt uit:

<i>In miljoen euro</i>	Integratiepercentage	Courante activa	Niet-courante activa	Courante passiva	Niet-courante passiva
Per 31 december 2007					
ACEA / Electrabel Groep	40,6 ^(a)	477,3	751,5	739,6	167,1
Hisusa Groep ^(b)	51,0 ^(b)	964,9	3 130,8	752,9	1 371,6
Tirreno Power	35,0	140,8	547,9	142,3	391,7
Per 31 december 2006					
ACEA / Electrabel Groep	40,6 ^(a)	402,9	675,1	606,2	156,8
Hisusa Groep ^(b)	51,0 ^(b)	792,8	2 705,3	770,3	1 072,2
Tirreno Power	35,0	115,0	513,3	199,8	299,0
Per 31 december 2005					
ACEA / Electrabel Groep	40,6 ^(a)	234,3	568,1	349,1	167,2
Hisusa Groep ^(b)	51,0 ^(b)	803,9	1 398,2	634,5	509,6
Tirreno Power	35,0	135,6	464,7	163,4	303,1

^(a) *Pourcentage d'intégration des holdings.*

^(b) *Comprenant Agbar, société intégrée globalement dans Hisusa, elle-même intégrée proportionnellement à 51% par SUEZ.*

^(a) *Integratiepercentage van de holdings*

^(b) *Omvat Agbar, een onderneming die integraal geconsolideerd wordt in Hisusa, die op haar beurt voor 51% proportioneel wordt geconsolideerd door Suez*

TOELICHTING – 14. Financiële instrumenten

14.1 Financiële activa

De verschillende categorieën van financiële activa zijn:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007		31 dec. 2006	31 dec. 2005
	Niet-courant	Courant	Totaal	Totaal
Voor verkoop beschikbare effecten	4 120,7		4 120,7	2 816,5
Leningen en vorderingen tegen afgeschreven kostprijs	2 107,0	12 200,7	14 307,6	12 881,1
- Leningen en vorderingen tegen afgeschreven kostprijs (excl. klanten en andere debiteuren)	2 107,0	331,3	2 438,3	2 468,9
- Klanten en andere debiteuren		11 869,3	11 869,3	10 412,2
Financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde per resultaat	1 140,1	4 682,8	5 822,9	5 165,7
- Financiële derivaten (incl. grondstoffen)	1 140,1	3 363,3	4 503,4	4 332,7
- Financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde per resultaat, excl. derivaten		1 319,5	1 319,5	833,0
Geldmiddelen en kasequivalenten		6 720,2	6 720,2	7 946,3
TOTAAL	7 367,8	23 603,7	30 971,5	28 809,6
				33 639,5

14.1.1

Voor verkoop beschikbare effecten

<i>In miljoen euro</i>	
Per 31 december 2006	2 816,1
Aanschaffingen	1 363,4
Overdrachten	(273,6)
Reële-waardeschommelingen verantwoord in het eigen vermogen	374,1
Reële-waardeschommelingen verantwoord in het resultaat	(14,7)
Kringschommelingen, wisselkoersschommelingen en varia	(144,7)
Per 31 december 2007	4 120,7

De voor verkoop beschikbare effecten die de Groep per 31 december 2007 in bezit heeft, bedragen 4 120,7 miljoen euro en kunnen worden verdeeld in 2 356,6 miljoen euro beursgenoteerde effecten en 1 764,1 miljoen euro niet-beursgenoteerde effecten.

In de loop van het boekjaar heeft de Groep haar deelneming (voor 1 032 miljoen euro) in Gas Natural vergroot, zodat zij direct en indirect 11,36% van het kapitaal in bezit heeft per 31 december 2007.

De in het eigen vermogen en in de winst- en verliesrekening geboekte winsten en verliezen op de voor verkoop beschikbare effecten zijn als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	Dividenden	Latere waardering			Resultaat uit overdracht
		Reële-waardeschommeling	Wisselkoers-effect	Waardeverlies	
Eigen vermogen*	-	374,1	(58,2)	-	-
Resultaat	202,4	25,4	-	(40,1)	(59,1)
TOTAAL PER 31 DECEMBER 2007	202,4	399,5	(58,2)	(40,1)	(59,1)
Eigen vermogen*	-	287,9	(50,2)	-	-
Resultaat	288,7	12,5	-	(41,0)	468,1
TOTAAL PER 31 DECEMBER 2006	288,7	300,4	(50,2)	(41,0)	468,1
Eigen vermogen*	-	228,3	51,5	-	-
Resultaat	134,3	(9,4)	-	(42,7)	(45,2)
TOTAAL PER 31 DECEMBER 2005	134,3	218,9	51,5	(42,7)	(45,2)

* Zonder belastingeffect

14.1.2

Leningen en vorderingen tegen geamortiseerde kostprijs

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006	31 dec. 2005
	Niet-courant	Courant	Totaal	Totaal	Totaal
Leningen en vorderingen tegen afgeschreven kostprijs (excl. klanten en andere debiteuren)	2 107,0	331,3	2 438,3	2 468,9	2 634,2
- Leningen aan verbonden ondernemingen	1 580,4	235,9	1 816,3	1 648,8	1 737,8
- Overige vorderingen tegen afgeschreven kostprijs	31,2		31,2	217,0	129,7
- Vorderingen concessies	158,0	51,7	209,7	236,3	413,5
- Vorderingen leasing	337,4	43,7	381,1	366,8	353,2
Klanten en andere debiteuren		11 869,3	11 869,3	10 412,2	10 394,7
TOTAAL	2 107,0	12 200,7	14 307,6	12 881,1	13 028,9

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Bruto	Afschrijving & waardeverlies	Netto	Bruto	Afschrijving & waardeverlies	Netto	Bruto	Afschrijving & waardeverlies	Netto
Leningen en vorderingen tegen afgeschreven kostprijs (excl. klanten en andere debiteuren)	2 739,1	(300,8)	2 438,3	2 826,7	(357,8)	2 468,9	2 815,8	(181,6)	2 634,2
Klanten en andere debiteuren	12 381,2	(511,9)	11 869,3	10 970,6	(558,4)	10 412,2	11 010,6	(615,9)	10 394,7
TOTAAL	15 120,3	(812,7)	14 307,6	13 797,4	(916,2)	12 881,2	13 826,4	(797,5)	13 028,9

De in de winst- en verliesrekening geboekte netto-opbrengsten en -kosten op de leningen en vorderingen tegen geamortiseerde kostprijs zijn als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	Interesten	Latere waardering	
		Wisselkoerseffect	Waardeverlies
Per 31 december 2007	872,5	(2,3)	72,0
Per 31 december 2006	869,5	(5,4)	(40,1)
Per 31 december 2005	818,2	(4,5)	(42,1)

Leningen aan verbonden ondernemingen

De post "Leningen aan verbonden ondernemingen" omvat onder meer de schuldvordering van de Groep op de verbonden onderneming ESO/Elia voor eenzelfde nettobedrag van 808,4 miljoen euro per 31 december 2007, 31 december 2006 en 31 december 2005.

De reële waarde van de leningen aan verbonden ondernemingen bedraagt 1 812,5 miljoen euro per 31 december 2007, voor een netto boekwaarde van 1 816,3 miljoen euro.

Handelsvorderingen en overige vorderingen

Bij hun eerste boeking worden de klantenvorderingen geboekt tegen hun reële waarde, die in de meeste gevallen overeenkomt met hun nominale waarde. Een voorziening voor waardevermindering wordt aangelegd naargelang van het risico van niet-inning. De door klanten uit hoofde van bouwcontracten verschuldigde bedragen zijn opgenomen in deze rubriek.

De in de balans ingeschreven boekwaarde is een goede waardering van de reële waarde.

14.1.3

Financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde via winst en-verliesrekening

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006	31 dec. 2005
	Niet- courant	Courant	Totaal	Totaal	Totaal
Financiële derivaten (incl. grondstoffen)	1 140,1	3 363,3	4 503,4	4 332,7	6 679,2
- Financiële derivaten op de schuld	701,3	14,1	715,4	590,7	682,6
- Financiële derivaten op grondstoffen	343,1	3 342,5	3 685,6	3 650,6	5 951,2
- Financiële derivaten op overige elementen	95,7	6,7	102,4	91,4	45,4
Financiële activa tegen reële waarde per resultaat, excl. derivaten	0,0	1 319,5	1 319,5	833,0	885,6
- Financiële activa die in aanmerking komen voor waardering tegen reële waarde per resultaat		1 272,0	1 272,0	833,0	885,6
- Financiële activa die aangemerkt zijn voor waardering tegen reële waarde per resultaat		47,5	47,5	0,0	0,0
TOTAAL	1 140,1	4 682,8	5 822,9	5 165,7	7 564,8

De grondstofderivaten (en de schuld- en andere derivaten) worden ingezet in het kader van het risicobeheerbeleid van de Groep en worden geanalyseerd in toelichting 15.

De financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde via winst en -verliesrekening zijn vooral ICBE's die aangehouden worden voor transactiedoeleinden; zij zijn opgenomen in de berekening van de financiële nettoschuld van de Groep (zie toelichting 14.3). De per 31 december 2007 geboekte winst op deze financiële activa bedraagt 187,5 miljoen euro.

De per 31 december 2007 geboekte winst op de financiële activa aangemerkt als tegen reële waarde via winst-en-verliesrekening is verwaarloosbaar.

14.1.4 Geldmiddelen en kasequivalenten

Het beleid inzake financieel risicobeheer wordt uiteengezet in deel 4 en deel 20 (toelichting 15) van het referentiedocument 2007.

De "geldmiddelen en kasequivalenten" bedragen 6 720,2 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 7 946,3 miljoen euro per 31 december 2006 en 10 374,4 miljoen euro per 31 december 2005.

Deze post omvat beschikbare middelen met beperkingen voor een bedrag van 205,6 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 138 miljoen euro per 31 december 2006 en 269 miljoen euro per 31 december 2005.

Het per 31 december 2007 geboekte resultaat op "geldmiddelen en kasequivalenten" bedraagt 272,8 miljoen euro.

In waarborg gegeven financiële activa

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
In waarborg gegeven financiële activa	1 125,8	780,6	1 212,9

Deze post omvat voornamelijk de eigenvermogensinstrumenten en in mindere mate klantenvorderingen die in waarborg zijn gegeven ter dekking van financiële schulden.

14.2 Financiële passiva

Financiële passiva

De financiële passiva bestaan enerzijds uit financiële schulden, leveranciers en andere financiële passiva die vallen onder de categorie "overige passiva tegen geamortiseerde kostprijs" en anderzijds uit derivaten die vallen onder de categorie "passiva tegen reële waarde via winst-en-verliesrekening".

De verschillende categorieën van financiële passiva per 31 december 2007 zijn als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006	31 dec. 2005
	Niet-courant deel	Courant deel	Totaal	Totaal	Totaal
Financiële schulden	14 526,0	7 129,8	21 655,8	19 679,1	25 486,8
Financiële derivaten (incl. grondstoffen)	800,9	3 201,9	4 002,8	4 081,2	7 380,6
Leveranciers en andere schuldeisers	-	10 038,1	10 038,1	9 209,4	10 078,8
Overige financiële passiva	778,0	-	778,0	467,5	858,5
TOTAAL	16 104,9	20 369,8	36 474,6	33 437,2	43 804,7

14.2.1 Financiële schulden

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006	31 dec. 2005
	Langlopend	Kortlopend	Totaal	Totaal	Totaal
Obligatieleningen	7 036,1	2 272,0	9 308,1	9 632,7	8 959,3
Thesauriebewijzen		2 179,0	2 179,0	1 650,7	2 520,8
Gebruikte kredietfaciliteiten	1 531,7	174,6	1 706,3	1 082,1	5 495,1
Financiële leasings	992,6	134,1	1 126,7	1 194,4	1 251,3
Overige bankleningen	3 619,2	633,1	4 252,3	4 135,0	5 639,4
Overige leningen	1 417,6	63,6	1 481,2	682,5	424,1
TOTAAL LENINGEN	14 597,2	5 456,4	20 053,6	18 377,5	24 290,0
Tekorten op rekening-courant		1 500,1	1 500,1	1 121,9	773,8
Uitstaande financiële schulden	14 597,2	6 956,5	21 553,7	19 499,4	25 063,8
Impact van de afgeschreven kostprijs	(42,7)	171,4	128,7	162,6	195,7
Impact van de reële-waardeafdekking	(28,5)	1,9	(26,6)	17,1	227,3
Financiële schulden	14 526,0	7 129,8	21 655,8	19 679,1	25 486,8

De reële waarde van de financiële brutoschuld per 31 december 2007 bedraagt 21 948,4 miljoen euro, voor een nettoboekwaarde van 21 655,8 miljoen euro.

De winsten en verliezen, voornamelijk bestaande uit in de winst- en verliesrekening geboekte interesten op financiële schulden, worden gepresenteerd in toelichting 6.

De financiële schulden worden geanalyseerd in paragraaf 14.3.

14.2.2 Financiële derivaten (incl. grondstoffen)

De financiële derivaten aan de passiefzijde worden gewaardeerd tegen reële waarde en kunnen als volgt worden geanalyseerd:

	31 dec. 2007			31 dec. 2006	31 dec. 2005
	Niet-courant deel	Courant deel	Totaal	Totaal	Totaal
Financiële derivaten op de schuld	182,4	8,8	191,2	139,5	264,5
Financiële derivaten op grondstoffen	538,6	3 176,6	3 715,2	3 915,7	7 090,1
Financiële derivaten op overige elementen	79,9	16,5	96,4	26,0	26,0
TOTAAL	800,9	3 201,9	4 002,8	4 081,2	7 380,6

Deze instrumenten worden ingezet in het kader van het risicobeheerbeleid van de Groep en worden geanalyseerd in toelichting 15.

14.2.3 Handelsschulden en overige schulden

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Leveranciers	8 305,7	7 470,0	8 277,6
Voorschotten en ontvangen vooruitbetalingen	644,5	601,0	524,3
Schulden op vaste activa	374,4	304,3	423,1
Concessieschulden	21,4	133,6	141,3
Vernieuwingsverplichtingen	692,1	700,4	712,5
TOTAAL	10 038,1	9 209,4	10 078,8

De in de balans ingeschreven boekwaarde is een goede waardering van de reële waarde.

14.2.4 Overige financiële passiva

De overige financiële passiva kunnen als volgt worden geanalyseerd:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Schulden op aankoop van effecten	641,5	331,1	722,1
Overige	136,4	136,4	136,4
TOTAAL	778,0	467,5	858,5

De overige financiële passiva zijn vooral schulden jegens verschillende tegenpartijen die voortvloeien uit door Electrabel aangegane koopbeloftes (putopties verleend aan de minderheidsaandeelhouders) en die betrekking hebben op aandelen van integraal geconsolideerde ondernemingen. Deze tegenover de minderheidsaandeelhouders aangegane verbintenissen tot aankoop van aandelen in het eigen vermogen zijn bijgevolg geboekt als schulden (zie toelichting 1.4.10.2.2).

Zij stemmen overeen met:

- enerzijds 33,20% van het kapitaal van Compagnie Nationale du Rhône (CNR) (2007 en 2006),
- en anderzijds 43,17% van het kapitaal van Compagnie du Vent (2007).

De uitoefening van de opties met betrekking tot CNR hangt af van de afschaffing van Franse wet "Murcef" en de opties met betrekking tot Compagnie du Vent zullen gespreid kunnen worden uitgeoefend vanaf 2011.

Er dient te worden vermeld dat Electrabel zelf koopopties op dezelfde aandelen bezit in het kader van tussen de partijen gesloten overeenkomsten.

Per 31 december 2005 omvatte deze rubriek een bedrag van 498 miljoen euro tegenover Société Nationale des Chemins de Fer Français (SNCF). Dit bedrag hield enerzijds verband met de uitgestelde verwerving van een schijf van 40% van de aandelen van Société Hydro-Electrique du Midi (SHEM) en anderzijds met de door Electrabel aangegane aanvullende koopbelofte (putoptie verleend aan de minderheidsaandeelhouders) die betrekking had op 19,60% van het kapitaal van SHEM. In december 2006 werd de schijf van 40% betaald aan SNCF, samen met de uitoefening van de putoptie. De verbintenissen zijn nagekomen en Electrabel bezit thans 99,60% van het kapitaal van SHEM.

De overige financiële passiva omvatten ook een bedrag van 179 miljoen euro dat betrekking heeft op de goodwill op de commercialisering van energie bij de vrijgemaakte klanten in Vlaanderen, en 44 miljoen euro als voorwaardelijke prijstoeslag voor de verwerving van de aandelen van Compagnie Nationale du Rhône. Deze schulden werden voldaan in 2006.

14.3 Financiële nettoschulden

Financiële nettoschulden

In miljoen euro	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Langlopend	Kortlopend	Totaal	Langlopend	Kortlopend	Totaal	Langlopend	Kortlopend	Totaal
Uitstaande financiële schulden	14 597,2	6 956,5	21 553,7	13 031,4	6 468,0	19 499,4	16 271,5	8 792,3	25 063,8
Impact van de afgeschreven kostprijs	(42,8)	171,4	128,6	(45,0)	207,6	162,6	(21,1)	216,8	195,7
Impact van de reële-waardeafdekking ^(a)	(28,5)	1,9	(26,6)	14,2	2,9	17,1	156,5	70,8	227,3
Financiële schulden	14 526,0	7 129,8	21 655,7	13 000,6	6 678,5	19 679,1	16 407,0	9 079,9	25 486,8
Financiële derivaten op de schuld aan de passiefzijde ^(b)	182,4	8,8	191,2	122,8	16,7	139,5	206,8	57,6	264,5
Brutoschuld	14 708,4	7 138,6	21 847,0	13 123,4	6 695,2	19 818,6	16 613,8	9 137,6	25 751,2
Financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde per resultaat	0,0	(1 319,5)	(1 319,5)	0,0	(833,0)	(833,0)	0,0	(885,6)	(885,6)
Geldmiddelen en kasequivalenten	0,0	(6 720,2)	(6 720,2)	0,0	(7 946,3)	(7 946,3)	0,0	(10 374,4)	(10 374,4)
Financiële derivaten op de schuld aan de actiefzijde ^(b)	(701,3)	(14,1)	(715,4)	(570,0)	(20,7)	(590,7)	(670,3)	(12,2)	(682,6)
Actieve geldmiddelen	(701,3)	(8 053,7)	(8 755,0)	(570,0)	(8 800,0)	(9 370,0)	(670,3)	(11 272,2)	(11 942,6)
Netto financiële schuldenlast	14 007,1	(915,1)	13 091,9	12 553,4	(2 104,8)	10 448,6	15 943,4	(2 134,6)	13 808,6
Uitstaande financiële schulden	14 597,2	6 956,5	21 553,7	13 031,4	6 468,0	19 499,4	16 271,5	8 792,3	25 063,8
Financiële activa gewaardeerd tegen reële waarde per resultaat	0,0	(1 319,5)	(1 319,5)	0,0	(833,0)	(833,0)	0,0	(885,6)	(885,6)
Geldmiddelen en kasequivalenten	0,0	(6 720,2)	(6 720,2)	0,0	(7 946,3)	(7 946,3)	0,0	(10 374,4)	(10 374,4)
Netto schuldenlast excl. afgeschreven kostprijs en financiële derivaten	14 597,2	(1 083,2)	13 514,1	13 031,4	(2 311,3)	10 720,1	16 271,5	(2 467,6)	13 803,8

^(a) Deze post komt overeen met de herwaardering van de component rente op schulden in het kader van een reële-waardeafdekkingstrategie.

^(b) Betreft de reële waarde van de economisch aan de schuld toegewezen derivaten die al dan niet als dekking gekwalificeerd worden, met inbegrip van de derivaten die gekwalificeerd worden als nettoinvesteringssdekking (zie paragraaf 14.1.3 en 14.2.2).

14.3.1 Verloop van de financiële nettoschulden

Op 15 februari 2007 heeft het economisch samenwerkingsverband GIE SUEZ Alliance zijn in februari 2009 en juni 2010 vervallende obligatieschuld publiek afgekocht. Deze afkoop werd definitief afgesloten op 2 maart 2007 met een totaal afkoopbedrag van 1 346 miljoen euro.

Op 25 april 2007 heeft Electrabel N.V. een Floating Rate Note van 1 000 miljoen euro uitgegeven met vervaldag op 27 oktober 2008.

Naar aanleiding van het openbaar uitkoopbod op de minderheidsbelangen van de Sociedad General de Aguas de Barcelona (AGBAR) werd een financiële schuld geboekt van 918 miljoen euro, wat overeenkomt met het aandeel van de Groep (51%) in het bod op alle aandelen van AGBAR (zie toelichting 2).

Verder heeft SUEZ Finance S.A. twee obligatie-uitgiften gelanceerd in het kader van het Euro Medium Term Notes-programma van 1 400 miljoen euro.

Over 2007 leiden de wijzigingen in de consolidatiekring tot een stijging van de nettoschulden met 1 466 miljoen euro, terwijl de koersschommelingen een vermindering van 475 miljoen euro betekenen.

14.3.2 Schuldratio

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Netto financiële schuldenlast	13 091,9	10 448,6	13 808,6
Totaal eigen vermogen	24 860,8	22 563,8	18 823,2
SCHULDRATIO	52,7%	46,3%	73,4%

TOELICHTING – 15. Beheer van de risico's verbonden aan financiële instrumenten

De Groep gebruikt voornamelijk derivaten om haar blootstelling aan krediet-, liquiditeits- en marktrisico's af te dekken.

15.1 Beheer van de risico's verbonden aan andere instrumenten dan grondstoffenderivaten

15.1.1 Kredietrisico

De maximale blootstelling van de Groep aan het kredietrisico moet worden gemeten naar rato van de boekwaarde van de financiële activa, exclusief de voor verkoop beschikbare effecten, en van de reële waarde van de aan de actiefzijde van de balans geboekte derivaten.

De Groep is aan het kredietrisico blootgesteld door, enerzijds, haar operationele activiteiten en, anderzijds, haar financiële activiteiten.

Operationele activiteiten

Kredietrisico verbonden aan handelsvorderingen

Einde december 2007 bedragen de handelsvorderingen 11 869,3 miljoen euro (tegen 10 412,2 miljoen euro per 31 december 2006 en 10 394,7 miljoen euro per 31 december 2005), na afwaardering met 511,9 miljoen euro (tegen 536,9 miljoen euro per 31 december 2006 en 616,2 miljoen euro per 31 december 2005). De anterioriteit van de niet-afgewaardeerde vervallen schuldvorderingen kan aanzienlijk variëren naargelang van de categorieën van klanten waarbij de ondernemingen van de Groep hun activiteit uitvoeren: privé-ondernemingen, particulieren of openbare instanties. Het toegepaste afwaarderingsbeleid wordt, entiteit per entiteit, bepaald overeenkomstig de specifieke kenmerken van deze verschillende categorieën van klanten. De Groep is overigens van oordeel dat zij niet is blootgesteld aan een significant risico op het vlak van kredietconcentratie.

Financiële activiteiten

Kredietrisico verbonden aan leningen en vorderingen tegen geamortiseerde kostprijs (exclusief handelsvorderingen en overige vorderingen)

Het uitstaande bedrag van de vervallen leningen en vorderingen tegen geamortiseerde prijs (exclusief handelsvorderingen en overige vorderingen) kan als volgt worden geanalyseerd:

<i>In miljoen euro</i>	Niet-afgeschreven activa maar vervallen op balansdatum					Afgeschreven activa	Niet-afgeschreven niet-vervallen activa	Totaal
	0-3 maanden	3-6 maanden	6-12 maanden	Meer dan 1 jaar	Totaal			
Leningen en vorderingen tegen afgeschreven kostprijs (excl. klanten en andere debiteuren)								
per 31 december 2007	6,7	0,3	4,8	222,8	234,6	286,1	2 299,8	2 820,5
per 31 december 2006	7,4	1,0	8,7	239,0	256,1	377,1	2 293,3	2 926,5

Het uitstaande bedrag van de vervallen leningen en vorderingen tegen geamortiseerde prijs (exclusief handelsvorderingen en overige vorderingen) omvat niet de elementen waardevermindering, reële-waardeschommeling en verandering van de geamortiseerde kostprijs voor respectievelijk (300,8) miljoen euro, (83,3) miljoen euro en 1,9 miljoen euro per 31 december 2007 (tegenover (357,8) miljoen euro, (96,7) miljoen euro en (3,1) miljoen euro per 31 december 2006).

Kredietrisico verbonden aan beleggingsactiviteiten

De Groep is blootgesteld aan het kredietrisico op beleggingen van overschotten (exclusief leningen aan niet-geconsolideerde ondernemingen) en op het gebruik van afgeleide financiële instrumenten (derivaten). Het kredietrisico komt overeen met het verlies dat de Groep zou kunnen oplopen ingeval de tegenpartijen hun contractuele verplichtingen niet nakomen. In het geval van derivaten komt dit risico overeen met de positieve reële waarde.

Per 31 december 2007 bedraagt het totale uitstaande bedrag dat is blootgesteld aan het kredietrisico 7 535 miljoen euro. De "investment grade"-tegenpartijen (tegenpartijen met een minimale rating van BBB- bij Standard & Poor's of Baa3 bij Moody's) vertegenwoordigen 82% van de blootstelling. De rest van de blootstelling ligt bij tegenpartijen die geen rating hebben (11%) en "non-investment grade"-tegenpartijen (7%). Deze twee laatste blootstellingen worden vooral gedragen door geconsolideerde ondernemingen waarin minderheidsbelangen bestaan of door ondernemingen van de Groep die actief zijn landen met een opkomende economie, waar de kasgelden niet kunnen worden gecentraliseerd en dus lokaal worden belegd.

Per 31 december 2007 vertegenwoordigde geen enkele tegenpartij meer dan 8% van de beleggingen van de overschotten.

15.1.2 Liquiditeitsrisico

Het financieringsbeleid van de Groep steunt op de volgende principes:

- centralisatie van de externe financieringen;
- diversificatie van de financieringsbronnen tussen de bankmarkt en de kapitaalmarkt;
- evenwichtig aflossingsprofiel voor de financiële schulden.

De centralisatie van de financieringsbehoeften en kasoverschotten van de Groep gebeurt via de financieringsinstrumenten (op lange en korte termijn) en de cashpoolinginstrumenten van de Groep.

De centralisatie van de behoeften en overschotten op korte termijn wordt georganiseerd rond specifieke financiële instrumenten. Deze instrumenten worden beheerd in Parijs en in het Groothertogdom Luxemburg (SUEZ Finance S.A., Tractebel Cash Management Services, Electrabel Finance & Treasury Management) voor de Europese landen, en in Houston, Texas (SUEZ Finance LP) voor Noord-Amerika. Deze instrumenten centraliseren nagenoeg alle behoeften en beschikbare overschotten van de gecontroleerde ondernemingen. In 2006 heeft de Groep een geautomatiseerd Europees cashpoolingsysteem ingesteld waarmee de kasgelden meer en systematischer kunnen worden gecentraliseerd. In 2007 is zo goed als de volledige beheerde consolidatiekring hierop aangesloten. De enkele resterende manuele cashpoolings zullen in 2008 worden geautomatiseerd.

De toegang tot de kapitaalmarkten op lange termijn is hoofdzakelijk geconcentreerd rond het economisch samenwerkingsverband GIE SUEZ Alliance en Electrabel, die 75% van de obligatieschulden van de Groep, 100% van de uitgegeven thesauriebewijzen en 89% van de kredietlijnen (inclusief de door de moederonderneming SUEZ gedragen kredietlijnen) dragen of waarborgen.

De Groep diversifieert haar kapitaalmiddelen door in voorkomend geval overheids- of private obligaties uit te geven in het kader van haar Euro Medium Term Notes-programma, en door thesauriebewijzen in Frankrijk en België en handelspapier (Commercial Paper) in de Verenigde Staten uit te geven.

Per 31 december 2007 vertegenwoordigen de bankmiddelen 43% van de brutoschuld (exclusief banktekorten, geamortiseerde kostprijs en effect van derivaten), terwijl de rest wordt gefinancierd door de kapitaalmarkt (waarvan 9 308 miljoen door de obligatiemarkt, of 46% van de brutoschuld). Het uitstaande bedrag van de uitgegeven waardepapieren op korte termijn (thesauriebewijzen en Commercial Paper) vertegenwoordigt 11% van de brutoschuld en bedraagt 2 179 miljoen euro per 31 december 2007 (zie toelichting 14.2). Deze programma's worden gebruikt (op conjuncturele of structurele wijze) om de kortetermijnbehoeften van de Groep te financieren, wegens hun aantrekkelijke kostprijs en hun liquiditeit. Het totale uitstaande bedrag wordt evenwel gekoppeld aan geconfirmeerde bankfaciliteiten, zodat de Groep zich verder kan financieren ingeval deze financieringsbron uitgeput zou raken.

De liquiditeit berust op het behoud van beschikbare middelen en geconfirmeerde kredietfaciliteiten. De Groep beschikt over geconfirmeerde kredietfaciliteiten die overeenstemmen met haar omvang en met de vervaldagen die zij moet respecteren. Het bedrag van deze geconfirmeerde kredietfaciliteiten belooft 10 762 miljoen euro per 31 december 2007, waarvan 1 706 miljoen euro is opgenomen. 89% van de totale kredietlijnen en 91% van de niet-opgenomen lijnen zijn gecentraliseerd. Geen enkele van deze lijnen bevat een defaultclausule die gekoppeld is aan financiële ratio's of aan ratingniveaus.

De actieve kasgelden (vrij van banktekorten) bedragen 6 540 miljoen euro per 31 december 2007. De door de centrale instrumenten gedragen overschotten worden beheerd in het kader van één beleid. Het doel van dit beheer is de liquiditeit van de portefeuille te behouden en tegelijk een rendement te waarborgen dat hoger is dan dat van een risicoloos fonds. Rekening houdend met de volatiliteit van de ICBE-rendementen ten gevolge van de crisis op de Amerikaanse markt voor risicovolle hypotheeklen, worden de overschotten per 31 december 2007 nagenoeg volledig belegd in termijndeposito's.

De kasoverschotten die niet kunnen worden gecentraliseerd, worden belegd in instrumenten die geval per geval worden gekozen naar gelang van de randvoorwaarden van de lokale financiële markten en de financiële soliditeit van de tegenpartijen.

De contractuele kasstromen per 31 december 2007, niet verdisconteerd met het uitstaande bedrag van de financiële schulden, zijn als volgt per vervaldatum:

Per 31 december 2007 <i>In miljoen euro</i>	TOTAAL	2008	2009	2010	2011	2012	Meer dan 5 jaar
Obligatieleningen	9 308,1	2 272,0	2 382,1	1 033,3	550,2	379,3	2 691,2
Thesauriebewijzen	2 179,0	2 179,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gebruikte kredietfaciliteiten	1 706,3	174,6	99,2	369,6	0,0	0,0	1 062,9
Financiële leasings	1 126,7	134,1	115,5	88,1	79,3	71,4	638,3
Overige bankleningen	4 252,2	633,1	432,7	329,7	629,0	312,8	1 915,0
Overige leningen	1 481,3	63,6	91,0	928,1	10,7	273,2	114,7
Tekorten op rekening-courant	1 500,1	1 500,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Uitstaande financiële schulden	21 553,7	6 956,5	3 120,6	2 748,8	1 269,1	1 036,7	6 422,0
Contractuele niet-geactualiseerde rentestromen	5 087,9	960,1	764,0	566,1	406,4	348,4	2 042,9
TOTAAL	26 641,6	7 916,6	3 884,6	3 314,9	1 675,6	1 385,1	8 464,9

Per 31 december 2006 <i>In miljoen euro</i>	TOTAL	2007	2008	2009	2010	2011	Meer dan 5 jaar
Uitstaande financiële schulden	19 499,4	6 468,2	931,8	3 760,3	2 715,0	664,3	4 959,8

Per 31 december 2005 <i>In miljoen euro</i>	TOTAL	2006	2007	2008	2009	2010	Meer dan 5 jaar
Uitstaande financiële schulden	25 063,8	8 792,3	2 434,4	917,1	4 034,3	2 386,6	6 499,1

De contractuele kasstromen per 31 december 2007, niet verdisconteerd met het uitstaande bedrag van de aan de passief- en actiefzijde geboekte derivaten (exclusief grondstoffen), zijn als volgt per vervaldatum (nettobedragen):

Per 31 december 2007 <i>In miljoen euro</i>	TOTAAL	2008	2009	2010	2011	2012	Meer dan 5 jaar
Derivaten (excl. grondstoffen)	(78,0)	(136,8)	207,9	(70,0)	9,6	0,6	(89,3)

De niet-gebruikte geconfirmeerde kredietfaciliteiten hebben de volgende vervaldata:

Programma van toegekende maar niet-gebruikte kredietfaciliteiten <i>In miljoen euro</i>							
	2008	2009	2010	2011	2012	Meer dan 5 jaar	TOTAAL
Per 31 december 2007	743,7	284,5	1 685,1	210,0	5 950,0	182,4	9 055,8
	2007	2008	2009	2010	2011	Meer dan 5 jaar	TOTAAL
Per 31 december 2006	705,2	78,2	170,2	1 683,2	154,6	5 774,8	8 566,2
	2006	2007	2008	2009	2010	Meer dan 5 jaar	TOTAAL
Per 31 december 2005	451,5	240,3	76,8	288,6	1 608,0	4 479,8	7 145,0

Van de beschikbare programma's wordt 2 179 miljoen euro bestemd voor het dekken van de uitgegeven thesauriebewijzen.

De niet-gebruikte geconfirmeerde kredietlijnen omvatten een gesyndiceerd krediet van 4 500 miljoen euro (vervaldatum 2012) en een aantal bilaterale lijnen die vervallen in 2010. Deze lijnen zijn niet afhankelijk van de inachtneming van ratio's of creditnota's.

Per 31 december 2007 vertegenwoordigde geen enkele tegenpartij meer dan 8% van de niet-opgenomen geconfirmeerde kredietlijnen.

15.1.3 Marktrisico's

15.1.3.1 Wisselkoersrisico

Door de geografische diversificatie van haar activiteiten is de Groep blootgesteld aan het omrekeningsrisico, d.w.z. dat haar balans en winst- en verliesrekening gevoelig zijn voor schommelende wisselpariteiten bij de consolidatie van de rekeningen van zijn buitenlandse dochterondernemingen buiten de eurozone. De omrekeningsrisico's zijn vooral geconcentreerd rond de nettoactiva die de Groep bezit in de Verenigde Staten, Brazilië, Thailand en het Verenigd Koninkrijk (zie toelichting 3.2).

Voor investeringen in vreemde valuta die niet tot de eurozone behoren, bestaat het beleid ter afdekking van het translatierisico erin om passiva te creëren in dezelfde valuta als de door deze activa gegenereerde kasstromen.

Bij de gebruikte afdekkingsinstrumenten is de schuld in vreemde valuta de meest natuurlijke, maar de Groep gebruikt ook wisselkoersderivaten waarmee kunstmatig schulden in vreemde valuta kunnen worden gecreëerd: cross-currency swaps, wisselkoersswaps en wisselopties.

Dit beleid kan evenwel niet worden gevoerd als de afdekkingskosten (in fine de rentevoet van de referentiemunt) te hoog zijn. Dat is het geval in Brazilië, waar de Groep, wegens enerzijds een te groot renteverskil en anderzijds een indexeringsmechanisme voor de lokale inkomsten, kiest voor een rampenafdekking, d.w.z. verzekeringen tegen een heel grote waardevermindering van de munt (risico van tijdelijke terugval).

De marktcontext wordt maandelijks herzien voor de Amerikaanse dollar en de pond sterling. Hij wordt indien nodig ook gevolgd voor de landen met een opkomende economie, om aldus te proberen te anticiperen op scherpe devaluaties. De afdekkingsratio van de activa wordt periodiek herzien op basis van de marktcontext en bij elke opname of verwijdering van activa. Elke belangrijke wijziging van de afdekkingsratio moet vooraf worden goedgekeurd door het management.

De passiva in vreemde valuta vertegenwoordigen 43% van de nettoschulden van de Groep, exclusief geamortiseerde kostprijs en effect van derivaten.

Financiële instrumenten per munt

Brutoschuld:

In miljoen euro	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Impact van de Voor derivaten		Na	Impact van de Voor derivaten		Na	Impact van de Voor derivaten		Na
€-zone	16 584,2	(2 509,2)	14 075,0	15 216,2	(2 655,2)	12 561,0	19 497,0	(3 318,9)	16 178,1
\$-zone	2 053,0	1 853,3	3 906,3	2 042,5	1 869,8	3 912,3	3 367,0	2 449,1	5 816,1
£-zone	297,0	628,5	925,4	383,4	495,1	878,5	77,5	487,3	564,8
Overige deviezen	2 619,6	27,4	2 647,0	1 857,3	290,3	2 147,6	2 122,3	382,5	2 504,8
TOTAAL	21 553,7	0,0	21 553,7	19 499,4	0,0	19 499,4	25 063,8	0,0	25 063,8

Nettoschuld:

In miljoen euro	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Impact van de Voor derivaten		Na	Impact van de Voor derivaten		Na	Impact van de Voor derivaten		Na
€-zone	10 239,5	(2 509,2)	7 730,3	7 829,8	(2 655,2)	5 174,6	10 156,1	(3 318,9)	6 837,2
\$-zone	1 560,9	1 853,3	3 414,2	1 593,9	1 869,8	3 463,7	2 590,2	2 449,1	5 039,3
£-zone	203,1	628,5	831,5	249,9	495,1	745,0	(25,6)	487,3	461,7
Overige deviezen	1 510,7	27,4	1 538,0	1 046,5	290,3	1 336,8	1 083,1	382,5	1 465,6
TOTAAL	13 514,1	0,0	13 514,1	10 720,1	0,0	10 720,1	13 803,8	0,0	13 803,8

Wisselkoersderivaten

De volgende derivaten worden aangehouden om het wisselkoersrisico af te dekken:

In miljoen euro	31 dec. 2007		31 dec. 2006		31 dec. 2005	
	Totaal marktwaarde	Nominaal totaal	Totaal marktwaarde	Nominaal totaal	Totaal marktwaarde	Nominaal totaal
Reële-waardeafdekking	3,4	123,1	4,9	207,5	(4,8)	269,0
Kasstroomafdekking	47,6	995,0	56,6	521,5	56,4	426,0
Netto-investeringsafdekking	81,9	693,6	54,3	1 682,4	(20,5)	4 342,9
Niet als afdekking aangemerkte derivaten	310,0	5 178,8	208,7	3 975,0	120,0	1 793,9
TOTAAL	442,9	6 990,5	324,5	6 386,4	151,1	6 831,8

De hierboven gepresenteerde marktwaarden zijn positief in het geval van activa en negatief in het geval van passiva.

De Groep kwalificeert als reële-waardeafdekking de wisselkoersderivaten die vaste verplichtingen in vreemde valuta afdekken.

De kasstroomafdekkingen hebben vooral betrekking op het afdekken van toekomstige kasstromen uit exploitatieactiviteiten in vreemde valuta.

De derivaten voor netto investeringsafdekking zijn vooral valutaswaps.

De niet als afdekking gekwalificeerde derivaten zijn gestructureerde instrumenten die, door hun aard en omdat ze niet voldoen aan de door IAS 39 vastgelegde effectiviteitscriteria, niet kunnen worden gekwalificeerd als boekhoudkundige afdekking. Deze contracten dekken de verplichtingen in vreemde valuta economisch af. Het effect op de wisselkoersderivaten wordt overigens nagenoeg integraal gecompenseerd door wisselkoersresultaten op de afgedekte elementen.

15.1.3.2 Renterisico

De Groep streeft ernaar om haar financieringskosten te verminderen door het effect van de renteschommelingen op haar winst- en verliesrekeningen te beperken.

Het beleid van de Groep bestaat erin om de rentereferenties van de nettoschuld te diversifiëren tussen vaste rente, variabele rente en beschermde variabele rente ("caprente"). De Groep beoogt hiermee een evenwichtige spreiding tussen de verschillende rentereferenties op middellange termijn (5 jaar). De spreiding kan rond het evenwicht evolueren naargelang van de marktcontext.

Om de rentestructuur van haar nettoschuld te beheren doet de Groep een beroep op afdekkingsinstrumenten, die hoofdzakelijk bestaan uit swaps en renteopties.

De posities worden centraal beheerd. De renteposities worden op kwartaalbasis en bij elke nieuwe financiering herzien. Elke belangrijke wijziging van de rentestructuur moet vooraf worden goedgekeurd door het management.

De schuldkosten van de Groep zijn onderhevig aan de rente-evolutie voor alle schulden die geïndexeerd zijn op variabele rentevoeten. De schuldkosten van de Groep worden ook beïnvloed door de schommelende marktwaarde van de derivaten die niet als afdekking gedocumenteerd zijn volgens IAS 39. Op heden is geen enkele van de door de Groep aangegane optionele afdekkingen als afdekking gedocumenteerd volgens IAS 39, ook al bieden ze economische afdekking (zie toelichting 6.2).

Per 31 december 2007 beschikt de Groep over een portefeuille van optionele afdekkingen (caps) die haar beschermen tegen een stijging van de kortetermijnrenten in euro, US dollar en pond sterling. Nagenoeg alle optionele afdekkingen in euro, US dollar en pond sterling (3,1 miljoen dollar) zijn geactiveerd, met vastgestelde schuldskosten tot gevolg, vermits de kortetermijnrenten in euro, US dollar en pond sterling hoger zijn dan de beschermde niveaus. De waarde van deze portefeuille van optionele afdekkingen stijgt evenwel als de korte- en langetermijnrenten op homogene wijze omhooggaan, en daalt in het omgekeerde geval.

Per 31 december 2007 was, na verrekening van de financiële instrumenten, ongeveer 51% van de brutoschuld van de Groep tegen een variabele rente en 49% tegen een vaste rente. Terwijl nagenoeg alle kasoverschotten van de Groep belegd zijn op korte termijn (en dus tegen een variabele rente), is 78% van de nettoschuld tegen een vaste rente en 22% tegen een variabele rente per 31 december 2007, waardoor de gevoeligheid voor rentestijgingen sterk is beperkt.

Financiële instrumenten per rentetype

Brutoschuld:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Voor	Impact van de derivaten	Na	Voor	Impact van de derivaten	Na	Voor	Impact van de derivaten	Na
Variabel	12 783,4	(1 731,7)	11 051,7	8 844,7	2 255,1	11 099,8	13 644,7	2 582,2	16 226,9
Vast	8 770,2	1 731,7	10 502,0	10 654,7	(2 255,1)	8 399,6	11 419,1	(2 582,2)	8 836,9
TOTAAL	21 553,7	0,0	21 553,7	19 499,4	0,0	19 499,4	25 063,8	0,0	25 063,8

Nettoschuld:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Voor	Impact van de derivaten	Na	Voor	Impact van de derivaten	Na	Voor	Impact van de derivaten	Na
Variabel	4 743,7	(1 731,7)	3 011,9	64,9	2 255,1	2 320,0	2 384,9	2 582,2	4 967,1
Vast	8 770,2	1 731,7	10 502,0	10 654,7	(2 255,1)	8 399,6	11 419,1	(2 582,2)	8 836,9
TOTAAL	13 514,1	0,0	13 514,1	10 720,1	0,0	10 720,1	13 803,8	0,0	13 803,8

Leningen aan verbonden ondernemingen:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Voor	Impact van de derivaten	Na	Voor	Impact van de derivaten	Na	Voor	Impact van de derivaten	Na
Variabel	1 768,4	0,0	1 768,4	1 648,4	0,0	1 648,4	1 369,3	0,0	1 369,3
Vast	390,4	0,0	390,4	404,2	0,0	404,2	516,9	0,0	516,9
TOTAAL	2 158,8	0,0	2 158,8	2 052,6	0,0	2 052,6	1 886,2	0,0	1 886,2

Rentederivaten

De volgende derivaten worden aangehouden om het renterisico te dekken:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007		31 dec. 2006		31 dec. 2005	
	Totaal marktwaarde	Nominaal totaal	Totaal marktwaarde	Nominaal totaal	Totaal marktwaarde	Nominaal totaal
Reële-waardeafdekking	29,5	3 662,1	101,4	6 055,1	285,3	5 711,9
Kasstroomafdekking	(27,2)	2 055,7	(0,3)	1 187,0	(33,6)	1 442,4
Niet als afdekking aangemerkte derivaten	34,9	4 991,6	37,9	4 773,2	41,3	7 442,0
TOTAAL	37,2	10 709,4	139,0	12 015,4	293,0	14 596,3

De hierboven gepresenteerde marktwaarden zijn positief in het geval van activa en negatief in het geval van passiva.

De reële-waardeafdekkingen hebben vooral betrekking op het variabel maken van de schuld.

De kasstroomafdekkingen hebben vooral betrekking op het afdekken van schulden tegen variabele rentevoeten.

De niet als afdekking gekwalificeerde instrumenten zijn complexe instrumenten die, door hun aard of omdat ze niet voldoen aan de door IAS 39 vastgelegde effectiviteitscriteria, niet kunnen worden gekwalificeerd als boekhoudkundige afdekking, ook al dekken ze de leningen economisch af.

15.1.3.3 Specifieke effecten van de wisselkoers- en renterisicodekkings

Reële-waardeafdekking :

Per 31 december 2007 is het netto-effect van de in de winst-en verliesrekening opgenomen reële-waardeafdekkingen verwaarloosbaar.

Kasstroomafdekking:

De wisselkoers- en rentederivaten die deel uitmaken van een kasstroomafdekkingsrelatie hebben de volgende vervaldata:

	31 dec. 2007
<i>In miljoen euro</i>	Marktwaaarde van de derivaten per vervaldatum
2008	(6,9)
2009	(13,0)
2010	18,3
2011	(1,8)
2012	2,9
> 5 jaar	20,8
TOTAAL	20,4

Per 31 december 2007 bedragen de in het eigen vermogen geboekte verliezen en winsten voor de verslagperiode 58,0 miljoen euro.

Het in de winst-en verliesrekening geboekte herbelegde bedrag van het eigen vermogen vertegenwoordigt een winst van 13,2 miljoen euro.

Het niet-effectieve deel dat in de winst-en verliesrekening is geboekt als kasstroomafdekking, is verwaarloosbaar.

Netto-investeringsafdekking:

Het niet-effectieve deel dat in de winst-en verliesrekening is geboekt als netto-investeringsafdekking, bedraagt +24,7 miljoen euro.

15.1.3.4 Gevoeligheidsanalyse: wisselkoers- en rente-instrumenten

De gevoeligheidsanalyse is opgesteld op basis van de schuldsituatie (inclusief rente- en wisselkoersderivaten) op de afsluitdatum.

Wat het wisselkoersrisico betreft, komt de gevoeligheid overeen met een wisselkoersverschil van +/- 10% ten opzichte van de slotkoers.

Effect op de winst-en verliesrekening:

Een schommeling van de wisselkoersen van vreemde valuta ten opzichte van de euro heeft alleen een effect op de passiva die zijn uitgedrukt in een andere munt dan de rapporteringsmunt van de ondernemingen die ze in hun balans opnemen en voor zover deze passiva niet zijn gekwalificeerd als netto-investeringsafdekking. In fine heeft een uniforme ongunstige wisselkoersverandering van 10% van de vreemde valuta ten opzichte van de euro geen significant effect op de winst-en verliesrekening.

Effect op het eigen vermogen:

Voor de financiële passiva (schulden en derivaten) die zijn gekwalificeerd als netto-investeringsafdekking heeft een uniforme ongunstige wisselkoersverandering van 10%

van de vreemde valuta ten opzichte van de euro een effect op het eigen vermogen van +172,4 miljoen euro. Dit verschil wordt gecompenseerd door een omgekeerd effect op de netto-investering in afgedekte valuta.

Wat het renterisico betreft, komt de gevoeligheid overeen met een verandering van de rentecurve van +/- 1% ten opzichte van de rentevoeten op de afsluitdatum.

Effect op de winst-en verliesrekening:

Een stijging van de kortetermijnrente met 1% (uniform voor alle valuta) op de nominale waarde van de nettoschuld tegen variabele rente, en op de variabele-rentecomponenten van de derivaten, zou op de nettorentelast een effect hebben van +28,1 miljoen euro. Een daling van de kortetermijnrente met 1% zou op de nettorentelast een effect hebben van -54,6 miljoen euro. De asymmetrie van het effect houdt verband met het effect van de capsportefeuille.

Een stijging van de rentevoeten met 1% (identiek voor alle valuta) zou in de winst-en verliesrekening resulteren in een winst van 153,5 miljoen euro, die verband houdt met de reële-waardeverandering van de niet als netto-investeringsafdekking gedocumenteerde of gekwalificeerde derivaten. Een daling van de rentevoeten met 1% zou daarentegen resulteren in een verlies van 81 miljoen euro. De asymmetrie van het effect houdt verband met de capsportefeuille, waarvoor het verlies beperkt blijft tot de in de balans opgenomen MtM-waarde.

Effect op het eigen vermogen:

Een uniforme stijging of daling van de rentevoeten met 1% (identiek voor alle valuta) zou op het eigen vermogen een effect hebben van 59,4 miljoen euro winst of verlies, wat verband houdt met de reële-waardeverandering van de als kasstroomafdekking gedocumenteerde derivaten.

15.1.3.5 Marktrisico: eigen-vermogensinstrumenten

De voor verkoop beschikbare effecten die de Groep per 31 december 2007 in bezit heeft, bedragen 4 120,7 miljoen euro (zie toelichting 14.1.1).

Een daling met 10% van de waarde van de beursgenoteerde effecten zou een effect van circa 236 miljoen euro hebben op de winst-en verliesrekening of het eigen vermogen van de Groep, naargelang de daling als significant en langdurig wordt beschouwd of niet.

Het beheer van de portefeuille van beursgenoteerde en niet-beursgenoteerde aandelen van de Groep wordt ondersteund door een specifieke beleggingsprocedure en maakt het voorwerp uit van een regelmatige rapportering aan de algemene directie.

15.2 Landenrisico

De Groep heeft het in 2005 opportuun geacht om de landenrisico-component van de waarde van zijn investeringen in Brazilië te gaan afdekken. Het in dit geval vastgestelde onderliggende risico is dat bij een plotse verruiming van de Braziliaanse soevereine kredietreads (na, bijvoorbeeld, een belangrijke economische of politieke crisis), de waarde van de investeringen van de Groep zou worden beïnvloed via een toename van de disconteringsfactoren. Om dit risico te dekken heeft de Groep bescherming ingekocht in de vorm van credit default swaps op het Braziliaanse soevereine risico. Het concept is dat de Groep ingestemd heeft met het betalen van een beperkte premie om een belangrijke pay-off te garanderen ingeval Brazilië wordt getroffen door een kredietgebeurtenis (wanbetaling, herstructurering, acceleratie, ...); deze premie komt overeen met het verschil tussen de nominale waarde en de marktwaarde van een referentieobligatie van de Braziliaanse staat, uitgedrukt in dollar (USD). Per 31 december 2007 bedraagt de nominale omvang van deze bescherming 200 miljoen dollar, waarvan 100 miljoen dollar vervalt in maart 2009 en 100 miljoen einde 2012.

Per 31 december 2007 bedraagt de marktwaarde van deze contracten, die op grond van de norm IAS 39 niet zijn gedocumenteerd als afdekkingen, 0,25 miljoen euro (inclusief de nog te betalen premies).

15.3 Beheer van de risico's verbonden aan grondstoffenderivaten

15.3.1 Strategieën en doelstellingen

Om haar bevoorrading op korte of lange termijn veilig te stellen en haar productie- en verkoopketen te optimaliseren, voert de Groep transacties uit op de aardgas-, elektriciteits-, olieproducten- en steenkoolmarkten. De Groep verricht ook transacties op de Europese markt voor CO₂-emissierechtenhandel ("European greenhouse gas emissions trading rights market"). Deze transacties stellen de Groep bloot aan schommelingen van de grondstofkoersen en kunnen volatiliteit creëren in de winst-en verliesrekening, het eigen vermogen en de kasstromen van de ene periode t.o.v. de andere. Daarom doet de Groep een beroep op grondstoffenderivaten via diverse strategieën die erop gericht zijn om deze risico's geheel of gedeeltelijk op te heffen.

Het gebruik van deze instrumenten wordt bepaald door het door de algemene directies van de betrokken activiteitstakken goedgekeurde afdeckings- en tradingbeleid. De trading- en portfoliomanagementdiensten beheren de markt- en kredietrisico's overeenkomstig de door de directies vastgestelde doelstellingen en limieten.

In elke betrokken activiteitstak benoemt de algemene directie een risicocontrolecomité, dat onafhankelijk van de trading- of portfoliomanagementdiensten werkt en de risico's en de ingevoerde strategieën volgt en controleert om de blootstelling van de Groep aan de schommelingen van de grondstoffenkoersen en aan het kredietrisico te beperken. Onafhankelijke risicocontrolediensten controleren dagelijks of de posities overeenstemmen met het afdeckings- en tradingbeleid. Zij zijn verantwoordelijk voor het berekenen van de reële waarde en de markt- en kredietrisico's. De risicocontrolediensten stellen dagelijks verslagen op over de prestaties en over de uit afdeckings- en tradingactiviteiten voortvloeiende risicoblootstelling.

15.3.1.1 Tradingactiviteiten

Bepaalde entiteiten van de Groep nemen ook posities voor eigen rekening in. In dat kader verrichten zij contante transacties en termijntransacties in aardgas, elektriciteit en diverse olieproducten op georganiseerde of onderhandse markten. Zij bieden hun klanten ook risicobeheerdiensten aan. Deze transacties worden in Europa en de Verenigde Staten uitgevoerd via diverse instrumenten, zoals: (a) termijncontracten die de eindlevering van een energiegrondstof omvatten, (b) swapcontracten die voorzien in de betaling aan (of door) tegenpartijen van een bedrag dat afhangt van het verschil tussen een vaste prijs en de variabele koersen van een grondstof, (c) opties en andere contractuele overeenkomsten.

De omzet van de tradingactiviteiten bedraagt 37 miljoen euro per 31 december 2007 (tegenover 151 miljoen euro in 2006).

15.3.1.2 Afdekkingstransacties

De Groep verricht kasstroomafdekkingen ("cashflow hedges"), zoals gedefinieerd door IAS 39, door gebruik te maken van de op de georganiseerde of onderhandse markten beschikbare vaste of optionele derivaten, die netto of door fysieke levering worden afgewikkeld. De Groep wil zich zo beschermen tegen ongunstige evoluties van de marktprijzen die een weerslag kunnen hebben op de bevoorradingskosten of de winstmarges van de verkoopcontracten die verband houden met zeer waarschijnlijke toekomstige transacties.

De Groep bezit per 31 december 2007 geen reële-waardeafdeckingsderivaten ("fair value hedges").

15.3.1.3 Overige grondstoffenderivaten

Het betreft hier (i) contracten die worden gebruikt om de blootstelling aan bepaalde marktrisico's op een algemene manier te beheren, (ii) contracten die worden afgesloten door de Groep om haar winstmarge te optimaliseren door voordeel te halen uit marktprijsverschillen, (iii) contracten die als verkochte opties worden beschouwd op grond van de norm IAS 39, of (iv) contracten waarvoor de Groep een nettoafwikkeling toepast.

De Groep bezit ook bepaalde aankoop- en verkoopcontracten voor de fysieke levering van goederen, die zijn gedocumenteerd als zijnde afgesloten door de Groep in het kader van haar normale activiteit, maar clausules bevatten die op grond van norm IAS 39 beantwoorden aan de definitie van een in een contract besloten derivaat. Voor bepaalde contracten moesten deze clausules gescheiden van het basiscontract worden geboekt, omdat de reële-waardeveranderingen zijn opgenomen in de winst-en verliesrekening. Meer specifiek moesten bepaalde ingebouwde derivaten afzonderlijk worden verwerkt voor basiscontracten met (i) prijsclausules die de prijs van het contract koppelen aan de evolutie van een index of aan de prijs van een andere grondstof dan de geleverde, (ii) indexeringen op vreemde valuta die niet worden beschouwd als zijnde nauw verbonden met het basiscontract, of (iii) andere clausules.

15.3.2 Reële waarde van de grondstoffenderivaten

In de onderstaande tabel worden de reële waarden van de grondstoffenderivaten per 31 december 2007 en 2006 weergegeven:

	31 dec. 2007				31 dec. 2006			
	Activa		Passiva		Activa		Passiva	
<i>In miljoen euro</i>	Courant	Niet-courant	Courant	Niet-courant	Courant	Niet-courant	Courant	Niet-courant
Reële-waardeafdekking	523,8	114,4	(201,7)	(179,7)	426,3	205,9	(366,0)	(228,3)
AARDGAS	57,5	22,0	(48,0)	(122,0)	98,5	8,3	(145,5)	(140,8)
Swaps	56,9	21,9	(47,2)	(121,9)	80,3	8,3	(137,0)	(135,9)
Options				(0,1)				(4,2)
Forwards/futures	0,6	0,1	(0,8)		18,2		(8,5)	(0,7)
ELEKTRICITEIT	21,7	35,2	(39,1)	(16,5)	16,6	20,3	(43,6)	(19,9)
Swaps	13,0	10,1	(27,1)	(4,8)	1,8	3,5	(39,6)	(11,9)
Options			(0,4)		1,0		(0,1)	
Forwards/futures	8,7	25,2	(11,6)	(11,7)	13,8	16,8	(3,9)	(8,0)
STEENKOOL	79,0	41,0	(0,7)		14,9	13,4	(3,0)	0,0
Swaps	79,0	41,0	(0,7)		14,9	13,4	(3,0)	0,0
Options								
Forwards/futures								
AARDOLIE	289,3		(0,1)	(34,2)	137,7	106,0	(3,7)	(1,2)
Swaps	289,3		(0,1)	(34,2)	137,7	87,8	(3,7)	(1,2)
Options						18,2		
Forwards/futures								
OVERIGE	76,3	16,1	(113,8)	(6,9)	158,6	57,9	(170,2)	(66,5)
Swaps	75,3		(98,2)	(6,1)	157,7	57,9	(170,2)	(66,5)
Options					0,9			
Forwards/futures	1,0	16,1	(15,6)	(0,8)				
Financiële derivaten met betrekking tot tradingactiviteiten	2 303,1	-	(2 285,5)	-	2 256,6	-	(2 155,4)	-
Overige financiële derivaten	515,6	228,8	(689,4)	(359,0)	590,9	170,9	(828,1)	(337,8)
TOTAAL	3 342,5	343,2	(3 176,6)	(538,7)	3 273,9	376,8	(3 349,5)	(566,1)

Zie ook toelichting 14.1.3 en 14.2.2.

De in de bovenstaande tabel vermelde reële waarden zijn de bedragen waarvoor de activa zouden kunnen worden uitgewisseld of de passiva zouden kunnen worden voldaan op de afsluitdatum. Deze reële waarden zijn niet representatief voor de waarschijnlijke toekomstige kasstromen in zover de posities (i) gevoelig zijn voor prijsschommelingen, (ii) kunnen worden gewijzigd door nieuwe transacties, en (iii) kunnen worden gecompenseerd door toekomstige kasstromen van de onderliggende transacties; deze laatste kunnen worden gedocumenteerd als afgedekt element op grond van de norm IAS 39, of worden opgenomen in het kader van de normale activiteit van de Groep.

Voor de kasstroomafdekkingstransacties worden hieronder de notionele bedragen en de vervaldata van deze instrumenten weergegeven:

<i>In miljoen MWh</i>	Notionele bedragen (netto)* per 31 december 2007						Totaal
	2008	2009	2010	2011	2012	> 5 jaar	
Aardgas, elektriciteit en steenkool	(40,1)	(9,0)	1,7	0,1	0,9		(46,4)
Aardolieproducten	13,8	1,0					14,8
TOTAAL	26,3	(8,0)	1,7	0,1	0,9		(31,6)

* Aankooppositie/(verkooppositie).

Overeenkomstig de bepalingen van de norm IAS 39 wordt het effectieve deel van de reële-waardeveranderingen van het derivaat geboekt in het eigen vermogen en het niet-effectieve deel in de winst-en verliesrekening van de verslagperiode. De geaccumuleerde winst of het geaccumuleerde verlies in het eigen vermogen moet worden geherclassificeerd naar de winst-en verliesrekening voor dezelfde periodes dat de afgedekte kasstromen de winst-en verliesrekening beïnvloeden.

Per 31 december 2007 wordt een winst van +376 miljoen euro geboekt in het eigen vermogen (tegenover +948 miljoen euro in 2006). In 2007 wordt een winst van +30 miljoen euro geherclassificeerd van het eigen vermogen naar de winst-en verliesrekening (tegenover +301 miljoen euro in 2006).

De winsten en verliezen met betrekking tot het niet-effectieve deel van de afdekkingen worden opgenomen in de winst-en verliesrekening. Voor 2007 werd een verlies van 26 miljoen euro geboekt (tegenover 56 miljoen euro in 2006).

15.3.3 Financiële risico's in verband met het gebruik van grondstoffenderivaten

15.3.3.1 Marktrisico

De Groep is blootgesteld aan schommelingen van de grondstoffenkoersen, die leiden tot volatiliteit in de winst-en verliesrekening, het eigen vermogen en de kasstromen van de ene periode t.o.v. de andere. Daarom gebruikt de Groep derivaten in het kader van verschillende strategieën om deze risico's geheel of gedeeltelijk op te heffen. De marktrisico's worden beheerd door de trading- en portfoliomanagementdiensten in overeenstemming met het afdekkings- en tradingbeleid en met de risicobeheerprocedures.

Het marktrisico van de grondstoffenposities wordt dagelijks beoordeeld, gemeten en beheerd aan de hand van de "value at risk (VaR)", samen met andere marktrisicolimieten. De kwantificatie van het marktrisico door de VaR levert een transversale risicomaatstaf op voor alle markten en producten samen. Het gebruik van deze methoden vereist het vaststellen van sleutelhypotheseën, en met name het bepalen van een vertrouwensinterval en van de periode waarin de derivaten zullen worden aangehouden.

De VaR is het maximale potentiële verlies op de waarde van een activaportefeuille, rekening houdend met een bepaalde aanhoudingsperiode en vertrouwensinterval. De VaR vormt geen aanwijzing van de verwachte resultaten. De Groep hanteert een aanhoudingsperiode van 1 dag en een vertrouwensinterval van 95%.

Value at risk In miljoen euro	31 dec. 2007	2007 gemiddeld ^(a)	2006 gemiddeld ^(a)	2005 gemiddeld ^(a)	Maximum 2007 ^(b)	Minimum 2007 ^(b)
Tradingactiviteiten	4,34	4,6	5,8	2,5	9,01	2,12

^(a) Moyenne des VaR quotidiennes.

^(b) Maximum et minimum observés en fin de mois en 2007.

^(a) Gemiddelde van de dagelijkse "values at risk".

^(b) Maximum en minimum einde maand in 2007.

De VaR betreffende de afdekkingsderivaten en andere grondstoffenderivaten bedraagt 49 miljoen euro per 31 december 2007. Deze instrumenten worden gebruikt om de blootstelling aan het marktrisico dat afbreuk zou kunnen doen aan de verwachte winstmarge van de productieactiva van de Groep, te beheren en te beperken.

15.3.3.2 Liquiditeitsrisico

Zie toelichting 15.1.2 voor meer details over het beheer van het liquiditeitsrisico door de Groep.

De onderstaande tabel toont een overzicht van de reële waarde van de te betalen en te ontvangen niet-verdisconteerde kasstromen uit grondstoffenderivaten (passiva en activa) op afsluitdatum.

In miljoen euro	2008	2009	2010	2011	2012	> 5 jaar	Totaal
Financiële derivaten passiva	(5 854,8)	(1 993,5)	(552,6)	(28,6)	(76,0)	(44,9)	(8 550,4)
Financiële derivaten activa	6 041,1	1 872,0	521,2	29,4	92,5	5,8	8 562,0
TOTAAL PER 31 DECEMBER 2007	186,3	(121,5)	(31,4)	0,8	16,5	(39,1)	11,6

15.3.3.3 Kredietrisico

Door financiële derivaten te gebruiken stelt de Groep zich bloot aan het kredietrisico. Het kredietrisico komt overeen met het verlies dat de Groep zou oplopen als tegenpartijen hun contractuele verplichtingen niet zouden nakomen. In het geval van financiële derivaten komt dit risico overeen met de positieve reële waarde van de derivaten. Als de reële waarde van de derivaten negatief is, staat de Groep in schuld bij de tegenpartij en loopt hij dus geen kredietrisico. Bij het waarderen van de financiële derivaten wordt de factor kredietrisico opgenomen in de bepaling van de reële waarde van deze derivaten.

De Groep heeft procedures voor kredietverlening aan tegenpartijen ingesteld, alsmede een risicobeheerbeleid om het risico tot een minimum te beperken (financiële situatie van de tegenpartijen, inclusief de kredietwaardigheid, beoordelen, waarborgen vragen, indien mogelijk gebruik maken van gestandaardiseerde overeenkomsten die de compensatie van positieve en negatieve risico's t.o.v. eenzelfde tegenpartij toestaan, onderpanden eisen).

Tegenpartijenrisico <i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007		31 dec. 2006	
	Investment Grade ^(a)	Totaal	Investment Grade ^(a)	Totaal
Tegenpartijen				
Bruto blootstelling	4 185,0	4 512,5	3 634,9	5 036,5
Netto blootstelling ^(b)	1 538,2	1 703,7	1 516,2	1 575,9
% van de kredietblootstelling van «Investment Grade» tegenpartijen	90,3%		96,2%	

a. Zijn inbegrepen in de kolom "Investment Grade": de transacties met tegenpartijen waarvan de minimale rating BBB- is bij Standard & Poor's, Baa3 bij Moody's, of een equivalent bij Dun & Bradstreet. De "Investment Grade" wordt ook bepaald door de voor het publiek toegankelijke kredietratings te gebruiken en rekening te houden met het bestaan van in pand gegeven activa, kredietbrieven en waarborgen van de moederondernemingen.

b. Rekening houdend met geëiste onderpanden, compensatieovereenkomsten en andere kredietverhogende technieken.

15.3.4 Niet in de balans opgenomen verbintenissen met betrekking tot contracten voor de verkoop en aankoop van grondstoffen die passen in het kader van de normale activiteit van de Groep

In het kader van hun normale activiteit hebben bepaalde operationele entiteiten van de Groep langetermijncontracten en zgn. "take-or-pay"-contracten aangegaan, waarin zij en de betrokken derden zich er op vaste wijze toe verbinden om bepaalde hoeveelheden gas, elektriciteit of stoom, en de bijbehorende diensten, te kopen of te verkopen, respectievelijk te leveren of te kopen. Deze contracten zijn gedocumenteerd als vallende buiten het toepassingsgebied van IAS 39. De onderstaande tabel vermeldt de belangrijkste toekomstige verbintenissen met betrekking tot de contracten van SUEZ Energy Europe, SUEZ Energy International en Elyo. Zij worden gewaardeerd tegen de slotkoers op de spotmarkt of tegen de contractueel overeengekomen prijs, indien deze niet uitsluitend afhangt van de marktvoorwaarden, en zij worden, rekening houdend met hun looptijd, verdisconteerd op basis van de rentevoet van de hoogwaardige obligaties. De Groep heeft zich er ook toe verbonden om toekomstige diensten te kopen of te verkopen in het kader van de uitvoering van langetermijncontracten.

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	Waarvan op minder dan één jaar	Waarvan op één tot vijf jaar	Waarvan op meer dan vijf jaar	31 dec. 2006
Vaste aankopen van grondstoffen, brandstoffen en diensten	52 350,3	9 739,0	20 535,0	22 076,3	56 705,0
TOTAAL VAN DE GEGEVEN VERBINTENISSEN	52 350,3	9 739,0	20 535,0	22 076,3	56 705,0
Vaste verkopen van gas, elektriciteit, stoom, aardolie en diensten	40 322,4	14 245,0	16 775,2	9 302,2	35 939,0
TOTAAL VAN DE ONTVANGEN VERBINTENISSEN	40 322,4	14 245,0	16 775,2	9 302,2	35 939,0

TOELICHTING – 16. Voorraden

De voorraden bedragen 1 571,8 miljoen euro op 31 december 2007, tegenover 1 483,4 miljoen euro op 31 december 2006 en 1 344,8 miljoen euro op 31 december 2005. Ze bestaan hoofdzakelijk uit brandstof (steenkol, gas en uranium).

16.1 CO₂-emissiequota

De balanswaarde van CO₂-emissiequota is weinig betekenisvol.

<i>In duizend ton</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Toegekende rechten	48 334,2	45 741,9	43 715,6
Aangekochte rechten	24 541,5	15 214,5	935,6
Verleende en/of verbruikte rechten	(38 036,1)	(44 174,4)	(42 283,7)
Verkochte rechten	(17 964,0)	(10 498,7)	(7 102,0)
TOTAAL	16 875,6	6 283,3	(4 734,5)

TOELICHTING – 17. Overige activa

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007			31 dec. 2006			31 dec. 2005		
	Niet-courant deel	Courant deel	Totaal	Niet-courant deel	Courant deel	Totaal	Niet-courant deel	Courant deel	Totaal
Terugbetalingsrechten	449,2	39,7	488,9	523,7	40,8	564,5	1 393,6	267,3	1 660,9
Belastingvorderingen		1 229,8	1 229,8		923,1	923,1		726,3	726,3
Overige vorderingen	281,3	1 287,0	1 568,3	255,1	1 372,7	1 627,8	292,9	1 699,5	1 992,4
TOTAAL	730,5	2 556,5	3 287,0	778,8	2 336,6	3 115,4	1 686,5	2 693,1	4 379,6

De terugbetalingsrechten per 31 december 2007 omvatten:

- De terugbetalingsrechten van Electrabel in verband met de pensioenrechten van het distributiepersoneel van de Waalse intercommunales voor 309,5 miljoen euro (waarvan 39,7 miljoen euro in courant deel). Electrabel stelt haar personeel immers ter beschikking van deze intercommunales om de exploitatie van de netten te waarborgen. Alle personeelskosten (waaronder de uitgaven m.b.t. de pensionering van werknemers) worden door Electrabel aan de intercommunales gefactureerd op basis van de effectief betaalde kosten. De pensioenverbintenis van Electrabel tegenover deze personeelsleden wordt bijgevolg op de balans onder de verplichtingen geboekt (bij de voorzieningen voor pensioenen), als tegenboeking voor een terugbetalingsrecht op de intercommunales voor eenzelfde bedrag.
- De verzekeringspolissen afgesloten met de verbonden partij Contassur in het kader van de financiering van bepaalde pensioenverbintenissen voor een bedrag van 179,3 miljoen euro.

De schommeling van de terugbetalingsrechten tussen 2006 en 2005 is hoofdzakelijk afkomstig van de verkoop van Electrabel Netten Vlaanderen en de op deze verkoop volgende oprichting van Brussels Network Operations (zie Toelichting 2.2.2).

TOELICHTING – 18. Eigen vermogen

18.1 Maatschappelijk kapitaal

Er zijn geen niet-volgestorte gewone aandelen. Het maatschappelijk kapitaal per 31 december 2007 is als volgt samengesteld:

Uitgegeven aandelen	Aantal aandelen	Maatschappelijk kapitaal In miljoen euro
per 31 december 2007		
Gewone aandelen met een nominale waarde van 2 euro, volledig volgestort	1 307 043 522	2 614,09
per 31 december 2006		
Gewone aandelen met een nominale waarde van 2 euro, volledig volgestort	1 277 444 403	2 554,89
per 31 december 2005		
Gewone aandelen met een nominale waarde van 2 euro, volledig volgestort	1 270 756 255	2 541,51

De tijdens het boekjaar uitgegeven aandelen komen voort uit de volgende verrichtingen:

	Aantal	Kapitaal In miljoen euro	Premies In miljoen euro
Gelichte inschrijvingsopties op aandelen	16 450 543	32,9	406,0
Kapitaalverhoging in contanten, voorbehouden aan de werknemers	13 148 576	26,3	361,6
TOTAAL	29 599 119	59,2	767,6

Elke aandeelhouder heeft recht op één stem per aandeel op de algemene vergaderingen van de Groep. Dubbel stemrecht wordt evenwel verleend aan de houders van volgestorte aandelen op naam die meer dan twee jaar in hun bezit zijn.

18.2 Evolutie van het aantal aandelen in omloop

Per 31 december 2005	1 257 860 134
Uitgiftes	6 688 148
Aan- en verkoop van eigen aandelen	8 203 206
Per 31 december 2006	1 272 751 488
Uitgiftes	29 599 119
Aan- en verkoop van eigen aandelen	(28 845 657)
Per 31 december 2007	1 276 504 950

18.3 Effecten die toegang geven tot nieuwe aandelen

Aandelenoptieplannen

De Groep heeft aandelenopties aan haar werknemers toegekend in het kader van de in toelichting 26 beschreven aandelenoptieplannen.

18.4 Eigen aandelen en aandelen in eigen bezit

De Groep heeft een plan voor de wederinkoop van eigen aandelen dat is voortgevloeid uit de door de Algemene Vergadering van 4 mei 2007 aan de Raad van Bestuur verleende machtiging. Dit plan betreft de inkoop van maximum 10% van de aandelen die het kapitaal vormen op de datum van de betreffende Algemene Vergadering. Het bepaalt ook dat het totale bedrag van de verwervingen, na kostenafrek, niet hoger mag zijn dan 7 miljard euro, en dat de betaalde prijs per aandeel lager moet zijn dan 55 euro (de interventiemodaliteiten worden beschreven in het verslag van de Gemengde Algemene Vergadering, in het hoofdstuk over de besluiten). In het kader van dit plan zijn 28 306 342 aandelen verworven in 2007 voor een totaal bedrag van 1 150,5 miljoen euro.

De aandelen in eigen bezit vertegenwoordigen 30 538 572 aandelen per 31 december 2007 (tegenover 4 692 915 per 31 december 2006 en 12 896 121 per 31 december 2005), voor een waarde van 1 214,7 miljoen euro (tegenover 132,2 miljoen euro per 31 december 2006 en 355,7 miljoen euro per 31 december 2005), d.i. een stijging van 25 845 657 aandelen.

Hiervan vertegenwoordigen de aandelen in eigen bezit die door de dochterondernemingen worden aangehouden en in mindering van het eigen vermogen worden gebracht, een waarde van 8,5 miljoen euro.

	Aantal aandelen	Bedrag In miljoen euro
Per 31 december 2005	12 896 121	355,7
Aankopen door de moedermaatschappij	10 211 710	338,2
Verkopen door de moedermaatschappij	(18 414 916)	(561,7)
Per 31 december 2006	4 692 915	132,2
Aankopen door de moedermaatschappij	28 306 342	1 150,6
Verkopen door de moedermaatschappij	(2 911 336)	(71,6)
Verkopen door dochterondernemingen	(75 824)	(0,1)
Wijziging deelnemingspercentage in dochterondernemingen	526 475	3,6
Per 31 december 2007	30 538 572	1 214,7

18.5 Reële-waardeschommelingen (aandeel van de Groep)

In miljoen euro	31 dec. 2005	Verschil	31 dec. 2006	Verschil	31 dec. 2007
Voor verkoop beschikbare financiële activa	808,1	290,4	1 098,4	353,7	1 452,1
Netto-investeringsafdekkingen	(51,0)	42,4	(8,6)	4,2	(4,4)
Kasstroomafdekkingen	(104,3)	87,3	(17,0)	(61,9)	(79,0)
Afdekking van grondstofstromen	(567,0)	658,5	91,5	342,8	434,4
Actuariële verschillen	(351,0)	52,4	(298,6)	381,5	82,9
Uitgestelde belastingen	332,0	(318,3)	13,7	(247,4)	(233,7)
Omrekeningsverschillen	562,8	(319,7)	243,2	(372,3)	(129,1)
TOTAAL	629,6	493,0	1 122,6	400,7	1 523,2

18.6 Overige informatie over de geconsolideerde premies en reserves

De geconsolideerde premies en reserves (met inbegrip van het resultaat van het boekjaar) (19 270,1 miljoen euro per 31 december 2007) omvatten de wettelijke reserve van de onderneming SUEZ S.A. ten belope van 261,4 miljoen euro. Bij toepassing van de Franse wettelijke bepalingen moet 5% van het nettoresultaat van de Franse ondernemingen worden bestemd voor de wettelijke reserve, tot deze reserve 10% van het maatschappelijk kapitaal bedraagt. Deze reserve mag alleen aan de aandeelhouders worden uitgekeerd in geval van vereffening.

De uitkeerbare premies en reserves van de onderneming SUEZ bedragen 33 916,4 miljoen euro per 31 december 2007 (tegenover 28 908,7 miljoen euro per 31 december 2006 en 23 044,8 miljoen euro per 31 december 2005).

De rechtstreeks in het eigen vermogen geboekte belastingen worden beschreven in toelichting 7.2.

18.7

Dividenden

Door SUEZ S.A. uitgekeerde dividenden

Boekjaar	Uitgekeerd bedrag <i>In miljoen euro</i>	Nettodividend per aandeel <i>In euro</i>
2005 (uitbetaald op 8 mei 2006)	1 260,2	1,00
2006 (uitbetaald op 7 mei 2007)	1 513,8	1,20

Voor het boekjaar 2007 voorgestelde dividenden

De Algemene Vergadering van de SUEZ Groep die beslist over de rekeningen van het per 31 december 2007 afgesloten boekjaar, zal worden voorgesteld om een dividend van 1,36 euro per aandeel, hetzij een totaal bedrag van een 1 737,5 miljoen euro, uit te keren.

Onder voorbehoud van goedkeuring door de Algemene Vergadering zal dit dividend worden uitbetaald op 14 mei 2008 en wordt het niet als schuld opgenomen in de rekeningen per 31 december 2007, aangezien de financiële staten per einde 2007 vóór bestemming van het resultaat worden gepresenteerd.

18.8

Kapitaalbeheer

SUEZ streeft ernaar om haar financiële structuur continu te optimaliseren door een optimaal evenwicht te creëren tussen haar financiële nettoschuld (zie toelichting 14.3) en haar totaal eigen vermogen zoals vermeld in de geconsolideerde balans. Het hoofddoel van de Groep met betrekking tot het beheer van haar financiële structuur bestaat erin de aandeelhouderswaarde te maximaliseren, de kapitaalkosten te verlagen, een goede rating te behouden en tegelijk de gewenste financiële flexibiliteit te garanderen, zodat waardecreërende externe groeikansen kunnen worden gegrepen. De Groep beheert haar financiële structuur en speelt in op de evolutie van de economische voorwaarden. In dat kader kan zij de uitkering van dividenden aan de aandeelhouders aanpassen, een deel van het kapitaal terugbetalen, eigen aandelen inkopen, nieuwe aandelen uitgeven, op aandelen gebaseerde betalingsplannen lanceren of activa verkopen om haar financiële nettoschuld te verminderen.

Het beleid van de Groep is erop gericht een "A"-rating te behouden bij de ratingbureaus Moody's en S&P. Daarom houdt zij bij het beheer van zijn financiële structuur rekening met de elementen die deze bureaus over het algemeen in aanmerking nemen: het operationeel profiel van de Groep, haar financieel beleid en een reeks financiële ratio's. Een van de vaakst gebruikte ratio's is deze die in haar teller de operationele cashflows min de financiële lasten en betaalde belastingen heeft staan, en in de noemer de aangepaste financiële nettoschuld. De aanpassingen van de financiële nettoschuld betreffen vooral het verrekenen van de nucleaire voorzieningen, de voorzieningen voor niet-gedekte pensioenen en de operationele leasingverbintenissen.

De doelstellingen, beleidslijnen en procedures met betrekking tot het kapitaalbeheer zijn al verschillende boekjaren onveranderd gebleven.

SUEZ S.A. is aan geen enkele externe vereiste inzake minimaal eigen vermogen onderworpen, tenzij aan de wettelijke vereisten.

TOELICHTING – 19. Voorzieningen

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2006	Toevoegingen	Terug- nemingen voor gebruik	Terug- nemingen voor surplus	Kring- schomme- lingen	Impact van de desactualisering	Wissel- koers- verschillen	Overige	31 dec. 2007
Pensioenen en andere personeelsvoordelen	2 797,5	121,7	(194,2)	(52,3)	0,6	83,0	2,1	(412,4)	2 346,2
Opwerking en opslag van kernafval	3 031,1	103,6	(28,3)	(71,1)	0,0	147,0	0,0	0,0	3 182,4
Sectorale risico's	260,4	40,5	(62,8)	(34,8)	1,5	0,0	(0,1)	1,2	205,8
Ontmanteling van installaties ^(a)	1 820,7	6,9	(10,1)	(9,0)	(0,0)	98,6	0,8	136,4	2 044,3
Garanties	65,3	31,5	(14,6)	(3,5)	0,0	0,0	(1,9)	2,3	79,1
Geschillen, klachten en fiscale risico's	461,2	70,7	(181,0)	(16,5)	0,9	0,0	(4,3)	5,1	336,1
Heropbouw van sites	485,9	41,8	(43,3)	(0,1)	9,8	25,2	(10,4)	16,3	525,0
Herstructureringen	80,8	24,5	(39,3)	(4,2)	(0,1)	0,7	(0,4)	(8,0)	54,1
Overige risico's	782,9	225,9	(181,2)	(86,9)	21,4	12,5	(2,5)	9,9	782,1
TOTAAL									
VOORZIENINGEN	9 785,8	667,0	(754,7)	(278,3)	34,1	367,1	(16,7)	(249,2)	9 555,1

^(a) waarvan 1.896,3 miljoen euro op 31 december 2007 aan voorzieningen voor de ontmanteling van de kerninstallaties

De impact van de desactualisering op pensioenen en andere personeelsvoordelen komt overeen met de rentelasten op de pensioenverplichtingen, na aftrek van het verwachte rendement op de dekkingsactiva.

De kolom "Overige" bestaat voor de pensioenen en de overige personeelsvoordelen meer bepaald uit de schommeling van de terugbetalingsrechten bij de Waalse Intercommunales voor het distributiepersoneel en de actuariële verschillen die in 2007 ontstonden en onder het eigen vermogen werden geboekt.

De stromen van toevoegingen, terugnemingen en schommelingen die gekoppeld zijn aan de bovenstaande desactualisering, zijn als volgt uitgesplitst in de winst- en verliesrekening:

<i>In miljoen euro</i>	Netto toevoegingen
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	(358,6)
Overige financiële opbrengsten en kosten	367,1
Belastingen	(7,4)
TOTAAL	1,1

De analyse volgens de aard van de voorzieningen en de toegepaste principes op de berekeningsmodaliteiten worden hierna toegelicht.

19.1 Personeelsvoordelen

Cf. Toelichting 20.

19.2 Verplichtingen met betrekking tot de installaties voor nucleaire productie

In het kader van de energieproductie door nucleaire eenheden heeft de Groep de ontmantelingsverplichting van kerncentrales en de verplichting tot het beheer van de splijststofcyclus.

19.2.1 Wettelijk kader

De Belgische wet van 11 april 2003, gewijzigd door de wet van 25 april 2007, belast Synatom, een dochteronderneming van de Groep, met het beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling van kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen in deze centrales. Deze wet organiseerde de oprichting van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen die als taak heeft om de vormings- en beheerswijze van deze voorzieningen te controleren. Deze Commissie brengt eveneens advies uit over de herziening van het maximaal percentage van de fondsen dat Synatom kan lenen aan de exploitanten van nucleaire installaties en de activacategorieën waarin Synatom het gedeelte van de fondsen mag beleggen dat ze niet aan de exploitanten van nucleaire installaties kan lenen.

Teneinde de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen de mogelijkheid te bieden om haar taken conform de hierboven vermelde wet te vervullen, moet Synatom haar om de drie jaar een dossier bezorgen met een beschrijving van de basis waarop deze voorzieningen worden opgebouwd.

Op 15 januari 2007 overhandigde Synatom aan het Opvolgingscomité een nieuw driejaarlijks herwaarderingsdossier van de nucleaire voorzieningen. Op basis van de wet van 25 april 2007 werd de naam van dit Opvolgingscomité gewijzigd in Commissie voor Nucleaire Voorzieningen. In vergelijking met het vorige dossier moeten de basiselementen, met name de schattingsmethode, de financiële parameters en de gekozen beheersscenario's niet worden aangepast. De voorgestelde wijzigingen beogen de integratie van de recentste economische gegevens en gedetailleerde technische analyses.

Het Opvolgingscomité ging akkoord met het nieuwe voorstel van 16 maart 2007. Dit resulteerde enerzijds in een stijging met 133 miljoen euro van de voorziening voor de ontmanteling van kerncentrales, waarvan de tegenboeking bestaat uit een verhoudingsgewijze aanpassing van de ontmantelingsactiva, en anderzijds een verlaging met 71 miljoen euro van de voorziening voor het beheer van de splijtstofcyclus die in het courant bedrijfsresultaat op 31 december 2007 wordt geboekt.

De aangelegde voorzieningen houden in hun hypotheses rekening met alle bestaande of voorziene regelgevende milieuverplichtingen op Europees, nationaal of regionaal niveau. Indien er in de toekomst een bijkomende wetgeving zou worden ingevoerd, zouden de geraamde kosten die als basis worden gebruikt, kunnen veranderen. De Groep is echter niet op de hoogte van bijkomende regelgevende evoluties die een grote invloed op de voorziene bedragen zouden kunnen hebben.

19.2.2 Voorzieningen voor de ontmanteling van nucleaire productiesites

Aan het einde van hun exploitatieduur moeten de kerncentrales worden ontmanteld. De voorzieningen die in de rekeningen van de Groep worden aangelegd, zijn bestemd ter dekking van alle kosten van de definitieve stopzettingfase die betrekking heeft op het demonteren en wegvoeren van de bestraalde splijtstoffen van de centrale en de eigenlijke ontmantelingsperiode die leidt tot de buitengebruikstelling, ontmanteling en sanering van de site.

De voorzieningen voor de ontmanteling van kerncentrales worden opgebouwd op basis van de volgende principes en parameters:

- Het bedrag dat aan het einde moet worden uitgegeven, wordt bepaald naargelang van de geraamde kosten per kerncentrale op basis van een studie die werd gerealiseerd door een onafhankelijk expertisekantoor en waarbij de hypothese van een serie-ontmanteling van de centrales werd gehanteerd;
- Een inflatiepeil van 2% wordt tot aan het einde van de ontmanteling gehanteerd voor het bepalen van de toekomstige waarde van de verbintenis;

- Een actualiseringspercentage van 5% (2% inflatie inbegrepen) wordt gehanteerd voor het bepalen van de actuele waarde van de verbintenis (NPV). Het nominale actualiseringspercentage van 5%, dat het Opvolgingscomité heeft goedgekeurd in zijn advies over het in 2007 opgestelde driejaarlijks dossier, is gebaseerd op een analyse van de evolutie en het gemiddelde van de referentierente op lange termijn (rente van de Belgische lineaire obligaties (OLO) op 30 jaar, 'benchmarkrente' in euro op 30 jaar en interbankenswaprente op 30 jaar);
- Er wordt van uitgegaan dat de ontmantelingswerken 5 tot 8 jaar na de definitieve stillegging van de desbetreffende eenheden beginnen, rekening houdend met een gebruiksduur van 40 jaar na de inwerkingstelling;
- De uitgaven zijn gespreid over een periode van ongeveer 7 jaar na de begindatum van de ontmantelingswerken;
- De actuele waarde van de verbintenis op het moment van de inwerkingstelling vormt het aanvankelijke bedrag van de voorziening met als tegenboeking een actief voor een identiek bedrag in de desbetreffende materiële vaste activa. Dit actief wordt vanaf de datum van de industriële inwerkingstelling afgeschreven over een periode van 40 jaar;
- Een jaarlijkse toevoeging aan de voorziening die overeenkomt met de rentelast op de bestaande voorziening aan het einde van het vorige jaar, wordt berekend op basis van het gehanteerde actualiseringspercentage.

De nucleaire eenheden waarvoor de Groep een capaciteitsrecht bezit, maken eveneens deel uit van een voorziening ten belope van het aandeel in de verwachte ontmantelingskosten. Deze voorziening wordt bepaald en jaarlijks geactualiseerd volgens dezelfde methodologie als voor de in België gelegen centrales.

19.2.3 Voorziening voor het beheer van de splijtstofcyclus

Na het demonteren van een reactor, moet de bestraalde splijtstof worden opgewerkt. Voor het beheer van de bestraalde splijtstof kunnen twee scenario's worden overwogen: ofwel een beheer dat hoofdzakelijk gebaseerd is op de opwerking, ofwel een beheer dat hoofdzakelijk gebaseerd is op de behandeling zonder opwerking. De Belgische regering heeft tot nu toe nog geen beslissing genomen over het scenario dat in België moet worden gevolgd.

Het scenario dat de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen gebruikt, is dat van een latere opwerking van de radioactieve splijtstof. In dit kader legt de Groep voorzieningen aan die alle kosten dekken die met dit opwerkingsscenario verband houden: opslag op de site, transport, opwerking door een erkend centrum, opslaan en wegvoeren van de restanten na de opwerking.

De voorzieningen voor de latere cyclus worden bepaald op basis van de volgende principes en parameters:

- Het gehanteerde berekeningsscenario is dat van een latere opwerking waarbij de verwijderde brandstof zal worden opgewerkt en de producten uit deze opwerking op termijn voor opslag naar een diepe ondergrondse opslagplaats zullen worden weggevoerd;
- De uitgaven zouden gespreid zijn tot in 2050. Op dat moment worden de restanten en de vereiste voorziening voor het dekken van de opslag- en verwijderingskosten overgedragen op het NIRAS (Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen). Op basis van dit scenario zullen de laatste restanten rond 2080 worden ingegraven;
- De verbintenis op termijn wordt gewaardeerd op basis van de geraamde interne kosten en de externe kosten die gebaseerd zijn op bindende offertes van derden of tariefvoorstellen van onafhankelijke instellingen;

- Het actualiseringspercentage van 5% (reële rente van 3% en inflatieniveau van 2%) is hetzelfde als het percentage dat voor de voorziening voor de ontmanteling van centrales wordt gebruikt;
- De berekening van de toevoegingen aan de voorziening gebeurt op basis van een gemiddelde eenheidskost voor de totale gebruikte hoeveelheden tot aan het einde van de exploitatieperiode van de centrales;
- Een jaarlijkse toevoeging die overeenkomt met de impact van de stopzetting van de actualisering wordt eveneens geboekt.

Rekening houdend met de aard en de looptijd van de kosten die ze moeten dekken, kunnen de effectief in de toekomst gedragen kosten verschillen van de geschatte kosten. Het bedrag van deze voorzieningen zou in de toekomst eventueel kunnen worden aangepast op basis van de toekomstige evolutie van de hierboven voorgestelde parameters. Deze parameters worden echter opgesteld op basis van de informatie en de ramingen die de Groep momenteel het meest relevant vindt en die door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen werden voorgesteld.

19.2.4 Gevoeligheid

Op basis van de momenteel toepasselijke parameters inzake geraamde kosten en de planning van de uitstroom van kasmiddelen, kan een schommeling in het actualiseringspercentage met 50 basispunten leiden tot een wijziging van het saldo van de voorzieningen voor ontmanteling en voor het beheer van de splijtstofcyclus met 10%, in opwaartse zin in geval van een daling van het percentage en in neerwaartse zin in het geval van een stijging van het percentage. Er valt op te merken dat de evolutie eigen aan de herziening voor de ontmanteling geen onmiddellijke weerslag op het resultaat zou hebben, aangezien de tegenboeking onder bepaalde voorwaarden zou bestaan in een correctie ten belope van het overeenkomstige bedrag van het ontmantelingsactief.

Er dient overigens te worden gepreciseerd dat de gevoeligheid voor de actualiseringspercentages, zoals hierboven uiteengezet in overeenstemming met de normatieve voorschriften, mechanisch van aard is en met de gebruikelijke voorzorg moet worden geanalyseerd, rekening houdend met de talrijke andere parameters die in de waardering geïntegreerd worden. De periodiciteit van de herzieningen door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen, zoals die wettelijk is ingesteld, staat bovendien garant voor een correcte waardering van de volledige verbintenis.

19.3 Ontmantelingen van andere installaties

Na afloop van hun exploitatieduur moeten bepaalde installaties, waaronder met name klassieke centrales, worden ontmanteld. Deze verplichting vloeit voort uit de momenteel vigerende milieuverplichtingen in de desbetreffende landen, uit contracten of uit het impliciete engagement van de Groep.

Deze verplichting wordt bepaald op basis van de meest adequate technische en budgettaire ramingen. Het bedrag dat op termijn moet worden uitgegeven, wordt geactualiseerd op basis van hetzelfde actualiseringspercentage als voor de voorzieningen voor de ontmanteling van kerncentrales, hetzij 5%.

Tijdens de initiële boeking boekt de Groep een voorziening die overeenkomt met de huidige waarde van de verbintenis op het moment van de inwerkingstelling en boekt ze een zogenaamd ontmantelingsactief als tegenboeking voor deze verplichting. Dit actief wordt voorgesteld onder de rubriek materiële vaste activa en afgeschreven over de gebruiksduur van de installatie.

Het bedrag van de voorziening wordt elk jaar aangepast teneinde rekening te houden met de impact van de desactualisering.

19.4 Sectorale risico's

Deze post omvat hoofdzakelijk de voorzieningen ter dekking van waarborgen die in het kader van overdrachten werden gegeven en waarvan de realisatie waarschijnlijk is geworden.

19.5 Herstel van sites

De Europese Richtlijn van juni 1998 over afvalopslagcentra voerde verplichtingen in met betrekking tot de sluiting en de langetermijnopvolging van deze centra. Deze verplichtingen werden opgelegd aan de houder van de exploitatievergunning (of bij ontstentenis, de eigenaar van het terrein indien de exploitant in gebreke blijft) en bepalen de regels en voorwaarden die moeten worden nageleefd inzake het ontwerp en de dimensionering van centra voor het opslaan, vergaren en behandelen van vloeibare (percolatievloeistoffen) en gasvormige (biogas) effluënten en voeren een dertigjarige opvolging van deze sites in.

Deze voorzieningen van tweeërlei aard (herinrichting en langetermijnopvolging) worden site per site berekend en aangelegd tijdens de volledige exploitatieduur van de site op een prorata basis van het verbruik van de beschikbare stortruimte (koppeling van lasten en opbrengsten). Deze kosten die moeten worden gedragen bij de sluiting van de site of tijdens de langetermijnopvolging (30 jaar na de sluiting van de site binnen de Europese Unie) worden geactualiseerd. De tegenboeking van de voorziening bestaat uit een actief. Het wordt afgeschreven tegen het tempo van het verbruik van de overblijvende stortruimte of de afdekkingsbehoefte tijdens het boekjaar.

De berekening van de voorziening voor herinrichting (bij de sluiting van het opslagcentrum) hangt af van het gekozen type afdekking: halfdoorlaatbaar, halfdoorlaatbaar met draineervoorziening of ondoorlaatbaar. Deze keuze heeft een grote invloed op het niveau van de percolatievloeistoffen die in de toekomst worden geproduceerd en bijgevolg op de toekomstige behandelingskosten van deze effluënten. Voor de berekening van deze voorziening moet een raming worden gemaakt van de herinrichtingskosten van de nog af te dekken oppervlakte. De voorziening die aan het einde van de periode in de balans wordt geboekt, moet het mogelijk maken om het nog niet behandelde gedeelte herin te richten (verschil tussen het gevulde percentage en het percentage van de site dat al werd heringericht). De voorziening wordt elk jaar opnieuw gewaardeerd op basis van de gerealiseerde en de nog te realiseren werkzaamheden.

De berekening van de voorziening voor langetermijnopvolging hangt af van enerzijds de kosten m.b.t. percolatievloeistoffen en biogassen en anderzijds de valorisatie van biogas. Deze valorisatie van biogas is een bron van inkomsten en vermindert de uitgaven voor de langetermijnopvolging. De belangrijkste uitgavenposten voor de langetermijnopvolging zijn:

- De bouw van infrastructures (valorisatie-eenheid voor biogas, behandelingsinstallatie van percolatievloeistoffen) en de afbraakwerken van de gebruikte installaties tijdens de exploitatieperiode;
- Het onderhouden en herstellen van de afdekking en de infrastructures (opvangen van oppervlaktewater);
- Het controleren en opvolgen van oppervlaktewater, grondwater en percolatievloeistoffen;
- Het vervangen en herstellen van controlepunten (drukkingsmeter);
- De kosten voor de behandeling van de percolatievloeistoffen;
- De uitgaven die gekoppeld zijn aan het vergaren en behandelen van biogas (maar rekening houdend met de inkomsten die voortvloeien uit de valorisatie ervan).

De voorziening voor de langetermijnopvolging die aan het einde van de periode op de balans moet voorkomen, hangt af van het vullingspercentage van het opslagcentrum, de

totale geraamde uitgaven per jaar en per post (op basis van specifieke en standaardkosten), de verwachte sluitingsdatum van de site en het gebruikte actualiseringsniveau voor elke site (volgens de resterende levensduur).

19.6 Overige risico's

Deze post omvat in hoofdzaak diverse personeelsgebonden risico's, milieurisico's en zakelijke risico's.

TOELICHTING – 20. Pensioenen en soortgelijke verplichtingen

20.1 Beschrijving van de belangrijkste pensioenregelingen en soortgelijke voordelen

20.1.1 Ondernemingen die tot de elektriciteits- en gasector in België behoren

In België zijn de rechten van het personeel van ondernemingen uit de elektriciteits- en gasector vastgelegd in collectieve arbeidsovereenkomsten. Dit is het geval bij Electrabel, Electrabel Customer Solutions (ECS), Distrigas, Fluxys, Laborelec en gedeeltelijk SUEZ-TRACTEBEL N.V.

Deze overeenkomsten gelden voor het "gebaremiseerd" personeel dat voor 1 juni 2002 in dienst is genomen en het kaderpersoneel dat voor 1 mei 1999 in dienst is genomen. Zij bevatten voordelen waardoor het personeel, bij een volledige loopbaan en boven op het wettelijke pensioen, een aanvullend pensioen kan krijgen dat gelijk is aan 75% van het laatste jaarinkomen. Dit aanvullend pensioen is gedeeltelijk overdraagbaar aan de rechthebbenden. Het betreft regelingen met vaste uitkeringen ("toegezegd-pensioenregelingen"). In de praktijk worden deze uitkeringen bij de meeste deelnemers uitbetaald in de vorm van kapitaal.

De meeste verplichtingen die voortvloeien uit deze pensioenplannen worden gefinancierd via verzekeringsmaatschappijen en via diverse pensioenfondsen die zijn opgericht voor de elektriciteits- en gasector.

De voorgefinancierde pensioenplannen worden gespijsd door bijdragen van werknemers en werkgevers. De bijdragen van de werkgevers worden jaarlijks vastgesteld op basis van een actuariële expertise. Dit deskundigenonderzoek is bedoeld om te controleren of voldaan wordt aan de wettelijke verplichtingen inzake minimumfinanciering en of de financiering van de uitkeringen op lange termijn gewaarborgd is.

Het "gebaremiseerd" personeel dat na 1 juni 2002 in dienst is genomen en het kaderpersoneel dat na 1 mei 1999 in dienst is genomen, genieten van regelingen met vaste bijdragen ("toegezegde-bijdrageregelingen"). Er dient evenwel te worden opgemerkt dat de wet, voor de bijdragen die zijn betaald na 1 januari 2004, een gemiddelde jaarlijkse opbrengst over de hele loopbaan voorschrijft van minimaal 3,25%. Het eventuele tekort moet worden aangevuld door de werkgever. Daarom moet deze regeling als een toegezegd-pensioenregeling worden beschouwd voor het gedeelte van de verplichtingen dat overeenkomt met de bijdragen die na die datum zijn betaald. De opbrengst uit de vanaf 2004 betaalde bijdragen overtreft het gegarandeerde minimumpercentage van 3,25%.

De ondernemingen van de elektriciteits- en gasector verlenen ook andere voordelen na het pensioen, zoals de terugbetaling van medische kosten, kortingen op elektriciteits- en gastarieven, arbeidsmedailles en brupensioenregelingen. Deze voordelen worden niet voorgefinancierd, behalve de overgangstoelage (gelijk aan 3 maanden wettelijk pensioen), die wordt beschouwd als een eindloopbaanpremie en waarvoor bijdragen zijn gestort in een groepsverzekering.

Bij de vaststelling van de verplichtingen is, in de huidige context van wetten en overeenkomsten, rekening gehouden met de modaliteiten volgens dewelke de Openbare Distributie in België deze verplichtingen ten laste neemt. In het kader van de scheiding van de productie- en distributieactiviteiten is de verdeling van de verplichtingen onderzocht en is met de gevolgen rekening gehouden per 31 december 2006.

In 2007 is een nieuwe toegezegd-pensioenregeling met “step rate”-formule voorgesteld aan de kaderleden die voor 1 mei 1999 in dienst zijn genomen. Aan deze kaderleden werd de volgende keuze aangeboden:

- in hun huidige regeling blijven met de hierboven beschreven voordelen;
- zich aansluiten bij de nieuwe pensioenregeling met “step rate”-formule;
- overschakelen op de toegezegde-bijdrageregeling die wordt aangeboden aan kaderleden die na 1 mei 1999 in dienst zijn genomen.

De meeste kaderleden hebben gekozen voor de nieuwe pensioenregeling.

Er is ook een nieuwe toegezegd-pensioenregeling met “step rate”-formule voorgesteld aan de gebaremiseerde personeelsleden die zijn aangeworven onder het oude statuut (voor 1 juni 2002). De overgang naar deze nieuwe regeling is gebeurd via een sectorale CAO.

In totaal kwam dit neer op een bijkomende verplichting van 51 miljoen euro, waarvan 12 miljoen euro wordt gedekt door een recht op terugbetaling door de intercommunales (zie onder).

De actuariële schuld met betrekking tot deze regelingen bedraagt ongeveer 46% van het totaal van de pensioen- en andere verplichtingen per 31 december 2007.

20.1.2 Ondernemingen van de elektriciteits- en gassector in Frankrijk

Het pensioenstelsel van de werknemers met ambtenarenstatus van de ondernemingen die behoren tot de Franse elektriciteits- en gassector (Industries Electriques et Gazières - IEG) maakt deel uit van de wetgeving op de verplichte pensioenregelingen in de zin van de Code de la Sécurité Sociale (wetboek Sociale Zekerheid). De ondernemingen van de Groep die onder dit stelsel vallen, zijn CPCU, SMEG, TIRU, GEG, Compagnie Nationale du Rhône (CNR) en, meer recentelijk, SHEM.

Vanaf 1 januari 2005 is het verzekeringsstelsel voor ouderdom, invaliditeit, overlijden, arbeidsongevallen en beroepsziekten in de elektriciteits- en gassector in handen van de CNIEG (Caisse Nationale des Industries Electriques et Gazières). De werknemers en gepensioneerden van de sector zijn vanaf 1 januari 2005 van rechtswege aangesloten bij dit nationaal pensioenfonds voor de elektriciteits- en gassector.

Per 1 januari 2005 sluit de pensioenregeling van de elektriciteits- en gassector aan bij de algemene regeling, en bij de aanvullende pensioenregelingen ARRCO en AGIRC. De aansluiting bij de algemene regeling gebeurt door een maximale integratie¹. Voor de ARRCO- en AGIRC-regelingen heeft de sector gekozen voor een minimale integratie².

Het deel van de uitkeringen dat niet gedekt wordt door de gemeenschappelijke regelingen wordt “specifieke rechten” genoemd. Het betreft rechten op vaste uitkeringen waarvan de financieringsmodaliteiten zijn vastgelegd in de wet van 9 augustus 2004. Voor de specifieke rechten zijn voorzieningen aangelegd in de rekeningen van de ondernemingen overeenkomstig de bepalingen en de uitvoeringsdecreten van deze wet.

Eind 2007 heeft de Franse regering een hervorming van de bijzondere regelingen ondernomen om in te spelen op de demografische en financiële problemen waarmee de pensioenregelingen de komende jaren zullen worden geconfronteerd. Het ministerie van Arbeid, Sociale Relaties en Solidariteit heeft aan de Raad van Bestuur van de CNIEG een ontwerpdecreet doen toekomen dat het kader bepaalt waarbinnen deze bijzondere regelingen zullen worden geharmoniseerd met die van het openbaar ambt.

¹ De algemene regeling neemt alle rechten uit het verleden over, mits een opleg wordt betaald om de regeling in evenwicht te houden na de aansluiting van het personeel van de elektriciteits- en gassector.

² De aanvullende regelingen ARRCO en AGIRC nemen hun aandeel in de rechten uit het verleden over, mits een reductiecoëfficiënt wordt toegepast die zo is berekend dat er geen onbalans in deze fondsen ontstaat na de aansluiting van het personeel van de elektriciteits- en gassector. In dit geval hoeft geen opleg te worden betaald.

Tegelijkertijd zijn met de sociale partners onderhandelingen over begeleidende maatregelen aangevat. Deze maatregelen hebben vooral betrekking op de evolutie van de bezoldigingen, het begeleiden van de loopbaanverlenging en het verbeteren van de sociale bescherming in de elektriciteits- en gasector.

De CNIEG heeft simulaties gemaakt om te bepalen wat het effect van deze wijzigingen op de voorzieningen van de betreffende ondernemingen zal zijn. Hieruit blijkt dat, bij constante uitgangshypothesen, de verplichtingen van de SUEZ Groep op niet-significante wijze zullen verminderen.

Verder werden tussen SMEG en de CNIEG, enerzijds, en SMEG en de CAR (Caisse d'Allocation de Retraite Monégasque), anderzijds, overeenkomsten getekend die het volgende bepalen:

- de CNIEG neemt alle verplichtingen met betrekking tot de gepensioneerden en uitgeschrevenen van de SMEG over (definitieve ontheffing);
- of de CAR neemt de plaats in van de CNAV (Caisse Nationale d'Assurance Vieillesse) wat betreft de financiering van de pensioenen voor het actief personeel van SMEG.

Dit komt neer op een voorzieningsovername van 20 miljoen euro, d.i. de voorziening voor de gepensioneerden van SMEG die voortaan ten laste zijn van de CNIEG.

20.1.3 Overige ondernemingen

De meeste andere ondernemingen van de Groep verlenen eveneens voordelen aan hun personeel na hun uitdiensttreding (pensioen- en brugpensioenregelingen, eindloopbaanvergoedingen, terugbetaling van medische kosten, voordelen in natura, enz.), alsmede andere langetermijnvoordelen (arbeidsmedailles en andere anciënniteitspremies, ...).

De toegezegd-pensioenregelingen verlenen uitkeringen (in de vorm van rente of kapitaal uitbetaald op het moment van pensionering) die over het algemeen gebaseerd zijn op het laatst verdiende loon en de duur van de dienstbetrekking.

In de Verenigde Staten en Engeland bedraagt de rente die bij pensionering wordt uitbetaald meestal een percentage van het laatst verdiende loon.

In Frankrijk worden bij pensionering vergoedingen aan de werknemers uitbetaald waarvan het bedrag, dat is bepaald door de toepasselijke collectieve arbeidsovereenkomst, wordt vastgesteld op basis van een aantal maandlonen dat afhankelijk is van de anciënniteit op het moment van pensionering. Sommige Franse dochterondernemingen bieden bovendien aanvullende toegezegd-pensioenregelingen die een bepaald renteniveau garanderen na de pensionering.

De toegezegd-pensioenregelingen kunnen gedeeltelijk of geheel worden voorgefinancierd door werkgeversbijdragen die worden gestort in een pensioenfonds (Groot-Brittannië, Verenigde Staten) of in een afgezonderd fonds dat wordt beheerd door een verzekeringsmaatschappij (Frankrijk). Buiten de Verenigde Staten worden de overige voordelen na uitdiensttreding en de andere langetermijnvoordelen over het algemeen niet voorgefinancierd.

20.1.4 Pensioenregelingen voor meerdere werkgevers

In sommige ondernemingen van de Groep is het personeel aangesloten bij pensioenregelingen voor meerdere werkgevers, die de voordelen inzake pensioen, overlijden en invaliditeit dekken die wettelijk worden uitbetaald in de vorm van rente. Dat is onder meer het geval in Nederland, voor de meeste entiteiten waarvan het vakgebied de aansluiting bij een sectorale regeling verplicht stelt.

Een pensioenregeling voor meerdere werkgevers kan worden geclassificeerd als een toegezegde-bijdrageregeling of een toegezegd-pensioenregeling, naar gelang van de bepalingen van de regeling (en van elke impliciete verplichting die verder gaat dan de formele bepalingen van de regeling). Als er geen regels bestaan voor het bepalen van het aandeel van elke werkgever die deelneemt aan deze regelingen en als deze regelingen geen overschot of tekort vertonen dat het bedrag van de toekomstige bijdragen kan beïnvloeden, boekt de SUEZ Groep deze regelingen voor meerdere werkgevers als toegezegde-bijdrageregelingen, overeenkomstig de norm IAS 19.

Deze problematiek betreft vooral de in Nederland gevestigde dochterondernemingen van SUEZ Energy Services (SES) (met name GTI Nederland en Axima Services B.V.), alsook Electrabel Nederland en Sita Nederland, die zijn aangesloten bij drie regelingen voor meerdere werkgevers: Pensioenfonds Metaal en Techniek (PMT), Stichting Bedrijfstakpensioenfonds voor het beroepsvervoer over de weg (BPF Vervoer) en Algemeen Burgerlijk Pensioenfonds (ABP).

GTI Nederland en Axima Services zijn aangesloten bij PMT. Dit bedrijfstakpensioenfonds telt 1 miljoen leden, verdeeld over 31 000 werkgevers. De financiële dekkinggraad van het pensioenfonds PMT bedraagt 138% einde 2006, op basis van de marktwaarde van de dekkingactiva.

Sinds 1 januari 2006 is het opbouwpercentage voor de pensioenrente vastgesteld op 2,236% van het deel van het salaris dat onder het grensbedrag ligt (70 108 euro in 2007) en op 1,75% van het deel dat erboven ligt. Het voor de berekening van de rente gebruikte salaris is de jaarlijkse bezoldiging van de werknemer min een franchise van 14 224 euro in 2007. De indexatie van de pensioenrente is niet gewaarborgd. De directie van PMT beslist jaarlijks of ze al dan niet wordt toegekend, afhankelijk van de financiële situatie van het fonds.

PMT biedt voordelen inzake pensioen en overlijden aan de aangeslotenen. De kosten van deze voordelen bedragen 26% van het deel van het salaris dat tussen de franchise en het grensbedrag ligt en 17% van het deel van het salaris dat boven het grensbedrag ligt. Deze kosten worden gelijk verdeeld over de werkgevers en werknemers.

De meeste werknemers van Sita Nederland zijn aangesloten bij het sectoraal pensioenfonds BPF Vervoer. Dit fonds telt 550 000 leden en 8 600 werkgevers die actief zijn in de sector van het goederen- en personenvervoer. BPF Vervoer beheert activa ten bedrage van 5,4 miljard euro.

BPF Vervoer kent een pensioenrente toe aan de aangesloten werknemers wanneer zij met pensioen gaan. Sinds 2006 bedraagt de op jaarlijkse basis verworven rente 2,05% van het jaarsalaris min een franchise van 9 819 euro in 2007. De vóór 2006 opgebouwde verworven rechten vallen onder de oude pensioenregeling van BPF Vervoer. De pensioenrenten kunnen jaarlijks worden geïndexeerd bij beslissing van de Raad van Bestuur van BPF Vervoer. Het indexatiepercentage van de pensioenrente mag niet groter zijn dan het groeipercentage van de lonen van de sector.

De bijdragen ter financiering van deze regeling bedragen 28,2% van het jaarsalaris min de franchise. 9,6% van deze bijdragen is ten laste van de werknemer.

De werknemers van Electrabel Nederland zijn verplicht aangesloten bij ABP. Dit bedrijfstakpensioenfonds is een van de grootste fondsen van Nederland met bijna 2,6 miljoen leden, verdeeld over 4 000 werkgevers. ABP beheert activa ten bedrage van 200 miljard euro.

De pensioenregeling van ABP kent een pensioenrente toe waarvan het opbouwpercentage voor de dienstjaren na 2006 gelijk is aan 2,05% van het salaris min een franchise van 9 600 euro voor 2007. Voor de dienstjaren vóór 2006 geldt de oude regeling. De uitbetaalde renten worden geïndexeerd onder voorbehoud van het fiscaal statuut van ABP.

In 2006 bedroegen de persoonlijke bijdragen 5,82% van het jaarsalaris boven de franchise, terwijl de werkgeversbijdragen 13,58% van dezelfde pensioengrondslag bedroegen, d.i. in totaal 19,40% van de referentieloonmassa.

20.2 Toegezegd-pensioenregelingen

De bedragen van de verplichtingen van de Groep SUEZ zijn als volgt:

In miljoen euro	31 dec. 2007		31 dec. 2006		31 dec. 2005		Totaal		
	Pensioenen ^(a)	Andere verplichtingen ^(b)	Totaal Pensioenen ^(a)	Andere verplichtingen ^(b)	Totaal Pensioenen ^(a)	Andere verplichtingen ^(b)			
SCHOMMELING VAN DE ACTUARIËLE SCHULD									
Actuariële schuld per begin periode	(4 412,9)	(804,2)	(5 217,1)	(5 446,4)	(1 060,7)	(6 507,1)	(5 195,9)	(894,4)	(6 090,3)
Normale kosten	(113,3)	(41,5)	(154,8)	(115,9)	(26,6)	(142,5)	(119,4)	(27,9)	(147,3)
Rente op de actuariële schuld	(208,8)	(32,7)	(241,5)	(200,3)	(32,2)	(232,5)	(254,4)	(44,3)	(298,7)
Gestorte bijdragen	(7,8)		(7,8)	(8,6)		(8,6)	(11,9)	0,0	(11,9)
Wijziging van regeling	(55,7)		(55,7)	1,4	(1,5)	(0,1)	(0,3)	0,0	(0,3)
Overname/verkoop van dochterondernemingen	8,7	(0,6)	8,1	918,6	250,7	1 169,3	5,4	(4,1)	1,3
Inperking/stopzetting van regelingen	154,9	4,1	159,0	129,4	1,5	130,9	115,8	7,5	123,3
Uitzonderlijke gebeurtenissen	(6,0)	(2,5)	(8,5)	(8,8)	(1,6)	(10,4)	(1,8)	(14,4)	(16,2)
Actuariële verschillen	273,0	115,1	388,1	21,8	1,3	23,1	(330,8)	(131,3)	(462,1)
Betaalde uitkeringen	297,1	39,9	337,0	306,1	48,1	354,2	414,3	62,7	477,0
Overige (omrekeningsverschillen)	5,0	9,1	14,1	(10,1)	16,8	6,7	(67,4)	(14,5)	(81,9)
Actuariële schuld per einde periode A	(4 065,8)	(713,1)	(4 778,9)	(4 412,9)	(804,2)	(5 217,0)	(5 446,4)	(1 060,7)	(6 507,1)
SCHOMMELING VAN DE AFDEKKINGSACTIVA									
Reële waarde van de afdekkingsactiva per begin periode	2 406,4	46,9	2 453,3	2 561,0	47,8	2 608,8	2 378,6	38,2	2 416,8
Verwacht rendement van de afdekkingsactiva	132,7	3,3	136,0	126,9	3,2	130,0	146,3	3,0	149,3
Actuariële verschillen	49,8	1,5	51,3	31,0	0,4	31,4	96,5	0,6	97,1
Ontvangen bijdragen	238,9	39,1	278,0	282,6	47,5	330,1	339,4	64,2	403,6
Overname/verkoop van dochterondernemingen	(2,3)		(2,3)	(259,6)		(259,6)	(5,1)	0,0	(5,1)
Inperking/stopzetting van regelingen	(63,5)		(63,5)	(16,6)		(16,6)	(67,9)	0,0	(67,9)
Betaalde uitkeringen	(297,1)	(39,9)	(337,0)	(306,1)	(48,1)	(354,2)	(414,3)	(62,8)	(477,1)
Overige (omrekeningsverschillen)	(12,9)	(4,0)	(16,9)	(12,7)	(3,9)	(16,6)	87,5	4,6	92,1
Reële waarde van de afdekkingsactiva per einde periode B	2 452,0	46,9	2 498,9	2 406,4	46,9	2 453,2	2 561,0	47,8	2 608,8
FINANCIËLE AFDEKKING A+B	(1 613,8)	(666,2)	(2 280,0)	(2 006,5)	(757,3)	(2 763,8)	(2 885,4)	(1 012,9)	(3 898,3)
Kosten van niet-opgenomen verstreken dienstjaren	(1,2)	(15,3)	(16,5)	5,6	(17,4)	(11,7)	10,7	(21,2)	(10,5)
Plafonnering van activa	(1,9)		(1,9)	(0,3)		(0,3)	(0,5)		(0,5)
NETTO PENSIOEN-VERPLICHTINGEN	(1 616,9)	(681,5)	(2 298,4)	(2 000,9)	(774,8)	(2 775,7)	(2 875,2)	(1 034,1)	(3 909,3)
TOTAAL PASSIVA	(1 662,1)	(684,1)	(2 346,2)	(2 019,6)	(777,4)	(2 797,0)	(2 905,1)	(1 037,3)	(3 942,4)
TOTAAL ACTIVA	45,2	2,6	47,8	18,7	2,6	21,3	29,9	3,2	33,1

^(a) Pensions de retraite et indemnités de départ en retraite.

^(b) Médailles du travail, régimes de prévoyance, gratuités et autres avantages postérieurs à l'emploi.

^(a) Pensioenuitkeringen en vergoedingen bij pensionering.

^(b) Arbeidsmedailles, voorzorgsregelingen, gratis diensten en andere voordelen na uitdiensttreding.

Het bovenstaande bedrag van de verplichtingen van de SUEZ Groep is gezuiverd van de rechten op terugbetaling die bestaan uit, enerzijds, de verplichtingen van de intercommunales en, anderzijds, het deel van de dekkingsactiva dat in handen is van Contassur na haar kwalificatie als verbonden partij³.

De verplichtingen betreffende het distributiepersoneel van Electrabel worden gedekt door een recht op terugbetaling ten aanzien van de intercommunales. De Waalse intercommunales hebben geen eigen personeel en Electrabel stelt haar diensten, competentie en ervaring inzake distributie ter beschikking voor de dagelijkse exploitatie van de netten. Alle personeelskosten voor deze activiteiten (met inbegrip van de uitgaven die verband houden met het pensioen van de personeelsleden) worden door Electrabel gefactureerd aan de intercommunales op basis van de effectief betaalde kosten.

Gezien het recht op terugbetaling van Electrabel ten aanzien van de intercommunales, wordt de pensioenverplichting voor het distributiepersoneel (309,7 miljoen euro per 31 december 2007) teruggefactureerd aan de intercommunales. Deze verplichting is gezuiverd van de voor hetzelfde bedrag geboekte vordering.

Wegens de overdracht van distributiepersoneel naar Eandis en BNO is het bedrag van deze rubriek aanzienlijk gedaald in 2006.

De reële waarde van het recht op terugbetaling van Electrabel evolueert in 2007 als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	2005
Reële waarde per begin boekjaar	377	1 353	1 258
Kringschommelingen		(915)	
Actuariële verschillen	(27)	15	116
Netto-opbrengst van de periode	24	(23)	125
Betaalde bijdragen	(64)	(53)	(146)
REËLE WAARDE PER EINDE BOEKJAAR	310	377	1 353

Wat Contassur betreft, hebben de in 2000 aan de norm IAS 19 aangebrachte wijzigingen betreffende het begrip verbonden partij de Groep ertoe gebracht om de verplichtingen te zuiveren van de dekkingsactiva in bezit van Contassur en ze te beschouwen als een recht op terugbetaling, geboekt aan de activazijde van de balans. Deze verrichting heeft geen gevolgen voor de winst-en verliesrekening.

De reële waarde van de rechten op terugbetaling met betrekking tot Contassur evolueert in 2007 als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	2005
Reële waarde per begin boekjaar	187,2	308,0	325,0
Verwacht rendement van de beleggingen	10,8	12,8	13,0
Actuariële verschillen	4,7	0,7	(9,0)
Reëel rendement	15,5	13,5	4,0
Werkgeversbijdragen	8,4	12,3	16,0
Werknemersbijdragen	2,5	2,6	4,0
Verwervingen / vervreemdingen excl. bedrijfscombinaties	(6,1)	(50,5)	(8,0)
Verminderingen	(12,5)	(82,1)	
Betaalde uitkeringen	(15,7)	(16,6)	(33,0)
REËLE WAARDE PER EINDE BOEKJAAR	179,3	187,2	308,0

³ Hoewel voor Contassur dezelfde beheer- en controleverplichtingen bestaan als voor elke andere levensverzekeringsmaatschappij, werd geoordeeld - op grond van feitelijke elementen als de structuur van zijn cliënteel en de samenstelling van zijn bestuursorganen - dat de Groep SUEZ in staat was om invloed uit te oefenen op het beheer van Contassur.

De in 2006 vastgestelde daling is ook toe te schrijven aan het vertrek van personeel naar Eandis en BNO.

De rechten op terugbetaling zijn in de balans opgenomen onder de rubriek "Overige activa".

De in het eigen vermogen geboekte actuariële verschillen bedragen -85,9 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 310,6 miljoen euro in 2006.

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Openingssaldo	310,6	365,0	123,8
Actuariële verschillen over het boekjaar	(396,5)	(54,4)	241,2
Slotsaldo	(85,9)	310,6	365,0

De actuariële verschillen worden hier gepresenteerd inclusief de omrekeningsverschillen, die zelf apart worden gepresenteerd in de staat van de geboekte opbrengsten en kosten (SORIE).

20.2.1 Dekking van de verplichtingen

De dekking van de verplichtingen kan als volgt worden geanalyseerd:

<i>In miljoen euro</i>	Actuariële schuld	Reële waarde van de afdekkingsactiva	Kosten van niet-opgenomen verstreken dienstjaren	Plafonnering van activa	Totaal nettoverplichting
Plannen waarvan de verplichtingen meer bedragen dan de fondsen	(3 319,5)	1 890,5	(12,0)		(1 441,0)
Plannen waarvan de fondsen meer bedragen dan de verplichtingen	(561,8)	608,4	(2,0)	(1,9)	42,7
Plannen zonder basis	(897,7)		(2,4)		(900,1)
Totaal 31 december 2007	(4 778,9)	2 498,9	(16,4)	(1,9)	(2 298,4)
Plannen waarvan de verplichtingen meer bedragen dan de fondsen	(3 729,6)	2 119,6	(5,8)		(1 615,8)
Plannen waarvan de fondsen meer bedragen dan de verplichtingen	(322,7)	333,6	0,0	(0,2)	10,8
Plannen zonder basis	(1 164,7)	0,0	(5,9)		(1 170,6)
Total 31 december 2006	(5 217,0)	2 453,2	(11,7)	(0,2)	(2 775,7)
Plannen waarvan de verplichtingen meer bedragen dan de fondsen	(4 857,3)	2 209,4	(1,8)	0,0	(2 649,7)
Plannen waarvan de fondsen meer bedragen dan de verplichtingen	(370,3)	399,4	0,0	(0,5)	28,6
Plannen zonder basis	(1 279,5)	0,0	(8,7)	0,0	(1 288,2)
Total 31 december 2005	(6 507,1)	2 608,8	(10,5)	(0,5)	(3 909,3)

20.2.2 Vergelijking van de voorzieningen in de balans

De voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen en de activa die in de balans zijn opgenomen, vertonen de volgende verschillen:

<i>In miljoen euro</i>	Passiva	Activa
Geboekt saldo per 31 december 2005	(3 942,4)	33,1
Wisselkoersverschillen	14,4	(1,9)
Kringschommelingen en varia	918,6	(13,7)
Actuariële verschillen	37,8	2,6
Kosten van het boekjaar	(143,8)	(1,9)
Bijdragen	318,4	3,2
Geboekt saldo per 31 december 2006	(2 797,0)	21,3
Wisselkoersverschillen	(2,0)	(0,4)
Kringschommelingen en varia	8,9	(9,0)
Actuariële verschillen	348,4	35,0
Kosten van het boekjaar	(165,3)	(8,7)
Bijdragen	260,7	9,5
Geboekt saldo per 31 december 2007	(2 346,2)	47,8

20.2.3 Samenstelling van de kosten voor de verslagperiode

De voor het boekjaar in de balans opgenomen kosten voor pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen met toegezegde uitkeringen zijn als volgt samengesteld:

<i>In miljoen euro</i>	Boekjaar 2007	Boekjaar 2006	Boekjaar 2005
Kosten van geleverde diensten over de periode	154,7	142,5	147,3
Oprentingskosten	241,4	232,5	298,7
Verwacht rendement van de afdekkingsactiva	(136,0)	(130,0)	(150,1)
Actuariële verschillen	(55,9)	3,9	37,6
Kosten van verstreken dienstjaren	59,3	1,0	1,1
Winst of verlies op inperking, overdracht of stopzetting van regelingen	(99,9)	(114,3)	(77,2)
Uitzonderlijke gebeurtenissen	10,3	10,4	16,2
Plafonnering van activa	0,0	(0,3)	0,5
TOTAAL	174,0	145,6	274,1
Waarvan verantwoord in courant bedrijfsresultaat	68,6	43,2	125,4
Waarvan verantwoord in financieel resultaat	105,4	102,5	148,7

Het financieel resultaat is voor 25 miljoen euro gunstig beïnvloed door de evolutie van de rechten op terugbetaling ten aanzien van de intercommunales en Contassur.

20.2.4 Beleid en strategie ter dekking van de verplichtingen

Als de toegezegd-pensioenregelingen een financiële dekking hebben, worden de activa belegd via pensioenfondsen en/of verzekeringsmaatschappijen. De verdeling tussen deze grote categorieën verschilt voor elke regeling naar gelang van de specifieke beleggingspraktijken van elk land. De beleggingsstrategieën van de toegezegd-pensioenregelingen zijn gericht op het vinden van een goed evenwicht tussen het beleggingsrendement en de beleggingsrisico's.

De beleggingsdoelstellingen kunnen als volgt worden samengevat:

- een voldoende hoog liquiditeitsniveau handhaven om de pensioenen of andere vaste uitkeringen te kunnen betalen; en

- een rendement op lange termijn behalen dat ten minste gelijk is aan de vereiste toekomstige rendementen.

Als de activa worden belegd via pensioenfondsen, worden de toewijzing van dekkingsactiva en het beleggingsgedrag bepaald door de beheerorganen van deze fondsen. Als in Frankrijk de activa worden belegd via een verzekeringsmaatschappij, beheert deze laatste de beleggingsportefeuille en garandeert zij over het algemeen een rendementspercentage op de activa. In dat geval is de enige verplichting van de verzekeringsmaatschappij een vast minimumrendement.

De toewijzing van de dekkingsactiva voor de belangrijkste categorieën van activa is als volgt:

	2007	2006	2005
Beleggingen in aandelen	32%	33%	33%
Beleggingen in obligaties	47%	45%	42%
Vastgoed	6%	7%	6%
Overige (ook monetair)	15%	15%	19%
TOTAAL	100%	100%	100%

20.2.5 Actuariële veronderstellingen

De actuariële veronderstellingen zijn per land en per onderneming vastgesteld, in samenwerking met onafhankelijke actuarissen. De gewogen disconteringsvoeten worden als volgt gepresenteerd:

	Pensioenen			Andere verplichtingen			Totaal verplichtingen		
	2007	2006	2005	2007	2006	2005	2007	2006	2005
Disconteringsvoet van de verplichtingen	5,6%	4,8%	4,5%	5,1%	4,2%	4,0%	5,5%	4,7%	4,4%
Procentuele stijging van de lonen	3,6%	3,7%	3,9%	3,4%	3,5%	3,7%	3,6%	3,7%	3,9%
Verwacht rendement op afdekkingsactiva	6,1%	5,6%	5,8%	6,9%	6,5%	6,6%	6,1%	5,6%	5,7%
Resterende diensttijd	12 jaar	12 jaar	13 jaar	14 jaar	13 jaar	14 jaar	12 jaar	12 jaar	13 jaar

Volgens de ramingen van de Groep zou een wijziging van +/- 1% van de disconteringsvoet leiden tot een wijziging van de verplichtingen van ongeveer 8,7%.

Het verwachte rendement op de activa wordt bepaald door de marktvoorwaarden, en is als volgt:

- het rendement van de obligaties komt overeen met het rendement van de staatsobligaties, en is in overeenstemming met het huidige rendement van de op de inflatie geïndexeerde obligaties;
- het rendement van de aandelen omvat een risicopremie van 3% ten opzichte van het rendement van de obligaties;
- de premie die is inbegrepen in het rendement van het vastgoed komt pro rata overeen met de verwachte risicopremie op de aandelen, d.i. 1%.

Het verwachte rendement op de rechten op terugbetaling is 5,75%.

De verwachte stijgingen van de medische kosten (inflatie inbegrepen) bedragen 3,2% voor 2008, 2009 en 2010 en 3,1% voor 2011 en 2012.

Het aandeel van de ervaringsaanpassingen in de actuariële verschillen is als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007		31 dec. 2006	
	Pensioenen	Andere verplichtingen	Pensioenen	Andere verplichtingen
Actuariële schuld per einde periode	(4 065,8)	(713,1)	(4 412,9)	(804,2)
Reële waarde van de afdekkingsactiva per einde periode	2 452,0	46,9	2 406,4	46,9
Overschot/tekort	(1 613,8)	(666,2)	(2 006,5)	(757,3)
Ervaringsaanpassingen op de actuariële schuld	(11,9)	(61,7)	59,2	(4,1)
Ervaringsaanpassingen op de reële waarde van de afdekkingsactiva	(9,0)	1,2	(19,1)	1,2

Wat de medische verzorging betreft, zou een wijziging van de kosten met één punt de volgende gevolgen hebben:

<i>In miljoen euro</i>	Stijging met één punt	Daling met één punt
Impact op de kosten	4,6	(3,7)
Impact op de pensioenverplichtingen	73,7	(40,5)

20.2.6 Geografische spreiding van de verplichtingen

De geografische spreiding van de belangrijkste verplichtingen en actuariële veronderstellingen (inflatie inbegrepen) in 2007 is als volgt:

<i>In miljoen euro</i>	Eurozone		USA		Rest van de wereld	
	Pensioenen	Andere verplichtingen	Pensioenen	Andere verplichtingen	Pensioenen	Andere verplichtingen
Nettoverplichtingen	1 380	596	3	49	233	36
Disconteringsvoet van de verplichtingen	5,1%	5,1%	6,5%	6,6%	7,9%	5,7%
Procentuele stijging van de lonen	3,5%	3,4%	3,5%	nvt	4,1%	4,3%
Verwacht rendement op afdekkingsactiva	5,2%	4,3%	8,5%	8,5%	8,6%	5,8%
Resterende diensttijd	13 jaar	13 jaar	13 jaar	14 jaar	10 jaar	14 jaar

20.2.7 Verwachte bijdragebetalingen in 2008

De Groep zal naar verwachting in de loop van 2008 83 miljoen euro bijdragen betalen voor zijn toegezegd-pensioenregelingen.

20.3 Toegezegde-bijdrageregelingen

In de loop van 2007 heeft de Groep SUEZ 99 miljoen euro kosten geboekt voor de toegezegde-bijdrageregelingen waarop binnen de Groep is ingeschreven (90 miljoen euro in 2006).

Deze bijdragen worden vermeld onder de rubriek "Personeelskosten" van de winst-en-verliesrekening.

TOELICHTING – 21. Bouwovereenkomsten

De totalen “Bedragen verschuldigd door klanten op grond van bouwcontracten” en “Bedragen verschuldigd aan klanten op grond van bouwcontracten” worden in de balans respectievelijk voorgesteld op de regels “klantenvorderingen en aanverwante rekeningen” en “leveranciersschulden en aanverwante rekeningen”.

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Door klanten verschuldigde bedragen op grond van bouwovereenkomsten	68,8	21,2	19,3
Aan klanten verschuldigde bedragen op grond van bouwovereenkomsten	170,3	203,2	225,3
NETTOPOSITIE	(101,5)	(182,0)	(206,0)

Voor de lopende contracten op de afsluitingsdatum:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Totaal van gemaakte kosten en geboekte marges	2 597,0	2 330,1	2 625,2
Ontvangen vooruitbetalingen	57,0	77,8	60,6

De eventuele verplichtingen met betrekking tot bouwcontracten zijn niet significant.

TOELICHTING – 22. Leasecontracten

22.1 Informatie over leasecontracten - SUEZ als huurder

De netto boekwaarde van de materiële vaste activa in leasing wordt, naargelang hun aard, uitgesplitst over de verschillende categorieën van materiële vaste activa.

De belangrijkste leasecontracten die de SUEZ Groep heeft afgesloten, hebben in hoofdzaak betrekking op de verbrandingsinstallaties van Novergie, de elektriciteitscentrale Choctaw in de Verenigde Staten en de warmtekrachtkoppelinginstallaties van Elyo.

Toekomstige minimumbetalingen, geactualiseerde waarde:

<i>In miljoen euro</i>	Minimale leasebetalingen per 31 dec. 2007		Minimale leasebetalingen per 31 dec. 2006		Minimale leasebetalingen per 31 dec. 2005	
	Niet-geactualiseerde waarde	Geactualiseerde waarde	Niet-geactualiseerde waarde	Geactualiseerde waarde	Niet-geactualiseerde waarde	Geactualiseerde waarde
In de loop van het 1ste jaar	156,6	151,1	153,5	148,9	160,9	157,2
In de loop van het 2de jaar en tot en met het 5de jaar	483,0	421,4	516,8	462,0	539,2	495,7
Na het 5de jaar	924,8	501,2	1 064,4	606,2	1 130,3	705,8
Totale toekomstige minimumbetalingen	1 564,4	1 073,7	1 734,7	1 217,1	1 830,4	1 358,7

Een matching tussen de vervaldata van de leasingschulden, zoals vermeld in Toelichting 14.2.1, en de vervaldata van de niet-geactualiseerde minimumbetalingen ziet er als volgt uit:

<i>In miljoen euro</i>	Totaal	1 ^{ste} jaar	2 ^{de} tot 5 ^{de} jaar	Na het 5 ^{de} jaar
Leaseschulden	1 126,7	134,1	354,3	638,3
Impact van actualisatie van toekomstige terugbetalingen van de schuld en toekomstige financiële kosten	437,7	22,5	128,7	286,5
Niet-geactualiseerde toekomstige minimumbetalingen	1 564,4	156,6	483,0	924,8

22.2 Informatie over leasecontracten - SUEZ als verhuurder

Deze contracten moeten vooral worden gezien in het licht van de IFRIC 4 interpretatie van de IAS 17 norm. Het gaat om aankoop-/verkoopcontracten voor energie, met name waar ze het exclusieve gebruik van productieactiva toekennen aan de aankoper van energie, en om bepaalde contracten met industriële klanten over activa in het bezit van de Groep.

De Groep boekte leasevorderingen voor de warmtekrachtkoppelinginstallaties die bestemd zijn voor Solvay, Total (België), Bowin (Thailand) en Air Products (Nederland).

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Niet-geactualiseerde minimumbetalingen	399,5	464,5	518,2
Niet-gegarandeerde restwaarde toekomend aan de lessor	21,8	24,0	25,3
TOTALE BRUTO-INVESTERING	421,3	488,5	543,5
Niet verworven financiële opbrengsten	137,8	165,7	177,0
NETTO-INVESTERING	283,5	322,8	366,5
<i>waarvan geactualiseerde waarde van de minimumbetalingen</i>	274,9	312,8	354,5
<i>waarvan geactualiseerde niet-gegarandeerde restwaarde</i>	8,6	10,0	12,0

De bedragen die in de balans als leasecontracten zijn opgenomen, worden gedetailleerd in Toelichting 14.1.2 "Leningen en vorderingen aan geamortiseerde kostprijs".

De toekomstige niet geactualiseerde minimumbetalingen die nog te ontvangen zijn uit hoofde van leasecontracten, kunnen als volgt worden geanalyseerd:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
In de loop van het 1ste jaar	36,4	37,2	37,8
Van het 2de tot en met het 5de jaar	142,4	147,2	195,6
Na het 5de jaar	220,7	280,1	284,8
TOTAAL	399,5	464,5	518,2

TOELICHTING – 23. Gewone huurcontracten

23.1 Informatie over gewone huurcontracten - SUEZ als huurder

De gewone huurcontracten die door de SUEZ Groep zijn afgesloten, hebben hoofdzakelijk betrekking op LNG-tankers, diverse gebouwen en rollend materieel.

De lasten en opbrengsten uit hoofde van gewone huurcontracten voor de boekjaren 2007, 2006 en 2005 zijn als volgt samengesteld:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Minimum huurgelden	(359,8)	(403,4)	(379,6)
Voorwaardelijke huurgelden	(149,3)	(161,6)	(161,2)
Inkomsten uit onderverhuring	8,5	4,1	0,2
Kosten van onderverhuring	(25,6)	(2,5)	(11,5)
Overige huurkosten	(86,1)	(115,9)	(93,8)
TOTAAL	(612,3)	(679,3)	(646,0)

De toekomstige minimumbetalingen die verschuldigd zijn voor niet-opzegbare gewone huurcontracten kunnen als volgt worden opgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
In de loop van het 1ste jaar	296,1	221,3	209,4
Van het 2de tot en met het 5de jaar	913,1	663,1	539,9
Na het 5de jaar	1 105,4	820,5	941,5
TOTAAL	2 314,6	1 704,9	1 690,8

23.2 Informatie over gewone huurcontracten - SUEZ als verhuurder

Deze contracten moeten vooral worden gezien in het licht van de IFRIC 4 interpretatie van de IAS 17 norm en hebben vooral betrekking op de HHPC-centrales in Thailand, BAYMINA in Turkije, HOPEWELL en RED HILLS in de Verenigde Staten. De huurinkomsten over de boekjaren 2007, 2006 en 2005 zijn als volgt opgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Minimum huurgelden	676,4	668,5	611,9
Voorwaardelijke huurgelden	0,0	43,1	52,4
TOTAAL	676,4	711,6	664,3

De te ontvangen toekomstige minimumbedragen voor gewone niet-opzegbare huurcontracten zijn als volgt opgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
In de loop van het 1ste jaar	422,4	458,0	475,5
Van het 2de tot en met het 5de jaar	1 463,2	1 591,1	1 546,0
Na het 5de jaar	2 084,7	2 487,3	2 859,6
TOTAAL	3 970,3	4 536,4	4 881,1

TOELICHTING – 24. Concessieovereenkomsten

SUEZ beheert een groot aantal concessieovereenkomsten, zoals bedoeld in SIC 29, op het gebied van drinkwaterdistributie, waterzuivering, afval en elektriciteitsdistributie.

De duur van deze concessieovereenkomsten varieert van 10 tot 65 jaar en hangt vooral af van de omvang van de investeringen die de concessiehouder heeft moeten verrichten.

De concessieovereenkomsten bevatten bepalingen over rechten en plichten in verband met de infrastructuur en rechten en plichten in verband met de openbare dienstverlening.

Er bestaat een algemene verplichting om gebruikers toegang te verlenen tot de openbare diensten; voor deze verplichting is in sommige overeenkomsten een tijdschema opgenomen.

Er bestaat ook een algemene verplichting om de infrastructuur van het in concessie gegeven domein in goede staat te herstellen aan het einde van de overeenkomst. Deze verplichting kan in bepaalde gevallen (zie toelichting 1.4.6) leiden tot de aanleg van een vernieuwingspassief (zie toelichting 14.2.3). Bij wijze van uitzondering bevatten de concessieovereenkomsten voor waterdistributie in de Verenigde Staten geen verplichting om de infrastructuur aan het einde van de overeenkomst weer over te dragen op de concessiegever; zij blijven eigendom van SUEZ en worden bijgevolg geboekt volgens het model "materieel actief" (zie toelichting 1.4.6).

In bepaalde overeenkomsten is de verplichting opgenomen dat de infrastructuur moet worden uitgebreid om de dienst ter beschikking te stellen van nieuwe gebruikers, of dat de verleende dienst moet worden verbeterd. Door deze verplichtingen wordt de overeenkomst, in voorkomend geval, geboekt als een immaterieel actief en een overeenkomstig passief (zie toelichting 1.4.6).

Tegenover deze verplichtingen staat het recht dat SUEZ heeft om de verleende dienst te factureren aan de concessiegevende lokale overheid (vooral afvalverbranding en BOT-waterzuiveringsprojecten) of aan de gebruikers (drinkwater- en elektriciteitsdistributie). Voor het gedeelte dat overeenkomt met de kosten die gemaakt zijn om de infrastructuur uit te breiden of te verbeteren, krijgt dit recht de vorm van een schuldvordering of van een immaterieel actief, naargelang van de hoedanigheid van de debiteur (zie toelichting 1.4.6).

Het tarief waartegen de dienst gefactureerd wordt, is meestal vastgesteld en geïndexeerd voor de gehele duur van de overeenkomst. Er zijn echter clausules die een periodieke herziening (in het algemeen om de vijf jaar) voorzien ingeval de economische voorwaarden anders evolueren dan verwacht op het tijdstip van ondertekening van de overeenkomst. Bij wijze van uitzondering bestaan er in sommige landen (Verenigde Staten, Spanje) overeenkomsten waarvoor de prijs elk jaar wordt vastgesteld op basis van de uitgaven die zijn gedaan op grond van de overeenkomst, die dan als actief wordt geboekt (zie toelichting 1.4.6).

TOELICHTING – 25. Kasstromen

25.1 Matching met de belastinglast in de winst- en verliesrekening

In miljoen euro	Belastingstromen (belastingen)		
	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Impact op de winst- en verliesrekening	(527,5)	(815,1)	(585,3)
Belastingvoorzieningen	(7,4)	5,8	8,6
Uitgestelde belastingen ^(a)	(446,9)	29,6	(162,0)
Overige ^(b)	(23,9)	(205,7)	15,8
Impact op de kasstroomtabel	(1 005,6)	(985,4)	(722,9)

^(a) En 2007, des impôts différés actifs relatifs à des déficits reportables du Groupe d'intégration fiscale ont été activés pour 500 millions d'euros.

^(b) En 2006, le poste «Autres» comprend principalement la variation des dettes et des créances d'impôt pour -265,9 millions d'euros et l'impact des charges d'impôt relatives aux cessions pour +56,2 millions d'euros.

(1) In 2007 werd voor 500 miljoen euro aan uitgestelde belastingvoordelen geactiveerd voor verliesoverdrachten van de Groep in het kader van de fiscale integratie.

(2) In 2006 bestond de post "Overige" hoofdzakelijk uit de schommeling van belastingsschulden en -vorderingen voor -265,9 miljoen euro en de impact van de belastinglasten m.b.t. overdrachten voor een bedrag van +56,2 miljoen euro.

25.2 Matching met het financieel resultaat in de winst- en verliesrekening

In miljoen euro	Financiële stromen (financieel resultaat)		
	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Impact op de winst- en verliesrekening	(722,1)	(731,0)	(725,3)
Schommeling van de afgeschreven kostprijs	37,2	28,2	55,3
Wisselkoerseffecten en evolutie van MtM	(119,2)	64,5	(129,7)
Desactualisatie van de voorzieningen	372,5	340,4	330,0
Overige	(20,7)	(16,6)	(8,1)
Impact op de kasstroomtabel	(452,3)	(314,5)	(477,8)

TOELICHTING – 26. Op aandelen gebaseerde betalingen

De bedragen die werden geboekt als op aandelen gebaseerde betalingen zijn:

Kosten over de periode				
<i>In miljoen euro</i>	Toelichting	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Stock option plannen	26.1	43,3	35,4	26,1
Aan de werknemers voorbehouden kapitaalverhoging ^(a)	26.2	37,0	15,9	12,5
Plannen voor de toekenning van gratis aandelen/ rendementsaandelen	26.3	38,1	7,5	NA
Uitzonderlijke premie	26.4	6,7	0,0	NA
TOTAAL		125,1	58,8	38,6

^(a) *Inclusief Share Appreciation Rights.*

26.1 Stock option plannen

26.1.1 Toekenningsbeleid

Het plan voor aankoop- of inschrijvingsopties op aandelen van SUEZ is vooral bedoeld om het leidinggevende management en veelbelovend kaderpersoneel nauwer te betrekken bij de toekomstige ontwikkeling van de onderneming en om meerwaarde voor de aandeelhouder te creëren.

De toekenning van de aankoop- of inschrijvingsopties op aandelen is eveneens een manier om medewerkers aan de onderneming te binden, waarbij rekening wordt gehouden met de bijdrage aan de strategische beleidsplannen en de naleving van de waarden van de Groep. De voorwaarden voor toekenning van opties en de lijst van begunstigen worden voorgesteld door de Raad van Bestuur in overeenstemming met de machtiging die de Algemene Vergadering heeft verleend.

In 2007 herbevestigt de Algemene Directie haar streven om een ruime groep begunstigen te behouden, teneinde de coherentie van SUEZ op dit vlak te bewaren. Het oorspronkelijk in 2000 genomen besluit om geen disagio meer toe te passen bij het bepalen van de optieprijs, werd in 2007 opnieuw toegekend.

De Raad van Bestuur heeft in 2005 besloten om het aantal toegekende opties te verminderen en gedeeltelijk te vervangen door een gratis toekenning van SUEZ aandelen. Het aantal begunstigen van deze toekenning is groter dan het aantal begunstigen van stock options.

In 2007 gebeurden de toekenningen volgens deze principes.

In het kader van de registratieprocedure in de Verenigde Staten werd de toekenning van stock options aan de loontrekkenden van de Amerikaanse ondernemingen van de Groep vervangen door een voorziening voor Share Appreciation Rights, die recht geeft op de uitkering van een bedrag in contanten dat gelijk is aan een optie-uitoefening met onmiddellijke verkoop.

De Raad van Bestuur heeft overigens beslist dat de uitoefening van een deel van de opties onderworpen zal zijn aan voorwaarden voor de leidinggevende kaderleden (voorwaardelijke regeling) en voor de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep (versterkte regeling).

Voorwaardelijke regeling

Plan 2003:

Voor de inschrijvingsopties die zijn toegekend aan het leidinggevend personeel van de Groep en aan de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep, werd op 17 november 2007 voldaan aan de performancevoorwaarden en kunnen de opties bijgevolg worden uitgeoefend.

Plan 2004:

Voor de helft van de inschrijvingsopties die zijn toegekend aan het leidinggevend kaderpersoneel van de Groep en voor de helft van de inschrijvingsopties die zijn toegekend aan de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep (maar voor deze laatste na aftrek van 10% van de opties waarvoor een versterkte regeling geldt), geldt voor de uitoefening van de opties een performancevoorwaarde. Deze opties zullen kunnen worden uitgeoefend indien de koers van het aandeel SUEZ tijdens de periode van 17 november 2008 tot 16 november 2012 minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de Eurostoxx Utilities index tijdens de periode van 17 november 2004 tot 17 november 2008 en toegepast op de uitoefenprijs van de optie (18,14 euro).

Plan 2005:

Voor de helft van de inschrijvingsopties die zijn toegekend aan het leidinggevend kaderpersoneel van de Groep en aan de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep (maar voor deze laatste na aftrek van 10% van de opties waarvoor een versterkte regeling geldt), is de uitoefening onderworpen aan een performancevoorwaarde. Deze opties zullen kunnen worden uitgeoefend indien de koers van het aandeel SUEZ tijdens de periode van 8 december 2009 tot 7 december 2013 minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de Eurostoxx Utilities index tijdens de periode van 8 december 2005 tot 8 december 2009 en toegepast op de uitoefenprijs van de optie (24,20 euro).

Plan 2006/ 2007

Voor de helft van de inschrijvingsopties die zijn toegekend aan het leidinggevend kaderpersoneel van de Groep en aan de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep (maar voor deze laatste na aftrek van 10% van de opties waarvoor een versterkte regeling geldt), is de uitoefening onderworpen aan een performancevoorwaarde. Deze opties zullen kunnen worden uitgeoefend indien de koers van het SUEZ aandeel tijdens de periode van 17 januari 2011 tot en met 16 januari 2015 minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de EUROSTOXX Utilities index tijdens de periode van 16 januari 2007 tot 16 januari 2011 en toegepast op de uitoefenprijs van de optie (38,89 euro).

Plan van november 2007

Voor de helft van de inschrijvingsopties die zijn toegekend aan het leidinggevend kaderpersoneel van de Groep en aan de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep (maar voor deze laatste na aftrek van 10% van de opties waarvoor een versterkte regeling geldt), is de uitoefening onderworpen aan een performancevoorwaarde. Deze opties zullen kunnen worden uitgeoefend indien de koers van het SUEZ aandeel tijdens de periode van 13 november 2011 tot en met 13 november 2015 minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de EURSTOXX Utilities index tijdens de periode van 13 november 2007 tot 13 november 2011 en toegepast op de uitoefenprijs van de optie (44,37 euro).

Versterkte regeling

Plan 2004:

Enkel voor de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep geldt voor ongeveer 10% van de hen toegekende inschrijvingsopties de versterkte performancevoorwaarde, terwijl het saldo in gelijke delen verdeeld wordt over de opties zonder performancevoorwaarde en de opties waarvoor de "voorwaardelijke regeling" geldt. Deze 10% van de opties kan worden uitgeoefend indien de koers van het SUEZ aandeel op 17 november 2008, gemeten volgens het rekenkundige gemiddelde van de koersen die tijdens de 20 beursdagen voorafgaand aan die datum zijn vastgesteld, minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de Eurostoxx Utilities index tijdens de periode van 17 november 2004 tot 17 november 2008, vermeerderd met 1% per jaar en toegepast op de uitoefenprijs van de optie. Indien aan deze voorwaarde is voldaan, kunnen de overeenkomstige opties worden uitgeoefend. Indien niet aan deze voorwaarde is voldaan, zijn de opties definitief verloren.

Plan 2005:

Enkel voor de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep geldt voor ongeveer 10% van de hen toegekende inschrijvingsopties de versterkte performancevoorwaarde, terwijl het saldo in gelijke delen verdeeld wordt over de opties zonder performancevoorwaarde en de opties waarvoor de “voorwaardelijke regeling” geldt. Deze 10% van de opties kan worden uitgeoefend indien de koers van het SUEZ aandeel op 8 december 2009, gemeten volgens het rekenkundige gemiddelde van de koersen die tijdens de 20 beursdagen voorafgaand aan die datum zijn vastgesteld, minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de Eurostoxx Utilities index tijdens de periode van 8 december 2005 tot 8 december 2009, vermeerderd met 1% per jaar en toegepast op de uitoefenprijs van de optie. Indien aan deze voorwaarde is voldaan, kunnen de overeenkomstige opties worden uitgeoefend. Indien niet aan deze voorwaarde is voldaan, zijn de opties definitief verloren.

Plan 2006/2007:

Enkel voor de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep geldt voor ongeveer 10% van de hen toegekende inschrijvingsopties de versterkte performancevoorwaarde, terwijl het saldo in gelijke delen verdeeld wordt over de opties zonder performancevoorwaarde en de opties waarvoor de “voorwaardelijke regeling” geldt. Deze 10% van de opties kan worden uitgeoefend indien de koers van het SUEZ aandeel op 17 januari 2011, gemeten volgens het rekenkundige gemiddelde van de koersen die tijdens de 20 beursdagen voorafgaand aan die datum zijn vastgesteld, minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de EUROSTOXX Utilities index tijdens de periode van 16 januari 2007 tot 16 januari 2011, vermeerderd met 4% per jaar en toegepast op de uitoefenprijs van de optie. Indien aan deze voorwaarde is voldaan, kunnen de overeenkomstige opties worden uitgeoefend. Indien niet aan deze voorwaarde is voldaan, zijn de opties definitief verloren.

Plan november 2007

Enkel voor de leden van het Uitvoerend Comité van de Groep geldt voor ongeveer 10% van de hen toegekende inschrijvingsopties de versterkte performancevoorwaarde, terwijl het saldo in gelijke delen verdeeld wordt over de opties zonder performancevoorwaarde en de opties waarvoor de “voorwaardelijke regeling” geldt. Deze 10% van de opties kan worden uitgeoefend indien de koers van het SUEZ aandeel op 14 november 2011, gemeten volgens het rekenkundige gemiddelde van de koersen die tijdens de 20 beursdagen voorafgaand aan die datum zijn vastgesteld, minstens gelijk is aan het niveau van de evolutie van de EUROSTOXX Utilities index tijdens de periode van 13 november 2007 tot 13 november 2011, vermeerderd met 4% per jaar en toegepast op de uitoefenprijs van de optie. Indien aan deze voorwaarde is voldaan, kunnen de overeenkomstige opties worden uitgeoefend. Indien niet aan deze voorwaarde is voldaan, zijn de opties definitief verloren.

De Raad van Bestuur heeft eveneens beslist dat indien de fusie met Gaz de France goedgekeurd was, de doelstellingen van de performancevoorwaarden voor de stock option plannen zouden worden verminderd door toepassing van een coëfficiënt van 0,80.

26.1.2 Overzicht van de lopende stock option plannen

Plan	Datum van machtiging door AV	Begin-datum voor uitoefening opties	Uitoefenprijs	Aantal begunstigen per plan	Te lichten saldo per 31/12/2006	Aantal aandelen voor inschrijving door Uitvoerend Comité **	Toegekend***	Geannuleerd	Te lichten saldo per 31/12/2007	Vervaldatum	Resterende looptijd
28/11/2000*	05/05/2000	28/11/2004	34,39	1 347	5 867 985	1 193 708	2 241 748	123 647	3 502 590	28/11/2010	2,9
21/12/2000*	05/05/2000	21/12/2004	35,74	510	2 663 335	153 516	1 500 328	3 574	1 159 433	20/12/2010	3,0
28/11/2001*	04/05/2001	28/11/2005	32,59	3 161	10 490 706	1 784 447	4 295 004	89 731	6 105 971	27/11/2011	3,9
20/11/2002*	04/05/2001	20/11/2006	16,69	2 528	6 134 051	1 327 819	3 633 462	52 376	2 448 213	19/11/2012	4,9
19/11/2003*	04/05/2001	19/11/2007	13,16	2 069	7 945 778	1 337 540	4 741 944	62 548	3 141 286	18/11/2011	3,9
17/11/2004	27/04/2004	17/11/2008	17,88	2 229	8 608 662	1 320 908	20 092	80 853	8 507 717	16/11/2012	4,9
09/12/2005	27/04/2004	09/12/2009	24,20	2 251	6 462 190	1 352 000	14 360	48 705	6 399 125	09/12/2013	5,9
17/01/2007	27/04/2004	16/01/2011	38,89	2 190	0	1 218 000	3 605	67 022	5 653 783	16/01/2015	7,0
14/11/2007	04/05/2007	13/11/2011	44,37	2 104	0	804 000	0	0	4 373 050	13/11/2015	7,9
TOTAAL					48 172 707	10 491 938	16 450 543	528 456	41 291 168		
AANKOOPOPTIES OP AANDELEN											
30/06/1999*	11/06/1998	30/06/2004	30,56	29	132 516	31 772	132 516		0	30/06/2007	
15/11/1999*	11/06/1998	15/11/2004	28,54	1 115	2 604 474	1 183 464	2 469 841	134 633	0	15/11/2007	
31/01/2000*	11/06/1998	31/01/2005	28,46	143	403 281	52 941	308 979	2 086	92 216	31/01/2008	0,1
TOTAAL					3 140 271	1 268 177	2 911 336	136 719	92 216		
TOTAAL					51 312 978	11 760 115	19 361 879	665 175	41 383 384		

* Uitoefenbare plannen.

** Ten tijde van de toekenning, voor de boekjaren 1999, 2000 en 2001, aan het Directiecomité.

*** In bijzondere omstandigheden, zoals pensionering of overlijden, mogen de opties vervroegd worden gelicht.

26.1.3 Follow-up van het aantal opties

	Gemiddelde Opties uitoefenprijs
Balans per 31 december 2006	51 312 978 24,28
Toegekend	10 097 460 41,26
Uitgeoefend	(19 361 879) 24,68
Geannuleerd	(665 175) 27,26
Balans per 31 december 2007	41 383 384 28,19

De gemiddelde koers van het SUEZ aandeel in 2007 bedraagt 40,98 euro.

26.1.4 Reële waarde van de lopende stock option plannen

De waardering van de stock option plannen is gebaseerd op een binomiaal model. De volgende hypothesen werden gehanteerd:

	Plan 11/2007	Plan 01/2007	Plan 2005	Plan 2004	Plan 2003
Volatiliteit ^(a)	33,71%	32,87%	31,25%	29,66%	28,04%
Risicovrije rentevoet ^(b)	4,03%	4,00%	3,25%	3,70%	4,30%
In euro:					
Dividend ^(c)	1,34	1,2	0,8	0,8	0,7
Reële waarde van de toekenningsoptie	15,04	12,28	7,24	4,35	3,11

^(a) De berekende volatiliteit stemt overeen met het glijdende volatiliteitsgemiddelde over de looptijd van het plan.

^(b) Risicovrije rentevoet over de looptijd van het plan.

^(c) Laatst uitgekeerd/voorgesteld dividend.

^(a) De berekende volatiliteit komt overeen met het glijdende gemiddelde van de volatiliteit gedurende het bestaan van het plan

^(b) De risicovrije rente tijdens de looptijd van het plan

^(c) Laatst uitgekeerd/voorgesteld dividend

26.1.5 Boekhoudkundige impact

Tijdens de periode worden de volgende kosten op de plannen geboekt, met een turnover van 5% als hypothese:

<i>In miljoen euro</i>	Kosten over de periode		
	31 dec. 2007	31 dec. 2006	31 dec. 2005
Toekenningsdatum			
20/11/2002		9,4	10,6
19/11/2003	5,1	5,8	5,8
17/11/2004	9,0	9,0	9,0
09/12/2005	11,2	11,2	0,7
17/01/2007	15,9		
14/11/2007	2,1		
TOTAAL	43,3	35,4	26,1

Enkel de plannen die na 7 november 2002 zijn toegekend en die op 1 januari 2005 nog niet zijn verworven, staan geboekt als een last zoals toegestaan door IFRS 2.

26.1.6 Share Appreciations Rights plannen

De toekenning van SAR's aan de Amerikaanse werknemers die in november 2007 gebeurde (ter vervanging van stock options) had een niet onbelangrijke impact in de rekeningen van de Groep.

26.2 Aan de werknemers voorbehouden kapitaalverhoging

26.2.1 Beschrijving van de voorgestelde formules

De werknemers kunnen inschrijven op kapitaalverhogingen die uitsluitend aan hen voorbehouden zijn binnen de bedrijfsspaarplannen van de Groep. Deze inschrijvingen gebeuren volgens de volgende formules:

Spring Classic: met deze formule kunnen werknemers rechtstreeks of via een GBBF (gemeenschappelijk bedrijfsbeleggingsfonds) inschrijven op SUEZ aandelen tegen een lagere prijs dan de beurskoers;

Spring Multiple: met deze formule kunnen werknemers rechtstreeks of via een GBBF (gemeenschappelijk bedrijfsbeleggingsfonds) inschrijven op een aantal SUEZ aandelen waarmee ze, na afloop van de blokkering van hun tegoeden, ook aan de positieve performance van de SUEZ aandelen kunnen deelnemen (hefboomeffect).

Stock Appreciation Rights (SAR): dit programma met hefboomeffect maakt het mogelijk om door verwerving van een effect, een performancemultiplicator op dit effect te ontvangen dat de werknemer in contanten zal worden uitbetaald na afloop van de periode van 5 jaar na zijn invoering. De hieruit voortvloeiende schuld tegenover de werknemers is gedekt door warrants.

26.2.2 Boekhoudkundige impact

De inschrijvingsprijs van het plan 2007 wordt bepaald door de referentieprijis op de toekenningsdatum min 20%, hetzij 33,26 euro.

De boekhoudkundige last wordt bepaald door het verschil tussen de reële waarde van het onderschreven aandeel en de inschrijvingsprijs, rekening houdend met de voorwaarde van de onoverdraagbaarheid van de aandelen over een periode van 5 jaar, zoals voorzien in de Franse wetgeving, alsook voor het spaarplan met hefboomeffect, de impliciet door SUEZ gedragen opportuniteitslast waarmee haar werknemers kunnen genieten van tariefvoorwaarden die gunstiger zijn dan de voorwaarden die ze als particulieren zouden kunnen bekomen.

De volgende hypothesen werden weerhouden:

- Risicovrije rente op 5 jaar: 4,4%
- Spread van het retailbanknet: 2,0%
- Financieringspercentage voor een werknemer: 6,4%
- Kost van de effectenlening: 1,5%

Dit resulteert in een last van 35,0 miljoen euro voor het boekjaar 2007, voor de 13,1 miljoen onderschreven aandelen.

Aangezien het hier instrumenten betreft die met kasgeld worden vereffend, bestaat de boekhoudkundige impact van de SAR uit de boeking over de aanschaffingstermijn van de rechten van een schuld tegenover een werknemer als tegenboeking van het resultaat. Op 31 december 2007 bedroeg de reële waarde van de schuld voor de toekenningen 2004, 2005 en 2007 21,2 miljoen euro.

De reële waarde van de schuld wordt bepaald op basis van het Black & Scholes model.

De impact op het resultaat van de SAR is -2,0 miljoen euro.

De looptijd van het Spring 2002 plan eindigde in augustus 2007. Dit resulteerde in de uitoefening van 116 468 warrants voor een waarde van 10,9 miljoen euro.

26.3 Gratis aandelen

26.3.1 Toekenningsbeleid

De Raad van Bestuur van SUEZ heeft tijdens zijn zitting van 9 december 2005 beslist om dit systeem in te voeren en daarbij twee specifieke doelstellingen na te streven:

- Het stelsel voor de huidige begunstigden van stock options aanvullen via de gedeeltelijke vervanging van stock options door gratis aandelen (het vervangingspercentage verschilt naargelang van het verantwoordelijkheidsniveau van de begunstigden);
- De toekenning van gratis aandelen aan een groep werknemers die niet onder de stock options plannen vallen met het oog op een niet weerkerende erkenning en om hun betrokkenheid bij de onderneming en de SUEZ Groep te stimuleren.

Dit resulteerde op 13 februari 2006 in de toekenning van 658 232 gratis aandelen. Vanuit eenzelfde streven hebben de Raden van Bestuur van 18 oktober 2006 en 14 november 2007 respectievelijk 963 074 en 1 179 348 gratis aandelen toegekend met een aanschaffingsperiode van de rechten van twee jaar, met ingang op 12 februari 2007 en 14 november 2007.

De toekenning van gratis aandelen is gekoppeld aan verschillende voorwaarden:

1. aanwezigheidsvoorwaarde (met uitzondering van pensionering, overlijden, invaliditeit);
2. performancevoorwaarde op basis van het rendement op het aangewend kapitaal van de Groep (ROCE);
3. termijn van de verplichte periode waarin de aandelen moeten worden aangehouden: twee jaar te rekenen vanaf de definitieve verwervingsdatum.

Naast de toekenningsplannen voor gratis aandelen die werden ingevoerd in het kader van de hiervoor beschreven doelstellingen van de Raad van Bestuur, realiseerde de Groep eveneens twee andere toekenningen van gratis aandelen:

- In het kader van de kapitaalverhoging die voorbehouden is aan de werknemers, werden gratis aandelen toegekend ten voordele van de inschrijvers van bepaalde landen (buiten Frankrijk) naar rato van 2 gratis aandelen per ingeschreven schijf van 40 euro, binnen de limiet van 200 euro (10 gratis aandelen) per begunstigde. In totaal werden op deze wijze 177 336 gratis aandelen toegekend. De verwervingsperiode van de rechten is 5 jaar.
- In het kader van een wereldwijd financieel winstdeelnamenplan dat werd ingevoerd ten voordele van alle werknemers om hen mee te laten genieten van de prestaties van de Groep, voor een termijn van drie jaar, werden voor het jaar 2007 14 gratis aandelen toegekend aan alle werknemers, hetzij 2 030 000 gratis aandelen in totaal. De verwervingsperiode van de rechten verschilt naargelang van de desbetreffende landen.

26.3.2 Overzicht van de lopende plannen

Toekenningsdatum	Aantal	Reële eenheidswaarde
13/02/2006	658 232	28,3
12/02/2007	963 074	36,0
16/07/2007	2 030 000	37,8*
23/08/2007	177 336	32,1
14/11/2007	1 179 348	42,4
Balans per 31 december 2007	5 007 990	

* Gewogen gemiddelde waarde.

26.3.3 Waarderingsmethode en impact op het resultaat van het boekjaar

De volgende last werd tijdens de periode op de lopende plannen geboekt

Toekenningsdatum	Kosten over de periode	
<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006
13/02/2006	8,5	7,5
12/02/2007	13,9	
16/07/2007	12,7	
23/08/2007	0,4	
14/11/2007	2,6	
TOTAAL	38,1	7,5

26.4 Uitzonderlijke premie SUEZ

De SUEZ Groep heeft in november 2006 een uitzonderlijk en tijdelijk plan ingevoerd ter beloning van de trouw van haar werknemers en om hen in het succes van de Groep te laten delen. In het kader van dit plan zal een uitzonderlijke premie worden uitgekeerd gelijk aan de tegenwaarde van 4 aandelen SUEZ in 2010, evenals een bedrag van de brutodividenden van de boekjaren 2005 tot 2009 (inclusief eventuele uitzonderlijke dividenden).

Op 31 december 2007 komen ongeveer 166 000 medewerkers van de Groep in aanmerking voor deze premie.

Aangezien het om een instrument gaat dat met kasmiddelen wordt vereffend, moet deze premie in de boekhouding worden verwerkt door tijdens de verwervingsduur van de rechten een schuld tegenover de werknemer als tegenboeking in het resultaat te boeken. De reële waarde van de totale schuld wordt geraamd op basis van de koers van het aandeel SUEZ. Op 31 december 2007 bedraagt de last met betrekking tot deze lening 6,7 miljoen euro.

De reële waarde van de schuld aan het einde van het plan wordt geraamd op 26 miljoen euro.

TOELICHTING – 27. Transacties met verbonden partijen

Deze toelichting beschrijft de significante transacties tussen de Groep en met haar verbonden partijen.

De bezoldigingen van de belangrijkste leidinggevenden worden gespecificeerd in toelichting 28.

De belangrijkste dochterondernemingen (integraal geconsolideerde ondernemingen) worden opgesomd in toelichting 32. Alleen de significante transacties worden hieronder beschreven.

27.1 Joint ventures

Groep Acea-Electrabel (Italië)

Electrabel Italia, een volle dochteronderneming van Electrabel, bezit 40,59% van Acea-Electrabel, zelf in het bezit van verschillende dochterondernemingen.

In 2007 werd de onderneming Elettria opgericht door Acea Electrabel Elettricità Spa die voor 49% participeert in haar kapitaal. Elettria commercialiseert bij haar klanten elektriciteit die door de entiteiten van de Acea-Electrabel Groep wordt verkocht.

De SUEZ Groep had per 31 december 2007 voor een bedrag van 204,2 miljoen euro elektriciteit en gas aan de Acea-Electrabel Groep verkocht, tegenover 146,4 miljoen euro per 31 december 2006.

De SUEZ Groep heeft aan de Acea-Electrabel Groep ook leningen verstrekt waarvan het saldo per 31 december 2007 363,1 miljoen euro bedraagt, tegenover 380,0 miljoen euro per 31 december 2006.

Zandvliet Power

Zandvliet Power is een joint venture (50%-50%) tussen Electrabel en RWE.

Electrabel heeft een lening verstrekt aan Zandvliet Power, die 77,3 miljoen euro belooft per 31 december 2007 tegenover 95,8 miljoen per 31 december 2006.

Hisusa

Om de verwerving van Agbar-aandelen, overgekocht van Torreal, te financieren, kreeg Hisusa een lening van zijn aandeelhouders. Het aandeel van SUEZ Environnement bedraagt 104 miljoen euro per 31 december 2007.

27.2 Verbonden ondernemingen

Elia System Operator (ESO)/Elia

Elia is een beursgenoteerde dochteronderneming waarvan Electrabel 24,36% in bezit heeft.

Elia, een dochteronderneming van Elia System Operator (ESO), werd opgericht in 2001 om het hoogspanningsnet in België te beheren. ESO en Elia worden geconsolideerd volgens de equitymethode nadat de Federale Ministerraad van België ESO tot transmissienetbeheerder heeft aangesteld. De transmissienettarieven moeten worden goedgekeurd door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).

Electrabel heeft van ESO/Elia transmissiediensten gekocht voor een bedrag van 155,6 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 200,2 miljoen euro per 31 december 2006.

De Groep heeft aan ESO/Elia diensten verkocht voor een bedrag van 79,5 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 97,0 miljoen euro per 31 december 2006.

De Groep heeft ook een lening verstrekt ter waarde van 808,4 miljoen euro per 31 december 2007 (waarvan 354,8 miljoen euro vervalt in 2009 en 453,6 miljoen euro na 2010); dit bedrag is hetzelfde als per 31 december 2006. Deze lening heeft een financiële opbrengst gegenereerd van 41,0 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 31,8 miljoen euro per 31 december 2006.

Intercommunale maatschappijen

Tot 2006 verkochten de Waalse en Brusselse intercommunales, geconsolideerd volgens de equitymethode, gas en elektriciteit van Electrabel aan Belgische residentiële klanten. Sinds 1 januari 2007 is de gas- en elektriciteitsmarkt in België volledig geliberaliseerd. Als gevolg hiervan verkoopt Electrabel geen gas of elektriciteit meer via de intercommunales, maar rechtstreeks aan haar klanten. Pro memorie: per 31 december 2006 bedroeg deze verkoop van Electrabel aan de intercommunales 931,1 miljoen euro.

Electrabel Customer Solutions (ECS) heeft van de intercommunales gebruiksrechten op het gas- en elektriciteitsdistributienet verworven voor een bedrag van 1 704,4 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 1 203,2 miljoen euro per 31 december 2006. Deze stijging houdt verband met de hierboven beschreven nieuwe structuur; voortaan worden de gebruiksrechten op het net immers gedragen door ECS en niet langer door de intercommunales.

Per 31 december 2007 hebben alleen de Waalse intercommunales geen personeel. Bij toepassing van de statuten stelt Electrabel haar personeel ter beschikking van deze intercommunales voor het uitvoeren van netonderhouds- en distributiediensten. Electrabel factureert al haar werken, leveringen en prestaties aan de intercommunales. De gefactureerde bedragen belopen 480,3 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 582,7 miljoen euro per 31 december 2006; deze daling is een gevolg van de overdracht, op 1 juli 2006, van de dienstverlenende entiteit voor het Brussels gewest.

De klantenvorderingen betreffende de diensten en de levering van gas en elektriciteit (alleen voor 2006) bedragen 37,2 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 111,4 miljoen euro per 31 december 2006.

De exploitatieschulden van Electrabel en Electrabel Customer Solutions ten aanzien van de intercommunales bedragen 148,9 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 274,8 miljoen euro per 31 december 2006.

Electrabel heeft per 31 december 2007 430,1 miljoen euro aan de intercommunales geleend door middel van kasvoorschotten, tegenover 341,0 miljoen euro per 31 december 2006; de intercommunales, van hun kant, hebben een schuldvordering op Electrabel van 208,4 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 44,2 miljoen euro per 31 december 2006.

Electrabel heeft een recht op terugbetaling ten aanzien van de Waalse intercommunales met betrekking tot de pensioenverplichtingen voor het Electrabel personeel dat te hunner beschikking wordt gesteld. Deze bedragen, die overeenkomen met de voorzieningen in de rekeningen van Electrabel, belopen 309,7 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 377,9 miljoen euro per 31 december 2006.

Contassur

Contassur is gedeeltelijk in handen van SUEZ-Tractebel (10%) en Electrabel (5%).

Contassur is een captieve verzekeringsmaatschappij die volgens de equitymethode wordt geconsolideerd. De pensioenfondsen voor bepaalde werknemers van de Groep hebben verzekeringscontracten afgesloten bij Contassur.

De met Contassur afgesloten verzekeringspolissen vormen rechten op terugbetaling die in de balans worden geboekt als "Overige activa". Deze rechten op terugbetaling bedragen respectievelijk 179,6 miljoen euro per 31 december 2007, tegenover 186,6 miljoen euro per 31 december 2006.

TOELICHTING – 28. Vergoeding van de directie

De belangrijkste directieleden van de Groep zijn de leden van het Uitvoerend Comité, de bestuurders en de leden van het Comité van de Centrale Directies.

Hun vergoeding kan als volgt worden uitgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	31 dec. 2007	31 dec. 2006*	31 dec. 2005*
Voordelen op korte termijn	24,5	23,1	19,6
Voordelen na uitdiensttreding	5,8	4,2	3,1
Op aandelen gebaseerde betalingen	11,4	6,7	3,8
Ontslagvergoedingen	6,5		
TOTAAL	48,2	34,0	26,5

* *(*) De cijfers voor 2006 en 2005 werden herwerkt teneinde de vergoeding van de leden van het Comité van de Centrale Directies erin op te nemen.*

() De cijfers voor 2006 en 2005 werden herwerkt teneinde de vergoeding van de leden van het Comité van de Centrale Directies erin op te nemen.*

TOELICHTING – 29. Eventuele activa en passiva

De Groep heeft geen belangrijke eventuele passiva geïdentificeerd. De waarschijnlijkheid van uitgaande middelen in het kader van deze verplichtingen is gering.

TOELICHTING – 30. Geschillen

30.1 Mededinging en concentraties

30.1.1 Energie Europa

In de zomer van 2005 heeft de Europese Commissie een zogeheten sectoraal onderzoek in de energiesector aangevat. Dergelijke onderzoeken zijn niet gericht tegen een bepaalde operator, maar op de algemene werking van een markt, zoals de levering van gas of elektriciteit. Op 10 januari 2007 heeft de Europese Commissie de definitieve resultaten van dit onderzoek bekendgemaakt en heeft zij aangeduid waar – volgens haar – de zwakste punten van de Europese elektriciteits- en gasector moeten worden gezocht. Het is nu aan de Raad en de Lidstaten om het rapport van de Commissie te beoordelen en om eventuele wetgevende initiatieven te nemen. Aangezien de Groep een belangrijke speler in deze sectoren is, zouden dergelijke maatregelen ongetwijfeld een impact op haar activiteiten hebben. Het is echter op dit ogenblik onmogelijk om de reikwijdte ervan te beoordelen.

In de marge van dit sectoraal onderzoek heeft de Commissie haar onderzoek afgerond naar de stelsels van langetermijncontracten die tijdens of naar aanleiding van de privatisering van elektriciteitsbedrijven in Hongarije en Polen werden afgesloten. Zij heeft de Hongaarse en Poolse regering verzocht om deze stelsels te herzien en om, in voorkomende gevallen, de contracterende partijen schadeloos te stellen. De Groep is hierbij rechtstreeks betrokken, aangezien zij een contracterende partij in Hongarije (Dunamenti) en Polen (Polaniec) is.

Bij beslissing van 11 oktober 2007 heeft de Commissie haar onderzoek afgesloten naar de looptijd van de gasleveringscontracten van Distrigas met industriële klanten in België. Deze beslissing houdt een compromis in en stelt nergens een inbreuk op de mededingingsregels vast. Deze formele beslissing van de Commissie betekent evenwel dat de verbintenissen die Distrigas met betrekking tot de looptijd van haar contracten voor de periode 2007-2010 had voorgesteld, voor laatstgenoemde bindend zullen zijn. Bijgevolg heeft de Commissie besloten dat een voortzetting van de procedure niet langer nodig was.

De Europese Commissie is eveneens een onderzoek gestart naar de looptijd van contracten voor elektriciteitslevering die sommige Europese producenten op hun historische thuismarkt hebben afgesloten. Electrabel verleent in dit dossier haar volle medewerking aan de diensten van het DG Mededinging.

Dat is eveneens het geval voor het onderzoek dat het Korps van verslaggevers bij de Belgische Raad voor de Mededinging heeft ingesteld naar de prijsstijgingen van het gas (retail leveringscontracten) die Electrabel Customer Solutions in het begin van de zomer van 2007 had aangekondigd.

30.1.2 Milieu

In Frankrijk had de Concurrentieraad in een beslissing van 11 juli 2002 geoordeeld dat het bestaan van paritaire waterdistributiebedrijven tussen de Compagnie Générale des Eaux (dochteronderneming van Veolia Environnement) en Lyonnaise des Eaux France (dochteronderneming van SUEZ Environnement) tot een collectieve dominerende positie van de twee groepen leidde. De Concurrentieraad had zijn beslissing niet gekoppeld aan sancties ten aanzien van beide ondernemingen maar wel de Minister van Economie verzocht om beide ondernemingen te gelasten om de overeenkomsten waarbij ze hun middelen in het kader van deze gemeenschappelijke dochterondernemingen hadden gebundeld, te wijzigen of te ontbinden teneinde de belemmering van de vrije concurrentie op te heffen.

De Compagnie Générale des Eaux heeft deze beslissing aangevochten voor het Hof van Beroep van Parijs waar dit beroep echter werd verworpen. Vervolgens heeft de Compagnie Générale des Eaux het geschil bij het Hof van Cassatie aanhangig gemaakt. In een arrest van 12 juli 2004 heeft het Hof van Cassatie het vonnis van het Hof van Beroep verbroken met als argument dat laatstgenoemde instantie niet bevoegd was om zich uit te spreken over een maatregel die onder de wetgeving inzake de controle van concentraties ressorteert. Dit arrest van het Hof van Beroep doet echter niets af aan de beslissing van de Concurrentieraad.

Overigens heeft de Compagnie Générale des Eaux een beroep ingediend bij de Raad van State tot nietigverklaring van de beslissing van de Concurrentieraad. Dit beroep werd verworpen in een beslissing van de Raad van State van 7 november 2005 met als argument dat de beslissing van de Concurrentieraad geen bezwarend besluit vormde en enkel een voorbereidende handeling (op een beslissing van de Minister van Economie) was waartegen geen beroep mogelijk is.

Op datum van het voorliggende Document heeft de Minister van Economie nog geen beslissing genomen.

30.2 Geschillen en scheidsrechterlijke procedures

De Groep is in het kader van haar normale activiteiten betrokken bij een zeker aantal geschillen en scheidsrechterlijke procedures met derden of met de belastingadministraties van sommige landen. Er zijn voorzieningen aangelegd voor deze geschillen en scheidsrechterlijke procedures telkens er op balansdatum een (wettelijke, contractuele of impliciete) verplichting bestaat tegenover een derde, het waarschijnlijk is dat een uitgaande kasstroom zonder tegenboeking nodig is om de verplichting te doen uitdoven en het bedrag van deze uitgaande kasstroom met voldoende betrouwbaarheid kan worden geschat. De voorzieningen die op deze grond per 31 december 2007 zijn geboekt, bedragen in het totaal 336,1 miljoen euro.

30.2.1 Argentinië

In Argentinië zijn sinds de uitvaardiging van de zogeheten Noodwet (Wet van openbare hoogdringendheid inzake de hervorming van het wisselsysteem) in januari 2002 alle tarieven van toepassing op concessieovereenkomsten bevroren. In 2003, en op basis van de bilaterale Frans-Argentijnse verdragen ter bescherming van investeringen, hebben SUEZ en enkele andere aandeelhouders en concessiehouders (Aguas Argentinas in Buenos Aires, Aguas Provinciales de Santa Fe in Rosario en Aguas Cordobesas in Córdoba) in dit verband arbitrageprocedures ingeleid bij het Internationaal Centrum voor de Beslechting van Geschillen inzake Investerings (CIRDI of ICSID). Deze procedures zijn bedoeld om financiële compensaties te verkrijgen voor het waardeverlies van de investeringen die sinds het begin van de concessie zijn verricht als een gevolg van de maatregelen die na de goedkeuring van de voornoemde Noodwet in Argentinië zijn uitgevaardigd.

Terzelfder tijd zijn er voor elk afzonderlijk geval onmiddellijke onderhandelingen aangeknoopt met de overheden die voor de toekenning van concessies bevoegd zijn.

Voor Aguas Cordobesas werd er op 13 oktober 2006 een akkoord over een nieuw tariefstelsel met de Provincie Cordoba gesloten dat op 11 november 2006 door de Provinciale Vergadering werd goedgekeurd. Parallel met dit akkoord met de Provincie hebben SUEZ en Agbar de controle over de vennootschap verkocht aan Roggio S.A., een Argentijnse privégroep die zich op nutsvoorzieningen toelegt, waarbij een deelneming van 10% (5% SUEZ, 5% Agbar) in Aguas Cordobesas behouden bleef. Krachtens de voorwaarden van het akkoord met de Provincie en het verkoopcontract met Roggio S.A. hebben Aguas Cordobesas en haar buitenlandse aandeelhouders (onder wie SUEZ) zich op 22 december 2006 uit de arbitrageprocedure voor het CIRDI teruggetrokken.

Wat Aguas Argentinas en Aguas Provinciales de Santa Fe betreft, werden de onderhandelingen tussen de concessiehouder en de vergunninggevende overheden in 2005 voortgezet maar in 2006 gestaakt, zonder een akkoord te hebben opgeleverd over de toepassing van hogere tarieven of de uitwerking van nieuwe modellen met het oog op het herstel van een duurzaam financieel en economisch evenwicht voor beide contracten. Gelet op deze context en de daaruit voortvloeiende verslechtering van de financiële en operationele resultaten van beide ondernemingen, hebben Aguas Argentinas en Aguas Provinciales de Santa Fe zich gedwongen gezien om procedures voor de ontbinding van hun concessieovereenkomst in te leiden.

De vrijwillige vereffening van Aguas Provinciales de Santa Fe werd op 13 januari 2006 uitgesproken op de Algemene Vergadering van aandeelhouders van de onderneming. Op 31 januari 2006 hebben de overheden een administratief decreet uitgevaardigd dat een einde maakt aan de huidige concessieovereenkomst en dat melding maakt van de overname van de dienst door de vergunninggever per 8 februari 2006. Op 20 april 2006 heeft Aguas Provinciales de Santa Fe de rechtsgeldigheid van dit administratief decreet aangevochten.

De vergunninggevende overheden hebben het verzoek om contractbeëindiging van Aguas Argentinas verworpen. De onderhandelingen met het oog op een overdracht van de belangen van de Europese aandeelhouders van Aguas Argentinas zijn op een mislukking uitgelopen. Op 21 maart 2006 heeft de Argentijnse regering de concessieovereenkomst van Aguas Argentinas bij decreet ontbonden, daarbij tekortkomingen van de concessiehouder inroepend, en al haar activa overgedragen op AYSA, een nieuw opgerichte onderneming die voor 100% door de Argentijnse staat wordt gecontroleerd. De beslissing van de Argentijnse overheden heeft onder meer geleid tot een staking van betalingen door de vennootschap die op 28 april 2006 een « Concurso Preventivo » heeft aangevraagd (een administratieve procedure die vergelijkbaar is met een concordaat of gerechtelijk akkoord waarmee een onderneming tijdelijk voor vervolgingen wordt behoed).

De arbitrageprocedures voor het CIRDI over de bescherming van de belangen van de buitenlandse aandeelhouders in deze beide contracten zijn nog aan de gang. Het CIRDI heeft zijn beslissingsbevoegdheid in beide zaken erkend. De beslissing over de rechtsbevoegdheid in de zaak Aguas Provinciales de Santa Fe werd uitgesproken op 16 mei 2006 en die over de zaak Aguas Argentinas op 3 augustus 2006. De debatten over de grond van de zaak hebben voor Aguas Provinciales de Santa Fe plaatsgevonden van 28 april 2007 tot 2 mei 2007 en voor Aguas Argentinas van 29 oktober 2007 tot 8 november 2007.

Ten slotte werd eind september 2006 een klacht neergelegd bij het Federal District Court van New York door een entiteit met als naam « Aguas Lenders Recovery Group » en die van SUEZ, Agbar en Aysa (het Argentijnse staatsbedrijf dat Aguas Argentinas heeft opgevolgd) de betaling eist van een bedrag van 130 miljoen USD. Dit bedrag stemt overeen met een niet-gewaarborgde schuld van Aguas Argentinas ten aanzien van achtergestelde geldschietters.

30.2.2 Geschil AEP

In de Verenigde Staten is er een geschil hangende tussen SUEZ Energy Marketing North America (SEMNA, voorheen TEMI genoemd) en AEP (AEP Power Marketing Inc.) over een langetermijncontract voor de aankoop/verkoop van elektriciteit (Power Purchase and Sale Agreement) in het kader waarvan SEMNA de elektriciteit zou aankopen die de eigenaar (AEP) van een centrale in Plaquemine (Louisiana) zou produceren.

In eerste aanleg (U.S. District Court for the Southern District of New York) eiste SEMNA een schadevergoeding van meer dan 17 miljoen USD (hoofdzakelijk met als motivering dat, bij ontstentenis van een akkoord tussen beide partijen over één van de essentiële aspecten van het contract, meer bepaald de operationele protocollen, het contract niet kon worden uitgevoerd). AEP, van haar kant, claimde een schadevergoeding van meer dan 643 miljoen dollar (meer bepaald uit hoofde van onbetaalde facturen en, voor wat het grootste gedeelte van de gevorderde bedragen betreft, omwille van de ontbinding van het contract wegens tekortkomingen in hoofde van SEMNA).

Op 8 augustus 2005 kende de rechtbank AEP een schadevergoeding toe van 122 miljoen USD (gedeelte van de claim met betrekking tot onbetaalde facturen), te vermeerderen met de buitengerechtelijke rente. SEMNA tekende enerzijds beroep aan tegen dit vonnis bij de United States Court of Appeals (Second Circuit; het « Hof »), en diende anderzijds een verzoek in tot herziening van de schadevergoeding die de rechtbank aan AEP had toegewezen. Ook AEP tekende beroep aan tegen dit vonnis en diende een schadeclaim in van meer dan 500 miljoen dollar.

Op 20 januari 2006 heeft de rechtbank de verzoeken van SEMNA geheel verworpen en de verzoeken van AEP gedeeltelijk, door het vonnis zodanig te wijzigen dat SEMNA een extra bedrag van 50 miljoen USD moest betalen vanwege de garantie die verleend was door SUEZ-Tractebel S.A. (STSA). SEMNA heeft bij de rechtbank een verzoek om herziening van deze gerechtelijke beslissing ingediend, met als motivering dat dit bedrag niet verschuldigd is door SEMNA, maar door STSA, en zulks in de veronderstelling dat SEMNA de aan AEP verschuldigde bedragen niet zou betalen. De rechtbank heeft het verzoek van SEMNA op dit punt ingewilligd.

Op 22 mei 2007 heeft het Hof uitspraak gedaan. Het Hof heeft het vonnis van de rechtbank bekrachtigd met betrekking tot (i) de rechtsgeldigheid van het contract, (ii) de goede trouw van AEP in haar betrekkingen met SEMNA en (iii) de aanzienlijke inspanningen die AEP zich heeft getroost om de QF-certificering te verkrijgen. Het Hof heeft het vonnis van de rechtbank gewijzigd met betrekking tot (i) de toekenning door de rechtbank van een schadevergoeding van 116,5 miljoen dollar aan AEP uit hoofde van vervangingsproducten (Replacement Products) en (ii) de weigering van de rechtbank om schadevergoedingen aan AEP toe te kennen uit hoofde van de contractuele bepalingen met betrekking tot de ontbinding van het contract. Het Hof heeft de zaak opnieuw naar dezelfde rechtbank verwezen voor bijkomende procedures met betrekking tot de gedeeltes van het vonnis van de rechtbank die in beroep werden gewijzigd.

Op 5 juni 2007 heeft AEP een verzoek ingediend tot herziening door het Hof (in plenaire zitting) met het oog op een wederinstelling van de schadeclaim van 50,7 miljoen dollar tegen SEMNA (capacity award) die deel uitmaakt van de schadevergoeding van 116,5 miljoen dollar die de rechtbank aan AEP had toegewezen maar die in beroep werd gewijzigd. Het Hof heeft dit verzoek van AEP op 24 juli 2007 verworpen.

Op 25 september 2007 heeft SEMNA een "Motion for Summary Judgement" bij de rechtbank ingediend om voor recht te horen verklaren dat de schadeclaim van AEP moet worden verworpen.

De procedure voor de rechtbank is hervat en de zaak zou eind januari 2008 moeten zijn bepleit (voor wat de voornoemde "Motion for Summary Judgement" betreft) en begin februari 2008 voor alle overige aspecten.

Op 28 januari 2008 hebben de partijen besloten om het geschil definitief te staken en tot een vergelijk te komen. Aangezien het een compromis betreft, impliceert dit vergelijk dat de aansprakelijkheid van geen van beide partijen wordt erkend. De impact van dit vergelijk is in de jaarrekening over 2007 verwerkt.

30.2.3 Geschil Snohvit

Op 16 juli 2002 hebben Tractebel Gas Engineering Belgium N.V. (TGE) – in haar hoedanigheid van verantwoordelijke van het consortium gevormd door TGE – Fabricom-GTI N.V. – Entrepose Contracting N.V. (« de Aannemer ») – en Statoil ASA (« de Onderneming ») een contract gesloten voor de bouw van opslag- en laadinstallaties in Hammersfest (Noorwegen) in het kader van het LNG-project van Snohvit.

De uitvoering van dit contract werd bemoeilijkt door buitensporige wijzigingsaanvragen en andere contractuele herschikkingen vanwege de Onderneming. Aangezien de Onderneming weigerde om de Aannemer te vergoeden voor de overschrijdingen van het budget en de uitvoeringstermijn van de werken, heeft TGE (als verantwoordelijke voor het consortium) een rechtszaak tegen de Onderneming aangespannen bij de stedelijke rechtbanken van Stavanger (Noorwegen). De hoofdvordering van de Aannemer heeft betrekking op een bedrag van 243 miljoen EUR.

Het belangrijkste argument dat de Aannemer aanvoert, bestaat erin dat de Onderneming in die mate van de aanvankelijk bedongen contractuele voorwaarden is afgeweken dat het oorspronkelijke contract niet langer als rechtsgeldig kan worden ingeroepen en dat de Aannemer bijgevolg de betaling van het volledige project kan eisen, op basis van de verhoogde kostprijs. Bovendien voert de Aannemer aan dat het grote aantal bevolen wijzigingen, alsook hun gecumuleerde effect, de oorspronkelijke verwachtingen van de partijen bij het afsluiten van het contract ruimschoots te buiten zijn gegaan, met als gevolg dat de Onderneming niet langer gerechtigd is om wijzigingen in de contractuele voorwaarden te eisen.

De Onderneming betwist de voornoemde argumentering en houdt staande dat zij recht heeft op de vooraf bedongen schadevergoedingen wegens tijdslijmoverschrijding, ten laste van de Aannemer en begrensd tot 10% van de waarde van het contract, of 28 miljoen EUR.

Na afloop van gerechtelijke procedure (uitspraak van de rechtbank wordt medio 2008 verwacht) hebben de partijen begin 2008 een vergelijk getroffen met vergoeding van de Aannemer door de Onderneming. De impact van dit vergelijk is in de jaarrekening over 2007 verwerkt.

30.2.4 Geschil Togo Electricité

De vennootschap Togo Electricité heeft in december 2000 een Concessieovereenkomst met de Togolese staat ondertekend voor het beheer van de openbare elektriciteitsdistributie in Togo (« Overeenkomst »).

Togo Electricité heeft de Overeenkomst opgezegd en beriep zich daarbij op de termen en voorwaarden van deze overeenkomst met betrekking tot economische en financiële onevenwichten die niet in der minne door de partijen kunnen worden opgelost. De opzegging van de overeenkomst is op 22 februari 2006 ingegaan.

De Togolese staat verwierp evenwel de rechtsgeldigheid van de opzegging door Togo Electricité. Op 22 februari 2006 vaardigde hij twee decreten uit waarbij hij de Overeenkomst eveneens opzegde wegens tekortkomingen van Togo Electricité in de naleving van haar contractuele verplichtingen. Op diezelfde datum legde hij beslag op alle activa van Togo Electricité, zonder betaling van enige schadevergoeding.

Na maart 2006 heeft de Togolese staat verschillende rechtsvorderingen in Togo ingesteld om de inbeslagname van de activa van Togo Electricité te verantwoorden.

Zo werd er onder meer een vordering ten gronde ingesteld tegen Togo Electricité die vervolgens tot S.E.S. werd uitgebreid met het oog op de veroordeling van beide ondernemingen tot de betaling van een schadevergoeding aan de Togolese staat wegens schendingen van de Overeenkomst. De schadevergoeding wordt geraamd op 27 tot 33 miljard FCFA, wat neerkomt op 41 tot 50 miljoen euro. Togo Electricité heeft echter in maart 2006 een scheidsrechterlijke procedure voor het CIRDI ingeleid. Deze procedure, waarbij S.E.S. zich wil aansluiten, doorloopt momenteel haar voorafgaande fases.

Deze procedure vordert slechts zeer langzaam, te meer daar de voorwaarde die S.E.S. heeft gesteld om zich bij deze procedure te voegen (stopzetting van alle procedures in Togo) nog altijd niet volledig is vervuld.

30.2.5 Ongeval Queen Mary

Na de instorting, op 15 november 2003, van een loopbrug naar de pakketboot "QUEEN MARY II" in Saint Nazaire waarbij vijftien personen om het leven kwamen en een dertigtal personen verwondingen opliepen, werd de vennootschap ENDEL (dochteronderneming van SUEZ Energy Services) in het geding geroepen voor de montage van gehuurde loopbruggen tussen wal en schip.

In een vonnis, op 11 februari 2008 gewezen door de Correctionele Rechtbank van Saint Nazaire, werd de vennootschap ENDEL veroordeeld tot een boete van 150 000 euro voor onvrijwillige doodslag en tot 11 boetes van 2 500 euro voor het onvrijwillig toebrengen van verwondingen. De vier werknemers van ENDEL, vervolgd wegens onvrijwillige doodslag en verwondingen, werden vrijgesproken omdat hen geen ernstige fouten konden worden verweten.

De Chantiers de l'Atlantique en de vennootschap ENDEL werden hoofdelijk veroordeeld tot schadeloosstelling van de slachtoffers.

Het parket van Saint Nazaire heeft op 20 februari 2008 verzet tegen vonnis aangetekend.

30.2.6 Geschil Electrabel – Hongaarse staat

Electrabel en Dunamenti hebben alle voorbereidende stappen ondernomen om een internationale scheidsrechterlijke procedure in te leiden tegen de Hongaarse Staat wegens tekortkomingen van de Hongaarse overheid tegenover Dunamenti in de naleving van haar verplichtingen uit hoofde van het bilateraal Verdrag tussen België en Hongarije inzake de bescherming van investeringen en het Verdrag over het Energiecharter.

Electrabel en Dunamenti hebben op 4 september 2006 een ingebrekestelling naar de Hongaarse staat verstuurd wegens inbreuken op het bilateraal Verdrag tussen België en Hongarije inzake de Bescherming van Investeringen en het Verdrag over het Energiecharter. Met deze ingebrekestelling is een verplichte onderhandelingsperiode ingegaan die minstens zes maanden in beslag zal nemen krachtens het bilateraal

Verdrag tussen België en Hongarije inzake de Bescherming van Investerings, en minstens drie maanden krachtens het Verdrag over het Energiecharter. Parallel daarmee heeft Dunamenti een minnelijke schikkingsprocedure opgestart op basis van het contract voor elektriciteitsaankoop dat met MVM is afgesloten.

De periode voor het bereiken van een minnelijke schikking met MVM op basis van het contract voor elektriciteitsaankoop is op 20 november 2006 verstreken, evenwel zonder resultaat. Op 16 november 2006 heeft de Hongaarse Minister van Transport en Economie een antwoord verzonden op de voornoemde ingebrekestelling van 4 september 2006, met daarin het verzoek om een onderhoud met hoge afgevaardigden van Electrabel te mogen hebben. Een eerste ontmoeting tussen Electrabel en de Hongaarse regering, vertegenwoordigd door de Staatssecretaris voor Energie, vond plaats in januari 2007. Op 13 juni 2007 heeft Electrabel haar geschil met de Hongaarse Staat voorgelegd bij het CIRDI (Internationaal Centrum voor de Beslechting van Geschillen inzake Investerings), een scheidsrechterlijk tribunaal dat door de Wereldbank is opgericht. Dit verzoek om een internationale scheidsrechterlijke uitspraak werd op 13 augustus door het CIRDI geregistreerd en het scheidsrechterlijk tribunaal werd daarop samengesteld, waarbij een wrakingsverzoek werd ingediend voor de scheidsrechter die door de Hongaarse regering was aangesteld. Het geschil heeft onder meer betrekking op de elektriciteitsstarieven en de toewijzingen van CO₂-emissierechten in het land.

30.2.7 Gasramp Gellingen

Op 30 juli 2004, en na een ongelukkig en onoordeelkundig manoeuvre door derden, ontstond er een breuk in een gastransportleiding van Fluxys in Gellingen (België). Bij dit ongeval kwamen vierentwintig mensen om het leven, en meer dan honderddertig personen liepen verwondingen op.

In september 2005 werd Fluxys door de Onderzoeksrechter van Doornik als rechtspersoon in beschuldiging gesteld voor onvrijwillige doodslag, slagen en verwondingen wegens nalatigheid of gebrek aan voorzorg. Op 1 februari werd een kaderlid van de Dispatching van Fluxys als natuurlijke persoon eveneens in beschuldiging gesteld, met dezelfde tenlastelegging als Fluxys. Op 20 februari 2007 werd ook Electrabel als rechtspersoon in beschuldiging gesteld, met dezelfde tenlastelegging als Fluxys.

Tot dusver werden er tweeëntwintig natuurlijke personen en rechtspersonen in staat van beschuldiging gesteld.

Het onderzoek is momenteel nog aan de gang. Verschillende partijen hebben om bijkomende onderzoeksdaten in het dossier verzocht en er loopt ook nog een gerechtelijke expertise.

Bovendien werden Fluxys en/of haar verzekeraars door verschillende slachtoffers van de ramp voor de rechtbanken van eerste aanleg en van koophandel van Brussel gedagvaard. De burgerrechtelijke procedures zijn nog aan de gang.

30.2.8 Eis van de Belgische fiscus

De diensten van de Belgische Bijzondere Belastinginspectie eisen van Tractebel (inmiddels SUEZ-Tractebel N.V.) een bedrag van 188 miljoen euro in verband met haar investeringen in Kazachstan. SUEZ-Tractebel N.V. heeft een administratief beroep ingesteld tegen deze eisen. De onderneming is nog steeds van mening dat deze eisen ongegrond zijn en ze wordt hierin gesteund door haar raadsheren.

30.2.9 Openbaar uitkoopbod op Electrabel

Na het openbaar uitkoopbod dat SUEZ in juni 2007 had uitgebracht op de aandelen van haar dochteronderneming Electrabel die zij nog niet in haar bezit had, hebben Deminor

en twee andere fondsen op 10 juli 2007 een procedure voor het Hof van Beroep van Brussel ingeleid tegen SUEZ en Electrabel teneinde een prijstoeslag te verkrijgen. Op het ogenblik van lancering van het uitkoopbod bezaten Deminor en consorten in het totaal 58.309 Electrabel aandelen. De inleidende pleidooien in deze zaak werden vastgelegd op 29 februari 2008.

Op 11 juli 2007 hebben de HH. Geenen en consorten eveneens een procedure voor het Hof van Beroep van Brussel ingeleid tegen SUEZ teneinde een prijstoeslag te verkrijgen. Electrabel en de Commissie voor het Bank-, Financie- en Assurantiewezen werden medegezegd om het arrest ook voor hen bindend te horen verklaren. Op het ogenblik van lancering van het uitkoopbod bezaten de HH. Geenen en consorten in het totaal 231 Electrabel aandelen. De inleidende pleidooien in deze zaak werden vastgelegd op 29 februari 2008.

Voor zover de Vennootschap weet, bestaat er geen ander geschil of een andere scheidsrechterlijke procedure die nu of in een nabij verleden een aanzienlijk weerslag zal hebben of heeft gehad op de financiële situatie, het resultaat, de activiteit en het vermogen van de Vennootschap en de Groep.

TOELICHTING – 31. Gebeurtenissen na balansdatum

31.1 Openbaar uitkoopbod op Aguas de Barcelona (AGBAR)

Het uitkoopbod van SUEZ, La Caixa en Hisusa op alle nog niet in bezit zijnde aandelen van Aguas de Barcelona is met succes afgesloten op 16 januari 2008. Na deze transactie hebben de bidders 90,01% van het kapitaal in bezit.

De aandeelhoudersstructuur van Agbar ziet er nu als volgt uit:

Hisusa (evenredig geconsolideerd) : 66,44%

SUEZ Environnement (integraal geconsolideerd): 12,02%

Criteria (Caixa) (niet tot de Groep behorend): 11,55%.

Dankzij het behaalde succes zal de financiële schuld met 210 miljoen euro verminderen (zie toelichting 2.1.1).

Pro memorie: het is de bedoeling van de bidders om Agbar op de Spaanse beurs genoteerd te houden met, na twee jaar, 30% vrij verhandelbare aandelen.

31.2 Fusie GDF-Suez

De Europese Instantie voor Sociale Dialoog heeft op maandag 7 januari haar advies uitgebracht over het fusieproject. Na de eerder verkregen adviezen wordt met dit advies de raadpleging van de representatieve werknemersinstanties binnen de SUEZ Groep afgesloten.

De rechtbank heeft zich uitgesproken over de eis van Gaz de France tot verkrijging van het advies van de representatieve werknemersinstanties, dat het nodig acht om het fusieproces voort te zetten. De eis van Gaz de France is verworpen.

Na de beslissing van Crédit Agricole om haar rechtstreekse deelneming in SUEZ over te dragen, hebben drie grote aandeelhouders van SUEZ beslist om hun deelneming in SUEZ te verhogen door een derde van de overgedragen aandelen over te kopen. Verder heeft Sofina beslist om akkoord te gaan met het aandeelhouderspact omtrent SUEZ Environnement. Als een gevolg van deze ontwikkelingen zal het aandeel van SUEZ en haar grote aandeelhouders in SUEZ Environnement ongewijzigd blijven.

TOELICHTING 32

LIJST VAN DE BELANGRIJKSTE GECONSOLIDEERDE ONDERNEMINGEN PER 31 DECEMBER 2007

Namen	Adres maatschappelijke zetel	% belang		% controle		Consolidatie-methode	
		Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006
SUEZ ENERGY EUROPE (SEE)							
ELECTRABEL	Regentlaan 8 - 1000 Brussel - België	100,0	98,6	100,0	98,6	IG	IG
RENDO Energielevering BV	De Vos van Steenwijklaan 73, 7902NP Hoogeveen - Nederland	100,0	98,6	100,0	98,6	IG	IG
COGAS Energie BV	Rohofstraat 83, 7605AT Almelo - Nederland	100,0	98,6	100,0	98,6	IG	IG
SUEZ-TRACTEBEL	Troonplein 1 - 1000 Brussel - België	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
ELIA SYSTEM OPERATOR - ESO	Keizerlaan 20 - 1000 Brussel - België	24,4	27,1	24,4	27,5	EM	EM
ELECTRABEL France	Le César, 20 Place Louis Pradel, 69001 Lyon, Frankrijk	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS	Regentlaan 8 - 1000 Brussel - België	95,8	60,0	95,8	95,8	IG	IG
ENERGY EUROPE INVEST	Troonplein 1 - 1000 Brussel - België	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
DUNAMENTI	Erömü ut 2, 2442 Szazhalombatta - Hongarije	74,8	73,8	74,8	74,8	IG	IG
ELECTRABEL NEDERLAND NV	Dr. Stoltweg 92, 8025 AZ Zwolle, Nederland	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
ELECTRABEL DEUTSCHLAND AG	Friedrichstraße 200, 10117 Berlijn, Duitsland	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
ENERGIE SAARLORLUX GmbH	Richard Wagner Strasse 14 - 16, 66111 Saarbrücken - Duitsland	51,0	50,3	51,0	51,0	IG	IG
ELECTRABEL NEDERLAND SALES BV	Dr. Stoltweg 92, 8025 AZ Zwolle, Nederland	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
POLANIEC	Zawada 26, 28-230 Polaniec - Polen	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
ROSIGNANO ENERGIA SPA	Via Piave N° 6 Rosignano Maritimo, Italië	99,5	98,1	99,5	99,5	IG	IG
ACEA Electrabel Groep ^{(a)(b)}	Piazzale Ostiense, 2, 00100 Rome - Italië	40,6	40,0	40,6	40,6	EG	EG
CASTELNOU	Calle General Castanós 4 - 3a planta, 28004 Madrid - Spanje	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
TIRRENO POWER SPA	47, Via Barberini, 00187 Roma - Italië	35,0	34,5	35,0	35,0	EG	EG
COMPAGNIE NATIONALE DU RHONE (CNR) ^(c)	2, rue André Bonin 69004 Lyon - Frankrijk	49,9	49,3	47,9	47,9	IG	IG
SYNATOM	Arianelaan 7 - 1200 Brussel	100,0	98,6	100,0	100,0	IG	IG
SHEM ^(d)	28, Boulevard Raspail, 75007 Parijs - Frankrijk	99,7	98,2	99,7	99,6	IG	IG
DISTRIGAS	Nijverheidsstraat 10 - 1000 Brussel - België	57,2	57,2	57,2	57,2	IG	IG
DISTRIGAS & Co	Nijverheidsstraat 10 - 1000 Brussel - België	57,2	57,2	100,0	100,0	IG	IG
FLUXYS	Kunstlaan 31 - 1040 Brussel - België	57,2	57,2	57,2	57,2	IG	IG
FLUXYS LNG	Guimardstraat 4 - 1040 Brussel - België	60,2	60,2	100,0	100,0	IG	IG

(a) *Percentage van bezit in de holding ACEA / ELECTRABEL.*

(b) *ALP ENERGIA ITALIA werd in 2006 in de rekeningen van de ACEA Electrabel Groep geconsolideerd.*

(c) *Zie toelichting 12.*

(d) *De optie van 19,6% werd in 2006 vervroegd gelicht.*

Namen	Adres maatschappelijke zetel	% belang		% controle		Consolidatie-methode	
		Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006
SUEZ ENERGY INTERNATIONAL (SEI)							
TRACTEBEL ENERGIA (ex-GERASUL)	Rua Antônio Dib Mussi, 366 Centro, 88015-110 Florianópolis, Santa Catarina - Brazilië	68,7	68,7	68,7	68,7	IG	IG
COMPANHIA ENERGETICA MERIDIONAL	Rua Antônio Dib Mussi, 366 Centro, 88015-110 Florianópolis, Santa Catarina - Brazilië	68,7	68,7	100,0	100,0	IG	IG
ENERSUR	Av. República de Panamá 3490, San Isidro, Lima 27, Peru	61,7	61,7	61,7	61,7	IG	IG
GLOW (THAILAND)	195 Empire Tower, 38th Floor-park Wing, South Sathorn Road, Yannawa, Sathorn, Bangkok 10120 - Thailand	69,1	69,1	69,1	69,1	IG	IG
SUEZ LNG LIQUEFACTION SA	Avenue de la Liberté, 76 L-1930 Luxemburg, Groothertogdom Luxemburg	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SUEZ ENERGY RESOURCES NORTH AMERICA	1990 Post Oak Boulevard, Suite 1900 Houston, TX 77056-4499 - Verenigde Staten	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SUEZ ENERGY MARKETING NORTH AMERICA	1990 Post Oak Boulevard, Suite 1900 Houston, TX 77056-4499 - Verenigde Staten	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SUEZ ENERGY GENERATION NORTH AMERICA	1990 Post Oak Boulevard, Suite 1900 Houston, TX 77056-4499 - Verenigde Staten	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SUEZ LNG AMERICA	One Liberty Square, Boston, MA 02109 - Verenigde Staten	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
BAYMINA	Ankara Dogal Gaz Santrali, Ankara Eskisehir Yolu 40.Km, Maliöy Mevkii, 06900 Polatki/Ankara - Turkije	95,0	95,0	95,0	95,0	IG	IG
TBL ENERGIA DE MONTEREY	Carretera a Villa de Garcia km.9, C.P. 66000 Garcia Nuevo Leon - Mexico	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SUEZ ENERGY SERVICES (SES)							
ELYO	1, place des degrés 92059 Paris La Défense Cedex - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
ELYO ITALIA	Via Miramare, 15 20126 Milaan - Italië	60,0	60,0	60,0	60,0	IG	IG
AXIMA France	46, Boulevard de la Prairie du Duc - 44000 Nantes - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
AXIMA AG	12, Zürcherstrasse - 8401 Winterthur - Zwitserland	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
CPCU	185, Rue de Bercy, 75012 Parijs - Frankrijk	64,4	64,4	64,4	64,4	IG	IG
FABRICOM NV	Gatti de Gamondstraat 254 - 1180 Brussel - België	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
ENDEL	1, place des degrés 92059 Paris La Défense Cedex - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
FABRICOM GTI NV	Gatti de Gamondstraat 254 - 1180 Brussel - België	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
GTI GROEP	Hogeweg 35A - 5301 LJ Zaltbommel - Nederland	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
INEO	1, place des degrés 92059 Paris La Défense Cedex - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG

Namen	Adres maatschappelijke zetel	% belang		% controle		Consolidatie-methode	
		Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006
ENVIRONNEMENT							
SUEZ ENVIRONNEMENT	1, rue d'Astorg 75008 PARIS - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
LYONNAISE DES EAUX France	11, place Edouard VII 75009 PARIS - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
DEGREMONT	183, avenue du 18 juin 1940 92500 Rueil-Malmaison - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
HISUSA	Torre Agbar, Avenida Diagonal 211, 08018 Barcelona - Spanje	51,0	51,0	51,0	51,0	EG	EG
AGBAR ^(e)	Torre Agbar, Avenida Diagonal 211, 08018 Barcelona - Spanje	51,0	25,9	51,0	48,5	EG	EG
SITA HOLDINGS UK LTD	Grenfell road, Maidenhead, Berkshire SL6 1ES, Verenigd Koninkrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SITA DEUTSCHLAND GmbH	Industriestrasse 161 D- 50999, Keulen, Duitsland	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SITA NEDERLAND BV	Mr. E.N. van Kleffensstraat 6, Postbus 7009, NL - 6801 HA Amhem, Nederland	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SITA France	123, rue des 3 Fontanot 92000 Nanterre - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SITA SVERIGE AB.	Kungsgardsleden - 26271 Angelholm - Zweden	75,0	75,0	75,0	75,0	IG	IG
LYDEC	20, boulevard Rachidi, Casablanca - Marokko	51,0	51,0	51,0	51,0	IG	IG
UNITED WATER RESOURCES	200 Old Hook Road, Harrington Park New Jersey - Verenigde Staten	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG

(e) Agbar is integraal geconsolideerd door Hisusa, zelf evenredig geconsolideerd door SUEZ (cf toelichting 2).

Namen	Adres maatschappelijke zetel	% belang		% controle		Consolidatie-methode	
		Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006	Dec. 2007	Dec. 2006
OVERIGE							
SUEZ SA	16 Rue de la Ville L'Evêque - 75008 Parijs - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
ESV - SUEZ ALLIANCE	16, rue de la Ville l'Evêque - 75383 Paris Cedex 08 - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SUEZ FINANCE SA	16, rue de la Ville l'Evêque - 75383 Paris Cedex 08 - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
COSUTREL	Troonplein 1 - 1000 Brussel - België	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
GENFINA	Troonplein 1 - 1000 Brussel - België	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG
SI FINANCE	68, Rue du Faubourg Saint-Honoré - 75008 Paris - Frankrijk	100,0	100,0	100,0	100,0	IG	IG

IG: Integraal geconsolideerd (dochteronderneming).
EG: Evenredig geconsolideerd (gemeenschappelijke onderneming).
EM: Equity methode (verbonden onderneming).

JAARREKENING VAN DE VENNOOTSCHAP 2007

INHOUDSOPGAVE

JAARREKENING VAN DE VENNOOTSCHAP 2007	4
Resultatenrekening	4
Balans	5
Tabel van kasstromen	7
Kenmerkende feiten van het boekjaar	8
Activiteit van het boekjaar	8
BIJLAGEN BIJ DE JAARREKENINGEN	9
TOELICHTING 1 BOEKHOUDPRINCIPES EN -METHODEN	9
TOELICHTING 2 BEDRIJFSRESULTAAT	12
TOELICHTING 3 FINANCIËEL RESULTAAT	13
TOELICHTING 4 UITZONDERLIJK RESULTAAT	13
TOELICHTING 5 BELASTINGEN OP DE WINST	14
TOELICHTING 6 MATERIËLE EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA	14
TOELICHTING 7 FINANCIËLE VASTE ACTIVA	15
TOELICHTING 8 STAAT VAN LOOPTIJDEN VAN VORDERINGEN	16
TOELICHTING 9 BELEGGINGSEFFECTEN	16
TOELICHTING 10 OVERLOPENDE REKENINGEN ACTIVA EN PASSIVA	16
TOELICHTING 11 EIGEN VERMOGEN	16
TOELICHTING 12 GERELEMENTEERDE VOORZIENINGEN EN VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN	17
TOELICHTING 13 FINANCIËLE SCHULDEN	18
TOELICHTING 14 STAAT VAN LOOPTIJDEN VAN VORDERINGEN	18
TOELICHTING 15 ELEMENTEN MET BETREKKING TOT GELIEERDE ONDERNEMINGEN OF PARTNERONDERNEMINGEN	19
TOELICHTING 16 PENSIOENVERBINTENISSEN	19
TOELICHTING 17 FINANCIËLE VERBINTENISSEN	21
TOELICHTING 18 WAARDERING VAN DE LATENTE BELASTINGSSCHULD EINDE BOEKJAAR	24
TOELICHTING 19 GEMIDDELDE PERSONEELSBEZETTING	24
TOELICHTING 20 VERGOEDING VAN DE BEDRIJFSLEIDERS	24
TOELICHTING 21 GEBEURTENISSEN NA DE AFSLUITING	24
INFORMATIE OVER DE FILIALEN EN DE DEELNEMINGEN	25
TOTALE OF GEDEELTELIJKE OVERDRACHT, FILIALEN EN DEELNEMINGEN DIE AL DAN NIET NIVEAU-OVERSCHRIJDINGEN VEROORZAKEN	27
INVENTARIS VAN DE EFFECTEN OP 31.12.2007	28
RESULTATEN EN ANDERE KENMERKENDE ELEMENTEN VAN DE VENNOOTSCHAP GEDURENDE DE LAATSTE VIJF BOEKJAREN	29
FISCALE ET MAATSCHAPPELIJKE INFORMATIE MET BETREKKING TOT DE JAARREKENING	30
ALGEMEEN VERSLAG VAN DE BEDRIJFSREVISOREN OVER DE JAARREKENINGEN	31

JAARREKENING VAN DE VENNOOTSCHAP

RESULTATENREKENING Jaarrekening per 31 december 2007

<i>In miljoen euro</i>	Toelichting	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
BEDRIJFSOPBRENGSTEN		176,5	163,9	256,9
Omzet		87,5	72,1	79,9
Geproduceerde vaste activa		8,0	6,3	3,1
Terugneming van voorzieningen, afschrijvingen en overdracht van kosten		80,9	85,1	173,8
Overige bedrijfsopbrengsten		0,1	0,4	0,1
BEDRIJFSKOSTEN		399,6	311,5	366,7
Voorraadwijzigingen		0,0	0,0	1,0
Overige aankopen en externe kosten		242,6	211,1	287,1
Belastingen, taksen en soortgelijke betalingen		9,6	6,3	(5,5)
Personeelskosten		74,7	65,9	60,3
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen		72,0	27,4	19,5
op materiële vaste activa: toevoegingen aan afschrijvingen		5,0	4,8	5,0
op vlottende activa: toevoegingen aan voorzieningen		0,0	1,5	5,4
voor risico's en kosten: toevoegingen aan voorzieningen		67,0	21,1	9,1
Overige bedrijfskosten		0,7	0,8	4,3
BEDRIJFSRESULTAAT	2	(223,1)	(147,6)	(109,8)
Aandeel in het resultaat op gemeenschappelijke verrichtingen		0,0	(0,6)	0,2
FINANCIËLE OPBRENGSTEN		839,6	7.106,6	1.679,1
Uit deelnemingen		711,0	7.019,7	1.563,0
Overige roerende waarden en schuldvorderingen uit vaste activa		0,1	0,1	0,1
Overige belangen en soortgelijke opbrengsten		120,6	78,6	95,1
Terugneming van voorzieningen en overdracht van kosten		0,1	1,2	13,6
Positieve wisselresultaten		0,4	0,8	3,8
Netto-opbrengsten uit verkoop van effecten		7,4	6,2	3,5
FINANCIËLE KOSTEN		605,8	575,0	350,8
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen		11,7	6,4	20,6
Rente en soortgelijke kosten		590,9	566,3	323,0
Negatieve wisselresultaten		2,2	0,4	5,7
Netto-kosten uit verkoop van effecten		1,0	1,9	1,5
FINANCIEEL RESULTAAT	3	233,8	6.531,6	1.328,3
RESULTAAT UIT DE GEWONE BEDRIJFSUITOEFENING, VÓÓR BELASTINGEN		10,7	6.383,4	1.218,7
UITZONDERLIJKE OPBRENGSTEN		18.701,3	1.251,4	1.035,2
Uit beheersverrichtingen		0,1	0,3	0,3
Uit kapitaalverrichtingen		18.320,1	393,1	639,9
Terugneming van voorzieningen en overdracht van kosten		381,1	858,0	395,0
UITZONDERLIJKE KOSTEN		13.126,5	850,7	1.389,8
Uit beheerverrichtingen		60,0	20,2	32,2
Uit kapitaalverrichtingen		12.952,8	533,7	1.063,3
Toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen		113,7	296,8	294,3
UITZONDERLIJK RESULTAAT	4	5.574,8	400,7	(354,6)
Deelneming van werknemers in bedrijfsresultaten		(3,3)	(1,1)	(0,6)
Belasting over de winst	5	178,7	187,1	136,9
NETTORESULTAAT		5.760,9	6.970,1	1.000,4

BALANS

ACTIVABALANS Jaarrekening per 31 december 2007

<i>In miljoen euro</i>	Toelichting	31.12.2007		31.12.2006	31.12.2005	
		Bruto	Afschrijv. & Voorzieningen	Netto	Netto	
VASTE ACTIVA						
Immateriële vaste activa	6	34,1	18,3	15,8	11,3	8,7
Materiële vaste activa	6	13,1	8,6	4,5	5,0	5,3
Terreinen		1,6	0,0	1,6	1,6	1,6
Gebouwen		0,3	0,2	0,1	0,1	0,0
Materieel en uitrusting-inrichting-installaties		2,7	2,3	0,4	0,5	0,8
Overige vaste activa		8,5	6,1	2,4	2,8	2,9
Financiële vaste activa	7	39.656,9	2.751,7	36.905,2	48.038,9	36.244,5
Deelnemingen		38.203,6	2.509,4	35.694,2	47.898,1	35.910,9
Vorderingen i.v.m. deelnemingen		240,7	240,7	0,0	0,1	0,2
Overige vaste effecten		1.204,2	0,4	1.203,8	113,7	306,4
Leningen		2,7	1,2	1,5	1,8	2,3
Overige financiële vaste activa		5,7	0,0	5,7	25,2	24,7
TOTAAL VASTE ACTIVA		39.704,1	2.778,6	36.925,5	48.055,2	36.258,5
VLOTTENDE ACTIVA						
Voorraden en goederen in bewerking		10,3	10,2	0,1	0,1	0,1
Voorschotten en vooruitbetalingen op bestellingen		1,0	-	1,0	4,9	4,4
Bedrijfsvorderingen		103,2	2,0	101,2	101,9	111,7
Klantenvorderingen en gerelateerde rekeningen		77,8	2,0	75,8	71,9	80,8
Overige vorderingen		25,4	-	25,4	30,0	30,9
Diverse vorderingen		485,6	0,4	485,2	200,4	169,3
Beleggingseffecten	9	99,9	-	99,9	91,0	60,3
Beschikbare middelen		77,7	-	77,7	126,3	14,9
TOTAAL VLOTTENDE ACTIVA		777,7	12,6	765,1	524,6	360,7
Overlopende rekeningen	10	46,4	-	46,4	7,7	8,7
Omrekeningsverschillen		0,0	-	0,0	0,1	0,9
TOTAAL DER ACTIVA		40.528,2	2.791,2	37.737,0	48.587,6	36.628,8

PASSIVABALANS
Jaarrekening per 31 december 2007

<i>In miljoen euro</i>	Toelichting	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2005
EIGEN VERMOGEN				
Aandelenkapitaal		2.614,1	2.554,9	2.541,5
Aan aandelenkapitaal verbonden premies		20.887,9	20.126,2	19.972,1
Reserves		7.529,0	2.067,9	403,4
Wettelijke reserves		261,4	255,5	254,2
Bijzondere reserve van meerwaarden op lange termijn		-	-	-
Overige reserves		7.267,6	1.812,4	149,2
Overdracht		0,0	0,0	1.923,1
Resultaat van het boekjaar		5.760,9	6.970,1	1.000,4
Gereguleerde voorzieningen	12	1,2	3,6	6,2
TOTAAL EIGEN VERMOGEN	11	36.793,1	31.722,7	25.846,7
VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN	12	249,7	243,7	350,3
SCHULDEN				
Financiële schulden	13-14	499,6	16.480,5	10.224,2
Obligatieleningen		0,0	1.715,2	1.715,2
Leningen en schulden bij kredietinstellingen		0,0	25,6	3.231,0
Diverse leningen en financiële schulden		292,9	10.402,9	2.645,0
Rekeningen-courant van de filialen		206,7	4.336,8	2.633,0
Bedrijfsschulden	14	145,5	137,2	199,8
Handelsschulden en gerelateerde te betalen posten		101,5	98,6	162,2
Fiscale en sociale schulden		43,9	38,6	36,6
Overige bedrijfsschulden		0,1	0,0	1,0
Diverse schulden	14	4,6	3,4	2,7
Schulden op vaste activa en gerelateerde posten		3,5	2,3	0,8
Overige schulden		1,1	1,1	1,9
TOTAAL SCHULDEN		649,7	16.621,1	10.426,7
Overlopende rekeningen	10	44,3	-	-
Passieve omrekeningsverschillen		0,2	0,1	5,1
TOTAAL DER PASSIVA		37.737,0	48.587,6	36.628,8

TABEL VAN KASSTROMEN
Jaarrekening per 31 december 2007

<i>In miljoen euro</i>	2007	2006	2005
Zelffinancieringscapaciteit ⁽¹⁾	170,0	2.583,5	451,9
Overige bedrijfsstromen	66,4	(70,1)	(57,0)
KASSTROMEN UIT DE BEDRIJVIGHEID	236,4	2.513,4	394,9
Aankopen materiële vaste en immateriële vaste activa	(10,9)	(7,5)	(14,1)
Verkopen materiële vaste en immateriële vaste activa	6,4	2,4	0,7
Aankoop van effecten, nieuwe leningen en gerelateerde toegestane vorderingen ⁽¹⁾	(1.656,2)	(11.827,6)	(9.697,7)
Verkoop van effecten, nieuwe leningen en gerelateerde terugbetaalde vorderingen	18.381,3	393,7	2.450,7
KASSTROMEN UIT INVESTERINGSVERRICHTINGEN	16.720,7	(11.438,9)	(7.260,4)
Nieuwe leningen	1.302,4	12.300,9	6.177,5
Terugbetaling van leningen ⁽²⁾	(13.142,7)	(3.828,6)	(2.712,2)
Verhoging eigen vermogen	826,8	168,8	3.808,3
Uitgekeerde dividenden	(1.514,9)	(1.260,4)	(806,7)
KASSTROMEN UIT FINANCIERINGSVERRICHTINGEN	(12.528,3)	7.380,8	6.466,9
NETTOWIJZIGING VAN DE KASMIDDELEN ⁽³⁾	4.428,8	(1.544,7)	(398,6)

⁽¹⁾ In 2006 is het deel van het bij wijze van compensatie met de aankoopschuld van effecten Electrabel betaalde voorschot op dividendenden SUEZ-TRACTEBEL S.A verrekend in de tabel van de stromen en draagt het niet bij tot de zelffinancieringscapaciteit en de aflossing van de leningen.

⁽²⁾ In 2007, aflossing van de lening Cosutrel (7.498 miljoen euro), van de obligatieleningen 1.715 miljoen euro, en van de leningen bij G.I.E SUEZ Alliance 2.602 miljoen euro als gevolg van de verkoop van SUEZ TRACTEBEL aan Electrabel.

⁽³⁾ De voor de tabel van de stromen gebruikte notie kasmiddelen behelst de beschikbare middelen, beleggingseffecten, debet op zichtrekeningen en rekeningen-courant ten aanzien van de filialen.

KENMERKENDE FEITEN VAN HET BOEKJAAR

Dit zijn de belangrijkste gebeurtenissen van het boekjaar 2007:

Verkoop van alle aandelen SUEZ-TRACTEBEL aan Electrabel voor 18.200 miljoen euro, wat zich in een meerwaarde van 5.392,8 miljoen heeft vertaald.

Deze aandelenverkoop leidde tot de **aflossing van de lening van 7.498 miljoen euro aan Cosutrel**.

Het Openbaar Overnamebod op de 755.403 aandelen Electrabel (of 1,38% van het kapitaal) van dinsdag 26 juni tot en met maandag 9 juli 2007, maakte het SUEZ mogelijk rechtstreeks 53.818.428 aandelen Electrabel te bezitten die 98,07% van het kapitaal vertegenwoordigen terwijl de overige 1,93% in het bezit zijn van Genfina.

Aflossing van de obligatielening van 473,9 miljoen euro tegen 6,25% die in november 2007 afliep.

Overdracht van de obligatielening 2009 van nominaal 1.220 miljoen euro naar de vennootschap Belgelec Finance, filiaal van Electrabel evenals van dekkingsinstrumenten die verbonden zijn aan deze lening, toegestaan door de vergadering van obligatiehouders op 3 december 2007.

Tegelijkertijd **terugbetaling aan GIE SUEZ Alliance van de leningen** die bij haar werden aangegaan, die **2.602 miljoen euro bedroegen**.

Deze overdrachten en aflossingen werden gefinancierd via de rekening-courant van geldmiddelen van SUEZ bij SUEZ Finance.

Deze verrichtingen leverden een verlies van 29 miljoen euro op, dat in het financiële resultaat werd opgenomen, door de tegeldemaking tegen marktwaarde van de verschillende overgedragen of terugbetaalde financiële instrumenten.

ACTIVITEIT VAN HET BOEKJAAR

Het nettoresultaat van het boekjaar 2007 bedraagt 5.760,9 miljoen euro tegenover 6.970,1 miljoen euro op 31 december 2006. Het vastgestelde verschil is het resultaat van de volgende elementen:

- Het resultaat uit de gewone bedrijfsuitoefening bedraagt 10,7 miljoen euro tegenover 6.383,4 miljoen euro in 2006 aangezien het boekjaar 2007 geen bijkomende uitkering heeft gekregen van SUEZ-TRACTEBEL en Electrabel, ten gevolge van de voorschotten op dividenden die deze vennootschappen over het boekjaar 2006 respectievelijk voor 4.198,5 miljoen euro en 944,5 miljoen euro hebben uitgekeerd.
- Het uitzonderlijke resultaat is positief en bedraagt 5.574,8 miljoen euro (zie toelichting 4) tegenover 400,7 miljoen euro in 2006 en bevat voornamelijk het resultaat van de verkoop van de SUEZ-TRACTEBEL effecten aan Electrabel (5.392,8 miljoen euro).

BIJLAGEN BIJ DE JAARREKENINGEN

TOELICHTING 1 BOEKHOUDPRINCIPES EN -METHODEN

De jaarrekeningen van het boekjaar 2007 zijn opgesteld in euro volgens de algemene akkoorden voorgeschreven door het Algemeen Boekhoudplan dat voortvloeit uit reglement nr. 99.03 van het Comité de la Réglementation Comptable (Regelgevend Comité voor Financiële Verslaglegging) en de hierna beschreven waarderingsmethoden.

Om het financiële resultaat een courant karakter te blijven geven en nuttige vergelijkingen tussen de boekjaren te kunnen maken, worden, in afwijking van het Algemeen Boekhoudplan, alle financiële verrichtingen over de deelnemingen en de schuldvorderingen die aan het kapitaal verbonden zijn en op deze portefeuille slaan, op het uitzonderlijke resultaat geboekt. Het gaat met name over de toevoegingen en terugnames van voorzieningen op deelnemingsbewijzen en op schuldvorderingen verbonden aan deze deelnemingen en, in voorkomend geval, over het resultaat van de betreffende dekkingsinstrumenten en verliezen op deze zelfde schuldvorderingen (zie toelichting 4 en toelichting 7.2). Het boeken van deze elementen in uitzonderlijke kosten en baten, waar normaal gezien de meer- en minderwaarden van de verkopen van deelnemingsbewijzen worden geboekt, maakt de presentatie van de resultatenrekening homogener.

Waarderingsmethoden

1.a. Immateriële vaste activa:

De immateriële vaste activa omvatten voornamelijk:

- de kantoorsoftware afgeschreven op 12 maanden;
- de overige software evenals hun specifieke aanpassingen en volgende wijzigingen die tot praktische beheerstoepassingen leiden, lineair afgeschreven op 4 jaar.

1.b. Materiële vaste activa:

De materiële vaste activa, behalve de gronden, worden allemaal lineair afgeschreven. De voornaamste afschrijvingstermijnen zijn de volgende:

- 3 tot 10 jaar voor uitrusting, transport-, kantoor- en computermateriaal;
- 10 jaar voor meubilair en inrichting.

1.c. Financiële vaste activa:

- Deelnemingsbewijzen:

Ze vertegenwoordigen duurzame investeringen die de controle van de emittent kunnen verzekeren of er een aanzienlijke invloed op uitoefenen of die met de emittent zakenrelaties kunnen aanknopen. Deze effecten worden tegen hun aankoopwaarde geboekt, vermeerderd met de bijkomende externe kosten die rechtstreeks aan hun verwerving verbonden zijn (in overeenstemming met de mogelijkheid die door het CBR-reglement 2004-06 vanaf 1 januari 2005 wordt geboden).

Voor de effecten waarvoor SUEZ een logica van blijvend bezit hanteert, wordt er eventueel een voorziening voor waardevermindering gevestigd om de aankoopwaarde terug te brengen tot zijn gebruikswaarde, gewaardeerd met verwijzing naar de intrinsieke waarde, de rendementswaarde, de beurskoersen en in voorkomend geval door eventuele wisseldekkingen in aanmerking te nemen.

Voor de effecten waarvoor SUEZ een beslissing tot verkoop heeft genomen, werd de boekhoudwaarde van de betrokken effecten teruggebracht tot hun geraamde verkoopwaarde indien deze lager is. Indien er onderhandelingen bezig zijn, werd deze bepaald door verwijzing naar de best mogelijke schatting.

De verbonden schuldvorderingen worden tegen hun nominale waarde geboekt. In samenhang met de waardering van de deelnemingsbewijzen wordt er een voorziening voor waardevermindering geboekt wanneer de gebruikswaarde van deze schuldvorderingen lager wordt dan hun nominale waarde.

Er kunnen voorzieningen voor risico's aangelegd worden indien de Vennootschap meent dat haar verbintenis groter is dan de aangehouden activa.

- Overige vaste effecten:

Het gaat om effecten die aangehouden worden in een langetermijnoptiek maar die niet overeenstemmen met de criteria die voor de deelnemingsbewijzen zijn vastgelegd. Er wordt eventueel een voorziening aangelegd volgens de hierboven beschreven criteria voor de deelnemingsbewijzen.

- Eigen aandelen:

De aandelen die SUEZ in eigen bezit heeft worden geboekt:

- in Beleggingseffecten, op het actief van de balans, wanneer deze effecten in eigen bezit expliciet zijn toegewezen voor toekenning aan de werknemers of bestemd zijn om de koersen te regulariseren;
- in Overige Vaste Effecten in de andere gevallen.

De eigen aandelen worden volgens de gemiddelde slotkoers van de maand of volgens de gegarandeerde toewijzingskoers aan de werknemers gewaardeerd wanneer de eigen aandelen expliciet aan deze categorie worden toegewezen.

De ontvangen dividenden uit deelnemingen en overige vaste effecten worden geboekt bij de financiële opbrengsten van het boekjaar waarin de uitkering door het bevoegde orgaan is beslist.

1.d. Voorraden

De voorraden die bestaan uit voor verkoop bestemde producten worden geboekt tegen hun aankoopkost zonder verkregen kortingen, verminderingen en reducties. Er wordt in voorkomend geval een voorziening voor waardevermindering aangelegd indien de vermoedelijke of besliste verkoopwaarde lager uitvalt dan de boekwaarde.

1.e. Vorderingen van vlottende activa

Deze schuldvorderingen worden tegen hun nominale waarde in de balans geboekt. Het risico op niet-betaling wordt individueel geanalyseerd aangezien elk insolventierisico van een schuldenaar voor het aangegane risico is gedekt.

1.f. Beleggingseffecten

Beleggingseffecten zijn ingeschreven op de balans tegen hun aankoopprijs of hun marktprijs indien deze lager is. Bij beursgenoteerde effecten wordt hun marktwaarde op basis van de slotkoers berekend.

1.g. Disagio op obligatieleningen en uitgiftekosten

De obligatieleningen waarvan de aflossing met premies gepaard gaat, worden op het passief van de balans geboekt voor hun volledige waarde, disagio inbegrepen. Als tegenpost worden deze laatste op het actief geboekt op de "overlopende rekeningen" en worden ze afgeschreven over de duur van de lening naar rato van de vervallen rente.

Volgens de door de Commissie voor Boekhoudkundige Normen (CBN) aanbevolen voorkeurmethode worden de uitgiftekosten van leningen lineair over de levensduur van de betrokken contracten gespreid. Deze uitgiftekosten bevatten voornamelijk de reclamekosten (voor leningen waarvoor een publieke oproep tot sparen is vereist) en de provisies voor financiële tussenpersonen.

1.h. Voorzieningen voor Risico's en Kosten:

De analyse volgens de aard van de voorzieningen voor risico's en kosten is in toelichting 12 uiteengezet.

SUEZ past reglement nr. 00-06 over de passiva toe dat door het "Comité de la Réglementation Comptable" is aangenomen.

1.i. Pensioenen

Volgens de door de CBN aanbevolen voorkeurmethoden wordt er voor de pensioenverbintenissen en soortgelijke verplichtingen, die representatief zijn voor de vastgestelde prestaties, een voorziening aangelegd in de jaarrekeningen.

De waardering van deze verbintenissen die door de Vennootschap zijn aangegaan in termen van pensioen, brugpensioen, afscheidvergoedingen en voorzieningsfondsen gebeurt op basis van actuariële waarderingen. Deze berekeningen integreren hypothesen van personeelssterfte, -rotatie en salarisvoorspellingen evenals een actualiseringspercentage dat uitgaande van het rendement, op de waarderingsdatum van door eersterangsbedrijven uitgegeven obligaties wordt bepaald.

De winsten en verliezen die uit de wijzigingen van actuariële hypothesen over de pensioenverbintenissen voortvloeien, worden pas erkend wanneer ze meer dan 10% van de hoogste waarde van de verbintenissen of van de voor hun dekking opgerichte fondsen bedragen. Het gedeelte dat meer dan 10% bedraagt, wordt dan over de gemiddelde overblijvende activiteitsduur van de werknemers gespreid.

1.j. Valutaverrichtingen

De kosten en opbrengsten uit valuta's worden voor hun tegenwaarde in euro op de datum van de verrichting geboekt.

In valuta's uitgedrukte schulden, schuldvorderingen en beschikbare geldmiddelen worden tegen de wisselkoers op 31 december omgerekend. De vastgestelde omrekeningsverschillen worden voor de beschikbare geldmiddelen in de resultatenrekening geboekt en voor schulden en schuldvorderingen in de balans onder "omrekeningsverschillen" ingeschreven. Voor latente verliezen wordt een voorziening aangelegd nadat er met de eventuele aan deze schulden en schuldvorderingen verbonden dekkingsinstrumenten rekening is gehouden.

1.k. Financiële instrumenten

De Groep maakt gebruik van afgeleide financiële instrumenten om zijn blootstelling aan marktrisico's voortvloeiend uit de schommeling van rentevoeten en wisselkoersen te beheersen en te verminderen of om de waarde van bepaalde financiële activa in te dekken.

Opbrengsten uit en kosten op afgeleide financiële instrumenten die boekhoudkundig als dekking worden aangemerkt, worden op het resultaat op een met de herkenningwijze evenwichtige manier op de opbrengsten uit en kosten op de gedekte elementen geboekt.

Niet-afgelopen verrichtingen worden tegen marktwaarde gewaardeerd op de datum van de beslissing en worden op de volgende manier geboekt:

- in het algemene geval worden latente minderwaarden op rentederivaten en op aandelenderivaten voorzien en worden de latente winsten niet in het resultaat erkend;
- voor wisselkoersderivaten worden de waardeverschillen in opbrengsten of in kosten geboekt wanneer deze in liquide valuta zijn aangegaan. In het tegenovergestelde geval is de boekhoudkundige verwerking van de wisselkoersderivaten gelijk aan deze van de financiële instrumenten van wisselkoers- of aandelenderivaten.

De berekeningsbasis en de marktwaarde worden in toelichting 17 voorgesteld.

1.l. Individueel opleidingsrecht

In toepassing van advies 2.004 F van het Urgentiecomité over de boeking van het individuele recht op opleiding, heeft SUEZ geen rechten voorzien in de rekeningen van het op 31 december 2007 afgesloten boekjaar. De eind 2007 verworven rechten, worden op ongeveer 21.268 uur geraamd.

1.m. Belasting over de winst

Door optie op 20 december 1990 heeft de Vennootschap verklaard met ingang van 1 januari 1991 het moederbedrijf te worden van een Groep in de zin van de bepalingen van de artikelen 223 A en volgende van de C.G.I.

SUEZ betaalt aan de Schatkist een belasting die overeenstemt met het fiscale resultaat van de hele fiscale Groep, na verrekening van winsten en verliezen. De winst of het verlies van de integratie die door SUEZ verworven wordt, wordt op het resultaat geboekt.

Rekening houdend met de bepalingen voor fiscale integratie die in de Groep gelden en met name met het feit dat er geen retrocessie is van de belastingsbesparingen aan de verlieslatende filialen, hebben de adviezen van het Urgentiecomité van de CBN van 2 maart 2005 en 12 oktober 2005 niet geleid tot het aanleggen van een voorziening in de rekeningen van het boekjaar 2007.

TOELICHTING 2 BEDRIJFSRESULTAAT

2.1 Verdeling van de omzet per activiteit

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Prestaties aan filialen	87,5	72,1
TOTAAL		72,1
waarvan buiten Frankrijk	26,0	18,1

2.2 Overige aankopen en externe lasten

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Niet-opgeslagen aankopen	1,2	1,4
Extern personeel	7,3	7,9
Huurkosten	20,2	19,2
Erelonen en vergoedingen aan tussenpersonen	110,9	110,5
Onderhoud	10,7	8,1
Overige externe diensten	92,2	64,0
TOTAAL	242,6	211,1

Deze posten omvatten de kosten met betrekking tot de fusie GDF-SUEZ die als volgt worden uitgesplitst:

- 39,9 miljoen euro voor 2007 in vooraf vastgestelde lasten via overdracht van lasten;
- 57 miljoen euro in 2006 ingeschreven in uitzonderlijke resultaten via overdracht van lasten.

2.3 Personeelskosten

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Lonen en salarissen	48,4	46,1
Sociale lasten	26,3	19,9
TOTAAL	74,7	65,9

De netto toevoegingen aan voorzieningen voor pensioen- en soortgelijke verplichtingen bedroeten in de boekjaren 2007 en 2006 respectievelijk -2,3 miljoen euro en -5,6 miljoen euro.

2.4 Toevoegingen en terugnemingen van afschrijvingen en bedrijfsvoorzieningen, overdracht van lasten.

De toevoegingen en terugnemingen van afschrijvingen en bedrijfsvoorzieningen zijn als volgt uitgesplitst:

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007		31/12/2006	
	Toevoegingen	Terugnemingen	Toevoegingen	Terugnemingen
Afschrijvingen	5,0	-	4,8	-
Immateriële vaste activa	4,2	-	3,8	-
Materiële vaste activa	0,8	-	0,9	-
Voorzieningen	67,0	9,9	22,6	10,2
Op vlottende activa	0,0	2,0	1,5	5,4
Voor kosten	67,0	7,9	21,1	4,8
Overdracht van kosten	-	71,0	-	74,9
TOTAAL	72,0	80,9	27,4	85,1

Overdrachten van lasten op 31 december 2007 behelzen voornamelijk de kapitaliseerbare kosten voor de fusie GDF-SUEZ overgedragen in vooraf vastgestelde lasten (39,9 miljoen euro) en de kosten Spring die op de uitgiftepremies zijn geboekt (5,0 miljoen euro).

TOELICHTING 3 FINANCIËEL RESULTAAT

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Dividenden op deelnemingsbewijzen	685,3	7.003,6
Nettokosten op beleggingstransacties	(89,3)	(129,8)
Nettokosten op financieringstransacties	(350,1)	(349,3)
Overige kosten en opbrengsten	(12,2)	7,2
TOTAAL	233,8	6.531,6

De sterke daling van het financieel resultaat per 31 december 2007 (-6.297,9 miljoen euro) is voor het grootste deel te wijten aan: het niet-uitkeren van dividenden door SUEZ-TRACTEBEL en Electrabel die in 2006 respectievelijk 5.066,5 miljoen euro en 1.386,8 miljoen euro, waarvan 4.198,5 miljoen euro en 944,5 miljoen euro als voorschot hebben betaald.

TOELICHTING 4 UITZONDERLIJK RESULTAAT

Het uitzonderlijk resultaat op 31 december 2007 van 5.574,8 miljoen euro bevat voornamelijk de meerwaarden van de verkoop van SUEZ-TRACTEBEL aan Electrabel (+5.392,8 miljoen euro) of een overdrachtprijs van (18.200 miljoen euro) evenals terugnames van voorzieningen op de Genfina-effecten (+140,4 miljoen euro, door de stijging van de beurskoers van Gas Natural) en Ondéo (+115 miljoen euro door de stijging van de beurskoers van de beursgenoteerde effecten die door bepaalde filialen werden aangehouden) en anderzijds een toewijzing aan de effecten SI Finance (-65,6 miljoen euro).

Op 31 december 2006 bevatte het uitzonderlijk resultaat van 400,7 miljoen euro hoofdzakelijk:

- De nettoterugnemingen van voorzieningen voor waardevermindering van de deelnemingsbewijzen voor 507,8 miljoen euro bevatten voornamelijk de terugneming op de lijn SUEZ Communication (+260 miljoen euro), gevolg van de verkoop van de effecten 9Cegetel, Ondéo (+119,4 miljoen euro door de stijging van de beurskoers van de beursgenoteerde effecten die door bepaalde filialen werden aangehouden), Genfina (+96 miljoen euro, door de stijging van de beurskoers van Electrabel) en SI Finance (+45 miljoen euro);
- de nettomeerwaarde van de verkoop van onze overblijvende deelneming in M6 (+10,1 miljoen euro);
- een nettoresultaat in Argentinië van -67,7 miljoen euro;
- de impact van 62,6 miljoen euro kosten verbonden aan het fusieproject GDF-SUEZ.

TOELICHTING 5 BELASTINGEN OVER DE WINST

SUEZ is de moederonderneming van een fiscale Groep van 238 vennootschappen op 31 december 2007.

<i>In miljoen euro</i>	Theoretische belastingopbrengst / (Belastinglast) door ontbreken van fiscale integratie	Theoretische belastingopbrengst / (Belastinglast) als gevolg van fiscale integratie
Belastingen over het gewoon resultaat	-	-
Belastingen over het uitzonderlijk resultaat	-	-
Weerslag van de fiscale integratie van het boekjaar	-	178,7
TOTAAL	-	178,7
In resultatenrekening ingeschreven netto belastingopbrengst	-	-

De over te dragen verliezen op korte termijn van de Groep van fiscale integratie zijn geraamd op 2,3 miljard euro.

TOELICHTING 6 MATERIËLE EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

6.1 Verschillen van het boekjaar

6.1.1 Brutowaarden

<i>In miljoen euro</i>	Verschillen van het boekjaar			31/12/2007
	31/12/2006	Vermeerdering	Vermindering	
Immateriële vaste activa	30,4	10,5	6,8	34,1
Materiële vaste activa	14,3	0,4	1,6	13,1
TOTAAL	44,7	10,9	8,4	47,2

6.1.2 Afschrijvingen

<i>In miljoen euro</i>	Verschillen van het boekjaar			31/12/2007
	31/12/2006	Vermeerdering	Vermindering	
Immateriële vaste activa	19,1	4,1	4,9	18,3
Materiële vaste activa	9,3	0,8	1,5	8,6
TOTAAL	28,4	4,9	6,4	26,9

6.2 Analyse volgens de aard van de immateriële en materiële vaste activa

6.2.1 De materiële vaste activa worden volgens de aard als volgt uitgesplitst:

Netto boekwaarde

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Software	11,4	5,6
Software in verwerking	4,4	5,7
TOTAAL	15,8	11,3

6.2.2 De materiële vaste activa worden afhankelijk van de aard als volgt uitgesplitst:

Netto boekwaarde

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Gronden	1,6	1,6
Gebouwen en inrichting	0,5	0,6
Meubilair en kantoor- en informaticamateriaal	2,4	2,8
TOTAAL	4,5	5,0

TOELICHTING 7 FINANCIËLE VASTE ACTIVA

7.1 Brutowaarden

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2006	Verschillen van het boekjaar		31/12/2007
		Vermeerdering	Vermindering	
Geconsolideerde deelnemingsbewijzen ⁽¹⁾	50.357,1	446,7	12.809,3	37.994,5
Niet-geconsolideerde deelnemingsbewijzen ⁽¹⁾	268,6	2,1	61,7	209,0
Overige vaste effecten	114,1	1.185,8	95,7	1.204,2
Vorderingen verbonden aan deelnemingen	223,2	37,9	20,3	240,7
Leningen en overige financiële vaste activa	28,1	21,1	40,8	8,4
TOTAAL	50.991,1	1.693,6	13.027,8	39.656,9

⁽¹⁾ De detailopgave van de voornaamste op 31 december 2007 aangehouden geconsolideerde en niet-geconsolideerde deelnemingsbewijzen is in tabel "Informatie over de filialen en de deelnemingen" weergegeven.

Voor de deelnemingsbewijzen is de wijziging eind december 2007 (-12.422,2 miljoen euro) gekenmerkt door:

- de overdracht van effecten SUEZ-TRACTEBEL aan Electrabel (-12.807,2 miljoen euro);
- de aankoop van 755.403 effecten Electrabel voor 446,7 miljoen euro;
- de herindeling van de effecten Gas Natural in "Overige vaste effecten" (-35,3 miljoen euro).

De overige vaste effecten integreren voornamelijk de eigen aangehouden aandelen (29.473.508 effecten), voor een brutowaarde per 31 december 2007 van 1.166,4 miljoen euro (87,5 miljoen euro op 31 december 2006).

Tijdens het boekjaar heeft de Vennootschap SUEZ een programma voor inkoop van eigen aandelen ingesteld.

De waarde van de ingekochte aandelen in het kader van dit programma bedraagt op 31 december 1.150,5 miljoen euro.

7.2 Voorzieningen

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2006	Verschillen van het boekjaar		31/12/2007
		Vermeerdering	Vermindering	
Geconsolideerde deelnemingsbewijzen	2.514,2	73,6	268,2	2.319,6
Niet-geconsolideerde deelnemingsbewijzen	213,4	2,3	25,9	189,8
Vorderingen verbonden aan deelnemingen	223,1	37,8	20,2	240,7
Overige vaste effecten	0,4	-	-	0,4
Leningen en overige financiële vaste activa	1,2	-	-	1,2
TOTAAL	2.952,3	113,7	314,3	2.751,7

De toevoegingen omvatten voornamelijk de toevoeging van effecten SI Finance voor 65,7 miljoen euro.

De terugnemingen van voorzieningen voor de periode hebben voornamelijk betrekking op effecten Genfina (140,4 miljoen euro) en Ondéo (115,0 miljoen euro).

TOELICHTING 8 STAAT VAN LOOPTIJDEN VAN VORDERINGEN

<i>In miljoen euro</i>	Brutobedrag op 31/12/2007	Einddatum		
		eind 2008	Van 2009 tot 2012	2013 en later
VASTE ACTIVA	249,1	216,2	7,7	25,2
Vorderingen verbonden aan deelnemingen ⁽¹⁾	240,7	215,7	-	25,0
Leningen en overige financiële vaste activa	8,4	0,5	7,7	0,2
VLOTTENDE ACTIVA	588,8	578,4	10,4	-
Klantenvorderingen en ermee verbonden rekeningen	77,8	77,8	-	-
Overige vorderingen en diverse vorderingen ⁽²⁾	511,0	500,6	10,4	-
OP VOORHAND VASTGESTELDE LASTEN	46,4	46,4	-	-
TOTAAL	884,3	841,0	18,1	25,2

⁽¹⁾ Deze vorderingen worden in hun geheel in waarde verminderd.

⁽²⁾ Deze post omvat vooral eind december 2007 de rekening-courant SUEZ Finance S.A. (293,3 miljoen euro), de vordering met betrekking tot de aan SUEZ verschuldigde belasting door de fiscaal geïntegreerde filialen (178,9 miljoen euro).

TOELICHTING 9 BELEGGINGSEFFECTEN

De beleggingseffecten, die in de balans zijn opgenomen voor een brutowaarde van 99,9 miljoen euro, hebben een marktwaarde van 100,7 miljoen euro op 31 december 2007.

Deze beleggingseffecten zijn samengesteld uit deelbewijzen van FCP Dresdner RCM Eurocash.

TOELICHTING 10 OVERLOPENDE REKENINGEN ACTIVA EN PASSIVA

Activa

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Op voorhand vastgestelde lasten	46,4	5,6
Disagio van nog af te schrijven obligatieleningen	-	2,1
TOTAAL OVERLOPENDE REKENINGEN ACTIVA	46,4	7,7

Passiva

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Kasinstrumenten	44,1	-
Op voorhand vastgestelde opbrengsten	0,2	-
TOTAAL OVERLOPENDE REKENINGEN PASSIVA	44,3	-

TOELICHTING 11 EIGEN VERMOGEN

11.1 Mutaties eigen vermogen

<i>In miljoen euro</i>	
Eigen vermogen bij afsluiting boekjaar 2006	31.722,7
Toewijzing resultaat 2006 dividenduitkering	(1.514,9)
Inschrijving op loonspaarplan (SPRING)	432,3
Inschrijving op aandelen door werknemers	394,6
Mutaties van subsidies, gereguleerde voorzieningen, herwaarderingsverschillen en diverse	(2,4)
Resultaat van de periode	5.760,9
Eigen vermogen bij afsluiting boekjaar op 31/12/2007	36.793,1

11.2 Samenstelling van het maatschappelijk kapitaal

	Aantal	Nominale waarde (in euro)	Bedrag (in miljoen euro)
Aandelen die het maatschappelijk kapitaal aan het begin van het boekjaar vormen ⁽¹⁾	1.277.444.403	2	2.554,9
Tijdens het boekjaar uitgegeven aandelen:			
Inschrijving op loonspaarplan (SPRING)	13.148.576	2	26,3
Inschrijving op aandelen door werknemers	16.450.543	2	32,9
Aandelen die het maatschappelijk kapitaal vormen op 31/12/2007 ⁽²⁾	1.307.043.522	2	2.614,1

⁽¹⁾ Waarvan 4.078.502 aandelen in eigen bezit.

⁽²⁾ Waarvan 29.473.508 aandelen in eigen bezit.

TOELICHTING 12 GERELEMENTEERDE VOORZIENINGEN EN VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN

In miljoen euro	Verschillen van het boekjaar				31/12/2007
	31/12/2006	Vermeerdering	Vermindering		
		voor overschot	voor gebruik		
GEREGLEMENTEERDE VOORZIENINGEN	3,6	0,4	-	2,8	1,2
Bijzondere herwaarderingsvoorziening	0,0	-	-	-	0,0
Overige (afwijkende en uit investering)	3,6	0,4	-	2,8	1,2
VOORZIENING VOOR RISICO'S EN KOSTEN	243,6	78,2	10,0	62,1	249,7
Waarborg op overdracht	32,6	1,4	-	8,3	25,6
Risico's uit filialen	116,5	0,3	9,5	43,5	63,8
Pensioenen (zie toelichting 16)	71,6	10,1	-	7,8	74,0
Overige risico's en kosten	22,9	66,4	0,5	2,5	86,3
TOTAAL	247,3	78,6	10,0	64,9	250,9
Waarvan toevoegingen en terugnemingen:					
• voor exploitatie		67,0		7,9	
• financiële		9,5		0,1	
• uitzonderlijke		2,1	10,0	56,9	

De voorzieningen uit filialen omvatten voornamelijk deze die voor onze Argentijnse filialen zijn samengesteld en die naarmate van de betaalde kosten van 115,9 miljoen euro eind 2006 tot 63,4 miljoen euro op 31 december 2007 zijn gedaald.

De overige voorzieningen voor risico's en kosten dekken de verschillende risico's met betrekking tot het personeel en de fiscale betwistingen. Zij omvatten eveneens de voorzieningen voor toekenning van gratis aandelen aan de werknemers. Deze voorziening is lineair samengesteld gedurende de verwervingstermijn van de rechten door de werknemers en dekt in fine de minderwaarde van de overdracht gelijk aan de boekwaarde van de effecten in eigen bezit die gratis aan de werknemers zijn toegekend.

TOELICHTING 13 FINANCIËLE SCHULDEN

13.1 Financiële schulden volgens aard

<i>In miljoen euro</i>	31/12/2007	31/12/2006
Obligatieleningen	-	1.715,2
Leningen aan de Groep	154,3	10.264,4
Bankleningen	-	-
Rekeningen-courant van de filialen	206,7	4.336,8
<i>Kasmiddelen</i>	0,8	4.211,4
<i>Overige</i>	205,9	125,4
Debet op zichtrekeningen en overige	138,6	164,1
TOTAAL	499,6	16.480,5

De daling van de financiële schulden van 15.980,9 miljoen euro is voornamelijk het gevolg van de aflossing van de lening aan Cosutrel voor een bedrag van -7.498,0 miljoen euro, aan GIE Alliance voor -2.602,0 miljoen euro, van de obligatieleningen 1999 en 2000 voor -1.715,2 miljoen euro en van de rekening-courant SUEZ Finance S.A. voor -4.203,2 miljoen euro, als gevolg van de overdracht van SUEZ-TRACTEBEL aan Electrabel.

13.2 Financiële schulden volgens rente

<i>In miljoen euro</i>	Rekening houdend met financiële instrumenten		Zonder rekening te houden met de financiële instrumenten	
	31/12/2007	31/12/2006	31/12/2007	31/12/2006
Tegen variabele rente	190,8	15.924,3	190,8	14.626,3
Tegen vaste rente	308,8	556,2	308,8	1.854,1
TOTAAL	499,6	16.480,5	499,6	16.480,5

TOELICHTING 14 STAAT VAN LOOPTIJDEN VAN VORDERINGEN

<i>In miljoen euro</i>	Brutobedrag op 31/12/2007	eind 2008	Einddatum	
			van 2009 tot 2012	2013 en later
FINANCIËLE SCHULDEN	499,6	207,0	154,0	138,6
Diverse leningen en financiële schulden	292,9	0,3	154,0	138,6
Rekeningen-courant van de filialen	206,7	206,7	-	-
BEDRIJFSSCHULDEN EN DIVERSEN	150,1	150,1	-	-
Leveranciersschulden en gerelateerde rekeningen	101,5	101,5	-	-
Fiscale en sociale schulden	43,9	43,9	-	-
Overige bedrijfsschulden	0,1	0,1	-	-
Schulden op vaste activa en gerelateerde te betalen posten	3,5	3,5	-	-
Overige schulden	1,1	1,1	-	-
TOTAAL	649,7	357,1	154,0	138,6

TOELICHTING 15 ELEMENTEN MET BETREKKING TOT GELIEERDE ONDERNEMINGEN OF PARTNERONDERNEMINGEN

<i>In miljoen euro</i>	Verbonden ondernemingen	Partnerondernemingen
Deelnemingsbewijzen	35.693,6	0,5
Vorderingen verbonden aan deelnemingen	-	-
Leningen	-	-
Klantenvorderingen en ermee verbonden rekeningen	43,6	17,4
Overige vorderingen (inclusief debetrekeningen van de filialen)	472,5	-
Diverse leningen en financiële schulden	154,0	-
Creditrekeningen van de filialen	206,7	-
Leveranciers en gerelateerde rekeningen	13,0	-
Overige schulden	3,9	-
Rente op vorderingen verbonden aan deelnemingen	3,7	35,0
Rente op schulden verbonden aan deelnemingen	0,3	-
Rente op creditrekeningen van de filialen	98,3	-
Rente op debetrekeningen van de filialen	36,4	-

TOELICHTING 16 PENSIOENVERBINTENISSEN

De voornaamste vastgelegde prestatieregelingen die bij SUEZ SA in voege zijn en deel uitmaken van een actuariële waardering zijn de volgende:

- de bijkomende pensioenregeling van 1953. Deze regeling is sinds 31 december 1988 afgesloten;
- de bijkomende pensioenregeling voor hogere kaderleden, gemeenschappelijk aan alle watermaatschappijen (rentestelsel op basis van het salaris op het einde van de loopbaan);
- de regelingen, die nu afgesloten zijn, van de vroegere Compagnie de SUEZ (rentestelsel op basis van het salaris aan het einde van de loopbaan);
- de vergoedingen voor einde loopbaan en de arbeidsmedailles;
- de bijkomende gezondheidsregelingen waar de gepensioneerden van genieten.

De voornaamste actuariële hypothesen voor de waardering op 31 december 2007 zijn de volgende:

- inflatiepercentage: 2,0%
- actualiseringspercentage zonder inflatie: 2,9%
- verwacht rendementspercentage zonder inflatie: 2,5%
- overblijvende dienstduur: 10 jaar
- sterftetabel: gehomologeerde tabellen per generatie van 2005
- stijgingspercentage van de salarissen: 2,7%
- evolutiegraad van de medische kosten: 2,5%

Op 31 december 2007 zijn bijna alle verbintenissen ondergefinancierd.

Stelsel op basis van vaste bijdragen

In de loop van 2007 boekte SUEZ SA een kost van 1.865 duizend euro voor de plannen met vaste bijdragen. Deze bijdragen staan in de "personeelskosten" van de resultatenrekening.

<i>In miljoen euro</i>	Pensioenen	Overige verbintenissen	Totaal
Kostprijs van geleverde diensten	(228,1)	(28,0)	(256,1)
Reële waarde van de dekkingsactiva	167,6	0,0	167,6
Niet-vastgestelde actuariële verschillen	15,2	2,2	17,4
Kosten voor in verleden geleverde, niet-geboekte diensten	(2,8)	0,0	(2,8)
Voorziening ingeschreven op 31/12/2007	(48,1)	(25,8)	(73,9)

Vergelijking Positie Balans	Pensioenen	Overige verbintenissen	Totaal
Geboekt saldo op 31.12.2006	(45,5)	(26,1)	(71,6)
Last van het boekjaar	(6,8)	(1,6)	(8,4)
Bijdrage van de werkgevers uit betaalde prestaties	4,2	1,9	6,0
Geboekt saldo op 31.12.2007	(48,1)	(25,8)	(73,9)

2007 Samenstelling van de last van de periode	Pensioenen	Overige verbintenissen	Totaal
Normale kost	(4,0)	(0,2)	(4,2)
Rentelast	(10,3)	(1,2)	(11,5)
Verwacht rendement van de dekkingsactiva	7,1	0,0	7,1
Afschrijving van de kosten voor diensten in het verleden	0,3	0,0	0,3
Actuariële winsten of verliezen	0,1	(0,1)	(0,1)
Winsten en verliezen uit inperking, afwikkeling of stopzetting van regelingen	0,0	(0,0)	(0,0)
TOTAAL	(6,8)	(1,6)	(8,4)

TOELICHTING 17 FINANCIËLE VERBINTENISSEN

17.1 Gegeven verplichtingen

In miljoen euro	Einddatum			
	Totaal per 31.12.2007	eind 2008	van 2009 tot 2012	2013 en later
VERPLICHTINGEN UIT OVEREENKOMSTEN				
Waarborgen voor correcte afwikkeling en overige	755,3	0,0	0,2	755,1
FINANCIERINGSVERPLICHTINGEN				
Gegeven persoonlijke zekerheden ⁽¹⁾	7.355,1	2.108,7	3.451,3	1.795,1
Gegeven reële zekerheden	0,0	-	-	0,0
Verbintenissen ter beschikking gesteld van financiering	0,0	-	-	0,0
OVERIGE GEGEVEN VERBINTENISSEN				
Waarborg op overeenkomst van overdracht van activiteiten ⁽²⁾	2.439,0	51,1	61,7	2.326,2
Gewone huurverplichtingen	142,3	19,1	86,5	36,7
Verplichtingen uit handelsverrichtingen	988,7	-	-	988,7
Overige gegeven verplichtingen	2,7	2,7	0,0	0,0
TOTAAL	11.683,1	2.181,6	3.599,7	5.901,8

⁽¹⁾ Deze verplichting bestaat hoofdzakelijk uit de uitgegeven schulden en de door GIE SUEZ Alliance gegeven verbintenissen ten gunste van de leden van GIE, behalve SUEZ: SUEZ heeft zich borg gesteld voor ieder lid in het geval van opvraging van betaling van een lid boven zijn aandeel.

De verantwoordelijkheid van ieder lid voor de betaling van zijn aandeel is overigens in ontvangen verplichting geboekt (toelichting 17-2). SUEZ waarborgt eveneens de overeenkomsten voor de dekking van rente- en wisselkoersverschillen die door GIE SUEZ Alliance zijn ingesteld. Deze overeenkomsten vertonen op 31 december 2007 een positieve marktwaarde.

⁽²⁾ De gegeven verplichtingen bij de overdracht van Northumbrian, Nalco en SUEZ-TRACTEBEL zijn in dit bedrag begrepen:

- voor Northumbrian, is SUEZ borg in tweede rang indien de verkopers in gebreke blijven en van SUEZ Environnement, tegenborg;
- voor Nalco, is SUEZ tegenborg in het geval de verkopers Léo Holding en Nalco International SAS in gebreke blijven;
- voor SUEZ-TRACTEBEL gaat de overdracht gepaard met een passiefwaarborg voor een bedrag van maximaal 1.500 miljoen euro, met maximale einddatum maart 2013.

Overige verbintenissen werden gegeven om een correcte en volledige uitvoering te garanderen:

- aan "Naperville Property Trust" die handelt voor rekening van NCC Solar Company, aan banken en investeerders, van alle verplichtingen op het gebied van betaling, met name van de nog resterende huur (€ 149,6 miljoen) die voortvloeit uit het huurcontract van de lokalen die ingenomen worden door Nalco, een eenheid die in 2003 verkocht werd en waarvan de zetel in Naperville behouden werd, waarbij de genoemde huur door Léo Holding werd overgenomen ten gevolge van de genoemde verkoop. SUEZ kreeg een evenwichtige tegenborg van Ondeo Nalco die verantwoordelijk blijft voor alle verplichtingen uit de huur zowel tegenover de Groep als tegenover de eigenaar verhuurder;
- aan de overheid van Hongkong voor de contracten die verkregen werden door SITA die SUEZ Environnement is geworden, die SUEZ voor deze zelfde bedragen een tegenborg biedt:
 - uitbating van het Nent-stort in partnership met de groepen Newworld en Guandong,
 - uitbating van verschillende stortplaatsen, waaronder Went, NWNT en Pillar Point, in partnership met SWIRE Pacific Ltd (met 50/50-verdeling van de ultieme verantwoordelijkheid onder de twee groepen);
- met het Graafschap Surrey voor een B.O.T.-contract dat door SUEZ Environnement werd verkregen; deze waarborgt SUEZ voor dit contract;

- aan “Ayr Environmental Services” en “Caledonian Environmental Services”, Schotse vennootschappen voor de bouwcontracten van een waterzuiveringsinstallatie en een slibverwerkingsinstallatie verkregen door de bouwgroep Degrémont SA/AMEC Capital Projects Ltd;
- aan “Lord Mayor Aldermen and Burgesses of Cork” voor het bouw- en exploitatiecontract van het waterzuiveringsstation van de stad Cork behaald door een consortium dat bestaat uit twee van onze dochtermaatschappijen, uit Dumez GTM dochtermaatschappij van Vinci, uit Pj Hegarty & Sons and Electrical & Pump Services, waarbij elk lid van het consortium en Vinci SUEZ een tegenborg biedt;
- aan de “Halifax Regional Municipality” voor het bouwcontract van de verwerkingsstations van Halifax, Dartmouth & Herring Cove verkregen door de vennootschap D & D Water Solutions Inc, vennootschap voor 50/50 in handen van Degrémont Limitée, dochtermaatschappij van Degrémont en Dexter, dochtermaatschappij van de groep Municipal Enterprises Limited; SUEZ komt tussen als borg in tweede rang, terwijl Degrémont borg is in 1^{ste} rang voor zijn aandeel;
- aan de investeerders en aan BNP Paribas voor SITA, Elyo en Fabricom voor de financiële verbintenissen die door deze dochterondernemingen werden genomen in het kader van de effectiseringsverrichtingen van hun handelsschulden waarvan het maximumbedrag is vastgelegd op 800 miljoen euro;
- in het kader van het “Neptune” project dat het bouwen en exploiteren aan de kust van Boston van een drijvende verdampingsterminal van vloeibaar aardgas als doelstelling heeft, moest SUEZ twee waarborgen voor een onbeperkt bedrag geven:
 - een onbeperkte waarborg voor de goede voltooiing door Neptune LNG Ilc (de speciaal daartoe door de tak SUEZ Energie International opgerichte vennootschap) van zijn verplichtingen op basis van de “Oil Pollution Act of 1990”;
 - een onbeperkte waarborg die eveneens wordt gegeven aan het “US Department of Transportation-Maritime Administration” met betrekking tot alle verplichtingen van Neptune LNG Ilc in het kader van de “Deepwater Port License”. Zo garandeert SUEZ de naleving door de exploitatievennootschap van de voorwaarden die de vergunning bevat en de naleving van het toepasselijke wettelijke kader.
- In het kader van het onderbrengen in een dochteronderneming van de water- en saneringsactiviteiten in 2000, ging de transfer van de plaatselijke contracten van overdracht van openbare dienst naar de vennootschap Lyonnaise des Eaux France gepaard met een waarborg van goede uitvoering door SUEZ. Er bestaan nog 950 contracten van dit type.
- SUEZ verbond zich daarenboven tot:
 - het waarborgen van de gevolgen van het eventuele verantwoordelijk stellen van een dochteronderneming van SUEZ-TRACTEBEL (INEO) in de brand van de zetel van Crédit Lyonnais;
 - het schadeloos stellen over een periode van 10 jaar vanaf december 2002 van GE Capital UIS, koper van het leasingcontract dat wordt aangehouden door onze dochteronderneming SSIMI in het pand gelegen in rue de la ville l'Evêque 16, voor elk juridisch en financieel gevolg dat zou kunnen voortvloeien uit een betwisting door gelijk welke derde van zijn eigendomsrecht op het pand, onder voorwaarde dat hij de verkoopbelofte bij de leasinggever heeft gelicht.

17.2 Ontvangen verbintenissen

In miljoen euro	Einddatum			
	Totaal per 31.12.2007	eind 2008	van 2009 tot 2012	2013 en later
Verbintenissen uit overeenkomsten				
Ontvangen zekerheden	-	-	-	-
Financieringsverplichtingen				
Verkregen en niet-gebruikte kredietfaciliteiten	1.555,0	0,0	1.555,0	0,0
Overige ontvangen financieringsverplichtingen	-	-	-	-
Overige ontvangen verbintenissen				
Tegenborgen uit persoonlijke zekerheden	2.220,0	1.184,6	796,2	239,2
Tegenborgen uit verplichtingen handelsactiviteit	-	-	-	-
Gewone huurverbintenissen	53,1	7,8	35,3	10,0
Overige ontvangen verbintenissen ⁽¹⁾	763,5	378,6	382,5	2,4
TOTAAL	4.591,6	1.571,0	2.768,9	251,6

⁽¹⁾ De overdrachtprijs van de effecten SUEZ-TRACTEBEL, op 19 juli 2007 door Electrabel verworven van SUEZ, is onderworpen aan een prijsaanpassing die gekoppeld is aan de eventuele overdrachtprijs van de effecten van de niet tot de Groep behorende onderneming Distrigaz, en waarvan de waardering op 31 december 2007 overeenkomt met een aanpassing ten gunste van SUEZ van 376,5 miljoen euro, bevat in de overige ontvangen verplichtingen. Deze prijsaanpassing verjaart op 19 juli 2008.

17.3 Contractuele verplichtingen van geldelijke aard

Onderstaande tabel geeft een raming van de contractuele verplichtingen per 31 december 2007 die een weerslag hebben op de toekomstige betalingen van de Vennootschap:

In miljoen euro	Einddatum			
	Totaal per 31.12.2007	eind 2008	van 2009 tot 2012	2013 en later
Nettoschuld & rekeningen-courant filialen	(150,8)	(443,4)	154,0	138,6
Gewone huur	89,2	11,3	51,2	26,7
Verplichtingen tot ter beschikking stellen van financiering	-	-	-	-
TOTAAL	(61,6)	(432,1)	205,2	165,3

17.4 Geschillen

Toestand in Argentinië

De arbitrageprocedures van de CIRDI over de bescherming van de investering van buitenlandse aandeelhouders in de twee contracten zijn momenteel aan de gang. CIRDI heeft zijn bevoegdheid erkend om in de twee zaken een uitspraak te doen. De beslissing over de bevoegdheid in de zaak Aguas Provinciales de Santa Fe werd op 16 mei 2006 uitgesproken en deze die over de zaak Aguas Argentinas ging op 3 augustus 2006. De zittingen over de grond van de zaak vonden plaats van 28 april 2007 tot 2 mei 2007 wanneer het ging over Aguas Provinciales de Santa Fe en van 29 oktober 2007 tot 8 november 2007 voor wat Aguas Argentinas betrof.

Ten slotte werd eind september 2006 een klacht ingediend voor het Hof van het federaal district van New York door de "Aguas Lenders Recovery Group" om de betaling door SUEZ, Agbar en Aysa (de Staatsonderneming die Aguas Argentinas opvolgde) te verkrijgen van een bedrag van 130 miljoen Amerikaanse dollar dat overeenkomt met een niet gewaarborgde schuld van Aguas Argentinas tegenover zijn chirografaire schuldeisers.

OOB op Electrabel

Ten gevolge het Openbaar Overnamebod (OOB) dat door SUEZ in juni 2007 werd uitgebracht op de aandelen van haar dochteronderneming Electrabel die ze nog niet in haar bezit had, begonnen Deminor en twee andere fondsen op 10 juli 2007 een procedure voor het Hof van

Beroep te Brussel tegen SUEZ en Electrabel en probeerden ze een prijstoeslag te verkrijgen. Op het ogenblik dat het OOB werd uitgebracht, hadden Deminor en de medebelanghebbenden in totaal 58.309 aandelen Electrabel in handen. De zaak werd voor de pleidooien vastgelegd op 29 februari 2008.

Op 11 juli 007 startten Geenen en de medebelanghebbenden eveneens een procedure voor het Hof van Beroep te Brussel tegen SUEZ en probeerden ze een prijstoeslag te verkrijgen. Electrabel en de Commissie voor het Bank-, Financie- en Assurantiewezen werden in bindendverklaring gedagvaard. Op het ogenblik dat het OOB werd uitgebracht hadden Geenen en de medebelanghebbenden in totaal 231 aandelen Electrabel in handen. De zaak werd voor de pleidooien vastgelegd op 29 februari 2008.

TOELICHTING 18 WAARDERING VAN DE LATENTE BELASTINGSSCHULD EINDE BOEKJAAR

<i>In miljoen euro</i>	Latente belastingen: activa (passiva)		
Aard van de tijdelijke verschillen	2006	Wijzigingen	2007
Niet-aftrekbare kosten of tijdelijk niet-belastbare opbrengsten (*)	65,1	3,4	68,5
Voorzieningen voor pensioenen	24,5	0,8	25,3
Fiscaal afgetrokken en niet-geboekte kosten	0,0	0,0	0,0
Fiscaal belaste en niet-geboekte opbrengsten	(0,0)	(0,1)	(0,1)
Versillen tussen de fiscale waarde en de boekwaarde van de effecten (*)	0,0	0,0	0,0
TOTAAL	89,6	4,1	93,7

(*) *Vrijstelling op nettomeerwaarden op lange termijn per 1.1.2007.*

TOELICHTING 19 GEMIDDELDE PERSONEELSBEZETTING

	2007	2006
STATUTAIR PERSONEEL	348	342
Kaderleden	242	225
Technici met hogeschool- en masterdiploma	96	100
Arbeiders, bedienden, technici	10	17
Ter beschikking gesteld personeel	25	22

TOELICHTING 20 VERGOEDING VAN DE BEDRIJFSLEIDERS

De vergoedingen van alle aard betaald in 2007 en 2006 door SUEZ aan de President Directeur Generaal, aan de leden van het Uitvoerend Comité en aan de leden van het Comité van de Centrale Directies, bedroegen respectievelijk 16,9 miljoen euro en 11,6 miljoen euro.

In 2007 bedroegen de aan de bestuurders uitbetaalde zitpenningen 658.500 euro tegenover 793.500 euro in 2006.

TOELICHTING 21 GEBEURTENISSEN NA DE AFSLUITING

De Europese Dialooginstantie (EDI) gaf op maandag 7 januari haar advies over het fusieproject. Daardoor en rekening houdend met de voorheen verkregen adviezen is het raadplegingsproces van de vertegenwoordigende instanties van het personeel binnen de SUEZ-groep afgesloten.

De rechtbank gaf zijn oordeel over de vraag van Gaz de France om het advies van de Vertegenwoordigende Instanties van het Personeel (VIP) te verkrijgen, dat noodzakelijk was voor de voortzetting van het fusieproject. Gaz de France werd afgewezen.

Ten gevolge van de beslissing van Crédit Agricole om haar rechtstreekse deelneming in SUEZ te verkopen, beslisten drie grote aandeelhouders van SUEZ om hun deelneming in SUEZ te versterken door een derde van de verkochte effecten in te kopen. Sofina besliste trouwens om het aandeelhouderspact van SUEZ Environnement te integreren. Ten gevolge van deze verschillende bewegingen blijft het aandeel van SUEZ en zijn belangrijke aandeelhouders in SUEZ Environnement ongewijzigd.

INFORMATIE OVER DE FILIALEN EN DE DEELNEMINGEN

	Kapitaal	Eigen vermogen ander dan kapitaal ⁽²⁾	Aandeel in kapitaal (in procent)	Boekwaarde van de effecten in bezit		Toegestane en nog niet afgeloste leningen en voorschotten ⁽¹⁾	Bedrag van door Vennootschap verleende borgstellingen en aval ⁽¹⁾	Omzet		Winst (verlies)		Door Vennootschap ontvangen dividenden tijdens het boekjaar ⁽¹⁾	Opmerkingen	
				Bruto ⁽¹⁾	Netto ⁽¹⁾			Van twee boekjaren geleden	Van vorig boekjaar	Van twee boekjaren geleden	Van vorig boekjaar			
<i>In miljoenen euro behalve indien anders aangegeven</i>	31.12.07	31.12.07	31.12.07	31.12.07	31.12.07	31.12.07	31.12.07	31.12.06	31.12.07	31.12.06	31.12.07	31.12.07		
A - GEDETAILLEERDE INFORMATIE OVER DE DEELNEMINGEN WAARVAN DE BRUTOWAARDE MEER DAN 1% VAN HET KAPITAAL VAN SUEZ, OF MEER DAN 26.140.870 EURO BEDRAAGT														
I. Filialen (minimaal 50% van kapitaal van SUEZ)														
S.E.S - Le Voltaire - 1 place des degrés 92 059 Paris La Défense cedex	C	574	967	99,99	2.220	2.220	-	-	1.330	1.379	139	204	170	Exclusief IS.
Genfina - rue Royale 30 - 1000 Bruxelles - Belgique	C	100	141	100,00	977	628	-	-	-	-	36	(35)	-	
GIE SUEZ Alliance - 16, rue de la Ville l'Evêque - 75008 Paris	C	100	(28)	58,00	58	58	-	-	0	0	(1)	(28)	-	
Ondeo - 16, rue de la Ville l'Evêque - 75008 Paris	C	2.348	(712)	100,00	2.580	1.746	-	-	-	-	67	55	-	
Rivolam - 16, rue de la ville l'Evêque - 75008 Paris	C	5.737	799	100,00	7.251	7.251	-	-	-	-	412	445	416	
SI Finance - 68, rue du Faubourg Saint-Honoré - 75008 Paris	C	120	19	100,00	373	146	-	-	-	0	71	17	82	
Sopranor - 16, rue de la Ville l'Evêque - 75008 Paris	C	N.S.	9	99,92	245	9	-	-	-	-	NS	NS	-	
S.S.I.M.I.- 16, rue de la Ville l'Evêque - 75008 Paris	C	61	66	100,00	96	96	-	-	3	4	1	16	-	
SUEZ Communication 16, rue de la Ville l'Evêque - 75008 Paris	C	31	239	100,00	900	270	-	-	-	-	267	10	-	
SUEZ Finance LP - Nalco Center - Naperville - Illinois 60563 1198 - Usa	C	80	(4)	99,90	85	62	-	-	-	-	13	(5)	13	Geconsolideerde gegevens in miljoenen Amerikaanse dollar

		Eigen vermogen ander dan kapitaal ⁽²⁾		Aandeel in kapitaal (in procent)	Boekwaarde van de effecten in bezit		Toegestane en nog niet afgeloste leningen en voorschotten ⁽¹⁾	Bedrag van door Vennootsch ap verleende borgstellin gen en aval ⁽¹⁾	Omzet		Winst (verlies)		Door Vennootschap ontvangen dividenden tijdens het boekjaar ⁽¹⁾	Opmerkingen
		Kapitaal	31.12.07	31.12.07	Bruto ⁽¹⁾	Netto ⁽¹⁾			31.12.06	31.12.07	Van twee boekjaren geleden	Van vorig boekjaar		
<i>In miljoen euro behalve indien anders aangegeven</i>														
Electrabel - Regentschapslaan 8 - 1000 Brussel - België	C	2.073	6.803	98,07	23.131	23.131	-	-	12.396	12.174	1.866	1.036	0	
Aguas Provinciales de Santa Fe - calle 9 de Julio - Santa Fe - Argentine		60	(294)	51,69	37	0	0	0	110 ^(*)	109 ^(**)	(208) ^(*)	(20) ^(**)	0	in miljoen Ars op 31.12.05
II. Deelnemingen (10% tot 50% van het kapitaal van SUEZ)														
Aguas Argentinas - Reconquite 823 CP 1003 Buenos Aires - Argentine		159	(1.151)	39,94	144	0	0	0	648 ^(*)	726 ^(**)	(1.190) ^(*)	(190) ^(**)	9	in miljoen Ars au 31.12.05
III. Deelnemingen (minder dan 10% van het kapitaal van SUEZ)														
SUEZ Environnement - 1 rue d'astorg - 75008 PARIS	C	3.323	752	0,57	53	53	-	-	165	288	125	128	0	
B - ALGEMENE INFORMATIE OVER DE OVERIGE FILIALEN OF DEELNEMINGEN														
I. Niet in paragraaf A vermelde filialen														
a) Franse filialen - samen					35	12	-	-	-	-	-	-	-	
b) buitenlandse filialen - samen					15	11	-	-	-	-	-	-	-	
II. I. Niet in paragraaf A vermelde deelnemingen														
a) In Franse ondernemingen - samen					0	0	-	-	-	-	-	-	-	
a) In buitenlandse ondernemingen - samen					3	1	-	-	-	-	-	-	-	
C = geconsolideerde ondernemingen.														
(1) Deze kolommen worden in miljoen euro weergegeven, ook voor de buitenlandse filialen.														
(2) Voor toewijzing van het resultaat van het boekjaar, inclusief investeringssubsidies, premies en gereguleerde voorzieningen.														
(*) Omzet per 31.12.2004.														
(**) Omzet per 31.12.2005.														

**TOTALE OF GEDEELTELIJKE VERKOPEN,
FILIALEN EN DEELNEMINGEN DIE AL DAN NIET
NIVEAU-OVERSCHRIJDINGEN VEROORZAKEN**

TOTALE OF GEDEELTELIJKE VERKOPEN

Vennootschappen <i>In euro</i>	% per 31.12.06	% per 31.12.07	Herindeling binnen de Groep	Overdracht buiten de Groep	Boekwaarde van de effecten in bezit op 31.12.07		Activiteiten sector *
					bruto	netto	
FILIALEN (MEER DAN 50% VAN HET KAPITAAL)							
SUEZ-TRACTEBEL	100,00	0,00	X		0,00	0,00	Energie
Les fermes du chelif	54,85	0,00		Vereffening	0,00	0,00	Diverse
Lyonnaise Deutschland	100,00	0,00	X		0,00	0,00	Diverse
Safege Transport Brevet	99,80	0,00		T.U.P	0,00	0,00	Diverse
Aguas Del Illimani	55,15	0,00		X	0,00	0,00	Water
Lyonnaise Vietnam Water Company	93,26	0,00	X		0,00	0,00	Water
DEELNEMINGEN (MEER DAN EEN DERDE VAN HET KAPITAAL)							
	-	-					
FILIALEN (MEER DAN 20% VAN HET KAPITAAL)							
	-	-					
FILIALEN (MEER DAN 10% VAN HET KAPITAAL)							
Semac	16,67	0,00		Liquidation	0,00	0,00	Diverse

**FILIALEN EN DEELNEMINGEN DIE AL DAN NIET
NIVEAU-OVERSCHRIJDINGEN VEROORZAKEN**

Vennootschappen <i>In euro</i>	% per 31.12.06	% per 31.12.07	Herindeling binnen de Groep	Overname buiten de Groep	Boekwaarde van de effecten in bezit op 31.12.07		Activiteiten sector *
					bruto	netto	
FILIALEN (MEER DAN 50% VAN HET KAPITAAL)							
Electrabel	96,69	98,07		X	23.130.928.625,38	23.130.928.625,38	Energie
Houlival	0,00	99,76	X		38.365,70	38.365,70	Diverse
DEELNEMING (MEER DAN EEN DERDE VAN HET KAPITAAL)							
	-	-					
DEELNEMINGEN (MEER DAN 20% VAN HET KAPITAAL)							
	-	-					
DEELNEMINGEN (MEER DAN 10% VAN HET KAPITAAL)							
	-	-					

INVENTARIS VAN DE EFFECTEN OP 31.12.2007

In miljoen euro

Belangrijkste deelnemingsbewijzen (intrinsieke waarde hoger dan 0,8 miljoen euro) en overige effecten		Aantal effecten	Aandeel in kapitaal (in procent)	Bruto boekwaarde	Netto boekwaarde
NIET-BEURSGENOTEERDE FRANSE DEELNEMINGSBEWIJZEN					
SUEZ ENERGIE SERVICES (ex ELYO)	C	35.873.497	100,00	2.220	2.220
GIE SUEZ ALLIANCE	C	58	58,00	58	58
ONDEO (SEIS)	C	179.517.844	100,00	2.580	1.746
SSIMI	C	4.006.112	100,00	96	96
RIVOLAM	C	1.434.220.518	100,00	7.251	7.251
S.I. FINANCE	C	7.527.610	100,00	373	146
SOPRANOR	C	6.294	99,92	245	9
SUEZ COMMUNICATION	C	1.949.493	100,00	900	270
CULTURE ESPACES		60.300	86,14	3	3
FORMIVAL		101.488	99,99	2	2
SUEZ UNIVERSITY		129.428	99,99	10	4
SPERANS		23.455	99,98	1	1
SUEZ ENVIRONNEMENT	C	2.381.363	0,57	53	53
CELIZAN	C	104.309	100,00	18	2
NIET-BEURSGENOTEERDE BUITENLANDSE DEELNEMINGSBEWIJZEN					
ELECTRABEL	C	53.818.428	98,07	23.131	23.131
GENFINA	C	22.033	100,00	977	628
SFAP SA	C	84.999	100,00	3	2
SUEZ FINANCE LP	C	999	99,90	85	62
BOGOTONA DE AGUAS	C	25.500.000	51,00	2	
AGUAS ARGENTINAS		63.679.017	39,94	144	
AGUAS CORDOBESAS		1.500.000	5,00	2	
AGUAS DE SANTA FE		31.014.220	51,69	38	
CONSORTIUM INTESA ARETINA		9.545.175	51,00	10	10
DEELNEMINGSBEWIJZEN WAARVAN DE INTRINSIEKE WAARDE LAGER IS DAN 0,8 MILJOEN EURO				1	1
TOTAAL DEELNEMINGSBEWIJZEN				38.204	35.694
Overige vaste effecten				1.204	1.204
Beleggingseffecten				100	100
<i>C: geconsolideerde ondernemingen.</i>					

**RESULTATEN EN ANDERE KENMERKENDE ELEMENTEN VAN DE VENNOOTSCHAP
GEDURENDE DE LAATSTE VIJF BOEKJAREN**

	2007	2006	2005	2004	2003
(I) KAPITAAL EINDE BOEKJAAR					
Maatschappelijk kapitaal (in EUR)	2.614.087.044	2.554.888.806	2.541.512.510	2.040.930.772	2.015.359.612
<i>opgevraagd kapitaal</i>	2.614.087.044	2.554.888.806	2.541.512.510	2.040.930.772	2.008.722.708
<i>niet-opgevraagd kapitaal</i>	0	0	0	0	6.636.904
Aantal bestaande gewone aandelen	1.307.043.522	1.277.444.403	1.270.756.255	1.020.465.386	1.007.679.806
Maximaal aantal toekomstige te creëren aandelen					
door conversie van obligaties ⁽¹⁾	0	0	0	13.536.092	12.969.640
door uitoefening van inschrijvingsopties ⁽²⁾	41.290.066	48.172.707	55.216.835	53.416.204	44.194.969
(II) VERRICHTINGEN EN RESULTATEN VAN HET BOEKJAAR (in miljoen euro)					
Omzet exclusief taksen ⁽³⁾	927,1	7.178,7	1.759,0	1.058,6	1.221,6
Resultaat vóór belastingen, deelneming van werknemers, winstdeling en toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen	5.391,9	6.245,3	770,9	(854,5)	393,3
Belastinglast (winst) op de winsten	(178,7)	(187,1)	(136,9)	(126,3)	(162,6)
Verschuldigde deelnemingen van werknemers voor het boekjaar	3,3	1,1	0,6	1,8	0
Resultaat na belastingen, deelneming van werknemers, winstdeling en toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen	5.760,9	6.970,1	1.000,4	1.743,5	(1.848,0)
Uitgekeerd resultaat ⁽⁴⁾	1.777,6	1.532,9	1.271,1	816,4	869,7
(III) RESULTATEN PER AANDEEL (in EUR) ⁽⁵⁾					
Resultaat na belastingen, deelneming van werknemers, winstdeling maar vóór toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen	4,26	5,03	0,70	(0,72)	0,23
Resultaat na belastingen, deelneming van werknemers, winstdeling en toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen	4,41	5,46	0,79	1,71	(1,83)
Aan ieder aandeel toegekend nettodividend	1,36	1,20	1,00	0,80	0,71
IV) PERSONEEL					
Gemiddeld aantal werknemers gedurende het boekjaar	348	342	333	338	376
Bedrag van de loonmassa van het boekjaar (in miljoen EUR)	48,4	46,1	44,0	46,8	44,0
Betaalde bedragen voor sociale voordelen van het boekjaar (sociale zekerheid, sociale werken enz.) (in miljoen EUR)	26,3	19,8	16,3	19,0	30,5 ⁽⁶⁾
<i>(1) De convertibele obligatielening 1996 is vroegtijdig terugbetaald op 11 augustus 2005.</i>					
<i>(2) Inschrijvingsopties op aandelen ten voordele van de werknemers van de Groep.</i>					
<i>(3) Omzet exclusief taksen omvat alle financiële opbrengsten.</i>					
<i>(4) Voor annulering van het dividend op eigen bezit.</i>					
<i>(5) Na aanpassing als gevolg van de kapitaalverhoging van 12.10.2005 in contanten met behoud van de DPS:</i>					
Resultaat na belastingen, deelneming van werknemers, winstdeling maar vóór toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen	4,26	5,03	0,70	(0,70)	0,20
Resultaat na belastingen, deelneming van werknemers, winstdeling en toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen	4,41	5,46	0,79	1,68	(1,82)
Aan ieder aandeel toegekend nettodividend	1,36	1,20	1,00	0,79	0,70
<i>(6) Inclusief de gevolgen van het "Plan de Sauvegarde de l'Emploi" (plan ter bescherming van de werkgelegenheid).</i>					

FISCALE EN MAATSCHAPPELIJKE INFORMATIE MET BETREKKING TOT DE JAARREKENING

Rekeningen per 31.12.2007 <i>(in euro)</i>	Bedrag
Algemeen totaal van niet in aftrekbare lasten opgenomen uitgaven en lasten (artikel 39-4 van C.G.I - Frans wetboek van belastingen)	151.120,3
Algemeen totaal van niet in aftrekbare lasten opgenomen zitpenningen (artikel 210-4 van C.G.I)	124.747,0
Bedrag van uitgaven vermeld op speciale staat van algemene kosten (artikel 223 quinquies van C.G.I)	
• Bezoldigingen en overige lasten met betrekking tot best bezoldigde personen	9.345.266
• Geschenken en receptiekosten	1.273.155,65
• Bedrag van bovenstaande uitgaven verrekend in belastbare winsten	geen

Maatschappelijke informatie

De Vennootschap houdt de maatschappelijke balans zoals bepaald in de artikelen L 438-1 en volgende van de Franse Code du Travail (Arbeidswetboek) ter beschikking van aandeelhouders die daarom verzoeken.

ALGEMEEN VERSLAG VAN DE BEDRIJFSREVISOREN OVER DE JAARREKENINGEN

JAARREKENINGEN – BOEKJAAR AFGESLOTEN OP 31 DECEMBER 2007

Geachte Aandeelhouders,

In uitvoering van de opdracht die ons door uw algemene vergadering werd toevertrouwd, stellen we u ons verslag voor over het boekjaar dat op 31 december 2007 werd afgesloten en de volgende thema's behandelt:

- controle van de jaarrekeningen van de Vennootschap SUEZ zoals ze bij dit verslag gevoegd zijn;
- de motivering van onze beoordelingen;
- de specifieke controles en informatie die door de wet voorzien zijn.

De jaarrekeningen werden door de Raad van Bestuur afgesloten. Op basis van onze audit geven we onze mening over deze rekeningen.

I. MENING OVER DE JAARREKENINGEN

We voerden onze audit uit volgens de beroepsnormen die in Frankrijk van toepassing zijn; deze normen vereisen dat er geijverd wordt om een redelijke verzekering te verkrijgen dat de jaarrekeningen geen significante onregelmatigheden bevatten. Een audit bestaat erin om met steekproeven de bewijskrachtige elementen te onderzoeken die de gegevens van deze rekeningen verrechtvaardigen. Dit bestaat er eveneens in om de gevolgde boekhoudprincipes en de significante ramingen te waarderen die voor de afsluiting van de rekeningen werden gehanteerd en hun voorstelling van het geheel te waarderen. We menen dat onze controles een redelijke basis vormen voor de mening die hierna wordt gegeven.

We garanderen dat de jaarrekeningen, wat betreft de Franse regels en principes, regelmatig en oprecht zijn en een getrouw beeld geven van het resultaat van de verrichtingen van het afgelopen boekjaar evenals van de financiële situatie en van het vermogen van de Vennootschap op het einde van dit boekjaar.

II. MOTIVERING VAN DE BEOORDELINGEN

In toepassing van de bepalingen van artikel L. 823-9 van de Code de Commerce (Handelswet) over de motivering van onze beoordelingen, brengen we u van de volgende elementen op de hoogte:

Zoals in detail is aangegeven in toelichting 1 van de bijlage bij de jaarrekeningen wordt de boekwaarde van de deelnemingsbewijzen waarvoor SUEZ een logica aanhoudt van duurzaam bezit teruggebracht tot zijn gebruikswaarde indien deze lager ligt. Er kunnen voorzieningen voor risico's aangelegd worden indien de vennootschap meent dat haar verbintenis groter is dan de aangehouden activa. Onze werkzaamheden bestonden er met name in de gegevens en de hypothesen te waarderen waarop de ramingen van SUEZ zich baseren, de berekeningen die door de vennootschap gedaan werden te herzien en de goedkeuringsprocedures van deze schattingen door de directie te onderzoeken. Op deze basis hebben we het redelijke karakter van deze inschattingen beoordeeld.

De beoordelingen die zo gedaan worden kaderen in onze audit van de jaarrekeningen in hun geheel en droegen dus bij tot de vorming van onze mening die in het eerste deel van dit verslag wordt uitgedrukt.

III. SPECIFIEKE CONTROLES EN INFORMATIE

We gingen eveneens, in overeenstemming met de professionele normen die in Frankrijk toepasbaar zijn, over tot de specifieke controles die door de wet voorzien zijn.

We hebben geen opmerking te formuleren over:

- de oprechtheid en de overeenkomst met de jaarrekeningen van de informatie die in het beheersverslag van de Raad van Bestuur gegeven wordt en in de stukken die aan de Aandeelhouders zijn gericht over de financiële situatie en de jaarrekeningen;
- de oprechtheid van de informatie die gegeven wordt in het beheersverslag over de vergoedingen en voordelen die aan de betrokken mandatarissen van de vennootschap worden uitgekeerd evenals over de verbintenissen die in hun voordeel worden toegekend bij de aanneming, wijziging of beëindiging van functies of daarna.

In toepassing van de wet hebben we er ons van vergewist dat de verschillende inlichtingen over de deelneming en de controleverwerving en de identiteit van de houders van kapitaal en stemrechten u in het beheersverslag werden meegedeeld.

Neuilly-sur-Seine, 17 maart 2008

De bedrijfsrevisoren

ERNST & YOUNG et Autres

DELOITTE & ASSOCIES

Pascal MACIOCE

Nicole MAURIN

Jean-Paul PICARD

Pascal PINCEMIN

BIJLAGE 2bis

Vennootschappelijke jaarrekening van Rivolam per 31/12/2007

RIVOLAM

JAARREKENING

PER 31 DECEMBER 2007

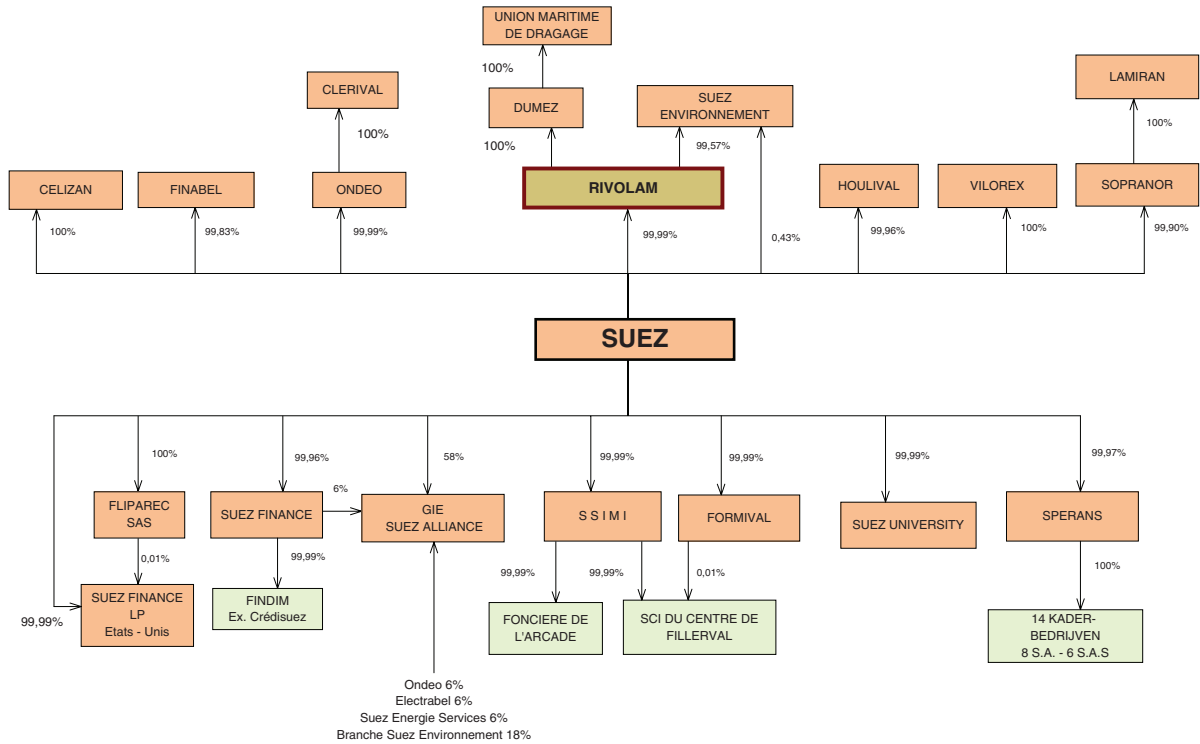
The logo for Suez, featuring the word "SUEZ" in a stylized, bold, black font. The letters are lowercase and have a unique, rounded, and slightly irregular appearance.

I N H O U D

	<u>Blz.</u>
ORGANIGRAM	
BELANGRIJKSTE GEBEURTENISSEN TIJDENS HET JAAR	5
COMMENTAREN BIJ DE RESULTATENREKENING EN DE BALANS	5 - 7
RESULTATENREKENING	8 - 9
Opbrengsten en lasten: details	10 - 11
Vaststelling van het fiscaal resultaat	12 - 13
BALANS	14 - 15
Activarekeningen: details	16
Passivarekeningen: details	17
Portefeuillebewegingen	18
BIJLAGEN	19
Informatie m.b.t. de balans en het resultaat	20
Bijlage	21
Boekhoudkundige principes en methodes	22
Toewijzing van de resultaten onderworpen aan de goedkeuring van de A.V.23 Staat van de vaste active	23 - 24
Overzicht van de vervaldata, vorderingen en schulden	25
Samenstelling van het maatschappelijk kapitaal en wijziging van het eigen vermogen	26
Resultaat van de laatste vijf boekjaren	27
Identiteit van de moedermaatschappijen die de rekeningen van de vennootschap consolideren	28
Lijst van dochtermaatschappijen en deelnemingen	29

ORGANIGRAM VAN DE BELANGRIJKSTE PRODUCTIE-ENTITEITEN SUEZ(France)

(dochters met eigen activiteit niet inbegrepen)



I. DE VENNOOTSCHAP

RIVOLAM is ingeschreven op 20 april 2000. Het maatschappelijk kapitaal bedraagt €EUR 5.736.882.100 (1.434.220.525 aandelen van €EUR 4). De vennootschap is voor 99,99 % in handen van Suez en sinds 1 januari 2001 fiscaal opgenomen in de groep Suez.

Het SIREN-nummer van Rivolam is 430.440.586.

De maatschappelijke zetel bevindt zich op nr. 16, rue de la Ville l'Evêque, 75008 PARIJS.

II. BELANGRIJKSTE GEBEURTENISSEN TIJDENS HET JAAR

SUEZ ENVIRONNEMENT heeft op 30 mei een dividend uitgekeerd van K€ 438.252.

DUMEZ heeft op 14 juni een dividend uitgekeerd van K€ 3.016.

RIVOLAM heeft op 10 september aan SUEZ een voorschot op dividend uitgekeerd van K€ 415.924.

III. COMMENTAREN BIJ DE RESULTATENREKENING

Uit de rekeningen op 31 december 2007 blijkt een positief resultaat van K€ 445.416 dat als volgt is samengesteld:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
• Bedrijfsresultaat	K€ (98)	K€ (85)
• Financieel resultaat	K€ 459.247	K€ 423.748
• Belastingprovisie op de vennootschappen per 31 december 2007	K€ (13.733)	K€ (11.330)
• NETTORESULTAAT	K€ 445.416	K€ 412.333

Aangezien er geen inkomsten zijn, komt het **bedrijfsresultaat** K€ (98) overeen met de volgende lasten:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
• Honoraria CAC	K€ (4)	K€ (9)
• Prestaties Suez	K€ (28)	K€ (26)
• Kosten voor akten en betwistingen	K€ 0	K€ (2)
• Organic	K€ (29)	K€ (20)
• Geprovisioneerde kosten	K€ (2)	K€ 5
• Wettelijke publicaties	K€ (2)	K€ 0
• IFA	K€ (33)	K€ (33)

Het **financieel resultaat** bestaat uit de inkomsten uit deelnemingen ten bedrage van K€ 441.268 (dividenden van SUEZ ENVIRONNEMENT en DUMEZ) en de interesten ontvangen op de lopende rekening van SUEZ FINANCE ten bedrage van K€ 17.979.

Het **fiscaal resultaat**, na aftrek van de dividenden onderworpen aan het moeder-dochterregime, bedraagt K€ 39.954 en geeft aanleiding tot een belasting op de vennootschappen ten bedrage van K€ 13.733 te betalen aan SUEZ in het kader van de fiscale integratie.

IV. COMMENTAREN BIJ DE BALANS

ACTIVA

De **deelnemingsbewijzen** omvatten hoofdzakelijk de effecten SUEZ ENVIRONNEMENT, ten bedrage van K 6.104.196 naar aanleiding van de kapitaalsverhoging van K 300.000 uitgevoerd op 30 juni 2005, en de effecten DUMEZ aangekocht op 2 december 2004 voor K 64.994 (= 100% van de vennootschap).

De **overige vorderingen** K€ 368.835 worden hoofdzakelijk gevormd door de lopende rekening SUEZ FINANCE.

Deze rekening vertoont een debetsaldo van K€ 365.368 op 31 december 2007; de opgelopen rente bedraagt K€ 3.467.

PASSIVA

Het **eigen vermogen** beloopt K€ 6.535.589, d.w.z. een verhoging van K€ 29.493 in vergelijking met 2006; deze verhoging komt overeen met de winst over het boekjaar verminderd met het voorschot op dividend uitgekeerd aan SUEZ.

De winst over het boekjaar afgesloten op 31 december 2006 heeft aanleiding gegeven tot een nieuwe overdracht van K€ 9.866 en een wettelijke reserve ten bedrage van K€ 20.617. De **wijziging van het eigen vermogen** komt overeen met het resultaat van het boekjaar, K€ 445.416 verminderd met het voorschot op dividend ten bedrage van K€ 415.924, uitgekeerd aan SUEZ op 10 september 2007.

De **schulden van leveranciers** (K€ 6) komen overeen met de voorzieningen voor vergoedingen van de bedrijfsrevisoren per 31 december 2007.

De **fiscale en maatschappelijke schulden** omvatten de lopende rekening voor de fiscale integratie ten bedrage van K€ 2.401 en voor de voorzieningen ter betaling van de solidariteitsbijdrage ten bedrage van K€ 29.

V. HERWERKINGEN IFRS

Het eigen vermogen volgens IFRS wordt vermeerderd met K€ 2 in vergelijking met het eigen vermogen van de vennootschap als gevolg van het in rekening brengen van een uitgestelde belasting op het actief berekend op de solidariteitsbijdrage van de vennootschap.

VI. OVEREENSTEMMING FRANSE NORMEN – IFRS-NORMEN

BALANS PASSIVA ZETEL BEWEGING EIGEN VERMOGEN PER 31 DECEMBER 2007

IN DUIZENDEN EUR

	SITUATIE op 31/12/2006	Bestemming van het bedrijfsresultaat	Resultaat	OPE ELECTRABEL	SPRING	Omzetting obligaties	Optie Intek. op aandelen	Overige bewegingen	SITUATIE op 31/12/2007
MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL	5.736.882			0	0	0	0	0	5.736.882
<i>Aantal effecten</i>	1.434.220.525			0	0	0	0		1.434.220.525
NIET-OPGEVRAAGD AANDELENKAPITAAL	0							0	0
MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL	5.736.882							0	5.736.882
PREMIES I.V.M. HET MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL	718.541	0		0	0	0	0	0	718.541
- UITGIFTEPREMIES	10							0	10
- FUSIEPREMIES	0							0	0
- INBRENGPREMIES	718.531							0	718.531
RESERVES	24.227	20.617		0	0	0	0	0	44.843
- WETTELIJKE	24.227	20.617						0	44.843
- MEERWAARDE OP LANGE TERMIJN	0							0	0
- OVERIGE	0							0	0
OVER TE DRAGEN	(385.886)	391.716						(415.924)(2)	(410.093)
	412.333		445.416						445.416
RESULTAAT	412.333	(412.333)	445.416					0	445.416
GEREGULEERDE VOORZIENINGEN	0	0				0		0	0
- INVESTERING	0							0	0
- AFWIJKENDE AFSCHRIJV	0							0	0
- OVERIGE	0							0	0
VERBINDINGSREKENINGEN EIGEN MIDDELEN WATER	0							0	0
TOTAAL EIGEN MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL (SAP)	6.506.097	(1) (0)	445.416	0	0	0	0	(415.924)	6.535.589
<i>Controlelboekhoudstaten</i>	OK		OK						OK
AANPASSING N-1									
TOTAAL EIGEN MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL (SAFIRE)	6.506.097	(1) (0)	445.416	0	0	0	0	(415.924)	6.535.589
NORMEN IAS 32-39 EFFECTEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WIJZIGING REËLE WAARDE									
EFFECTEN AFS	0	0						0	0
RESERVE DEKKING CFH Z/EFFECT	0						0	0	
R.A.N. IMPAIRMENT	0	0						0	0
R.A.N. RESULTAAT UIT VERKOOP EFFECTEN	0	0						0	0
R.A.N. KOSTEN AANKOOP EFFECTEN	0	0						0	0
RESULTAAT	0	0	0					0	0
HERWERKING UITGESTELDE BELASTING	7	0	2	0	0	0	0	0	9
R.A.N. UITGESTELDE BELASTING	7	0						0	7
RESULTAAT	0	0	2					0	2
DIVERSE HERWERKINGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0
R.A.N. DIVERSE HERWERKINGEN	0	0						0	0
FUSIEPREMIE	0							0	0
RESULTAAT	0	0	0					0	0
TOTAAL EIGEN KAPITAAL IFRS	6.506.104	(1) (0)	445.418	0	0	0	0	(415.924)	6.535.598
<i>Controlelboekhoudstaten</i>	OK		OK						OK

RESULTATENREKENING (lijst)

Posten	Frankrijk	Uitvoer	31/12/2007	31/12/2006
Verkoop van goederen				
Verkochte productie goederen				
Verkochte productie diensten				
NETTO-OMZET				
Productievoorraad				
Gekapitaliseerde productie				
Exploitatiesubsidies				
Hernemingen op afschrijvingen en voorzieningen, overdracht van lasten				
Overige opbrengsten				1
BEDRIJFSOPBRENGSTEN				1
Aankoop van goederen (douanerechten inbegrepen)				
Wijziging voorraden (goederen)				
Aankoop grondstoffen en diversen (en douanerechten)				
Wijziging voorraden (grondstoffen en diversen)				
Overige aankopen en externe lasten			36.024	32.129
Belastingen, taksen en gelijkgestelde betalingen			61.572	52.811
Lonen en salarissen				
Sociale lasten				
EXPLOITATIETOEVOEGINGEN				
Op vaste activa: toevoegingen aan afschrijvingen				
Op vaste activa: toevoegingen aan voorzieningen				
Op vlottende activa: toevoegingen aan voorzieningen				
Voor risico's en lasten: toevoegingen aan voorzieningen				
Overige lasten				
BEDRIJFSLASTEN			97.596	84.940
EXPLOITATIERESULTAAT			(97.596)	(84.939)
GEZAMENLIJKE TRANSACTIES				
Toegekende winst of overgedragen verlies				
Opgelopen verlies of overgedragen winst				
FINANCIËLE OPBRENGSTEN				
Financiële opbrengsten uit deelnemingen			441.267.796	411.243.713
Opbrengsten uit andere effecten en vorderingen uit vaste activa				
Overige interesten en gelijkgestelde opbrengsten			17.979.220	12.504.255
Hernemingen op voorzieningen en overdracht van lasten				
Positieve wisselkoersverschillen				
Netto-opbrengst uit verkoop van effecten				
FINANCIËLE OPBRENGSTEN			459.247.016	423.747.967
Financiële toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen				
Rente en gelijkgestelde lasten				
Negatieve wisselkoersverschillen				
Nettolasten op verkoop van effecten				
FINANCIËLE LASTEN				
FINANCIEEL RESULTAAT			459.247.016	423.747.967
RESULTAAT V/H BOEKJAAR VOOR BELASTINGEN			459.149.420	423.663.028

RESULTATENREKENING (vervolg)

<i>Posten</i>	31/12/2007	31/12/2006
Uitzonderlijke opbrengsten uit beheerstransacties Uitzonderlijke opbrengsten uit kapitaaltransacties Hernemingen op voorzieningen en overdracht van lasten		
UITZONDERLIJKE OPBRENGSTEN		
Uitzonderlijke lasten op beheerstransacties Uitzonderlijke lasten op kapitaaltransacties Uitzonderlijke toevoegingen aan afschrijvingen en voorzieningen		
UITZONDERLIJKE LASTEN		
UITZONDERLIJK RESULTAAT		
Deelneming van werknemers in het bedrijfsresultaat Belasting over de winsten	13.733.373	11.330.378
TOTALE OPBRENGSTEN	459.247.016	423.747.968
TOTALE LASTEN	13.830.969	11.415.318
WINST OF VERLIES	445.416.047	412.332.650

GEDETAILLEERDE OPBRENGSTREKENINGEN

	31/12/2007	31/12/2006	Spread	%
FINANCIËLE OPBRENGSTEN	459.247.015,52	423.747.967,40	35.499.048,12	8,38
Rente op lopende rekening SUEZ FINANCE	17.979.219,97	12.504.254,64	5.474.965,33	43,78
Dividenden op deelnemingen	441.267.795,55	411.243.712,76	30.024.082,79	7,30
DIVERSE OPBRENGSTEN	0,00	1,00	(1,00)	
Div. opbr. lopende zaken	0,00	1,00	(1,00)	ns
UITZONDERLIJKE OPBRENGSTEN	0,00	0,00	0,00	
Opbr. verkoop niet-gecons. effecten	0,00	0,00	0,00	ns
TOTAAL OPBRENGSTREKENINGEN	459.247.015,52	423.747.968,40	35.499.048,12	

GEDETAILLEERDE LASTENREKENINGEN

	31/12/2007	31/12/2006	Ecart	%
OVERIGE AANKOPEN EN EXTERNE LASTEN	36 023,68	32 128,97	3 894,71	12,12
Algemene onderaann. (maintenance van hardware)	0,00	0,00	0,00	ns
Erelonen prestaties SUEZ	27.567,80	26.312,00	1.255,80	4,77
Erelonen betaald ivm CAC	3.695,64	9.077,64	(5.382,00)	(59,29)
Voorzieningen erelonen CAC	2.392,00	-5.274,36	7.666,36	(145,35)
Kosten voor akten en betwistingen	120,45	1.801,72	(1.681,27)	(93,31)
Wettelijke publicaties	2.043,85	0,00	2.043,85	100,00
Kosten bedrijfsrevisie	203,94	211,97	(8,03)	(3,79)
Uitzonderlijke lasten	0,00	0,00	0,00	ns
V.N.C Niet - gecons. effecten part.	0,00	0,00	0,00	ns
BELASTINGEN, TAKSEN EN GELIJKGESTELD	61.572,00	52.811,00	8.761,00	16,59
Beroepstaks	55,00	54,00	1,00	1,85
Solidariteitsbijdrage	28.767,00	20.007,00	8.760,00	43,78
IFA	32.750,00	32.750,00	0,00	0,00
Register- en zegelrechten	0,00	0,00	0,00	ns
BELASTING OP DE WINSTEN	13.733.373,00	11.330.378,00	2.402.995,00	21,21
Voorziening belasting op de winsten	13.733.373,00	11.330.378,00	2.402.995,00	21,21
TOTAAL LASTENREKENING	13.830.968,68	11.415.317,97	2.415.650,71	21,16

VASTSTELLING FISCAAL RESULTAAT

HERINTEGRATIES	BOEKHOUDK. WINST BOEKJAAR	445.416.047
Vergoeding arbeid exploitant of partners van bedrijven onderworpen aan inkomstenbelasting		
Vergoeding echtgenoot/ote	- aftrekbaar gedeelte	Voor herintegratie
Niet-aftrekbare persoonlijke voordelen (behalve afschrijving, zie hieronder)		
Afschrijvingsoverschot en andere niet-aftrekbare afschrijvingen		
Overige lasten en luxe-uitgaven		
Taks op particuliere bedrijfswagens		
Niet-aftrekbare te betalen voorzieningen en lasten		28.767
Boeten en andere financiële straffen		
Belasting op bedrijven en jaarlijkse forfaitaire belasting		13.733.373
Proportioneel deel in winst gerealiseerd door personenvennootschap of GIE		
Netto-waardeverliezen op lange termijn		
Belastbaar gedeelte van de nettomeerwaarde	- gerealiseerd op korte termijn	
Tijdens vroegere boekjaren	- meerwaarde onderworpen aan fusieregime	
Verschillen netto-inventariswaarde op ICBE's		
Diverse herintegraties	Renteoverchot	Bedrijfszones
TOTAAL HERINTEGRATIES		459.178.187

AFTREKPOSTEN	BOEKHOUDK. VERLIES BOEKJAAR	
Proportioneel deel in verliezen geleden door een personenvennootschap of GIE		20.007
Niet-aftrekbare voorzieningen en lasten, vroeger belast en opgenomen in het resultaat		
Meerwaarde	- belast à 19% (of 16%: bedrijven onderworpen aan I.B.)	
netto	- ingehouden op eerdere nettowaardeverliezen op lange termijn	
Op lange termijn	/eerdere verliezen	Uitgestelde afschr.
Deel van nettomeerwaarde op korte termijn van boekjaar met uitgestelde belasting		
Regime moeder-/dochterbedr.: netto-opbrengst aandelen, rentedelen af te trekken deel		419.204.406
Aftrek toegelaten als investeringen gerealiseerd in overzeese gebiedsdelen		
Verhoogde afschrijvingen		
Aftrekposten/winst	Nieuwe ondernemingen	Bedrijfszones 22.063.390
Vrijhandelszone Corsica	Stedelijke vrijhandelszone	Bedrijf in moeilijkheden
Verschillen netto-inventariswaarde op ICBE's		
Diverse aftrekposten, waaronder vordering ontstaan door prolongatie van het verlies		
TOTAAL AFTREKPOSTEN		419.224.413

RESULTAAT	WINST	VERLIES
Fiscaal resultaat voor verrekening van het overdraagbare verlies en de erkende uitgestelde afschrijvingen	39.953.774	
Overgedragen verlies van het boekjaar		
Erkende uitgestelde afschrijvingen tijdens het boekjaar		
Eerdere verliezen in mindering gebracht op het jaarresultaat		
Erkende uitgestelde afschrijvingen in mindering gebracht op het einde van het boekjaar		
FISCAAL RESULTAAT	39.953.774	

VERLIEZEN TE BETALEN VERGOEDINGEN VOOR VAKANTIE EN NIET-AFTREKBARE VOORZIENINGEN

BEHANDELING GEWONE VERLIEZEN EN ERKENDE UITGESTELDE AFSCHRIJVINGEN				
GEWONE VERLIEZEN	<i>Einddatum</i>	<i>Toerekenbare verliezen</i>	<i>Geboekte verliezen</i>	<i>Overgedragen verliezen</i>
N-5				
N-4				
N-3				
N-2				
N-1				
TOTAAL				
Verlies over het boekjaar (tabel 2058A, regel XO)				
TOTAAL nog over te dragen verliezen				

ERKENDE UITGESTELDE AFSCHRIJVINGEN	
Toevoegingen tijdens het boekjaar van het regime van erkende uitgestelde afschrijvingen	<input type="text"/>
Erkende uitgestelde afschrijvingen overdraagbaar uit hoofde van eerdere boekjaren Verrekeningen verricht op Het einde van het boekjaar - op de nettomeerwaarde op lange termijn - op het resultaat van het boekjaar Erkende uitgestelde afschrijvingen, gecreëerd tijdens het boekjaar Nog over te dragen erkende uitgestelde afschrijvingen	

TE BETALEN VERGOEDINGEN VOOR VAKANTIES, OVEREENKOMSTIGE LASTEN	<i>Toevoegingen boekjaar</i>
Te betalen vergoedingen voor vakanties en overeenkomstige lasten (art.39.1, al.1)	

TE BETALEN NIET-AFTREKBARE VOORZIENINGEN EN LASTEN	<i>Toevoegingen boekjaar</i>	<i>Hernemingen boekjaar</i>
Betaalde vergoedingen voor vakanties en overeenkomstige lasten (art.39.1, al.2)		
VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN LASTEN		
VOORZIENINGEN VOOR WAARDEVERMINDERINGEN		
TE BETALEN LASTEN Solidariteitsbijdrage	28.767	20.007
TOTALEN	28.767	20.007

BALANS ACTIVA

Posten	Brutobedrag	Afschrijvingen	31/12/2007	31/12/2006
Niet-opgevraagd aandelenkapitaal				
IMMATERIËLE VASTE ACTIVA				
Oprichtingskosten				
Kosten voor onderzoek en ontwikkeling				
Concessies, brevetten en gelijkgestelde rechten				
Goodwill				
Overige immateriële vaste activa				
Voorschotten op immateriële vaste activa				
MATERIËLE VASTE ACTIVA				
Terreinen				
Gebouwen				
Technische installaties, materiaal, machines				
Overige materiële vaste activa				
Lopende vaste activa				
Voorschotten				
FINANCIËLE VASTE ACTIVA				
Deelnemingen via vermogensmutatie				
Overige deelnemingen	6.169.189.425		6.169.189.425	6.169.189.425
Vorderingen in verband met deelnemingen				
Overige vaste effecten				
Leningen	18		18	18
Overige financiële vaste activa				
VASTE ACTIVA	6.169.189.443		6.169.189.443	6.169.189.443
VOORRADEN EN IN BEHANDELING ZIJNDE GOEDEREN				
Grondstoffen, voorraden				
Goederen in bewerking				
Diensten in uitvoering				
Halfafgewerkte en afgewerkte producten				
Goederen				
Voorschotten betaald voor bestellingen				
VORDERINGEN				
Handelsvorderingen en aanverwante rekeningen				
Overige vorderingen	368.834.836		368.834.836	336.930.816
Opgevraagd niet-gestort kapitaal				
DIVERSEN				
Effecten				
(waaronder eigen aandelen:)				
Beschikbare middelen				39
REGULARISATIEREKENINGEN				
Voorafbepaalde lasten				
VLOTTENDE ACTIVA	368.834.836		368.834.836	336.930.855
Lasten te verdelen over meerdere jaren				
Terugbetalingspremies obligaties				
Omzettingsverschillen actief				
ALGEMEEN TOTAAL	6.538.024.279		6.538.024.279	6.506.120.298

BALANS PASSIVA

Posten	31/12/2007	31/12/2006
Maatschappelijk of individueel kapitaal Waarvan betaald: 5.736.882.100	5.736.882.100	5.736.882.100
Uitgifte-, fusie- en inbrengpremies	718.540.811	718.540.811
Herwaarderingsverschillen waaronder mutatieverschil:		
Wettelijke reserve	44.843.190	24.226.557
Statutaire of contractuele reserves		
Gereguleerde reserves (waaronder res. voorz. koersschomm.)		
Overige reserves (waaronder aankoop originele kunstwerken)		
Overdracht	(410.093.458)	(385.885.524)
RESULTAAT VAN HET BOEKJAAR (winst of verlies)	445.416.047	412.332.650
Investeringsubsidies		
Gereguleerde voorzieningen		
EIGEN KAPITAAL	6.535.588.690	6.506.096.595
opbrengsten uit de uitgifte van participatiebewijzen		
Voorwaardelijke voorschotten		
OVERIGE EIGEN MIDDELEN		
Voorzieningen voor risico's		
Voorzieningen voor lasten		
VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN LASTEN		
FINANCIËLE SCHULDEN		
Converteerbare obligatieleningen		
Overige obligatieleningen		
Leningen en schulden bij kredietinstellingen	14	
Diverse financiële leningen en schulden (waaronder participatieleningen)		
Ontvangen voorschotten op bestellingen in uitvoering		
EXPLOITATIESCHULDEN		
Schulden leveranciers en gerelateerde posten	6.088	3.696
Fiscale en sociale schulden	28.767	20.007
DIVERSE SCHULDEN		
Schulden op vaste activa en gerelateerde posten		
Overige schulden	2.400.721	
REGULARISATIEREKENINGEN		
Vooraf vastgestelde opbrengsten		
SCHULDEN	2.435.589	23.703
Omzettingsverschillen passief		
ALGEMEEN TOTAAL	6.538.024.279	6.506.120.298

Resultaat van het boekjaar in centiemen **445.416.046,84**

Balanstotaal in centiemen 6.538.024.278,97

ACTIVAREKENINGEN: DETAILS

	31/12/2007	31/12/2006
FINANCIËLE VASTE ACTIVA	6.169.189.442,73	6.169.189.442,73
Deelnemingsbewijzen	6.169.189.425,21	6.169.189.425,21
Leningen	17,52	17,52
OVERIGE VORDERINGEN	368.834.836,24	336.930.816,27
Lopende rekening SUEZ FINANCE	365.367.951,35	333.123.312,71
Rente op lopende rekening SUEZ FINANCE	3.466.884,89	2.680.603,56
Fiscale integratie	0,00	1.126.900,00
BESCHIKBARE GELDMIDDELEN	0,00	38,72
Banque Calyon	0,00	38,72
TOTAAL ACTIVAREKENINGEN	6.538.024.278,97	6.506.120.297,72

PASSIVAREKENINGEN: DETAILS

	31/12/2007	31/12/2006
EIGEN KAPITAAL	6.535.588.689,67	6.506.096.595,08
Kapitaal	5.736.882.100,00	5.736.882.100,00
Uitgiftepremie	10.000,00	10.000,00
Inbrengpremie	718.530.811,00	718.530.811,00
Overgedragen winst	(410.093.457,86)	(385.885.523,52)
Wettelijke reserve	44.843.189,69	24.226.557,17
Resultaat van het boekjaar	445.416.046,84	412.332.650,43
FINANCIËLE SCHULDEN	13,66	0,00
Banque Calyon	13,66	0,00
EXPLOITATIESCHULDEN	34.854,64	23.702,64
Leveranciers niet - ontvangen facturen	6.087,64	3.695,64
Fiscale en sociale schulden - Organic	28.767,00	20.007,00
DIVERSE SCHULDEN	2.400.721,00	0,00
Leveranciers aankoop immob.	0,00	0,00
Lopende rekening fiscale integratie	2.400.721,00	0,00
TOTAAL PASSIVAREKENINGEN	6.538.024.278,97	6.506.120.297,72

PORTEFEUILLEBEWEGINGEN (Financiële vaste activa – Deelnemingsbewijzen)

POSTEN	AANTAL BEWIJZEN						
	31/12/06	Aankoop	VT/TRF	31/12/07	%	Aankoopdatum	31/12/06
SUEZ ENVIRONMENT Aug. cap. le 30/06/05	417.382.531 0	0		417.382.531	99,43	31/12/02	6.104.195.900,21
DUMEZ Achat a SUEZ	3.016.138			3.016.138	100,00	02/12/04	64.993.525,00
TOTAL							6.169.189.425,21

POSTEN	BALANSWAARDE					
	Aankoop	Verkoop	Terugbet. lening	Lening	Herind.	31/12/07
SUEZ ENVIRONMENT Aug. cap. le 30/06/05	0,00					6.104.195.900,21
DUMEZ Achat a SUEZ						64.993.525,00
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.169.189.425,21

POSTEN	VOORZIENINGEN				NETTOBEDRAG
	31/12/06	Toevoeging	Herneming	31/12/07	31/12/07
SUEZ ENVIRONMENT Aug. cap. le 30/06/05					6.104.195.900,21
DUMEZ Achat a SUEZ					
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	6.169.189.425,21

PORTEFEUILLEBEWEGINGEN (Effectenleningen)

POSTEN	AANTAL BEWIJZEN				BALANSWAARDE			
	31/12/06	Lening	terugbet	31/12/07	31/12/05	Verhoging	Vermindering	31/12/07
CALIGE	3			3	17,52			
TOTAL						0,00		

POSTEN	VOORZIENINGEN			NETTOBEDRAG	DATUM	AANTAL	BEDRAG	HOUDER
	31/12/06	Toevoeging	Herneming	31/12/07				
CALIGE	17,52			17,52	13/02/04	1	5,84	J.GELLIE
					13/02/05	1	5,84	CHAPRON
					13/02/06	1	5,84	CHAPRON
TOTAL	17,52			17,52				

BIJLAGEN

De balans vóór verdeling van het op 31 december 2007 afgesloten boekjaar, met een totaal van €6.538.024.278,97, en de resultatenrekeningen van het boekjaar, gepresenteerd als lijst, met een totale opbrengst van €459.247.015,52, vertonen een winst van €445.416.046,84.

Het boekjaar loopt over een periode van 12 maanden gaande van 01/01/2007 t/m 31/12/2007.

De hiernavolgende toelichtingen (of tabellen) maken integraal deel uit van de jaarrekening.

BOEKHOUDKUNDIGE PRINCIPES EN METHODES

(Handelswetboek – art. L. 123-13 en L. 123-17 – Decreet nr. 83-1020 van 29 november 1983 – art. 7, 21, 24 begin, 24-1♦ 24-2♦ en 24-3♦).

De algemene boekhoudkundige principes werden toegepast met inachtneming -410.093.457,86 van de nodige behoedzaamheid en conform de basishypotheses: 445.416.046,84

- Continue exploitatie
- Handhaving van dezelfde boekhoudkundige methode over de boekjaren heen
- Autonomie van de boekjaren

en conform de algemene vaststellings- en presentatieregels van de jaarrekeningen.

Als methode voor de waardering van de in de boekhouding ingeschreven elementen werd de historische-kostmethode weerhouden.

Hierna volgen de belangrijkste toegepaste methodes:

a) Deelnemingen, overige tot de vaste activa behorende titels, leningen, effecten:

De brutowaarde wordt gevormd door de aanschaffingskost, secundaire kosten niet inbegrepen. Wanneer de inventariswaarde lager is dan de brutowaarde, wordt een voorziening voor waardevermindering samengesteld ten belope van het verschil.

De voorziening voor waardevermindering van deelnemingsbewijzen en overige tot de vaste activa behorende titels wordt geboekt onder uitzonderlijke lasten.

b) Vorderingen:

De vorderingen worden gewaardeerd volgens hun nominale waarde. Er wordt een voorziening voor waardevermindering toegepast wanneer de inventariswaarde lager is dan de boekwaarde.

In de loop van het boekjaar ondergingen de boekhoudkundige principes geen wijzigingen.

**TOEWIJZING RESULTATEN ONDERWORPEN
AAN DE GOEDKEURING VAN DE ALGEMENE VERGADERING**

<i>1 - Oorsprong</i>	<i>Montant</i>
Overdracht vroegere winst Resultaat boekjaar Waaronder lopend resultaat na belastingen: Inhoudingen op de reserves	
TOTAAL	35.322.588,98

<i>2 - Toewijzingen</i>	<i>Montant</i>
wettelijke reserve Bijzondere reserve van winsten op lange termijn Overige reserves Dividenden Overige verdelingen: Overdragen winst	
	35.322.588,98
TOTAAL	35.322.588,98

VASTE ACTIVA

Posten	Begin boekjaar	Herwaardering	Aanschaf. inbreng
OPRICHTINGS-, ONDERZOEKS- EN ONTWIKKELINGSKOSTEN OVERIGE POSTEN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA			
Terreinen			
Gebouwen op eigen grond			
Gebouwen op vreemde grond			
Gebouwen algemene installaties, inrichtingen			
Technische installaties, industrieel materiaal en werktuigen			
Algemene installaties, inrichtingen			
Rollend materieel			
Kantoorbenodigdheden, informatica, meubilair			
Recycleerbare en diverse verpakkingen			
Lopende immateriële vaste activa			
Voorschotten			
MATERIËLE VASTE ACTIVA			
Deelnemingen gewaardeerd via vermogensmutatie			
overige deelnemingen	6.169.189.425		
Overige tot de vaste active behorende effecten			
Leningen en overige financiële vaste activa	18		
FINANCIËLE VASTE ACTIVA	6.169.189.443		
ALGEMEEN TOTAAL	6.169.189.443		

Posten	Overschrijving	Verkoop	Einde boekjaar	Oorspr. waarde
OPRICHTINGS-, ONDERZOEKS- EN ONTWIKKELINGSKOSTEN OVERIGE POSTEN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA				
Terreinen				
Gebouwen op eigen grond				
Gebouwen op vreemde grond				
Gebouwen algemene installaties, inrichtingen				
Technische installaties, industrieel materiaal en werktuigen				
Algemene installaties, diverse inrichtingen				
Rollend materieel				
Kantoorbenodigdheden, informatica, meubilair				
Recycleerbare en diverse verpakkingen				
Lopende immateriële vaste activa				
Voorschotten				
MATERIËLE VASTE ACTIVA				
Deelnemingen gewaardeerd via vermogensmutatie				
overige deelnemingen			6.169.189.425	
Overige tot de vaste active behorende effecten				
Leningen en overige financiële vaste activa			18	
FINANCIËLE VASTE ACTIVA			6.169.189.443	
ALGEMEEN TOTAAL			6.169.189.443	

VORDERINGEN EN SCHULDEN

OVERZICHT VAN DE VORDERINGEN	Brutobedrag	Max. 1 jaar	Meer dan 1 j.
Vorderingen in verband met deelnemingen			
Leningen	18	18	
Overige financiële vaste activa			
Dubieuze handelsdebiteuren			
Overige vorderingen cliënten			
Vordering uit hoofde van geleende effecten			
Personeel en gerelateerde posten			
Sociale zekerheid en overige sociale organismen			
Overheid, overige overheden: belasting over de winsten			
Overheid, overige overheden: belasting over de toegevoegde waarde			
Overheid, overige overheden: overige belastingen, taksen en gelijkgestelde betalingen			
Overheid, overige overheden: diverse vorderingen			
Groep en partners	368.834.836	368.834.836	
Diverse debiteuren			
Vooraf vastgestelde lasten			
ALGEMEEN TOTAAL	368.834.854	368.834.854	
Bedrag van de tijdens het boekjaar toegekende leningen	18		
Bedrag van de tijdens het boekjaar ontvangen terugbetalingen			
Leningen en voorschotten toegekend aan de partners			

OVERZICHT VAN DE SCHULDEN	Brutobedrag	Max. 1 j.	Meer dan 1j., -5 ans	Jmeer dan 5 j.
Converteerbare obligatieleningen				
Overige obligatieleningen				
Leningen en schulden initieel op max. 1 j.	14	14		
Leningen en schulden initieel op meer dan 1 j.				
Diverse leningen en financiële schulden				
Leveranciers en gerelateerde rekeningen	6.088	6.088		
Personeel en gerelateerde rekeningen				
Sociale Zekerheid en gerelateerde rekeningen	28.767	28.767		
Overheid: belasting over de winsten				
Overheid: BTW				
Overheid: gewaarborgde obligaties				
Overheid: overige belastingen, taksen en gelijkgestelde				
Schulden op vaste activa en gerelateerde rekeningen				
Groep en partners	2.400.721	2.400.721		
Overige schulden				
Schulden uit hoofde van geleende effecten				
Vooraf vastgestelde opbrengsten				
ALGEMEEN TOTAAL	2.435.589	2.435.589		
Tijdens het boekjaar aangegane leningen				
Tijdens het boekjaar terugbetaalde leningen				
Leningen, schulden aangegaan bij partners				

SAMENSTELLING MAATSCHAPPELIJK KAPITAAL

Soorten effecten	Aantal effecten			Nominale waarde
	Op het einde van het boekjaar	uitgegeven tijdens boekjaar	terugbetaald tijdens boekjaar	
Gewone aandelen	1.434.220.525			4
Afgeschreven aandelen				
Aandelen met prioritair dividend zonder stemrecht				
Preferentiële aandelen				
Maatschappelijke aandelen				
Investeringscertificaten				

WIJZIGING EIGEN KAPITAAL

Situatie begin boekjaar		Saldo
Eigen kapitaal voor uitkeringen op vroegere resultaten		6.506.096.595
Uitkeringen op vroegere resultaten		
Eigen kapitaal na uitkeringen op vroegere resultaten		6.506.096.595
Wijzigingen tijdens het boekjaar		Plus
		Minus
Wijzigingen van het kapitaal		
Wijzigingen van de kapitaalgebonden premies		
Wijzigingen van de reserves		
Wijzigingen van de investeringssubsidies		
Wijzigingen van de gereguleerde voorzieningen		
Overige wijzigingen		445.416.047
		415.923.952
SALDO		
Situatie einde boekjaar		Saldo
Eigen kapitaal vóór verdeling		6.535.588.690

RESULTATEN LAATSTE VIJF BOEKJAREN

Balansdatum Duur boekjaar (maanden)	31/12/2007 12	31/12/2006 12	31/12/2005 12	31/12/2004 12	31/12/2003 12
KAPITAAL EINDE BOEKJAAR					
Maatschappelijk kapitaal	5.736.882.100	5.736.882.100	5.736.882.100	5.736.882.100	5.736.882.100
Aantal aandelen					
- gewone	1.434.220.525	1.434.220.525	1.434.220.525	1.434.220.525	1.434.220.525
- met prioritair dividend					
Max. aantal uit te geven aandelen					
- door conversie van obligaties					
- door recht op intekening					
ACTIVITEITEN EN RESULTATEN					
Omzet zonder taksen					
Resultaat voor belasting, deelnemingtoev. afschrijvingen en voorzieningen	13.733.373	11.330.378	12.692.798	3.651.035	
Belasting over de winsten					
Deelneming van werknemers					
Toev. afschrijvingen en voorzieningen					
Nettoresultaat	445.416.047	412.332.650	477.820.956	6.899.270	42.184
Uitgekeerd resultaat	415.923.952	401.580.747	444.608.363		
RESULTAAT PER AANDEEL					
Resultaat na belasting, deelneming, voor toev. afschrijvingen en voorzieningen	0	0	0		
Resultaat na belasting, deelneming dot toev. afschrijvingen en voorzieningen	0	0	0		
Toegekend dividend	0	0	0		
PERSONEEL					
Gemiddeld aantal werknemers					
Loonmassa					
Bedragen uitgekeerd als sociale voordelen (sociale zekerheid, sociale werken...)					

**IDENTITEIT MOEDERMAATSCHAPPIJEN
DIE DE REKENINGEN VAN DE VENNOOTSCHAP CONSOLIDEREN**

<i>Bedrijfsnaam - maatschappelijke zetel</i>	<i>Vorm</i>	<i>Bedrag kapitaal</i>	<i>% aangehouden</i>
SUEZ 16, rue de la Ville l'Evêque 75008 PARIJS	SA	2.614.087.044	100,00%

DOCHTERMAATSCHAPPIJEN EN DEELNEMINGEN

Aanduiding:	NV	SUEZ ENVIRONNEMENT	Nr. SIRET 410118608	% aangehouden 99,43
Adres:	18 75009	Square Edouard VII PARIS		
Aanduiding:	SA	DUMEZ	Nr. SIRET 722022456	% aangehouden 100
Adres:	16 75008	rue de la ville l'Evêque PARIS		
Aanduiding:			Nr. SIRET	% aangehouden
Adres:				
Aanduiding:			Nr. SIRET	% aangehouden
Adres:				
Aanduiding:			Nr. SIRET	% aangehouden
Adres:				
Aanduiding:			Nr. SIRET	% aangehouden
Adres:				
Aanduiding:			Nr. SIRET	% aangehouden
Adres:				

BIJLAGE 3

Modaliteiten voor bepaling van de pariteit

1 Pariteit

Op 2 september 2007, hebben de Raden van bestuur van Gaz de France en Suez de nieuwe doelstellingen van het fusieproject van beide ondernemingen goedgekeurd. Deze fusie leidt tot de oprichting van een groep, marktleider in de sectoren gas en elektriciteit, met een wereldwijde dimensie en met een sterke Frans-Belgische verankering. Bij deze gelegenheid werd een fusiepariteit van 21 aandelen Gaz de France voor 22 aandelen Suez (te weten ongeveer 0,9545 aandelen Gaz de France voor één aandeel Suez) vastgesteld, na verdeling door Suez aan zijn aandeelhouders (andere dan zichzelf) van 65% van de aandelen van SUEZ Environment Company. De modaliteiten van het fusieproject werden via een gemeenschappelijke persconferentie en persbericht aangekondigd op 3 september 2007. Op 4 juni 2008 hebben de Raden van bestuur van Gaz de France en Suez het project van overeenkomst van fusie van beide vennootschappen goedgekeurd volgens de aangekondigde modaliteiten.

2 Beschrijving van de criteria, gehanteerd voor de vergelijking van de vennootschappen

Gezien de structuur van de transactie is het nodig, teneinde de uitwisselingspariteit te beoordelen, de verhouding te analyseren van de waarden van het eigen vermogen per aandeel² Gaz de France en Suez na verdeling van 65% van de pool Milieu ("Suez Aangepast").

Voor de waarde per aandeel van Suez Aangepast wordt uitgegaan van de waarde van het eigen vermogen van Suez verminderd met 65% van de waarde van het eigen vermogen van de pool Milieu.

De analyse van de fusiepariteit volgt uit een multicriteria-benadering gebaseerd op de methodes die meestal worden gehanteerd in het kader van gelijksoortige transacties:

- Een analyse van de beurskoersen en de gemiddelden van de gewogen beurskoersen van de dagelijkse volumes van Gaz de France en Suez Aangepast op 28 augustus 2007 (laatste noteringsdag vóór de geruchten die de koers hebben beïnvloed) en op 16 mei 2008;
- Een analyse van de richtprijzen van de analisten van Gaz de France en Suez Aangepast op 16 mei 2008;
- De vergelijking van de waarderingen verkregen voor Gaz de France en Suez Aangepast door de methode van de multiples van vergelijkbare beursgenoteerde bedrijven op 16 mei 2008;
- De vergelijking van de waarderingen verkregen voor Gaz de France en Suez Aangepast door de methode van cash-flow actualisatie (DCF).

Zoals hierna beschreven werd de waarde van Suez Aangepast bepaald voor elke benadering volgens een methodologie in overeenstemming met de gehanteerde aanpak.

² Aantal aandelen in circulatie op 30 april 2008 buiten zelfcontrole die rekening houden met de dilutie volgens de genaamde *Treasury Shares*-methode (gebruik van producten gekoppeld aan de inschrijving van nieuwe aandelen voor de terugkoop van aandelen op de markt) op datum van 16 mei 2008 : 968,8 miljoen voor Gaz de France en 1.296,6 miljoen voor Suez, gebruikt in elke berekening per aandeel van deze paragraaf.

2.1 Beurskoers en gemiddelden van beurskoersen

2.1.1 Analyse op 16 mei 2008

De uitwisselingspariteit werd geanalyseerd op basis van de beurskoersen op 16 mei 2008 (slotkoersen) en van de gemiddelden op 1, 3 en 6 maand voorafgaand aan deze datum evenals het gemiddelde sinds de aankondiging van het fusieproject op 3 september 2007 en 16 mei 2008 (gemiddelden van de gewogen slotkoersen per volumes). De waarde per aandeel van Suez Aangepast werd bepaald op basis van de waarde per aandeel van Suez³ verminderd met 65% van de waarde verbonden aan een aandeel Suez van de pool Milieu, geschat door de methode van de multiples van vergelijkbare beursgenoteerde bedrijven (zie sectie 2.3 - Multiples van vergelijkbare beursgenoteerde bedrijven).

	<u>Afgeleide pariteit</u> <u>Vork</u>
<i>Slotkoers</i>	0,91x – 0,94x
<i>Gemiddelde 1 maand</i>	0,90x – 0,93x
<i>Gemiddelde 3 maanden</i>	0,90x – 0,94x
<i>Gemiddelde 6 maanden</i>	0,93x – 0,97x
<i>Vanaf de aankondiging</i>	0,94x – 0,97x

Bron : marktinformatie; Nota: de gemiddelden van de beurskoersen zijn gewogen uit de dagelijkse volumes

De analyse van de beurskoersen op 16 mei 2008 resulteert dus in een pariteit die begrepen is in een vork van 0,90x tot 0,97x.

2.1.2 Analyse op 28 augustus 2007

De verhoudingen van de beurskoersen werden uitgevoerd op basis van de koersen van de vennootschappen vóór de geruchten i.v.m. de nieuwe modaliteiten van de transactie die de koersen van Suez en Gaz de France hebben beïnvloed, dat wil zeggen over een periode die eindigt op 28 augustus 2007 (inclusief slotkoersen).

De waarderingsmethode is identiek aan sectie 2.1.1 en de onderliggende waardering van de pool Milieu op 28 augustus 2007 werd geschat op basis van de waardering op 28 augustus 2007 door de methode van de multiples van vergelijkbare beursgenoteerde bedrijven (zie sectie 2.3 - Multiples van vergelijkbare beursgenoteerde bedrijven).

	<u>Afgeleide pariteit</u> <u>Vork</u>
<i>Slotkoers</i>	0,92x – 0,96x
<i>Gemiddelde 1 maand</i>	0,92x – 0,96x
<i>Gemiddelde 3 maanden</i>	0,93x – 0,97x
<i>Gemiddelde 6 maanden</i>	0,94x – 0,97x

Bron : marktinformatie; Nota: de gemiddelden van de beurskoersen zijn gewogen uit de dagelijkse volumes

Op 28 augustus 2007 resulteert de analyse van de beurskoersen in een pariteit die begrepen is in een vork van 0,92x aan 0,97x.

³ Het dividend van € 1,36 gestort op 9 mei 2008 werd opnieuw ondergebracht in de koers van het Suez-aandeel tussen 9 mei en 16 mei 2008 om vergelijkbaar te zijn met de koers van het Gaz de France-aandeel.

2.2 Analyse van de richtprijzen van analisten

De rapporten van de koersobjectieven die door de financiële analisten zijn gepubliceerd, leveren een relevante waarderingsreferentie van de fusiepariteit, rekening houdend met een aanzienlijk aantal onderzoeksbureaus die beide vennootschappen volgen en die aanbevelingen en richtkoersen publiceren.

De analyse werd uitgevoerd op basis van de richtprijzen die gepubliceerd werden na de aankondiging van het fusieproject, uitgaande van analisten die tegelijkertijd richtprijzen publiceren voor Gaz de France, Suez en een expliciete waardering van de pool Milieu.

De waarde van Suez Aangepast werd verkregen door van de richtprijzen van Suez 65% van de expliciete waardering van de pool Milieu in te houden. Deze analyse werd per analist uitgevoerd.

De pariteiten die werden opgemaakt op 16 mei worden hierna kort samengevat:

<u>Afgeleide pariteit</u>	
Min	Max.
0,91x	1,02x

Bron: Toelichtingen van financiële analisten en Bloomberg

2.3 Multiples van vergelijkbare beursgenoteerde bedrijven

Deze methode bestaat uit het inschatten van de waarde per aandeel Gaz de France en Suez Aangepast op basis van de multiples van beursgenoteerde bedrijven vergelijkbaar in termen van (i) activiteitenprofiel, (ii) geografisch gebied waar de activiteiten worden uitgeoefend en (iii) omvang.

De aggregaten die worden gebruikt om de waarde te bepalen per aandeel, zijn afkomstig van de financiële trajecten van beide ondernemingen.

De multiples die gehanteerd zijn voor de analyse, zijn gebaseerd op de EBITDA van de bedrijven volgens de definitie voor de nieuwe groep (exploitatieresultaat vóór toevoeging aan afschrijvingen en reserves, vóór niet-contante kosten m.b.t. de werknemers-aandeelhouders, vóór uitgaven voor vernieuwing van de werken in concessie, met uitsluiting van het aandeel van de resultaten van de bedrijven met vermogensmutatie). De financiële gemeenschap heeft voorkeur voor deze multiples om de waarde van de ondernemingen/onderneming van de sector Gaz de France, Suez en de pool Milieu te beoordelen.

Een verwijzing naar omzetmultiples kreeg geen voorkeur omwille van het feit dat deze niet toelaten om de verschillende rentabiliteitsniveaus van de bedrijven uit de steekproef in rekening te brengen.

De bedrijfsresultaatmultiples werden eveneens geweerd omwille van de sterke heterogeniteit van het afschrijvingsbeleid van de bedrijven die in de steekproef werden gebruikt.

De nettoresultaatmultiples (PER) bieden een sterke heterogeniteit vanwege de beleidslijnen rond afschrijvingen en reserves en de zeer verschillende balansstructuren van de ondernemingen/onderneming. Daarom betreft het een waarderingscriterium dat over het algemeen weinig wordt gebruikt door de onderzoeksanalisten, die de activiteitensectoren van Gaz de France en Suez volgen. De nettoresultaatmultiples werden dus niet gehanteerd in het kader van de pariteitsanalyse.

De multiples werden als volgt berekend voor elke vergelijkbare onderneming/onderneming:

- Beurskapitalisatie op basis van de beurskoers op 16 mei 2008 en het aantal verwaterde aandelen volgens de *Treasury shares* methode⁴

⁴ Gebruik van producten gekoppeld aan de inschrijving van nieuwe aandelen voor de terugkoop van aandelen op de markt.

- Overgang van de waarde van het bedrijf naar de waarde van het eigen vermogen op basis van de laatste balanselementen die door de ondernemingondernemingen zijn gepubliceerd en op basis van marktupdates;
- Consensus over de EBITDA-voorspellingen op basis van recente onderzoeknota's.

2.3.1 Beursmultiples gehanteerd voor Gaz de France

Gaz de France onderscheidt zich van het merendeel van zijn beursmultiples door het belang van haar toeleverings-activiteit (onderzoek-productie). Om met dit bijzondere aspect rekening te houden bestaat de gehanteerde aanpak erin om een gewogen gemiddelde multiple te bepalen (in functie van de bijdrage aan EBITDA) tussen een staal van geïntegreerde Europese bedrijven (elektriciteitsproductie, beheer van infrastructuur en commercialisatie van elektriciteit en gas) en een staal van ondernemingen gespecialiseerd in onderzoek-productie.

De gehanteerde weging bedraagt 25% voor de gemiddelde multiple van de bedrijven gespecialiseerd in onderzoek-productie en 75% voor de gemiddelde multiple van de geïntegreerde Europese bedrijven, conform de weging van de EBITDA.

Multiples boursiers Gaz de France		
	VE/EBITDA	
	2008	2009
Intégrés / Commercialisation / Infrastructure		
EDF	9,9x	9,2x
E.ON	8,3x	6,9x
RWE	6,5x	6,0x
Centrica	5,4x	5,0x
Gas Natural	8,1x	7,5x
Enagas	10,3x	9,3x
SRG	8,7x	8,4x
National Grid	8,0x	7,7x
Moyenne Intégrés/Comm./Infrastructure	8,1x	7,5x
Amont		
Dana	4,3x	5,2x
Venture	3,6x	3,1x
Moyenne Amont	4,0x	4,1x
Moyenne Pondérée	7,1x	6,7x

- Beursmultiples Gaz de France
- Geïntegreerde/Commercialisatie/Infrastructuur
- Gemiddelde Geïntegreerde/Comm./Infrastructure
- Toelevering
- Gemiddelde toelevering
- Gewogen gemiddelde

2.3.2 Beursmultiples gehanteerd voor Suez

De waarde van Suez aangepast werd bepaald, uitgaand van de multiples van specifieke stalen van bedrijven vergelijkbaar met de energieactiviteit van Suez en met de pool Milieu.

Voor de energieactiviteiten van Suez, bestaat het gehanteerde staal uit Europese ondernemingen die geïntegreerd zijn in de elektriciteitsproductie, het beheer van infrastructuur en de commercialisatie van elektriciteit in Europa.

Multiples boursiers SUEZ		
	VE/EBITDA	
	2008	2009
Intégrés		
EDF	9,9x	9,2x
Verbund	13,2x	12,0x
EDP	9,7x	8,9x
E.ON	8,3x	6,9x
RWE	6,5x	6,0x
SSE	9,3x	8,5x
Iberdrola	10,0x	9,1x
Fortum	12,3x	10,7x
Moyenne Intégrés	9,9x	8,9x

- Beursmultiples
- Geïntegreerde

Voor de pool Milieu, werd de waardering uitgevoerd op basis van de multiple van Veolia Environnement, die als de beste multiple wordt beschouwd.

Veolia Environnement is de wereldwijde co-marktleider met de pool Milieu op de markt van water en afval, en heeft het meest vergelijkbare activiteitenprofiel, zowel op het vlak van omvang, geografische aanwezigheid als van activiteitenmix.

De multiples van de andere Europese topbedrijven uit de sector water en afval worden eveneens getoond ter illustratie (buiten de ondernemingen waarop een bod of poging tot overname is gedaan of waarvan de koers momenteel het voorwerp van is van een sterke speculatie). Zoals weergegeven in de tabel hieronder, bevindt de multiple van Veolia Environnement zich in de vork van de multiples van de andere ondernemingen.

Multiples boursiers SUEZ Environnement		
	VE/EBITDA	
	2008	2009
Veolia Environnement	8,1x	7,3x
NWG	9,8x	9,5x
Severn Trent	8,6x	7,9x
United Utilities	8,0x	7,6x
L&T	7,9x	7,0x
Seche Evt	7,5x	6,9x
Shanks	9,6x	9,0x

- beursmultiples

2.3.3 Pariteitanalyse

De pariteit die op basis van de EBITDA-multiples is berekend, komt in een vork van 0,85x tot 1,03x.

2.4 Waardering door cash-flow actualisatie (DCF)

Deze methode bestaat erin de waarde van de economische activa of de ondernemingswaarde van een onderneming te bepalen door actualisatie van de beschikbare cash-flows. Zij werd opgesteld op basis van de financiële trajecten 2007-2010 van Gaz de France en Suez.

De tijdshorizon van de projecties werd beperkt tot 2010 rekening houdend met de mindere betrouwbaarheid na de horizon van 3 jaar van de forwards als voorspellingen van prijzen van energiebronnen en de te sterke afgeleide volatiliteit van de cash flow. Deze keuze brengt met zich mee dat een zeer belangrijk gewicht wordt gegeven aan de eindwaarde in de totale waardering van de ondernemingen. Bijgevolg zijn de verkregen resultaten zeer afhankelijk van de in overweging genomen hypothesen om de eindwaarde te berekenen.

De waarde van het bedrijf wordt verkregen door de actualisatie op 1 januari 2008 van de toekomstige cash-flows aan de gemiddelde kosten van het kapitaal en omvat de waarde, geactualiseerd op de expliciete tijdshorizon van de cash-flow 2010, evenals een eindwaarde die bepaald wordt door een oneindige actualisatie van een normatieve cash-flow.

2.4.1 Gaz de France

De actualisatierentevoet die gehanteerd werd voor Gaz de France bedraagt 6,6% op basis van de volgende veronderstellingen: een risicoloos tarief van 3,9% (bron: OAT 10 jaar), een aandelenmarktpremie van 5,6% (bron: Associés en Finance), een bèta van economisch actief van 0,6 die het specifieke risico van Gaz de France met betrekking tot de markt weergeeft.

De toekomstige waarde wordt bepaald volgens de methode van Gordon Shapiro met een veronderstelling van lange termijn groei van 2% en een normatieve cash-flow opgesteld op basis van de laatste cash-flow van de expliciete tijdshorizon van het plan (2010).

2.4.2 Suez

De actualisatierentevoet die gehanteerd is voor de pool energie van Suez, bedraagt 7,2% op basis van de volgende veronderstellingen: een risicoloos tarief van 3,9% (bron: OAT 10 jaar), een aandelenmarktpremie van 5,6% (bron: Associés en Finance), een bèta van economisch actief van 0,7 die het specifieke risico van Suez met betrekking tot de markt weergeeft.

De actualisatierentevoet die gehanteerd is voor de pool Milieu bedraagt 6,8% op basis van de volgende veronderstellingen: een risicoloos tarief van 3,9% (bron: OAT 10 jaar), een aandelenmarktpremie van 5,6% (bron: Associés en Finance), een bèta van economisch actief van 0,7 die het relatieve risico van de pool Milieu met betrekking tot de markt weergeeft.

De toekomstige waarden voor beide polen worden bepaald volgens de methode Gordon Shapiro met een veronderstelling van lange termijn groei van 2,25% voor milieu en 2% voor energie en normatieve cash-flows bepaald op basis van de laatste cash-flow van de expliciete tijdshorizon van het plan (2010).

2.4.3 Pariteitanalyse

Gevoeligheidsanalyses met de verkregen waarden van Gaz de France en Suez Aangepast werden uitgevoerd op de kapitaalkosten, en het groeicijfer in het oneindige. Op basis van deze analyses, kwam de impliciete pariteit uit binnen een vork van 0.86x tot 1.05x.

3 Criteria die niet gehanteerd werden voor de vergelijking van de vennootschappen

3.1 Boekhoudkundig netto-actief en geherwaardeerd netto-actief

De vergelijking van de boekhoudkundige netto-activa werd niet gebruikt omwille van het feit dat de waarde van de ondernemingen van de energiesector over het algemeen niet juist wordt weergegeven door de historische waarde van hun activa.

De methode van het geherwaardeerd netto-actief, die gehanteerd wordt in sommige takken (holdings, onroerend goed, financiële dienstverlening) is niet geschikt in het kader van geïntegreerde energiegroepen zoals Suez en Gaz de France.

3.2 Multiples van vergelijkbare transacties

De aanpak van waardering door vergelijkbare transacties vormt over het algemeen een relevante aanpak in het kader van overnametransacties.

De fusie van Suez en Gaz de France is evenwel een fusie van gelijken.

3.3 Actualisatie van de toekomstige dividenden

De methode van actualisatie van de toekomstige dividendstromen werd niet gehanteerd omdat zij voornamelijk afhangt van het toekomstig dividendbeleid van de ondernemingen.

3.4 Verhouding van de nettowinsten per aandeel (BNPA) en de brutomarge van autofinanciering (MBA) per aandeel

Deze aanpak, hoewel betrekkelijk courant in het kader van fusies van vennootschappen, blijkt niet relevant door het feit dat (i) de vergelijking van de nettoresultaten wordt bemoeilijkt ten gevolge van de verschillen in de financiële structuren tussen de 2 ondernemingen, en (ii) zij leidt ertoe dat Gaz de France, Suez en de pool Milieu worden gewaardeerd op basis van dezelfde multiples.

4 Synthese van de waardering

De volgende tabel toont de synthese van de pariteitsvorken die volgens de verschillende benaderingen hierboven werden verkregen:

		Afgeleide pariteit Vork
<i>Beurskoers</i> <i>op 16 mei 2008</i>	<i>Slotkoers</i>	0,91x – 0,94x
	<i>Gemiddelde 1 maand</i>	0,90x – 0,93x
	<i>Gemiddelde 3 maanden</i>	0,90x – 0,94x
	<i>Gemiddelde 6 maanden</i>	0,93x – 0,97x
	<i>Sinds de aankondiging op</i> <i>3 september 2007</i>	0,94x – 0,97x
<i>op 28 augustus 2007</i>	<i>Slotkoers</i>	0,92x – 0,96x
	<i>Gemiddelde 1 maand</i>	0,92x – 0,96x
	<i>Gemiddelde 3 maanden</i>	0,93x – 0,97x
	<i>Gemiddelde 6 maanden</i>	0,94x – 0,97x
<i>Richtkoersen van analisten</i> <i>op 16 mei 2008</i>		0,91x – 1,02x
<i>Beursmultiples</i>		0,85x – 1,03x
<i>Cash-flow actualisatie (DCF)</i>		0,86x – 1,05x

BIJLAGE 4

Beschrijving van de onroerende goederen in bezit van Suez

Suez heeft op haar balansactief 1.614 k€ aan terreinen:

	<u>Aanvangsjaar</u>	<u>Bruto waarde</u>	<u>Provisie</u>	<u>Netto waarde</u>
● Terrein chemin de ronde (Croissy)	1993	1 587 k€	-	1 587 k€
● Terrein Sophia Antipolis (Valbonne)	1979	4 k€	-	4 k€
● Terrein Garbeville (Mers El Kebir)	1951	1 k€	-	1 k€
● Terrein les crêtes Maroc loten 146 en 109	1951	0,5 k€	0,5 k€	0 k€
● Colline St Cloud (archiefkelders) 543m2	1977-1979	22 k€	-	22 k€

Suez heeft op haar balansactief 45 K€ (nettowaarde) aan onroerend goed:

	<u>Aanvangsjaar</u>	<u>Bruto waarde</u>	<u>Afschrijving</u>	<u>Netto waarde</u>
● Lokaal Sophia Antipolis	1979	35 k€	25 k€	10 k€
● Boswachterswoning d'Arzembouy (Nièvrès)	1963	9 k€	9 k€	0 k€
● Archiefkelders Collines de Saint Cloud	1977-1979	163 k€	163 k€	0 k€
● Diverse exploitaties	1992-1996	60 k€	60 k€	0 k€
● 5 parkingplaatsen Malesherbes	1997	22 k€	7 k€	15 k€
● 8 parkingplaatsen Parc Bergson	1997	30 k€	10 k€	20 k€

BIJLAGE 5

Beschrijving van de merken en domeinnamen van Suez

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Zuid-Afrika	Delivering the essentials of life	37	2005/1680	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1	2005/01674	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	2005/1676	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	2005/1677	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	36	2055/1679	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	9	2005/1675	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	38	2005/1681	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	2005/1685	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	39	2005/1682	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	40	2005/1683	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	2005/1684	28 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	35	2005/1678	28 Jan 2005			In uitvoering	
	SPRING	36	2005/1678	10 Jan 2000	2000/00056	10 Jan 2000	Geregistreerd	10-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	38	2001-12 501	19 Jul 2001	2001/12501	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	19	2001-12 497	19 Jul 2001	2001/12497	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	11	2001-12 496	19 Jul 2001	2001/12496	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	37	2001-12 500	19 Jul 2001	2001/12500	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	35	2001-12 498	19 Jul 2001	2001/12498	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	9	2001-12 495	19 Jul 2001	2001/12495	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	39	2001-12 502	19 Jul 2001	2001/12502	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011
SUEZ (sourire)	40	2001-12 503	19 Jul 2001	2001/12503	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011	
SUEZ (sourire)	36	2001-12 499	19 Jul 2001	2001/12499	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011	
SUEZ (sourire)	42	2001-12 504	19 Jul 2001	2001/12504	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011	
SUEZ (sourire)	4	2001-12 494	19 Jul 2001	2001/12494	14 Sep 2006	Geregistreerd	19-Jul-2011	
Albanië	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
Algerije	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	792784	12 Sep 2002	792784	12 Sep 2002	Geregistreerd	12-Sep-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Duitsland	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Duitsland	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Andorra	LYONNAISE DES EAUX	19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	13297	19 Feb 1999	12773	19 Feb 1999	Geregistreerd	19-Feb-2009
	MICROREL	9.42	13484	01 Jun 1999	13168	02 Jun 1999	Geregistreerd	01-Jun-2009
Saudi-Arabië	Delivering the essentials of life	39	94768	07 Feb 2005	820/23	23 Jan 2006	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	1	94760	07 Feb 2005	-365454	23 Feb 2007	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	42	94771	07 Feb 2005	895/98	18 Feb 2007	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	41	94770	07 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	94766	07 Feb 2005	820/22	23 Jan 2006	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	9	94760	07 Feb 2005	820/20	23 Jan 2006	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	11	94762	07 Feb 2005	-365424	23 Feb 2007	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	16	94763	07 Feb 2005	895/95	18 Feb 2007	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	35	94764	07 Feb 2005	895/96	18 Feb 2007	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	40	94769	07 Feb 2005	820/24	23 Jan 2006	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	38	94767	07 Feb 2005	895/97	18 Feb 2007	Geregistreerd	20-Oct-2014
	Delivering the essentials of life	36	94765	07 Feb 2005	820/21	23 Jan 2006	Geregistreerd	20-Oct-2014
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	19	78934	15 Sep 2002	717/51	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	35	78935	15 Sep 2002	717/52	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2004
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	78937	15 Sep 2002	717/84	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Saoudi-Arabië	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	39	78938	15 Sep 2002	717/55	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	41	78940	15 Sep 2002	717/57	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	40	78939	15 Sep 2002	717/56	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	16	78933	15 Sep 2002	717/50	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	9	78931	15 Sep 2002	717/48	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	78936	15 Sep 2002	717/53	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	45	78942	15 Sep 2002	717/59	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	78941	15 Sep 2002	717/57	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6	78930	15 Sep 2002	717/47	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	78932	15 Sep 2002	717/49	07 Mar 2004	Geregistreerd	28-May-2012
	LYONNAISE DES EAUX	37	32052	16 Dec 1995	399/59	09 Apr 1997	Geregistreerd	16-Aug-2005
	LYONNAISE DES EAUX	19	32051	16 Dec 1995	399/58	09 Apr 1997	Geregistreerd	16-Aug-2005
	LYONNAISE DES EAUX	42	32056	16 Dec 1995	399/63	09 Apr 1997	Geregistreerd	16-Aug-2005
	LYONNAISE DES EAUX	40	32055	16 Dec 1995	399/62	09 Apr 1997	Geregistreerd	16-Aug-2005
	LYONNAISE DES EAUX	39	32054	16 Dec 1995	399/61	09 Apr 1997	Geregistreerd	16-Aug-2005
	LYONNAISE DES EAUX	38	32053	16 Dec 1995	399/60	09 Apr 1997	Geregistreerd	16-Aug-2005
	SUEZ (sourire)	9	72558	07 Aug 2001	649/35	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011
	SUEZ (sourire)	4	72557	07 Aug 2001	639/34	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011
	SUEZ (sourire)	36	72562	07 Aug 2001	649/39	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011
	SUEZ (sourire)	11	72559	07 Aug 2001	649/36	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011
SUEZ (sourire)	37	72563	07 Aug 2001	649/40	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
SUEZ (sourire)	38	72564	07 Aug 2001	649/41	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
SUEZ (sourire)	39	72565	07 Aug 2001	649/42	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
SUEZ (sourire)	40	72566	07 Aug 2001	649/43	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
SUEZ (sourire)	42	72567	07 Aug 2001	649/44	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
SUEZ (sourire)	19	72560	07 Aug 2001	649/37	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
SUEZ (sourire)	35	72561	07 Aug 2001	649/38	09 Oct 2002	Geregistreerd	13-Apr-2011	
Argentinië	Aseguramos lo esencial de la vida	36	2.568.978	31 Jan 2005	2.102.054	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	2.568.975	31 Jan 2005	2.105.664	15 Aug 2006	Geregistreerd	15-Aug-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	2.568.976	31 Jan 2005	2.101.918	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	2.568.973	31 Jan 2005	2.101.917	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
Argentinië	Aseguramos lo esencial de la vida	42	2.568.984	31 Jan 2005	2.102.080	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	2.568.983	31 Jan 2005	2.102.060	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	2.568.982	31 Jan 2005	2.102.059	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Argentinië	Aseguramos lo esencial de la vida	39	2.568.981	31 Jan 2005	2.102.058	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	2.568.980	31 Jan 2005	2.102.057	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	2.568.977	31 Jan 2005	2.101.919	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	37	2.568.979	31 Jan 2005	2.102.055	31 Jul 2006	Geregistreerd	31-Jul-2016
	Aseguramos lo esencial de la vida	9	2.568.974	31 Jan 2005	2.108.802	28 Aug 2006	Geregistreerd	28-Aug-2016
	Delivering the essentials of life	1	2.568.961	31 Jan 2005	2.101.764	27 Jul 2006	Geregistreerd	27-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	37	2.568.967	31 Jan 2005	2.101.718	27 Jul 2006	Geregistreerd	27-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	35	2.568.965	31 Jan 2005	2.101.715	27 Jul 2006	Geregistreerd	27-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	42	2.568.972	31 Jan 2005	2.101.916	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	11	2.568.963	31 Jan 2005	2.105.651	15 Aug 2006	Geregistreerd	15-Aug-2016
	Delivering the essentials of life	39	2.568.969	31 Jan 2005	2.101.913	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	40	2.568.970	31 Jan 2005	2.101.914	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	38	2.568.968	31 Jan 2005	2.101.912	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	41	2.568.971	31 Jan 2005	2.101.915	28 Jul 2006	Geregistreerd	28-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	16	2.568.964	31 Jan 2005	2.101.713	27 Jul 2006	Geregistreerd	27-Jul-2016
	Delivering the essentials of life	9	2.568.962	31 Jan 2005	2.107.164	22 Aug 2006	Geregistreerd	22-Aug-2016
	Delivering the essentials of life	36	2.568.966	31 Jan 2005	2.101.717	27 Jul 2006	Geregistreerd	27-Jul-2016
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	35	2,390,141	13 Sep 2002	1,938,923	03 Jul 2003	Geregistreerd	03-Jul-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	16	2,390,139	13 Sep 2002	1932879	18 Jun 2003	Geregistreerd	18-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6	2,390,136	13 Sep 2002	1,932,878	18 Jun 2003	Geregistreerd	18-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	9	2,390,137	13 Sep 2002	1,975,664	24 Mar 2004	Geregistreerd	24-Mar-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	11	2,390,138	13 Sep 2002	1,975,663	24 Mar 2004	Geregistreerd	24-Mar-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	45	2,390,148	13 Sep 2002	1,938,931	03 Jul 2003	Geregistreerd	03-Jul-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	42	2,390,147	13 Sep 2002	1,934,889	24 Jun 2003	Geregistreerd	24-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	41	2,390,146	13 Sep 2002	1,938,928	03 Jul 2003	Geregistreerd	03-Jul-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	40	2,390,145	13 Sep 2002	1,938,926	03 Jul 2003	Geregistreerd	03-Jul-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	39	2,390,144	13 Sep 2002	1,932,882	18 Jun 2003	Geregistreerd	18-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	38	2,390,143	13 Sep 2002	1,934,897	24 Jun 2003	Geregistreerd	24-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	37	2,390,142	13 Sep 2002	1,932,881	18 Jun 2003	Geregistreerd	18-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	19	2,390,140	13 Sep 2002	1,932,880	18 Jun 2003	Geregistreerd	18-Jun-2013
	MICROREL	42	2194131	22 Dec 1998	1779867	17 Mar 2000	Geregistreerd	17-Mar-2010
	MICROREL	9	2194130	22 Dec 1998	1779864	17 Mar 2000	Geregistreerd	17-Mar-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	2297402	18 Jul 2000	1937321	30 Jun 2003	Geregistreerd	30-Jun-2013

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Argentinië	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	2297401	18 Jul 2000	1937320	30 Jun 2003	Geregistreerd	30-Jun-2013
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	2297403	18 Jul 2000	1998656	16 Nov 2004	Geregistreerd	16-Nov-2014
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	2297400	18 Jul 2000			In uitvoering	
	SPRING	36	2290487	06 Jan 2000			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	39	2346793	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	38	2346792	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4	2346785	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	42	2346795	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	40	2346794	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	35	2346789	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	37	2346791	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	19	2346788	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	11	2346787	26 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	9	2346786	26 Jul 2001			In uitvoering	
SUEZ (sourire)	36	2346790	26 Jul 2001			In uitvoering		
Armenië	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Australië	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	37	567465	19 Nov 1991	A567 465	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35	567463	19 Nov 1991	A567 463	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	567462	19 Nov 1991	A567 462	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	36	567464	19 Nov 1991	A567 464	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	38	567466	19 Nov 1991	A567 466	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	39	567467	19 Nov 1991	A567 467	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	41	567469	19 Nov 1991	A567 469	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	42	567470	19 Nov 1991	A567 470	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	40	567468	19 Nov 1991	A567 468	22 Mar 1994	Geregistreerd	19-Nov-2008
SPRING	16.36	818915	31 Dec 1999	818915	31 Jul 2000	Geregistreerd	31-Dec-2009	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Australië	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ LOGO AUSTRALIE	40	579320	29 May 1992	A579320	16 Aug 1994	Geregistreerd	29-May-2009
	SUEZ LOGO AUSTRALIE	42	579319	29 May 1992	A579319	16 Aug 1994	Geregistreerd	29-May-2009
Oostenrijk	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
Azerbeidjan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4,9,11,19,35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Bahrein	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	5283	19 Nov 2002	SM 5283	22 May 2004	Geregistreerd	19-Nov-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	5281	19 Nov 2002	SM 5281	22 May 2004	Geregistreerd	19-Nov-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	32298	19 Nov 2002	TM 32298	22 May 2004	Geregistreerd	19-Nov-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	5282	19 Nov 2002	SM 5282	22 May 2004	Geregistreerd	19-Nov-2012
	LYONNAISE DES EAUX	42	1590/95	27 Nov 1995	SM 1782	11 Dec 1996	Geregistreerd	27-Nov-2005

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Bahrein	LYONNAISE DES EAUX	40	1589/95	27 Nov 1995	SM 1781	11 Dec 1996	Geregistreerd	27-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	39	1588/95	27 Nov 1995	SM 1780	11 Dec 1996	Geregistreerd	27-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	38	1587/95	27 Nov 1995	SM 1779	11 Dec 1996	Geregistreerd	27-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	37	1586/95	27 Nov 1995	SM 1778	11 Dec 1996	Geregistreerd	27-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	19	1585/95	27 Nov 1995	TM 19656	05 May 1999	Geregistreerd	27-Nov-2005
Witrusland	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Benelux	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
U zal van de toekomst houden	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42			02 Aug 2007			In uitvoering	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Benelux	VOUS ALLEZ AIMER L'AVENIR	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	1134298	30 Apr 2007			In uitvoering	
	VOUS APPORTER L'ESSENTIEL DE LA VIE	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	842818	19 Oct 2004	842818	19 Oct 2004	Geregistreerd	19-Oct-2014
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Bolivië	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	16	2699175	13 Sep 2002	92528	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	19	2699176	13 Sep 2002	92527	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6	2699172	13 Sep 2002	92540	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	11	2699174	13 Sep 2002	93436	08 Mar 2004	Geregistreerd	08-Mar-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	35	2699177	13 Sep 2002	92526	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	37	2699178	13 Sep 2002	97620	20 Dec 2004	Geregistreerd	20-Dec-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	38	2699179	13 Sep 2002	94687	01 Jul 2004	Geregistreerd	01-Jul-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	39	2699180	13 Sep 2002	92545	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	40	2699181	13 Sep 2002	92541	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	41	2699182	13 Sep 2002	92547	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	42	2699183	13 Sep 2002	94688	01 Jul 2004	Geregistreerd	01-Jul-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	45	2699184	13 Sep 2002	94616	15 Jun 2004	Geregistreerd	15-Jun-2014
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	9	2699173	13 Sep 2002	92529	05 Feb 2004	Geregistreerd	05-Feb-2014
	LYONNAISE DES EAUX	19	SM 97 5143	02 Dec 1997	C75 193	05 Oct 1999	Geregistreerd	05-Oct-2009
	LYONNAISE DES EAUX	11	SM 97 5142	02 Dec 1997	C75 201	05 Oct 1999	Geregistreerd	05-Oct-2009
LYONNAISE DES EAUX	40	SM 97 5140	02 Dec 1997	C75373	18 Oct 1999	Geregistreerd	05-Oct-2009	
LYONNAISE DES EAUX	39	SM 97 5141	02 Dec 1997	C75 200	05 Oct 1999	Geregistreerd	05-Oct-2009	
Boznia - Herzegovina	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Brazilië	Aseguramos lo esencial de la vida	40	827141980	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	827141882	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	9	827141890	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	827141904	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	827141912	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	827141939	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	36	827141947	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	37	827141955	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	827141971	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	827141920	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	827141963	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	827141998	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1	827142005	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	40	827142099	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	827142102	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	39	827142080	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	38	827142072	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	827142064	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	827142110	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	9	827142021	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	827142030	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	827142013	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	35	827142048	31 Jan 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	36	827142056	31 Jan 2005			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	36	818771119	13 Sep 1995	818771119	16 Jun 1998	Geregistreerd	16-Jun-2008
	LYONNAISE DES EAUX	40	818771143	13 Sep 1995	818771143	16 Jun 1998	Geregistreerd	16-Jun-2008
	LYONNAISE DES EAUX	37	818771127	13 Sep 1995	818771127	16 Jun 1998	Geregistreerd	16-Jun-2008
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	822887827	27 Jun 2000	822887827	12 Jun 2007	Geregistreerd	12-Jun-2017
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	822887851	27 Jun 2000	822827851	12 Jun 2007	Geregistreerd	12-Jun-2017
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	822887843	27 Jun 2000	822887843	12 Jun 2007	Geregistreerd	12-Jun-2017
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	822887835	27 Jun 2000	822887835	12 Jun 2007	Geregistreerd	12-Jun-2017
	SUEZ (sourire)	4	823630471	01 Aug 2001	823630471	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	35	823630366	01 Aug 2001	823630366	24 Jul 2007	Geregistreerd	24-Jul-2017
SUEZ (sourire)	37	823630382	01 Aug 2001	823630382	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017	
SUEZ (sourire)	19	823630390	01 Aug 2001	823630390	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017	
SUEZ (sourire)	38	823630439	01 Aug 2001	823630439	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Brazilië	SUEZ (sourire)	11	823630480	01 Aug 2001	823630480	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	36	823630412	01 Aug 2001	823630412	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	39	823630404	01 Aug 2001	823630404	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	42	823630447	01 Aug 2001	823630447	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	40	823630420	01 Aug 2001	823630420	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	9	823630474	01 Aug 2001	823630374	18 Dec 2007	Geregistreerd	18-Dec-2017
Bulgarije	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Canada	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	1149191	13 Aug 2002	616.541	10 Aug 2004	Geregistreerd	10-Aug-2019
	Delivering the essentials of life		1240411	13 Dec 2004	TMA676,935	15 Nov 2006	Geregistreerd	15-Nov-2021
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	1149190	13 Aug 2002	616.369	06 Aug 2004	Geregistreerd	06-Aug-2019
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	694107	20 Nov 1991	421005	17 Dec 1993	Geregistreerd	17-Dec-2008

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Canada	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	1064413	21 Jun 2000	640756	30 May 2005	Geregistreerd	30-May-2020
	SPRING	16.36	1041782	22 Dec 1999	572543	18 Dec 2002	Geregistreerd	18-Dec-2017
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	1109910	23 Jul 2001	616.224	04 Aug 2004	Geregistreerd	04-Aug-2019
	SUEZ+VOUTE	35.36	611535	19 Jul 1988	381050	08 Mar 1991	Geregistreerd	08-Mar-2006
	VOUS APPORTER L'ESSENTIEL DE LA VIE		1240325	10 Dec 2004	TMA676,934	15 Nov 2006	Geregistreerd	15-Nov-2021
Chili	Aseguramos lo esencial de la vida	11	675509	03 Feb 2005	732771	06 Sep 2005	Geregistreerd	06-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	37	675505	03 Feb 2005	739674	18 Nov 2005	Geregistreerd	18-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	9	675510	03 Feb 2005	732770	06 Sep 2005	Geregistreerd	06-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	675503	03 Feb 2005	739673	18 Nov 2005	Geregistreerd	18-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	675508	03 Feb 2005	732772	06 Sep 2005	Geregistreerd	06-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	675507	03 Feb 2005	737962	04 Nov 2005	Geregistreerd	04-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	675511	03 Feb 2005	732769	06 Sep 2005	Geregistreerd	06-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	675500	03 Feb 2005	737961	04 Nov 2005	Geregistreerd	04-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	675501	03 Feb 2005	732714	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	675502	03 Feb 2005	732713	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	675504	03 Feb 2005	732712	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	36	675506	03 Feb 2005	732711	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	9	675520	03 Feb 2005	733497	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	40	675514	03 Feb 2005	733502	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	39	675515	03 Feb 2005	733501	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	38	675516	03 Feb 2005	733500	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	37	675517	03 Feb 2005	737964	04 Nov 2005	Geregistreerd	04-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	36	675518	03 Feb 2005	732622	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	35	675518	03 Feb 2005	733499	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	42	675512	03 Feb 2005	737963	04 Nov 2005	Geregistreerd	04-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	11	675519	03 Feb 2005	733498	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	41	675513	03 Feb 2005	733503	14 Sep 2005	Geregistreerd	14-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	1	675499	03 Feb 2005	732624	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	16	675498	03 Feb 2005	732623	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6, 9, 11, 16, 19	581640	13 Sep 2002	661718	31 Mar 2003	Geregistreerd	31-Mar-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	581641	13 Sep 2002	662608	10 Apr 2003	Geregistreerd	10-Apr-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	193994	28 Nov 1991	387288	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Chili	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35	193995	28 Nov 1991	387289	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	36	193995	28 Nov 1991	387290	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	37	193997	28 Nov 1991	387291	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	38	193998	28 Nov 1991	387292	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	39	193999	28 Nov 1991	387293	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	40	194000	28 Nov 1991	387294	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	41	194001	28 Nov 1991	387295	28 May 1992	Geregistreerd	28-May-2002
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	42	194002	28 Nov 1991	416832	17 Nov 1993	Geregistreerd	17-Nov-2003
	SPRING	36	474420	27 Jan 2000	575318	30 Aug 2000	Geregistreerd	30-Aug-2010
	SUEZ (sourire)	4	537514	31 Jul 2001	625964	28 Mar 2002	Geregistreerd	28-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	9	537515	31 Jul 2001	625963	28 Mar 2002	Geregistreerd	28-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	11	537505	31 Jul 2001	625968	28 Mar 2002	Geregistreerd	28-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	19	537506	31 Jul 2001	633811	24 Jun 2002	Geregistreerd	24-Jun-2012
	SUEZ (sourire)	36	537508	31 Jul 2001	625966	28 Mar 2002	Geregistreerd	28-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	37	537509	31 Jul 2001	638067	01 Aug 2002	Geregistreerd	01-Aug-2012
	SUEZ (sourire)	38	537510	31 Jul 2001	635406	08 Jul 2002	Geregistreerd	08-Jul-2012
	SUEZ (sourire)	39	537511	31 Jul 2001	625965	28 Mar 2002	Geregistreerd	28-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	40	537512	31 Jul 2001	639460	19 Aug 2002	Geregistreerd	19-Aug-2012
	SUEZ (sourire)	42	537513	31 Jul 2001	640575	29 Aug 2002	Geregistreerd	29-Aug-2012
	SUEZ (sourire)	35	537507	31 Jul 2001	625967	28 Mar 2002	Geregistreerd	28-Mar-2012
China	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	18 Apr 1995	584599	18 Apr 1995	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Apr 1995	578360	18 Apr 1995	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Cyprus	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Cyprus	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Colombia	Aseguramos lo esencial de la vida	37	05.009.312	03 Feb 2005	303.036	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	05.009.333	03 Feb 2005	303.060	20 Sep 2005	Geregistreerd	20-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	05.009.332	03 Feb 2005	303.032	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	05.009.325	03 Feb 2005	303.033	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	05.009.317	03 Feb 2005	303.035	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	05.009.310	03 Feb 2005	303.038	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	05.009.309	03 Feb 2005	303.039	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	05.009.306	03 Feb 2005	303.042	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	9	05.009.307	03 Feb 2005	303.041	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	05.009.308	03 Feb 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	36	05.009.311	03 Feb 2005	303.037	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	05.009.318	03 Feb 2005	303.034	19 Sep 2005	Geregistreerd	19-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	1	05.009.269	03 Feb 2005	303.056	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	41	05.009.300	03 Feb 2005	303.057	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	40	05.009.297	03 Feb 2005	303.047	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	39	05.009.294	03 Feb 2005	303.048	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	38	05.009.291	03 Feb 2005	303.049	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	36	05.009.285	03 Feb 2005	303.051	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	9	05.009.271	03 Feb 2005	303.055	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	35	05.009.284	03 Feb 2005	303.052	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	16	05.009.281	03 Feb 2005	303.053	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015
Delivering the essentials of life	11	05.009.278	03 Feb 2005	303.054	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015	
Delivering the essentials of life	42	05.009.303	03 Feb 2005	303.058	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015	
Delivering the essentials of life	37	05.009.289	03 Feb 2005	303.050	21 Sep 2005	Geregistreerd	21-Sep-2015	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Colombia	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	39	02,082,065	13 Sep 2002	270024	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6	02,082,044	13 Sep 2002	270016	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	19	02,082,053	13 Sep 2002	270020	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	42	02,082,071	13 Sep 2002	270027	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	45	02,082,073	13 Sep 2002	270028	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	40	02,082,068	13 Sep 2002	270025	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	41	02,082,069	13 Sep 2002	270026	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	9	02,082,046	13 Sep 2002	270017	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	16	02,082,051	13 Sep 2002	270019	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2011
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	11	02,082,049	13 Sep 2002	270018	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	37	02,082,058	13 Sep 2002	270022	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	35	02,082,056	13 Sep 2002	270021	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	38	02,082,061	13 Sep 2002	270023	13 Jun 2003	Geregistreerd	13-Jun-2013
	LYONNAISE DES EAUX	40	95030794	13 Jul 1995	181087	20 Oct 1995	Geregistreerd	19-Oct-2005
	LYONNAISE DES EAUX	19	95030799	13 Jul 1995	181084	20 Oct 1995	Geregistreerd	19-Oct-2005
	LYONNAISE DES EAUX	38	95030795	13 Jul 1995	181086	20 Oct 1995	Geregistreerd	19-Oct-2005
	LYONNAISE DES EAUX	41	95030792	13 Jul 1995	180981	20 Oct 1995	Geregistreerd	19-Oct-2005
	LYONNAISE DES EAUX	39	95030793	13 Jul 1995	181116	23 Oct 1995	Geregistreerd	22-Oct-2005
	LYONNAISE DES EAUX	35	95030798	13 Jul 1995	181085	20 Oct 1995	Geregistreerd	19-Oct-2005
	LYONNAISE DES EAUX	37	95030797	13 Jul 1995	181114	23 Oct 1995	Geregistreerd	22-Oct-2005
LYONNAISE DES EAUX	36	95030796	13 Jul 1995	181115	23 Oct 1995	Geregistreerd	22-Oct-2005	
LYONNAISE DES EAUX	42	95030791	13 Jul 1995	181117	23 Oct 1995	Geregistreerd	22-Oct-2005	
SUEZ (sourire)	9	1065325	13 Aug 2001	257437	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	4	1065323	13 Aug 2001	257438	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	38	1065339	13 Aug 2001	256787	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	42	1065345	13 Aug 2001	258221	11 Dec 2002	Geregistreerd	11-Dec-2012	
SUEZ (sourire)	40	1065343	13 Aug 2001	275848	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	19	1065328	13 Aug 2001	256791	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	39	1065340	13 Aug 2001	256786	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	11	1065327	13 Aug 2001			In uitvoering		
SUEZ (sourire)	37	1065337	13 Aug 2001	256788	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	36	1065333	13 Aug 2001	256789	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
SUEZ (sourire)	35	1065331	13 Aug 2001	256790	23 Aug 2002	Geregistreerd	23-Aug-2012	
Noord-Korea	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Zuid-Korea	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2001-2950	16 Aug 2001			In uitvoering	
Kroatië	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Cuba	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
Denemarken	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EURAQUA	9, 11, 37, 39, 40	VA 1989 00060	04 Jan 1989	VR 1990 07280	16 Nov 1990	Geregistreerd	16-Nov-2010
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	8272/91	20 Nov 1991	VR 10 423 1992	13 Nov 1992	Geregistreerd	13-Nov-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Denemarken	SUEZ <fig>	35.36	VA 03-933	10 Jun 1988	VR 1992 03-571	01 May 1992	Geregistreerd	01-May-2012
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Egypte	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	792784	12 Sep 2002	792784	12 Sep 2002	Geregistreerd	12-Sep-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Verenigde Arabische Emiraten	Delivering the essentials of life	11	67013	07 Feb 2005	56447	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	40	67020	07 Feb 2005	56441	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	1	67011	07 Feb 2005	56446	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	9	67012	07 Feb 2005	60985	03 Jul 2006	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	16	67014	07 Feb 2005	56448	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	35	67015	07 Feb 2005	58440	12 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	36	67016	07 Feb 2005	56445	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	37	67017	07 Feb 2005	56444	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	38	67018	07 Feb 2005	58560	13 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	39	67019	07 Feb 2005	56442	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	42	67022	07 Feb 2005	56457	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	41	67021	07 Feb 2005	56443	10 Dec 2005	Geregistreerd	07-Feb-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	16	49379	15 Sep 2002	41055	25 Jun 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	49383	15 Sep 2002	41058	25 Jun 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	9	49377	15 Sep 2002	41056	25 Jun 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6	49376	15 Sep 2002	41054	25 Jun 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	19	49380	15 Sep 2002	41060	25 Jun 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	49382	15 Sep 2002	46007	26 Mar 2004	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	49378	15 Sep 2002	46008	28 Mar 2004	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	39	49384	15 Sep 2002	46006	28 Mar 2004	Geregistreerd	15-Sep-2012
La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	40	49385	15 Sep 2002	46160	29 Mar 2004	Geregistreerd	15-Sep-2012	
La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	41	49386	15 Sep 2002	41059	25 Jun 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012	
La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	49387	15 Sep 2002	43281	01 Nov 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012	
La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	45	49388	15 Sep 2002	46518	20 Apr 2004	Geregistreerd	15-Sep-2012	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Verenigde Arabische Emiraten	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	35	49381	15 Sep 2002	43280	01 Nov 2003	Geregistreerd	15-Sep-2012
	LYONNAISE DES EAUX	42	13946	25 Nov 1995	12963	20 Nov 1997	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	39	13944	25 Nov 1995	12961	20 Nov 1997	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	38	13943	25 Nov 1995	12959	20 Nov 1997	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	37	13942	25 Nov 1995	12958	20 Nov 1997	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	19	13941	25 Nov 1995	12957	20 Nov 1997	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	40	13945	25 Nov 1995	12962	20 Nov 1997	Geregistreerd	25-Nov-2005
	SUEZ (sourire)	38	43794	12 Aug 2001	37264	14 Apr 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	4	43787	12 Aug 2001	33967	16 Oct 2002	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	9	43788	12 Aug 2001	37267	14 Apr 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	42	43797	12 Aug 2001	39246	05 May 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	39	43796	12 Aug 2001	33952	16 Oct 2002	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	37	43793	12 Aug 2001	38654	27 Apr 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	36	43792	12 Aug 2001	33951	16 Oct 2002	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	35	43791	12 Aug 2001	45687	17 Mar 2004	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	19	43790	12 Aug 2001	37265	14 Apr 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	11	43789	12 Aug 2001	37266	14 Apr 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	40	43796	12 Aug 2001	40332	20 May 2003	Geregistreerd	12-Aug-2011
	Ecuador	Aseguramos lo esencial de la vida	42	153625	11 Feb 2005	-508630	06 Jul 2005	Geregistreerd
Aseguramos lo esencial de la vida		35	153622	11 Feb 2005	-509725	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		9	153616	11 Feb 2005	-194886	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		1	153617	11 Feb 2005	-194521	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		11	153615	11 Feb 2005	-195251	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		16	153614	11 Feb 2005	-195616	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		36	153623	11 Feb 2005	-509360	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		37	153624	11 Feb 2005	-508995	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		38	153618	11 Feb 2005	-511186	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		39	153619	11 Feb 2005	-510821	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		41	153621	11 Feb 2005	-510091	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Aseguramos lo esencial de la vida		40	153620	11 Feb 2005	-510456	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		37	153561	10 Feb 2005	-513742	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		42	153612	11 Feb 2005	-511916	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		9	153565	10 Feb 2005	-196712	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		11	153566	10 Feb 2005	-196347	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		16	153564	10 Feb 2005	-197077	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		36	153562	10 Feb 2005	-513377	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
Delivering the essentials of life		35	153563	10 Feb 2005	-513012	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Ecuador	Delivering the essentials of life	38	153560	10 Feb 2005	-514107	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
	Delivering the essentials of life	39	153610	11 Feb 2005	-512281	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
	Delivering the essentials of life	40	153609	11 Feb 2005	-512646	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
	Delivering the essentials of life	41	153613	11 Feb 2005	-511551	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
	Delivering the essentials of life	1	153611	11 Feb 2005	-195982	06 Jul 2005	Geregistreerd	06-Jul-2015
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	106638	14 Aug 2000	7668	02 Apr 2003	Geregistreerd	02-Apr-2013
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	106637	14 Aug 2000	649404	03 Jan 2001	Geregistreerd	03-Jan-2011
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	106635	14 Aug 2000	22335	02 Apr 2003	Geregistreerd	02-Apr-2013
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	106636	14 Aug 2000	7667	02 Apr 2003	Geregistreerd	02-Apr-2013
	SUEZ (sourire)	42	116109	30 Jul 2001			In uitvoering	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	4	116118	30 Jul 2001	15 355-02	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	9	116117	30 Jul 2001	15354-02	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	11	116116	30 Jul 2001	15353-02	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	19	116115	30 Jul 2001	15352-02	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	35	116114	30 Jul 2001	1217387	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	36	116113	30 Jul 2001	5 232-02	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	37	116112	30 Jul 2001	1216656	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012
SUEZ (sourire)	38	116108	30 Jul 2001	1215195	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012	
SUEZ (sourire)	39	116111	30 Jul 2001	1216291	16 Jan 2002	Geregistreerd	16-Jan-2012	
SUEZ (sourire)	40	116110	30 Jul 2001			In uitvoering	16-Feb-2011	
Spanje	Aseguramos lo esencial de la vida	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	843765	10 Feb 2005	843765	10 Feb 2005	Geregistreerd	10-Feb-2015
	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	793137	12 Sep 2002	793137	12 Sep 2002	Geregistreerd	12-Sep-2012
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Spanje	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Estland	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	9900721	22 Apr 1999	32387	29 Sep 2000	Geregistreerd	29-Sep-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
	Verenigde Staten	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	79015699	27 Jan 2005	3261236	10 Jul 2007	Geregistreerd
LYONNAISE DES EAUX SUEZ		11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	79021548	26 Aug 2005	3253921	19 Jun 2007	Geregistreerd	26-Aug-2015
OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL		16, 35, 41, 42	76/ 110 820	16 Aug 2000	2,793,516	16 Dec 2003	Geregistreerd	16-Dec-2013
SPRING		36	75/ 891 093	07 Jan 2000	2,833,505	20 Apr 2004	Geregistreerd	20-Apr-2014
SUEZ (sourire)		4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	76/288 169	20 Jul 2001	2,671,423	07 Jan 2003	Geregistreerd	07-Jan-2013

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Verenigde Staten	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Finland	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	915619	21 Nov 1991	126796	21 Jun 1993	Geregistreerd	21-Jun-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	915620	21 Nov 1991	126797	21 Jun 1993	Geregistreerd	21-Jun-2013
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	SUEZ+VOUTE	35.36	T198 802 669	21 Jun 1988	111666	06 May 1991	Geregistreerd	06-May-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Frankrijk	...SANTE, PLAISIR ET CONFORT..., UN PRODUIT TRES EXIGEANT	40.42	98758620	10 Nov 1998	98758620	10 Nov 1998	Geregistreerd	10-Nov-2008
	Asugeramos lo esencial de la vida	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43	43308114	11 Aug 2004	43308108	11 Aug 2004	Geregistreerd	11-Aug-2014
	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	23147775	14 Feb 2002	23147775	14 Feb 2002	Geregistreerd	14-Feb-2012
	CARNET DE VOYAGE DE L'EAU POTABLE	11, 39, 40	98758619	10 Nov 1998	98758619	10 Nov 1998	Geregistreerd	10-Nov-2008
	CARTE CONFIANCE	16.42	98736323	10 Jun 1998	98736323	10 Jun 1998	Geregistreerd	10-Jun-2008
	CITE SERVICES	35, 37, 38, 39, 41, 42	98717676	12 Feb 1998	98717676	12 Feb 1998	Geregistreerd	12-Feb-2018
	CITESERVICES	37, 38, 42	964926	04 Nov 1988	1612742	04 Nov 1988	Geregistreerd	12-Feb-2018

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Frankrijk	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43	43308112	11 Aug 2004	43308112	11 Aug 2004	Geregistreerd	11-Aug-2014
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EAU EXPRESS	13835	98736324	10 Jun 1998	98736324	10 Jun 1998	Geregistreerd	10-Jun-2008
	EAU SERVICE	1, 6, 9, 11, 16, 17, 19, 35, 36, 37, 41, 42	99830235	21 Dec 1999	99830235	21 Dec 1999	Geregistreerd	21-Dec-2009
	ECO-RESEAU	37, 39, 40, 42	94515949	18 Apr 1994	94515949	18 Apr 1994	Geregistreerd	18-Apr-2014
	espace actionnaires	16, 35, 36, 41, 42	98725252	27 Mar 1998	98725252	27 Mar 1998	Geregistreerd	27-Mar-2018
	EURAQUA	35, 36, 39, 40, 41	951410	31 Aug 1988	1486035	31 Aug 1988	Geregistreerd	31-Aug-2008
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 35, 37, 40, 42	945120	28 Jul 1988	1485472	28 Jul 1988	Geregistreerd	28-Jul-2008
	EURAQUA	38	954032	13 Sep 1988	1488414	13 Sep 1988	Geregistreerd	13-Sep-2008
	EURECART Société Européenne d'Exploitation de Cartographie	9, 16, 35, 38, 41, 42	951809	01 Sep 1988	1540411	01 Sep 1988	Geregistreerd	01-Sep-2008
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	23153913	15 Mar 2002	23153913	15 Mar 2002	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)		23153907	15 Mar 2002	23153907	15 Mar 2002	Geregistreerd	15-Mar-2012
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	23147770	14 Feb 2002	23147770	14 Feb 2002	Geregistreerd	14-Feb-2012
	L'EAU ET VOUS	16.41	98732879	18 May 1998	98732879	18 May 1998	Geregistreerd	18-May-2018
	Les Services Eau Pratique	11, 16, 37, 38, 39, 40, 42	98737930	19 Jun 1998	98737930	19 Jun 1998	Geregistreerd	19-Jun-2008
	Les Services Eau Pratique + logo vague	11, 16, 37, 38, 39, 40, 42	96655396	13 Dec 1996	96655396	13 Dec 1996	Geregistreerd	13-Dec-2016
	LYONNAISE DES EAUX	19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	95572610	22 May 1995	95572610	22 May 1995	Geregistreerd	22-May-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	1705294	14 Nov 1991	1705294	14 Nov 1991	Geregistreerd	14-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Frankrijk	MICROREL	9.42	98739065	26 Jun 1998	98739065	26 Jun 1998	Geregistreerd	26-Jun-2008
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	3009133	22 Feb 2000	3009133	22 Feb 2000	Geregistreerd	22-Feb-2010
	OPERANDI	35	73486895	08 Mar 2007	73486895	08 Mar 2007	Geregistreerd	08-Mar-2017
	PAIEMENT SUR MESURE	16.36	98736325	10 Jun 1998	98736325	10 Jun 1998	Geregistreerd	10-Jun-2008
	SANDRA	9, 40, 42	99776374	19 Feb 1999	99776374	19 Feb 1999	Geregistreerd	19-Feb-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SPRING	16.36	99807834	13 Aug 1999	99807834	13 Aug 1999	Geregistreerd	13-Aug-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	13083384	16 Feb 2001	13083384	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ ACCESS	9, 38, 42	3071735	19 Dec 2000	3071735	19 Dec 2000	Geregistreerd	19-Dec-2010
	SUEZ CONNECT	9, 38, 42	3071734	19 Dec 2000	3071734	19 Dec 2000	Geregistreerd	19-Dec-2010
	Suez Industrial Solutions	9, 11, 19, 37, 38, 39, 40, 42	13081277	07 Feb 2001	13081277	07 Feb 2001	Geregistreerd	07-Feb-2011
	SUEZ PANORAMA	16, 35, 36, 41	182737	24 Jan 1990	1571912	24 Jan 1990	Geregistreerd	24-Jan-2010
	SUEZ SIGNAL`ethics	9, 35, 45	73546614	28 Dec 2007			In uitvoering	
	SuezMultis	9, 11, 19, 37, 38, 39, 40, 42	3067924	30 Nov 2000	3067924	30 Nov 2000	Geregistreerd	30-Nov-2010
	Votre équipe "eau"	37, 38, 42	98759886	18 Nov 1998	98759886	18 Nov 1998	Geregistreerd	18-Nov-2008
	VOUS ALLEZ AIMER L'AVENIR	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	73497308	26 Apr 2007	73497308	26 Apr 2007	Geregistreerd	26-Apr-2017
	VOUS APPORTER L'ESSENTIEL DE LA VIE	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	3029402	22 May 2000	3029402	22 May 2000	Geregistreerd	22-May-2010
	VOYAGE AU COEUR DE L'EAU	16.41	98747794	31 Aug 1998	98747794	31 Aug 1998	Geregistreerd	31-Aug-2008
	Voyage au coeur de l'eau	16.41	98759887	18 Nov 1998	98759887	18 Nov 1998	Geregistreerd	18-Nov-2008
VOYAGE AU FIL DE L'EAU	11, 16, 39, 40	98736322	10 Jun 1998	98736322	10 Jun 1998	Geregistreerd	10-Jun-2008	
WE ARE SUEZ	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	83573346	30 Apr 2008			In uitvoering		
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	73497311	26 Apr 2007	73497311	26 Apr 2007	Geregistreerd	26-Apr-2017	
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
Gaza	LYONNAISE DES EAUX	38	4286	16 Jan 1997	4286	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	39	4287	16 Jan 1997	4287	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	19	4283	16 Jan 1997	4283	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Gaza	LYONNAISE DES EAUX	40	4288	16 Jan 1997	4288	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	35	4284	16 Jan 1997	4284	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	37	4285	16 Jan 1997	4285	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	41	4289	16 Jan 1997	4289	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	42	4290	16 Jan 1997	4290	03 Jan 1998	Geregistreerd	16-Jan-2018
Georgië	MICROREL	9.42	-460510	26 Apr 1999	M13178	07 May 2000	Geregistreerd	07-May-2010
Gibraltar	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	40	7360	26 Jun 1996	7360	19 Nov 1991	Geregistreerd	19-Nov-2008
Griekenland	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EURAQUA	9.11	92026	12 Jan 1989	92026	19 Nov 1991	Geregistreerd	12-Jan-2009
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	140323	22 Apr 1999	140323	17 Nov 2000	Geregistreerd	22-Apr-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	144519	27 Jun 2000	144519	19 Nov 2001	Geregistreerd	27-Jun-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Hongkong	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	40	5330/92	02 Mar 1992	B02084/96	07 Mar 1996	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	39	5329/92	02 Mar 1992	B01133/95	14 Feb 1995	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	38	5328/92	02 Mar 1992	B03502/94	20 Jun 1994	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	41	5331/92	02 Mar 1992	B01921/95	17 Mar 1995	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	37	5327/92	02 Mar 1992	B04121/94	11 Jul 1994	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	36	5326/92	02 Mar 1992	B04201/94	14 Jul 1994	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35	5325/92	02 Mar 1992	B00343/95	16 Jan 1995	Geregistreerd	02-Mar-2013
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	42	5332/92	02 Mar 1992	B04704/95	09 Jun 1995	Geregistreerd	02-Mar-2013

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Hongkong	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	9341/91	05 Dec 1991	2698/94	06 May 1994	Geregistreerd	14-Nov-2012
	SPRING	36	00784/2000	14 Jan 2000	00357/2001	13 Aug 1999	Geregistreerd	13-Aug-2016
	SUEZ (sourire)	4	11818/2001	24 Jul 2001	B03646/2004	16 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	40	11827/2001	24 Jul 2001	B05334/2004	22 Apr 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	39	11826/2001	24 Jul 2001	B05333/2004	22 Apr 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	38	11825/2001	24 Jul 2001	B02957/2004	05 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	37	11824/2001	24 Jul 2001	B03882/2004	18 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	36	11823/2001	24 Jul 2001	B03651/2004	16 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	35	11822/2001	24 Jul 2001	B03650/2004	16 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	19	11821/2001	24 Jul 2001	B03649/2004	16 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	11	11820/2001	24 Jul 2001	B03648/2004	16 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	9	11819/2001	24 Jul 2001	B03647/2004	16 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
	SUEZ (sourire)	42	11828/2001	24 Jul 2001	B03784/2004	17 Mar 2004	Geregistreerd	16-Feb-2008
Hongarije	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012	
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
India	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	1338160	11 Feb 2005			In uitvoering	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
India	SUEZ (sourire)	19	1027716	16 Jul 2001	1027716	06 Dec 2005	Geregistreerd	16-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	11	1027715	16 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	9	1027713	16 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4	1027714	16 Jul 2001	1027714	22 May 2007	Geregistreerd	16-Jul-2011
Indonesië	Delivering the essentials of life	39	J00.2005.03937.03965	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	35	J00.2005.03933.03961	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	38	J00.2005.03936.03969	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1	D00.2005.03929.03957	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	40	J00.2005.03938.03966	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	D00.2005.03931.03959	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	J00.2005.03935.03963	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	9	D00.2005.03930.03958	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	36	J00.2005.03939.03962	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	D00.2005.03932.03960	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	J00.2005.03940.03968	11 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	J00.2005.03939.03967	11 Feb 2005			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	H4.HC.01.01-4628	30 Sep 1993	554252	29 Apr 2002	Geregistreerd	29-Apr-2012
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	J00-16 534	23 Aug 2000	481125	21 Jun 2001	Geregistreerd	23-Feb-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	J00-16 532	23 Aug 2000	481123	21 Jun 2001	Geregistreerd	23-Feb-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	D00-16 531	23 Aug 2000	481122	21 Jun 2001	Geregistreerd	23-Aug-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	J00-16 533	23 Aug 2000	481124	21 Jun 2001	Geregistreerd	23-Aug-2010
	SPRING	36	J00-808	04 Feb 2000	470324	27 Mar 2001	Geregistreerd	04-Aug-2009
	SUEZ (sourire)	9	D00 2001.17873.17991	16 Aug 2001				In uitvoering
	SUEZ (sourire)	19	D00 2001.17875.17993	16 Aug 2001	520701	31 Oct 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011
SUEZ (sourire)	35	D00 2001.17876.17994	16 Aug 2001	522155	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011	
SUEZ (sourire)	37	D00 2001.17878.17996	16 Aug 2001	522157	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011	
SUEZ (sourire)	38	D00 2001.17880.17998	16 Aug 2001	522159	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011	
SUEZ (sourire)	39	D00 2001.17879.17997	16 Aug 2001	522158	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Indonesië	SUEZ (sourire)	11	D00 2001.17874. 17992	16 Aug 2001	520700	31 Oct 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011
	SUEZ (sourire)	42	D00 2001.17882. 18000	16 Aug 2001	522161	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011
	SUEZ (sourire)	4	D00 2001.17872. 17990	16 Aug 2001	520698	31 Oct 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011
	SUEZ (sourire)	36	D00 2001.17877. 17995	16 Aug 2001	522156	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011
	SUEZ (sourire)	40	D00 2001.17881. 17999	16 Aug 2001	522160	11 Nov 2002	Geregistreerd	29-Oct-2011
Ierland	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EURAQUA	9	70/89	04 Jan 1989	133301	28 Jul 1988	Geregistreerd	27-Jul-2009
	EURAQUA	11	71/89	04 Jan 1989	133302	28 Jul 1988	Geregistreerd	27-Jul-2009
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	92/1866	30 Mar 1992	153423	04 Jan 1995	Geregistreerd	13-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	99/1072	29 Mar 1999	213454	11 Sep 2000	Geregistreerd	28-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	2000/02278	22 Jun 2000	218095	31 Oct 2001	Geregistreerd	21-Jun-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011	
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
Israël	Delivering the essentials of life	1	178231	03 Feb 2005	178231	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	9	178232	03 Feb 2005	178232	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	41	178241	03 Feb 2005	178241	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	42	178242	03 Feb 2005	178242	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	40	178240	03 Feb 2005	178240	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	39	178239	03 Feb 2005	178239	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	38	178238	03 Feb 2005	178238	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum	
Israël	Delivering the essentials of life	37	178237	03 Feb 2005	178237	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015	
	Delivering the essentials of life	36	178236	03 Feb 2005	178236	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015	
	Delivering the essentials of life	35	178235	03 Feb 2005	178235	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015	
	Delivering the essentials of life	16	178234	03 Feb 2005	178234	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015	
	Delivering the essentials of life	11	178233	03 Feb 2005	178233	11 Nov 2007	Geregistreerd	03-Feb-2015	
	LYONNAISE DES EAUX	19	109583	08 Jan 1997	109583	06 Jul 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	42	109590	08 Jan 1997	109590	06 Jul 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	41	109589	08 Jan 1997	109589	06 Jul 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	40	109588	08 Jan 1997	109588	13 Oct 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	39	109587	08 Jan 1997	109587	13 Oct 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	38	109586	08 Jan 1997	109586	06 Jul 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	37	109585	08 Jan 1997	109585	13 Oct 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	LYONNAISE DES EAUX	35	109584	08 Jan 1997	109584	06 Jul 1998	Geregistreerd	08-Jan-2018	
	SUEZ (sourire)	39	151591	16 Aug 2001	151591	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	37	151589	16 Aug 2001	151589	03 Dec 2003	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	42	151593	16 Aug 2001	151593	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	38	151590	16 Aug 2001	151590	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	35	151587	16 Aug 2001	151587	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	19	151586	16 Aug 2001	151586	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	11	151585	16 Aug 2001	151585	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	4	151583	16 Aug 2001	151583	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	40	151583	16 Aug 2001	151592	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	9	151584	16 Aug 2001	151584	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	SUEZ (sourire)	36	151588	16 Aug 2001	151588	03 Dec 2002	Geregistreerd	16-Aug-2008	
	Italië	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
		Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
EURAQUA		1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008	
LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU		6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012	
LYONNAISE DES EAUX DUMEZ		35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011	
LYONNAISE DES EAUX DUMEZ		19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012	
LYONNAISE DES EAUX SUEZ		11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015	
MICROREL		9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009	
OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL		16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum	
Israël	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013	
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010	
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011	
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
Japan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015	
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010	
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012	
	SUEZ+VOUTE	36	197309/1992	18 Sep 1992	4325930	15 Oct 1999	Geregistreerd	15-Oct-2009	
Jersey	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012	
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering		
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012	
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015	
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009	
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010	
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013	
Jersey	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010	
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011	
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
	Jordanië	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	69109	15 Sep 2002	69109	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
		La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6	69099	15 Sep 2002	69099	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
		La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	9	69100	15 Sep 2002	69100	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Jordanië	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	40	69107	15 Sep 2002	69107	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	35	69103	15 Sep 2002	69103	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	41	69108	15 Sep 2002	69108	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	69105	15 Sep 2002	69105	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	69104	15 Sep 2002	69104	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	16	69102	15 Sep 2002	69102	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	19	72993	03 Dec 2003	72993	03 Dec 2003	Geregistreerd	03-Dec-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	39	69106	15 Sep 2002	69106	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	69101	15 Sep 2002	69101	03 Nov 2003	Geregistreerd	15-Mar-2012
Kazackstan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	21 Feb 1994	584599	21 Feb 1994	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Kenia	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	39700	23 Apr 1992	39700	13 May 1994	Geregistreerd	14-Nov-2012
Kirghizistan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Koeweit	Delivering the essentials of life	42	69782	03 Apr 2005	59119	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	35	69775	03 Apr 2005	59112	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	1	69771	03 Apr 2005	59403	15 Jul 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	11	69773	03 Apr 2005	59110	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	16	69774	03 Apr 2005	59111	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	41	69781	03 Apr 2005	59118	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	36	69776	03 Apr 2005	59113	10 Jun 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	40	69780	03 Apr 2005	59117	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Koeweit	Delivering the essentials of life	38	69778	03 Apr 2005	59115	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	39	69779	03 Apr 2005	59116	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	37	69777	03 Apr 2005	59114	10 Jun 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	Delivering the essentials of life	9	69772	03 Apr 2005	59109	14 May 2006	Geregistreerd	02-Apr-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	58228	29 Jan 2003	58978	25 Apr 2006	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	16	58224	29 Jan 2003	49530	15 Feb 2005	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6	58221	29 Jan 2003	49495	15 Feb 2005	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	58223	29 Jan 2003	49529	15 Feb 2005	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	19	58225	29 Jan 2003	49786	23 Mar 2005	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	58227	29 Jan 2003	58977	25 Apr 2006	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	58232	29 Jan 2003	61024	03 Sep 2006	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	41	58231	29 Jan 2003	49532	15 Feb 2005	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	39	58229	29 Jan 2003	59811	13 Aug 2006	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	40	58230	29 Jan 2003	59812	13 Aug 2006	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	35	58226	29 Jan 2003	49531	15 Feb 2005	Geregistreerd	28-Jan-2013
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	9	58222	29 Jan 2003	59810	13 Aug 2006	Geregistreerd	28-Jan-2013
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	48375	26 Nov 2000	44103	07 Apr 2004	Geregistreerd	25-Nov-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	48374	26 Nov 2000	38343	01 Jun 2002	Geregistreerd	25-Nov-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	48344	19 Nov 2000	44313	04 Jul 2004	Geregistreerd	18-Nov-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	48376	26 Nov 2000	39614	03 Sep 2002	Geregistreerd	25-Nov-2010
	SUEZ (sourire)	40	52869	29 Dec 2001	46496	02 Mar 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011
	SUEZ (sourire)	4	52860	29 Dec 2001	46870	05 Jul 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011
	SUEZ (sourire)	9	52861	29 Dec 2001	62463	05 Nov 2006	Geregistreerd	28-Dec-2011
SUEZ (sourire)	11	52862	29 Dec 2001	46509	02 Mar 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	19	52863	29 Dec 2001	57195	14 Jan 2006	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	35	52864	29 Dec 2001	46601	02 Mar 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	36	52865	29 Dec 2001	57330	14 Jan 2006	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	37	52866	29 Dec 2001	46880	05 Jul 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	39	52868	29 Dec 2001	46508	02 Mar 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	42	52870	29 Dec 2001	46492	02 Mar 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011	
SUEZ (sourire)	38	52867	29 Dec 2001	46872	05 Jul 2004	Geregistreerd	28-Dec-2011	
Letland	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Letland	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19, 39, 40, 42	M-94-95	14 Jan 1994	M34 414	20 Oct 1996	Geregistreerd	14-Jan-2014
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Libanon	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	101032	04 Feb 2005	101032	04 Feb 2005	Geregistreerd	04-Feb-2020
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	91696	16 Sep 2002	91696	16 Sep 2002	Geregistreerd	24-Sep-2017
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19, 39, 40, 42	216 906/434	12 Feb 1994			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	88006	28 Jul 2001	88006	28 Jul 2001	Geregistreerd	28-Jul-2016
Lybië	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	19	237	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	9	234	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6	233	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	235	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	244	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	39	241	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	240	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	239	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Lybië	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	35	238	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	16	236	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	45	245	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	40	242	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	41	243	01 Nov 2003			In uitvoering	15-Sep-2012
Liechtenstein	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
Lithouwen	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19, 35, 37, 39, 40, 42	ZP14488	19 Jan 1994	25023	08 Jan 1998	Geregistreerd	19-Jan-2014
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	99-0877	27 Apr 1999	39593	17 Aug 2000	Geregistreerd	27-Apr-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Macao	SPRING	36	N/00 5364	12 Jan 2000	N/00 5364	10 Jul 2000	Geregistreerd	12-Jan-2014
Macedonië	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Macedonië	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Maleisië	Delivering the essentials of life	40	5002012	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	5002013	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	5002014	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	38	5002010	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	5002009	08 Feb 2005	5002009	18 Oct 2007	Geregistreerd	11-Aug-2014
	Delivering the essentials of life	36	5002008	08 Feb 2005	5002008	10 Jul 2007	Geregistreerd	11-Aug-2014
	Delivering the essentials of life	35	5002007	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	502006	08 Feb 2005	5002006	08 Aug 2007	Geregistreerd	11-Aug-2014
	Delivering the essentials of life	9	5002004	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	39	5002011	08 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	5002005	08 Feb 2005	5002005	04 Jul 2007	Geregistreerd	11-Aug-2014
	Delivering the essentials of life	1	5002003	08 Feb 2005			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	42	97-21 746	01 Dec 1997			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	38	97-18 453	01 Dec 1997			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	37	97-19 755	01 Dec 1997	97019755	07 Jan 2008	Geregistreerd	01-Dec-2007
	SPRING	36	2000/00 137	07 Jan 2000	137	12 Jul 2007	Geregistreerd	13-Aug-2009
	SUEZ (sourire)	37	9428	24 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	42	9427	24 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	40	94236	24 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	39	9435	24 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	38	9429	24 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	36	9432	24 Jul 2001	1009432	05 Aug 2004	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	35	9433	24 Jul 2001			In uitvoering	
SUEZ (sourire)	19	9437	24 Jul 2001			In uitvoering		
SUEZ (sourire)	11	9434	24 Jul 2001	1009434	22 Oct 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011	
SUEZ (sourire)	9	9430	24 Jul 2001			In uitvoering		
SUEZ (sourire)	4	9429	24 Jul 2001			In uitvoering		
Malta	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Malta	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Marokko	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	792784	12 Sep 2002	792784	12 Sep 2002	Geregistreerd	12-Sep-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	SPRING	16,36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Mexico	Aseguramos lo esencial de la vida	37	700233	03 Feb 2005	921032	24 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	700238	03 Feb 2005	921720	27 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	700237	03 Feb 2005	875725	12 Apr 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	700236	03 Feb 2005	921719	27 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	700234	03 Feb 2005	921033	24 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	700230	03 Feb 2005	875724	12 Apr 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	36	700232	03 Feb 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	700231	03 Feb 2005	910411	28 Nov 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	700227	03 Feb 2005	900096	22 Sep 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	9	700228	03 Feb 2005	905049	26 Oct 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	700229	03 Feb 2005	875723	12 Apr 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	700235	03 Feb 2005	921718	27 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	16	700218	03 Feb 2005	883079	26 May 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	39	700223	03 Feb 2005	921030	24 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
Delivering the essentials of life	11	700217	03 Feb 2005	884855	31 May 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015	
Delivering the essentials of life	9	700216	03 Feb 2005	883078	26 May 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Mexico	Delivering the essentials of life	41	700225	03 Feb 2005	881500	13 May 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	42	700226	03 Feb 2005	899310	19 Sep 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	35	700219	03 Feb 2005	910410	28 Nov 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	38	700222	03 Feb 2005	9210029	24 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	37	700221	03 Feb 2005	915018	21 Dec 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	36	40128	15 Mar 2007	43856	11 Sep 2007	Geregistreerd	15-Mar-2017
	Delivering the essentials of life	1	700215	03 Feb 2005	899309	19 Sep 2005	Geregistreerd	03-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	40	700224	03 Feb 2005	921031	24 Feb 2006	Geregistreerd	03-Feb-2015
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	45	566062	13 Sep 2002	819751	28 Jan 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	41	566060	13 Sep 2002	814864	26 Nov 2003	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	39	566058	13 Sep 2002	820482	13 Feb 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	40	566059	13 Sep 2002	811571	29 Oct 2003	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	35	566055	13 Sep 2002	849767	13 Sep 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	37	566056	13 Sep 2002	816130	08 Dec 2003	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	38	566057	13 Sep 2002	816131	08 Dec 2003	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	42	566061	13 Sep 2002	819750	28 Jan 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	11	566052	13 Sep 2002	849764	13 Sep 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	16	566053	13 Sep 2002	849765	13 Sep 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6	566050	13 Sep 2002	849762	13 Sep 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	19	566054	13 Sep 2002	849766	13 Sep 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	9	566051	13 Sep 2002	849763	13 Sep 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	MICROREL	9	358877	04 Jan 1999	607440	28 Apr 1999	Geregistreerd	04-Jan-2009
	MICROREL	42	358876	04 Jan 1999	607439	28 Apr 1999	Geregistreerd	04-Jan-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	439509	01 Aug 2000	685480	31 Jan 2001	Geregistreerd	01-Aug-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	439506	01 Aug 2000	678998	28 Nov 2000	Geregistreerd	01-Aug-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	439507	01 Aug 2000	685479	31 Jan 2001	Geregistreerd	01-Aug-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	439508	01 Aug 2000	699070	24 May 2001	Geregistreerd	01-Aug-2010
	SUEZ (sourire)	11	501.805	16 Aug 2001	739803	26 Mar 2002	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	19	501.806	16 Aug 2001	788757	29 Apr 2003	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	35	501.807	16 Aug 2001	834579	31 May 2004	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	37	501.809	16 Aug 2001	895036	18 Aug 2005	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	38	501.979	16 Aug 2001	768809	19 Nov 2002	Geregistreerd	16-Aug-2011
SUEZ (sourire)	39	501.980	16 Aug 2001	811543	29 Oct 2003	Geregistreerd	16-Aug-2011	
SUEZ (sourire)	9	501.804	16 Aug 2001	728285	13 Dec 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011	
SUEZ (sourire)	4	501.803	16 Aug 2001	789102	30 Apr 2003	Geregistreerd	16-Aug-2011	
SUEZ (sourire)	40	501.981	16 Aug 2001			In uitvoering	16-Aug-2011	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Mexico	SUEZ (sourire)	42	501.978	16 Aug 2001	783304	19 Mar 2003	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	36	501.808	16 Aug 2001	769369	22 Nov 2002	Geregistreerd	16-Aug-2011
Moldavië	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Monaco	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Montenegro	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	24 Nov 2007	863228	24 Nov 2007	Geregistreerd	27-Jan-2015
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Nov 2007	774915	24 Nov 2007	Geregistreerd	24-Jan-2012
Nigerië	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	TP 14 740/92/3	30 Apr 1992			In uitvoering	
Noorwegen	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ+VOUTE	35.36	882557	10 Jun 1988	139413	23 Nov 1989	Geregistreerd	23-Nov-2009
Nieuw-Zeeland	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	39	214577	20 Nov 1991	214577	19 Jun 1995	Geregistreerd	21-May-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	40	214578	20 Nov 1991	214578	13 Jun 1995	Geregistreerd	21-May-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Nieuw-Zeeland	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	41	214579	20 Nov 1991	214579	16 Jun 1995	Geregistreerd	21-May-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	42	214580	20 Nov 1991	214580	16 Jun 1995	Geregistreerd	21-May-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	40	214578	20 Nov 1991	214578	13 Jun 1995	Geregistreerd	21-May-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	38	214576	20 Nov 1991	214576	19 Jun 1995	Geregistreerd	21-May-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	214572	20 Nov 1991	214572	16 May 1995	Geregistreerd	14-Nov-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	37	214575	20 Nov 1991	214575	16 May 1995	Geregistreerd	21-May-2012
	SUEZ (sourire)	37	642832	31 Jul 2001	642832	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	4	642826	31 Jul 2001	642826	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	9	642827	31 Jul 2001	642827	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	11	642828	31 Jul 2001	642828	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	19	642829	31 Jul 2001	642829	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	35	642830	31 Jul 2001	642830	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	36	642831	31 Jul 2001	642831	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
	SUEZ (sourire)	38	642833	31 Jul 2001	642833	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018
SUEZ (sourire)	39	642834	31 Jul 2001	642834	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018	
SUEZ (sourire)	40	642835	31 Jul 2001	642835	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018	
SUEZ (sourire)	42	642836	31 Jul 2001	642836	16 Feb 2001	Geregistreerd	16-Feb-2018	
OAPI	Delivering the essentials of life	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	3200500218	10 Feb 2005	51316	30 May 2005	Geregistreerd	10-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16	3200500219	10 Feb 2005	51317	30 May 2005	Geregistreerd	10-Feb-2015
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19	3200103202	16 Aug 2001	44706	10 Sep 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	3200103203	16 Aug 2001	44707	10 Sep 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
Oman	Delivering the essentials of life	11	35545	09 Feb 2005	35545	05 Jul 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	16	35546	09 Feb 2005	35546	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	35	35547	09 Feb 2005	35547	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	9	35544	09 Feb 2005	35544	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	37	35549	09 Feb 2005	35549	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	38	35550	09 Feb 2005	35550	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	1	35543	09 Feb 2005	35543	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	42	35554	09 Feb 2005	35554	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	41	35553	09 Feb 2005	35553	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	39	35551	09 Feb 2005	35551	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	40	35552	09 Feb 2005	35552	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	36	35548	09 Feb 2005	35548	21 Jun 2006	Geregistreerd	09-Feb-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	16	28992	15 Sep 2002				In uitvoering
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6	28973	15 Sep 2002	28973	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	19	28993	15 Sep 2002				In uitvoering	
La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	37	28995	15 Sep 2002	28995	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Oman	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	9	28990	15 Sep 2002			In uitvoering	
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	11	28991	15 Sep 2002			In uitvoering	
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	35	28994	15 Sep 2002	28994	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	39	28997	15 Sep 2002	28997	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	38	28996	15 Sep 2002	28996	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	36	29001	15 Sep 2002	29001	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	41	28999	15 Sep 2002	28999	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	40	28998	15 Sep 2002	28998	22 Aug 2005	Geregistreerd	15-Sep-2012
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	42	29000	15 Sep 2002			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	40	12613	25 Nov 1995	12613	17 Dec 2002	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	19	12609	25 Nov 1995	12609	30 Oct 2002	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	37	12610	25 Nov 1995	12610	30 Oct 2002	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	42	12614	25 Nov 1995	12614	30 Oct 2002	Geregistreerd	25-Nov-2005
	LYONNAISE DES EAUX	39	12612	25 Nov 1995			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	38	12611	25 Nov 1995	12611	12 Mar 2003	Geregistreerd	25-Nov-2005
	SUEZ (sourire)	4	25947	22 Jul 2001	25947	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	9	25948	22 Jul 2001	25948	21 Jan 2006	Geregistreerd	22-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	11	25949	22 Jul 2001	25949	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	19	25950	22 Jul 2001	25950	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	42	25957	22 Jul 2001	25957	11 Oct 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	40	25956	22 Jul 2001	25956	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	39	25955	22 Jul 2001	25955	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011
SUEZ (sourire)	38	25954	22 Jul 2001	25954	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011	
SUEZ (sourire)	37	25953	22 Jul 2001	25953	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011	
SUEZ (sourire)	36	25952	22 Jul 2001	25952	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011	
SUEZ (sourire)	35	25951	22 Jul 2001	25951	22 May 2005	Geregistreerd	22-Jul-2011	
Oezbekistan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Pakistan	Delivering the essentials of life	40	205496	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	39	205497	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	205499	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1	205494	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	205500	01 Feb 2005			In uitvoering	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Pakistan	Delivering the essentials of life	38	205498	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	36	205489	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	35	205490	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	205491	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	205492	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	205495	01 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	9	205493	01 Feb 2005			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX	19	144495	21 Oct 1997	144495	08 Sep 2004	Geregistreerd	21-Oct-2014
	SUEZ (sourire)	9	172610	16 Jul 2001	172610	01 Mar 2008	Geregistreerd	16-Jul-2008
	SUEZ (sourire)	11	172611	16 Jul 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	19	172612	16 Jul 2001	172612	04 Oct 2006	Geregistreerd	16-Jul-2008
	SUEZ (sourire)	4	172613	16 Jul 2001	172613	03 Jul 2007	Geregistreerd	16-Jul-2008
Panama	Delivering the essentials of life	37	140506	02 Feb 2005	140506	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	39	140508	02 Feb 2005	140508	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	35	140504	02 Feb 2005	140504	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	16	140503	02 Feb 2005	140503	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	38	140507	02 Feb 2005	140507	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	42	140511	02 Feb 2005	140511	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	36	140505	02 Feb 2005	140505	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	11	140502	02 Feb 2005	140502	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	9	140501	02 Feb 2005	140501	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	1	140500	02 Feb 2005	140500	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	40	140509	02 Feb 2005	140509	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	41	140510	02 Feb 2005	140510	01 Jul 2005	Geregistreerd	02-Feb-2015
	SUEZ (sourire)	39	116494	16 Aug 2001	116494	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	40	116495	16 Aug 2001	116495	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	38	116493	16 Aug 2001	116493	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	37	116492	16 Aug 2001	116492	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	36	116491	16 Aug 2001	116491	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	35	116490	16 Aug 2001	116490	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	19	116489	16 Aug 2001	116489	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
	SUEZ (sourire)	11	116488	16 Aug 2001	116488	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011
SUEZ (sourire)	9	116487	16 Aug 2001	116487	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011	
SUEZ (sourire)	4	116486	16 Aug 2001	116486	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011	
SUEZ (sourire)	42	116496	16 Aug 2001	116496	16 Aug 2001	Geregistreerd	16-Aug-2011	
Paraguay	Aseguramos lo esencial de la vida	9	-65987	31 Jan 2005	285564	27 Dec 2005	Geregistreerd	27-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	-63430	31 Jan 2005	283324	17 Oct 2005	Geregistreerd	17-Oct-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	-64160	31 Jan 2005	283322	17 Oct 2005	Geregistreerd	17-Oct-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	36	-67448	31 Jan 2005	283026	06 Oct 2005	Geregistreerd	06-Oct-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	-67082	31 Jan 2005	285563	27 Dec 2005	Geregistreerd	27-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	-64891	31 Jan 2005	285567	27 Dec 2005	Geregistreerd	27-Dec-2015

<u>Landen</u>	<u>Merk</u>	<u>Klasse</u>	<u>Nr. neerlegging</u>	<u>Datum neerlegging</u>	<u>Registratienur.</u>	<u>Registratie datum</u>	<u>Status</u>	<u>Vernieuwings datum</u>
Paraguay	Aseguramos lo esencial de la vida	37	-66352	31 Jan 2005	283028	06 Oct 2005	Geregistreerd	06-Oct-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	-65256	31 Jan 2005	285566	27 Dec 2005	Geregistreerd	27-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	-64526	31 Jan 2005	284791	02 Dec 2005	Geregistreerd	02-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	-65621	31 Jan 2005	285565	27 Dec 2005	Geregistreerd	27-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	-66717	31 Jan 2005	283027	06 Oct 2005	Geregistreerd	06-Oct-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	-63795	31 Jan 2005	283323	17 Oct 2005	Geregistreerd	17-Oct-2015
	Delivering the essentials of life	9	253236	08 Feb 2005	281762	02 Sep 2005	Geregistreerd	02-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	11	252871	08 Feb 2005	281841	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	16	252505	08 Feb 2005	281640	01 Sep 2005	Geregistreerd	01-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	36	249949	08 Feb 2005	281839	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	35	250314	08 Feb 2005	281840	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	39	251775	08 Feb 2005	281760	02 Sep 2005	Geregistreerd	02-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	41	251044	08 Feb 2005	281758	02 Sep 2005	Geregistreerd	02-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	42	250679	08 Feb 2005	281757	02 Sep 2005	Geregistreerd	02-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	40	251410	08 Feb 2005	281759	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	37	249583	08 Feb 2005	281756	02 Sep 2005	Geregistreerd	02-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	38	252140	08 Feb 2005	281761	02 Sep 2005	Geregistreerd	02-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	1	253601	08 Feb 2005	281842	05 Sep 2005	Geregistreerd	05-Sep-2015
	SUEZ (sourire)	38	17671	19 Jul 2001	244942	11 Mar 2002	Geregistreerd	11-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	37	17670	19 Jul 2001	244792	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	39	17672	19 Jul 2001	244943	11 Mar 2002	Geregistreerd	11-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	11	17666	19 Jul 2001	244790	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	9	17665	19 Jul 2001	244789	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	4	17664	19 Jul 2001	244788	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	36	17669	19 Jul 2001	245284	20 Mar 2002	Geregistreerd	20-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	40	17673	19 Jul 2001	244793	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	42	17674	19 Jul 2001	244794	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	35	17668	19 Jul 2001	245283	20 Mar 2002	Geregistreerd	20-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	19	17667	19 Jul 2001	244791	01 Mar 2002	Geregistreerd	01-Mar-2012
Peru	Aseguramos lo esencial de la vida	41	238758 SM	15 Apr 2005	39360	08 Apr 2005	Geregistreerd	08-Apr-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	238751 TM	15 Apr 2005	108737	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	238748 TM	15 Apr 2005	108734	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	238752 SM	15 Apr 2005	39355	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	238757 SM	15 Apr 2005	39359	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	238756 SM	15 Apr 2005	39358	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	238755 SM	15 Apr 2005	39357	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	238750 TM	15 Apr 2005	108736	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Peru	Aseguramos lo esencial de la vida	9	238749 TM	15 Apr 2005	108735	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	37	238754 SM	15 Apr 2005	39356	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	36	238753 SM	15 Apr 2005			In uitvoering	
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	238759 SM	15 Apr 2005	39361	08 Sep 2005	Geregistreerd	08-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	9	232582	10 Feb 2005	106778	30 Jun 2005	Geregistreerd	30-Jun-2015
	Delivering the essentials of life	41	232591	10 Feb 2005	40317	15 Dec 2005	Geregistreerd	15-Dec-2015
	Delivering the essentials of life	1	232581	10 Feb 2005	106777	30 Jun 2005	Geregistreerd	30-Jun-2015
	Delivering the essentials of life	39	232589	10 Feb 2005	39497	16 Sep 2005	Geregistreerd	16-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	38	232588	10 Feb 2005	40034	11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	42	232592	10 Feb 2005	39498	16 Sep 2005	Geregistreerd	16-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	16	232584	10 Feb 2005	106780	30 Jun 2005	Geregistreerd	30-Jun-2015
	Delivering the essentials of life	35	232585	10 Feb 2005	39248	01 Sep 2005	Geregistreerd	01-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	36	232586	10 Feb 2005	38823	27 Jul 2005	Geregistreerd	27-Jul-2015
	Delivering the essentials of life	40	232590	10 Feb 2005	39138	22 Aug 2005	Geregistreerd	22-Aug-2015
	Delivering the essentials of life	37	232587	10 Feb 2005	40033	11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	11	232583	10 Feb 2005	106779	30 Jun 2005	Geregistreerd	30-Jun-2015
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6	161994	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	40	162003	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	39	162002	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	38	162001	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	42	162005	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	35	161999	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	37	162000	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	11	161996	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	16	161997	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	9	161995	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	19	161998	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	45	162006	13 Sep 2002			In uitvoering	
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	41	162004	13 Sep 2002			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	42	132648	06 Aug 2001	28595	18 Feb 2002	Geregistreerd	18-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	40	132647	06 Aug 2001	28594	15 Feb 2002	Geregistreerd	15-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	39	132646	06 Aug 2001	28593	15 Feb 2002	Geregistreerd	15-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	38	132645	06 Aug 2001	28523	14 Feb 2002	Geregistreerd	14-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	37	132644	06 Aug 2001	28522	14 Feb 2002	Geregistreerd	14-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	35	132642	06 Aug 2001	28520	14 Feb 2002	Geregistreerd	14-Feb-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Peru	SUEZ (sourire)	36	132643	06 Aug 2001	28521	14 Feb 2002	Geregistreerd	14-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	4	132638	06 Aug 2001	78379	15 Feb 2002	Geregistreerd	15-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	19	132641	06 Aug 2001	78380	15 Feb 2002	Geregistreerd	15-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	11	132640	06 Aug 2001	78456	18 Feb 2002	Geregistreerd	18-Feb-2012
	SUEZ (sourire)	9	132639	06 Aug 2001	78455	18 Feb 2002	Geregistreerd	18-Feb-2012
Filipijnen	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4-2005-001260	09 Feb 2005	4-2005-001260	16 Jul 2006	Geregistreerd	16-Jul-2016
	SPRING	36	42000000331	18 Jan 2000			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	4-2001-0005832	10 Aug 2001			In uitvoering	
Polen	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
	Portugal	Aseguramos lo esencial de la vida	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	843765	10 Feb 2005	843765	10 Feb 2005	Geregistreerd
BRIDGING THE WATER DIVIDE		6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Portugal	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	793137	12 Sep 2002	793137	12 Sep 2002	Geregistreerd	12-Sep-2012
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
	Tsjechische republiek	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd
Delivering the essentials of life		1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU		6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
LYONNAISE DES EAUX DUMEZ		19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
LYONNAISE DES EAUX DUMEZ		35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
LYONNAISE DES EAUX SUEZ		11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
MICROREL		9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Tsjechische republiek	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Roemenië	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012	
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
Groot-Brittannië	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Groot-Brittannië	ESSEX & SUFFOLK WATER	11, 19, 39, 42	1573061	19 Apr 2001	1573061	19 Apr 2001	Geregistreerd	19-Apr-2011
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	1483052	19 Nov 1998	1483052	13 Jan 1999	Geregistreerd	19-Nov-2008
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017	
Russische federatie	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
Sint-Maarten	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
Servië	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Singapore	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX	37	T99/01072E	08 Feb 1999	T99/01072E	21 Nov 2000	Geregistreerd	08-Feb-2009
	LYONNAISE DES EAUX	38	T99/01073C	08 Feb 1999	T99/01073C	08 Feb 1999	Geregistreerd	08-Feb-2009
	LYONNAISE DES EAUX	39	T99/01074A	08 Feb 1999	T99/01074A	06 Feb 2001	Geregistreerd	08-Feb-2009
	LYONNAISE DES EAUX	41	T99/01076H	08 Feb 1999	T99/01076H	22 Sep 2001	Geregistreerd	08-Feb-2009
	LYONNAISE DES EAUX	40	T99/01075Z	08 Feb 1999	T99/01075Z	05 Mar 2001	Geregistreerd	08-Feb-2009
	LYONNAISE DES EAUX	42	T99/01077F	08 Feb 1999			In uitvoering	08-Feb-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	41	T00/1195J	30 Jun 2000	T00/11395J	22 Feb 2000	Geregistreerd	22-Feb-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16	T00/11392F	30 Jun 2000			In uitvoering	
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	42	T00/11394B	30 Jun 2000	T00/11394B	22 Feb 2000	Geregistreerd	22-Feb-2010
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	35	T00/11393D	30 Jun 2000	T00/11393D	22 Feb 2000	Geregistreerd	22-Feb-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Slowakije	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Slovenië	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
	Zweden	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd
Delivering the essentials of life		1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU		6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
LYONNAISE DES EAUX DUMEZ		19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	33515	21 Nov 1991	243469	04 Dec 1992	Geregistreerd	04-Dec-2012
LYONNAISE DES EAUX SUEZ		11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
MICROREL		9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL		16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE		35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Zweden	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	SUEZ+VOUTE	35.36	8805095	14 Jun 1988	235740	05 Jun 1992	Geregistreerd	05-Jun-2012
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Zwitserland	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	VOUS APPORTER L'ESSENTIEL DE LA VIE	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	842818	19 Oct 2004	842818	19 Oct 2004	Geregistreerd	19-Oct-2014
Syrië	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	346930	13 Nov 2002			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	27 Dec 2005	774915	27 Dec 2005	Geregistreerd	24-Jan-2012
Tadjikistan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Taiwan	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	94005032	01 Feb 2005	1229870	16 Sep 2006	Geregistreerd	15-Sep-2016
	SUEZ (sourire)	39	90034092	16 Aug 2001	172882	16 Nov 2002	Geregistreerd	15-Nov-2012
	SUEZ (sourire)	40	90034093	16 Aug 2001	184839	01 Aug 2003	Geregistreerd	31-Jul-2013
	SUEZ (sourire)	4	90034084	16 Aug 2001	1014221	16 Sep 2002	Geregistreerd	15-Sep-2012
	SUEZ (sourire)	38	90034091	16 Aug 2001	176062	16 Jan 2003	Geregistreerd	15-Jan-2013
	SUEZ (sourire)	19	90034087	16 Aug 2001	1054283	16 Aug 2003	Geregistreerd	15-Aug-2013
	SUEZ (sourire)	42	90034094	16 Aug 2001	179693	01 Apr 2003	Geregistreerd	15-Nov-2012
SUEZ (sourire)	35	90034088	16 Aug 2001	192774	01 Dec 2003	Geregistreerd	30-Nov-2013	

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Taiwan	SUEZ (sourire)	9	90034085	16 Aug 2001	1045472	01 Jun 2003	Geregistreerd	31-May-2013
	SUEZ (sourire)	36	90034089	16 Aug 2001	178037	01 Mar 2003	Geregistreerd	28-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	11	90034086	16 Aug 2001	1063443	01 Nov 2003	Geregistreerd	31-Oct-2013
	SUEZ (sourire)	37	90034090	16 Aug 2001	172742	16 Nov 2002	Geregistreerd	15-Nov-2012
Thailand	Delivering the essentials of life	35	581142	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	581140	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	581141	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	581144	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1	581138	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	38	581145	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	39	581146	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	581149	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	9	581139	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	36	581143	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	581148	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	40	581147	10 Feb 2005			In uitvoering	
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	228406	28 May 1992	KOR 31 670	19 Jun 1995	Geregistreerd	27-May-2002
	SUEZ (sourire)	9	462767	16 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	11	462768	16 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	19	462769	16 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4	462766	16 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	36	462771	16 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	37	462772	16 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	38	462773	16 Aug 2001			In uitvoering	
SUEZ (sourire)	39	462774	16 Aug 2001			In uitvoering		
SUEZ (sourire)	40	462775	16 Aug 2001			In uitvoering		
SUEZ (sourire)	42	462776	16 Aug 2001			In uitvoering		
SUEZ (sourire)	35	462770	16 Aug 2001			In uitvoering		
Tunesië	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	EE050197	31 Jan 2005	EE050197	29 May 2006	Geregistreerd	31-Jan-2015
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	EE02,1626	13 Sep 2002		13 Apr 2004	Geregistreerd	13-Sep-2012
	LYONNAISE DES EAUX	19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	EE 950 796	29 May 1995	EE 950 796	29 May 1995	Geregistreerd	29-May-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	EE 011 587	15 Aug 2001	EE 011 587	15 Aug 2001	Geregistreerd	15-Aug-2011
Turkije	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	MICROREL	9.42	1999/5354	07 May 1999	209559	07 May 1999	Geregistreerd	07-May-2009

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Turkije	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Oekraïne	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
Europese Unie	BRIDGING THE WATER DIVIDE	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831006	13 Aug 2002	2831006	13 Aug 2002	Geregistreerd	13-Aug-2012
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	4102497	19 Oct 2004			In uitvoering	
	LA VRAIE BATAILLE DE L'EAU	6, 7, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	2831014	13 Aug 2002	2831014	11 Mar 2004	Geregistreerd	13-Aug-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	SOCIETE GENERALE DE BELGIQUE	35.39	3054319	07 Feb 2003	3054319	21 Mar 2006	Geregistreerd	07-Feb-2013
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	2334837	27 Jul 2001	2334837	28 Mar 2003	Geregistreerd	27-Jul-2011
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Uruguay	Aseguramos lo esencial de la vida	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	359.876	28 Jan 2005	359.876	06 Sep 2005	Geregistreerd	06-Sep-2015
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	359.877	28 Jan 2005	359877	29 Dec 2005	Geregistreerd	29-Dec-2015
	LA AUTENTICA LUCHA POR EL AGUA	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42	343519	13 Sep 2002	343519	02 Feb 2004	Geregistreerd	02-Feb-2014
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	332772	20 Jul 2001	332772	11 Dec 2002	Geregistreerd	11-Dec-2012

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Venezuela	Aseguramos lo esencial de la vida	36	2008-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	11	2005-2005	10 Feb 2005		19 Dec 2005	Geregistreerd	19-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	38	2010-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	35	2007-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	37	2009-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	1	2003-2005	10 Feb 2005		19 Dec 2005	Geregistreerd	19-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	16	2006-2005	10 Feb 2005		19 Dec 2005	Geregistreerd	19-Dec-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	39	2011-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	40	2012-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	41	2013-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	42	2014-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Aseguramos lo esencial de la vida	9	2004-2005	10 Feb 2005		05 Sep 2007	Geregistreerd	05-Sep-2017
	Delivering the essentials of life	41	1947-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	42	1946-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	40	1951-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	37	1949-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	39	1952-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	38	1948-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	1	1942-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	11	1945-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	16	1943-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	9	1944-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	Delivering the essentials of life	36	1950-2005	10 Feb 2005		05 Sep 2007	Geregistreerd	05-Sep-2017
	Delivering the essentials of life	35	1953-2005	10 Feb 2005		11 Nov 2005	Geregistreerd	11-Nov-2015
	LYONNAISE DES EAUX	42	99-06 120	14 Apr 1999	S-13.765	17 Aug 2000	Geregistreerd	17-Aug-2010
	LYONNAISE DES EAUX	39	99-06 118	14 Apr 1999	S-13.762	17 Aug 2000	Geregistreerd	17-Aug-2010
	LYONNAISE DES EAUX	41	99-06 119	14 Apr 1999	S-13.764	17 Aug 2000	Geregistreerd	17-Aug-2010
	LYONNAISE DES EAUX	37	99-06 115	14 Apr 1999	S-13.760	17 Aug 2000	Geregistreerd	17-Aug-2010
	LYONNAISE DES EAUX	38	99-06 116	14 Apr 1999	S-13.761	17 Aug 2000	Geregistreerd	17-Aug-2010
	LYONNAISE DES EAUX	40	99-06 117	14 Apr 1999	S-13.763	17 Aug 2000	Geregistreerd	17-Aug-2010
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	6 383/92	31 Mar 1992	169839	07 Oct 1994	Geregistreerd	07-Oct-2014
	SUEZ (sourire)	40	14137	07 Aug 2001	S022272	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013
	SUEZ (sourire)	19	14143	07 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	11	14 144-2001	07 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	9	14 145-2001	07 Aug 2001			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4	14 146-2001	07 Aug 2001	P245323	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013
	SUEZ (sourire)	36	14141	07 Aug 2001	S022276	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
Venezuela	SUEZ (sourire)	37	14140	07 Aug 2001	S022275	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013
	SUEZ (sourire)	42	14136	07 Aug 2001	S-20.869	11 Nov 2002	Geregistreerd	11-Nov-2012
	SUEZ (sourire)	38	14139	07 Aug 2001	S022274	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013
	SUEZ (sourire)	39	14138	07 Aug 2001	S022273	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013
	SUEZ (sourire)	35	14142	07 Aug 2001	S022277	27 Jun 2003	Geregistreerd	27-Jun-2013
Vietnam	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
West Bank	LYONNAISE DES EAUX	42	4789	21 Jan 1997	4789	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	41	4788	21 Jan 1997	4788	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	40	4787	21 Jan 1997	4787	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	39	4786	21 Jan 1997	4786	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	38	4785	21 Jan 1997	4785	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	37	4784	21 Jan 1997	4784	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	35	4783	21 Jan 1997	4783	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
	LYONNAISE DES EAUX	19	4782	21 Jan 1997	4782	27 Jan 2002	Geregistreerd	21-Jan-2018
WIPO	Aseguramos lo esencial de la vida	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	843765	10 Feb 2005	843765	10 Feb 2005	Geregistreerd	10-Feb-2015
	Delivering the essentials of life	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	863228	27 Jan 2005	863228	27 Jan 2005	Geregistreerd	27-Jan-2015
	EURAQUA	1, 5, 9, 11, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	531436	19 Dec 1988	531436	19 Dec 1988	Geregistreerd	19-Dec-2008
	La Vraie Bataille de l'Eau (en caractères arabes)	6, 9, 11, 16, 19, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 45	792784	12 Sep 2002	792784	12 Sep 2002	Geregistreerd	12-Sep-2012
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	578360	18 Nov 1991	578360	18 Nov 1991	Geregistreerd	18-Nov-2011
	LYONNAISE DES EAUX DUMEZ	19	584599	17 Mar 1992	584599	17 Mar 1992	Geregistreerd	17-Mar-2012
	LYONNAISE DES EAUX SUEZ	11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44	878746	26 Aug 2005	878746	26 Aug 2005	Geregistreerd	26-Aug-2015
	MICROREL	9.42	709972	18 Mar 1999	709972	18 Mar 1999	Geregistreerd	18-Mar-2009
	OBSERVATOIRE SOCIAL INTERNATIONAL	16, 35, 41, 42	740774	08 Aug 2000	740774	08 Aug 2000	Geregistreerd	08-Aug-2010

Landen	Merk	Klasse	Nr. neerlegging	Datum neerlegging	Registratienur.	Registratie datum	Status	Vernieuwings datum
WIPO	SPRING	16.36	726562	21 Jan 2000	726562	17 Feb 2000	Geregistreerd	21-Jan-2010
	SUEZ (sourire)	4, 9, 11, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42	774915	24 Jan 2002	774915	24 Jan 2002	Geregistreerd	24-Jan-2012
	VOUS APPORTER L'ESSENTIEL DE LA VIE	1, 9, 11, 16, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42	842818	19 Oct 2004	842818	19 Oct 2004	Geregistreerd	19-Oct-2014
	YOU ARE GOING TO LOVE THE FUTURE	1, 9, 11, 35, 37, 39, 40, 41, 42	951210	27 Apr 2007	951210	27 Apr 2007	Geregistreerd	27-Apr-2017
Zimbabwe	Delivering the essentials of life	39	161/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	40	162/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	36	158/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	41	163/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	37	159/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	42	164/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	38	160/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	11	155/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	9	154/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	35	157/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	1	153/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	Delivering the essentials of life	16	156/2005	10 Feb 2005			In uitvoering	
	SUEZ (sourire)	4	840/2001	14 Aug 2001	840/2001	10 Nov 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	9	841/2001	14 Aug 2001	841/2001	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	11	842/2001	14 Aug 2001	842/2001	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	19	843/2001	14 Aug 2001	843/2001	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	35	844/2001	14 Aug 2001	844/2001	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	36	845/2001	14 Aug 2001	845/2001	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	37	846/2001	14 Aug 2001	846/2003	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
	SUEZ (sourire)	38	847/2001	14 Aug 2001	847/2001	10 Nov 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011
SUEZ (sourire)	39	848/2001	14 Aug 2001	848/2001	10 Nov 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011	
SUEZ (sourire)	42	850/2001	14 Aug 2001	850/2001	19 May 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011	
SUEZ (sourire)	40	849/2001	14 Aug 2001	849/2001	10 Nov 2003	Geregistreerd	16-Feb-2011	



BESCHERMING VAN HET BEELDMERK "LOGO SUEZ"

Eigenaar: SUEZ LYONNAISE DES EAUX

EUROPA

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
FRANKRIJK	22/07/1997 97.688.324	9,11,19,35, 36,37,38,39, 40,41,42	-	Geregistreerd	22/07/1997 97.688.324	Niet hernieuwd	Merk niet hernieuwd
FRANKRIJK	05/08/1997 97.690.390	9,11,19,35, 36,37,38,39, 40,41,42	-	Geregistreerd	05/08/1997 97.690.390	Niet hernieuwd	Merk niet hernieuwd
INTERNATIONAAL MERK voor de volgende landen: Armenië, Oostenrijk, Bosnie-Herzegovina, Bulgarije, Beneluxlanden, wit-Rusland, Zwitserland, China, Tsjechische Republiek, Duitsland, Algerije, Egypte, Spanje, Kroatië, Hongarije, Italië, Kirgizië, Kazachstan, Letland, Marocco, Monaco, Moldovië, Macedonië, Polen, Portugal, Roemenië, Russische Federatie, Slovenië, Slovakije, Tadjikistan, Oekraïne, Oezbekistan, Vietnam, Joegoslavië	22/01/1998 662.669	9,11,19,35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	22/01/1998 662.669	Niet hernieuwd 21/01/2008	Merk niet hernieuwd
DENEMARKEN	04/02/1998 VA 00.585 1998	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	10/07/2001 VR 2001 02919	10/07/2011	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
FINLAND	02/02/1998 T199800397	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	31/12/1998 212469	31/12/2008	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
GRIEKENLAND	02/02/1998 135880	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	17/08/1999 135880	Niet hernieuwd 02/02/2008	Merk niet hernieuwd
IERLAND	20/01/1998 98/0189	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	20/01/1998 215.164	Niet hernieuwd 20/01/2008	Merk niet hernieuwd
NOORWEGEN	05/02/1998 98.01082	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	19/08/1999 198.838	19/08/2009	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
VERENIGD KONINKRIJK	05/02/1998 2.157.365	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	05/02/1998 2.157.365	Niet hernieuwd 05/02/2008	Merk niet hernieuwd

EUROPA

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
ZWEDEN	05/02/1998 98-00885	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Lopende			Merk opgegeven
ESTLAND	04/02/1998 9800220	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	13/01/2000 30021	13/01/2010	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
GEORGIË	03/02/1998 T1998 013079	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	11/12/1998 11254	11/12/2008	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
LITTOUWEN	03/02/1998 98-0405	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	07/05/2001 40944	Niet hernieuwd 03/02/2008	Merk niet hernieuwd

AFRIKA

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
OAPI zijn Benin, Burkina-Faso, Kameroen, Centraal-Afrikaanse Republiek, Kongo, Ivoorkust, Gabon, Guinea, Mali, Mauritanië, Niger, Djibouti, Senegal, Tsjaad, Togo	03/02/1998 88.254	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	31/03/1999 38908	Niet hernieuwd 03/02/2008	Merk niet hernieuwd
ZUID-AFRIKA	29/01/1998 98.01137 98.01138 98.01139 98.01140 98.01141 98.01142 98.01143 98.01144	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	10/01/2003 98.01137 98.01138 98.01139 98.01140 98.01141 98.01142 98.01143 98.01144	Niet hernieuwd 29/01/2008	Merk niet hernieuwd
NIGERIA	24/02/1998 35159/98/3 35160/98/3 35161/98/3	9 11 19	Ja (05/08/1997)	Merken gepubliceerd op 31 mei 2000			<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
TUNESIË	20/01/1998 EE98.0055	35, 36,37,38,39, 40,41,42		Geregistreerd	20/01/1998 EE98.0055	20/01/2013	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>

LATIJNS-AMERIKA

Land	Datum en nummer depot	Klassen	Voorrang van het Franse depot	Staat van de onderzoeks-procedure	Datum en registratienummer	Einddatum	Bijzonderheden / opmerkingen
ARGENTINIË	05/02/1998						
	2.129.615	35	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	1.730.666(14/04/99)	31/03/2009 Kl. 36, 38, 39 en 41	Merk wordt op einddatum opgegeven
	2.129.616	36			1.728.546(31/03/99)		
	2.129.617	37			1.730.665(14/04/99)		
	2.129.618	38			1.728.547(31/03/99)		
	2.129.619	39			1.728.548(31/03/99)		
	2.129.620	40			1.730.664(14/04/99)		
	2.129.621	41			1.728.549(31/03/99)		
2.129.622	42	1.730.667(14/04/99)					
BOLIVIË	27/01/1998						
	005539	35	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd Geregistreerd Geregistreerd	22/04/2003	22/04/2013	Merk wordt op einddatum opgegeven
	005540	36			89841/C		
	005541	37			89840-C		
	005715	38			89838-C		
	005716	39					
	005717	40					
	005718	41					
005719	42						
BRAZILIË	05/02/1998						
	820545538	36.10/20/70	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven		Conform uw instructies registratietaks niet betaald. Dossier afgesloten	
	820545554	37.05/10/25					
	820545562	37.20/40/41					
	820545597	37.35/44/45					
	820545589	37.42/56					
	820545546	38.10/20/40					
	820545600	39.50					
	820545520	40.31/32/55					
820545570	41.10/20/40						
CHILI	02/03/1998						
	407.098	35	Non	Geregistreerd merk	520.690(28/08/98)	28/08/2008	Merken niet hernieuwd op einddatum
	407.099	36		Geregistreerd merk	520.689(28/08/98)	28/08/2008	
	407.100	37		Geregistreerd merk	526.992(12/11/98)	12/11/2008	
	407.101	38		Geregistreerd merk	520.688(28/08/98)	28/08/2008	
	407.102	39		Geregistreerd merk	520.687(28/08/98)	28/08/2008	
	407.103	40		Geregistreerd merk	526.991(12/11/98)	12/11/2008	
	407.104	41		Geregistreerd merk	525.198(23/10/98)	23/10/2008	
	407.105	42		Geregistreerd merk	593.941(06/04/01)	06/04/2011	

LATIJNS-AMERIKA

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
COLOMBIA	05/02/1998		Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	211316(11/08/98)	10/08/2008	Merken niet hernieuwd op einddatum
	98.005.884	35			211318(11/08/98)	10/08/2008	
	98.005.862	36			211274(11/08/98)	10/08/2008	
	98.005.860	37			211217(11/08/98)	10/08/2008	
	98.005.859	38			214372(25/11/98)	24/11/2008	
	98.005.857	39			214371(25/11/98)	24/11/2008	
	98.005.856	40			214374(25/11/98)	24/11/2008	
	98.005.855	41			221619(31/08/99)	31/08/2009	
98.005.854	42						
PARAGUAY	05/02/1998		Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	11/08/1999	11/08/2009	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
	02317	35			215929		
	02316	36					
	02318	37					
	02321	38					
	02320	39					
	02319	40					
	02323	41					
02322	42						
URUGUAY	05/02/1998	35,	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	04/09/1998	04/09/2008	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
	301.226	36,37,38,39, 40,41,42			301.226		
VENEZUELA	05/02/1998		Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	07/12/02001	07/12/2011	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
	1949-98	9			236619		
	1950-98	11			236620		
	1946-98	19		236618			

NOORD-AMERIKA

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
CANADA	30/01/1998 868.027	Voor diensten die aan internationale klassen beantwoorden 35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	27/03/2002 TM 559.753	27/03/2017	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
USA	05/02/1998 75/429.506	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	05/09/2000 2.382.126	05/09/2010	Gebruikelijk affidavit 05/09/2006 Conform uw instructies wordt dit merk opgegeven

CENTRAAL-AMERIKA

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
MEXICO	23/01/1998 320.614 320.617 320.616 320.615 320.612 320.611 320.610 320.613	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd merk Geregistreerd merk Geregistreerd merk Geregistreerd merk Geregistreerd merk Geregistreerd merk Geregistreerd merk Geregistreerd merk	29/09/1998 588220 29/09/1998 588221 27/02/1998 572.106 27/02/1998 572.105 25/02/1998 570.767 31/03/1998 574.397 14/05/1998 576.203 26/03/1998 573.033	Niet hernieuwd 22/01/2008 22/01/2008 22/01/2008 22/01/2008 22/01/2008 22/01/2008 22/01/2008 22/01/2008	Merk opgegeven op einddatum

OCEANIË / AZIË

Land	Datum en nummer depot	Klassen	Voorrang van het Franse depot	Staat van de onderzoeks-procedure	Datum en registratienummer	Einddatum	Bijzonderheden / opmerkingen
AUSTRALIË	19/01/1998 752.993	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	06/10/1999 752993	Niet hernieuwd 19/01/2008	Merk niet hernieuwd
ZUID-KOREA	05/02/1998 98-871 98-872 98-873 98-874 98-875 98-876 98-877 98-878 98-879 98-880 98-881	Koreaanse nationale klassen : 101 102 104 105 106 107 108 109 110 111 112	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	54427(02/04/1999) 54422(02/04/1999) 54426(02/04/1999) 54425(02/04/1999) 55252(11/06/1999) 53040(02/02/1999) 54424(02/04/1999) 53041(02/02/1999) 54423(02/04/1999) 55253(11/06/1999) 55254(11/06/1999)	02/04/2009 02/04/2009 02/04/2009 02/04/2009 11/06/2009 02/02/2009 02/04/2009 02/02/2009 02/04/2009 11/06/2009 11/06/2009	Merk wordt op einddatum opgegeven
HONGKONG	04/02/1998 01246/1998 01247/1998 01248/1998 01249/1998 01250/1998 01251/1998 01252/1998 01253/1998	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven	05/08/1997 01246/1998 01247/1998 01248/1998 01249/1998 01250/1998 01251/1998 01252/1998 01253/1998	04/08/2004	Merk niet hernieuwd.
INDIA	16/12/1997 782550 782551 782552	9 11 19	Neen	Merk gepubliceerd in klasse 11 op 30/03/2005			Merk niet hernieuwd.

OCEANIË / AZIË

Land	Datum en nummer depot	Klassen	Voorrang van het Franse depot	Staat van de onderzoeks-procedure	Datum en registratienummer	Einddatum	Bijzonderheden / opmerkingen
INDONESIË	04/02/1998				19/02/1998		
	J98-1818	35	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	436175	Tussen	Merk niet hernieuwd
	J98-1819	36			436111	19/02/2007	
	J98-1820	37			436176	en	
	J98-1821	38			436112	19/08/2007	
	J98-1822	39			436113		
	J98-1823	40			436114		
	J98-1824	41			436177		
J98-1825	42	436178					
JAPAN	05/02/1998	35,	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven			Merk opgegeven
	9191/1998	36,37,38,39, 40,41,42					
MALEISIË	05/02/1998						
	98/01268	35	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd Geregistreerd	98001270(25/11/02) 98001271(23/01/03)	Niet hernieuwd	Merk niet hernieuwd
	98/01267	36					
	98/01269	37					
	98/01270	38					
	98/01271	39					
	98/01266	40					
	98/01274	41					
98/01273	42						
NIEUW-ZEELAND	23/01/1998				24/07/1998 (cl 38)		
	287572	35	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven	30/07/1998 (cl35/36/37/39/40/42)	05/08/2004	Merk niet hernieuwd
	287573	36			05/08/1998 (cl 41)		
	287574	37			287572(35)		
	287575	38			287573(36)		
	287576	39			287574(37)		
	287577	40			287575(38)		
	287578	41			287576(39)		
	287579	42			287577(40)		
					287578(41)		
		287579(42)					
PAKISTAN	27/11/1997						
	145166	9	Neen	Aanvaardingsbesluit van het Pakistanese Merkenbureau op 01/06/2005			Dit land aanvaardt geen prioriteit m.b.t. de datum van het depot in het land van oorsprong. Merk wordt op einddatum opgegeven
	145162	11					
	145165	19					

OCEANIË / AZIË

Land	Datum en nummer depot	Klassen	Voorrang van het Franse depot	Staat van de onderzoeks-procedure	Datum en registratienummer	Einddatum	Bijzonderheden / opmerkingen
FILIPPIJNEN	22/01/1998 Depotnummers momenteel in behandeling	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven			Merk opgegeven
SINGAPORE	04/02/1998 S/882/98 S/883/98 S/884/98 S/885/98 S/886/98 S/887/98 S/888/98 S/889/98	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	lopende			Merk wordt op einddatum opgegeven
THAILAND	05/02/1998 353725 353726 353727 353728 353729 353730 353731 353732	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	9666 9075 9679 9216 9681 9245 10408 9244	Niet hernieuwd 04/08/2007 (classes 38-41) 04/02/2008 Autres classes	Merk niet hernieuwd
TAIWAN	23/01/1998 87003807 87003808 87003809 87003810 87003811 87003812 87003813 87003814	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	110102(16/06/99) 128246(01/09/00) 114813(16/09/99) 127526(16/08/00) 117939(16/11/99) 124129(16/05/00) 117389(01/11/99) 133780(01/12/00)	15/06/2009 31/08/2010 15/09/2009 15/08/2010 15/11/2009 15/05/2010 31/10/2009 30/11/2010	Merk wordt op einddatum opgegeven

MIDDEN-OOSTEN

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
SAOEDI-ARABIË	07/02/1998 42405 42406 42407 42408 42409 42410 42411 42412	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	535/38(08/08/00) 535/39(08/08/00) 535/40(08/08/00) 535/41(08/08/00) 535/42(08/08/00) 544/39(18/10/00) 544/40(18/10/00) 543/10(07/10/00)	Niet hernieuwd 13/10/2007	Merk niet hernieuwd
BAHREIN	28/01/1998 106/98 107/98 108/98 109/98 110/98 111/98 112/98 113/98	35 36 37 38 39 40 41 42	Non	Geregistreerd	31/01/2000 2611 2612 2613 2614 2615 2616 2617 2618	Niet hernieuwd 28/01/2008	Merken niet hernieuwd
GAZASTROOK	25/01/1998 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven	01/02/1999 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220	24/01/2005	Merk niet hernieuwd
VERENIGDE ARABISCHE EMIRATEN	04/02/1998 25216 25217 25218 25219 25220 25221 25222 25223	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd Geregistreerd Geregistreerd In behandeling Geregistreerd Geregistreerd Geregistreerd Geregistreerd	21083(30/05/99) 21082(30/05/99) 21157(02/06/99) - 21157(02/06/99) 22353(02/10/99) 20761(5/05/99) 20748(4/05/99)	03/02/2008	Merken niet hernieuwd

MIDDEN-OOSTEN

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
IRAK	16/09/1998 36736	9, 11, 19	Neen	Geregistreerd	1/07/1999 36736	16/09/2013	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
IRAN	28/01/1998 7611209	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	18/03/2002 98217	Niet hernieuwd 28/01/2008	Bijzonderheid: in Iran worden de bedrijfsklassen bijeengebracht in één klasse (35) <i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>
ISRAËL	22/01/1998 117325 117326 117327 117328 117329 117330 117331 117332	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven	14/04/ et 06/05/1999 117325(06/05/99) 117326(14/04/99) 117327(14/04/99) 117328(14/04/99) 117329(14/04/99) 117330(14/04/99) 117331(14/04/99) 117332(14/04/99)	22/01/2005	Merk niet hernieuwd
JORDANIË	04/02/1998 48688 48687 48686	9 11 19	Ja (05/08/1997)	Merk opgegeven	05/08/1997 48688 48687 48686	05/08/2004	Merk niet hernieuwd
KOEWEIT	25/04/1998 39602 39603 39604 39605 39606 39607 39608 39609	35 36 37 38 39 40 41 42	Neen	Geregistreerd	25/04/2008 39602 39603 39604 39605 39606 39607 39608 39609	Niet hernieuwd 25/04/2008	Merken niet hernieuwd
LIBANON	26/02/1998 325	35, 36, 37, 38, 39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	28/02/1998 75161	28/02/2013	<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>

MIDDEN-OOSTEN

<i>Land</i>	<i>Datum en nummer depot</i>	<i>Klassen</i>	<i>Voorrang van het Franse depot</i>	<i>Staat van de onderzoeks-procedure</i>	<i>Datum en registratienummer</i>	<i>Einddatum</i>	<i>Bijzonderheden / opmerkingen</i>
OMAN	08/02/1998 17247 17248 17249 17250 17251 17252 17253 17254	35 36 37 38 39 40 41 42	Neen	lopende			Merken niet hernieuwd op einddatum
SYRIË	05/02/1998 1007-48-15784	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	lopende			Weigert het boycotcertificaat voor Israël te leveren.
TURKIJE	04/02/1998 Depotnummer momenteel in behandeling	35, 36,37,38,39, 40,41,42	Ja (05/08/1997)	Geregistreerd	04/02/1998 201.632	Niet hernieuwd 04/02/2008	Merken niet hernieuwd
WESTBANK	25/01/1998 5984 5983 5985 5979 5986 5980 5981 5982	35 36 37 38 39 40 41 42	Ja (05/08/1997)	lopende			<i>Merk wordt op einddatum opgegeven</i>

INDOM-portefeuille - export van 02/06/2008 om 10:29:00

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
associationlesseps.org	org	04/07/2006	09/07/2009
bonsreflexe.com	com	20/04/2007	20/04/2009
bonsreflexes.com	com	20/04/2007	20/04/2009
bonsreflexes.fr	fr	26/04/2007	26/04/2009
deenergievandevooruitgang.be	be	02/04/2008	02/04/2010
deenergievandevooruitgang.biz	biz	02/04/2008	02/04/2010
deenergievandevooruitgang.com	com	02/04/2008	02/04/2010
deenergievandevooruitgang.eu	eu	02/04/2008	02/04/2010
deenergievandevooruitgang.net	net	02/04/2008	02/04/2010
deenergievandevooruitgang.nl	nl	02/04/2008	02/04/2010
e-suez.com	com	14/12/2005	28/01/2009
energiesofprogress.biz	biz	02/04/2008	02/04/2010
energiesofprogress.com	com	02/04/2008	02/04/2010
energiesofprogress.eu	eu	02/04/2008	02/04/2010
energiesofprogress.net	net	02/04/2008	02/04/2010
esuez.com	com	14/12/2005	16/01/2009
fillerval.com	com	21/05/2007	27/04/2009
fondation-suez.com	com	03/06/2005	27/06/2009
fondationsuez.com	com	03/06/2005	27/06/2009
g-mestrallet.be	be	14/10/2005	14/10/2008
gaz-de-france-suez.be	be	02/03/2006	02/03/2009
gaz-de-france-suez.biz	biz	02/03/2006	01/03/2010
gaz-de-france-suez.com	com	03/03/2006	02/03/2009
gaz-de-france-suez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
gaz-de-france-suez.fr	fr	03/03/2006	03/03/2009
gaz-de-france-suez.info	info	03/03/2006	02/03/2009
gaz-de-france-suez.net	net	03/03/2006	02/03/2009
gaz-de-france-suez.org	org	02/03/2006	02/03/2010
gazdefrance-suez.be	be	27/02/2006	27/02/2009
gazdefrance-suez.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
gazdefrance-suez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
gazdefrance-suez.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
gazdefrance-suez.info	info	28/02/2006	27/02/2009
gazdefrance-suez.net	net	28/02/2006	27/02/2009
gazdefrance-suez.org	org	27/02/2006	27/02/2010
gazdefrancesuez.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
gazdefrancesuez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
gazdefrancesuez.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
gazdefrancesuez.info	info	28/02/2006	27/02/2009
gazdefrancesuez.net	net	28/02/2006	27/02/2009
gazdefrancesuez.org	org	27/02/2006	27/02/2010
gdf-suez-group.com	com	05/09/2007	05/09/2008
gdf-suez-group.eu	eu	05/09/2007	05/09/2008
gdf-suez-group.fr	fr	05/09/2007	05/09/2008

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
gdf-suez.asia	asia		
gdf-suez.be	be	27/02/2006	27/02/2009
gdf-suez.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
gdf-suez.ch	ch	24/09/2007	24/09/2009
gdf-suez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
gdf-suez.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
gdf-suez.info	info	28/02/2006	27/02/2009
gdf-suez.it	it	15/10/2007	15/10/2009
gdf-suez.net	net	28/02/2006	27/02/2009
gdf-suez.org	org	27/02/2006	27/02/2010
gdf-suez.us	us	12/09/2007	12/09/2009
gdfsuez.asia	asia		
gdfsuez.be	be	27/02/2006	27/02/2009
gdfsuez.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
gdfsuez.ch	ch	24/09/2007	24/09/2009
gdfsuez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
gdfsuez.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
gdfsuez.info	info	28/02/2006	27/02/2009
gdfsuez.it	it	12/10/2007	12/10/2009
gdfsuez.net	net	28/02/2006	27/02/2009
gdfsuez.org	org	27/02/2006	27/02/2010
gdfsuez.us	us	11/09/2007	11/09/2009
gdfsuezgroup.com	com	05/09/2007	05/09/2008
gdfsuezgroup.eu	eu	05/09/2007	05/09/2008
gdfsuezgroup.fr	fr	05/09/2007	05/09/2008
gerard-mestrallet.be	be	14/10/2005	14/10/2008
gerard-mestrallet.com	com	11/11/2005	08/11/2008
gerard-mestrallet.com.fr	com.fr	24/11/2005	24/11/2008
gerard-mestrallet.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
gerard-mestrallet.fr	fr	16/05/2005	16/05/2009
gerard-mestrallet.info	info	18/08/2006	03/09/2008
gerard-mestrallet.net	net	11/11/2005	08/11/2008
gerard-mestrallet.org	org	14/11/2005	08/11/2008
gerardmestrallet.be	be	14/10/2005	14/10/2008
gerardmestrallet.com	com	11/11/2005	08/11/2008
gerardmestrallet.com.fr	com.fr	23/11/2005	23/11/2008
gerardmestrallet.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
gerardmestrallet.fr	fr	16/05/2005	16/05/2009
gerardmestrallet.info	info	18/08/2006	03/09/2008
gerardmestrallet.net	net	11/11/2005	08/11/2008
gerardmestrallet.org	org	14/11/2005	08/11/2008
gmestrallet.be	be	14/10/2005	14/10/2008
gmestrallet.com	com	11/11/2005	08/11/2008
gmestrallet.com.fr	com.fr	22/11/2005	22/11/2008
gmestrallet.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
gmestrallet.fr	fr	16/05/2005	16/05/2009
gmestrallet.info	info	18/08/2006	03/09/2008
gmestrallet.net	net	11/11/2005	08/11/2008
gmestrallet.org	org	14/11/2005	08/11/2008
group-suez.fr	fr	16/05/2005	16/05/2009
group-suez.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
group-suez.in	in	21/07/2006	21/07/2009
groupe-gdf-suez.com	com	05/09/2007	05/09/2008
groupe-gdf-suez.eu	eu	05/09/2007	05/09/2008
groupe-gdf-suez.fr	fr	05/09/2007	05/09/2008
groupe-suez.be	be	21/02/2005	21/02/2009
groupe-suez.biz	biz	21/02/2005	20/02/2010
groupe-suez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
groupe-suez.fr	fr	29/03/2005	29/03/2009
groupe-suez.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
groupe-suez.in	in	21/07/2006	21/07/2009
groupe-suez.net	net	22/02/2005	21/02/2009
groupe-suez.org	org	21/02/2005	21/02/2010
groupegdfsuez.com	com	05/09/2007	05/09/2008
groupegdfsuez.eu	eu	05/09/2007	05/09/2008
groupegdfsuez.fr	fr	05/09/2007	05/09/2008
groupesuez.be	be	21/02/2005	21/02/2009
groupesuez.biz	biz	21/02/2005	20/02/2010
groupesuez.com	com	22/02/2005	21/02/2009
groupesuez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
groupesuez.fr	fr	29/03/2005	29/03/2009
groupesuez.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
groupesuez.in	in	21/07/2006	21/07/2009
groupesuez.net	net	22/02/2005	21/02/2009
groupesuez.org	org	21/02/2005	21/02/2010
groupsuez.fr	fr	16/05/2005	16/05/2009
groupsuez.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
groupsuez.in	in	21/07/2006	21/07/2009
isinfra.com	com	21/02/2008	21/02/2010
isinfra.net	net	21/02/2008	21/02/2010
lasenergiasdelprogreso.com	com	13/05/2008	13/05/2010
lasenergiasdelprogreso.com	com	13/05/2008	13/05/2010
lesenergiesduprogres.be	be	21/02/2008	21/02/2009
lesenergiesduprogres.com	com	21/02/2008	21/02/2009
lesenergiesduprogres.eu	eu	21/02/2008	21/02/2009
lesenergiesduprogres.fr	fr	21/02/2008	21/02/2009
mestrallet-g.be	be	14/10/2005	14/10/2008
mestrallet-g.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
mestrallet-g.nom.fr	nom.fr	05/01/2006	05/01/2009

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
mestrallet-gerard.be	be	14/10/2005	14/10/2008
mestrallet-gerard.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
mestrallet-gerard.nom.fr	nom.fr	05/01/2006	05/01/2009
mestrallet.be	be	14/10/2005	14/10/2008
mestrallet.com	com	14/08/2006	03/09/2008
mestrallet.com.fr	com.fr	23/11/2005	23/11/2008
mestrallet.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
mestrallet.fr	fr	16/05/2005	16/05/2009
mestrallet.gerard.name	name	28/12/2005	13/01/2010
mestrallet.info	info	18/08/2006	03/09/2008
mestrallet.net	net	11/11/2005	08/11/2008
mestrallet.nom.fr	nom.fr	05/01/2006	05/01/2009
mestrallet.org	org	14/11/2005	08/11/2008
mestralletgerard.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
photo-suez.com	com	12/12/2005	16/01/2009
raid-gdfsuez.com	com	23/04/2008	23/04/2010
raidgdfsuez.com	com	23/04/2008	23/04/2010
rightreflex.com	com	23/04/2007	23/04/2009
slde.co.uk	co.uk		14/04/2010
slde.net	net	24/01/2006	09/02/2009
slde.org	org	24/01/2006	09/02/2010
societe-generale-de-belgique.be	be	02/03/2005	28/02/2009
societe-generale-de-belgique.com	com	28/02/2006	04/02/2009
societe-generale-debelgique.be	be	23/03/2005	23/03/2009
societe-generale-debelgique.com	com	07/03/2008	07/03/2009
societe-generaledebelgique.be	be	09/09/2005	30/09/2008
societegeneraledebelgique.be	be	02/03/2005	28/02/2009
société-générale-de-belgique.com	com	28/02/2006	03/03/2009
société-générale-debelgique.com	com	28/02/2006	31/03/2009
sociétégénéraledebelgique.com	com	28/02/2006	03/03/2009
suez-business.biz	biz	22/11/2005	28/11/2008
suez-business.com	com	23/11/2005	29/11/2008
suez-business.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-business.net	net	23/11/2005	29/11/2008
suez-energie-europe.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energie-services.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energie.be	be	18/10/2005	28/10/2008
suez-energie.biz	biz	18/10/2005	23/10/2008
suez-energie.com	com	05/10/2005	24/10/2008
suez-energie.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energie.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suez-energie.info	info	07/10/2005	24/10/2008
suez-energie.net	net	05/10/2005	24/10/2008
suez-energy-europe.be	be	09/09/2005	30/09/2008

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
suez-energy-europe.biz	biz	24/08/2006	29/09/2008
suez-energy-europe.com	com	30/08/2006	30/09/2008
suez-energy-europe.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energy-europe.fr	fr	10/10/2005	10/10/2008
suez-energy-europe.net	net	30/08/2006	30/09/2008
suez-energy-europe.org	org	24/08/2006	30/09/2008
suez-energy-international.be	be	09/09/2005	30/09/2008
suez-energy-international.biz	biz	24/08/2006	29/09/2008
suez-energy-international.com	com	30/08/2006	30/09/2008
suez-energy-international.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energy-international.fr	fr	10/10/2005	11/10/2008
suez-energy-international.net	net	30/08/2006	30/09/2008
suez-energy-international.org	org	24/08/2006	30/09/2008
suez-energy-services.be	be	21/02/2005	21/02/2009
suez-energy-services.biz	biz	21/02/2005	20/02/2010
suez-energy-services.com	com	22/02/2005	21/02/2009
suez-energy-services.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energy-services.fr	fr	22/02/2005	22/02/2009
suez-energy-services.net	net	22/02/2005	21/02/2009
suez-energy-services.org	org	21/02/2005	21/02/2010
suez-energy.be	be	18/10/2005	28/10/2008
suez-energy.biz	biz	07/10/2005	23/10/2008
suez-energy.com	com	05/10/2005	24/10/2008
suez-energy.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-energy.fr	fr	01/06/2005	01/06/2009
suez-energy.info	info	07/10/2005	24/10/2008
suez-energy.net	net	05/10/2005	24/10/2008
suez-finance.fr	fr	21/11/2005	21/11/2008
suez-gaz-de-france.be	be	01/03/2006	01/03/2009
suez-gaz-de-france.biz	biz	02/03/2006	01/03/2010
suez-gaz-de-france.com	com	02/03/2006	01/03/2009
suez-gaz-de-france.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
suez-gaz-de-france.fr	fr	02/03/2006	02/03/2009
suez-gaz-de-france.info	info	02/03/2006	01/03/2009
suez-gaz-de-france.net	net	02/03/2006	01/03/2009
suez-gaz-de-france.org	org	01/03/2006	01/03/2010
suez-gazdefrance.be	be	27/02/2006	27/02/2009
suez-gazdefrance.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
suez-gazdefrance.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
suez-gazdefrance.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
suez-gazdefrance.info	info	28/02/2006	27/02/2009
suez-gazdefrance.net	net	28/02/2006	27/02/2009
suez-gazdefrance.org	org	27/02/2006	27/02/2010
suez-gdf.be	be	27/02/2006	27/02/2009

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
suez-gdf.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
suez-gdf.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
suez-gdf.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
suez-gdf.info	info	28/02/2006	27/02/2009
suez-gdf.net	net	28/02/2006	27/02/2009
suez-gdf.org	org	27/02/2006	27/02/2010
suez-group.biz	biz	28/05/2002	27/05/2009
suez-group.co.uk	co.uk	28/06/2007	07/08/2009
suez-group.com	com	11/09/2005	13/09/2008
suez-group.com.fr	com.fr	29/09/2005	29/09/2008
suez-group.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-group.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suez-group.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
suez-group.in	in	21/07/2006	21/07/2009
suez-group.info	info	04/10/2005	14/09/2008
suez-group.net	net	05/12/2005	05/12/2008
suez-group.org	org	06/12/2005	05/12/2008
suez-groupe.biz	biz	28/05/2002	27/05/2009
suez-groupe.co.uk	co.uk	28/06/2007	07/08/2009
suez-groupe.com	com	05/12/2005	05/12/2008
suez-groupe.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-groupe.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
suez-groupe.in	in	21/07/2006	21/07/2009
suez-groupe.info	info	04/10/2005	14/09/2008
suez-groupe.net	net	05/12/2005	05/12/2008
suez-groupe.org	org	06/12/2005	05/12/2008
suez-industrial-solutions.biz	biz	28/05/2002	27/05/2009
suez-industrial-solutions.com	com	14/02/2005	09/02/2009
suez-industrial-solutions.eu	eu	08/04/2006	08/04/2011
suez-industrial-solutions.fr	fr	01/03/2006	28/02/2009
suez-industrial-solutions.info	info	17/10/2005	14/09/2008
suez-industrial-solutions.net	net	14/02/2005	09/02/2009
suez-industrial-solutions.org	org	13/02/2005	09/02/2010
suez-lyonnaise-eaux.co.uk	co.uk	14/04/2000	14/04/2010
suez-lyonnaise-eaux.com	com	23/03/2006	12/06/2009
suez-lyonnaise-eaux.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-lyonnaise-eaux.net	net	24/01/2006	09/02/2009
suez-lyonnaise-eaux.org	org	24/01/2006	09/02/2010
suez-lyonnaise.co.uk	co.uk		14/04/2010
suez-lyonnaise.com	com	13/03/2006	10/04/2009
suez-lyonnaise.com.fr	com.fr	16/02/2005	16/02/2009
suez-lyonnaise.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suez-lyonnaise.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suez-lyonnaise.net	net	24/01/2006	09/02/2009

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
suez-lyonnaise.org	org	24/01/2006	09/02/2010
suez-nov-invest.com	com	14/02/2005	08/02/2009
suez-nov-invest.fr	fr	30/03/2005	30/03/2009
suez-nov-invest.net	net	14/02/2005	08/02/2009
suez-nov-invest.org	org	13/02/2005	08/02/2010
suez-services.be	be	09/09/2005	30/09/2008
suez-services.biz	biz	24/08/2006	29/09/2008
suez-services.net	net	30/08/2006	30/09/2008
suez-services.org	org	24/08/2006	30/09/2008
suez-tractebel.be	be	23/08/2004	04/09/2008
suez-tractebel.biz	biz	24/08/2006	03/09/2008
suez-tractebel.com	com	01/09/2006	04/09/2008
suez-tractebel.eu	eu	08/09/2006	08/09/2008
suez-tractebel.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suez-tractebel.info	info	24/08/2006	04/09/2008
suez-tractebel.net	net	17/08/2006	04/09/2008
suez-tractebel.org	org	24/08/2006	04/09/2008
suez-university.eu	eu	08/09/2006	08/09/2011
suez-university.fr	fr	23/11/2005	23/11/2008
suez.asia	asia	21/11/2007	21/11/2009
suez.at	at	09/09/2002	09/09/2008
suez.be	be	06/01/2005	06/01/2009
suez.ca	ca	04/08/2006	04/08/2008
suez.ch	ch	06/06/2005	31/05/2009
suez.cn	cn	10/03/2006	17/03/2009
suez.co.il	co.il	22/09/2002	22/09/2008
suez.co.nz	co.nz	29/08/2006	26/09/2008
suez.co.za	co.za	29/08/2006	25/09/2008
suez.com.es	com.es	13/12/2005	16/12/2008
suez.com.fr	com.fr	16/02/2005	16/02/2009
suez.com.pt	com.pt	15/09/2005	11/12/2008
suez.com.tw	com.tw	13/03/2006	17/03/2009
suez.cz	cz	13/09/2005	12/09/2008
suez.dk	dk	01/07/2005	01/07/2007
suez.es	es	26/09/2005	26/09/2008
suez.eu	eu	10/03/2006	10/03/2011
suez.gr	gr	12/09/2005	12/09/2009
suez.hk	hk	19/10/2005	19/10/2008
suez.hu	hu	19/10/2005	19/10/2008
suez.ie	ie	12/09/2005	12/09/2008
suez.info	info	27/10/2005	03/12/2008
suez.jp	jp	16/05/2008	31/05/2010
suez.li	li	06/06/2005	31/05/2009
suez.lt	lt	12/09/2005	12/09/2008

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
suez.lu	lu	05/06/2007	21/05/2009
suez.lv	lv	13/09/2005	13/09/2008
suez.ma	ma	14/10/2005	14/10/2008
suez.nl	nl	21/08/2006	16/08/2008
suez.org	org	31/10/2005	22/02/2010
suez.pk	pk	20/06/2006	20/06/2010
suez.pl	pl	20/09/2002	20/09/2008
suez.pt	pt	11/10/2005	11/12/2008
suez.ro	ro	28/09/2005	28/09/2008
suez.ru	ru	05/11/2002	05/11/2008
suez.se	se	13/05/2003	13/05/2009
suez.sg	sg	16/05/2008	16/05/2010
suez.tm.fr	tm.fr	10/10/2005	10/10/2008
suez.to	to	06/06/2005	14/05/2009
suez.tv	tv	30/03/2005	25/03/2009
suez.tw	tw	16/05/2008	16/05/2010
suez.us	us	27/04/2007	15/05/2009
suezbusiness.biz	biz	23/11/2005	28/11/2008
suezbusiness.com	com	23/11/2005	29/11/2008
suezbusiness.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezbusiness.net	net	23/11/2005	29/11/2008
suezcom.com	com	26/03/2005	04/04/2009
suezei.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
suezenergie.be	be	18/10/2005	28/10/2008
suezenergie.biz	biz	07/10/2005	23/10/2008
suezenergie.com	com	05/10/2005	24/10/2008
suezenergie.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergie.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suezenergie.info	info	07/10/2005	24/10/2008
suezenergie.net	net	05/10/2005	24/10/2008
suezenergieeurope.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergieservices.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergy.be	be	18/10/2005	28/10/2008
suezenergy.biz	biz	07/10/2005	23/10/2008
suezenergy.com	com	05/10/2005	24/10/2008
suezenergy.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergy.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suezenergy.info	info	06/10/2005	24/10/2008
suezenergy.net	net	05/10/2005	24/10/2008
suezenergyeurope.be	be	09/09/2005	30/09/2008
suezenergyeurope.biz	biz	24/08/2006	29/09/2008
suezenergyeurope.com	com	30/08/2006	30/09/2008
suezenergyeurope.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergyeurope.fr	fr	10/10/2005	10/10/2008

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
suezenergyeurope.net	net	30/08/2006	30/09/2008
suezenergyeurope.org	org	24/08/2006	30/09/2008
suezenergyinternational.be	be	09/09/2005	30/09/2008
suezenergyinternational.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergyinternational.fr	fr	10/10/2005	10/10/2008
suezenergyservices.be	be	21/02/2005	21/02/2009
suezenergyservices.biz	biz	21/02/2005	20/02/2010
suezenergyservices.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezenergyservices.fr	fr	22/02/2005	22/02/2009
suezenergyservices.net	net	22/02/2005	21/02/2009
suezenergyservices.org	org	21/02/2005	21/02/2010
suezenvironnement.eu	eu	24/07/2006	24/07/2011
suezfinance.fr	fr	21/11/2005	21/11/2008
suezgazdefrance.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
suezgazdefrance.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
suezgazdefrance.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
suezgazdefrance.info	info	28/02/2006	27/02/2009
suezgazdefrance.net	net	28/02/2006	27/02/2009
suezgazdefrance.org	org	27/02/2006	27/02/2010
suezgdf.be	be	27/02/2006	27/02/2009
suezgdf.biz	biz	27/02/2006	26/02/2010
suezgdf.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
suezgdf.fr	fr	28/02/2006	28/02/2009
suezgdf.info	info	28/02/2006	27/02/2009
suezgdf.net	net	28/02/2006	27/02/2009
suezgdf.org	org	27/02/2006	27/02/2010
suezglbal.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezgroup.biz	biz	28/05/2002	27/05/2009
suezgroup.co.uk	co.uk	28/06/2007	07/08/2009
suezgroup.com	com	11/09/2005	13/09/2008
suezgroup.com.fr	com.fr	16/09/2005	16/09/2008
suezgroup.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezgroup.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
suezgroup.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
suezgroup.in	in	21/07/2006	21/07/2009
suezgroup.info	info	04/10/2005	14/09/2008
suezgroup.net	net	05/12/2005	05/12/2008
suezgroup.org	org	06/12/2005	05/12/2008
suezgroupe.biz	biz	28/05/2002	27/05/2009
suezgroupe.co.uk	co.uk	28/06/2007	07/08/2009
suezgroupe.com	com	05/12/2005	05/12/2008
suezgroupe.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezgroupe.hk	hk	21/08/2006	25/07/2009
suezgroupe.in	in	21/07/2006	21/07/2009

fNaam	Zone	Reservering	Einddatum
suezgroupe.info	info	04/10/2005	14/09/2008
suezgroupe.net	net	05/12/2005	05/12/2008
suezgroupe.org	org	06/12/2005	05/12/2008
suezindustrialsolutions.biz	biz	21/11/2005	19/11/2008
suezindustrialsolutions.com	com	14/02/2005	09/02/2009
suezindustrialsolutions.eu	eu	10/05/2006	10/05/2011
suezindustrialsolutions.fr	fr	01/03/2006	28/02/2009
suezindustrialsolutions.info	info	17/10/2005	14/09/2008
suezindustrialsolutions.net	net	14/02/2005	09/02/2009
suezindustrialsolutions.org	org	13/02/2005	09/02/2010
suezinternational.com	com	16/12/2005	15/12/2008
suezinternational.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezinternational.net	net	16/12/2005	15/12/2008
suezinternational.org	org	15/12/2005	15/12/2008
suezyonnaise.co.uk	co.uk	17/04/2000	17/04/2010
suezyonnaise.com.fr	com.fr	16/02/2005	16/02/2009
suezyonnaise.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezyonnaise.net	net	24/01/2006	09/02/2009
suezyonnaise.org	org	24/01/2006	09/02/2010
sueznovinvest.com	com	14/02/2005	08/02/2009
sueznovinvest.fr	fr	30/03/2005	30/03/2009
sueznovinvest.net	net	14/02/2005	08/02/2009
sueznovinvest.org	org	13/02/2005	08/02/2010
suezonline.biz	biz	15/12/2005	14/12/2008
suezonline.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezonline.info	info	15/12/2005	15/12/2008
suezonline.net	net	16/12/2005	15/12/2008
suezonline.org	org	15/12/2005	15/12/2008
suezsolutions.be	be	09/09/2005	30/09/2008
suezsolutions.biz	biz	24/08/2006	29/09/2008
suezsolutions.com	com	30/08/2006	30/09/2008
suezsolutions.eu	eu	07/04/2006	07/04/2011
suezsolutions.fr	fr	10/10/2005	10/10/2008
suezsolutions.net	net	30/08/2006	30/09/2008
suezsolutions.org	org	24/08/2006	30/09/2008
sueztractebel.be	be	23/08/2004	04/09/2008
sueztractebel.biz	biz	17/08/2006	03/09/2008
sueztractebel.com	com	17/08/2006	04/09/2008
sueztractebel.eu	eu	08/11/2006	08/11/2008
sueztractebel.fr	fr	31/05/2005	31/05/2009
sueztractebel.info	info	24/08/2006	04/09/2008
sueztractebel.net	net	17/08/2006	04/09/2008
sueztractebel.org	org	24/08/2006	04/09/2008
suezuniversity.eu	eu	21/09/2006	21/09/2011

Naam	Zone	Reservering	Einddatum
suezuniversity.fr	fr	23/11/2005	23/11/2008
vousallezaimerlavenir.be	be	27/04/2007	27/04/2009
vousallezaimerlavenir.com	com	20/04/2007	20/04/2009
vousallezaimerlavenir.eu	eu	26/04/2007	26/04/2009
vousallezaimerlavenir.fr	fr	26/04/2007	26/04/2009
vousallezaimerlavenir.net	net	07/05/2007	07/05/2009
vousallezaimerlavenir.org	org	07/05/2007	07/05/2009
wearesuez.be	be	17/10/2005	17/10/2008
wearesuez.com	com	15/12/2005	13/05/2009
wearesuez.eu	eu	07/04/2006	07/04/2009
wearesuez.fr	fr	18/10/2005	18/10/2008
wwsuez.com	com	03/03/2005	13/03/2009
wwwsuez.com	com	03/03/2005	21/03/2009
youaregoingtolovethefuture.com	com	20/04/2007	20/04/2009

BIJLAGE 6

Belangrijke Dochterondernemingen van Suez

- Suez Finance
- Suez Tractebel
- Suez Energie Services (ex Elyo)
- Suez Environnement
- Lyonnaise des Eaux France
- Sita France
- Ondeo
- Electrabel
- Distrigaz
- Electrabel Customers Solutions
- Tractebel Energia

BIJLAGE 7

Lijst van de verplichtingen buiten balans voor een individueel bedrag hoger dan tien miljoen euro niet opgenomen in de bijlagen van de vennootschappelijke jaarrekening van Suez per 31 december 2007

Interne ref.	Aard garantie	Begunstigden	Tegenpartij	Munt	Bedrag garantie in miljoen munt	Bedrag garantie in miljoen euro	Effectieve datum lgarantie	Einddatum
SEI 07.101	Performance	JPMorgan Chase Toronto	VENTUS	CAD	35,9	23,4	01/01/2008	01/01/2011
SEI 08.002	Performance	Algonquin Gas Transmission	SLNGNA	USD	100,0	64,5	15/02/2008	15/02/2010
05.039A3	Hedging	Pacific Corp	SEMNA	USD	25,0	16,1	05/03/2008	Permanent
08.008	Performance	BP Energy Company, BP Canada	SEMNA	USD	25,0	16,1	12/03/2008	Permanent
07.026A2	Hedging	Apache Corporation	SEMNA	USD	25,0	16,1	24/04/2008	Permanent
07.004A2	Performance	Anadarko Energy Services Company	SEMNA	USD	25,0	16,1	30/04/2008	Permanent
05.036A3	Performance	Citigroup Energy	SEMNA	USD	50,0	32,2	22/05/2008	Permanent

cours au 29/05/08
cours CAD 1,5332
cours USD 1,5504

BIJLAGE 8

Belangrijke Dochterondernemingen van Gaz de France

- Gaselys
- GdF Ess
- GRTgaz
- GDF Produktion Exploration Deutschland
- Cofathec S.A.S.
- GrDF (onderneming die de distributieactiviteiten van Gaz de France heeft verkregen in uitvoering van artikel 14 van de wet 2004-803 van 9 augustus 2004 gewijzigd door de wet n°2006-1537 van 7 december 2006)

BIJLAGE 9

Lijst van verplichtingen buiten balans voor een individueel bedrag hoger dan tien miljoen euro niet opgenomen in de bijlagen van de vennootschappelijke jaarrekening van Gaz de France per 31 december 2007

1) VERPLICHTINGEN VAN FINANCIËLE AARD

De gehanteerde inventarisatie van de transacties en de wisselkoersen werden goedgekeurd op 29 mei 2008.

Kredietlijnen

Begunstigde	Einddatum	Munteenheid	Bedrag in munteenheid
SOCIETE DE PRODUCTION D'ELECTRICITE DE MONTOIR	Begin 2010 (geraamde datum van ingebruikneming van de centrale)	EUR	215.500.000
Via contract getekend op 27 maart 2008 kende Gaz de France SA de Société de Production d'Electricité de Montoir, 100 % dochter van de groep, een kredietlijn van 240 miljoen euro toe. Deze financiering heeft tot doel voor een aandeel van 70 % te participeren in de bouw van een gascentrale met gemengde cyclus op de site van Montoir. Op 29 mei 2008 bedroegen de verplichtingen buiten balans overeenkomstig het niet ontleend bedrag van 215.500.000 euro.			
GDF ESS	31/12/2008	GBP	19.800.000
	<i>hetzij</i>	EUR	24.865.000
Via contract getekend in december 2002, verlengd via avenant in september 2007, GDF ESS, dochteronderneming van Gaz de France SA beschikt over een kredietlijn. Het bedrag van deze lijn werd teruggebracht tot 20.800.000 GBP op 29 december 2006. Per 31 december 2007, bedroegen de verplichtingen buiten balans overeenkomstig het niet ontleend bedrag 6.000.000 GBP, te weten 8.181.632 euro.			

Begunstigde	Einddatum	Munteenheid	Bedrag in munteenheid
SOCIETE GENERALE (NORSK HYDRO ENERGIE)	01/04/2011	EUR	12.000.000
De contragarantie toegestaan aan SOCIETE GENERALE op 10 januari 2008 door Gaz de France SA is de vernieuwing van een contragarantie ten gunste van SOCIETE GENERALE voor GASELYS jegens NORSE HYDRO ENERGIE. Zij kwam voor in de boekhouding op 31 december 2007, voor hetzelfde bedrag.			

Verplichtingen mbt dochterondernemingen

Aard van aangegane verplichting	Begunstigden	Gegarandeerde maatschappij (indien andere dan Gaz de France SA)	Munteenheid	Bedrag in munteenheid
Waarborg tot goede uitvoering	CARGILL GOLDMAN SACHS	GDF International	GBP	50.000.000
		<i>hetzij</i>	EUR	63.564.709
Op 21 april 2008 heeft Gaz de France SA waarborgen tot goede uitvoering van de verplichtingen toegekend, aangegaan door GDF International in het kader van de verwerving van de maatschappij Teesside Power Ltd voorheen in het bezit van Cargill voor 70% en voor 30% van Goldman Sachs.				
Waarborg tot betaling	E.ON FOLDGAZ TRADE	EDENERGIA	USD	19.083.183
		<i>hetzij</i>	EUR	12.271.354
Door een avenant op 18 februari 2008 heeft Gaz de France SA het bedrag voor betalingswaarborg van 21 mei 2007 ten gunste van E.ON FOLDGAZ TRADE voor rekening van haar dochteronderneming EDENERGIA verhoogd. Het initiële bedrag van 14.100.299 USD, ofwel 9.578.357 euro op 31 december 2007, werd verhoogd tot 19.083.183 USD, of 12.271.354 euro.				

Wisselkoers
op 29/05/2008

op 31/12/2007

1 EUR = 1,5551 USD
1 EUR = 0,7866 GBP

1 EUR = 1,4721 USD
1 EUR = 0,73335 GBP

2) ANDERE AANGEGANE VERPLICHTINGEN VAN FINANCIËLE AARD

Indekking van het renterisico

Toestand afsluiting van de rekeningen op 28 mei 2008

Aard van de aangegane verplichting	Einddatum	Munteenheid	Bedrag in munteenheid
<p>Gaz de France voert op recurrente wijze dekkingsoperaties voor renterisico uit, behorend tot het courante beheer van liquiditeiten, korte termijn renteswaps bedoeld om de tariefsoort van uitgifte of belegging van TCN (vast naar variabel of omgekeerd) te wijzigen.</p> <p>De transacties die voorkomen in de boekhouding per 31 december 2007 werden beëindigd. De nieuwe transacties gerealiseerd in 2008 voor een individuele waarde hoger dan 10 miljoen euro zijn de volgende:</p>			
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	29/05/2008	EUR	69.754.329
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	30/05/2008	EUR	99.659.496
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	02/06/2008	EUR	74.898.637
<i>Swaps van variabele rente naar vaste</i>	13/06/2008	EUR	49.824.093
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	13/06/2008	EUR	49.824.093
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	16/06/2008	EUR	29-794-023
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	16/06/2008	EUR	49.813.241
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	23/06/2008	EUR	59.775.890
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	30/06/2008	EUR	39.849.865
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	30/06/2008	EUR	99.647.331
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	09/07/2008	EUR	19.860.343
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	15/07/2008	EUR	99.293.745
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	28/07/2008	EUR	24.739.846
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	07/08/2008	EUR	49.472.409
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	29/08/2008	EUR	64.303.238
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	20/10/2008	EUR	50.000.000
<i>Swaps van variabele naar vaste rente</i>	20/10/2008	EUR	73.563.328
<i>Swaps van vaste naar variabele rente</i>	10/07/2008	EUR	50.000.000
<i>Swaps van vaste naar variabele rente</i>	11/08/2008	EUR	50.000.000
<i>Swaps van vaste naar variabele rente</i>	10/10/2008	EUR	50.000.000

3) VERPLICHTINGEN MBT GRONDSTOFFEN: AFGELEIDE PRODUCTEN

Toestand afsluiting van de rekeningen op 30 april 2008

Aard van aangegane verplichting	Positie	Einddatum	Munteenheid	Vershil van nettoverbintenis (*)
<i>Lijst van nieuwe deals, gecontracteerd sinds 31 december 2007, waarvan het saldo van de verplichtingen hoger is dan 10 miljoen euro</i>				
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2010	EUR	30.887.531
<i>Lijst van deals die voorkomen in de boekhouding per 31 december 2007, waarvan het saldo van de verplichtingen hoger is dan 10 miljoen euro</i>				
SWAP MATERIE	Aankoper	30/09/2009	EUR	10.208.024
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2008	EUR	10.243.096
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	10.422.499
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2008	EUR	10.424.147
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	10.464.182
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	10.470.089
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2008	EUR	10.854.746
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	11.192.815
SWAP MATERIE	Aankoper	31/10/2009	EUR	11.641.397
SWAP MATERIE	Aankoper	30/09/2009	EUR	12.679.677
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	17.994.993
<i>Lijst van deals die voorkomen in de boekhouding per 31 december 2007, waarvan het saldo van de verplichtingen hoger is dan 10 miljoen euro tov 31 december 2007</i>				
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	20.792.887
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2010	EUR	27.646.557
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2010	EUR	28.012.996
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2010	EUR	68.807.822
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	80.606.690
SWAP MATERIE	Aankoper	31/12/2009	EUR	90.518.888

(*) het saldo van de nettoverplichtingen komt voor elke deal overeen met het verschil tussen de aangegane verplichtingen en de ontvangen verplichtingen.

