

| | | | | | | |
|------|---------------|-----------------|----|-----|-------------|-------|
| 40 | 14/05/2012 | BE 0403.170.701 | 78 | EUR | | |
| NAT. | Date du dépôt | N° | P. | D. | 12119.00594 | C 1.1 |

COMPTES ANNUELS EN EUROS

Dénomination: **ELECTRABEL**

Forme juridique: Société anonyme

Adresse: Boulevard Simon Bolivar - Simon Bolivarlaan N°: 34 Boîte:

Code postal: 1000 Commune: Bruxelles

Pays: Belgique

Registre des personnes morales (RPM) - Tribunal de Commerce de Bruxelles

Adresse Internet:

Numéro d'entreprise BE 0403.170.701

Date du dépôt de l'acte constitutif ou du document le plus récent mentionnant la date de publication des actes constitutif et modificatif(s) des statuts. 28-03-2012

Comptes annuels approuvés par l'assemblée générale du 24-04-2012

et relatifs à l'exercice couvrant la période du 01-01-2011 au 31-12-2011

Exercice précédent du 01-01-2010 au 31-12-2010

Les montants relatifs à l'exercice précédent sont identiques à ceux publiés antérieurement.

Documents joints aux présents comptes annuels:

Numéros des sections du document normalisé non déposées parce que sans objet:

C 5.1, C 5.2.1, C 5.2.3, C 5.2.4, C 5.5.2

LISTE COMPLETE avec nom, prénoms, profession, domicile (adresse, numéro, code postal et commune) et fonction au sein de l'entreprise des ADMINISTRATEURS, GERANTS ET COMMISSAIRES

MESTRALLET Gérard

Villa "Traversière" 3
92600 Asnières
FRANCE

Début de mandat: 08-05-2003

Fin de mandat: 22-04-2014

Président du Conseil d'Administration

BEEUWSAERT Dirk

Bergbosstraat 175
9820 Merelbeke
BELGIQUE

Début de mandat: 07-04-2010

Fin de mandat: 24-04-2012

Administrateur délégué

CIRELLI Jean-François

Rue Samarcq 10/bis
92100 Boulogne

| | | |
|--|---------------------------|--|
| FRANCE | | |
| Début de mandat: 19-08-2008 | Fin de mandat: 28-04-2015 | Vice-président du Conseil d'Administration |
| KOCHER Isabelle | | |
| Rue Jean Jaurès 3 92100 Boulogne FRANCE | | |
| Début de mandat: 16-03-2012 | Fin de mandat: 22-04-2014 | Vice-président du Conseil d'Administration |
| DUTORDOIR Sophie | | |
| Pelikaanhof 5 3090 Overijse BELGIQUE | | |
| Début de mandat: 30-01-2009 | Fin de mandat: 24-04-2012 | Administrateur |
| BoËL Harold | | |
| Avenue des Orangers 16 1150 Woluwe-Saint-Pierre BELGIQUE | | |
| Début de mandat: 27-04-2010 | Fin de mandat: 22-04-2014 | Administrateur |
| BRIMONT Stéphane | | |
| Rue de la Prairie 8 78290 Croissy-sur-Seine FRANCE | | |
| Début de mandat: 16-03-2012 | Fin de mandat: 28-04-2015 | Administrateur |
| CHAIGNEAU Alain | | |
| Rue Marius AUFAN 17 92300 Levallois-Perret FRANCE | | |
| Début de mandat: 06-03-2007 | Fin de mandat: 22-04-2014 | Administrateur |
| DAUGER Jean-Marie | | |
| Boulevard Saint Michel 135 75005 Paris FRANCE | | |
| Début de mandat: 22-12-2008 | Fin de mandat: 28-04-2015 | Administrateur |
| DE GAULLE Yves | | |
| Rue Galilée 38 75016 Paris FRANCE | | |
| Début de mandat: 12-05-2005 | Fin de mandat: 16-03-2012 | Administrateur |
| ENGELS Didier | | |
| Wezelstraat 68 1850 Grimbergen BELGIQUE | | |
| Début de mandat: 16-03-2012 | Fin de mandat: 22-04-2014 | Administrateur |
| FRÈRE Gérald | | |
| Rue de la Bierliaire 1 | | |

6280 Gerpinnes
BELGIQUE
Début de mandat: 27-04-2010 Fin de mandat: 22-04-2014 Administrateur

HANSEN Jean-Pierre

Route Gouvernementale 140
1950 Kraainem
BELGIQUE
Début de mandat: 13-05-1992 Fin de mandat: 22-04-2014 Administrateur

LAMARCHE Gérard

Bois Saint-Jean 1
6982 Samrée
BELGIQUE
Début de mandat: 13-05-2004 Fin de mandat: 31-12-2011 Administrateur

PIROTTE Olivier

Avenue Alphonse XIII 53
1180 Uccle
BELGIQUE
Début de mandat: 27-04-2010 Fin de mandat: 25-11-2011 Administrateur

DE RUDDER Thierry

Avenue des Erables 31
1640 Rhode-Saint-Genèse
BELGIQUE
Début de mandat: 25-11-2011 Fin de mandat: 22-04-2014 Administrateur

VAN DEN BERGHE Lutgart

Sparrenstraat 7
9950 Waarschoot
BELGIQUE
Début de mandat: 08-05-2003 Fin de mandat: 22-04-2014 Administrateur

VAN INNIS Emmanuel

Brits pad 5
8300 Knokke-Heist
BELGIQUE
Début de mandat: 13-05-1992 Fin de mandat: 16-03-2012 Administrateur

GERIMUS

BE 0893.816.396
Hortensiaslaan 28
1950 Kraainem
BELGIQUE
Début de mandat: 01-01-2011 Fin de mandat: 22-04-2014 Administrateur

Représenté directement ou indirectement
par:

VANDEPUTTE Tony

Hortensiaslaan 28
1950 Kraainem
BELGIQUE

DELOITTE RÉVISEURS D'ENTREPRISE SC S.F.D SCRL - DELOITTE BEDRIJFSREVISOREN BV o.v.v.e CVBA (B00025)

BE 0429.053.863

Berkenlaan 8/b

1831 Diegem

BELGIQUE

Début de mandat: 22-04-2011

Fin de mandat: 22-04-2014

Commissaire

Représenté directement ou indirectement
par:

Boxus Laurent

Réviser d'entreprise

Berkenlaan 8/b

1831 Diegem

BELGIQUE

DÉCLARATION CONCERNANT UNE MISSION DE VÉRIFICATION OU DE REDRESSEMENT COMPLÉMENTAIRE

L'organe de gestion déclare qu'aucune mission de vérification ou de redressement n'a été confiée à une personne qui n'y est pas autorisée par la loi, en application des articles 34 et 37 de la loi du 22 avril 1999 relative aux professions comptables et fiscales.

Les comptes annuels n'ont pas été vérifiés ou corrigés par un expert-comptable externe, par un réviseur d'entreprises qui n'est pas le commissaire.

Dans l'affirmative, sont mentionnés dans le tableau ci-dessous: les nom, prénoms, profession et domicile; le numéro de membre auprès de son institut et la nature de la mission:

- A. La tenue des comptes de l'entreprise*,
- B. L'établissement des comptes annuels*,
- C. La vérification des comptes annuels et/ou
- D. Le redressement des comptes annuels.

Si des missions visées sous A. ou sous B. ont été accomplies par des comptables agréés ou par des comptables-fiscalistes agréés, peuvent être mentionnés ci-après: les nom, prénoms, profession et domicile de chaque comptable agréé ou comptable-fiscaliste agréé et son numéro de membre auprès de l'Institut Professionnel des Comptables et Fiscalistes agréés ainsi que la nature de sa mission.

* Mention facultative.

BILAN APRÈS RÉPARTITION

| | Ann. | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|---|-----------|-------|------------------------------|------------------------------|
| ACTIF | | | | |
| ACTIFS IMMOBILISÉS | | 20/28 | <u>41.383.280.967</u> | <u>39.337.566.488</u> |
| Frais d'établissement | 5.1 | 20 | | |
| Immobilisations incorporelles | 5.2 | 21 | 800.562.479 | 1.014.824.555 |
| Immobilisations corporelles | 5.3 | 22/27 | 2.122.126.302 | 2.166.142.777 |
| Terrains et constructions | | 22 | 108.995.971 | 117.615.612 |
| Installations, machines et outillage | | 23 | 1.371.576.740 | 1.260.732.352 |
| Mobilier et matériel roulant | | 24 | 9.013.914 | 9.850.062 |
| Location-financement et droits similaires | | 25 | 395.781.983 | 416.069.357 |
| Autres immobilisations corporelles | | 26 | 1.177.321 | 1.724.029 |
| Immobilisations en cours et acomptes versés | | 27 | 235.580.372 | 360.151.365 |
| Immobilisations financières | 5.4/5.5.1 | 28 | 38.460.592.185 | 36.156.599.156 |
| Entreprises liées | 5.14 | 280/1 | 38.008.886.471 | 35.279.758.990 |
| Participations | | 280 | 37.988.177.894 | 34.576.623.218 |
| Créances | | 281 | 20.708.577 | 703.135.772 |
| Autres entreprises avec lesquelles il existe un lien de participation | 5.14 | 282/3 | 203.350.063 | 615.052.576 |
| Participations | | 282 | 92.317.574 | 491.921.709 |
| Créances | | 283 | 111.032.489 | 123.130.867 |
| Autres immobilisations financières | | 284/8 | 248.355.651 | 261.787.591 |
| Actions et parts | | 284 | 155.234.089 | 92.562.372 |
| Créances et cautionnements en numéraire | | 285/8 | 93.121.562 | 169.225.218 |
| ACTIFS CIRCULANTS | | 29/58 | <u>4.861.440.805</u> | <u>8.313.027.090</u> |
| Créances à plus d'un an | | 29 | 720.021.236 | 841.666.908 |
| Créances commerciales | | 290 | | |
| Autres créances | | 291 | 720.021.236 | 841.666.908 |
| Stocks et commandes en cours d'exécution | | 3 | 294.968.700 | 288.787.696 |
| Stocks | | 30/36 | 294.968.700 | 288.787.696 |
| Approvisionnements | | 30/31 | 288.698.380 | 287.829.415 |
| En-cours de fabrication | | 32 | | |
| Produits finis | | 33 | | |
| Marchandises | | 34 | | |
| Immeubles destinés à la vente | | 35 | | |
| Acomptes versés | | 36 | 6.270.319 | 958.281 |
| Commandes en cours d'exécution | | 37 | | |
| Créances à un an au plus | | 40/41 | 3.695.068.309 | 4.062.553.232 |
| Créances commerciales | | 40 | 2.506.656.131 | 1.818.042.744 |
| Autres créances | | 41 | 1.188.412.178 | 2.244.510.488 |
| Placements de trésorerie | 5.5.1/5.6 | 50/53 | | 2.534.292.037 |
| Actions propres | | 50 | | |
| Autres placements | | 51/53 | | 2.534.292.037 |
| Valeurs disponibles | | 54/58 | 38.941.381 | 423.900.336 |
| Comptes de régularisation | 5.6 | 490/1 | 112.441.178 | 161.826.880 |
| TOTAL DE L'ACTIF | | 20/58 | <u>46.244.721.771</u> | <u>47.650.593.578</u> |

| | Ann. | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|---|------|-------|------------------------------|------------------------------|
| PASSIF | | | | |
| CAPITAUX PROPRES | | 10/15 | <u>18.820.227.766</u> | <u>16.525.224.896</u> |
| Capital | 5.7 | 10 | 3.922.721.779 | 2.822.721.779 |
| Capital souscrit | | 100 | 5.072.721.779 | 5.072.721.779 |
| Capital non appelé | | 101 | 1.150.000.000 | 2.250.000.000 |
| Primes d'émission | | 11 | 5.427.566.543 | 5.427.566.543 |
| Plus-values de réévaluation | | 12 | | |
| Réserves | | 13 | 4.972.514.615 | 5.004.981.749 |
| Réserve légale | | 130 | 507.272.178 | 507.272.178 |
| Réserves indisponibles | | 131 | 46 | 46 |
| Pour actions propres | | 1310 | | |
| Autres | | 1311 | 46 | 46 |
| Réserves immunisées | | 132 | 1.074.235.373 | 1.107.077.507 |
| Réserves disponibles | | 133 | 3.391.007.017 | 3.390.632.017 |
| Bénéfice (Perte) reporté(e) | | 14 | 4.492.415.396 | 3.263.741.281 |
| | | | (+)/(-) | |
| Subsides en capital | | 15 | 5.009.432 | 6.213.543 |
| Avance aux associés sur répartition de l'actif net | | 19 | | |
| PROVISIONS ET IMPÔTS DIFFÉRÉS | | 16 | <u>874.642.950</u> | <u>822.326.097</u> |
| Provisions pour risques et charges | | 160/5 | 726.983.570 | 663.734.419 |
| Pensions et obligations similaires | | 160 | 10.806.631 | 11.813.438 |
| Charges fiscales | | 161 | | |
| Grosses réparations et gros entretien | | 162 | 291.928.435 | 257.485.902 |
| Autres risques et charges | 5.8 | 163/5 | 424.248.504 | 394.435.079 |
| Impôts différés | | 168 | 147.659.381 | 158.591.678 |
| DETTES | | 17/49 | <u>26.549.851.055</u> | <u>30.303.042.585</u> |
| Dettes à plus d'un an | 5.9 | 17 | 18.266.842.274 | 20.830.846.179 |
| Dettes financières | | 170/4 | 13.092.499.844 | 15.925.893.439 |
| Emprunts subordonnés | | 170 | | |
| Emprunts obligataires non subordonnés | | 171 | 600.000.000 | 600.000.000 |
| Dettes de location-financement et assimilées | | 172 | 385.055.066 | 413.253.492 |
| Etablissements de crédit | | 173 | 653.976.923 | 659.612.087 |
| Autres emprunts | | 174 | 11.453.467.855 | 14.253.027.860 |
| Dettes commerciales | | 175 | 4.626.722.200 | 4.123.144.448 |
| Fournisseurs | | 1750 | 4.626.722.200 | 4.123.144.448 |
| Effets à payer | | 1751 | | |
| Acomptes reçus sur commandes | | 176 | | |
| Autres dettes | | 178/9 | 547.620.230 | 781.808.293 |
| Dettes à un an au plus | | 42/48 | 7.942.151.921 | 9.053.837.230 |
| Dettes à plus d'un an échéant dans l'année | 5.9 | 42 | 2.463.968.090 | 943.975.641 |
| Dettes financières | | 43 | 1.324.884.723 | 1.226.182.673 |
| Etablissements de crédit | | 430/8 | 104.595 | |
| Autres emprunts | | 439 | 1.324.780.128 | 1.226.182.673 |
| Dettes commerciales | | 44 | 2.395.848.221 | 2.278.140.830 |
| Fournisseurs | | 440/4 | 2.395.848.221 | 2.278.140.830 |
| Effets à payer | | 441 | | |
| Acomptes reçus sur commandes | | 46 | | 5.923.172 |
| Dettes fiscales, salariales et sociales | 5.9 | 45 | 392.723.855 | 227.622.796 |
| Impôts | | 450/3 | 81.969.056 | 84.557.249 |
| Rémunérations et charges sociales | | 454/9 | 310.754.798 | 143.065.547 |
| Autres dettes | | 47/48 | 1.364.727.033 | 4.371.992.118 |
| Comptes de régularisation | 5.9 | 492/3 | 340.856.860 | 418.359.176 |
| TOTAL DU PASSIF | | 10/49 | 46.244.721.771 | 47.650.593.578 |

COMPTE DE RÉSULTATS

| | Ann. | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|---|------|-------|-----------------------|-----------------------|
| Ventes et prestations | | 70/74 | 15.283.868.309 | 15.661.277.469 |
| Chiffre d'affaires | 5.10 | 70 | 14.538.235.840 | 14.833.654.749 |
| En-cours de fabrication, produits finis et commandes en cours d'exécution: augmentation (réduction) (+)/(-) | | 71 | | |
| Production immobilisée | | 72 | 87.492.662 | 111.219.456 |
| Autres produits d'exploitation | 5.10 | 74 | 658.139.807 | 716.403.263 |
| Coût des ventes et des prestations | | 60/64 | 14.161.087.546 | 14.651.764.971 |
| Approvisionnements et marchandises | | 60 | 11.696.982.074 | 12.398.246.292 |
| Achats | | 600/8 | 11.703.869.488 | 12.385.783.049 |
| Stocks: réduction (augmentation) (+)/(-) | | 609 | -6.887.415 | 12.463.243 |
| Services et biens divers | | 61 | 1.144.063.432 | 1.169.065.128 |
| Rémunérations, charges sociales et pensions (+)/(-) | 5.10 | 62 | 871.994.264 | 695.848.999 |
| Amortissements et réductions de valeur sur frais d'établissement, sur immobilisations incorporelles et corporelles | | 630 | 251.327.411 | 223.138.367 |
| Réductions de valeur sur stocks, sur commandes en cours d'exécution et sur créances commerciales: dotations (reprises) (+)/(-) | | 631/4 | -1.261.765 | 3.015.269 |
| Provisions pour risques et charges: dotations (utilisations et reprises) (+)/(-) | 5.10 | 635/7 | 62.619.627 | 52.935.324 |
| Autres charges d'exploitation | 5.10 | 640/8 | 135.362.504 | 109.515.593 |
| Charges d'exploitation portées à l'actif au titre de frais de restructuration (-) | | 649 | | |
| Bénéfice (Perte) d'exploitation (+)/(-) | | 9901 | 1.122.780.762 | 1.009.512.497 |
| Produits financiers | | 75 | 849.589.418 | 401.618.018 |
| Produits des immobilisations financières | | 750 | 764.421.363 | 346.224.752 |
| Produits des actifs circulants | | 751 | 33.910.472 | 49.586.557 |
| Autres produits financiers | 5.11 | 752/9 | 51.257.584 | 5.806.709 |
| Charges financières | 5.11 | 65 | 908.275.356 | 711.642.873 |
| Charges des dettes | | 650 | 812.703.315 | 640.170.112 |
| Réductions de valeur sur actifs circulants autres que stocks, commandes en cours et créances commerciales: dotations (reprises) (+)/(-) | | 651 | | |
| Autres charges financières | | 652/9 | 95.572.041 | 71.472.762 |
| Bénéfice (Perte) courant(e) avant impôts (+)/(-) | | 9902 | 1.064.094.825 | 699.487.642 |
| Produits exceptionnels | | 76 | 795.788.573 | 431.820.660 |
| Reprises d'amortissements et de réductions de valeur sur immobilisations incorporelles et corporelles | | 760 | | |
| Reprises de réductions de valeur sur immobilisations financières | | 761 | 131.607 | 997.471 |
| Reprises de provisions pour risques et charges exceptionnels | | 762 | | |
| Plus-values sur réalisation d'actifs immobilisés | | 763 | 745.656.966 | 430.823.189 |
| Autres produits exceptionnels | 5.11 | 764/9 | 50.000.000 | |
| Charges exceptionnelles | | 66 | 662.083.484 | 323.618.527 |
| Amortissements et réductions de valeur exceptionnels sur frais d'établissement, sur immobilisations incorporelles et corporelles | | 660 | | 25.171.552 |
| Réductions de valeur sur immobilisations financières | | 661 | 145.458.020 | |
| Provisions pour risques et charges exceptionnels: dotations (utilisations) (+)/(-) | | 662 | | |
| Moins-values sur réalisation d'actifs immobilisés | | 663 | 304.455.189 | 85.805.702 |
| Autres charges exceptionnelles | 5.11 | 664/8 | 212.170.276 | 212.641.273 |
| Charges exceptionnelles portées à l'actif au titre de frais de restructuration (-) | | 669 | | |
| Bénéfice (Perte) de l'exercice avant impôts (+)/(-) | | 9903 | 1.197.799.913 | 807.689.775 |
| Prélèvements sur les impôts différés | | 780 | 10.932.298 | 10.933.893 |
| Transfert aux impôts différés | | 680 | | |
| Impôts sur le résultat (+)/(-) | 5.12 | 67/77 | 12.525.230 | 35.423.469 |
| Impôts | | 670/3 | 50.782.080 | 36.876.813 |

Ann.

Régularisations d'impôts et reprises de provisions
fiscales**Bénéfice (Perte) de l'exercice** (+)/(-)**Prélèvements sur les réserves immunisées****Transfert aux réserves immunisées****Bénéfice (Perte) de l'exercice à affecter** (+)/(-)

| Codes | Exercice | Exercice précédent |
|-------|----------------------|--------------------|
| 77 | 38.256.850 | 1.453.344 |
| 9904 | 1.196.206.981 | 783.200.198 |
| 789 | 32.467.134 | 21.780.105 |
| 689 | | |
| 9905 | 1.228.674.115 | 804.980.302 |

AFFECTATIONS ET PRÉLÈVEMENTS

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|---|--------------|----------------------|----------------------|
| Bénéfice (Perte) à affecter | (+)/(-) 9906 | 4.492.415.396 | 3.291.210.492 |
| Bénéfice (Perte) de l'exercice à affecter | (+)/(-) 9905 | 1.228.674.115 | 804.980.302 |
| Bénéfice (Perte) reporté(e) de l'exercice précédent | (+)/(-) 14P | 3.263.741.281 | 2.486.230.189 |
| Prélèvements sur les capitaux propres | 791/2 | | |
| sur le capital et les primes d'émission | 791 | | |
| sur les réserves | 792 | | |
| Affectations aux capitaux propres | 691/2 | | 27.469.210 |
| au capital et aux primes d'émission | 691 | | |
| à la réserve légale | 6920 | | 27.469.210 |
| aux autres réserves | 6921 | | |
| Bénéfice (Perte) à reporter | (+)/(-) 14 | 4.492.415.396 | 3.263.741.281 |
| Intervention d'associés dans la perte | 794 | | |
| Bénéfice à distribuer | 694/6 | | |
| Rémunération du capital | 694 | | |
| Administrateurs ou gérants | 695 | | |
| Autres allocataires | 696 | | |

ANNEXE
ETAT DES IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|---|-------|--------------------|----------------------|
| CONCESSIONS, BREVETS, LICENCES, SAVOIR-FAIRE, MARQUES ET DROITS SIMILAIRES | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8052P | XXXXXXXXXX | 1.143.368.343 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8022 | 1.655.941.280 | |
| Cessions et désaffectations | 8032 | 1.844.500.209 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre (+)/(-) | 8042 | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8052 | 954.809.414 | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | | | |
| | 8122P | XXXXXXXXXX | 128.543.787 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8072 | 26.111.897 | |
| Repris | 8082 | | |
| Acquis de tiers | 8092 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8102 | 408.750 | |
| Transférés d'une rubrique à une autre (+)/(-) | 8112 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8122 | 154.246.935 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 211 | 800.562.479 | |

ETAT DES IMMOBILISATIONS CORPORELLES

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|--------------|--------------------|--------------------|
| TERRAINS ET CONSTRUCTIONS | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8191P | XXXXXXXXXX | 207.565.994 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8161 | 1.147.988 | |
| Cessions et désaffectations | 8171 | 24.164.021 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8181 | 1.051.020 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8191 | 185.600.980 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | | | |
| | 8251P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8211 | | |
| Acquises de tiers | 8221 | | |
| Annulées | 8231 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8241 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8251 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | | | |
| | 8321P | XXXXXXXXXX | 89.950.382 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8271 | 3.911.850 | |
| Repris | 8281 | | |
| Acquis de tiers | 8291 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8301 | 17.257.223 | |
| Transférés d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8311 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8321 | 76.605.009 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 22 | 108.995.971 | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|--------------|-----------------------------|----------------------|
| INSTALLATIONS, MACHINES ET OUTILLAGE | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8192P | XXXXXXXXXX | 9.848.110.867 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8162 | 126.027.302 | |
| Cessions et désaffectations | 8172 | 24.341.092 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8182 | 188.104.656 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8192 | 10.137.901.733 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8252P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8212 | | |
| Acquises de tiers | 8222 | | |
| Annulées | 8232 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8242 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8252 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8322P | XXXXXXXXXX | 8.587.378.515 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8272 | 198.607.035 | |
| Repris | 8282 | | |
| Acquis de tiers | 8292 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8302 | 19.660.558 | |
| Transférés d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8312 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8322 | 8.766.324.993 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 23 | <u>1.371.576.740</u> | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|--------------|--------------------|--------------------|
| MOBILIER ET MATÉRIEL ROULANT | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8193P | XXXXXXXXXX | 212.672.278 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8163 | 393.390 | |
| Cessions et désaffectations | 8173 | 794.951 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8183 | 1.186.181 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8193 | 213.456.898 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | | | |
| | 8253P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8213 | | |
| Acquises de tiers | 8223 | | |
| Annulées | 8233 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8243 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8253 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | | | |
| | 8323P | XXXXXXXXXX | 202.822.216 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8273 | 1.791.807 | |
| Repris | 8283 | | |
| Acquis de tiers | 8293 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8303 | 171.040 | |
| Transférés d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8313 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8323 | 204.442.984 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 24 | 9.013.914 | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|---------|---------------------------|--------------------|
| LOCATION-FINANCEMENT ET DROITS SIMILAIRES | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8194P | XXXXXXXXXX | 453.281.286 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8164 | 677 | |
| Cessions et désaffectations | 8174 | | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | 8184 | | |
| | (+)/(-) | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8194 | 453.281.963 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8254P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8214 | | |
| Acquises de tiers | 8224 | | |
| Annulées | 8234 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | 8244 | | |
| | (+)/(-) | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8254 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8324P | XXXXXXXXXX | 37.211.929 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8274 | 20.288.050 | |
| Repris | 8284 | | |
| Acquis de tiers | 8294 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8304 | | |
| Transférés d'une rubrique à une autre | 8314 | | |
| | (+)/(-) | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8324 | 57.499.979 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 25 | <u>395.781.983</u> | |
| DONT | | | |
| Terrains et constructions | 250 | | |
| Installations, machines et outillage | 251 | 395.781.983 | |
| Mobilier et matériel roulant | 252 | | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|---------|-------------------|--------------------|
| AUTRES IMMOBILISATIONS CORPORELLES | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8195P | XXXXXXXXXX | 19.223.858 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8165 | 70.064 | |
| Cessions et désaffectations | 8175 | | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | 8185 | | |
| | (+)/(-) | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8195 | 19.293.922 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8255P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8215 | | |
| Acquises de tiers | 8225 | | |
| Annulées | 8235 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | 8245 | | |
| | (+)/(-) | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8255 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8325P | XXXXXXXXXX | 17.499.829 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8275 | 616.772 | |
| Repris | 8285 | | |
| Acquis de tiers | 8295 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8305 | | |
| Transférés d'une rubrique à une autre | 8315 | | |
| | (+)/(-) | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8325 | 18.116.601 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 26 | 1.177.321 | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|--------------|---------------------------|--------------------|
| IMMOBILISATIONS EN COURS ET ACOMPTES VERSÉS | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8196P | XXXXXXXXXX | 360.160.988 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions, y compris la production immobilisée | 8166 | 65.770.863 | |
| Cessions et désaffectations | 8176 | | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8186 | -190.341.856 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8196 | 235.589.995 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | | | |
| | 8256P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8216 | | |
| Acquises de tiers | 8226 | | |
| Annulées | 8236 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8246 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8256 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | | | |
| | 8326P | XXXXXXXXXX | 9.623 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actés | 8276 | | |
| Repris | 8286 | | |
| Acquis de tiers | 8296 | | |
| Annulés à la suite de cessions et désaffectations | 8306 | | |
| Transférés d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8316 | | |
| Amortissements et réductions de valeur au terme de l'exercice | 8326 | 9.623 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 27 | <u>235.580.372</u> | |

ETAT DES IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|--------------|------------------------------|---------------------------|
| ENTREPRISES LIÉES - PARTICIPATIONS, ACTIONS ET PARTS | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8391P | XXXXXXXXXX | 35.941.034.383 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions | 8361 | 24.205.717.830 | |
| Cessions et retraits | 8371 | 21.335.206.796 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8381 | 12.500 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8391 | 38.811.557.917 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8451P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8411 | | |
| Acquises de tiers | 8421 | | |
| Annulées | 8431 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8441 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8451 | | |
| Réductions de valeur au terme de l'exercice | 8521P | XXXXXXXXXX | 20.000.000 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8471 | 112.958.020 | |
| Reprises | 8481 | | |
| Acquises de tiers | 8491 | | |
| Annulées à la suite de cessions et retraits | 8501 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8511 | | |
| Réductions de valeur au terme de l'exercice | 8521 | 132.958.020 | |
| Montants non appelés au terme de l'exercice | 8551P | XXXXXXXXXX | 1.344.411.165 |
| Mutations de l'exercice | (+)/(-) 8541 | -653.989.162 | |
| Montants non appelés au terme de l'exercice | 8551 | 690.422.003 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 280 | <u>37.988.177.894</u> | |
| ENTREPRISES LIÉES - CRÉANCES | | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 281P | <u>XXXXXXXXXX</u> | <u>703.135.772</u> |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Additions | 8581 | | |
| Remboursements | 8591 | 649.927.194 | |
| Réductions de valeur actées | 8601 | 32.500.000 | |
| Réductions de valeur reprises | 8611 | | |
| Différences de change | (+)/(-) 8621 | | |
| Autres | (+)/(-) 8631 | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 281 | <u>20.708.577</u> | |
| RÉDUCTIONS DE VALEUR CUMULÉES SUR CRÉANCES AU TERME DE L'EXERCICE | 8651 | <u>32.500.000</u> | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|--------------|---------------------------|--------------------|
| ENTREPRISES AVEC LIEN DE PARTICIPATION - PARTICIPATIONS, ACTIONS ET PARTS | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8392P | XXXXXXXXXX | 723.069.015 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions | 8362 | 3.145.193 | |
| Cessions et retraits | 8372 | 571.607.737 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8382 | -61.988.488 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8392 | 92.617.983 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8452P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8412 | | |
| Acquises de tiers | 8422 | | |
| Annulées | 8432 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8442 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8452 | | |
| Réductions de valeur au terme de l'exercice | 8522P | XXXXXXXXXX | 300.409 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8472 | | |
| Reprises | 8482 | | |
| Acquises de tiers | 8492 | | |
| Annulées à la suite de cessions et retraits | 8502 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)/(-) 8512 | | |
| Réductions de valeur au terme de l'exercice | 8522 | 300.409 | |
| Montants non appelés au terme de l'exercice | 8552P | XXXXXXXXXX | 230.846.897 |
| Mutations de l'exercice | (+)/(-) 8542 | -230.846.897 | |
| Montants non appelés au terme de l'exercice | 8552 | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 282 | <u>92.317.574</u> | |
| ENTREPRISES AVEC LIEN DE PARTICIPATION - CRÉANCES | | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 283P | <u>XXXXXXXXXX</u> | 123.130.867 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Additions | 8582 | | |
| Remboursements | 8592 | 12.098.378 | |
| Réductions de valeur actées | 8602 | | |
| Réductions de valeur reprises | 8612 | | |
| Différences de change | (+)/(-) 8622 | | |
| Autres | (+)/(-) 8632 | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 283 | <u>111.032.489</u> | |
| RÉDUCTIONS DE VALEUR CUMULÉES SUR CRÉANCES AU TERME DE L'EXERCICE | 8652 | | |

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|-------------|---------------------------|---------------------------|
| AUTRES ENTREPRISES - PARTICIPATIONS, ACTIONS ET PARTS | | | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8393P | XXXXXXXXXX | 94.468.588 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Acquisitions | 8363 | 418.751 | |
| Cessions et retraits | 8373 | 137.938 | |
| Transferts d'une rubrique à une autre | (+)(-) 8383 | 61.975.988 | |
| Valeur d'acquisition au terme de l'exercice | 8393 | 156.725.389 | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8453P | XXXXXXXXXX | |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8413 | | |
| Acquises de tiers | 8423 | | |
| Annulées | 8433 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)(-) 8443 | | |
| Plus-values au terme de l'exercice | 8453 | | |
| Réductions de valeur au terme de l'exercice | 8523P | XXXXXXXXXX | 1.204.092 |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Actées | 8473 | | |
| Reprises | 8483 | 131.607 | |
| Acquises de tiers | 8493 | | |
| Annulées à la suite de cessions et retraits | 8503 | | |
| Transférées d'une rubrique à une autre | (+)(-) 8513 | 0 | |
| Réductions de valeur au terme de l'exercice | 8523 | 1.072.486 | |
| Montants non appelés au terme de l'exercice | 8553P | XXXXXXXXXX | 702.124 |
| Mutations de l'exercice | (+)(-) 8543 | -283.309 | |
| Montants non appelés au terme de l'exercice | 8553 | 418.814 | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 284 | <u>155.234.089</u> | |
| AUTRES ENTREPRISES - CRÉANCES | | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 285/8P | <u>XXXXXXXXXX</u> | <u>169.225.218</u> |
| Mutations de l'exercice | | | |
| Additions | 8583 | 633.046 | |
| Remboursements | 8593 | 76.736.702 | |
| Réductions de valeur actées | 8603 | | |
| Réductions de valeur reprises | 8613 | | |
| Différences de change | (+)(-) 8623 | | |
| Autres | (+)(-) 8633 | | |
| VALEUR COMPTABLE NETTE AU TERME DE L'EXERCICE | 285/8 | <u>93.121.562</u> | |
| RÉDUCTIONS DE VALEUR CUMULÉES SUR CRÉANCES AU TERME DE L'EXERCICE | 8653 | | |

INFORMATION RELATIVE AUX PARTICIPATIONS

PARTICIPATIONS ET DROITS SOCIAUX DÉTENUS DANS D'AUTRES ENTREPRISES

Sont mentionnées ci-après, les entreprises dans lesquelles l'entreprise détient une participation (comprise dans les rubriques 280 et 282 de l'actif) ainsi que les autres entreprises dans lesquelles l'entreprise détient des droits sociaux (compris dans les rubriques 284 et 51/53 de l'actif) représentant 10% au moins du capital souscrit.

| DÉNOMINATION, adresse complète du SIÈGE et pour les entreprises de droit belge, mention du NUMÉRO D'ENTREPRISE | Droits sociaux détenus | | | Données extraites des derniers comptes annuels disponibles | | | |
|---|------------------------|-------|------------------|--|-------------|-------------------------|--------------|
| | directement | | par les filiales | Comptes annuels arrêtés au | Code devise | Capitaux propres | Résultat net |
| | Nombre | % | % | | | (+ ou -) (en unités) | |
| CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) BE 0424.225.045 Société anonyme Place du Trône 1 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 15.000 | 15 | | 31-12-2010 | EUR | 36.697.703 | 2.445.457 |
| BELGREEN BE 0821.635.431 Société coopérative à responsabilité limitée Regentlaan 8 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 2.133.172 | 99,98 | 0,02 | 31-12-2010 | EUR | 214.541.782 | 1.221.582 |
| C.E.F. SA (COMPAGNIE EUROPEENNE DE FINANCEMENT) LU Société anonyme Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBOURG Actions C Actions E | 80.631 | 2,24 | | 31-12-2010 | EUR | 7.695.613.657 | 42.645.697 |
| DUNAMENTI POWER PLANT CLOSED HUUH10741595-2-13 Société anonyme Erömü ut 2 2442 Szàzhalombatta HONGRIE Actions | 1.687.513 | 50,31 | 24,51 | 31-12-2010 | HUF | 49.907.096.000 | -480.134.000 |
| ELECTRABEL BLUE SKY UNVESTMENTS BE 0841.111.843 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard Simon Bolivar 34 | | | | - | | | |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|---|-----------|------|-------|------------|-----|---------------|-------------|
| 1000 Bruxelles BELGIQUE Parts Sociales | 219 | 52,4 | 47,6 | | | | |
| ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS BE 0476.306.127 Société anonyme Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 47.899 | 95,8 | | 31-12-2010 | EUR | 1.795.000 | 93.962.258 |
| ELECTRABEL FRANCE FR88444256986 Société anonyme Place Louis Pradel 20 69001 Lyon FRANCE Actions | 5.319.990 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 746.965.018 | 166.805.986 |
| ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS BE 0465.399.763 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions A | 266.412 | 70 | | 31-12-2010 | EUR | 11.865.000 | 2.183.319 |
| ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS WHH BE 0862.382.557 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 1 | 0,01 | 99,99 | 31-12-2010 | EUR | 8.691.357 | 1.142.625 |
| ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS WWE BE 0842.599.210 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 150 | 15 | 84,3 | - | | | |
| ELECTRABEL NEDERLAND HOLDING BV NL808013269B01 Société anonyme Dokter Stotteweg 92 | | | | 31-12-2009 | EUR | 1.376.782.000 | 132.380.362 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|--|----------------|------|------|------------|-----|----------------|-------------|
| 8000 GB Zwolle Postbus 10087 PAYS-BAS Interest | 52.022.084.000 | 100 | | | | | |
| ELECTRABEL PORTFOLIO SERVICES BE 0894.250.027 Société anonyme Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 49.999 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 7.836.000 | 1.908.000 |
| ELECTRABEL SOLAR ENERGY BE 0897.902.967 Société anonyme Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 60.614 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 6.171.870 | 588.090 |
| ENERGY EUROPE INVEST BE 0427.337.062 Société coopérative à responsabilité limitée Place du Trône 1 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 36.013.178 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 1.254.642.583 | 140.805.256 |
| GDF SUEZ CC BE 0442.100.363 Société coopérative à responsabilité limitée Place du Trône 1 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions | 1 | 0,01 | 0,01 | 31-12-2010 | EUR | 28.339.876.044 | 744.122.432 |
| GDF SUEZ FINANZIARIA IT11536901009 Société anonyme Via Orazio 31 ROMA CAP 00193 ITALIE Actions | 985.812 | 55 | 45 | - | | | |
| GDF SUEZ ENERGIA ITALIA S.P.A IT06289781004 Société anonyme Via Orazio 31 00193 Rome | | | | 31-12-2010 | EUR | 1.248.982.877 | -34.117.810 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|--|---------------|-------|------|------------|-----|---------------|-------------|
| ITALIE | | | | | | | |
| Action | 985.812 | 55 | 45 | | | | |
| GDF SUEZ MANAGEMENT COMPANY BELGIUM BE 0825.952.921 Société coopérative à responsabilité limitée Place du Trône 1 1000 Bruxelles BELGIQUE | | | | 31-12-2010 | EUR | 10.000 | |
| Actions Sociales | 1 | 1 | 1 | | | | |
| GDF SUEZ ALLIANCE FR Groupement d'intérêt économique avec un siège en Belgique Rue de la Ville L'Eveque 16 75008 Paris FRANCE | | | | 31-12-2010 | EUR | 52.837.725 | -47.162.275 |
| Parts Sociales | 12 | 12 | | | | | |
| GDF SUEZ CORP LUXEMBOURG SARL Société anonyme Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBOURG | | | | 31-12-2010 | EUR | 861.478.902 | 26.187.674 |
| Actions | 10 | 0,25 | | | | | |
| INTERNATIONAL POWER PLC GB750043960 Société anonyme Senator House Queen Victoria Street 85 London EC4V 4DP ROYAUME-UNI | | | | 31-12-2010 | GBP | 4.975.000.000 | 197.000.000 |
| Actions | 3.554.347.942 | 69,8 | | | | | |
| LABORELEC BE 0400.902.582 Société coopérative à responsabilité limitée Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIQUE | | | | 31-12-2010 | EUR | 3.072.222 | |
| Parts | 74.996 | 99,99 | 0,01 | | | | |
| LILLO ENERGY BE 0893.067.914 Société anonyme Kapeldijkstraat 40 9120 Kallo (Beveren-Waas) BELGIQUE | | | | 31-12-2010 | EUR | 14.661.366 | 199.595 |

| | | |
|----|-----------------|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | C 5.5.1 |
|----|-----------------|---------|

| | | | | | | | |
|---|---------|-------|------|------------|-----|------------|------------|
| Actions B | 2.250 | 50 | | | | | |
| MAX GREEN BE 0818.156.792 Société anonyme Boulevard Du Régent 8 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 72 | 72 | 1 | 31-12-2010 | EUR | 389.219 | 10.327.719 |
| N-ALLO FRANCE SAS FR37015023461 Société anonyme Boulevard Raspail 28 75007 Paris FRANCE Actions | 2.500 | 71,43 | 3,57 | 31-12-2010 | EUR | 149.584 | -37.176 |
| N-ALLO BE 0466.200.311 Société coopérative à responsabilité limitée Chaussée de Louvain 658 1030 Schaerbeek BELGIQUE Actions Sociales | 25.261 | 86,02 | 0,01 | 31-12-2010 | EUR | 4.664.507 | 597.402 |
| PHOTOVOLTECH BE 0476.305.533 Société anonyme Rue de L'industrie 52 1040 Etterbeek BELGIQUE Actions | 410.355 | 49,62 | 0,38 | 31-12-2010 | EUR | 25.241.719 | 5.203.837 |
| SHAREPART BE 0897.436.179 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Parts Sociales | 56.998 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 1.980.186 | 79.193 |
| GDF SUEZ GLOBAL LNG (UK) LTD GB Société privée à responsabilité limitée Holborn Viaduct 40 EC1N2PB London ROYAUME-UNI Actions | 600.000 | 100 | | 31-12-2010 | USD | 21.237.520 | 1.461.563 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|--|-------------|------|-------|------------|-----|----------------|-------------|
| GDF SUEZ BELGIUM SCRL BE 0831.958.211 Société coopérative à responsabilité limitée Place du Trône 11 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 181.445.667 | 100 | | 31-12-2011 | EUR | 15.195.250.675 | 790.011.007 |
| SYNATOM BE 0406.820.671 Société anonyme Avenue Ariane 7 1200 Woluwe-Saint-Lambert BELGIQUE Parts | 1.999.999 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 14.103.900 | 855.475 |
| TEVEO BE 0406.933.410 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 434.727 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 74.135.071 | -1.557.317 |
| UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE BE 0402.365.601 Société anonyme Place du Trône 1 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 4.999.500 | 100 | | 31-12-2010 | EUR | 2.137.166 | 4.024 |
| ZANDVLIET POWER BE 0477.543.470 Société anonyme Site BASF Scheldelaan 60 Blokveld H500 2040 Antwerpen BELGIQUE Actions | 16.000 | 50 | | 31-12-2010 | EUR | 29.341.295 | 4.826.868 |
| CONASSUR ASSISTANCE CONSEIL BE 0404.525.632 Société anonyme Place du Trône 1 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 1 | 0,04 | 99,96 | 31-12-2010 | EUR | 975.115 | 111.047 |
| ELECTRABEL ENERGEIA HELLAS | | | | 31-12-2010 | EUR | 188.497 | -207.503 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|---|---------|-------|-------|------------|-----|------------|-----------|
| GRGR998382381 Société anonyme Daskalaki and Arkadias Street 3 11526 Athens GRÈCE Actions | 11.000 | 100 | | | | | |
| GDF SUEZ ENERGY TRADING ROMANIA RO23011050 Société privée à responsabilité limitée sector 4, 4-6 Marasesti Bd. Floor 4 Bucharest ROUMANIE Actions | 75.000 | 100 | | 31-12-2010 | RON | 14.737.444 | 4.945 |
| ELECTRABEL SEANERGY BE 0479.612.837 Société anonyme Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Actions A | 800 | 80 | | 31-12-2010 | EUR | 4.387.846 | -35.971 |
| SOCIETE ESPACE BAVIERE BE 0443.548.138 Société anonyme Boulevard de la Constitution 66 4020 Liège BELGIQUE Actions | 150 | 50 | | 31-12-2010 | EUR | 399.629 | -2.123 |
| FINPIPE BE 0444.889.015 Groupement d'intérêt économique avec un siège en Belgique Rue Guimard 1A 1040 Etterbeek BELGIQUE Quote part de capital | 372.084 | 36,67 | | 31-12-2010 | EUR | 25.151.277 | 5.786.536 |
| GDF SUEZ ENERJI TICARET TR7820525370 Société anonyme Veko Giz Plaza Kat. 8 Meydan Sok 3 Malak Istanbul TURQUIE Actions | 100 | 0,04 | 99,96 | 31-12-2009 | TRY | 376.161 | -315.707 |
| GDF SUEZ ENERGY TRADING BULGARIA EOOD | | | | 31-12-2010 | BGN | 8.000 | 3.000 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|--|--------|------|----|------------|-----|------------|-----------|
| Société anonyme Slavyanska str. 35/ap3 1000 SOFIA BULGARIE Actions | 100 | 100 | | | | | |
| GREENSKY BE 0817.203.422 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 560 | 56 | 34 | 31-12-2010 | EUR | 26.091 | -3.909 |
| OOSTERWEEL BE 0468.316.691 Société coopérative à responsabilité limitée Scheldelaan 16 2030 Antwerpen BELGIQUE Actions A | 624 | 83,2 | | 31-12-2010 | EUR | 20.460 | 100.000 |
| RECYBEL BE 0449.342.996 Société anonyme Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Parts D | 490 | 49 | | 31-12-2010 | EUR | 159.465 | 120.047 |
| S.N.T.C. / N.M.P (SOCIETE NATIONALE DE TRANSPORTS PAR CANALISATIONS) BE 0418.190.556 Société anonyme Boulevard Bishoffsheim 11 1000 Bruxelles BELGIQUE Actions | 49.025 | 25 | | 31-12-2010 | EUR | 21.942.259 | 1.351.098 |
| SOLTECH BE 0437.946.090 Société anonyme Walstraat 1A 3300 Tienen BELGIQUE Actions | 29.882 | 51 | | 31-12-2010 | EUR | 1.768.466 | -761.940 |
| LES VENTS DE L'ORNOI BE 0480.079.823 Société anonyme | | | | 31-12-2010 | EUR | 1.804.130 | 389.179 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|--|--------|-------|------|------------|-----|------------|------------|
| Rue de la Place 41 5031 Grand-Leez BELGIQUE Actions B | 500 | 50 | | | | | |
| BELGONUCLEAIRE BE 0403.126.258 Société anonyme Avenue Ariane 4 1200 Woluwe-Saint-Lambert BELGIQUE Actions | 13.545 | 33,86 | 8,59 | 30-09-2010 | EUR | 14.178.769 | -1.251.397 |
| HACO BE 0405.568.183 Société anonyme Oekensestraat 120 8800 Rumbeke BELGIQUE Actions | 943 | 13,64 | | 31-03-2011 | EUR | 37.013.868 | 384.486 |
| IT PARTNERS BE 0461.503.036 Société anonyme Drie Eikenstraat 661 2650 Edegem BELGIQUE Actions | 400 | 9,62 | | 31-12-2010 | EUR | 8.674.408 | 264.095 |
| KORTRIJK XPO BE 0405.979.048 Société coopérative à responsabilité limitée Doorniksesteenweg 216 8500 Kortrijk BELGIQUE Actions | 1.500 | 6,44 | | 31-12-2010 | EUR | 9.551.579 | 1.165.066 |
| LES VENTS DE PERWEZ BE 0866.959.175 Société anonyme Avenue Pasteur 6 1300 Wavre BELGIQUE Actions B | 413 | 24,88 | | 31-12-2010 | EUR | 3.033.695 | 643.310 |
| PALAIS DES EXPOSITIONS DE CHARLEROI BE 0401.553.571 Société coopérative à responsabilité limitée Avenue de l'Europe 21 | | | | 31-12-2010 | EUR | 2.846.561 | -207.765 |

| | | | | | | | |
|---|-----------|-------|-----|------------|-----|-------------|------------|
| 6000 Charleroi BELGIQUE Actions | 1.350 | 3,16 | | | | | |
| SAMBRINVEST BE 0427.908.867 Société anonyme Avenue Georges Lemaire 62 6041 Gosselies BELGIQUE Actions | 2.500 | 12,5 | 0,5 | 30-06-2010 | EUR | 6.718.920 | |
| START-IT BE 0466.790.625 Société anonyme Avenue Pre Aily 4031 Angleur BELGIQUE Actions | 2.666 | 13,33 | | 31-12-2010 | EUR | 3.560.612 | 691.030 |
| GASELWEST BE 0215.266.160 Société coopérative à responsabilité limitée President Kennedypark 12 8500 Kortrijk BELGIQUE Parts a2e Parts a2g | 2.728.072 | 30 | | 31-12-2010 | EUR | 926.092.062 | 60.393.818 |
| IMEA BE 0204.647.234 Société coopérative à responsabilité limitée Grote Markt 1 2000 Antwerpen BELGIQUE Parts a2e Parts ex IGAO | 1.652.902 | 30 | | 31-12-2010 | EUR | 381.973.054 | 25.363.607 |
| IMEWO BE 0215.362.368 Société coopérative à responsabilité limitée Brusselsesteenweg 199 9090 Melle BELGIQUE Parts a2e Parts a2g | 2.523.897 | 30 | | 31-12-2010 | EUR | 795.503.488 | 56.026.481 |
| INTERGEM BE 0220.764.971 | | | | 31-12-2010 | EUR | 391.562.090 | 27.518.552 |

| | | |
|----|-----------------|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | C 5.5.1 |
|----|-----------------|---------|

| | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|------------------|--|------------|-----|-------------|------------|
| Société coopérative à responsabilité limitée Franz Courtensstraat 11 9200 Dendermonde BELGIQUE Parts a2e Parts a2g | 1.382.441 778.028 | 30 30 | | | | | |
| IVEKA BE 0222.030.426 Société coopérative à responsabilité limitée Koningin Elisabethlei 38 2300 Turnhout BELGIQUE Parts a2e Parts a2g | 2.148.935 1.090.582 | 30 30 | | 31-12-2010 | EUR | 587.839.074 | 39.899.183 |
| IVERLEK BE 0222.343.301 Société coopérative à responsabilité limitée Aaarschotsesteenweg 58 3012 Wilsele BELGIQUE Parts a2e Parts A2g | 2.968.582 1.884.658 | 30 30 | | 31-12-2010 | EUR | 805.654.631 | 51.658.545 |
| SIBELGAS(Z) BE 0229.921.078 Société coopérative à responsabilité limitée Quai des usines 16 1000 Bruxelles BELGIQUE Parts C1 Parts C2 | 613.721 613.722 | 30 30 | | 31-12-2010 | EUR | 125.786.273 | 6.815.077 |
| I.D.E.G. BE 0201.400.308 Société coopérative à responsabilité limitée Esplanade de l'Hotel de Ville 1 5000 Namur BELGIQUE Parts a2e libérées Parts a2g libérées Parts C2e Parts Y2g | 1.426.372 360.405 1 772.233 | 25 25 | | 31-12-2010 | EUR | 230.875.617 | 15.948.207 |
| I.E.H BE 0223.414.061 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard Mayence 1 | | | | 31-12-2010 | EUR | 498.860.589 | 35.560.075 |

| | | |
|----|-----------------|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | C 5.5.1 |
|----|-----------------|---------|

| | | | | | | | |
|---|---|---------------|--|------------|-----|-------------|------------|
| 6000 Charleroi BELGIQUE Parts a2e Parts a2e apports | 7.500 2.686.571 | 0,03 24,97 | | | | | |
| I.G.H. BE 0228.524.872 Société coopérative à responsabilité limitée Boulevard Mayence 1 6000 Charleroi BELGIQUE Parts | 2.458.070 | 25 | | 31-12-2010 | EUR | 290.987.886 | 18.948.018 |
| INTEREST BE 0205.843.502 Société coopérative à responsabilité limitée Hotel de Ville d'Eupen 1 4700 Eupen BELGIQUE Parts a2e libérées Parts C2e Parts Y2e Parts A2t Parts D2t Parts C2t Parts E | 593.820 1 228.611 12 128.676 1 17.910 | 25 | | 31-12-2010 | EUR | 54.952.000 | 4.215.421 |
| INTERLUX BE 0204.360.687 Société coopérative à responsabilité limitée Avenue Patton 237 6700 Arlon BELGIQUE Parts a2e libérées Parts a2g libérées Parts C2e | 1.256.578 103.261 1 | 25 25 | | 31-12-2010 | EUR | 246.393.268 | 16.401.005 |
| INTERMOSANE 2 BE 0204.260.125 Société coopérative à responsabilité limitée Hotel de Ville 1 4000 Liège BELGIQUE Parts a2e libérées S2 Parts a2g libérées Parts Y2 Parts A2t libérées Parts CT | 715.257 15 728.113 80.345 19.283 | 23,16 | | 31-12-2010 | EUR | 114.250.261 | 9.838.851 |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|
| N° | BE 0403.170.701 | | | | | | C 5.5.1 |
|----|-----------------|--|--|--|--|--|---------|

| | | | | | | | |
|---|------------------------------|----------------|--|------------|-----|-------------|------------|
| Parts F | 21.668 | | | | | | |
| SEDILEC BE 0222.548.583 Société coopérative à responsabilité limitée Av Jean Monnet 2 1348 Louvain-la-Neuve BELGIQUE Parts a2e Parts A2g | 679.638 270.072 | 17,89 7,77 | | 31-12-2010 | EUR | 280.767.026 | 17.274.468 |
| SIMOGEL BE 0201.258.172 Société coopérative à responsabilité limitée Rue du Gaz 16 7700 Mouscron BELGIQUE Parts a2e apports Parts a2g apports Parts T2t | 119.974 117.525 31.622 | 12,63 12,37 | | 31-12-2010 | EUR | 42.824.362 | 3.386.799 |
| SIBELGA BE 0222.869.673 Société coopérative à responsabilité limitée Quai des Usines 16 1000 Bruxelles-Ville BELGIQUE Parts a2e Parts a2g | 2.443.251 2.484.470 | 30 30 | | 31-12-2010 | EUR | 912.046.256 | 57.941.898 |

PLACEMENTS DE TRÉSORERIE ET COMPTES DE RÉGULARISATION DE L'ACTIF

PLACEMENTS DE TRÉSORERIE - AUTRES PLACEMENTS

Actions et parts

Valeur comptable augmentée du montant non appelé
Montant non appelé

Titres à revenu fixe

Titres à revenu fixe émis par des établissements de crédit

Comptes à terme détenus auprès des établissements de crédit

Avec une durée résiduelle ou de préavis
d'un mois au plus
de plus d'un mois à un an au plus
de plus d'un an

Autres placements de trésorerie non repris ci-avant

| Codes | Exercice | Exercice précédent |
|-------|----------|----------------------|
| 51 | | 1.348.745.705 |
| 8681 | | 1.348.745.705 |
| 8682 | | |
| 52 | | 97.148.630 |
| 8684 | | 97.148.630 |
| 53 | | 1.088.397.701 |
| 8686 | | 988.397.701 |
| 8687 | | 100.000.000 |
| 8688 | | |
| 8689 | | |

COMPTES DE RÉGULARISATION

Ventilation de la rubrique 490/1 de l'actif si celle-ci représente un montant important

Primes d'options sur commodities - non échues
Future commodities - positions ouvertes envers plusieurs clearing houses
Intérêts courus non échus sur swap d'intérêts sur emprunts
Facturation exploitation année 2011 concernant centrales Chooz B et Tricastin
Taxe Nucléaire Allemande
Autres
Repo

| Exercice |
|------------|
| 16.158.404 |
| 11.640.868 |
| 24.269.684 |
| 12.137.888 |
| 8.402.914 |
| 30.265.854 |
| 9.565.568 |

ETAT DU CAPITAL ET STRUCTURE DE L'ACTIONNARIAT

ETAT DU CAPITAL

Capital social

Capital souscrit au terme de l'exercice
Capital souscrit au terme de l'exercice

| Codes | Exercice | Exercice précédent |
|-------------|-----------------------------|--------------------|
| 100P 100 | XXXXXXXXXX 5.072.721.779 | 5.072.721.779 |

Modifications au cours de l'exercice

Représentation du capital
Catégories d'actions
Parts sociales sdvn

| Codes | Montants | Nombre d'actions |
|--------------|--------------------------|------------------|
| | 5.072.721.779 | 121.715.135 |
| 8702 8703 | XXXXXXXXXX XXXXXXXXXX | 121.715.135 |

Actions nominatives
Actions au porteur et/ou dématérialisées

Capital non libéré

Capital non appelé
Capital appelé, non versé
Actionnaires redevables de libération
GDF SUEZ SA

| Codes | Montant non appelé | Montant appelé non versé |
|-------------|-----------------------------|--------------------------|
| 101 8712 | 1.150.000.000 XXXXXXXXXX | XXXXXXXXXX |
| | 1.150.000.000 | 0 |

Actions propres

Détenues par la société elle-même
Montant du capital détenu
Nombre d'actions correspondantes
Détenues par ses filiales
Montant du capital détenu
Nombre d'actions correspondantes

Engagement d'émission d'actions

Suite à l'exercice de droits de conversion
Montant des emprunts convertibles en cours
Montant du capital à souscrire
Nombre maximum correspondant d'actions à émettre
Suite à l'exercice de droits de souscription
Nombre de droits de souscription en circulation
Montant du capital à souscrire
Nombre maximum correspondant d'actions à émettre

Capital autorisé non souscrit

| Codes | Exercice |
|-------|----------|
| 8721 | |
| 8722 | |
| 8731 | |
| 8732 | |
| 8740 | |
| 8741 | |
| 8742 | |
| 8745 | |
| 8746 | |
| 8747 | |
| 8751 | |

Parts non représentatives du capital

Répartition
Nombre de parts
Nombre de voix qui y sont attachées
Ventilation par actionnaire
Nombre de parts détenues par la société elle-même
Nombre de parts détenues par les filiales

| Codes | Exercice |
|-------|----------|
| 8761 | |
| 8762 | |
| 8771 | |
| 8781 | |

STRUCTURE DE L'ACTIONNARIAT DE L'ENTREPRISE À LA DATE DE CLÔTURE DE SES COMPTES, TELLE QU'ELLE RÉSULTE DES DÉCLARATIONS REÇUES PAR L'ENTREPRISE

| | | | |
|---------------------------------|------------------------|----------------------------------|---|
| Déclarant | Types de droit de vote | Nombre de droits de vote déclaré | % |
| Genfina SCRL, place du Trône, 1 | | | |

1000 Bruxelles
Lié à GDF SUEZ SA
0,87

p.s.

1 059 769

GDF SUEZ SA
99,13
Place Samuel Chanplain 1
F-92400 Courbevoie

p.s.

120 655 366

Total groupe GDF SUEZ SA
100,00

121 715 135

PROVISIONS POUR AUTRES RISQUES ET CHARGES**VENTILATION DE LA RUBRIQUE 163/5 DU PASSIF SI CELLE-CI REPRÉSENTE UN MONTANT IMPORTANT**

| | Exercice |
|--|-------------|
| Démantèlement des centrales classiques | 51.393.014 |
| ONDRAF (STOCKAGE déchets nucléaires) | 13.633.728 |
| Environnement | 94.919.048 |
| Démantèlement Chooz B | 155.087.076 |
| Charges liées à l'arrêt de la centrale de Tricastin | 53.791.590 |
| Provision pour litiges | 35.054.407 |
| Restructuration dans le cadre du déménagement vers bâtiments au Gare du Nord | 7.614.272 |
| Charges en relation avec l'arrêt d'application informatique | 12.755.368 |

ETAT DES DETTES ET COMPTES DE RÉGULARISATION DU PASSIF
VENTILATION DES DETTES À L'ORIGINE À PLUS D'UN AN, EN FONCTION DE LEUR DURÉE RÉSIDUELLE
Dettes à plus d'un an échéant dans l'année

| | Codes | Exercice |
|--|-------|---------------|
| Dettes financières | 8801 | 2.172.993.068 |
| Emprunts subordonnés | 8811 | |
| Emprunts obligataires non subordonnés | 8821 | |
| Dettes de location-financement et assimilées | 8831 | 28.096.218 |
| Etablissements de crédit | 8841 | 5.635.164 |
| Autres emprunts | 8851 | 2.139.261.686 |
| Dettes commerciales | 8861 | 265.000.000 |
| Fournisseurs | 8871 | 265.000.000 |
| Effets à payer | 8881 | |
| Acomptes reçus sur commandes | 8891 | |
| Autres dettes | 8901 | 25.975.022 |

Total des dettes à plus d'un an échéant dans l'année

| | | |
|--|----|----------------------|
| | 42 | 2.463.968.090 |
|--|----|----------------------|

Dettes ayant plus d'un an mais 5 ans au plus à courir

| | | |
|--|------|---------------|
| Dettes financières | 8802 | 7.836.014.779 |
| Emprunts subordonnés | 8812 | |
| Emprunts obligataires non subordonnés | 8822 | 600.000.000 |
| Dettes de location-financement et assimilées | 8832 | 109.546.923 |
| Etablissements de crédit | 8842 | 173.000.000 |
| Autres emprunts | 8852 | 6.953.467.855 |
| Dettes commerciales | 8862 | 1.060.000.000 |
| Fournisseurs | 8872 | 1.060.000.000 |
| Effets à payer | 8882 | |
| Acomptes reçus sur commandes | 8892 | |
| Autres dettes | 8902 | 422.671.883 |

Total des dettes ayant plus d'un an mais 5 ans au plus à courir

| | | |
|--|------|----------------------|
| | 8912 | 9.318.686.661 |
|--|------|----------------------|

Dettes ayant plus de 5 ans à courir

| | | |
|--|------|---------------|
| Dettes financières | 8803 | 5.256.485.065 |
| Emprunts subordonnés | 8813 | |
| Emprunts obligataires non subordonnés | 8823 | |
| Dettes de location-financement et assimilées | 8833 | 275.508.143 |
| Etablissements de crédit | 8843 | 480.976.923 |
| Autres emprunts | 8853 | 4.500.000.000 |
| Dettes commerciales | 8863 | 3.566.722.200 |
| Fournisseurs | 8873 | 3.566.722.200 |
| Effets à payer | 8883 | |
| Acomptes reçus sur commandes | 8893 | |
| Autres dettes | 8903 | 124.948.347 |

Total des dettes ayant plus de 5 ans à courir

| | | |
|--|------|----------------------|
| | 8913 | 8.948.155.613 |
|--|------|----------------------|

DETTES GARANTIES
Dettes garanties par les pouvoirs publics belges

| | | |
|--|------|--|
| Dettes financières | 8921 | |
| Emprunts subordonnés | 8931 | |
| Emprunts obligataires non subordonnés | 8941 | |
| Dettes de location-financement et assimilées | 8951 | |
| Etablissements de crédit | 8961 | |
| Autres emprunts | 8971 | |
| Dettes commerciales | 8981 | |
| Fournisseurs | 8991 | |
| Effets à payer | 9001 | |
| Acomptes reçus sur commandes | 9011 | |
| Dettes salariales et sociales | 9021 | |
| Autres dettes | 9051 | |

Total des dettes garanties par les pouvoirs publics belges

| | | |
|--|------|--|
| | 9061 | |
|--|------|--|

Dettes garanties par des sûretés réelles constituées ou irrévocablement promises sur les actifs de l'entreprise

| | | |
|----------------------|------|-------------|
| Dettes financières | 8922 | 141.139.200 |
| Emprunts subordonnés | 8932 | |

| | | |
|----|-----------------|-------|
| N° | BE 0403.170.701 | C 5.9 |
|----|-----------------|-------|

| | Codes | Exercice |
|--|-------------|--------------------|
| Emprunts obligataires non subordonnés | 8942 | |
| Dettes de location-financement et assimilées | 8952 | |
| Etablissements de crédit | 8962 | |
| Autres emprunts | 8972 | 141.139.200 |
| Dettes commerciales | 8982 | |
| Fournisseurs | 8992 | |
| Effets à payer | 9002 | |
| Acomptes reçus sur commandes | 9012 | |
| Dettes fiscales, salariales et sociales | 9022 | |
| Impôts | 9032 | |
| Rémunérations et charges sociales | 9042 | |
| Autres dettes | 9052 | |
| Total des dettes garanties par des sûretés réelles constituées ou irrévocablement promises sur les actifs de l'entreprise | 9062 | 141.139.200 |

| | Codes | Exercice |
|--|-------|-------------|
| DETtes FISCALES, SALARIALES ET SOCIALES | | |
| Impôts | | |
| Dettes fiscales échues | 9072 | |
| Dettes fiscales non échues | 9073 | 68.125.711 |
| Dettes fiscales estimées | 450 | 13.843.345 |
| Rémunérations et charges sociales | | |
| Dettes échues envers l'Office National de Sécurité Sociale | 9076 | |
| Autres dettes salariales et sociales | 9077 | 310.754.798 |

| | Exercice |
|---|-------------|
| COMPtes DE RÉGULARISATION | |
| Ventilation de la rubrique 492/3 du passif si celle-ci représente un montant important | |
| Prorata primes d'assurance à payer | 25.208.189 |
| Futures contracts - positions ouvertes envers plusieurs cleaning houses | 57.969.761 |
| Charges à imputer concernant Niras | 40.714.440 |
| Charges à imputer concernant Elia | 17.456.959 |
| Swaps E-ON | 9.034.262 |
| Prorates d'intérêts sur emprunts | 107.695.537 |
| Prime d'option | 15.378.058 |
| Autres | 67.399.653 |

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

PRODUITS D'EXPLOITATION

Chiffre d'affaires net

Ventilation par catégorie d'activité

| | Exercice | Exercice précédent |
|---|---------------|--------------------|
| Electricité | 9.100.780.796 | 9.090.492.766 |
| Gaz | 4.456.419.756 | 4.107.040.189 |
| Autres énergies | 845.185.111 | 635.085.677 |
| Prestations de services et autres activités | 135.850.178 | 1.001.036.117 |

Ventilation par marché géographique

| | | |
|--------------------|---------------|---------------|
| Belgique | 7.161.486.922 | 8.316.605.732 |
| France | 1.160.792.230 | 977.382.776 |
| Allemagne | 1.988.616.278 | 1.289.164.757 |
| Luxembourg | 63.443.388 | 46.273.914 |
| Pays-Bas | 3.313.637.882 | 3.135.785.960 |
| Italie | 5.921.389 | 1.027.497 |
| Pologne | 186.636.976 | 82.224.711 |
| Hongrie | 147.470.014 | 186.560.289 |
| Angleterre | 344.445.476 | 770.472.051 |
| Pérou | 3.106.169 | 13.852.145 |
| Thaïlande | 30.580.150 | 13.145.938 |
| Suisse | 11.679.487 | 725 |
| République Tchèque | 49.901.493 | 0 |
| Panama | 14.260.597 | 0 |
| Chili | 51.025.012 | 0 |
| Canada | 726.233 | 0 |
| Norvège | 863.933 | 0 |
| Danemark | 2.689.949 | 0 |
| Autres | 952.265 | 1.158.256 |

Autres produits d'exploitation

Subsides d'exploitation et montants compensatoires obtenus des pouvoirs publics

740

CHARGES D'EXPLOITATION

Travailleurs pour lesquels l'entreprise a introduit une déclaration DIMONA ou qui sont inscrits au registre général du personnel

| | | | |
|--|------|-----------|-----------|
| Nombre total à la date de clôture | 9086 | 5.921 | 6.089 |
| Effectif moyen du personnel calculé en équivalents temps plein | 9087 | 5.900,7 | 6.111,2 |
| Nombre d'heures effectivement prestées | 9088 | 8.591.649 | 8.998.323 |

Frais de personnel

| | | | |
|--|-----|-------------|-------------|
| Rémunérations et avantages sociaux directs | 620 | 432.336.491 | 433.670.704 |
| Cotisations patronales d'assurances sociales | 621 | 142.313.116 | 125.870.536 |
| Primes patronales pour assurances extralégales | 622 | 249.432.632 | 81.247.989 |
| Autres frais de personnel | 623 | 27.254.917 | 33.316.126 |
| Pensions de retraite et de survie | 624 | 20.657.108 | 21.743.644 |

Provisions pour pensions et obligations similaires

| | | | |
|--------------------------------------|-------------|------------|----------|
| Dotations (utilisations et reprises) | (+)/(-) 635 | -1.006.807 | -499.689 |
|--------------------------------------|-------------|------------|----------|

Réductions de valeur

| | | | |
|----------------------------------|------|------------|------------|
| Sur stocks et commandes en cours | | | |
| Actées | 9110 | 11.463.556 | 13.551.478 |
| Reprises | 9111 | 5.445.106 | 11.627.736 |
| Sur créances commerciales | | | |
| Actées | 9112 | 4.421.818 | 2.463.216 |
| Reprises | 9113 | 11.702.032 | 1.371.689 |

Provisions pour risques et charges

| | | | |
|--------------------------|------|-------------|-------------|
| Constitutions | 9115 | 254.231.632 | 192.966.904 |
| Utilisations et reprises | 9116 | 191.612.005 | 140.031.581 |

Autres charges d'exploitation

| | | | |
|---|-------|------------|-------------|
| Impôts et taxes relatifs à l'exploitation | 640 | 97.983.481 | 101.551.821 |
| Autres | 641/8 | 37.379.023 | 7.963.772 |

Personnel intérimaire et personnes mises à la disposition de l'entreprise

| | | | |
|---|------|-----------|-----------|
| Nombre total à la date de clôture | 9096 | 10 | 18 |
| Nombre moyen calculé en équivalents temps plein | 9097 | 22,8 | 24,7 |
| Nombre d'heures effectivement prestées | 9098 | 45.059 | 48.722 |
| Frais pour l'entreprise | 617 | 1.139.875 | 1.273.311 |

RÉSULTATS FINANCIERS ET EXCEPTIONNELS**RÉSULTATS FINANCIERS****Autres produits financiers**

Subsides accordés par les pouvoirs publics et imputés au compte de résultats

Subsides en capital

Subsides en intérêts

Ventilation des autres produits financiers

Différences de change réalisées

Résultat d'une GIE

Réalisation interest rate swap

Intérêts moratoires

Subsides en capital

| Codes | Exercice | Exercice précédent |
|-------|------------|--------------------|
| 9125 | 3.773.495 | 2.119.398 |
| 9126 | | |
| | 29.135.093 | 0 |
| | 2.122.096 | 2.129.066 |
| | 8.493.399 | 0 |
| | 2.576.291 | 0 |
| | 3.773.495 | 2.119.398 |
| 6501 | | |
| 6503 | | |
| 6510 | | |
| 6511 | | |
| 653 | 526.340 | 253.657 |
| 6560 | 629.524 | 487.424 |
| 6561 | | |
| | 14.137.410 | 37.174.742 |
| | -797.877 | 10.687.921 |
| | 0 | 10.285.095 |
| | 6.931.363 | 0 |
| | 9.882.237 | 0 |
| | 62.387.673 | 0 |
| | 1.875.370 | 2.798.196 |
| | 0 | 7.899.097 |

Amortissement des frais d'émission d'emprunts et des primes de remboursement**Intérêts intercalaires portés à l'actif****Réductions de valeur sur actifs circulants**

Actées

Reprises

Autres charges financières

Montant de l'escompte à charge de l'entreprise sur la négociation de créances

Provisions à caractère financier

Dotations

Utilisations et reprises

Ventilation des autres charges financières

Différences de change non réalisées

Autres charges financières

Différence de change réalisées

Réalisation cross currency swap

Réalisation MtM d'emprunt

Indemnité de remboursement d'emprunt

Charges bancaire

Intérêts prorata sur repo

RÉSULTATS EXCEPTIONNELS**Ventilation des autres produits exceptionnels**

cession activité trading

Ventilation des autres charges exceptionnelles

Contribution de répartition à la charge des exploitants nucléaires

| Exercice |
|-------------|
| 50.000.000 |
| 212.170.276 |

IMPÔTS ET TAXES

IMPÔTS SUR LE RÉSULTAT

Impôts sur le résultat de l'exercice

Impôts et précomptes dus ou versés
Excédent de versements d'impôts ou de précomptes porté à l'actif
Suppléments d'impôts estimés

Impôts sur le résultat d'exercices antérieurs

Suppléments d'impôts dus ou versés
Suppléments d'impôts estimés ou provisionnés

Principales sources de disparités entre le bénéfice avant impôts, exprimé dans les comptes, et le bénéfice taxable estimé

Déduction pour Revenus Définitivement Taxés (RDT's) -954.069.144
Résultat exonéré -20.361.028
Plus-values immunisées sur actions -1.374.984.088
Dépenses non admises (dont réduction de valeur sur action 1.039.041.994,91 eur) 1.074.545.040
Utilisation des Revenus Définitivement Taxés reportés -6.342.793
Réserves taxées 201.900.399
Déduction pour investissements -14.605.580

| Codes | Exercice |
|-------|-------------------|
| | 50.782.080 |
| 9134 | |
| 9135 | 80.201.208 |
| 9136 | 29.978.009 |
| 9137 | 558.881 |
| 9138 | |
| 9139 | |
| 9140 | |
| | -954.069.144 |
| | -20.361.028 |
| | -1.374.984.088 |
| | 1.074.545.040 |
| | -6.342.793 |
| | 201.900.399 |
| | -14.605.580 |

Incidence des résultats exceptionnels sur le montant des impôts sur le résultat de l'exercice

Sources de latences fiscales

Latences actives
Pertes fiscales cumulées, déductibles des bénéfices taxables ultérieurs
Autres latences actives
Deduction pour investissements

Latences passives
Ventilation des latences passives
reserves immunisées
capital et primes d'émission

| Codes | Exercice |
|-------|---------------|
| 9141 | 43.816.741 |
| 9142 | |
| | 43.816.741 |
| 9144 | 1.597.143.979 |
| | 1.009.907.171 |
| | 587.236.808 |

TAXES SUR LA VALEUR AJOUTÉE ET IMPÔTS À CHARGE DE TIERS

Taxes sur la valeur ajoutée, portées en compte

A l'entreprise (déductibles)
Par l'entreprise

Montants retenus à charge de tiers, au titre de

Précompte professionnel
Précompte mobilier

| Codes | Exercice | Exercice précédent |
|-------|---------------|--------------------|
| 9145 | 9.466.028.490 | 8.637.421.804 |
| 9146 | 9.855.608.993 | 9.262.637.425 |
| 9147 | 133.959.879 | 133.206.024 |
| 9148 | | |

DROITS ET ENGAGEMENTS HORS BILAN

| | Codes | Exercice |
|---|-------|-----------------------------|
| GARANTIES PERSONNELLES CONSTITUÉES OU IRRÉVOCABLEMENT PROMISES PAR L'ENTREPRISE POUR SÛRETÉ DE DETTES OU D'ENGAGEMENTS DE TIERS | 9149 | <u>2.598.232.337</u> |
| Dont | | |
| Effets de commerce en circulation endossés par l'entreprise | 9150 | |
| Effets de commerce en circulation tirés ou avalisés par l'entreprise | 9151 | |
| Montant maximum à concurrence duquel d'autres engagements de tiers sont garantis par l'entreprise | 9153 | 2.598.232.337 |
| GARANTIES RÉELLES | | |
| Garanties réelles constituées ou irrévocablement promises par l'entreprise sur ses actifs propres pour sûreté de dettes et engagements de l'entreprise | | |
| Hypothèques | | |
| Valeur comptable des immeubles grevés | 9161 | |
| Montant de l'inscription | 9171 | |
| Gages sur fonds de commerce - Montant de l'inscription | 9181 | |
| Gages sur d'autres actifs - Valeur comptable des actifs gagés | 9191 | |
| Sûretés constituées sur actifs futurs - Montant des actifs en cause | 9201 | |
| Garanties réelles constituées ou irrévocablement promises par l'entreprise sur ses actifs propres pour sûreté de dettes et engagements de tiers | | |
| Hypothèques | | |
| Valeur comptable des immeubles grevés | 9162 | |
| Montant de l'inscription | 9172 | |
| Gages sur fonds de commerce - Montant de l'inscription | 9182 | |
| Gages sur d'autres actifs - Valeur comptable des actifs gagés | 9192 | |
| Sûretés constituées sur actifs futurs - Montant des actifs en cause | 9202 | |
| BIENS ET VALEURS DÉTENUS PAR DES TIERS EN LEUR NOM MAIS AUX RISQUES ET PROFITS DE L'ENTREPRISE, S'ILS NE SONT PAS PORTÉS AU BILAN | | |
| Garanties reçues | | 1.261.888.202 |
| Montant à payer dans le cadre de location | | 65.932.839 |
| Autres engagements opérationnels donnés | | 908.217.366 |
| ENGAGEMENTS IMPORTANTS D'ACQUISITION D'IMMOBILISATIONS | | |
| Achats fermes d'immobilisations corporelles | | 370.765.575 |
| Other operational commitments | | 64.436.935 |
| ENGAGEMENTS IMPORTANTS DE CESSION D'IMMOBILISATIONS | | |
| Souscription de titres | | 383.380.000 |
| MARCHÉ À TERME | | |
| Marchandises achetées (à recevoir) | 9213 | 10.472.514.644 |
| Marchandises vendues (à livrer) | 9214 | 18.221.798.388 |
| Devises achetées (à recevoir) | 9215 | 5.524.914.000 |
| Devises vendues (à livrer) | 9216 | 5.802.685.000 |

ENGAGEMENTS RÉSULTANT DE GARANTIES TECHNIQUES ATTACHÉES À DES VENTES OU PRESTATIONS DÉJÀ EFFECTUÉES

LITIGES IMPORTANTS ET AUTRES ENGAGEMENTS IMPORTANTS

La société dispose de lignes de crédit non-utilisés de 1.075.000.000,00

Dérivés :

-Interest rate swap (IRS) 1.755.306.000,00

-Cross currency swap (CCS) 660.398.813,00

| | | |
|----|-----------------|--------|
| N° | BE 0403.170.701 | C 5.13 |
|----|-----------------|--------|

Souscription de titres

Electrabel s'est engagé à céder ses titres détenus dans les intercommunales wallonnes de distribution de gaz et électricité, conformément au dernier décret wallon. A Bruxelles, en vertu de conventions conclues avec les pouvoirs publics, Electrabel cèdera ses titres au plus tard fin 2012.

XVII. DROITS ET ENGAGEMENTS HORS BILAN

Droits et engagements relatifs

Litiges importants et autres droits et engagements importants

- Engagement vis-à-vis de SIBELGA, en cas de retrait de commune(s) ou de liquidation de l'intercommunale, équivalant au montant non immédiatement exigible des capitaux - pensions versés aux agents retraités et à leurs ayants-droits 23.058.947,51 eur

Les lignes de crédit contractées et garanties par une filiale (GDF-SUEZ), pour lesquelles Electrabel a un droit de tirage : 8.650.000.000 Euros (code 92500)

Electrabel possède des installations de production qui sont situées sur le site de certains clients. Compte tenu de la spécificité de ces investissements, des engagements de fourniture d'électricité et d'achat ferme existent entre parties mais ne permettent pas de qualifier les investissements comme des actifs mis en location-financement, ces actifs sont maintenus en immobilisations corporelles.

LE CAS ÉCHÉANT, DESCRIPTION SUCCINCTE DU RÉGIME COMPLÉMENTAIRE DE PENSION DE RETRAITE OU DE SURVIE INSTAURÉ AU PROFIT DU PERSONNEL OU DES DIRIGEANTS ET DES MESURES PRISES POUR EN COUVRIR LA CHARGE

Les membres du personnel d'exécution engagés avant le 01.01.2002 sont à 90 % affiliés à un plan de pension en capitalisation du type but à atteindre en step rate. La gestion de ce plan a été confiée à l'O.F.P. Elgabel. Son financement est réalisé au moyen de cotisations personnelles et d'allocations patronales.

Un plan de pension similaire couvre l'ensemble du personnel de cadres engagés avant le 01.05.1999 à travers l'O.F.P. Pensiobel et qui ont opté au 01.01.2007 pour le maintien de ce plan.

Dans la même optique, une assurance de Groupe a été souscrite pour environ 50% le personnel de direction.

Tous ces plans s'inspirent du plan prévu par la Convention Collective du 02.05.1952, auquel sont restés affiliés les membres du personnel ayant opté pour la liquidation sous forme de rente. Les compléments de pension de retraite permettent comme pensionné d'atteindre, pour une carrière complète, un ensemble de ressources égal à 75 % du dernier revenu annuel, compte tenu des dispositions légales en la matière. Ces compléments sont réversibles à 60 % sur la tête de la veuve ou du veuf et sont, le cas échéant, complétés par des allocations aux orphelins.

En cas de décès en service, des compléments de survie sont attribués aux ayants droit.

Conformément aux stipulations expresses de la convention collective citée ci-dessus, ces avantages répondent aux trois caractéristiques suivantes:

- le droit à un complément de pension ne naît qu'à l'âge de la retraite,
- ils sont pris en charges d'exploitation au même titre que les traitements,
- leur octroi est lié au sort des exploitations de la société.

Conformément à la loi les services prestés à partir du 01.01.2007 sont toutefois externalisés auprès de l'O.F.P. Elgabel. A titre indicatif, au 31/12/2011, l'engagement évalué selon la norme IAS 19 (Project Unit Credit Method) représente un montant net de 230.970 K€.

Les coûts des plans de pension à contributions définies ('primes fixes') sont, pour leur part, comptabilisés en charges lorsque les contributions sont versées. Ce type de régime est notamment applicable au personnel des principales sociétés du Groupe engagé après le 01.05.1999 pour le personnel de cadre et de direction et le 01.01.2002 pour le personnel d'exécution. Ces primes sont versées respectivement à l'O.F.P. Powerbel et à l'O.F.P. Enerbel.

PENSIONS DONT LE SERVICE INCOMBE À L'ENTREPRISE ELLE-MÊME

Montant estimé des engagements résultant, pour l'entreprise, de prestations déjà effectuées

Bases et méthodes de cette estimation

| Code | Exercice |
|------|----------|
| 9220 | 0 |

NATURE ET OBJECTIF COMMERCIAL DES OPÉRATIONS NON INSCRITES AU BILAN

A condition que les risques ou les avantages découlant de ces opérations soient significatifs et dans la mesure où la divulgation des risques ou avantages soit nécessaire pour l'appréciation de la situation financière de la société; le cas échéant, les conséquences financières de ces opérations pour la société doivent également être mentionnées:

RELATIONS AVEC LES ENTREPRISES LIÉES ET LES ENTREPRISES AVEC LESQUELLES IL EXISTE UN LIEN DE PARTICIPATION

| | Codes | Exercice | Exercice précédent |
|--|-------|-----------------------|-----------------------|
| ENTREPRISES LIÉES | | | |
| Immobilisations financières | 280/1 | 38.008.886.471 | 35.279.758.990 |
| Participations | 280 | 37.988.177.894 | 34.576.623.218 |
| Créances subordonnées | 9271 | | |
| Autres créances | 9281 | 20.708.577 | 703.135.772 |
| Créances sur les entreprises liées | 9291 | 1.798.029.428 | 2.701.070.285 |
| A plus d'un an | 9301 | | |
| A un an au plus | 9311 | 1.798.029.428 | 2.701.070.285 |
| Placements de trésorerie | 9321 | | |
| Actions | 9331 | | |
| Créances | 9341 | | |
| Dettes | 9351 | 21.905.144.196 | 25.105.984.482 |
| A plus d'un an | 9361 | 16.314.009.755 | 18.553.326.828 |
| A un an au plus | 9371 | 5.591.134.441 | 6.552.657.654 |
| Garanties personnelles et réelles | | | |
| Constituées ou irrévocablement promises par l'entreprise pour sûreté de dettes ou d'engagements d'entreprises liées | 9381 | 771.531.872 | 782.646.369 |
| Constituées ou irrévocablement promises par des entreprises liées pour sûreté de dettes ou d'engagements de l'entreprise | 9391 | 8.650.000.000 | 8.850.000.000 |
| Autres engagements financiers significatifs | 9401 | | |
| Résultats financiers | | | |
| Produits des immobilisations financières | 9421 | 432.328.163 | 151.517.937 |
| Produits des actifs circulants | 9431 | 25.509.312 | 35.654.113 |
| Autres produits financiers | 9441 | | |
| Charges des dettes | 9461 | 772.536.989 | 636.392.258 |
| Autres charges financières | 9471 | | |
| Cession d'actifs immobilisés | | | |
| Plus-values réalisées | 9481 | 625.482.203 | 257.409.175 |
| Moins-values réalisées | 9491 | 295.553.946 | 3.167.659 |
| ENTREPRISES AVEC UN LIEN DE PARTICIPATION | | | |
| Immobilisations financières | 282/3 | 203.350.063 | 615.052.576 |
| Participations | 282 | 92.317.574 | 491.921.709 |
| Créances subordonnées | 9272 | | |
| Autres créances | 9282 | 111.032.489 | 123.130.867 |
| Créances | 9292 | 15.141.434 | 96.579.685 |
| A plus d'un an | 9302 | | |
| A un an au plus | 9312 | 15.141.434 | 96.579.685 |
| Dettes | 9352 | | |
| A plus d'un an | 9362 | | |
| A un an au plus | 9372 | | |

TRANSACTIONS AVEC DES PARTIES LIÉES EFFECTUÉES DANS DES CONDITIONS AUTRES QUE CELLES DU MARCHÉ

Mention de telles transactions, si elles sont significatives, y compris le montant et indication de la nature des rapports avec la partie liée, ainsi que toute autre information sur les transactions qui serait nécessaire pour obtenir une meilleure compréhension de la position financière de la société

| Exercice |
|----------|
| |

RELATIONS FINANCIÈRES AVEC

LES ADMINISTRATEURS ET GÉRANTS, LES PERSONNES PHYSIQUES OU MORALES QUI CONTRÔLENT DIRECTEMENT OU INDIRECTEMENT L'ENTREPRISE SANS ÊTRE LIÉES À CELLE-CI OU LES AUTRES ENTREPRISES CONTRÔLÉES DIRECTEMENT OU INDIRECTEMENT PAR CES PERSONNES

Créances sur les personnes précitées

Conditions principales des créances

Garanties constituées en leur faveur

Conditions principales des garanties constituées

Autres engagements significatifs souscrits en leur faveur

Conditions principales des autres engagements

Rémunérations directes et indirectes et pensions attribuées, à charge du compte de résultats, pour autant que cette mention ne porte pas à titre exclusif ou principal sur la situation d'une seule personne identifiable

Aux administrateurs et gérants

Aux anciens administrateurs et anciens gérants

| Codes | Exercice |
|-------|----------|
| 9500 | |
| 9501 | |
| 9502 | |
| 9503 | 309.280 |
| 9504 | |

LE OU LES COMMISSAIRE(S) ET LES PERSONNES AVEC LESQUELLES IL EST LIÉ (ILS SONT LIÉS)

Emoluments du (des) commissaire(s)

Emoluments pour prestations exceptionnelles ou missions particulières accomplies au sein de la société par le(s) commissaire(s)

Autres missions d'attestation

Missions de conseils fiscaux

Autres missions extérieures à la mission révisoriale

Emoluments pour prestations exceptionnelles ou missions particulières accomplies au sein de la société par des personnes avec lesquelles le ou les commissaire(s) est lié (sont liés)

Autres missions d'attestation

Missions de conseils fiscaux

Autres missions extérieures à la mission révisoriale

| Codes | Exercice |
|-------|------------------|
| 9505 | 1.465.000 |
| 95061 | 116.600 |
| 95062 | |
| 95063 | |
| 95081 | |
| 95082 | |
| 95083 | |

Mentions en application de l'article 133, paragraphe 6 du Code des sociétés

INSTRUMENTS FINANCIERS DÉRIVÉS NON ÉVALUÉS À LA JUSTE VALEUR

ESTIMATION DE LA JUSTE VALEUR DE CHAQUE CATÉGORIE D'INSTRUMENTS FINANCIERS DÉRIVÉS NON ÉVALUÉS À LA JUSTE VALEUR DANS LES COMPTES, AVEC INDICATIONS SUR LA NATURE ET LE VOLUME DES INSTRUMENTS

| | Montants |
|--|----------------|
| Instruments financiers dérivés relatifs à la dette - 183 contracts | -16.053.915 |
| Instruments financiers dérivés relatifs à la dette Fair value Hedge - 9 contracts | 238.298.230 |
| Instruments financiers dérivés relatifs à la dette Net Investment Hedge - 63 contracts | -50.741.793 |
| Instruments financiers dérivés relatifs aux matières premières - Actif | 6.319.947.950 |
| Instruments financiers dérivés relatifs aux matières premières - Passif | -6.120.915.668 |

DÉCLARATION RELATIVE AUX COMPTES CONSOLIDÉS**Informations à compléter par les entreprises soumises aux dispositions du Code des sociétés relatives aux comptes consolidés**

L'entreprise n'établit pas de comptes consolidés ni de rapport consolidé de gestion, parce qu'elle en est exemptée pour la (les) raison(s) suivante(s)

L'entreprise est elle-même filiale d'une entreprise mère qui établit et publie des comptes consolidés dans lesquels ses comptes annuels sont intégrés par consolidation

Dans l'affirmative, justification du respect des conditions d'exemption prévues à l'article 113, paragraphes 2 et 3 du Code des sociétés

L'exemption a été voté en date du 26 avril 2011 par l'Assemblée Générale

Nom, adresse complète du siège et, s'il s'agit d'une entreprise de droit belge, numéro d'entreprise de l'entreprise mère qui établit et publie les comptes consolidés en vertu desquels l'exemption est autorisée

GDF SUEZ SA
FR13542107651
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANCE

INFORMATIONS À COMPLÉTER PAR L'ENTREPRISE SI ELLE EST FILIALE OU FILIALE COMMUNE

Nom, adresse complète du siège et, s'il s'agit d'une entreprise de droit belge, numéro d'entreprise de l'(des) entreprise(s) mère(s) et indication si cette (ces) entreprise(s) mère(s) établit (établissent) et publie(nt) des comptes consolidés dans lesquels ses comptes annuels sont intégrés par consolidation*:

GDF SUEZ SA
Entreprise mère consolidante - Ensemble le plus grand
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANCE

Si l'(les) entreprise(s) mère(s) est (sont) de droit étranger, lieu où les comptes consolidés dont question ci-avant peuvent être obtenus

GDF SUEZ SA
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANCE

* Si les comptes de l'entreprise sont consolidés à plusieurs niveaux, les renseignements sont donnés d'une part, pour l'ensemble le plus grand et d'autre part, pour l'ensemble le plus petit d'entreprises dont l'entreprise fait partie en tant que filiale et pour lequel des comptes consolidés sont établis et publiés.

RELATIONS FINANCIÈRES DU GROUPE DONT L'ENTREPRISE EST À LA TÊTE EN BELGIQUE AVEC LE (LES) COMMISSAIRE(S) ET LES PERSONNES AVEC LESQUELLES IL EST LIÉ (ILS SONT LIÉS)**Mentions en application de l'article 134, paragraphes 4 et 5 du Code des sociétés****Emoluments du (des) commissaire(s) pour l'exercice d'un mandat de commissaire au niveau du groupe dont la société qui publie des informations est à la tête**

| Codes | Exercice |
|-------|------------------|
| 9507 | 8.754.000 |
| 95071 | 448.000 |
| 95072 | 1.206.000 |
| 95073 | 652.000 |
| 9509 | |
| 95091 | |
| 95092 | |
| 95093 | |

Emoluments pour prestations exceptionnelles ou missions particulières accomplies auprès de ce groupe par le(s) commissaire(s)

Autres missions d'attestation

Missions de conseils fiscaux

Autres missions extérieures à la mission révisoriale

Emoluments des personnes avec lesquelles le (les) commissaire(s) est lié (sont liés) pour l'exercice d'un mandat de commissaire au niveau du groupe dont la société qui publie des informations est à la tête**Emoluments pour prestations exceptionnelles ou missions particulières accomplies auprès de ce groupe par des personnes avec lesquelles le (les) commissaire(s) est lié (sont liés)**

Autres missions d'attestation

Missions de conseils fiscaux

Autres missions extérieures à la mission révisoriale

Mentions en application de l'article 133, paragraphe 6 du Code des sociétés

BILAN SOCIAL

Numéros des commissions paritaires dont dépend l'entreprise:

Etat des personnes occupées

Travailleurs pour lesquels l'entreprise a introduit une déclaration DIMONA ou qui sont inscrits au registre général du personnel

| | Codes | 1. Temps plein <i>(exercice)</i> | 2. Temps partiel <i>(exercice)</i> | 3. Total (T) ou total en équivalents temps plein (ETP) <i>(exercice)</i> | | 3P. Total (T) ou total en équivalents temps plein (ETP) <i>(exercice précédent)</i> |
|--|-------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|--|--|
| Au cours de l'exercice et de l'exercice précédent | | | | | | |
| Nombre moyen de travailleurs | 100 | 5.472,6 | 548,4 | 5.900,7 ETP | | 6.111,2 ETP |
| Nombre d'heures effectivement prestées | 101 | 7.968.579 | 623.070 | 8.591.649 T | | 8.998.323 T |
| Frais de personnel | 102 | 759.957.580 | 59.444.169 | 819.401.748 T | | 636.845.572 T |
| Montant des avantages accordés en sus du salaire | 103 | XXXXXXX | XXXXXXX | 23.871.438 T | | 28.261.356 T |

A la date de clôture de l'exercice

Nombre de travailleurs

Par type de contrat de travail

Contrat à durée indéterminée

Contrat à durée déterminée

Contrat pour l'exécution d'un travail nettement défini

Contrat de remplacement

Par sexe et niveau d'études

Hommes

de niveau primaire

de niveau secondaire

de niveau supérieur non universitaire

de niveau universitaire

Femmes

de niveau primaire

de niveau secondaire

de niveau supérieur non universitaire

de niveau universitaire

Par catégorie professionnelle

Personnel de direction

Employés

Ouvriers

Autres

| Codes | 1. Temps plein | 2. Temps partiel | 3. Total en équivalents temps plein |
|-------|----------------|------------------|-------------------------------------|
| | 5.375 | 546 | 5.801 |
| 105 | | | |
| 110 | 5.214 | 544 | 5.638,6 |
| 111 | 160 | 2 | 161,4 |
| 112 | 1 | | 1 |
| 113 | | | |
| 120 | 4.296 | 149 | 4.411,1 |
| 1200 | 51 | 2 | 52,7 |
| 1201 | 1.626 | 89 | 1.697 |
| 1202 | 1.489 | 47 | 1.525,4 |
| 1203 | 1.130 | 11 | 1.136 |
| 121 | 1.079 | 397 | 1.389,9 |
| 1210 | 3 | | 3 |
| 1211 | 173 | 124 | 272,2 |
| 1212 | 563 | 221 | 734,8 |
| 1213 | 340 | 52 | 379,9 |
| 130 | 1.921 | 89 | 1.992,4 |
| 134 | 3.454 | 457 | 3.808,6 |
| 132 | | | |
| 133 | | | |

Personnel intérimaire et personnes mises à la disposition de l'entreprise

Au cours de l'exercice

Nombre moyen de personnes occupées
 Nombre d'heures effectivement prestées
 Frais pour l'entreprise

| Codes | 1. Personnel intérimaire | 2. Personnes mises à la disposition de l'entreprise |
|-------|--------------------------|---|
| 150 | 22,8 | |
| 151 | 45.059 | |
| 152 | 1.139.875 | |

Tableau des mouvements du personnel au cours de l'exercice

Entrées

Nombre de travailleurs pour lesquels l'entreprise a introduit une déclaration DIMONA ou qui ont été inscrits au registre général du personnel au cours de l'exercice

Par type de contrat de travail

Contrat à durée indéterminée
 Contrat à durée déterminée
 Contrat pour l'exécution d'un travail nettement défini
 Contrat de remplacement

| Codes | 1. Temps plein | 2. Temps partiel | 3. Total en équivalents temps plein |
|-------|----------------|------------------|-------------------------------------|
| 205 | 383 | 6 | 387,8 |
| 210 | 240 | 4 | 243,4 |
| 211 | 142 | 2 | 143,4 |
| 212 | 1 | | 1 |
| 213 | | | |

Sorties

Nombre de travailleurs dont la date de fin de contrat a été inscrite dans une déclaration DIMONA ou au registre général du personnel au cours de l'exercice

Par type de contrat de travail

Contrat à durée indéterminée
 Contrat à durée déterminée
 Contrat pour l'exécution d'un travail nettement défini
 Contrat de remplacement

Par motif de fin de contrat

Pension
 Prépension
 Licenciement
 Autre motif
 Dont: le nombre de personnes qui continuent, au moins à mi-temps, à prester des services au profit de l'entreprise comme indépendants

| Codes | 1. Temps plein | 2. Temps partiel | 3. Total en équivalents temps plein |
|-------|----------------|------------------|-------------------------------------|
| 305 | 531 | 26 | 551 |
| 310 | 361 | 25 | 380,4 |
| 311 | 169 | 1 | 169,6 |
| 312 | 1 | | 1 |
| 313 | | | |
| 340 | 8 | | 8 |
| 341 | 135 | 4 | 137,8 |
| 342 | 16 | 1 | 16,8 |
| 343 | 372 | 21 | 388,4 |
| 350 | | | |

Renseignements sur les formations pour les travailleurs au cours de l'exercice**Initiatives en matière de formation professionnelle continue à caractère formel à charge de l'employeur**

Nombre de travailleurs concernés

Nombre d'heures de formation suivies

Coût net pour l'entreprise

dont coût brut directement lié aux formations

dont cotisations payées et versements à des fonds collectifs

dont subventions et autres avantages financiers reçus (à déduire)

Initiatives en matière de formation professionnelle continue à caractère moins formel ou informel à charge de l'employeur

Nombre de travailleurs concernés

Nombre d'heures de formation suivies

Coût net pour l'entreprise

Initiatives en matière de formation professionnelle initiale à charge de l'employeur

Nombre de travailleurs concernés

Nombre d'heures de formation suivies

Coût net pour l'entreprise

| | Codes | Hommes | Codes | Femmes |
|--|-------|------------|-------|-----------|
| | 5801 | 3.899 | 5811 | 1.352 |
| | 5802 | 245.425 | 5812 | 48.191 |
| | 5803 | 26.077.681 | 5813 | 5.254.711 |
| | 58031 | 26.077.681 | 58131 | 5.254.711 |
| | 58032 | | 58132 | |
| | 58033 | | 58133 | |
| | 5821 | 1.017 | 5831 | 192 |
| | 5822 | 7.101 | 5832 | 1.763 |
| | 5823 | 854.024 | 5833 | 193.330 |
| | 5841 | | 5851 | |
| | 5842 | | 5852 | |
| | 5843 | | 5853 | |

RÈGLES D'ÉVALUATION

XX. REGLES D'EVALUATION

A. Les frais d'établissement

Les frais d'établissement sont pris en charge dans l'exercice où ils sont exposés, à l'exception des frais suivants:
-frais d'augmentation de capital : amortissement linéaire en 5 ans maximum
-frais d'émission d'emprunts : amortissement linéaire sur une durée n'excédant pas celle des emprunts sous-jacents

B. Les immobilisations incorporelles

1. Recherche et développement

Les frais de recherche sont pris en charge au cours de l'exercice où ils sont exposés.

Il n'est pas procédé à l'activation de frais de développement de nouveaux produits ou de nouvelles activités.

Les investissements dans des systèmes informatiques sont portés à l'actif et sont amortis linéairement sur cinq années au maximum.

2. Quotas d'émission de gaz à effet de serre et certificats verts

Les quotas d'émission de gaz à effet de serre sont comptabilisés en immobilisations incorporelles à leur coût d'acquisition, qu'ils aient été acquis à titre onéreux sur le marché pour couvrir les besoins opérationnels ou qu'ils aient été alloués à titre gratuit par les autorités publiques. Dans ce dernier cas, le coût d'acquisition est nul. Une dette est reconnue pour couvrir les obligations de restitution de quotas en fonction des émissions réelles. Cette dette est basée, d'une part sur le coût moyen pondéré des quotas détenus et achetés à terme mais physiquement livrés et, d'autre part, sur le prix de marché des quotas restant à acquérir. En cas d'excédent de quotas, le produit n'est reconnu que lors de la réalisation de la vente de cet excédent.

Les quotas d'émission de gaz à effet de serre acquis par le groupe dans le cadre de ses activités de trading sont comptabilisés au bilan, et font l'objet, à la clôture des comptes, d'une évaluation en valeur de marché. En vertu du principe de prudence, les pertes latentes qui peuvent en résulter sont prises en charge.

Les certificats verts sont également comptabilisés en immobilisations incorporelles, au coût d'acquisition s'ils ont été achetés et au prix du marché, par contrepartie d'un compte de produits, s'ils sont obtenus grâce à la production d'électricité à partir d'énergies renouvelables. Une dette est reconnue pour le montant estimé de certificats verts à délivrer. Cette dette est évaluée à la moyenne pondérée du coût d'acquisition des certificats détenus, qu'ils aient été générés en interne ou acquis, et au prix du marché pour les certificats que le Groupe ne détient pas.

C. Les immobilisations corporelles

1. Valeur d'acquisition

Les immobilisations corporelles sont portées à l'actif du bilan à leur prix d'acquisition ou de revient, ou à leur valeur d'apport. La rubrique III des immobilisations corporelles comprend la valeur de la quote-part financée par le groupe dans la puissance et l'énergie de la centrale de Chooz B, propriété d'EDF. Ces valeurs font l'objet d'un amortissement comme s'il s'agissait d'une centrale de production propre.

2. Frais accessoires

Les frais accessoires aux investissements sont inclus dans la valeur d'acquisition des immobilisations corporelles concernées.

Ils sont amortis au même rythme que les installations auxquelles ils se rapportent.

3. Interventions de tiers

Les interventions de tiers dans le financement des immobilisations corporelles sont portées en déduction des valeurs d'acquisition de celles-ci, et sont, dès lors, déduites de la base d'amortissement et aucune dotation n'est plus calculée dès le moment où la valeur comptable nette des installations, interventions déduites, tombe à zéro.

4. Intérêts intercalaires

Les intérêts intercalaires afférents aux capitaux empruntés dans le groupe jusqu'au 31.12.1983 pour financer la part du groupe dans le coût de la construction des unités de production nucléaire de Doel 3 et 4 ainsi que de Tihange 2 et 3 jusqu'à leur mise en exploitation sont inscrits dans les immobilisations corporelles du groupe dans les valeurs d'acquisition.

Les intérêts intercalaires font l'objet d'amortissements au même rythme que les équipements auxquels ils se rapportent.

5. Amortissements

Le montant amortissable de chaque partie significative d'une immobilisation corporelle est amorti séparément sur sa durée d'amortissement en utilisant la méthode linéaire. Les dotations sont constituées à partir de la mise en service industrielle des installations.

Les installations techniques financées par des contrats de leasing sont amorties en fonction du taux d'amortissement appliqué dans la catégorie d'immobilisations à laquelle elles appartiennent.

Les principales durées d'amortissement sont les suivantes :

"20 à 33 ans pour les bâtiments industriels et administratifs ainsi que pour les immeubles d'habitation

"20 à 40 ans pour les installations de production d'électricité

"25 à 50 ans pour le génie civil des ouvrages hydrauliques

"10 ans pour les installations de cogénération et de récupération d'énergie

"10 ans pour les équipements de télétransmission, les fibres optiques, le mobilier et l'outillage

"10 ans pour les simulateurs de conduite des centrales.

D. Les immobilisations financières

1. Participations, actions et parts

Les participations, actions et parts de sociétés non consolidées sont portées à l'actif du bilan à leur valeur d'acquisition ou d'apport, à l'exclusion des frais accessoires et sous déduction des montants restant éventuellement à libérer.

A la fin de chaque exercice, chaque titre fait l'objet d'une évaluation individuelle en fonction de la situation, de la rentabilité ou des perspectives de la société concernée. La méthode d'évaluation est choisie objectivement en tenant compte de la nature et des caractéristiques du titre concerné. Dans la plupart des cas, la valeur d'actif net est retenue, ou la valeur de marché si celle-ci est inférieure à la valeur d'actif net. Le critère retenu pour un titre est appliqué de manière systématique d'un exercice à l'autre, sauf si l'évolution des circonstances le justifie, auquel cas une mention particulière est faite dans l'annexe.

Lorsque l'évaluation ainsi réalisée fait apparaître une dépréciation durable par rapport à la valeur d'inventaire, les titres font l'objet d'une réduction de valeur égale à la partie durable de la moins-value constatée. Une reprise exceptionnelle de réduction de valeur peut être effectuée lorsqu'une plus-value durable est observée sur les titres qui ont fait antérieurement l'objet d'une réduction de valeur. Hormis ce cas, il n'est procédé à aucune réévaluation des titres, nonobstant les plus-values, même durables, que peut faire apparaître l'évaluation de ceux-ci.

2. Créances comptabilisées en immobilisations financières

Les créances comptabilisées en immobilisations financières sont enregistrées à leur valeur nominale. Les titres à revenu fixe sont comptabilisés à la valeur d'acquisition. Si leur remboursement à l'échéance apparaît, en tout ou en partie, incertain ou compromis, ces créances et ces titres font l'objet d'une réduction de valeur à due concurrence.

E. Les créances à plus et à moins d'un an

Les créances sont enregistrées à leur valeur nominale et font l'objet de réductions de valeur si leur remboursement à l'échéance apparaît incertain ou compromis, en tout ou en partie.

En cas de faillite ou de réorganisation judiciaire, les créances impayées sont d'office considérées comme douteuses et leur valeur totale nette (TVA exclue) fait immédiatement l'objet d'une réduction de valeur. D'autres créances peuvent faire l'objet de réductions de valeur, adaptées à chaque cas.

F. Les stocks

1. Stocks de combustibles

Les combustibles et autres matières premières sont portés à l'actif à leur prix d'acquisition, qui comprend, outre le prix d'achat, les frais accessoires tels que les impôts non récupérables et des frais de transport éventuels.

Les stocks sont valorisés en fin de période comptable sur base du prix moyen pondéré calculé par type de combustible et par centrale de production. Des réductions de valeur sont comptabilisées lorsque le prix du marché s'avère inférieur à la valeur nette dans les livres.

2. Stocks de matériel et de marchandises

Les matières consommables, les fournitures et les marchandises sont enregistrées à leur prix d'acquisition, y compris les éventuels frais accessoires. Les stocks correspondants sont valorisés selon la méthode des prix moyens pondérés.

Une réduction de valeur est appliquée aux matières consommables et aux fournitures qui, vu leur vétusté, ne peuvent plus servir à l'exploitation ou dont la valeur estimée de réalisation est inférieure à la valeur figurant dans les livres.

3. Commandes en cours

Les commandes en cours sont portées à l'actif du bilan à leur coût de revient.

G. Les subsides en capital

Le montant des subsides accordés est repris au passif du bilan sous déduction des transferts successifs dans les comptes de résultats. Ces transferts sont étalés linéairement sur une durée correspondant à la durée d'amortissement des installations qui font l'objet des subsides.

H. Les provisions et impôts différés

A la fin de chaque exercice, le conseil d'administration, statuant avec prudence, sincérité et bonne foi, arrête les provisions à constituer pour couvrir tous les risques prévus ou pertes éventuelles nés au cours de l'exercice ou des exercices antérieurs.

1. Provisions pour gros entretien et grosses réparations

Des provisions sont constituées systématiquement pour couvrir les travaux de révision périodique et de grosses réparations des centrales de production. Les provisions sont basées sur une estimation préalable du coût des travaux avant chaque cycle de révision. Ces coûts sont répartis sur le nombre d'années que comporte chaque cycle de révision ou sur le nombre d'années restant à courir avant l'exposition des dépenses. Les provisions constituées au cours des exercices antérieurs sont régulièrement revues et adaptées si nécessaire. Elles font l'objet d'une reprise en compte de résultat si elles deviennent sans objet.

2. Provisions pour démantèlement et assainissement

a) Centrales nucléaires

Les provisions liées au démantèlement des centrales nucléaires (organisées, sous le contrôle du Comité de suivi créé par la loi du 11 avril 2003) ont été transférées vers Synatom.

b) Centrales classiques

Des provisions sont constituées pour couvrir les dépenses d'assainissement et de démolition des centrales classiques, sur base des estimations techniques et budgétaires les plus appropriées.

3. Provisions pour régimes de prépensions conventionnels

Depuis le 31.12.1992, une provision a été constituée en couverture des charges qui résultent du départ anticipé en prépension de membres du personnel, dans le cadre des conventions collectives de travail (ou de la transposition de celles-ci au personnel de cadre), qui permettent aux agents de quitter le service avant l'âge légal de la prépension (60 ans). Ces charges sont constituées par les rémunérations des agents concernés, en ce compris l'ensemble des charges patronales.

I. Les dettes

Les dettes sont comptabilisées à leur valeur nominale.

J. Netting du chiffre d'affaires trading

Conformément aux pratiques usuelles du secteur, le chiffre d'affaires relatif aux opérations de trading d'électricité et de combustibles n'inclut que la seule marge de négoce, qui correspond aux ventes nettes des achats y relatifs.

K. Les droits et engagements hors bilan

Les droits et engagements hors bilan sont mentionnés dans les annexes, par catégorie, pour la valeur nominale de l'engagement figurant au contrat ou, à défaut, pour la valeur estimée. Les droits et engagements non susceptibles d'être quantifiés sont mentionnés pour mémoire.

L. Les instruments financiers et produits dérivés

Afin de gérer les risques inhérents à son activité, Electrabel utilise certains instruments financiers. Au moyen de ceux-ci, Electrabel couvre les risques de fluctuations des taux d'intérêt, des cours de change et des prix d'électricité et de combustibles.

Cette règle consiste à prendre en résultat les écarts (positifs ou négatifs) engendrés par les fluctuations de la valeur des instruments financiers de la même manière que les opérations auxquelles ils se rapportent.

La même règle est d'application en cas de couverture générale d'ensembles d'actifs ou de passifs de même nature.

Les produits des opérations financières qui ne sont pas spécifiquement identifiées comme des instruments de couverture font l'objet, à la clôture des comptes, d'une évaluation en valeur de marché des positions ouvertes qu'ils génèrent. En vertu du principe de prudence, les pertes latentes relatives aux activités de trading qui peuvent en résulter sont prises en charge.

M. Les opérations, avoirs et engagements en devises

Les opérations courantes en monnaies étrangères sont comptabilisées au cours de change au comptant du jour d'enregistrement.

Les actifs et passifs non monétaires (soit principalement les frais d'établissement, les immobilisations corporelles et incorporelles, les immobilisations financières et les stocks) restent valorisés aux cours de conversion historiques; cette valeur sert de base au calcul des amortissements et des éventuelles réductions de valeur (voir ci-avant).

Les différences de change constatées à la réalisation des actifs et passifs monétaires (créances, emprunts et dettes) sont directement portées en résultats.

Les acomptes versés sont considérés comme actifs monétaires ou non monétaires selon leur destination.

En fin d'exercice, les principaux postes monétaires en devises font l'objet d'une réévaluation sur base des cours de change au comptant à la date d'arrêté des comptes. Les écarts de conversion nets par devise constatés à cette occasion font l'objet d'une inscription dans les comptes de régularisation s'il s'agit d'un bénéfice latent et d'une prise en charge dans le compte de résultat s'il s'agit d'une perte latente. Les écarts de conversion constatés sur les valeurs disponibles sont pris en résultats, même s'il s'agit de bénéfices.

Informations complémentaires

RENSEIGNEMENTS COMPLEMENTAIRES

III. ETAT DES IMMOBILISATIONS CORPORELLES (annexe C.5.3.1)

Eu égard aux contraintes comptables découlant du régime particulier du contrôle auquel les entreprises du secteur sont soumises, ELECTRABEL a été autorisée en vertu de l'article 125 du code des sociétés, à adapter les rubriques des immobilisations corporelles du bilan à partir de l'exercice 1980.

Cette modification consiste essentiellement en un transfert :

- du génie civil, de la rubrique 22 à la rubrique 23;
- de l'outillage, de la rubrique 23 à la rubrique 24;
- des maisons d'habitation, de la rubrique 26 à la rubrique 22.

A. Autres produits financiers (rubrique 752/9) Annexe à 5.11 code 9125

Subsides accordés par les pouvoirs publics et imputés au compte de résultats :

Subside en capital

| | Exercice | Exercice précédent |
|---|---------------|--------------------|
| Intervention de la Région Flamande, de la province et de la ville pour la restauration du "Havenwerf" à Mechelen (amorti à 3% l'an) | | 6 569,88 |
| 6 569,88 | | |
| Subsidies voor centrales : | 3 766.925,21 | 2 112 828,09 |
| Kallo | | 0,00 |
| 157 174,77 | | |
| Lorçe | | 3 253,03 |
| 3 253,03 | | |
| Oostakker | | 0,00 |
| 9 410,28 | | |
| Rodenhuize | 30 359,34 | |
| 30 359,34 | | |
| Ruien | 3 479 342,81 | |
| 1 872 066,49 | | |
| Cogen Volvo | 245 492,31 | |
| 36 369,23 | | |
| Ford WindPark Gent | 8 477,72 | |
| 4 194,92 | | |
| Totale | 3 773 4952,09 | |
| 2 119 397,97 | | |

FR

C5.14 - RELATIONS AVEC LES ENTREPRISES LIEES ET LES ENTREPRISES AVEC LESQUELLES IL EXISTE UN LIEN DE PARTICIPATION

En l'absence de critères légaux permettant d'inventorier les transactions significatives avec des parties liées qui seraient conclues à des conditions autres que celles du marché, aucune transaction n'est reprise dans l'état XVIIIbis.

A titre d'information et dans un souci de transparence, l'ensemble des transactions significatives avec des parties liées (autres que celles avec des sociétés (quasi) entièrement détenues par le groupe auquel nous appartenons) sont publiées dans une annexe libre.

Electrabel Customer Solutions

Electrabel Customer Solutions (ECS) est une filiale à 95.8 % d'Electrabel s.a.. Cette filiale est en charge de la vente d'électricité et de gaz, de produits et services énergétiques à la clientèle résidentielle, aux petits professionnels et aux clients industriels en Belgique.

En 2011, Electrabel a vendu de l'électricité, du gaz ainsi que des coûts de transport et certificats verts et prestations de services à ECS pour un montant de 3 782.7 millions d'euros. Electrabel a des créances commerciales vis-à-vis de ECS d'un montant de 445.5 millions d'euros.

Sociétés intercommunales

Les sociétés Intercommunales mixtes auxquelles Electrabel est associée assurent la gestion du réseau de distribution d'électricité et de gaz en Belgique.

Les montants facturés se sont élevés à 79.1 millions d'euros au 31 décembre 2011 tandis que les montants pris en charge au titre de coût d'infrastructure, certificats verts et services divers se sont élevés à 63.2 millions d'euros.

Electrabel a également perçu des dividendes des intercommunales pour un montant de 318.7 millions d'euros en 2011.

Max Green

Electrabel détient une participation de 72% en Maxgreen un joint venture avec Ackermans & van Haaren. Max Green détient la centrale de Rodenhuize à Gant qui est une centrale biomasse. Max Green est l'exploitant de cette centrale suite à un contrat " tolling " avec Electrabel. Max Green achetais pour 90.2 millions d'euros de combustibles et certificats verts à Electrabel et vendait pour 98.2 millions d'euros d'électricité et certificats verts à Electrabel.

Twinnerg

Twinnerg est une filiale à 65% d'Electrabel Invest Luxembourg, elle-même détenue à 100% par Electrabel s.a.. Twinnerg, est une société luxembourgeoise qui exploite une centrale turbine gaz vapeur située à Esh- Sur-Alzette au Grand-Duché du Luxembourg.

Electrabel fournit notamment à Twinnerg, pendant les arrêts techniques de la centrale, l'électricité nécessaire à l'approvisionnement des clients de telles sorte que Twinnerg est en mesure d'assurer la sécurité d'approvisionnement de ses clients. Electrabel met également son expertise à disposition de Twinnerg. En cas de surplus, Electrabel achète l'excédent de production à Twinnerg.

Durant l'année 2011, Electrabel a vendu de l'électricité et services de maintenance à Twinnerg pour 67.2 millions d'euros et a acheté de l'électricité et du gaz pour 100.5 millions d'euros.

GDF Suez Energy Investments

GDF Suez Energy Investments est une participation de 100% de International Power. Electrabel détient 69.8% de International Power. GDF Suez Energy Investments fournit des financements aux filiales internationales de International Power. Electrabel a perçu des dividendes de GDF Suez Energy Investment pour un montant de 111.7 millions d'euros en 2011.

Pour les partenaires suivants, Electrabel est le partenaire privilégié sur les marchés de gros. Cela implique une gestion centralisée des droits d'émission, l'approvisionnement d'électricité et gaz en cas de besoins plus élevés et l'achat des excédents de production d'électricité ou de gaz en cas de surplus.

Dunamenti Power plant closed LTD

Dunamenti Power plant closed LTD, une participation de 74.84% pour le group exploite une centrale en Hongrie. Electrabel détient directement 50.31% de cette participation et indirectement 24.51% via GDF Suez Energia Holding Hungary ZRT. Electrabel à acheté pour 206.9 millions d'euros d'électricité et de droits d'émission et a vendu pour 134.8 millions d'euros d'électricité et des droits démissions.

GDF Suez Teeside

GDF Suez Teeside est également une participation de International Power qui exploite aux Royaume-Uni une centrale de turbines de gaz. Electrabel à vendu pour 81.2 millions d'euros d'électricité, de gaz et des droits d'émission en 2011 et achetait pour un montant de 92.3 millions d'euros d'électricité, de gaz et droits d'émissions.

GDF Suez Energy UK Retail

GDF Suez Energy UK Retail est une filiale à 69.8% via International Power. Cette filiale est en charge de la vente d'électricité et de gaz, de produits et services énergétiques à la clientèle résidentielle, aux petits professionnels et aux clients industriels au Royaume Uni. En 2011, Electrabel a vendu de l'électricité, du gaz ainsi que des droits d'émissions à GDF Suez Energy UK Retail pour un montant de 250.5 millions d'euros. Electrabel à acheté pour 60 millions d'euros d'électricité et de droits d'émission et de gaz en 2011.

Rapport de gestion du Conseil d'administration sur les comptes annuels

Rapport présenté le 24 avril 2012 à l'Assemblée Générale des actionnaires d'ELECTRABEL S.A.

Mesdames, Messieurs,

Nous avons l'honneur de vous présenter le rapport de gestion sur les activités d'ELECTRABEL S.A. au cours de l'exercice écoulé et de soumettre à votre approbation les comptes annuels arrêtés au 31 décembre 2011.

Nous vous proposons également l'affectation du résultat pour l'exercice 2011.

1. Commentaires sur les comptes annuels

Les comptes annuels publiés par ELECTRABEL S.A. ont été établis conformément au référentiel comptable belge.

Ces comptes, comparés à ceux de l'exercice précédent, font apparaître les chiffres ci-après (en millions d'euros : M€) :

Compte de résultats abrégé

| M€ | 2010 | 2011 | Δ |
|--|--------------|--------------|------------|
| Chiffre d'affaires | 14 834 | 14 538 | (296) |
| Production immobilisée | 111 | 88 | (23) |
| Autres produits d'exploitation | 716 | 658 | (58) |
| Coût des ventes et des prestations | (14 652) | (14 161) | 491 |
| Résultat d'exploitation | 1 009 | 1 123 | 114 |
| Résultat financier | (310) | (59) | 251 |
| Résultat exceptionnel | 108 | 134 | 26 |
| Résultat de l'exercice avant impôts | 807 | 1 198 | 391 |
| Impôts différés | 11 | 11 | |
| Impôts sur le résultat | (35) | (13) | 22 |
| Bénéfice de l'exercice | 783 | 1 196 | 413 |
| Prélèvement sur les / transferts aux réserves immunisées | 22 | 32 | 10 |
| Bénéfice de l'exercice à affecter | 805 | 1 229 | 424 |

L'exercice comptable se clôture par un bénéfice de l'exercice à affecter de 1 229 millions d'euros, à comparer avec 805 millions d'euros en 2010.

Le **chiffre d'affaires** s'établit à 14 538 millions d'euros, en diminution de 2% par rapport à 2010 résultant d'une évolution essentiellement organique.

- Les **ventes d'électricité** s'élèvent à fin 2011 à 9 101 millions d'euros contre 9 090 millions d'euros à fin 2010. Le chiffre d'affaires « Electricité » intègre depuis 2011 le produit des instruments dérivés destinés à couvrir les risques de prix (651 millions d'euros en 2011) précédemment en « Prestations de services et autres activités » (695 millions d'euros en 2010). La variation précitée est neutralisée par la baisse du chiffre d'affaires consécutive à la diminution des volumes vendus, - 15 TWh ou 10%, particulièrement en ce qui concerne les clients non résidentiels.
- Les **ventes de gaz** s'élèvent à fin 2011 à 4 456 millions d'euros contre 4 107 millions d'euros à fin 2010 : des prix plus élevés ont plus que compensé une diminution de 6% des volumes vendus par rapport à 2010.
- Les **ventes d'autres énergies** (principalement charbon, biomasse, vapeur) augmentent de 209 millions d'euros pour s'établir à 845 millions d'euros. Cette augmentation est principalement liée à la centralisation par ELECTRABEL de la gestion du charbon et de la biomasse pour le compte de sociétés du groupe GDF SUEZ, principalement en Allemagne et aux Pays-Bas.
- Les **prestations de services et autres activités** s'élèvent à 136 millions d'euros contre 1 001 millions d'euros à fin 2010. Ils représentent les refacturations de prestations de services au profit d'autres entités du groupe GDF SUEZ ainsi que le résultat des activités de trading. L'évolution de cette rubrique s'explique par reclassification du produit des instruments dérivés destinés à couvrir les risques de prix vers les ventes d'électricité (695 millions d'euros en 2010), la diminution de la marge *Trading* dans un marché moins porteur, ainsi que par la cession des activités de *Trading* en cours d'année.

Les **autres produits d'exploitation** diminuent de 58 millions d'euros en 2011 pour s'établir à 658 millions d'euros, principalement en raison de l'effet non récurrent de la reprise en 2010 de la dette relative aux prélèvements sur sites non utilisés après un jugement du Tribunal de première instance de Bruxelles favorable à ELECTRABEL et d'un accroissement en 2011 des récupérations de coûts résultant principalement de ventes de services et prestations interne au Groupe.

Le **résultat d'exploitation** s'élève à 1 123 millions d'euros, en augmentation de 11% par rapport à 2010.

Outre l'évolution des ventes et prestations, l'augmentation du bénéfice d'exploitation est impacté par :

- une diminution globale des marges sur l'électricité ;
- la diminution des coûts des matières premières nucléaires principalement expliquée par des provisions pour démantèlement complémentaires de 211 millions d'euros facturées par SYNATOM en 2010, suite à la décision de révision triennale de la CPN;
- l'augmentation des charges salariales consécutive au paiement d'une prime unique aux fonds de pensions. Hors prime unique, le coût des salaires reste stable suite à une diminution des effectifs ;
- l'augmentation des charges d'amortissements suite aux investissements réalisés dans les centrales classiques (Knippegroen en 2010 et Max Green en 2011) et dans la maintenance des centrales nucléaires ainsi que l'effet de la décision de fermeture anticipée des centrales les plus anciennes (Ruien, Mol, Kallo) ;

- l'augmentation des autres charges d'exploitation essentiellement suite à la forte baisse de valeur des droits d'émission de CO₂ cédés. Les autres charges incluent également 98 millions d'euros de taxes opérationnelles (précompte immobilier, taxes sur les radiations ionisantes, force motrice, captation d'eaux, sites non utilisés, etc.).

Le **résultat financier** s'établit à - 59 millions d'euros, en amélioration par rapport à 2010. Cette évolution résulte principalement de l'augmentation des dividendes reçus des filiales, partiellement compensée par une augmentation des charges financières suite à l'évolution défavorable des taux du marché (la majorité de la dette d'ELECTRABEL étant à taux variable).

Le **résultat exceptionnel** de l'année s'élève à 134 millions d'euros composés principalement des éléments suivants :

- les plus-values réalisées sur la cession de participations pendant l'année;
- les moins-values réalisées sur la cession du solde de la participation détenue dans GDF SUEZ Energie Deutschland, et la cession des participations «Energie International » à International Power Plc en échange de 69,78% des titres de celle-ci;
- la quote-part d'ELECTRABEL (212 millions d'euros) dans la contribution de 250 millions d'euros à charge des exploitants nucléaires pour l'exercice 2011, telle que prévue par la loi du 8 janvier 2012 portant sur des dispositions diverses.

Le **transfert aux réserves immunisées et l'impôt différé** résultent de l'immunisation des plus-values dégagées lors de la cession des centrales de Langerlo et Vilvoorde à E.ON en 2009.

L'impôt sur le résultat s'élève à 51 millions d'euros, duquel est déduite une reprise de provisions fiscales de l'année précédente de 38 millions d'euros.

Le tableau suivant donne un aperçu des taxes et impôts payés par la société :

| en M€ | 2010 | 2011 |
|--|---------------|---------------|
| Impôt sur les sociétés | (37) | (51) |
| Contribution nucléaire | (213) | (212) |
| Taxes d'exploitation * | (101) | (98) |
| Total | (351) | (361) |
| <i>* Préc. immobilier, taxes sur force motrice, captage d'eau, radiations ionisantes, etc.</i> | | |
| TVA payée nette | (625) | (390) |

Suite aux événements précités, le **résultat** de l'exercice à affecter s'élève à **1 229 millions d'euros** contre **805 millions d'euros** en 2010.

Bilan abrégé (après affectation du résultat)

Actif

| M€ | 2010 | 2011 | △ |
|--|---------------|---------------|----------------|
| Actifs immobilisés | 39 338 | 41 384 | 2 046 |
| Immobilisations incorporelles | 1 015 | 801 | (214) |
| Immobilisations corporelles | 2 166 | 2 122 | (44) |
| Immobilisations financières | 36 157 | 38 461 | 2 304 |
| Actifs circulants | 8 313 | 4 861 | (3 452) |
| Créances à plus d'un an | 842 | 720 | (122) |
| Stocks et commandes en cours d'exécution | 289 | 295 | 6 |
| Créances à un an au plus | 4 063 | 3 695 | (368) |
| Placements de trésorerie | 2 534 | | (2 534) |
| Valeurs disponibles | 424 | 39 | (385) |
| Comptes de régularisation | 162 | 112 | (50) |
| Total de l'actif | 47 651 | 46 245 | (1 406) |

Les **immobilisations incorporelles** diminuent de 214 millions d'euros, les volumes détenus baissant suite la remise en 2011, dans différents pays, des certificats d'émissions CO₂ et des certificats verts pour les exercices 2011 et 2010. Pour rappel, ELECTRABEL centralise la gestion des droits d'émission CO₂ en vue de couvrir ses besoins et ceux de ses filiales en Europe.

Les **immobilisations corporelles** diminuent de 44 millions d'euros suite principalement aux nouveaux investissements à concurrence de 193 millions d'euros et aux amortissements à concurrence de 225 millions d'euros. Ces derniers résultent du développement et de la modernisation du parc de production classique (cf. conversion à la biomasse de la centrale Max Green mise en service en 2011 à Rodenhuize). Outre les investissements effectués dans le parc nucléaire, des projets importants ont été réalisés, ou sont en cours de réalisation dans les centrales classiques et en énergie éolienne (notamment sur les sites de Leuze-en-Hainaut, Bekaert, DS Textiles, Zeebrugge, Sint-Gillis-Waas et Frasnes-Lez-Anvaing).

Les **immobilisations financières** augmentent de 2 304 millions d'euros résultant de l'échange, le 3 février 2011, des actifs internationaux non européens regroupés en 2010 dans GDF SUEZ Energy ATSA, GDF SUEZ Energy International Invest Sarl et SUEZ-TRACTEBEL SA (les participations « Energie Internationale ») contre une participation de 69,78% en International Power Plc et, de transactions internes du Groupe.

Les participations dans les Intercommunales wallonnes et flamandes ont diminué de 341 millions d'euros, suite à des réductions de capital et à des cessions. Compte tenu de la perte d'influence notable, la participation dans les Intercommunales flamandes est désormais présentée sous la rubrique *Autres immobilisations financières*.

La diminution des **placements de trésorerie** s'explique par les investissements en immobilisations financières, les remboursements de dettes financières et la diminution des activités de cash pooling avec des filiales du groupe GDF SUEZ.

Passif

| M€ | 2010 | 2011 | △ |
|--------------------------------------|---------------|---------------|----------------|
| Capitaux propres | 16 525 | 18 820 | 2 295 |
| Provisions et impôts différés | 822 | 875 | 53 |
| Dettes | 30 303 | 26 550 | (3 753) |
| Dettes à plus d'un an | 20 831 | 18 267 | (2 564) |
| Dettes à un an au plus | 9 054 | 7 942 | (1 112) |
| Comptes de régularisation | 418 | 341 | (77) |
| Total du passif | 47 651 | 46 245 | (1 406) |

Les **capitaux propres** augmentent de 2 295 millions d'euros suite, d'une part, à une libération de capital de 1 100 millions d'euros effectuée par GDF SUEZ, ainsi qu'au résultat de l'année, d'autre part.

Les **dettes** diminuent de 3 753 millions d'euros.

Les **dettes à plus d'un an** diminuent de 2 564 millions d'euros, suite à :

- une diminution de la dette financière à long terme de 2 833 millions d'euros suite principalement au remboursement d'une dette à taux fixe de 750 millions d'euros et à l'échéance dans l'année d'un emprunt de 2 000 millions d'euros, reclassé en « *Dette à un an au plus* »;
- une diminution des autres dettes de 234 millions d'euros principalement en relation avec les acomptes reçus d'E.ON pour les livraisons futures d'énergie dans le cadre de l'accord d'échange de capacités conclu en 2009 ;
- partiellement compensée par une augmentation des dettes commerciales (+ 503 millions d'euros), liée aux prestations réalisées par SYNATOM pour ELECTRABEL dans le cadre des activités nucléaires.

Les **dettes à un an au plus** diminuent de 1 112 millions d'euros, principalement suite à :

- une diminution des « Autres dettes » résultant de la diminution des activités de cash pooling avec des filiales du groupe GDF SUEZ, en partie compensée par,
- une augmentation des dettes à plus d'un an échéant dans l'année de l'ordre de 1 520 millions d'euros ;
- une augmentation des dettes commerciales à hauteur de 118 millions d'euros et,
- une augmentation des dettes salariales et sociales de 167 millions d'euros.

2. Evolution des activités et faits marquants

2.1. International Power

La prise de contrôle d'International Power Plc a été réalisée le 3 février 2011 via l'apport par ELECTRABEL de GDF SUEZ Energie International¹ à International Power en échange de 3 554 347 956 nouvelles actions ordinaires émises à la même date par International Power.

Dans le cadre de la réalisation de cet apport, ELECTRABEL a, conformément au Traité d'Apport, préalablement effectué certaines réorganisations relatives au périmètre et à la structure actionnariale des activités concernées et a procédé à des contributions en fonds propres de l'ordre de 5 277 millions d'euros au profit d'entités de GDF SUEZ Energie International. En complément des apports réalisés, les actionnaires d'IP – *International Power Plc* - (à l'exclusion des titulaires de nouvelles actions ordinaires) ont reçu un dividende exceptionnel de 92 pence par action (soit 1 659 millions d'euros) qui leur a été versé le 25 février 2011.

A l'issue de cette opération, ELECTRABEL détient 69,78% des droits de vote du groupe International Power Elargi².

Ce rapprochement entre International Power et les activités de GDF SUEZ Energie International a donné naissance au leader mondial de la production indépendante d'électricité, avec plus de 66 000 MW de capacité brute en service et des projets planifiés qui devraient fournir une capacité brute de 22 000 MW à l'horizon 2013. Il permet au groupe GDF SUEZ d'accélérer son développement industriel et de renforcer sa présence internationale aux Etats-Unis, au Royaume-Uni, en Australie et sur les marchés en croissance rapide du Moyen-Orient et d'Asie.

2.2. Trading

ELECTRABEL a cédé ses activités de *trading* à une succursale belge de GDF SUEZ Trading SAS (ex-Gaselys SAS), filiale de GDF SUEZ. La fusion des activités de ces deux entités a donné naissance à une entreprise de *Trading* de premier plan sur le marché européen qui combine des produits physiques (l'énergie) et des produits financiers et ce, dans le domaine du gaz naturel, de l'électricité, du pétrole, du charbon et des certificats de CO₂. Cette nouvelle entreprise compte plus de quatre cents collaborateurs travaillant sur les plates-formes de *trading* de Bruxelles et de Paris.

2.3. Marketing & Sales

En août 2011, ELECTRABEL et six entreprises électro-intensives, réunies au sein du consortium Blue Sky Development, ont signé un accord afin de co-investir dans des capacités de production d'électricité classique et nucléaire. Concrètement, l'accord prévoit :

¹ GDF SUEZ Energie International est un ensemble d'actifs de la branche Energie Europe & International, hors Europe, ainsi que certains actifs au Royaume-Uni et en Turquie.

² International Power Elargi est défini comme l'entité résultant du rapprochement entre GDF SUEZ Energie International et International Power.

- la concession par ELECTRABEL aux membres de Blue Sky de droits de tirage sur les centrales nucléaires de Doel 1 et 2 et de Tihange 1 pour une capacité totale de 200 MW à partir du 1er janvier 2012 jusqu'au terme de l'exploitation de ces centrales ;
- le co-investissement dans une nouvelle unité TGV (centrale à turbines gaz-vapeur en cycle combiné), qui permettra à Blue Sky de disposer d'une capacité de 200 MW et de la production issue de cette capacité ;
- un co-investissement dans la construction éventuelle d'une nouvelle capacité nucléaire de 200 MW.

En 2011, ELECTRABEL a continué d'améliorer le service aux clients en leur proposant plus de contrôle sur leur énergie tout en augmentant leur tranquillité d'esprit et confort. Elle a par exemple lancé une nouvelle facture plus compréhensible, créé l'application ELECTRABEL Mobile pour Smartphones permettant au client de la contacter plus rapidement et mis en ligne l'outil Energy Manager qui aide à gérer la consommation d'énergie.

Par ailleurs, ELECTRABEL et vingt autres entreprises ont cosigné une charte sur la satisfaction du client qui prévoit notamment, à partir du 1er janvier 2012, un temps d'attente d'un appel téléphonique de maximum 2,5 minutes, des appels à un call center facturés à un prix minimal, une réponse aux e-mails et courriers dans les cinq jours.

2.4. Activités nucléaires

- **Provisions nucléaires**

Dans le cadre de son analyse du dossier de réévaluation trisannuelle de 2010, la Commission des provisions nucléaires a demandé de soumettre, au cours de l'année 2011, deux études complémentaires que le groupe GDF SUEZ a remises le 22 novembre 2011.

La Commission des Provisions Nucléaires, le 14 décembre 2011, a validé le résultat des études complémentaires. Cette décision résulte en une diminution des provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et des provisions pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales. Cette décision a cependant fait l'objet d'un recours en annulation introduit par l'ONDRAF (Organisme National des Déchets Radioactifs et des matières Fissiles enrichies) devant le Conseil d'Etat le 17 février 2012. Suite à ce recours, le montant des provisions a été établi sur base des paramètres d'évaluation et hypothèses précédemment retenus en 2010.

- **Taxation des exploitants nucléaires (2011)**

La loi du 8 janvier 2012 portant diverses dispositions en matière d'énergie et de développement durable fixe, pour l'exercice 2011, le montant global de la contribution de répartition à 250 millions d'euros. En 2011, la quote-part d'ELECTRABEL s'élève à 212 millions d'euros.

- **Contribution des activités nucléaires aux résultats d'ELECTRABEL**

En 2011, ELECTRABEL a présenté à la Commission de l'Économie de la Chambre des Représentants ses arguments en ce qui concerne la contribution des activités nucléaires belges aux résultats d'ELECTRABEL. Elle a démontré que cette contribution relative à l'exercice 2007 devait être estimée à 750 millions d'euros, contestant ce faisant les chiffres avancés par

la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG) (entre 1,75 et 1,95 milliard d'euros, voire entre 2 et 2,3 milliards d'euros).

Dans son rapport en la matière, la BNB a largement confirmé la méthode et les conclusions chiffrées d'ELECTRABEL en évaluant cette contribution entre 808 et 950 millions d'euros.

- **Des centrales robustes – Tests de résistance**

Dans le cadre des tests de résistance (stress tests) requis par la Commission européenne suite à l'accident nucléaire survenu à la centrale de Fukushima (Japon, mars 2011), ELECTRABEL a rédigé des **rapports pour les centrales nucléaires de Doel et de Tihange** qu'elle exploite, accompagnés de plans d'actions pour renforcer encore, lorsque requis, la sécurité de ses installations.

Le 28 octobre 2011, elle a soumis ses rapports à l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire (AFCN3). Ils visent à répondre tant (i) aux exigences européennes (événements naturels, perte de l'alimentation électrique, perte de système de réfrigération, accidents combinant ces scénarios) (ii) que belges (visant plus spécifiquement l'erreur humaine, le crash aérien, les attaques cybernétiques, une dérive de gaz toxiques et les actes terroristes).

Le 8 novembre 2011, l'AFCN a publié ses premiers commentaires sur les rapports :

« ...L'AFCN et Bel V⁴ ont déjà effectué une première lecture des rapports. Sous réserve des évaluations qui restent à faire, les deux instances ont jugé ces rapports complets et conformes à la méthodologie approuvée et imposée par l'AFCN. Il ressort de cette première lecture que les centrales belges présentent un niveau de protection suffisant, même si les rapports proposent des adaptations à apporter aux installations ou à l'organisation en vue de renforcer plus encore le niveau de sûreté des centrales. Le tout doit bien évidemment être vérifié par l'AFCN et Bel V dans les semaines à venir... »

Aucune demande d'arrêt immédiat d'une des unités belges n'a été formulée.

Les résultats des tests confirment la bonne solidité de toutes les centrales nucléaires belges afin de faire face à des situations extrêmes grâce à leurs caractéristiques spécifiques (double compartiment pour le bâtiment du réacteur, second niveau de protection avec des moteurs diesel, îlot « bunkerisé » pour les quatre unités les plus récentes, etc.).

ELECTRABEL met actuellement en œuvre des plans d'action dans ses centrales nucléaires, afin d'améliorer encore leur résistance aux tremblements de terre, aux inondations et à la perte de l'alimentation électrique off-site.

Le rapport définitif de l'AFCN à la Commission européenne et aux autorités publiques compétentes a été publié en janvier 2012 et confirme les premières conclusions. Les rapports nationaux seront ensuite examinés par une équipe d'experts internationaux qui en communiquera le résultat pour le 30 avril 2012.

- **Prolongation de la durée d'exploitation**

Au cours des négociations pour la formation d'un nouveau gouvernement, fin 2011, les partis politiques impliqués ont décidé de ne pas revoir la législation en vigueur afin de permettre une extension de 10 ans de la durée de vie opérationnelle des centrales nucléaires Doel 1, Doel 2 et Tihange 1 (passant de 40 à 50 ans), dans l'attente des résultats d'un rapport sur la sécurité de l'approvisionnement en électricité du pays qui devrait être finalisé d'ici la fin du premier semestre 2012.

³ v. lien : <http://www.afcn.be/fr/news/1-afcn-entame-l-evaluation-des-rapports-d-electrabel-sur-les-stress-tests/462.aspx>

⁴ Filiale de l'AFCN

Depuis 2008, les autorités belges perçoivent 250 millions d'euros par an au titre d'une contribution sur les activités nucléaires, la plus large contribution provenant d'ELECTRABEL (213 millions d'euros en 2010 et 212 millions d'euros en 2011). En 2011, ELECTRABEL a déposé un recours contre les contributions de 2008, 2009 et 2010 auprès du Tribunal de première instance de Bruxelles. Au cours des négociations susmentionnées pour la formation d'un nouveau gouvernement, il a également été décidé d'augmenter cette contribution à 550 millions d'euros au total pour les producteurs d'énergie nucléaire pour l'année 2012.

En refusant de prolonger la durée d'exploitation de Doel 1-2 et Tihange 1 et en augmentant la contribution nucléaire, le gouvernement belge manquerait à ses engagements envers le groupe GDF SUEZ qui ont été définis dans le protocole d'accord signé, le 22 octobre 2009, entre le Premier ministre et le Ministre de l'Énergie, au nom de l'État belge, et le groupe GDF SUEZ. Cet accord définit une volonté partagée de voir le Groupe continuer à exploiter des centrales nucléaires en Belgique dans un cadre légal stable et à long terme. Le groupe GDF SUEZ a confirmé en différentes occasions sa volonté de respecter les engagements qui ont été pris dans le cadre de l'accord passé avec les autorités belges et considère que celles-ci sont également tenues par cet accord.

- **Long Term Operation (LTO)**

Les résultats de l'analyse approfondie et systématique de l'ensemble des conditions, en particulier celles relatives à la sûreté nucléaire, nécessaires pour une **prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires (LTO)** de Doel 1&2 et Tihange 1 ont été remis fin 2011 à l'AFCN accompagnés d'un plan d'action.

Ce rapport a été établi en conformité avec le mémorandum stratégique de l'AFCN définissant les exigences pour le maintien en activité des centrales nucléaires dans le respect de standards élevés de sécurité. Ces exigences ne seront toutefois d'application que si une décision politique est prise pour maintenir en activité les unités les plus anciennes au-delà de 40 ans. L'AFCN fixera de manière définitive, et au plus tard pour le 30 juin 2012, les améliorations et le plan d'action requis pour le prolongement éventuel de la durée de vie de ces unités.

- **Excellence opérationnelle**

L'unité 2 de la centrale nucléaire de Tihange a été soumise à un audit de révision WANO (*World Association of Nuclear Operators*) à l'occasion d'un arrêt de maintenance, une première mondiale. Cet audit compare la sécurité opérationnelle de la centrale auditée avec les meilleures pratiques appliquées au niveau mondial. L'équipe WANO a formulé différentes améliorations dans 14 domaines. La centrale analysera en profondeur toutes les recommandations afin de prendre les actions correctives adéquates.

L'audit de suivi WANO réalisé sur le site de Doel a permis de constater un excellent résultat, avec plus de 90 % des points résolus sur les 24 à améliorer qui ont été établis en 2009 au terme d'un audit Peer Review.

À l'occasion d'un audit **OSART** (*Operational Safety Review Team*) effectué en 2010 par l'AIEA (Agence Internationale de l'Énergie Atomique) sur le site de Doel, les experts ont identifié, outre 14 bonnes pratiques, 15 points à améliorer dans différents domaines. La centrale prépare le *follow-up* OSART programmé en mars 2012 ; celui-ci évaluera les réponses sur ces points. Fin 2011, les collaborateurs de Doel avaient déjà mis en œuvre 90% des mesures d'amélioration.

- **Responsabilité des exploitants de centrales nucléaires**

La loi du 13 novembre 2011 qui modifie la loi du 22 juillet 1985 sur la responsabilité civile dans le domaine de l'énergie nucléaire, fait passer de 297,5 millions d'euros à 1,2 milliards d'euros pour chaque accident nucléaire, le montant maximal du dommage à concurrence duquel la responsabilité de l'exploitant est engagée.

- **Disponibilité des centrales nucléaires**

La disponibilité de l'ensemble des centrales nucléaires exploitées par ELECTRABEL se maintient à un haut niveau et a atteint, en 2011, 89,2%.

2.5. Le parc de production classique

En 2011, ELECTRABEL a poursuivi avec succès sa politique visant à augmenter l'efficacité de son parc classique et à en réduire les émissions de CO₂. Les émissions de CO₂ spécifiques ont diminué de 33% par rapport à 2007 et l'efficacité a augmenté de plus de 20% durant la période 1990-2011.

Lillo Energy, une joint venture entre E.ON et ELECTRABEL, a inauguré une nouvelle centrale de cogénération sur le site d'**Evonik Degussa** à Anvers. Cet investissement de 50 millions d'euros a permis de réduire les émissions de CO₂ de 80 000 tonnes par an par rapport à la première unité de cogénération construite en 1999.

Compte tenu de leur situation économique, ELECTRABEL a décidé de mettre à l'arrêt les groupes 3 et 4 (2 x 125 MW) de la **centrale de Ruien** après l'hiver 2011-2012. Les unités 2 et 3 de la **centrale de Rodenhuize** (2 x 125 MW, gaz de haut fourneau) ont définitivement arrêté de produire de l'électricité, eu égard à la mise en service de la nouvelle unité Max Green (biomasse) servant de relais lors des indisponibilités de la centrale Knippegroen.

2.6. Énergie renouvelable – une progression continue

ELECTRABEL s'est engagée en 2007 à disposer d'ici 2015 d'une capacité de production renouvelable capable d'alimenter l'équivalent de 1 000 000 ménages. Fin 2011, cette capacité a atteint 512 MW (+ 53 MW) et permet de répondre à la demande d'énergie verte de 600 000 ménages.

ELECTRABEL et Ackermans & van Haaren ont mis en service la centrale 100% biomasse de Rodenhuize. Les deux partenaires, réunis au sein de **Max Green**, ont investi 125 millions d'euros dans la reconversion de l'unité 4 de cette ancienne centrale au charbon en véritable unité biomasse d'une puissance de 180 MW. La production annuelle peut alimenter 320 000 familles en électricité verte et éviter l'émission de 1,2 million de tonnes de CO₂.

Le projet Max Green obtiendra des certificats verts pour 89 % de l'électricité verte produite jusqu'au 30 avril 2021, garantissant ainsi la rentabilité économique des investissements dans ce projet.

Les parcs éoliens de Zeebrugge (4,1 MW), Leuze-en-Hainaut (14,4 MW) et DS Textiles Dendermonde (4,7 MW) ont produit leurs premiers kilowattheures. Fin 2011, la capacité éolienne d'ELECTRABEL en Belgique a atteint ainsi une capacité installée de 144 MW.

ELECTRABEL (35%) et huit partenaires industriels (65%), réunis au sein de la société commerciale temporaire nommée **Mermaid**, ont déposé une demande de concession pour le septième et dernier parc éolien situé au large de la côte belge (mer du Nord). L'objectif est d'y

construire un parc éolien de plus de 400 MW dont les premières éoliennes pourraient être mises en service à partir de 2016 si la concession est accordée.

ELECTRABEL prend également des initiatives afin d'améliorer l'acceptabilité sociétale des éoliennes. Le travail de recherche réalisé en collaboration avec les universités d'Anvers et de Liège sur l'effet NIMBY (*Not In My Back Yard*) et les pollutions sonores a abouti fin 2011. Les recommandations des universités seront étudiées pour une intégration optimale dans ses développements éoliens.

2.7. Impact environnemental

Dans son plan Développement Durable « *Ensemble pour moins de CO₂* », ELECTRABEL s'est engagée non seulement à prendre des mesures pour limiter l'empreinte carbone de son parc de production (voir points 2.5. et 2.6.), mais également à réduire les émissions de substances polluantes dans l'air, ainsi que les nuisances relatives à l'eau, au sol et des déchets.

Ainsi, depuis 2007, elle a réduit les émissions polluantes de NO_x, SO₂ et particules fines respectivement de 61%, 90% et 87% (parc de production classique).

Début 2010, la Région flamande avait conclu un accord avec le secteur de l'électricité pour réduire encore plus ses émissions de SO₂ et de NO_x durant la période 2010-2014. Les rapports sur 2010 et 2011 montrent qu'ELECTRABEL respecte les engagements qu'elle a pris.

L'introduction de systèmes de management environnemental assure une gestion et un contrôle efficace de la politique environnementale d'ELECTRABEL. En 2011, grâce à la mise en place d'un tel système dans les centrales de Rodenhuijze (Max Green) et de Knippegroen, tous les grands sites de production sont certifiés.

ELECTRABEL applique à elle-même ce qu'elle recommande à ses clients en diminuant les émissions de CO₂ liées aux activités quotidiennes de ses employés. Ayant diminué entre 2007 et 2010 ses émissions de -23%, elle a reformulé en 2011 un nouvel objectif de -25% à l'horizon 2015.

2.8. Relations avec les parties prenantes

Dans le cadre du plan précité « *Ensemble pour moins de CO₂* », ELECTRABEL a également intensifié ses initiatives visant une communication transparente et un dialogue engagé avec ses parties prenantes.

En 2011, elle a lancé le site www.ledialogue.be, une plateforme de communication permanente accessible à tous.

ELECTRABEL au travers de sa politique structurelle universitaire a mobilisé en 2011 les 8 grandes universités belges sur de nombreux sujets de recherche innovants. Dans le contexte d'évolution importante du système électrique à long terme et afin de pouvoir prendre les bonnes orientations stratégiques et d'anticiper de nouvelles offres innovantes, elle a financé en 2011 quinze projets de recherche d'innovation prospective en 2011.

2.9. Responsabilité sociale

Consciente qu'une entreprise ne peut grandir et se développer sans s'intégrer dans l'environnement social au sein duquel elle évolue, ELECTRABEL place la solidarité au cœur de ses préoccupations sociétales. En 2011, elle a continué à soutenir de nombreux projets d'institutions et d'organisations qui s'engagent dans les domaines de la solidarité et l'intégration, du sport, de la culture et de l'environnement (budget annuel de 1,1 million d'euros).

Elle soutient par exemple la VZW Stappen, une maison d'accompagnement pour jeunes filles qui, suite à une situation éducative problématique ou d'un fait qualifié de délit, ont été placées.

ELECTRABEL est également devenu le principal sponsor de la *Belgian Homeless Cup*, un tournoi socio-sportif de football pour les sans-abris. Le projet vise à exploiter la force du sport en général et du football en particulier, pour l'intégrer dans un processus de réintégration des sans-abris.

De plus, elle a lancé le programme *Power2Act* qui encourage et soutient des initiatives qui cadrent avec les quatre domaines de sa politique de mécénat et auxquelles ses collaborateurs participent activement et bénévolement (budget global de 200 000 euros).

3. Le fonctionnement du marché

3.1. Retrait des Intercommunales flamandes et wallonnes

Différentes opérations ont été réalisées tant en Flandre qu'en Wallonie sur le capital des Intercommunales mixtes. Ces opérations s'inscrivent dans la continuité des accords entre ELECTRABEL et le secteur public dans le contexte de la libéralisation des marchés de l'énergie et de la volonté de l'Union européenne et du législateur belge de renforcer l'indépendance des gestionnaires de réseaux de transport et de distribution.

A l'issue de ces opérations, et compte tenu de la situation particulière propre à la Région flamande - dont notamment l'obligation de cession totale des participations dans les Intercommunales au plus tard en 2018 - ELECTRABEL a décidé, de manière irrévocable, de renoncer à toute présence au sein des organes d'Eandis, l'opérateur unique des réseaux, et de limiter de façon substantielle ses droits au sein des organes de décision des Intercommunales mixtes. Les dispositions prises en matière de gouvernance ont porté tant sur la représentation dans les Conseils d'administration que sur le vote en assemblée générale. Suite à ces événements, ELECTRABEL n'exerce plus d'influence notable sur les Intercommunales flamandes à partir du 30 juin 2011.

En Wallonie, ELECTRABEL a cédé 5% de titres d'Intercommunales, ramenant sa participation à 25%, ainsi que l'intégralité de sa participation dans Interomosane 1 (Intercommunale de Liège) ; des réductions de capital ont également été réalisées courant juin 2011.

Le contexte, légal et politique, propre aux Intercommunales wallonnes, n'a conduit à aucune modification de la gouvernance de ces entités.

3.2. Régulation des prix Gaz/Electricité

Afin de se conformer au droit européen, de renforcer la protection des consommateurs et la concurrence dans le secteur énergétique, l'accord de gouvernement prévoit dans le cadre de la transposition en droit belge du 3ème Paquet Energie la mise en place d'un « filet de sécurité ».

Celui-ci consiste en un double contrôle du régulateur fédéral, la CREG : d'une part, l'instauration d'un contrôle *ex ante* des variations à la hausse des paramètres de prix facturés par les fournisseurs - la hausse de la composante énergétique devra rester cohérente avec la moyenne de la zone d'Europe du Nord-Ouest (Belgique, Allemagne, France, Pays-Bas) - et d'autre part, la mise en place d'un contrôle *ex post* lors des indexations de prix qui sont maintenant limitées en nombre (maximum 4 fois par an).

En vue de limiter les mouvements des prix de l'énergie à la hausse et un impact négatif sur l'indexation des prix à la consommation, le Secrétaire d'Etat à l'Energie et le Ministre de l'Economie ont commandité une analyse des composantes du prix de l'énergie auprès de la CREG en collaboration avec l'Observatoire des prix (Institut des Comptes Nationaux). Conformément à la méthodologie proposée par le Gouvernement, l'étude prend en compte la comparaison des prix de l'énergie avec les pays voisins ainsi que l'impact de ces prix sur l'inflation. Suite aux résultats parus début février 2012, des mesures concrètes ont été proposées au Gouvernement.

Alors que l'idée d'un tarif maximum avait été avancée dans les notes de Politique générale, c'est un gel des prix de la composante énergie qui sera finalement appliqué durant 9 mois (d'avril 2012 à décembre 2012) en complément d'un renforcement du « filet de sécurité ». En outre, les autres composantes du prix final sont également traitées. Ainsi, les tarifs des réseaux de distribution sont temporairement gelés et les mécanismes de la cotisation fédérale seront réformés afin d'en limiter l'impact sur les prix (gel de certaines composantes et révision du mécanisme de soutien à l'éolien offshore et du tarif social).

4. Litiges et concurrence

4.1. Contestation d'une disposition de la loi belge

ELECTRABEL a déposé, le 23 mars 2009, un recours en annulation auprès de la Cour constitutionnelle contre les articles de la loi-programme du 22 décembre 2008 imposant une contribution de 250 millions d'euros à charge des exploitants nucléaires (dont 222 millions d'euros payés par ELECTRABEL). La Cour constitutionnelle a rejeté ce recours par arrêt en date du 30 mars 2010. Cette contribution a par ailleurs été reconduite pour l'exercice 2009 par la loi du 23 décembre 2009 et pour 2010 par la loi du 29 décembre 2010, en application de laquelle le Groupe s'est à chaque fois acquitté de la somme réclamée à savoir 213 millions d'euros pour l'exercice 2009 et 212 millions pour l'exercice 2010. ELECTRABEL a introduit le 9 septembre 2011 une action en répétition des montants payés devant les juridictions civiles.

4.2. Etat Hongrois

ELECTRABEL a engagé auprès du Centre international pour le règlement des différends relatifs aux investissements (CIRDI) une procédure d'arbitrage international contre la Hongrie pour manquement par celle-ci à ses obligations découlant du Traité sur la Charte de l'énergie. Initialement, le différend portait essentiellement sur les tarifs d'électricité établis dans le cadre d'un contrat long terme d'achat d'électricité conclu le 10 octobre 1995 entre la société d'exploitation de la centrale électrique de Dunamenti (dans laquelle ELECTRABEL détient une participation de 74,82%) et MVM (compagnie nationale d'électricité contrôlée par l'Etat hongrois) ainsi que sur les allocations des droits d'émission de CO2 dans le pays. L'audience arbitrale s'est tenue en février 2010 et les arbitres se prononceront sur la question des responsabilités.

À la suite (i) de la décision prise par la Commission européenne, le 4 juin 2008, de qualifier d'aides d'État illégales et incompatibles avec le Traité/CE, les contrats d'achat à long terme d'électricité en vigueur au moment de l'accession de la Hongrie à l'Union européenne (au nombre desquels figurait le contrat conclu entre Dunamenti et MVM) et (ii) de la décision subséquente prise par la Hongrie de résilier ces contrats, ELECTRABEL a étendu sa demande aux fins d'obtenir réparation du dommage subi du chef de cette résiliation. La Commission européenne a approuvé, au mois d'avril 2010, la méthode et les principes de détermination du montant de l'aide d'État et des coûts échoués (stranded costs) élaborée par les Autorités hongroises. A la suite de cette approbation, les Autorités hongroises ont adopté fin avril 2010 un arrêté d'exécution mettant en œuvre cette méthode et ces principes.

Par ailleurs, la Commission européenne a sollicité, le 13 août 2008, et obtenu l'autorisation du Tribunal arbitral d'intervenir dans la procédure d'arbitrage en qualité de partie non contestante. Cette intervention s'est limitée au dépôt d'un mémoire.

4.3. Enquête sur la durée des contrats de fourniture d'électricité en Belgique

La Commission européenne a ouvert en juillet 2007 à l'encontre du Groupe une enquête sur les contrats de fourniture d'électricité conclus avec les clients industriels en Belgique. Lors du déroulement de l'enquête s'est déroulée et ELECTRABEL a coopéré avec les services de la Direction Générale de la Concurrence. Le dernier questionnaire reçu de la Commission européenne date du 31 juillet 2009. Il y a été répondu le 9 novembre 2009. Au vu des résultats de l'enquête approfondie, la Commission européenne a notifié, le 28 janvier 2011, sa décision de clôture de la procédure d'examen.

4.4. Enquête dans le secteur de la vente en gros d'électricité en Belgique

L'autorité belge de la concurrence a procédé en septembre 2009, juin 2010 et octobre 2011 à des perquisitions au sein d'entreprises actives dans le secteur de la vente en gros d'électricité en Belgique, dont ELECTRABEL. L'enquête, à laquelle ELECTRABEL apporte tout son concours, est toujours en cours.

4.5. ELECTRABEL Finance and Treasury Management (EFTM)

Les services de l'Inspection Spéciale ont procédé à la taxation en Belgique des revenus financiers réalisés au Grand-duché de Luxembourg par la succursale de gestion de trésorerie d'ELECTRABEL établie au Grand-duché de Luxembourg. Ces revenus financiers, qui ont été soumis à l'impôt au Grand-duché de Luxembourg, sont exonérés d'impôt en Belgique conformément aux dispositions de la convention préventive de double imposition belgo-luxembourgeoise. L'Inspection Spéciale refuse cette exonération en argumentant sur la base d'un prétendu abus de droit. Le montant total des enrôlements s'élève à 230 millions d'euros au titre des exercices d'imposition 2004 à 2008. La société, qui a payé ces enrôlements, a contesté en 2010 ces décisions de l'Inspection Spéciale devant le Tribunal de première instance de Bruxelles. Un premier jugement qui porte sur une question périphérique sans aborder le problème de fond a été rendu le 25 mai 2011 par le Tribunal de 1ère Instance de Bruxelles. Ce jugement conforte la position d'ELECTRABEL. Entre-temps, ce jugement a entraîné un dégrèvement partiel dont le montant total s'élève à 48 millions d'euros (pour les exercices d'imposition 2006 à 2008).

4.6. Prélèvements sur sites non utilisés

Compte tenu du jugement rendu par le Tribunal de 1ère Instance de Bruxelles le 17 février 2010 concernant les prélèvements de 2006 à 2008 ELECTRABEL a introduit pour chacune des années 2009 à 2011 une déclaration pour le seul site qu'elle considère devoir faire l'objet du prélèvement, L'Administration a, quant à elle, maintenu sa position antérieure et a établi pour chacune de ces années des prélèvements sur 7 sites (dont le site déclaré). ELECTRABEL a contesté cela d'abord par la voie administrative et ensuite par l'introduction de recours auprès du Tribunal de 1ère Instance de Bruxelles. ELECTRABEL n'a pas payé les prélèvements de 2009 et 2010, considérant qu'ils ont été établis tardivement. Elle a par contre payé une somme de 6,25 millions d'euros au titre de prélèvement 2011 sur le site déclaré.

4.7. Réclamation de la SNCB

En avril 2011, la SNCB a interjeté appel du jugement du Tribunal de première instance de Bruxelles rendu en septembre 2010 dans le cadre d'un litige l'opposant à ELECTRABEL. Sur la base des chiffres publiés dans l'étude de la CREG concernant la prétendue répercussion de quotas de CO2 obtenus gratuitement, la société des chemins de fer réclamait 52 millions d'euros de dommages et intérêts à ELECTRABEL. Toutefois, le Tribunal a jugé que les preuves étaient insuffisantes. En novembre 2011, la Cour d'appel de Bruxelles, avant de pouvoir statuer sur le fond du litige, a désigné un collège d'experts chargé de vérifier si la SNCB avait subi un quelconque dommage. L'expertise est en cours.

4.8. Nouveaux tarifs d'injection Elia pour les installations de production d'électricité

Par une décision du 22 décembre 2011, la CREG a approuvé les propositions tarifaires d'Elia pour la période 2012-2015. Ces mesures ont un impact négatif sur les producteurs car elles introduisent un tarif d'injection sur le réseau de transport applicable aux seules unités de production raccordées au réseau d'Elia avant le 1^{er} octobre 2002, un deuxième tarif d'injection servant à financer la majeure partie des coûts des services auxiliaires qui étaient auparavant intégrés dans les tarifs d'Elia et supportés par les consommateurs et une *volume fee* qui est mise pour partie à charge de l'injection.

De tels tarifs d'injection ne sont pas d'application en Allemagne ni aux Pays-Bas. Le 23 janvier 2012, ELECTRABEL a introduit un recours en suspension et en annulation devant la Cour d'appel de Bruxelles à l'encontre de cette décision de la CREG.

4.9. Fourniture de services auxiliaires au GRT Elia

ELECTRABEL est tenue de mettre des capacités de réserve primaire et secondaire à la disposition du gestionnaire du réseau de transport Elia. Pour l'année 2012, les prix imposés pour ces services ont été fixés en tenant compte de la décision de la CREG relative à la demande d'approbation de la proposition tarifaire adaptée d'Elia pour la période tarifaire 2012-2015 (i.e. 25% plus bas que l'offre faite à Elia).

Le 27 février 2012, ELECTRABEL a demandé l'annulation par le Conseil d'Etat de l'arrêté ministériel du 23 décembre 2011 imposant des conditions de prix et de fourniture pour l'approvisionnement en 2012 du réglage primaire et du réglage secondaire par différents producteurs.

4.10.CREG – demande d’informations

ELECTRABEL a introduit un recours devant la Cour d’appel de Bruxelles, à l’encontre de la décision de la CREG la condamnant à une amende administrative (de 100 000 euros par jour à partir du 3 janvier 2011) pour ne pas avoir communiqué, selon elle, les données réclamées dans le cadre de l’évaluation de la contribution des activités nucléaires aux résultats d’ELECTRABEL.

5. Événements importants survenus après la date de clôture

Création des branches Energie Europe et Energie International

Le groupe GDF SUEZ a réorganisé, suite à la prise de contrôle précitée d’International Power Plc, ses activités en regroupant, au 1^{er} janvier 2012, au sein d’une branche unique, la **branche Energie Europe**, toutes les activités se déroulant sur le continent européen (production d’électricité, gestion de l’énergie, marketing, vente de gaz et d’électricité), IP constituant alors la **branche Energie International** à partir de la même date. Les activités d’ELECTRABEL SA ressortent globalement de ces deux branches.

6. Activités de recherche et développement

Aucune activité de recherche et développement n’a été directement menée par ELECTRABEL SA. Son programme de Recherche & Innovation s’appuie sur Laborelec, son centre de compétence scientifique et technique (filiale à 100%) et sur les plus importantes universités belges (voir 2.8.).

7. Indications relatives aux succursales de la société

ELECTRABEL SA possède les succursales suivantes :

- ELECTRABEL Finance and Treasury Management (‘EFTM’), succursale au Grand-duché de Luxembourg qui a été fermée le 17 juin 2011;
- ELECTRABEL organizacni slozka en République tchèque ;
- ELECTRABEL London Branch au Royaume-Uni ;
- ELECTRABEL organizacna zlozka en Slovaquie.

La comptabilité de ces succursales est intégrée dans les comptes annuels d’ELECTRABEL S.A.

8. Environnement politique et cadre réglementaire – Rétablir un climat d’investissement positif et une vision à long terme

Le contexte économique et réglementaire dans lequel tant les énergéticiens que leurs clients évoluent, connaît depuis quelques années une évolution et une instabilité peu propices au développement de stratégies à long terme, stratégies qui guident les décisions d’investissement de ces différents acteurs. L’avalanche de réglementations et l’instabilité du cadre réglementaire et

fiscal (réduction des allocations de certificats verts, contributions nucléaires, tarifs d'injection) en sont les exemples les plus connus.

Dans la période actuelle qui n'est pas propice à l'investissement, il est de l'intérêt des gouvernements et de l'Union européenne d'assurer une visibilité aux entreprises qui investissent sur le long terme. La création d'un climat d'investissement positif demande un effort commun tant des pouvoirs publics fédéraux et régionaux compétents, que des régulateurs et des producteurs d'électricité.

9. Principaux risques et incertitudes

Les risques principaux auxquels ELECTRABEL est exposée sont de nature opérationnelle (couverture des engagements de livraison ou de prélèvement d'énergie), commerciale (prix de l'énergie sur les marchés et risques de crédit), financière (risques de taux d'intérêt et de cours de change) et réglementaire (régulation tarifaire, fiscalité et parafiscalité, environnement, etc.).

Afin de couvrir ces risques, la société a mis en place des systèmes et des équipes spécialisées qui mesurent les diverses expositions de manière permanente et centralisée, et qui mettent en œuvre les politiques et les instruments de couverture ou de limitation de ces risques qui ont fait l'objet d'une approbation par le Management.

Nonobstant les politiques, systèmes et instruments mis en place, la société reste principalement exposée à l'indisponibilité non programmée de ses outils de production, à des ruptures éventuelles dans son approvisionnement en combustibles, en particulier gazier (peu ou non stocké), ainsi qu'à la mise en œuvre de nouvelles réglementations au niveau régional, fédéral ou encore européen.

La qualité de la gestion et la compétence des personnels affectés à ces processus ont toutefois contribué, jusqu'à présent, à maintenir ces risques à des niveaux tout à fait acceptables.

La société utilise des instruments financiers dérivés principalement pour gérer son exposition aux fluctuations des taux d'intérêts, des cours de change et du prix des matières premières. À l'exception des opérations spécifiques de négoce sur les matières premières, ces instruments sont généralement qualifiés de couverture d'actifs, de passifs ou de flux de trésorerie.

9.1. Risque sur matières premières (risque de prix)

Dans le cadre de ses activités d'approvisionnement à court et à long terme, et d'optimisation et sécurisation de sa chaîne de production et de vente d'énergie, la société est exposée aux variations des cours des matières premières sur les marchés du gaz, de l'électricité, des produits pétroliers et du charbon.

Afin de couvrir l'exposition aux variations des cours de ces matières premières, la société utilise des instruments dérivés disponibles sur les marchés organisés ou de gré à gré, qu'ils soient fermes ou optionnels, qu'ils soient réglés en net ou par livraison physique.

La gouvernance spécifique mise en place pour la maîtrise des risques de marché repose sur (i) le principe général de séparation entre gestion et contrôle des risques, (ii) un Comité des Risques Marché Énergie (CRME) au niveau du groupe GDF SUEZ en charge de la validation des politiques de risques des branches et du suivi de l'exposition consolidée et (iii) une filière de contrôle spécifique coordonnée par la Direction Financière. Le CRME est également en charge des risques de contreparties énergie, dont il est question ci-dessous.

L'exposition au négoce d'énergie est mesurée et gérée quotidiennement conformément aux limites et à la politique de gestion de la société. Le dispositif de maîtrise des risques liés à cette activité de négoce comprend une équipe spécialisée dans le contrôle des risques de marché et de crédit, un comité de risques dédié, des principes de contrôle interne et des politiques formelles de suivi et de contrôle des risques de marché et crédit.

L'objectif de la société est de se prémunir contre les évolutions défavorables des prix de marché pouvant en particulier affecter des transactions futures hautement probables telles que les coûts d'approvisionnement et les revenus liés aux contrats de ventes.

9.2. Risque de contrepartie (risque de crédit)

ELECTRABEL est exposée, par ses activités opérationnelles aux risques de défaillance de ses contreparties (clients, fournisseurs, partenaires, intermédiaires, banques) lorsque celles-ci se trouvent dans l'impossibilité d'honorer leurs engagements contractuels. Ce risque résulte de la combinaison d'un risque de paiement (non-paiement des prestations ou livraisons réalisées), de livraison (non-livraison de prestations ou fournitures payées) et d'un risque de remplacement des contrats défaillants (appelé exposition *Mark to Market* correspondant au remplacement dans des conditions différentes de celles prévues initialement).

Le risque de contrepartie lié aux activités opérationnelles est géré via des mécanismes standards de type *garanties de tiers*, accords de *netting*, appels de marge, via l'utilisation d'instruments de couverture dédié, ou via le recours à des procédures d'avances et de recouvrement adaptées, en particulier pour la clientèle de masse.

9.3. Risque de change

De par la diversification de ses activités géographiques, la société est exposée à des risques de change. On entend par risque de change le risque que l'évolution des parités entre les devises étrangères et l'euro n'influence de façon défavorable la conversion, en euros, de l'actif net des filiales établies dans ces pays hors zone euro.

La politique de couverture consiste d'une part, à créer des passifs libellés dans la devise des marges brutes d'autofinancement générées par ces actifs, d'autre part, la société a recours à des produits dérivés de change tels que les « *cross currency* » *swaps* ou encore les contrats de change à terme.

ELECTRABEL est également soumise au risque de change transactionnel. Ce risque se concentre sur les transactions sur matières premières énergétiques où les flux sur matières premières (en particulier le gaz, le charbon et les produits pétroliers) sont généralement réglés en USD ou en GBP et, pour lesquels la société a recours à des instruments dérivés.

9.4. Risque de taux d'intérêt

Les principales expositions de taux d'intérêt résultent, pour ELECTRABEL, des financements en euros qui représentent 89% de l'endettement net au 31 décembre 2011. De par la structure de son endettement, dont une partie significative est à taux variable (61% au 31 décembre 2011), ELECTRABEL est exposée à la variation éventuelle des taux d'intérêt.

Pour gérer son exposition au risque de taux d'intérêt, la société a recours aux instruments financiers dérivés tels que des *swaps* de taux d'intérêts (taux fixe/taux variable).

Les positions sont examinées trimestriellement et lors de toute nouvelle levée de financement par les équipes spécialisées de GDF SUEZ CC SCRL ou de GDF SUEZ S.A. qui soumettent des solutions de couvertures à l'approbation d'ELECTRABEL.

9.5. Risque lié au changement climatique

Le marché européen des droits d'émissions de gaz à effet de serre, couplé à des plans nationaux d'allocations de quotas de CO₂, induit des risques de volume et de prix de ces quotas (qui deviendront majoritairement payants à partir de 2013) pour tout le secteur énergétique, mais offrent par ailleurs des possibilités d'arbitrage et de négoce aux acteurs tels qu'ELECTRABEL.

Le paquet *Energie-Climat* européen adopté en mai 2009 indique les mesures à prendre par les Etats membres pour appliquer l'objectif de réduction des émissions des gaz à effet de serre de 20% en 2020 par rapport à 1990 d'une part, et celui de 20% d'énergies renouvelables dans le mix énergétique européen en 2020 d'autre part.

L'ensemble des dispositifs à mettre en place pourrait avoir un impact significatif sur les résultats de la société. Une modification ou un renforcement du dispositif réglementaire peut entraîner des coûts d'investissement ou d'exploitation supplémentaires pour ELECTRABEL.

Enfin, les réglementations impliquent des investissements et des charges opérationnelles incombant non seulement à ELECTRABEL, mais aussi à ses clients.

La société s'attache à une veille active et une composition diversifiée de son portefeuille énergétique.

9.6. Risque sur la continuité des activités nucléaires

Le contexte international qui, suite à l'accident de Fukushima, évolue globalement en défaveur du nucléaire civil dans certains pays (principalement en Europe), influence le rythme de développement des projets nucléaires. Cet accident a conduit les Etats exploitant de telles centrales à se prononcer sur le maintien à terme de cette solution pour la production d'électricité dans leur pays. L'Allemagne et la Suisse ont programmé l'arrêt de leurs centrales. L'Italie a renoncé à ses plans de déploiement. Le débat est ouvert tant en France qu'aux Etats-Unis. D'autres pays européens ont affirmé leur intention de développer cette forme de production comme les Pays-Bas, la Pologne et la Grande-Bretagne.

En particulier, l'accord conclu le 22 octobre 2009 entre l'Etat belge et ELECTRABEL prévoyait expressément l'engagement de l'Etat belge de revenir sur les dispositions de la loi belge sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production électrique, adoptée en janvier 2003, pour les trois unités les plus anciennes (Doel 1 et 2 et Tihange 1) dont la durée d'exploitation devait être prolongée de dix ans, soit jusqu'en 2025 au lieu de 2015. Cette prolongation était conditionnée à l'issue d'une analyse approfondie menée par l'autorité de sûreté et portant sur les aspects de conception et du vieillissement des circuits, systèmes et équipements.

Au cours des négociations pour la formation d'un nouveau gouvernement, fin 2011, les partis politiques impliqués ont décidé de ne pas revoir la législation en vigueur afin de permettre une extension de 10 ans de la durée de vie opérationnelle des centrales nucléaires Doel 1, Doel 2 et Tihange 1 (passant de 40 à 50 ans), dans l'attente de l'élaboration d'un plan d'équipement en nouvelles capacités de production d'énergie diversifiées permettant d'assurer de façon crédible l'approvisionnement électrique du pays à court, moyen et long terme. Le Secrétaire d'Etat à l'Energie a été chargé d'élaborer ce plan pour la mi-2012.

10. Proposition de répartition bénéficiaire

Après avoir procédé aux amortissements, réductions de valeur et provisions nécessaires, le bénéfice net de l'exercice 2011 à affecter s'élève à 1 229 millions d'euros contre 805 millions d'euros au 31 décembre 2010.

Nous vous proposons d'affecter le résultat de la manière suivante:

| <i>En milliers d'EUR</i> | <i>31/12/2011</i> |
|--|-------------------|
| Résultat net de l'exercice | 1.196.207 |
| Prélèvement sur les réserves immunisées | 32.467 |
| Résultat à affecter | 4.492.415 |
| Résultat de l'exercice à affecter | 1.228.674 |
| Bénéfice reporté de l'exercice précédent | 3.263.741 |
| Affectations | |
| Dotation aux réserves | - |
| Dividendes aux actionnaires | - |
| Tantièmes aux Administrateurs | - |
| Report à nouveau | 4.492.415 |

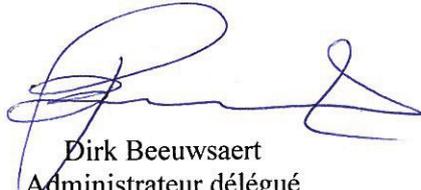
Nous vous proposons, de reporter le résultat de l'exercice 2011, soit 1 228 674 114,71 euros. Nous vous invitons à donner décharge aux administrateurs et au commissaire respectivement de leur administration et de leur contrôle pendant l'exercice social écoulé.

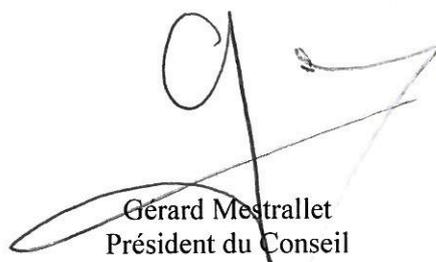
Durant l'exercice social écoulé, nous confirmons qu'aucune décision tombant sous le champ d'application de l'article 523 du Code des Sociétés n'a été prise par le Conseil d'administration.

Enfin et conformément à l'article 96,9° du Code des Sociétés, il est rappelé que le Comité d'audit de la société est composé de trois membres sélectionnés pour leurs compétence et expérience en matières financières et d'audit⁵, deux d'entre eux revêtant la qualité d'indépendant au sens du Code des Sociétés.

Bruxelles, le 16 mars 2012.

Le Conseil d'administration


Dirk Beeuwaert
Administrateur délégué
et Vice-Président


Gérard Mestrallet
Président du Conseil

⁵ Voir leur curriculum vitae sur le site web de l'entreprise.

Electrabel SA

**Rapport du commissaire
sur l'exercice clôturé
le 31 décembre 2011**

Electrabel SA

Rapport du commissaire sur l'exercice clôturé le 31 décembre 2011 présenté à l'assemblée générale des actionnaires

Aux actionnaires

Conformément aux dispositions légales et statutaires, nous vous faisons rapport dans le cadre du mandat de commissaire qui nous a été confié. Ce rapport inclut notre opinion sur les comptes annuels ainsi que les mentions complémentaires requises.

Attestation sans réserve des comptes annuels

Nous avons procédé au contrôle des comptes annuels de Electrabel SA pour l'exercice se clôturant le 31 décembre 2011, établis conformément au référentiel comptable applicable en Belgique, dont le total du bilan s'élève à 46.244.722 (000) EUR et dont le compte de résultats se solde par un bénéfice de l'exercice de 1.196.207 (000) EUR.

L'établissement des comptes annuels relève de la responsabilité du conseil d'administration. Cette responsabilité comprend entre autres: la conception, la mise en place et le suivi d'un contrôle interne relatif à l'établissement et la présentation sincère de comptes annuels ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs, le choix et l'application de règles d'évaluation appropriées ainsi que la détermination d'estimations comptables raisonnables au regard des circonstances.

Notre responsabilité est d'exprimer une opinion sur ces comptes sur base de notre contrôle. Nous avons effectué notre contrôle conformément aux dispositions légales et selon les normes de révision applicables en Belgique, telles qu'édictées par l'Institut des Réviseurs d'Entreprises. Ces normes de révision requièrent que notre contrôle soit organisé et exécuté de manière à obtenir une assurance raisonnable que les comptes annuels ne comportent pas d'anomalies significatives.

Conformément aux normes de révision précitées, nous avons mis en œuvre des procédures de contrôle en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations fournis dans les comptes annuels. Le choix de ces procédures relève de notre jugement, y compris l'évaluation du risque que les comptes annuels contiennent des anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs. Dans le cadre de cette évaluation de risque, nous avons tenu compte du contrôle interne en vigueur dans la société pour l'établissement et la présentation sincère des comptes annuels afin de définir les procédures de contrôle appropriées en la circonstance, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de la société. Nous avons également évalué le bien-fondé des règles d'évaluation, le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la société, ainsi que la présentation des comptes annuels dans leur ensemble. Enfin, nous avons obtenu du conseil d'administration et des préposés de la société les explications et informations requises pour notre contrôle. Nous estimons que les éléments probants recueillis fournissent une base raisonnable à l'expression de notre opinion.

A notre avis, les comptes annuels clôturés le 31 décembre 2011 donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et des résultats de la société, conformément au référentiel comptable applicable en Belgique.

Mentions complémentaires

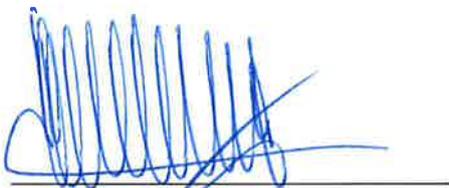
L'établissement et le contenu du rapport de gestion, ainsi que le respect par la société du Code des Sociétés et des statuts, relèvent de la responsabilité du conseil d'administration.

Notre responsabilité est d'inclure dans notre rapport les mentions complémentaires suivantes qui ne sont pas de nature à modifier la portée de l'attestation des comptes annuels:

- Le rapport de gestion traite des informations requises par la loi et concorde avec les comptes annuels. Toutefois, nous ne sommes pas en mesure de nous prononcer sur la description des principaux risques et incertitudes auxquels la société est confrontée, ainsi que de sa situation, de son évolution prévisible ou de l'influence notable de certains faits sur son développement futur. Nous pouvons néanmoins confirmer que les renseignements fournis ne présentent pas d'incohérences manifestes avec les informations dont nous avons connaissance dans le cadre de notre mandat.
- Sans préjudice d'aspects formels d'importance mineure, la comptabilité est tenue conformément aux dispositions légales et réglementaires applicables en Belgique.
- Nous n'avons pas à vous signaler d'opération conclue ou de décision prise en violation des statuts ou du Code des Sociétés. L'affectation des résultats proposée à l'assemblée générale est conforme aux dispositions légales et statutaires.

Diegem, le 15 mars 2012

Le commissaire



DELOITTE Réviseurs d'Entreprises
SC s.f.d. SCRL
Représentée par Laurent Boxus