

Paris, le 10 février 2010

Des résultats annuels 2009 en forte hausse et supérieurs aux objectifs

Des résultats financiers supérieurs aux objectifs :

- Chiffre d'affaires : + 15,5 % à 1 173,1 millions d'euros
- EBITDA : + 47,3 % à 334,2 millions d'euros
- Résultat net : + 38,7 % à 97,9 millions d'euros

Poursuite d'un rythme de développement soutenu de l'activité :

- 831,8 MW bruts mis en service en 2009
- Capacités totales installées : 2 945,4 MW bruts
- Déploiement du solaire : 219,7 MWc en service ou en construction
- Une croissance en ligne avec les objectifs opérationnels 2012 qui passent à 4 200 MW nets¹ (au lieu de 4 000 MW), dont 500 MWc de solaire photovoltaïque

Objectif EBITDA 2010 :

- Entre 430 et 450 millions d'euros, soit hors éléments non récurrents une nouvelle croissance de 37 % à 43 %

Le Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles, réuni le 9 février 2010 sous la présidence de M. Pâris Mouratoglou, a arrêté les comptes consolidés audités du Groupe pour l'année 2009.

Comptes consolidés (en millions d'euros)	2008 publié	2008 retraité	2009	Variation
Chiffre d'affaires	1 006,6	1 015,4	1 173,1	+ 15,5 %
EBITDA	215,9	226,8	334,2	+ 47,3 %
Résultat opérationnel	158,6	165,5	230,1	+ 39,0 %
Résultat financier/ (charge)	(42,6)	(47,5)	(104,0)	+ 118,9 %
Résultat net	76,9	77,9	104,5	+ 34,1 %
Résultat net consolidé, part du Groupe	69,6	70,6	97,9	+ 38,7 %

A l'occasion de cette publication, M. Pâris Mouratoglou, Président du Conseil d'administration, a déclaré :

« L'année 2009 a été une très belle année pour EDF Energies Nouvelles. Dans un contexte difficile, nous avons maintenu notre rythme de développement et affichons, une fois encore, des performances opérationnelles et financières en très forte croissance et au-delà des attentes. L'éolien a poursuivi son développement dans tous les pays où nous sommes implantés et le solaire photovoltaïque a pris de l'ampleur, dépassant largement les objectifs annuels de capacités que nous avons annoncés il y a un an. L'année 2009 a également été marquée par le décollage des Energies Réparties et notamment du solaire photovoltaïque résidentiel qui présente également un potentiel de développement très important. Pour 2010, nous sommes confiants dans notre capacité à délivrer, une fois encore, une croissance forte et rentable. »

¹ Cet objectif tient compte du changement de mode de consolidation de certains parcs américains expliqué en page suivante.

CHANGEMENT DE METHODE DE CONSOLIDATION DES PARCS AMERICAINS

Certains projets éoliens aux Etats-Unis ont été développés sous forme de partenariat avec des investisseurs financiers, dits « *Tax investors* », afin de monétiser les avantages fiscaux proposés par la législation américaine (Crédits d'impôt « *Production Tax Credits* » et amortissements accélérés), enXco, la filiale américaine d'EDF Energies Nouvelles, n'ayant pas la capacité fiscale suffisante pour les absorber. Compte-tenu de l'appréciation qui était portée par le Groupe sur la gouvernance et le partage des risques entre les partenaires, ces parcs éoliens ont été consolidés jusqu'à présent selon la méthode de l'intégration proportionnelle.

L'adoption aux Etats-Unis du « *Safe Harbor Act* »² a conduit à réapprécier l'équilibre des risques entre les partenaires. En outre, la publication par l'*International Accounting Standards Board* de l'exposé-sondage n°10 Etats Financiers Consolidés a fourni des indications pour analyser les droits de ces partenaires, qui s'avèrent être davantage des droits conservatoires que participatifs.

En conséquence, afin de mieux refléter dans les comptes consolidés la réalité économique et la substance de ces accords, à savoir que les parcs éoliens sont contrôlés par le Groupe, il a été décidé que ces actifs seraient désormais consolidés selon la méthode de l'intégration globale³.

Les parcs concernés sont les parcs d'Oasis (60 MW), de Fenton (205,5 MW), de et de Wapsi Nord (100,5 MW).

La présentation des résultats financiers du Groupe dans ce communiqué tient compte de ce changement de méthode comptable qui a été appliqué de façon rétroactive au 1^{er} janvier 2008.

² Le *Safe Harbor Act* est une procédure qui définit clairement les conditions nécessaires pour qu'un montage juridique visant à associer des partenaires à un projet bénéficiant des PTC's liés à la production d'électricité d'origine éolienne soit accepté par l'administration américaine

³ Pour les parcs éoliens dans lesquels enXco est le seul opérateur industriel

ELEMENTS OPERATIONNELS

La capacité installée brute du Groupe s'élève à 2 945,4 MW, en hausse de 670,1 MW par rapport au 31 décembre 2008.

La capacité nette s'élève à 2 257 MW et progresse de 577,7 MW par rapport à fin 2008.

La répartition des capacités en service et en construction du Groupe, par filière et par pays, est la suivante :

(en MW)	EN EXPLOITATION				EN CONSTRUCTION	
	31 déc. 2008		31 déc. 2009		31 déc. 2009	
	Brut	Net	Brut	Net	Brut *	Net
Eolien						
France	263,4	223,7	368,4	324,8	60,0	50,0
Portugal	475,8	282,9	495,8	302,9	-	-
Grèce	149,4	145,1	187,4	165,3	140,6	137,8
Italie	234,1	111,2	291,4	138,4	147,6	105,3
Royaume-Uni	143,2	123,2	177,2	138,2	50,0	25,0
Belgique	-	-	30,0	5,5	-	-
Allemagne	3,0	3,0	3,0	3,0	-	-
Turquie	49,0	12,2	94,0	34,7	34,2	17,1
Etats-Unis**	712,7	601,7	965,3	882,3	251,0	-
Mexique	-	-	37,5	37,5	30,0	30,0
Total Eolien	2 030,6	1 503,0	2 650,0	2 032,6	713,4	365,2
Solaire (hors EDF ENR)						
France	7,4	7,4	25,9	25,9	57,2	26,0
Italie	5,7	2,7	18,9	11,6	47,2	38,6
Espagne	6,1	1,2	6,7	1,3	28,3	23,8
Grèce	-	-	-	-	6,0	6,0
Etats-Unis	1,6	1,6	6,0	6,0	0,1	0,1
Canada	-	-	23,4	23,4	-	-
Total Solaire	20,8	12,9	80,9	68,2	138,8	94,5
Total autres filières	223,9	163,4	214,5	156,2	7,5	7,5
Total Groupe	2 275,3	1 679,3	2 945,4	2 257,0	859,7	467,2

* Les capacités brutes en construction incluent les capacités en construction de l'activité DVAS

** Les chiffres de capacités 2008 ont été retraités pour tenir compte du changement de méthode de consolidation de certains parcs éoliens aux Etats-Unis entraînant une variation des capacités nettes de +115 MW.

Eolien

La capacité éolienne en exploitation s'élève à 2 650 MW bruts au 31 décembre 2009, en hausse de 619,4 MW par rapport à l'année précédente. Tous les pays contribuent à la croissance des capacités avec une répartition équilibrée entre l'Europe (+329,3 MW) et l'Amérique du Nord (+290,1 MW).

Au quatrième trimestre, le Groupe a mis en service le parc de Hoosier aux Etats-Unis (106 MW) ainsi que 37,5 MW au Mexique, 45 MW en Turquie et 25,3 MW en Italie.

Au 31 décembre 2009, la capacité éolienne en construction s'élève à 713,4 MW bruts.

Solaire

Les capacités brutes en exploitation ont été multipliées par près de quatre, passant de 20,8 MWc au 31 décembre 2008 à 80,9 MWc au 31 décembre 2009. Les mises en service ont eu lieu en France (+18,5 MWc), en Italie (+13,2 MWc), au Canada (+23,4 MWc) et aux Etats-Unis (+4,4 MWc).

Au 31 décembre 2009, la capacité solaire en construction s'élève à 138,8 MWc.

Au total, les capacités en exploitation ou en construction s'élèvent à 219,7 MWc à comparer à 49,9 MWc fin 2008. Ainsi, l'objectif de 100 à 150 MWc en exploitation ou en construction qui avait été annoncé début 2009 a été largement dépassé.

ELEMENTS FINANCIERS

COMPTE DE RESULTAT

Le chiffre d'affaires s'élève 1 173,1 millions d'euros, en hausse de 15,5 % par rapport au 31 décembre 2008.

Par zone géographique, la répartition du chiffre d'affaires est la suivante :

<i>En millions d'euros</i>	2008 publié	2008 retraité	2009	Variation
Europe	517,5	517,5	739,5	+ 42,9 %
Amériques	489,1	497,9	433,6	- 12,9 %
TOTAL	1 006,6	1 015,4	1 173,1	+ 15,5 %

Par activité, la répartition du chiffre d'affaires est la suivante :

<i>En millions d'euros</i>	2008 publié	2008 retraité	2009	Variation
Production	228,5	237,3	362,1	+ 52,6 %
Exploitation-Maintenance	24,0	24,0	34,2	+ 42,5 %
DVAS *	569,1	569,1	497,6	- 12,6 %
Energies réparties **	185,0	185,0	279,2	+ 50,9 %
TOTAL	1 006,6	1 015,4	1 173,1	+ 15,5 %

* Développement-Vente d'Actifs Structurés

** Regroupe les activités d'EDF Energies Nouvelles Réparties et ses filiales

Le chiffre d'affaires de l'activité **Production** progresse de 52,6 % à 362,1 millions d'euros. La production éolienne continue d'être le moteur de la croissance avec une très forte hausse de 60,7 % sur l'année. Malgré des conditions de vent particulièrement défavorables au Royaume-Uni, en Italie et aux Etats-Unis, l'activité éolienne a bénéficié de l'effet année pleine des parcs mis en service en 2008 (813 MW bruts/ 517 MW nets) et de l'impact des parcs mis en service en 2009 (619 MW bruts/ 530 MW nets).

La production solaire, en très forte progression, a bénéficié de l'effet année pleine de la mise en service de la centrale de Narbonne en France en 2008 et des 60,1 MWc mis en service en France, en Italie, au Canada et aux Etats-Unis au cours de l'année 2009.

La production thermique, a été impactée par les mouvements sociaux survenus aux Antilles au début de l'année. En revanche, la production hydraulique, qui a enregistré un bon deuxième semestre et l'activité biomasse, soutenue par la reprise de la production de l'usine de Lucena en Espagne, ont contribué à la croissance du chiffre d'affaires de l'activité.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Exploitation-Maintenance** progresse de 42,5 % à 34,2 millions d'euros. L'activité a bénéficié des contrats signés en 2008 aux Etats-Unis (2 139 MW) et des nouveaux contrats signés en 2009 qui portent sur 671 MW. Au 31 décembre 2009, les contrats d'exploitation-maintenance d'enXco représentent 4 719 MW, soit près de 5 400 turbines.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Développement-Vente d'Actifs Structurés (DVAS)** s'établit à 497,6 millions d'euros, en baisse de 12,6%. L'activité a été impactée par un effet de base défavorable aux Etats-Unis, 2008 ayant été une année record avec la vente de trois parcs éoliens d'envergure (Walnut, Grand Meadows et Goodnoe) portant sur 347,5 MW. En 2009, l'activité DVAS a enregistré aux Etats-Unis les ventes du parc de Crane Creek (99 MW) et d'une partie du projet de Spearville 2 (48 MW), ainsi qu'une part importante du chiffre d'affaires dégagé à l'avancement sur le projet Linden (50 MW) qui sera livré prochainement. En France, le Groupe a vendu dans le solaire la ferme au sol de Mangassaye à La Réunion (5,1 MWC) ainsi que 11,6 MWC de projets en toitures (toitures industrielles, commerciales et hangars agricoles). Dans l'éolien, le Groupe a finalisé la vente du parc de Fierville (28 MW). En 2010, l'activité DVAS sera quasi-exclusivement concentrée sur le deuxième semestre.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Energies Réparties** s'élève à 279,2 millions d'euros, en hausse de 50,9 % par rapport au 31 décembre 2008. L'activité de vente de systèmes solaires aux particuliers et aux professionnels (EDF ENR SA et Photon Technologies) enregistre une forte croissance avec 3 460 installations chez des particuliers en 2009, contre 1 045 installations en 2008 : le chiffre d'affaires d'EDF ENR SA est ainsi passé de 20,5 à 70,7 millions d'euros et celui de Photon Technologies, consolidé pour la première année en intégration globale, s'élève à 24,7 millions d'euros. La contribution au chiffre d'affaires de Tenesol est de 108,5 millions d'euros, en hausse de 13,3 %. Celui de Supra progresse de 9 % à 72 millions d'euros.

L'EBITDA⁴ du Groupe s'élève à 334,2 millions d'euros au 31 décembre 2009, en hausse de 47,3 % par rapport au 31 décembre 2008. Hors changement de méthode de consolidation des projets américains, l'Ebitda est de 322,2 millions d'euros à comparer à 215,9 millions d'euros publiés en 2008, soit une augmentation 49,2 %. L'Ebitda du Groupe est donc nettement supérieur à la prévision de 280 à 300 millions d'euros qui avait été fixée pour l'année.

- En **Europe**, l'Ebitda progresse de 42,2 % à 215,4 millions d'euros. Cette hausse s'explique principalement par la forte croissance de l'activité Production et par l'amélioration de la performance d'EDF Energies Nouvelles Réparties, qui affiche une contribution positive sur l'ensemble de l'année. Par ailleurs, l'acquisition de 50% du parc de Monte Grighine (98,9 MW), dans le cadre du partenariat stratégique avec la société danoise Greentech, a généré un badwill de 20,3 millions d'euros. Les frais de structure et de développement ont quant à eux fortement augmenté en ligne avec la croissance du Groupe, notamment dans le solaire.
- En **Amérique du Nord**, l'Ebitda s'élève à 118,8 millions d'euros, soit une hausse de 57,8 % par rapport au 31 décembre 2008 porté par l'activité Production, qui, malgré des conditions de vent défavorables, a bénéficié des mises en service du parc éolien de Wapsi Nord (100,5 MW) fin 2008 ainsi que des parcs de Shiloh 2 (150 MW) et d'Hoosier (106 MW) en 2009. Cette hausse résulte également de l'amélioration de la rentabilité de l'activité de DVAS qui avait enregistré en 2008 une marge négative exceptionnelle sur le projet de Goodnoe. Par ailleurs, l'impact lié au taux de change a été positif à hauteur de 5,7 millions d'euros.

⁴ L'Ebitda correspond au résultat opérationnel avant dotations aux amortissements, subventions d'investissement et pertes de valeurs

Le **résultat opérationnel** enregistre une progression de 39 % à 230,1 millions d'euros. Les dotations nettes aux amortissements s'élèvent à 103,3 millions d'euros à comparer à 61,3 millions d'euros au 31 décembre 2008, conformément au rythme des mises en service éoliennes et solaires en 2008 et en 2009.

Le **résultat financier** est une charge de 104 millions d'euros au 31 décembre 2009 à comparer à une charge de 47,5 millions d'euros fin 2008. Cette augmentation de 56,5 millions s'explique par :

- la hausse de la charge d'intérêts liée aux mises en service de nouveaux parcs et à la hausse du BFR. Cette augmentation est toutefois ralentie par la baisse des taux d'intérêts, qui - nette de la baisse de la rémunération de la trésorerie disponible - a eu un impact positif d'une quinzaine de millions d'euros sur le résultat financier ;
- la comptabilisation d'une provision de 20,2 millions d'euros couvrant les engagements du Groupe vis-à-vis de la société Silicium de Provence (SilPro), dont il détient une participation minoritaire indirecte et qui a été placée en liquidation judiciaire en août 2009.

La **charge d'impôt** est passée de 38 millions d'euros au 31 décembre 2008 à 21,4 millions d'euros au 31 décembre 2009. Le taux effectif d'impôt s'élève à 16,96 % à comparer à 32,25 % en 2008. Cette baisse résulte principalement :

- du caractère non imposable du badwill sur le projet de Monte Grighine ;
- de taux d'imposition inférieurs dans certains pays d'implantation du Groupe comme la Bulgarie, la Grèce, la Turquie ou les DOM-TOM ;
- de l'utilisation aux Etats-Unis des crédits d'impôts (PTC et ITC) de l'année 2009 et de ceux accumulés au titre de la période 2006-2008 et qui avaient été repris en 2008 ;
- de l'octroi de déductions fiscales significatives en France sur des projets réalisés dans le cadre de régimes de défiscalisation des DOM ainsi que par l'adoption d'un dispositif fiscal temporaire d'aide à l'investissement en Italie (« Tremonti-Ter »).

Le **résultat net part du Groupe** s'établit à 97,9 millions d'euros, en hausse de 38,7 % par rapport à 2008.

CASH FLOW

Le **cash-flow opérationnel** dégagé sur l'exercice s'élève à 236 millions d'euros, ce qui représente 71 % de l'Ebitda du Groupe.

L'augmentation du **Besoin en Fonds de Roulement** s'élève à 192,8 millions d'euros et résulte principalement de la hausse du BFR de l'activité DVAS.

Les **investissements** s'élèvent à 1 318,6 millions d'euros, en hausse de 23,3 %. Cette progression reflète à la fois le fort développement de l'activité solaire, dont les investissements ont atteint 345,8 millions d'euros en 2009, et la poursuite des investissements dans l'éolien qui se sont élevés à 912 millions d'euros. Les investissements d'EDF Energies Nouvelles Réparties ont représenté 60,8 millions d'euros.

STRUCTURE FINANCIERE

Au 31 décembre 2009, les **capitaux propres** consolidés sont de 1 572,5 millions d'euros à comparer à 1 474,1 millions d'euros fin 2008.

L'endettement financier net du Groupe est passé de 1 313,8 millions d'euros à 2 737,6 millions d'euros fin 2009. Il comprend 625 millions d'euros de financement du Besoin en Fonds de Roulement lié principalement à l'activité de vente d'actifs et au stock de modules photovoltaïques, et 932,4 millions d'euros de parcs en cours de construction qui ne génèrent, à ce stade, aucun revenu mais qui porteront la croissance de demain.

DIVIDENDES

Le Conseil d'administration proposera à la prochaine Assemblée Générale des actionnaires le versement d'un dividende de 0,38 euro par action au titre de l'année 2009, en hausse de 40,7 % ; soit 30,1 % du résultat net part du Groupe en ligne avec les taux de distribution des années précédentes. Le dividende sera versé le 15 juin 2010.

PERSPECTIVES

Le changement de mode de consolidation des parcs américains ayant un impact sur la capacité éolienne nette du Groupe aux Etats-Unis, l'objectif opérationnel fixé pour 2012 est ajusté en conséquence : il passe de 4 000MW à 4 200 MW nets dont 500 MWc de solaire. Au 31 décembre 2009, les capacités en exploitation ou en construction s'élèvent à 2 724,2 MW nets, en ligne avec cet objectif.

En 2010, le Groupe prévoit d'atteindre un Ebitda compris entre 430 et 450 millions d'euros. Cette estimation est faite sur la base d'un taux de change moyen euro/dollar de 1,4 en 2010 et sur la base de conditions de vent et d'ensoleillement moyennes. Hors éléments non récurrents (badwill Greentech de 20,3 M€), cette prévision correspond une nouvelle fois à une anticipation de forte croissance d'activité pour le Groupe (37 à 43%).

Disclaimer

Ce communiqué ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou dans tout autre pays. Des déclarations prospectives figurent dans ce communiqué. EDF Energies Nouvelles estime que ces déclarations prospectives reposent sur des hypothèses raisonnables mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et incertitudes. Il n'y a aucune certitude que les événements prévus auront lieu ou que les résultats attendus seront effectivement obtenus. Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes sont disponibles dans le Document de Référence EDF Energies Nouvelles (consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.org ou celui d'EDF Energies Nouvelles à l'adresse www.edf-energies-nouvelles.com). L'intégralité des comptes sociaux et consolidés de la Société ainsi que leur analyse sont disponibles dans le rapport financier annuel publié ce jour sur le site de la Société. L'intégralité des comptes sociaux et consolidés de la Société ainsi que leur analyse sont disponibles dans le rapport financier annuel publié ce jour sur le site de la Société.

A propos d'EDF Energies Nouvelles

Présent en Europe et en Amérique du Nord, EDF Energies Nouvelles est un leader sur le marché de la production d'électricité verte. Avec un développement centré sur l'éolien et plus récemment sur le solaire photovoltaïque, le Groupe est également présent sur d'autres filières d'énergies renouvelables : petite hydraulique, énergies de la mer, biomasse, biocarburants et biogaz. Enfin, le Groupe se développe dans le secteur des énergies renouvelables réparties.

Filiaire à 50 % du groupe EDF, EDF Energies Nouvelles est coté depuis novembre 2006 sur Euronext Paris, compartiment A (code "EEN", code ISIN : FR0010400143). www.edf-energies-nouvelles.com

CONTACTS EDF EN

Relations Presse

Clotilde Nicolas
01 40 90 48 02
clotilde.nicolas@edf-en.com

Laetitia Pasquier
Brunswick
01 53 96 83 72

Relations Investisseurs

Dorothee Hontebeyrie
01 40 90 20 50
dorothee.hontebeyrie@edf-en.com

Delphine Deshayes
01 40 90 21 45
delphine.deshayes@edf-en.com

ANNEXE

Chiffre d'affaires par trimestre

<i>En millions d'euros</i>	2008 publié	2008 retraité	2009	Variation
1 ^{er} trimestre				
Europe	91,6	91,6	149,2	+ 62,9 %
Amériques	47,7	49,9	82,6	+ 65,5 %
Total	139,3	141,5	231,8	+ 63,8 %
2eme trimestre				
Europe	118,7	118,7	142,5	+ 20,1 %
Amériques	51,6	54,1	39,5	- 27,0 %
Total	170,3	172,8	182,0	+ 5,3 %
3eme trimestre				
Europe	94,7	94,7	126,2	+ 33,3 %
Amériques	224,3	226,0	168,6	- 25,4 %
Total	319,0	320,7	294,8	- 8,1 %
4eme trimestre				
Europe	212,5	212,5	321,6	+ 51,3 %
Amériques	165,5	167,9	142,9	- 14,9 %
Total	378,0	380,3	464,5	+22,1 %
Cumul année				
Europe	517,5	517,5	739,5	+ 42,9 %
Amériques	489,1	497,9	433,6	- 12,9 %
TOTAL	1 006,6	1 015,4	1 173,1	+ 15,5 %

Compte de résultat consolidé

<i>(en milliers d'euros)</i>	2008 publié	2008 retraité	2009
Chiffre d'affaires	1 006 634	1 015 368	1 173 077
Achats consommés et autres achats	(584 697)	(585 430)	(415 569)
Charges de personnel	(81 557)	(81 557)	(128 072)
Charges externes	(157 411)	(157 883)	(322 072)
Impôts et taxes	(12 101)	(12 486)	(20 188)
Autres charges opérationnelles	(57 428)	(57 430)	(42 215)
Autres produits opérationnels	106 424	110 168	104 104
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(61 313)	(65 290)	(118 240)
Pertes de valeur	-	-	(697)
Résultat opérationnel	158 551	165 460	230 128
Coût de l'endettement financier net	(54 364)	(41 583)	(80 877)
Autres charges et produits financiers	11 739	(5 966)	(23 141)
Résultat financier	(42 625)	(47 549)	(104 018)
RESULTAT AVANT IMPOT DES SOCIETES INTEGREES	115 926	117 911	126 110
Impôts sur les résultats	(37 119)	(38 020)	(21 390)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	(1 956)	(1 956)	(194)
Résultat net d'impôt des activités arrêtées	-	-	-
RESULTAT NET CONSOLIDE	76 851	77 935	104 526
Dont part du Groupe	69 557	70 641	97 946
Dont part des minoritaires	7 294	7 294	6 580
Résultat net consolidé par action attribuable aux porteurs d'actions ordinaires (RNPG) en euros			
- de base	1,05	1,07	1,27
- dilué	1,05	1,07	1,27

Bilan consolidé

<i>ACTIF (en milliers d'euros)</i>	31 Dec. 2008 publié	31 Dec. 2008 retraité	31 Dec. 2009
Goodwill	105 839	105 839	116 272
Autres immobilisations incorporelles	11 701	11 742	19 191
Immobilisations corporelles	2 260 782	2 350 066	3 593 666
Titres mis en équivalence	29 630	29 630	34 867
Actifs financiers non courants	91 042	91 042	104 849
Autres débiteurs	192 107	188 857	200 315
Impôts différés	36 283	40 302	49 884
Actifs non courants	2 727 384	2 817 478	4 119 044
Stocks et en cours	279 167	279 292	584 210
Créances clients	300 863	301 687	374 014
Actifs financiers courants	161 589	210 901	267 187
Autres débiteurs	319 511	319 581	314 377
Trésorerie et équivalents trésorerie	632 137	584 185	466 285
Actifs courants	1 693 267	1 695 646	2 006 073
Total de l'actif	4 420 651	4 513 124	6 125 117

<i>PASSIF (en milliers d'euros)</i>	31 Dec. 2008 publié	31 Dec. 2008 retraité	31 Dec. 2009
Capital	124 109	124 109	124 109
Réserves et résultats consolidés	1 143 854	1 126 892	1 185 712
Capitaux propres - Part du groupe	1 267 963	1 251 001	1 309 821
Intérêts minoritaires	223 057	223 057	262 647
Capitaux propres	1 491 020	1 474 058	1 572 468
Provisions pour avantages du personnel	1 475	1 475	2 207
Autres provisions	13 357	13 357	17 758
Provisions non courantes	14 832	14 832	19 965
Passifs financiers non courants	907 393	1 003 667	2 160 292
Autres créditeurs	218 589	224 287	401 825
Impôts différés	98 967	94 581	111 310
Passifs non courants	1 224 949	1 322 535	2 673 427
Provisions	894	894	6 256
Fournisseurs et comptes rattachés	217 902	218 019	230 242
Passifs financiers courants	1 104 057	1 104 939	1 316 109
Dettes d'impôt courant	16 706	16 706	13 509
Autres créditeurs	350 291	361 141	293 141
Passifs courants	1 689 850	1 701 699	1 859 257
Total du passif	4 420 651	4 513 124	6 125 117

Tableau de flux de trésorerie

<i>(en milliers d'euros)</i>	31 Déc. 2008 publié	31 Déc. 2008 retraité	31 Déc. 2009
Résultat net consolidé des sociétés intégrées	76 851	77 935	104 526
- Elimination de la quote-part dans les résultats des sociétés mises en équivalence	1 956	1 956	194
- Elimination des amortissements et provisions	61 686	65 663	140 987
- Elimination des gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur	(46)	(47)	(22 795)
- Elimination des résultats de cessions et des pertes ou profits de dilution	(17 871)	(17 871)	(2 361)
- Elimination des produits de dividendes	(23)	(23)	(113)
- charges et produits calculés liés aux paiements en actions	582	581	(4)
- Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie	5 274	5 274	(16 629)
- Elimination de la charge d'impôt	1 622	1 626	17 582
- Elimination de la variation des impôts différés	35 725	36 622	4 395
- Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement lié à l'activité	(199 002)	(205 029)	(192 840)
- Coût de l'endettement financier	54 364	41 583	80 877
Flux de trésorerie générés par l'activité avant impôt et intérêts	21 118	8 270	113 819
- Impôts payés	(21 374)	(21 376)	(6 490)
Flux nets de trésorerie générés par l'activité	(256)	(13 106)	107 329
Acquisitions d'immobilisations	(967 564)	(967 618)	(1 277 788)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	60 179	60 179	27 736
Acquisitions d'actifs financiers	(44 568)	(44 567)	(12 363)
Produits de cession d'actifs financiers	5 728	5 728	3 459
Variations des prêts et avances consentis	(368)	(368)	(1 772)
Dividendes reçus	399	399	468
Incidence des variations de périmètre	(62 724)	(62 724)	(29 573)
Autres flux liés aux opérations d'investissement	931	931	(1 291)
Flux nets de trésorerie liés aux opérations d'investissement	(1 007 987)	(1 008 040)	(1 291 124)
Dividendes versés par la société mère	(16 106)	(16 106)	(20 908)
Dividendes versés aux minoritaires	(2 919)	(2 919)	(2 487)
Augmentation (réduction) de capital	540 401	540 401	2 059
Cession (acquisition) nette d'actions propres	(3 523)	(3 523)	1 378
Emissions d'emprunts	2 422 081	2 422 403	1 378 373
Remboursements d'emprunts	(1 667 837)	(1 668 596)	(694 125)
Intérêts financiers nets versés	(51 630)	(39 215)	(76 516)
Autres flux liés aux opérations de financement	(50 794)	(49 878)	578 658
Flux nets de trésorerie liés aux opérations de financement	1 169 673	1 182 567	1 166 432
Incidence des variations de change	(5 757)	(5 752)	2 967
Variation de trésorerie par les flux	155 673	155 669	(14 396)
Trésorerie d'ouverture	289 920	290 087	445 756
Trésorerie de clôture	445 593	445 756	431 360
Variation de trésorerie par les soldes	155 673	155 669	(14 396)