

Paris, le 9 février 2011

2010 : une excellente performance et des résultats annuels supérieurs aux objectifs

Forte progression des résultats financiers :

- Ebitda : + 36,2 % à 455,1 millions d'euros au-dessus de l'objectif de 430 à 450 millions d'euros
- RNPG : + 8,4 % à 106,1 millions d'euros, et + 46,8 % hors éléments non récurrents ¹ à 125,7 millions d'euros

Croissance des capacités, en ligne avec l'objectif 2012 de 4 200 MW nets de capacité installée :

- 3 335,2 MW nets (4 511,7 MW bruts) en service ou en construction, en ligne avec l'objectif de 4 200 MW nets fin 2012
- Capacités solaires installées multipliées par trois en un an (74 % de la croissance venant de l'international)
- Un record historique de projets en construction : + de 1 000 MW bruts au 31 décembre 2010

Objectif EBITDA 2011 :

- Au moins 560 millions d'euros

Le Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles, réuni le 8 février 2011 sous la présidence de M. Pâris Mouratoglou, a arrêté les comptes consolidés audités du Groupe pour l'année 2010.

Comptes consolidés (en millions d'euros)	2009	2010	Variation
Chiffre d'affaires	1 173,1	1 573,3	+ 34,1 %
EBITDA	334,2	455,1	+ 36,2 %
Résultat opérationnel	230,1	287,4	+ 24,9 %
Résultat financier/ (charge)	(104,0)	(140,9)	+ 35,5 %
Résultat net consolidé	104,5	85,6	- 18,1 %
Résultat net consolidé, part du Groupe	97,9	106,1	+ 8,4 %

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

« Je suis très fier du travail accompli par nos équipes en 2010, qui nous permet une fois de plus d'afficher des résultats supérieurs à nos objectifs. Pour la cinquième année consécutive depuis notre introduction en Bourse, EDF Energies Nouvelles tient tous ses engagements. L'ensemble de nos activités contribuent à cette performance, démontrant une nouvelle fois la force du modèle économique et des choix stratégiques du Groupe. Le solaire photovoltaïque a connu une vraie accélération nous permettant d'être en avance sur notre objectif 2012. Avec la montée en puissance des mises en construction dans l'éolien qui va continuer en 2011 et la poursuite de notre trajectoire dans le solaire, nous entamons les dernières étapes pour atteindre notre objectif 2012 et préparons d'ores et déjà l'après 2012, aventure à laquelle j'aurai plaisir à prendre part puisque le Conseil d'administration m'a renouvelé sa confiance. »

¹ Voir explication des éléments non récurrents page 3

ELEMENTS OPERATIONNELS

La capacité installée brute du Groupe s'élève à 3 422,6 MW, en progression de 477,2 MW par rapport au 31 décembre 2009. La capacité nette s'élève quant à elle à 2 663,2 MW, en augmentation de 406,2 MW par rapport à fin 2009.

Au 31 décembre 2010, le Groupe dispose de 1 089,1 MW bruts (672 MW nets) en construction, ce qui constitue un record.

La capacité nette en service ou en construction s'élève ainsi à 3 335,2 MW en ligne avec l'objectif de 4 200 MW fin 2012.

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. 2009		31 déc. 2010		31 déc. 2010	
	Brut	Net	Brut	Net	Brut *	Net
Eolien						
France	368,4	324,8	389,1	355,4	23,0	23,0
Portugal	495,8	302,9	495,8	302,9	-	-
Grèce	187,4	165,3	251,4	232,1	112,6	111,2
Italie	291,4	138,4	365,0	182,5	122,0	98,0
Royaume-Uni	177,2	138,2	227,2	163,2	68,5	34,3
Belgique	30,0	5,5	30,0	5,5	295,2	54,0
Allemagne	3,0	3,0	7,6	7,6	-	-
Turquie	94,0	34,7	128,2	51,9	91,2	38,1
Etats-Unis	965,3	882,3	961,1	878,1	205,5	205,5
Mexique	37,5	37,5	67,5	67,5	-	-
Total Eolien	2 650,0	2 032,6	2 922,9	2 246,7	918,0	564,1
Solaire						
France	25,9	25,9	70,2	69,4	112,5	64,6
Italie	18,9	11,6	90,8	70,3	27,6	20,1
Espagne	6,7	1,3	35,3	22,7	-	-
Grèce	-	-	6,0	6,0	-	-
Etats-Unis	6,0	6,0	6,1	6,1	22,5	16,6
Canada	23,4	23,4	58,7	58,7	-	-
Total Solaire	80,9	68,2	267,1	233,2	162,6	101,3
Total autres filières	214,5	156,2	232,6	183,3	8,5	6,7
Total Groupe	2 945,4	2 257,0	3 422,6	2 663,2	1 089,1	672,0

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

Eolien

La capacité éolienne installée du Groupe s'élève à 2 922,9 MW bruts, en augmentation de 272,9 MW par rapport à l'an passé. L'Europe a constitué le principal moteur des nouvelles capacités, en raison du report à 2011 de la mise en service du projet de Lakefield aux Etats-Unis. Les mises en service ont eu lieu en particulier en Italie (+ 73,6 MW), en Grèce (+ 64 MW), au Royaume-Uni (+ 50 MW), en Turquie (+ 34,2 MW) et en France (+ 20,7 MW).

Au 31 décembre 2010, 918 MW bruts (564,1 MW nets) sont en cours de construction. Les chantiers se situent en Italie, en Grèce, en Turquie, au Royaume-Uni, en France ainsi qu'aux Etats-Unis avec le parc de Lakefield (205,5 MW) et en Belgique où la réalisation des tranches 2 et 3 du projet offshore C-Power (295,2 MW bruts) a démarré.

Au 31 décembre 2010, la capacité nette en exploitation et en construction est de 2810,7 MW.

Solaire

Les capacités solaires brutes installées ont plus que triplé en un an pour atteindre 267,1 MWc, soit une hausse de 186,2 MWc. Les mises en service ont eu lieu en Italie (+ 71,9 MWc), en France (+ 44,3 MWc), au Canada (+ 35,3 MWc), en Espagne (+ 28,6 MWc) et en Grèce (+ 6 MWc).

Au 31 décembre 2010, 162,6 MWc bruts (101,3 MWc nets) sont en cours de construction en France, en Italie et en Amérique du Nord.

La capacité nette en service ou en construction est de 334,5 MWc, en avance sur l'objectif de 500 MWc de capacité nette installée fin 2012.

Autres filières

Les capacités des autres filières s'élèvent à 232,6 MW bruts (183,3 MW nets) au 31 décembre 2010, en hausse de 18,1 MW par rapport au 31 décembre 2009. Cette variation résulte principalement d'une part de la cession des centrales thermiques d'Energies Antilles (16,7 MW) et Energies Saint-Martin (13,6 MW) intervenue en juin 2010, d'autre part de l'arrêt de la production de la centrale de cogénération de Mulhouse (7,6 MW) et enfin de l'acquisition de deux unités de production de biogaz aux Etats-Unis (équivalent de 50 MW).

ELEMENTS FINANCIERS

ELEMENTS NON RECURRENTS 2010 LIES AUX ACTIVITES EDF ENERGIES NOUVELLES REPARTIES (FILIALE A 50 % D'EDF EN)

L'activité d'installations de systèmes photovoltaïques, axe central de la croissance d'EDF Energies Nouvelles Réparties porté principalement par EDF ENR Solaire, a réalisé une très belle année 2010. EDF ENR Solaire a ainsi enregistré une progression importante des installations chez les particuliers et auprès des professionnels.

De même, les résultats de la société Tenesol – détenue à 50% par EDF Energies Nouvelles Réparties et à 50 % par le groupe Total – ont bien résisté.

Au total, les résultats de l'ensemble des activités solaires sont en progression par rapport à l'année précédente.

En revanche, les activités de pompes à chaleur et d'appareils de bois énergie, portées respectivement par les sociétés Ribo et Supra et qui ne constituent pas un axe de développement pour EDF Energies Nouvelles, ont connu une année difficile. Ces deux sociétés ont souffert d'une part de la crise économique, qui a eu un impact encore plus direct sur l'investissement que sur la consommation des ménages, et d'autre part de la réduction du crédit d'impôt pour l'un, et de sa suppression pour l'autre. Pour Supra, ces deux facteurs sont venus s'ajouter à la remontée du prix des matières premières et à une demande s'orientant soit vers les produits d'entrée de gamme où la concurrence est très forte et les marges très faibles, soit vers des produits plus haut de gamme pour lesquels les moyens de production de Supra sont aujourd'hui mal adaptés. Supra et Ribo ont ainsi enregistré des pertes au cours de l'année.

Dans ce contexte, EDF Energies Nouvelles a décidé de circonscrire tout risque et de comptabiliser un ensemble de provisions et dépréciations ayant un impact global de (43) millions d'euros sur le résultat net consolidé du Groupe et de (19,6) millions d'euros sur le résultat net part du Groupe. Ces provisions et dépréciations concernent à la fois les activités de bois énergie et de pompes à chaleur, ainsi qu'un certain nombre de participations minoritaires détenues par EDF Energies Nouvelles Réparties.

Hors éléments non récurrents, les comptes consolidés du Groupe se présentent comme suit :

Comptes consolidés (en millions d'euros)	Publié			Hors éléments non récurrents		
	2009	2010	Var.	2009*	2010	Var.
Chiffre d'affaires	1173,1	1573,3	+34,1%	1173,1	1573,3	+34,1%
EBITDA	334,2	455,1	+36,2%	313,9	468,3	+49,2%
Résultat opérationnel	230,1	287,4	+24,9%	210,5	319,1	+51,6%
Résultat financier/ (charge)	(104,0)	(140,9)	+35,5%	(83,8)	(127,8)	+52,5%
Résultat net consolidé	104,5	85,6	-18,1%	98,2	128,6	+31,0%
RNPG	97,9	106,1	+8,4%	85,6	125,7	+46,8%

*en 2009, les éléments non récurrents concernaient le badwill de Monte Grighine et la provision sur Silpro

COMPTE DE RESULTAT

Le chiffre d'affaires s'élève à 1 573,3 millions d'euros, en hausse de 34,1 % par rapport au 31 décembre 2009.

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

En millions d'euros	2009	2010	Variation
Europe	739,5	1 034,7	+ 39,9 %
Amériques	433,6	538,6	+ 24,2 %
TOTAL	1 173,1	1 573,3	+ 34,1 %

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

En millions d'euros	2009	2010	Variation
Production	362,1	461,1	+ 27,3 %
Exploitation-Maintenance	34,2	54,8	+ 60,2 %
DVAS *	497,6	714,3	+ 43,5 %
Energies réparties **	279,2	343,1	+ 22,9 %
TOTAL	1 173,1	1 573,3	+ 34,1 %

* Développement-Vente d'Actifs Structurés

** Regroupe les activités d'EDF Energies Nouvelles Réparties

Le chiffre d'affaires de l'activité **Production** s'élève à 461,1 millions d'euros, en augmentation de 27,3 % par rapport au 31 décembre 2009, et correspond à une production de 6 133 GWh. La croissance a été portée par la production d'origine éolienne, qui a bénéficié de l'effet année pleine de la mise en service du parc de Hoosier (106 MW) aux Etats-Unis ainsi que de celles intervenues en Europe en 2010 (+ 247 MW bruts). La croissance de la production d'origine éolienne a toutefois été limitée par un faible effet année pleine en Europe du fait du cadencement des mises en service.

La production d'électricité d'origine solaire a également fortement contribué à la croissance de l'activité Production, avec un chiffre d'affaires multiplié par quatre par rapport à l'an dernier grâce aux nombreuses mises en service intervenues en Europe et au Canada (+ 186,2 MWh bruts) au cours de l'année 2010.

Hors effet de périmètre lié à l'arrêt de la production de la centrale de Mulhouse et la vente des centrales thermiques d'Energies Saint-Martin et Energies Antilles, le chiffre d'affaires progresse de 32,2 %.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Exploitation-Maintenance** progresse de 60,2 % à 54,8 millions d'euros en raison essentiellement d'un effet de périmètre, le

Groupe ayant porté à 72 % sa participation dans la société Reetec, la consolidant désormais en intégration globale. Aux Etats-Unis, le chiffre d'affaires se stabilise à un haut niveau après deux années de forte croissance. Dans ce pays, le Groupe assure l'exploitation-maintenance de plus de 5 300 turbines et détient plus de 25% du marché accessible.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Développement-Vente d'Actifs Structurés (DVAS)** enregistre une hausse de 43,5 % à 714,3 millions d'euros. L'année 2010 a été une année exceptionnelle pour l'activité DVAS grâce à la très bonne performance du solaire photovoltaïque en Europe et de l'éolien aux Etats-Unis. Le Groupe a cédé en France trois tranches (32,2 MWc) de la centrale de Gabardan, une tranche (12 MWc) de la centrale de Saint-Symphorien ainsi que 15,7 MWc de grandes toitures (industrielles, commerciales et hangars). EDF Energies Nouvelles a par ailleurs cédé la ferme éolienne de Canton du Quesnoy (10 MW). Aux Etats-Unis, le Groupe a achevé la vente du parc de Linden et vendu le parc de Nobles (201 MW) en fin d'année, ce qui a fortement contribué au chiffre d'affaires de l'activité au second semestre.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Energies Réparties** progresse de 22,9 % à 343,1 millions d'euros. Les activités solaires portées par EDF ENR Solaire et Tenesol enregistrent une hausse de leur chiffre d'affaires. EDF ENR Solaire a ainsi réalisé 3 759 installations auprès des particuliers contre 3 460 en 2009, et 13,6 MW de systèmes solaires aux professionnels contre 6,5 MW en 2009. En revanche, le chiffre d'affaires du bois énergie et des pompes à chaleur est en recul.

L'EBITDA² du Groupe s'élève à 455,1 millions d'euros, en hausse de 36,2 % par rapport au 31 décembre 2009. Il s'établit ainsi au-dessus de l'objectif de 430 à 450 millions d'euros fixé par le Groupe pour 2010.

- En **Europe**, l'Ebitda progresse de 18 % à 254,1 millions d'euros grâce à l'activité Production, qui a profité des nombreuses mises en service réalisées dans l'éolien et le solaire en 2010. La croissance de l'Ebitda a également été soutenue par la très bonne performance de l'activité DVAS dans le solaire photovoltaïque en France. En revanche, EDF Energies Nouvelles Réparties a vu son EBITDA passer de 24,8 à 2,6 millions d'euros. Comme expliqué précédemment, la bonne performance des activités solaires n'a pas permis de compenser les pertes enregistrées par les activités de pompes à chaleur et de bois énergie. Ces chiffres comportent également (13,2) millions d'euros de provisions pour risques et charges compte tenu des difficultés rencontrées par ces deux activités.
- En **Amérique du Nord**, l'Ebitda enregistre une hausse de 69,2 % à 201 millions d'euros. A taux de change constant, la progression est de 57,6 %. Cette forte croissance a été portée par l'activité Production qui, malgré des conditions de vent globalement défavorables sur l'ensemble de l'année, a bénéficié de l'effet année pleine de la mise en service du parc éolien de Hoosier (106 MW) fin 2009 et des mises en service intervenues cette année dans l'éolien au Mexique, dans le solaire photovoltaïque au Canada et dans le biogaz aux Etats-Unis. L'activité DVAS contribue également fortement à la croissance de l'Ebitda de la zone notamment grâce à la vente de Nobles (201 MW) en fin d'année.

² L'Ebitda correspond au résultat opérationnel avant dotations aux amortissements, subventions d'investissement et pertes de valeurs

Le **résultat opérationnel** s'élève à 287,4 millions d'euros, en hausse de 24,9% par rapport au 31 décembre 2009.

Les dotations aux amortissements passent de 103,3 millions d'euros à 146,9 millions d'euros, soit une hausse de 43,6 millions d'euros en ligne avec les mises en service du Groupe.

Les dépréciations d'actifs et de goodwill représentent un montant total de 20,7 millions d'euros contre 0,7 million en 2009. Elles concernent essentiellement (18,5 M€) les activités de pompes à chaleur et de bois-énergie.

Le **résultat financier** est une charge de 140,9 millions d'euros à comparer à une charge de 104 millions d'euros un an auparavant. Après neutralisation des éléments non récurrents (Silpro en 2009 et dépréciations de créances et titres de participations minoritaires EDF ENR pour 13,1 millions d'euros), le résultat financier passe de 83,8 millions d'euros à 127,8 millions d'euros, soit une augmentation de 52,5%, en ligne avec celle du résultat opérationnel et cohérente avec les mises en services de capacités de production détenues en propre.

La **charge d'impôt** s'élève à 61,4 millions d'euros contre 21,4 millions d'euros en 2009 ce qui correspond à un taux effectif d'impôt de 41,9 %, à comparer à 17% en 2009.

En 2009, le taux effectif d'impôt était historiquement bas compte tenu d'une part du caractère non fiscalisable du badwill de 20,3 millions d'euros (acquisition de Monte Grighine), d'autre part d'un crédit d'impôt exceptionnel en Italie, et enfin de l'utilisation de crédits d'impôt aux Etats-Unis concernant la période 2006-2008 que le Groupe avait récupéré dans le cadre d'une opération de carry-back.

En 2010, le taux effectif d'impôt est exceptionnellement élevé, essentiellement parce que le groupe n'a pas constaté de créance d'impôt sur les provisions non récurrentes concernant les activités d'EDF ENR.

Le **résultat net part du Groupe** progresse de 8,4 % à 106,1 millions d'euros. Hors éléments non récurrents 2009 et 2010, le résultat net part du Groupe s'élève à 125,7 millions d'euros, en hausse de 46,8 % par rapport à l'an passé.

CASH FLOW

Le **cash-flow opérationnel** dégagé sur l'exercice est de 343,2 millions d'euros, soit 75,4 % de l'Ebitda.

Le **Besoin en Fonds de Roulement** baisse de 179,2 millions d'euros.

Comme annoncé lors des résultats semestriels, les **investissements** sont de 1 217,2 millions d'euros et proviennent à hauteur de 590,4 millions d'euros (48,5%) de l'éolien, de 554,9 millions d'euros (45,6%) du solaire photovoltaïque, et de 71,9 millions d'euros d'EDF Energies Nouvelles Réparties et ses filiales.

STRUCTURE FINANCIERE

Au 31 décembre 2010, les **capitaux propres** consolidés sont de 1 606,4 millions d'euros.

L'**endettement financier net** du Groupe s'élève à 3 644,7 millions d'euros au 31 décembre 2010 contre 2 766,5 millions d'euros un an auparavant.

La trésorerie disponible au 31 décembre représente 371 millions d'euros.

DIVIDENDES

Le Conseil d'administration proposera à la prochaine Assemblée Générale des actionnaires le versement d'un dividende de 0,42 euro par action au titre de l'année 2010 ; soit 30,71 % du résultat net part du Groupe en ligne avec les taux de distribution des années précédentes. Le dividende sera versé le 15 juin 2011.

PERSPECTIVES

En 2011, le Groupe prévoit d'atteindre un Ebitda d'au moins 560 millions d'euros. Cette estimation est établie sur la base d'un taux de change moyen euro/dollar de 1,32 en 2011 et sur la base de conditions de vent et d'ensoleillement moyennes.

EDF Energies Nouvelles confirme par ailleurs son objectif opérationnel de 4 200 MW net de capacité installée, dont au moins 500 MWc dans le solaire photovoltaïque, à fin 2012.

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.

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.

Filiale 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>	2009	2010	<i>Variation</i>
1 ^{er} trimestre			
Europe	149,2	212,7	+42,6%
Amériques	85,7	35,6	-58,5%
Total	234,9	248,3	+5,7%
2eme trimestre			
Europe	142,6	215,6	+51,2%
Amériques	48,0	81,1	+69,0%
Total	190,6	296,7	+55,7%
3eme trimestre			
Europe	126,2	208,1	+64,9%
Amériques	168,6	210,0	+24,6%
Total	294,8	418,1	+41,8%
4eme trimestre			
Europe	321,5	398,3	+23,9%
Amériques	131,3	211,9	+61,4%
Total	452,8	610,2	+34,8%
Cumul année			
Europe	739,5	1034,7	+39,9%
Amériques	433,6	538,6	+24,2%
Total	1173,1	1573,3	+34,1%

Compte de résultat consolidé

<i>(en milliers d'euros)</i>	31/12/2009	31/12/2010
Chiffre d'affaires	1 173 077	1 573 293
Achats consommés et autres achats	(415 569)	(403 121)
Charges de personnel	(128 072)	(183 485)
Charges externes	(322 072)	(516 013)
Impôts et taxes	(20 188)	(25 379)
Autres charges opérationnelles	(42 215)	(125 859)
Autres produits opérationnels	104 104	172 334
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(118 240)	(183 630)
Pertes de valeur	(697)	(20 708)
Résultat opérationnel	230 128	287 432
Coût de l'endettement financier net	(80 877)	(121 574)
Autres charges et produits financiers	(23 141)	(19 346)
Résultat financier	(104 018)	(140 920)
RESULTAT AVANT IMPOT DES SOCIETES INTEGREES	126 110	146 512
Impôts sur les résultats	(21 390)	(61 373)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	(194)	460
RESULTAT NET CONSOLIDE	104 526	85 599
Dont part du groupe	97 946	106 075
Dont part des minoritaires	6 580	(20 476)
Résultat net consolidé par action attribuable aux porteurs d'actions ordinaires (RNPG) en €		
- de base	1,27	1,37
- dilué	1,27	1,37

Bilan consolidé

ACTIF (en milliers d'euros)	31/12/2009	31/12/2010
Goodwill	116 272	116 796
Autres immobilisations incorporelles	19 191	27 941
Immobilisations corporelles	3 593 666	4 743 479
Titres mis en équivalence	34 867	56 000
Actifs financiers non courants	104 849	120 813
Autres débiteurs	200 315	185 825
Impôts différés	49 884	54 128
Actifs non courants	4 119 044	5 304 982
Stocks et en cours	584 210	313 734
Créances clients	374 014	622 087
Actifs financiers courants	267 187	273 279
Autres débiteurs	314 377	301 618
Trésorerie et équivalents trésorerie	466 285	370 727
Actifs courants	2 006 073	1 881 445
Total de l'actif	6 125 117	7 186 427

PASSIF (en milliers d'euros)	31/12/2009	31/12/2010
Capital	124 109	124 109
Réserves et résultats consolidés	1 185 712	1 251 339
Capitaux propres - Part du groupe	1 309 821	1 375 448
Intérêts minoritaires	262 647	230 953
Capitaux propres	1 572 468	1 606 401
Provisions pour avantages du personnel	2 207	2 672
Autres provisions	17 758	33 269
Provisions non courantes	19 965	35 941
Passifs financiers non courants	2 765 292	3 733 987
Autres créditeurs	401 825	429 617
Impôts différés	111 310	149 565
Passifs non courants	3 278 427	4 313 169
Provisions	6 256	6 880
Fournisseurs et comptes rattachés	230 242	229 798
Passifs financiers courants	711 109	576 600
Dettes d'impôt courant	13 509	10 927
Autres créditeurs	293 141	406 711
Passifs courants	1 254 257	1 230 916
Total du passif	6 125 117	7 186 427

Tableau de flux de trésorerie

<i>(en milliers d'euros)</i>	31/12/2009	31/12/2010
Résultat net consolidé des sociétés intégrées	104 526	85 599
- Elimination de la quote-part dans les résultats des sociétés mises en équivalence	194	(460)
- Elimination des amortissements et provisions	140 987	211 004
- Elimination des gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur	(22 795)	(1 146)
- Elimination des résultats de cessions et des pertes ou profits de dilution	(2 361)	(14 177)
- Elimination des produits de dividendes	(113)	(102)
- charges et produits calculés liés aux paiements en actions	(4)	(248)
- Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie	(16 629)	(33 811)
- Elimination de la charge d'impôt	17 582	9 968
- Elimination de la variation des impôts différés	4 395	51 405
- Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement lié à l'activité	(192 840)	179 204
- Coût de l'endettement financier	80 877	121 574
<i>Flux de trésorerie générés par l'activité avant impôt et intérêts</i>	113 819	608 810
- Impôts payés	(6 490)	(13 916)
Flux nets de trésorerie générés par l'activité	107 329	594 894
Acquisitions d'immobilisations	(1 277 788)	(1 171 397)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	27 736	113 261
Acquisitions d'actifs financiers	(12 363)	(29 357)
Produits de cession d'actifs financiers	3 459	539
Variations des prêts et avances consentis	(1 772)	(138)
Dividendes reçus	468	675
Incidence des variations de périmètre	(29 573)	(1 548)
Autres flux liés aux opérations d'investissement	(1 291)	1 272
Flux nets de trésorerie liés aux opérations d'investissement	(1 291 124)	(1 086 693)
Dividendes versés par la société mère	(20 908)	(29 403)
Dividendes versés aux minoritaires	(2 487)	(3 277)
Augmentation (réduction) de capital	2 059	-
Cession (acquisition) nette d'actions propres	1 378	943
Emissions d'emprunts	1 378 373	2 802 504
Remboursements d'emprunts	(694 125)	(2 180 655)
Intérêts financiers nets versés	(76 516)	(101 750)
Autres flux liés aux opérations de financement	578 658	(101 085)
Flux nets de trésorerie liés aux opérations de financement	1 166 432	387 277
Incidence des variations de change	2 967	9 025
Variation de trésorerie par les flux	(14 396)	(95 497)
Trésorerie d'ouverture et équivalents de trésorerie	445 756	431 360
Trésorerie de clôture et équivalents de trésorerie	431 360	335 863
Variation de trésorerie par les soldes	(14 396)	(95 497)