

Paris, le 12 mars 2007

2006 : Forte croissance des résultats

- **EBITDA : + 47,3%**
- **Résultat net : + 31,9%**
- **Confirmation des objectifs opérationnels et financiers**

Le Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles, réuni le 8 mars 2007 sous la présidence de M. Pâris Mouratoglou, a arrêté les comptes consolidés du Groupe pour l'exercice 2006.

Comptes consolidés (en millions d'euros)	2005	2006	Variation
Chiffre d'affaires	336,1	334,8	-0,4%
EBITDA	62,3	91,8	+47,3%
Résultat opérationnel	39,7	61,7	+55,4%
Résultat net consolidé (part du Groupe)	16,6	21,9	+31,9%

"Nous sommes très satisfaits des résultats de l'exercice 2006 : dans un environnement réglementaire porteur, EDF Energies Nouvelles poursuit sa croissance conformément à son plan stratégique pour atteindre 3000 MW de capacité nette installée fin 2011. Comme annoncé lors de l'introduction en bourse, le Groupe demeure centré sur l'éolien, tout en développant ses relais de croissance dans les autres filières renouvelables comme l'énergie solaire, la biomasse ou très récemment les biocarburants" déclare Pâris Mouratoglou, Président du Conseil d'Administration d'EDF Energies Nouvelles.

FAITS MARQUANTS

▪ Capacités de production

Dans un cadre réglementaire plus favorable dans tous les pays où le Groupe a décidé d'être présent, EDF Energies Nouvelles a poursuivi en 2006 son développement de capacités de production d'électricité verte, principalement à partir d'énergie éolienne.

Les **capacités brutes**¹ du Groupe passent de 830 MW installées à fin décembre 2005 à 1 037 MW fin 2006.

Au cours de l'année, EDF Energies Nouvelles a mis en service 406 MW bruts dont 242 MW pour compte propre et 164 MW vendus à des tiers dans le cadre de l'activité Développement-Vente d'actifs structurés.

Les mises en service pour compte propre (242 MW) correspondent à onze parcs éoliens situés en France (14 MW), au Portugal (76 MW), en Grèce (75,4 MW), en Grande-Bretagne (44 MW) et aux Etats-Unis (19,6 MW) ainsi qu'à la deuxième tranche d'une usine biomasse en Espagne (13,2 MW).

¹ Capacités totales des parcs dans lesquels EDF EN est actionnaire

Durant la même période, le Groupe a cédé 35 MW : 20 MW au Portugal et 15 MW en Espagne.

Les **capacités nettes**² du Groupe progressent quant à elles de 31,6% passant de 585 MW à 770 MW. Elles se répartissent de la manière suivante : 60% en Europe, dont 16% en France, et 40% dans la zone Amériques.

▪ Eolien

Principale filière de production d'EDF Energies Nouvelles, l'éolien concentre l'essentiel des capacités installées avec 813 MW bruts (607 MW nets) au 31 décembre 2006, en augmentation de 34,6% par rapport à 2005. Par ailleurs, 615 MW bruts (401 MW nets) étaient en cours de construction à la fin de l'année.

Au cours de l'exercice, 393 MW bruts ont été mis en service dont 229 MW pour compte propre. Par ailleurs, 20 MW ont été cédés.

EDF Energies Nouvelles a également sécurisé en grande partie ses approvisionnements en turbines pour la période 2007-2009 grâce à la signature ou l'extension de contrats tant en Europe qu'aux Etats-Unis.

Par ailleurs, EDF Energies Nouvelles vient de renforcer ses positions en Grèce en prenant 75% de la société RETD qui développe des projets éoliens pour le compte d'EDF Energies Nouvelles et des projets solaires.

▪ Relais de croissance

- ♦ Solaire : EDF Energies Nouvelles a accru sa présence en Europe du sud avec, d'une part la mise en développement de projets solaires en Grèce et d'autre part une prise de participation en Espagne dans Fotosolar, développeur de fermes solaires (participation de 42,5% au 31 décembre 2006).
- ♦ Biomasse : la deuxième tranche de la centrale Lucena en Espagne a été construite et de nouveaux projets ont été mis en développement dans cette filière.
- ♦ Biocarburants : le Groupe vient de signer un protocole d'accord avec Alcofinance, premier distributeur européen d'éthanol. Avec cette opération, EDF Energies Nouvelles fait une entrée sur un marché en forte croissance.³

ELEMENTS FINANCIERS

▪ Compte de résultat

- Le **chiffre d'affaires consolidé** 2006 s'établit à 334,8 millions d'euros en 2006, globalement stable par rapport à celui de 2005 (336,1 millions d'euros). A taux de changes constants, il affiche une hausse de 0,6%.

<i>En millions d'euros</i>	2005	2006	<i>Variation</i>
Production	107,0	138,2	+29,2%
Exploitation – Maintenance	9,5	10,7	+12,8%
Développement Vente d'Actifs Structurés	219,6	185,9	-15,4%
TOTAL	336,1	334,8	-0,4%

² Capacités correspondant à la part du capital détenue par EDF EN

³ Cf communiqué de presse publié ce jour

- **La Production**, cœur de métier et de la rentabilité du Groupe, enregistre une forte augmentation (+29,2%) à 138,2 millions d'euros. Portée par la croissance des investissements, la progression de l'activité résulte de l'effet année pleine des parcs éoliens mis en service en 2005 et de la mise en service de nouveaux parcs en 2006.

L'activité Production a par ailleurs été marquée par la cession en juillet 2006 des participations que détenait le Groupe dans trois centrales hydrauliques en Espagne représentant une capacité totale de 15,6 MW bruts.

- **Le Développement-Vente d'actifs structurés (DVAS)** consiste principalement à développer, construire et vendre des parcs éoliens et des équipements solaires. Cette activité enregistre un chiffre d'affaires de 185,9 millions d'euros, en retrait de 15,4% par rapport à 2005.

- **L'Exploitation-Maintenance** progresse de 12,8% par rapport à 2005 grâce à la signature de nouveaux contrats aux Etats-Unis.

- **L'EBITDA** affiche une forte hausse de 47,3% à 91,8 millions d'euros contre 62,3 millions d'euros en 2005 en ligne avec les objectifs annoncés lors de l'introduction en bourse. Hors coût de l'Offre Réservée aux Salariés (IFRS 2), il atteint 93,0 millions d'euros. Les trois métiers du Groupe contribuent à cette croissance et les frais de développement et de structure restent maîtrisés.

Portée par l'activité Production, l'Europe contribue à l'EBITDA du Groupe pour 56,1 millions d'euros (+31,4% par rapport à 2005) tandis que l'EBITDA de la zone Amériques, grâce à la qualité des projets DVAS et des nouvelles mises en service, progresse de 82,1% à 35,7 millions d'euros.

- Le **résultat opérationnel** progresse, en conséquence, de 55,4% à 61,7 millions d'euros contre 39,7 millions d'euros en 2005.

Il tient compte de 30,1 millions d'euros de dotations nettes aux amortissements et aux provisions, en hausse de 51,3% en raison de l'effet année pleine des centrales entrées en service en 2005 et de celui des centrales entrées en service en 2006.

- Le **résultat financier** est une charge de 23,8 millions d'euros. En 2005, le résultat financier était une charge de 11,1 millions d'euros et comportait des produits non récurrents (gains de change sur le dollar et produits de cession de participations financières) à hauteur de 5 millions d'euros.

- Les frais financiers sur endettement brut passent de 17,3 millions d'euros en 2005 à 27,4 millions d'euros, en ligne avec l'évolution des investissements.

- La charge d'**impôt sur les sociétés** s'établit à 10,8 millions d'euros en 2006 contre 7,3 millions d'euros en 2005, le taux apparent d'imposition ressortant à 28,5%.

L'augmentation de 3 points du taux d'imposition résulte notamment de la hausse sensible de la part du résultat consolidé réalisé aux Etats-Unis, pays où les taux d'imposition sont plus élevés que dans les autres pays où le Groupe est implanté.

- Le **résultat net part du Groupe** atteint 21,9 millions d'euros en hausse de 31,9% par rapport à l'exercice 2005.

- **Cash flow**

- La **capacité d'autofinancement avant impôts et frais financiers** atteint 84,1 millions d'euros en hausse de 55% par rapport à l'exercice 2005.

Le cash flow libre avant investissements s'élève à 67,5 millions d'euros.

- Les **investissements nets** s'élèvent à 333,5 millions d'euros sur la période contre 120,5 millions d'euros en 2005. Cette forte augmentation traduit le rythme soutenu de construction et d'installation de nouveaux parcs.
- **Structure financière**
- **Au 31 décembre 2006, les capitaux propres consolidés** s'élèvent à 722,1 millions d'euros contre 182,6 millions d'euros fin 2005, notamment grâce à l'augmentation de capital réalisée en novembre 2006 à l'occasion de l'introduction en bourse.
- **L'endettement financier net** du Groupe s'établit à 261,7 millions d'euros au 31 décembre 2006. Hors augmentation de capital liée à l'introduction en bourse, l'endettement net serait de 776,6 millions d'euros à comparer à 481,6 millions d'euros au 31 décembre 2005.

DIVIDENDES

Le Conseil d'administration proposera à la prochaine Assemblée Générale des actionnaires le versement d'un dividende de 0,11€ par action au titre de l'année 2006, soit 31,1% du résultat net, conformément à ce qui avait été annoncé lors de l'introduction en bourse.

PERSPECTIVES

Au 31 décembre 2006, EDF Energies Nouvelles dispose de 770 MW de capacités nettes en fonctionnement et de 401 MW de capacités nettes en construction dont l'essentiel devrait être mis en service en 2007 et 2008. Dans un contexte règlementaire favorable, EDF Energies Nouvelles envisage de poursuivre en 2007 sa stratégie de développement, de construction et d'exploitation de parcs éoliens, tant en Europe qu'aux Etats-Unis, et d'accroître sa présence sur ses principaux relais de croissance.

Par ailleurs, EDF Energies Nouvelles confirme les objectifs opérationnels et financiers annoncés lors de son introduction en bourse :

- Capacité nette installée fin 2011 : 3 000 MW
- EBITDA 2007 : au moins 125 millions d'euros
- EBITDA 2008 : au moins 200 millions d'euros

PROCHAINE PUBLICATION FINANCIERE

Chiffre d'affaires du premier trimestre 2007 : 10 mai 2007

A propos d'EDF Energies Nouvelles

Créé en 1990, EDF Energies Nouvelles (EDF EN) est un acteur d'envergure internationale sur le marché de la production d'électricité verte. Présent dans neuf pays européens et aux Etats-Unis, EDF EN est actif sur quatre filières d'énergie renouvelable (l'éolien, l'hydraulique, la biomasse et le solaire). L'éolien représente aujourd'hui près de 80% de sa capacité installée. Doté d'un profil unique d'opérateur intégré, EDF Energies Nouvelles est présent sur l'ensemble de la chaîne de valeur : développement, construction, production et exploitation/maintenance. Le Groupe exerce également une activité de développement-vente d'actifs structurés qui consiste principalement à vendre des actifs de production d'énergie renouvelable à des particuliers ou à des sociétés de services énergétiques. EDF Energies Nouvelles est filiale à 50% du Groupe EDF. EDF Energies Nouvelles est cotée depuis le 28 novembre 2006 sur l'Eurolist d'Euronext Paris, compartiment A (code "EEN", code ISIN : FR0010400143). www.edf-energies-nouvelles.com

CONTACTS EDF EN

Relations investisseurs

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

Relations presse

Aurélia de Lapeyrouse
Brunswick
01 53 96 83 72

Marilyn Dubernet
Directrice de la Communication
01 40 90 23 65
presse@edf-en.com

ANNEXE

Compte de résultat consolidé

<i>(en milliers d'euros)</i>	2005	2006
Chiffre d'affaires	336 152	334 797
Achats consommés et autres achats	(180 605)	(178 758)
Charges de personnel	(25 573)	(28 523)
Charges externes	(90 056)	(59 616)
Impôts et taxes	(4 584)	(8 531)
Autres charges opérationnelles	(25 360)	(11 860)
Autres produits opérationnels	52 335	44 283
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(19 903)	(30 095)
Pertes de valeur	(2 712)	(23)
Résultat opérationnel	39 693	61 673
Coût de l'endettement financier brut	(17 166)	(22 028)
Charges d'actualisation	(77)	1 694
Autres charges et produits financiers	6 175	(3 508)
Résultat financier	(11 067)	(23 842)
Résultat avant impôt des sociétés intégrées	28 626	37 832
Impôts sur les résultats	(7 297)	(10 767)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	520	754
Résultat net d'impôt des activités arrêtées	0	(341)
Résultat net consolidé	21 849	27 478
Dont part du Groupe	16 610	21 907
Dont part des minoritaires	5 239	5 571

Bilan consolidé

ACTIF (en milliers d'euros)	31/12/2005	31/12/2006
Goodwill	57 201	41 183
Autres immobilisations incorporelles	2 225	3 602
Immobilisations corporelles	605 621	897 161
Titres mis en équivalence	7 966	5 327
Actifs financiers non courants	33 172	54 364
Autres débiteurs non courants	11 500	18 794
Impôts différés	7 054	13 955
Actifs non courants	724 739	1 034 386
Stocks et en cours	6 533	121 399
Créances clients	101 941	52 169
Actifs financiers courants	5 048	15 584
Autres débiteurs	42 670	99 477
Trésorerie et équivalents trésorerie	109 666	402 875
Actifs courants	265 858	691 504
Actifs classés comme détenus en vue de la vente	3 864	992
Total de l'actif	994 460	1 726 882

PASSIF (en milliers d'euros)	31/12/2005	31/12/2006
Capital	68 973	99 288
Réserves et résultats consolidés	99 214	610 073
Capitaux propres - Part du Groupe	168 186	709 361
Intérêts minoritaires	14 430	12 756
Capitaux propres	182 616	722 117
Provisions pour avantages du personnel	136	140
Autres provisions	5 057	4 205
Provisions non courantes	5 193	4 345
Passifs financiers non courants	403 444	442 187
Autres créditeurs	44 270	62 516
Impôts différés	22 820	36 092
Passifs non courants	470 535	540 795
Provisions	167	381
Fournisseurs et comptes rattachés	71 780	108 704
Passifs financiers courants	183 900	200 659
Dettes d'impôt courant	881	5 290
Autres créditeurs	76 390	143 681
Passifs courants	333 117	458 715
Passifs classés comme détenus en vue de la vente	2 999	910
Total du passif	994 460	1 726 882

Tableau consolidé des flux de trésorerie

<i>(en milliers d'euros)</i>	2005	2006
Résultat net consolidé des sociétés intégrées	21 849	27 478
- Elimination de la quote-part dans les résultats des sociétés mises en équivalence	(520)	(754)
- Elimination des amortissements et provisions	22 883	28 900
- Elimination des gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur	0	(1 036)
- Elimination des résultats de cessions et des pertes ou profits de dilution	5 651	(9 508)
- Elimination des produits de dividendes	(10)	(0)
- Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie	(5 562)	6 255
- Elimination de la charge d'impôt	7 297	11 990
- Elimination de la variation des impôts différés	0	(1 223)
- Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement lié à l'activité	(65 880)	12 857
- Coût de l'endettement financier net	17 166	22 028
Flux de trésorerie générés par l'activité avant impôt et intérêts	2 874	96 986
- Impôts payés	(1 652)	(7 596)
Flux nets de trésorerie générés par l'activité	1 222	89 391
Acquisitions d'immobilisations	(177 959)	(317 395)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	38 800	190
Acquisitions d'actifs financiers	0	0
Produits de cession d'actifs financiers	0	1 991
Variations des prêts et avances consentis	0	9
Dividendes reçus	221	116
Subventions d'investissement reçues	0	0
Incidence des variations de périmètre	4 182	264
Autres flux liés aux opérations d'investissement	0	(52)
Flux nets de trésorerie liés aux opérations d'investissement	(134 756)	(314 877)
Dividendes versés par la société mère	0	0
Dividendes versés aux minoritaires	(2 380)	(3 522)
Augmentation (réduction) de capital	92	514 901
Emissions d'emprunts	174 832	436 635
Remboursements d'emprunts	(53 711)	(240 756)
Intérêts financiers nets versés	(14 990)	(20 919)
Autres flux liés aux opérations de financement	(5 741)	(103 012)
Flux nets de trésorerie liés aux opérations de financement	98 102	583 327
Incidence des variations de change	2 383	(980)
Incidence des actifs destinés à être cédés	0	4
Incidence des changements de principes comptables	0	(12 451)
Variation de trésorerie par les flux	(33 049)	344 414
Trésorerie d'ouverture (1er janvier)	33 904	855
Trésorerie de clôture (31 décembre)	855	345 269
Variation de trésorerie par les soldes	(33 049)	344 414