



EDF Energies Nouvelles

Résultats 2006

Mars 2007

Cette présentation ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou tout autre pays.

Aucune assurance ne peut être donnée quant à la pertinence, l'exhaustivité ou l'exactitude des informations ou opinions contenues dans cette présentation, et la responsabilité des dirigeants d'EDF Energies Nouvelles ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de cette présentation ou de son contenu.

Le présent document peut contenir des objectifs ou des prévisions concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF Energies Nouvelles. EDF Energies Nouvelles estime que ces prévisions ou objectifs 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. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus comprennent notamment la réussite des initiatives stratégiques, financières et opérationnelles d'EDF Energies Nouvelles fondées sur le modèle d'opérateur intégré, l'évolution de l'environnement concurrentiel et du cadre réglementaire des marchés de l'énergie, et les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, les évolutions technologiques, l'évolution de l'activité économique et les opérations internationales.

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.com ou celui d'EDF Energies Nouvelles à l'adresse www.edf-energies-nouvelles.com).

Les informations de nature prévisionnelle contenues dans ce document ne valent qu'à la date de ce document et EDF Energies Nouvelles ne s'engage pas à les mettre à jour ultérieurement pour refléter les faits et circonstances postérieurs ou la survenance d'événements non anticipés.

Introduction

Une nouvelle année de croissance

Résultats financiers

Entrée sur le marché des biocarburants

Perspectives



Introduction

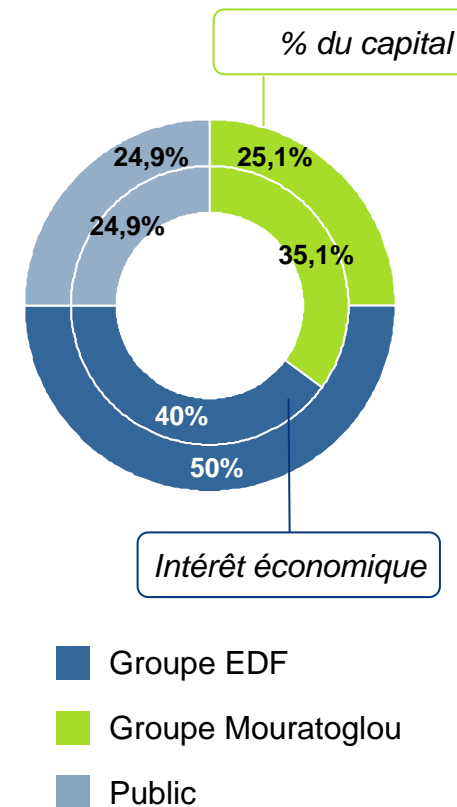
La cotation : une nouvelle étape dans nos ambitions de croissance

- Une introduction réussie
 - Une augmentation de capital de 530 M€
 - Offre institutionnelle sursouscrite 31 fois
 - Environ 90 000 actionnaires individuels

- Un actionnariat équilibré
 - Le soutien d'EDF, leader européen de l'énergie
 - Des intérêts économiques équilibrés entre les actionnaires historiques
 - Un flottant de 25%

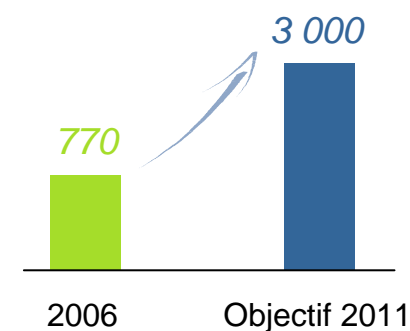
- Une gouvernance d'entreprise conforme aux meilleurs standards
 - 9 administrateurs dont 2 indépendants
 - Majorité qualifiée pour certaines décisions clés

Répartition du capital au 31/12/2006

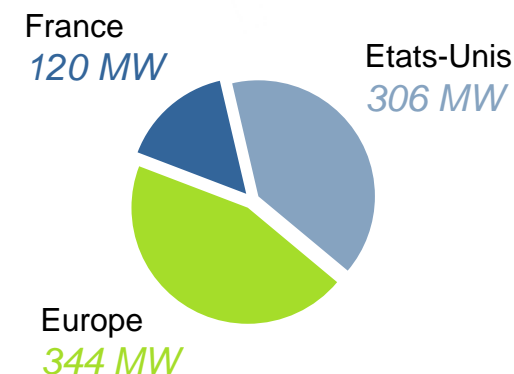


- Une position de leader sur le marché des énergies renouvelables
- Une activité en croissance centrée sur l'éolien
 - 80% de la capacité de production
- Une présence internationale (10 pays)
 - 84% de la capacité installée hors de France
 - 40% aux Etats-Unis
- Un modèle intégré
 - Développement
 - Construction
 - Investissement / Production
 - Exploitation-Maintenance

Capacités nettes (en MW)



Répartition géographique des capacités nettes au 31/12/2006



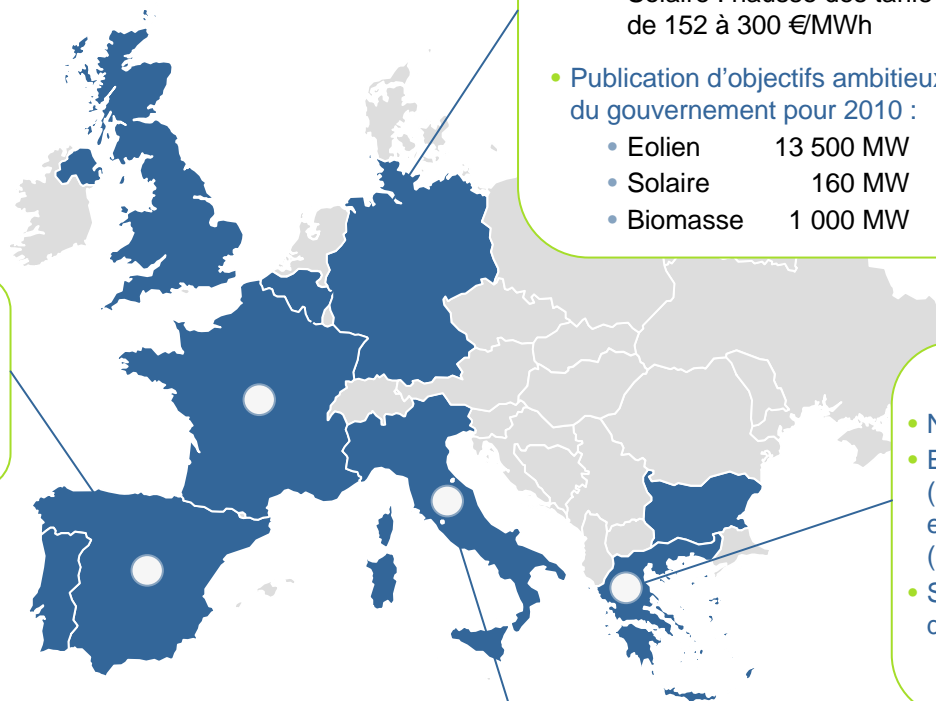
La stratégie : bâtir un portefeuille de production d'énergies vertes, diversifiés et de taille significative, tout en assurant une rentabilité immédiate

- L'éolien terrestre reste l'axe de développement prioritaire
 - Réalisation des projets en développement
 - Croissance organique du pipeline
 - Participation sélective à la consolidation du secteur
- Les relais de croissance montent en puissance
 - Poursuite du développement dans le solaire et la biomasse
 - Entrée sur le marché des biocarburants



Une nouvelle année de croissance

EUROPE



FRANCE

- Juillet 06 - Nouveaux tarifs
 - Eolien: tarifs maximum garantis sur 10 ans (au lieu de 5 auparavant)
 - Solaire : hausse des tarifs de 152 à 300 €/MWh
- Publication d'objectifs ambitieux du gouvernement pour 2010 :

• Eolien	13 500 MW
• Solaire	160 MW
• Biomasse	1 000 MW

ESPAGNE

- Décret en discussion en 2006. Adoption attendue en 2007. Prévoit :
 - Hausse des tarifs biomasse
 - Baisse des tarifs éoliens

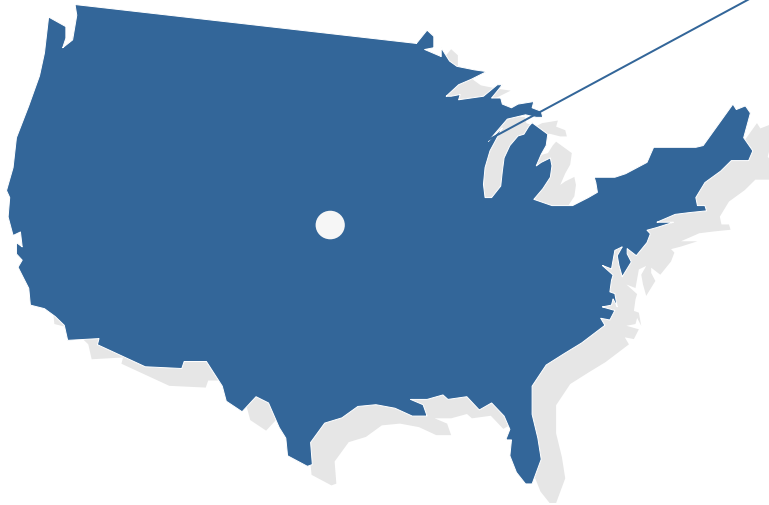
GRECE

- Nouvelle loi - Juin 2006 :
- Eolien: tarifs de 73 €/MWh (contre 67 € auparavant) et prix garantis sur 20 ans (contre 10 auparavant)
- Solaire: des tarifs très attractifs, de 400 à 450 €/MWh sur 20 ans

ITALIE

- Certificats verts en hausse (109 € à 125€/MWh)
- Electricité grise en hausse (58,6 € à 74,5€/MWh)
- Solaire : nouveaux tarifs attractifs

ETATS-UNIS



- Extension de la PTC (Production Tax Credit) jusque fin 2008
- Renforcement des RPS (Renewable Portfolio Standard) et élargissement à de nouveaux états (Washington, Colorado)
- Discours sur l'Etat de l'Union (2006 et 2007)
- Protocoles inter-états visant à la limitation des émissions de gaz à effet de serre
- "California Solar Initiative"

- EDF EN a rempli ses objectifs opérationnels et financiers
 - Mise en service et en construction de nouvelles capacités pour atteindre l'objectif de 3 000 MW en 2011
 - 242 MW mis en service (bruts)
 - 663 MW mis en construction (bruts)
 - Prévisions financières communiquées au moment de l'introduction en Bourse atteintes
- Signature ou extension des contrats de turbines
 - Approvisionnement 2007-2009
- Relais de croissance : préparation de l'entrée sur le marché des biocarburants

Faits marquants 2006 -2

EUROPE

- Eolien : renforcement de la présence en Grèce avec RETD, PPC, Infoquest
- Solaire : montée en puissance de l'activité
 - Espagne : acquisition de Fotosolar, développeur de fermes solaires
 - Participation de 42,5% au 31 décembre 2006 (option pour monter à 50% puis 60%)
 - Portefeuille de projets : 50 MW (nets Fotosolar)
 - Grèce : développement d'un pipeline de 76 MW
- Biomasse
 - Construction de la centrale de Lucena en Espagne
 - Développement de nouveaux projets

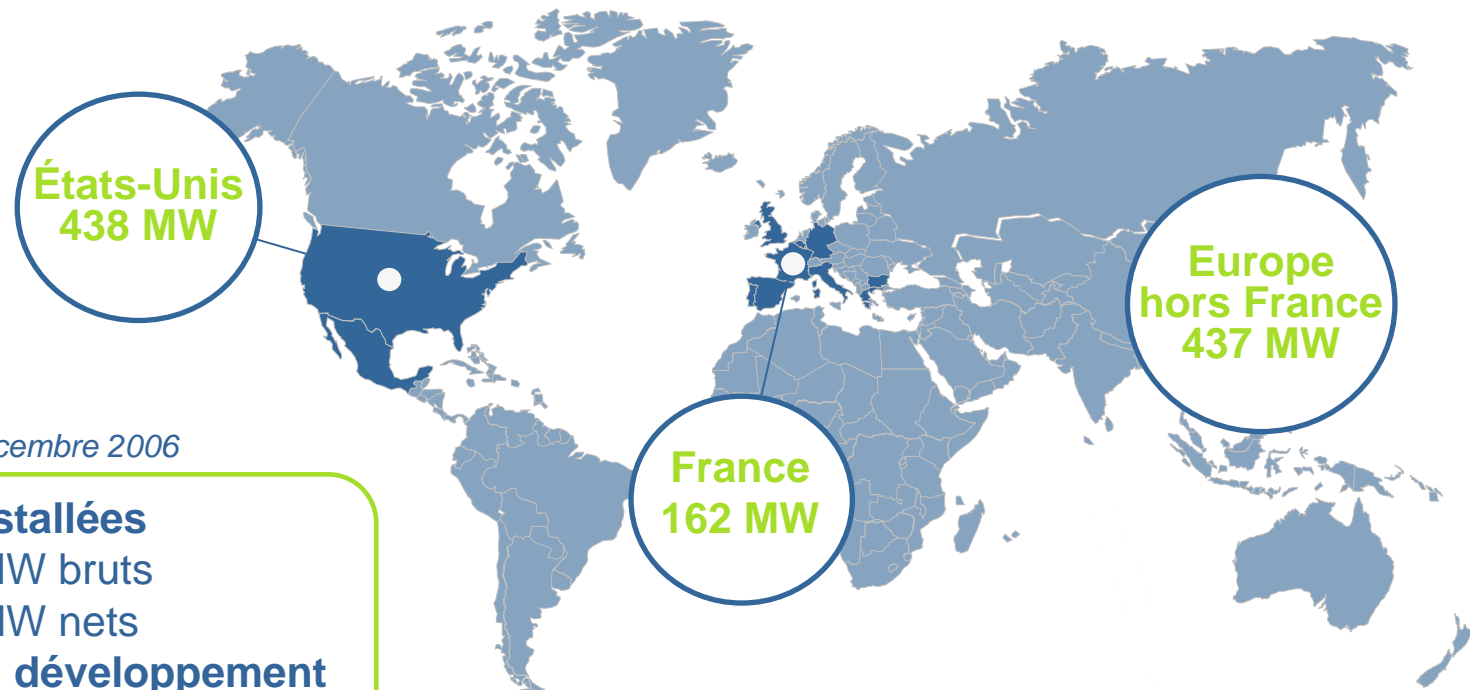
AMERIQUES

- Eolien
 - Lancement de la construction du projet Fenton (205,5 MW) et closing du financement
 - Implantation dans le Nord-Ouest : projet de 112 MW dans l'État de Washington
 - DVAS* : signature de 3 contrats pour 335 MW dont 100 MW construits et livrés
 - Signature d'un accord avec Wal-Mart pour le rachat de l'électricité du parc de La Ventosa au Mexique (67,5 MW) actuellement en développement.

(*) Développement - vente d'actifs structurés

Un renforcement des capacités

Mises en service 2006 : 242 MW bruts



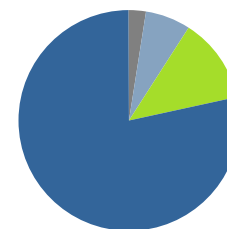
Au 31 décembre 2006

- **Capacités installées**
1 037 MW bruts
770 MW nets
- **Capacités en développement**
+ de 10 000 MW

Capacité brute : capacité totale des parcs dans lesquels EDF EN est actionnaire

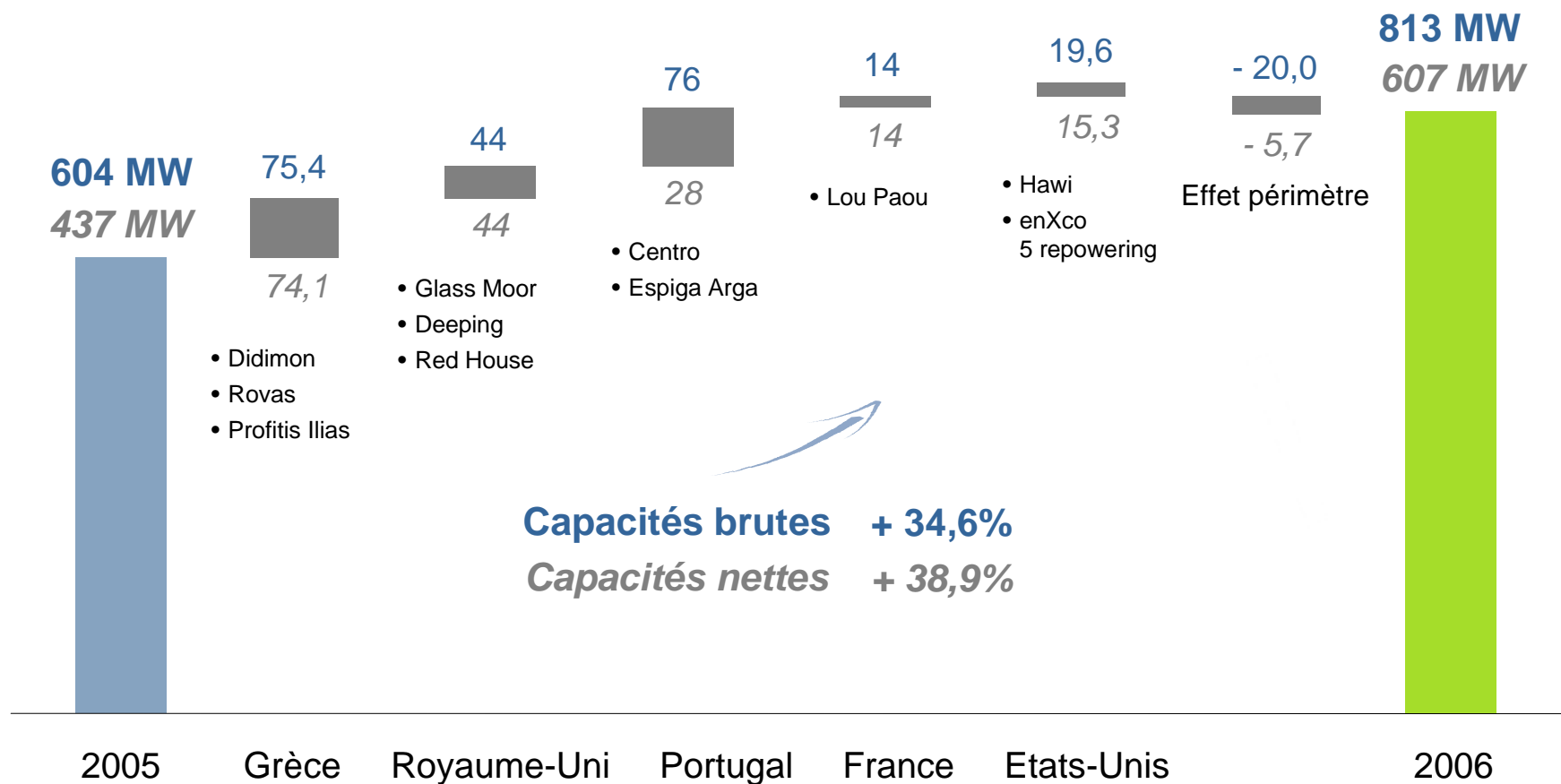
Capacité nette : capacité correspondant à la part du capital effectivement détenue par EDF EN

CAPACITES INSTALLEES au 31/12/2006



- Eolien 78,4%
- Hydraulique 12,4%
- Cogen. et Thermique 6,7%
- Biomasse 2,5%

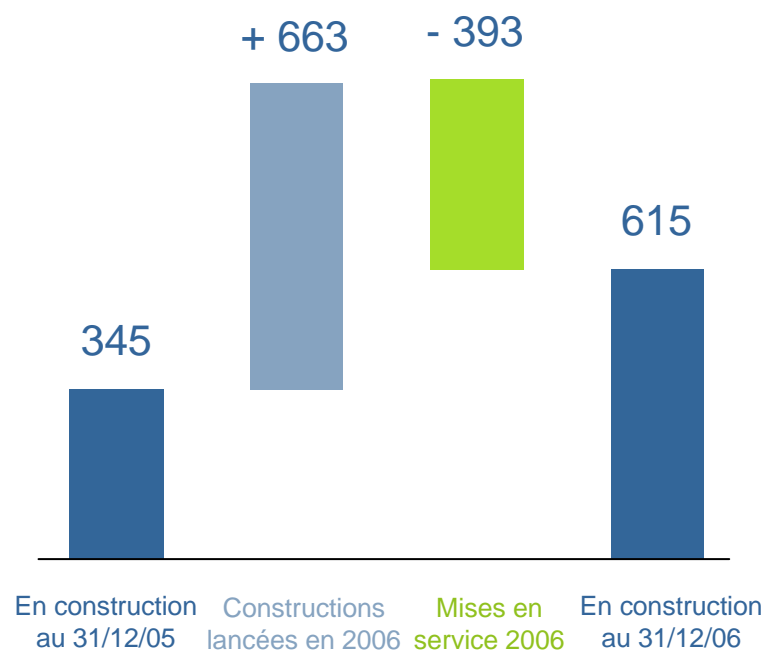
Eolien : une progression des capacités installées (*)



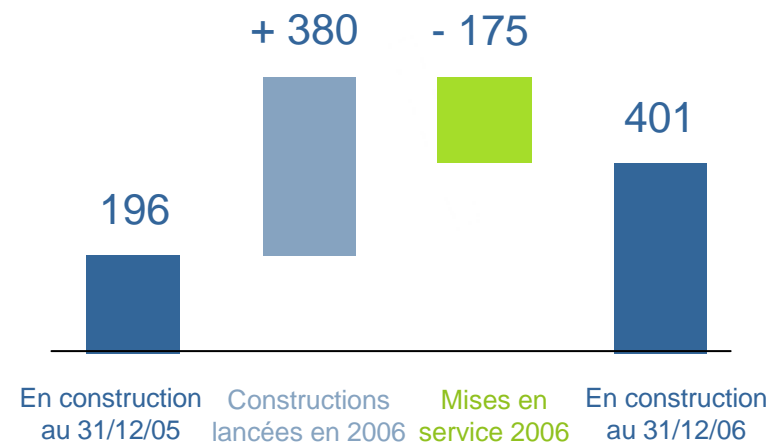
(*) Hors Développement Vente d'Actifs Structurés

Eolien : mises en construction 2006*

Capacités brutes (MW)



Capacités nettes (MW)

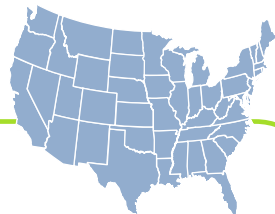


(*) Y compris Développement Vente d'Actifs Structurés

Maîtrise de l'approvisionnement en turbines

ETATS-UNIS

Négociation en cours pour sélectionner un 3^{ème} partenaire privilégié



- **General Electric**
(>400 MW pour 2006-2007)
- **Repower**
(150 MW pour 2007-2008)
- **X**

2007 : besoins couverts
2008 : en cours de finalisation
2009 : en négociation

EUROPE



- **Vestas**
(600 MW pour 2007-2008-2009)
- **Repower**
(280 MW pour 2007 et 2008)
- **Enercon**
(300 MW pour 2007-2008-2009)

2007-2008 : besoins couverts
2009 : besoins pratiquement couverts

- Une activité qui permet :
 - d'optimiser le portefeuille
 - de générer des cash-flows récurrents qui couvrent l'essentiel des coûts de développement
- Europe
 - Achèvement de projets lancés en France et en Allemagne en 2005 : 60 MW
 - Démarrage fin 2006 d'un nouveau projet en Allemagne : 8 MW
- Etats-Unis
 - Livraison en avance du projet Spearville (100 MW)
 - Signature de 2 projets
 - Goodnoe (112 MW)
 - Pomeroy (123 MW)

Chiffre d'affaires DVAS





Résultats financiers

Compte de résultat simplifié

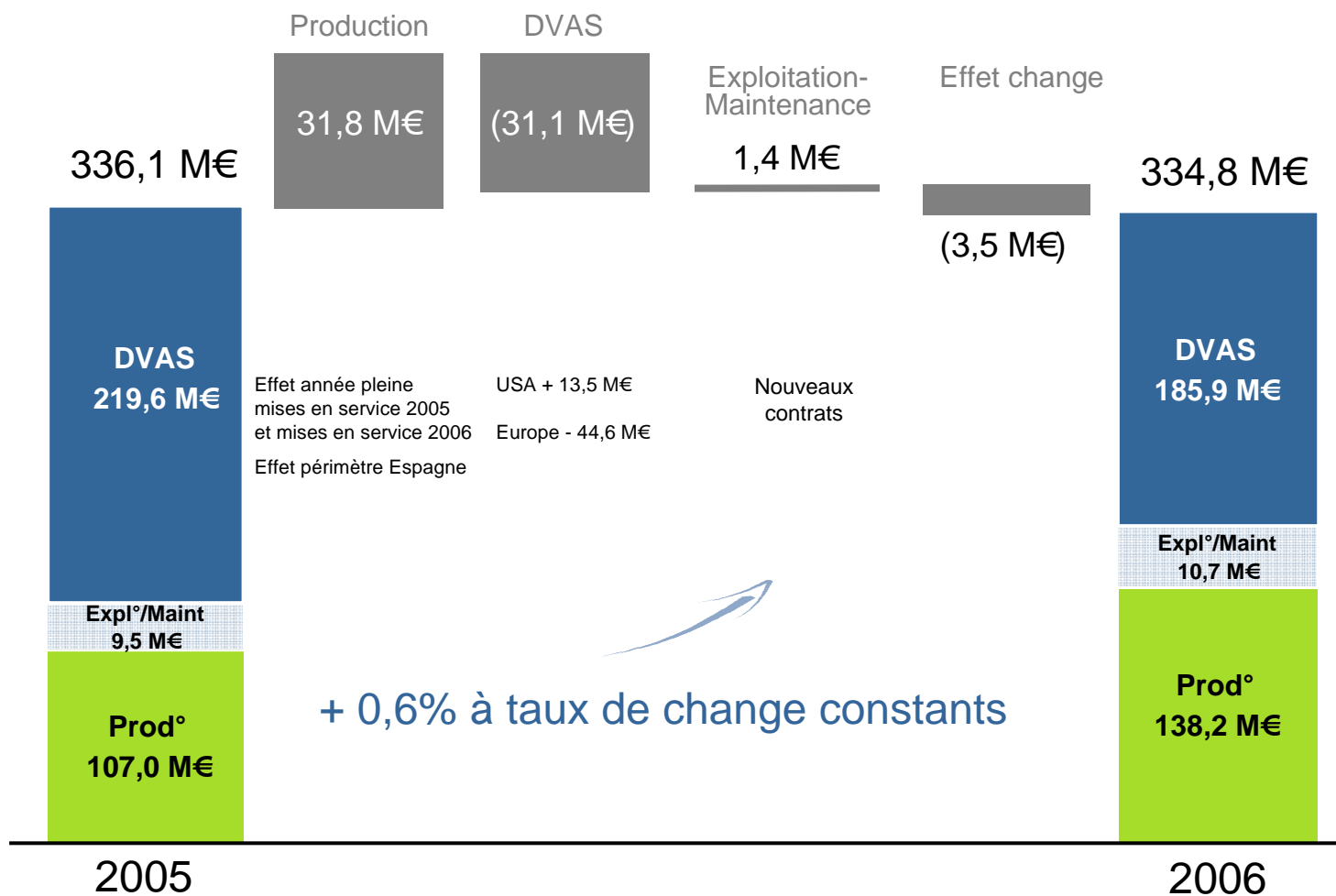
- Une nouvelle année de forte croissance
- Des résultats conformes aux "guidances" de l'IPO

<i>En M€</i>	2004	2005	2006	% 2006 vs 2005
Chiffre d'affaires	183,3	336,1	334,8	- 0,4 %
EBITDA	46,8	62,3	91,8	+ 47 %
Résultat opérationnel	23,8	39,7	61,7	+ 55 %
Résultat financier	(16,3)	(11,1)	(23,8)	+ 114 %
Résultat net	9,8	21,9	27,5	+ 26 %
Résultat net part du groupe	5,4	16,6	21,9	+ 32 %

Hors coût de l'offre réservée aux salariés (ORS) et IAS 32-39,
l'Ebitda 2006 est de 93,0 M€ et le Rnpg est de 22,1 M€

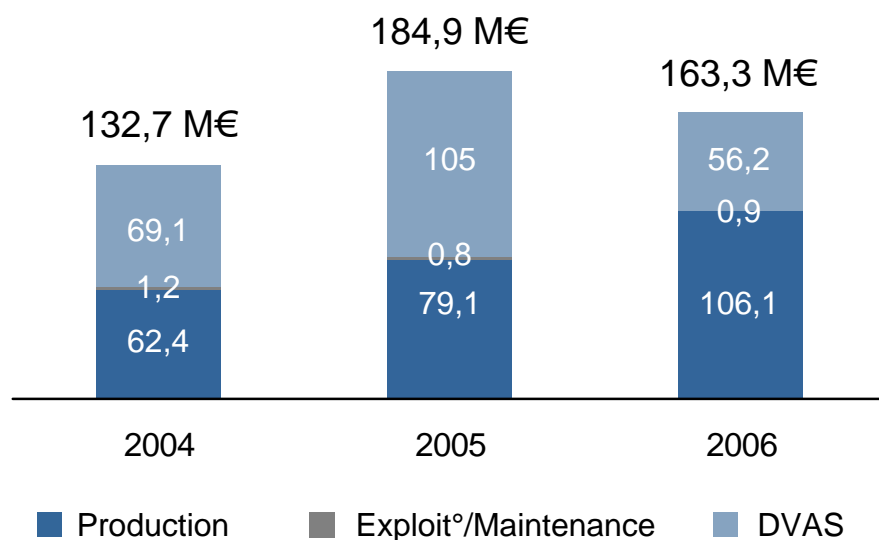
Chiffre d'affaires

- Poursuite de la croissance rentable de la production
- Des projets DVAS de qualité

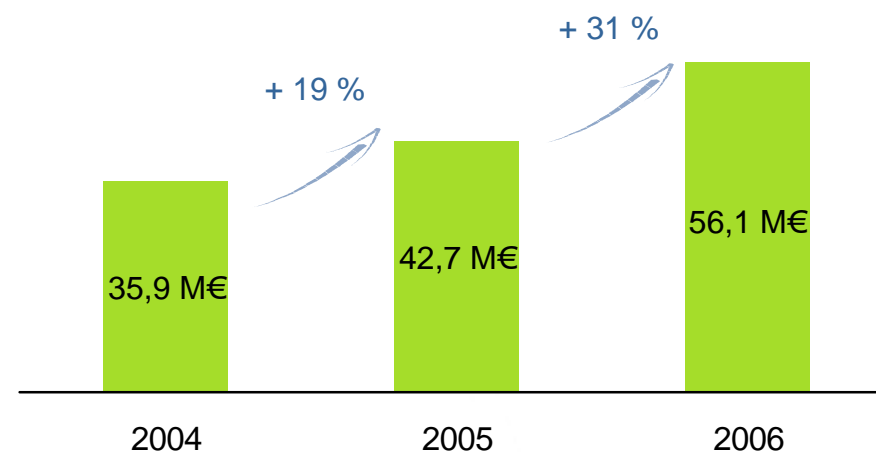


Chiffre d'affaires et EBITDA - Europe

Chiffre d'affaires



EBITDA

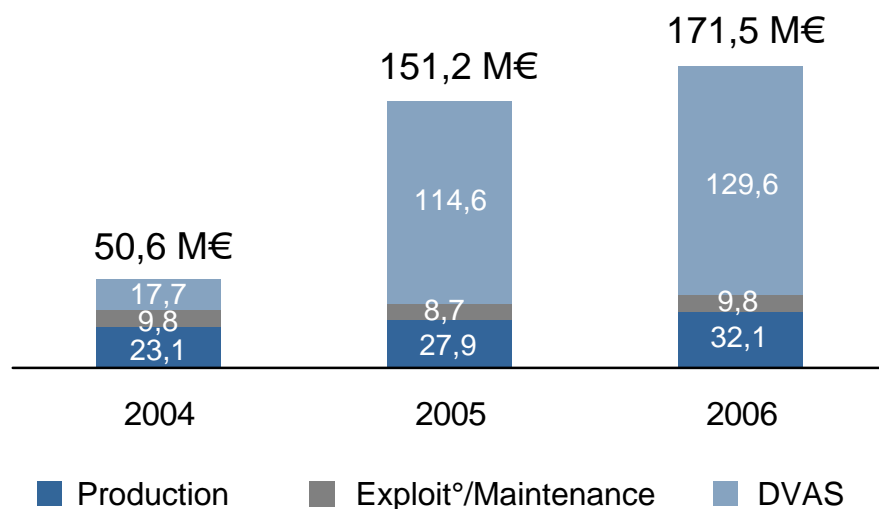


- Forte augmentation de la production
- Cession de l'hydraulique en Espagne

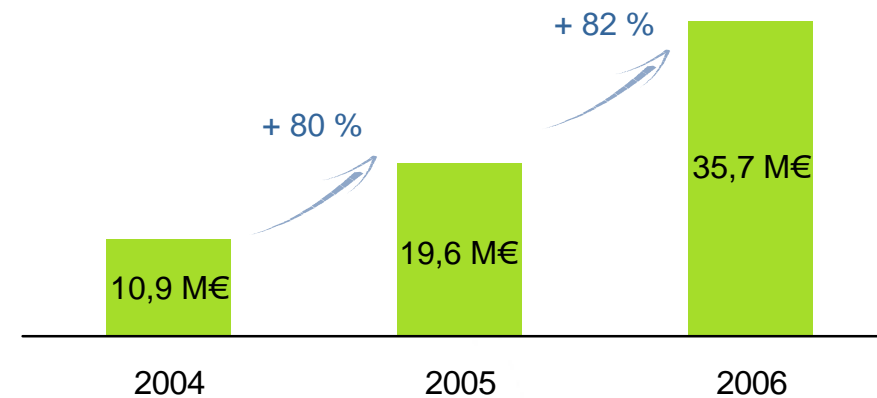
- Impact de la baisse des DVAS plus que compensé par l'activité production
- Augmentation du produit des cessions d'actifs

Chiffre d'affaires et EBITDA - Amériques

Chiffre d'affaires

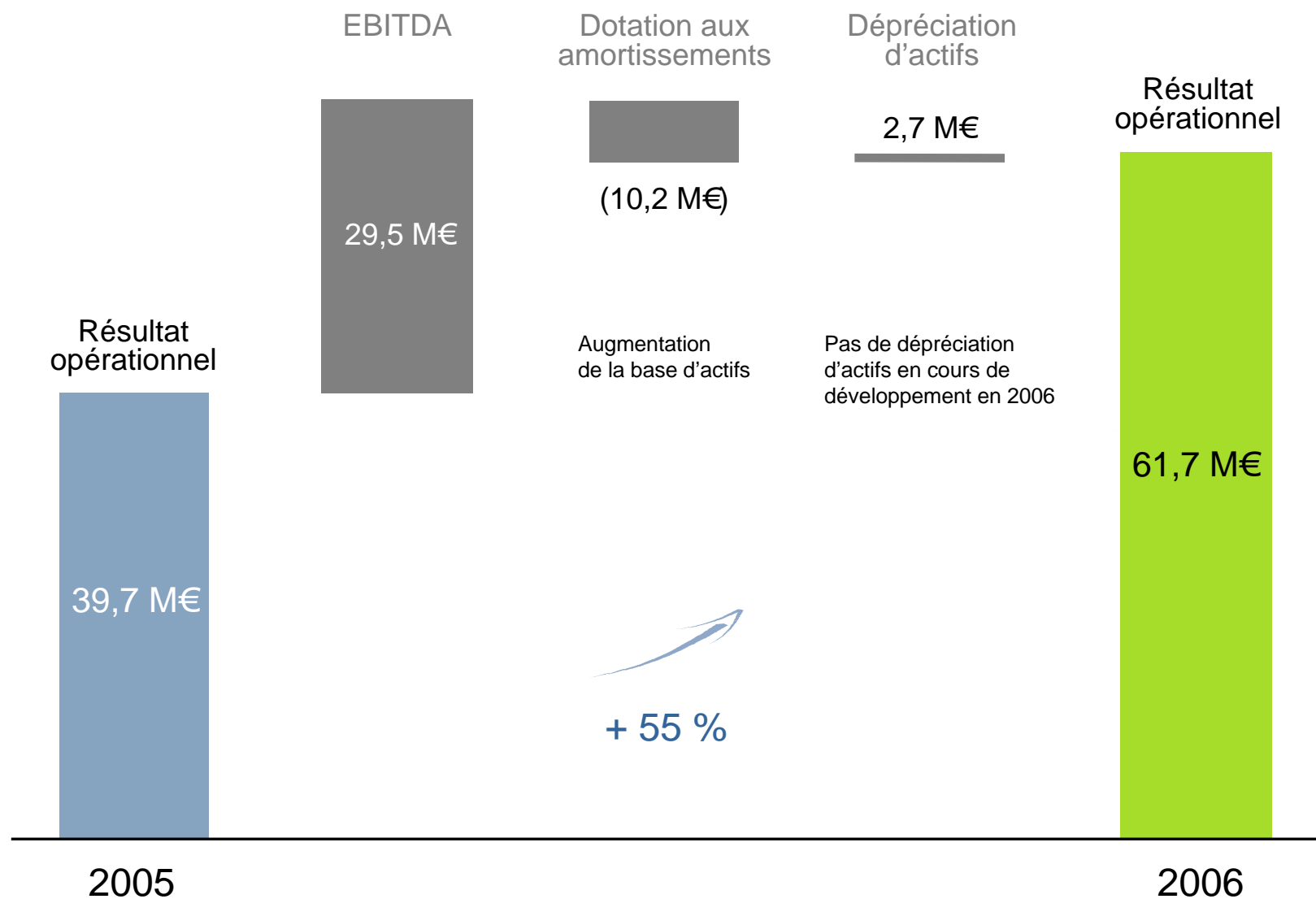


EBITDA



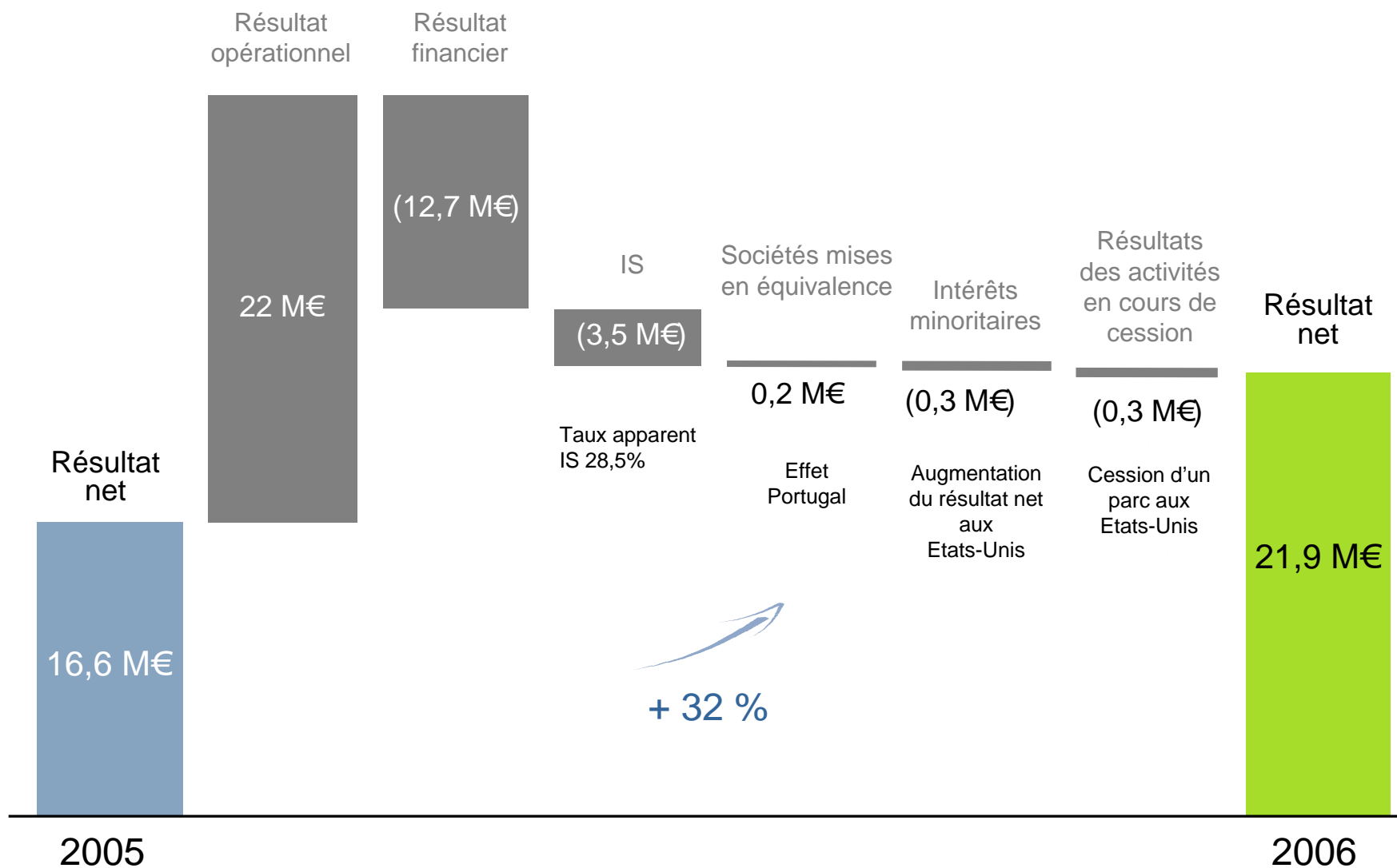
- Mise en service de Hawi (10,5 MW) et enXco V (9 MW)
- Un projet à forte valeur ajoutée : Spearville (100,5 MW)

Résultat opérationnel



En M€	2005	2006
Charges financières sur endettement brut	(17,3)	(27,4)
Pertes / gains de change	3,9	(1,2)
Variation des justes valeurs sur instrument de couverture	(0,1)	1,7
Autres produits et charges financières	2,4	3,1
Résultat financier	(11,1)	(23,8)

Résultat net part du groupe

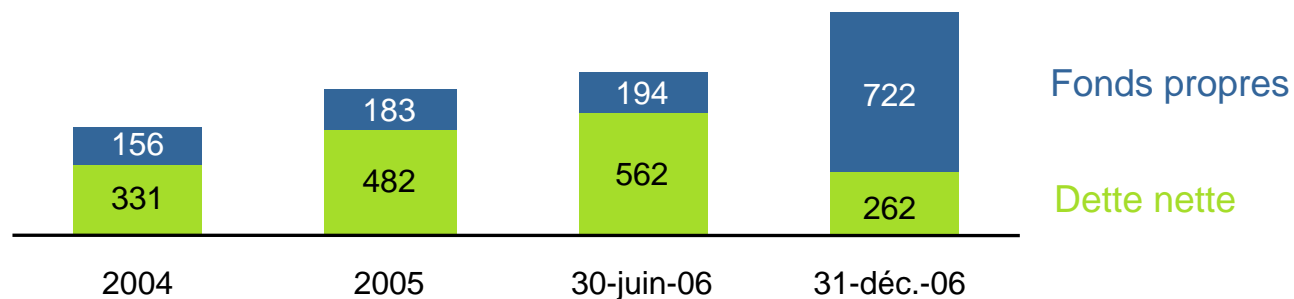


Cash Flow et endettement net

Un cash flow libre avant investissement en forte augmentation

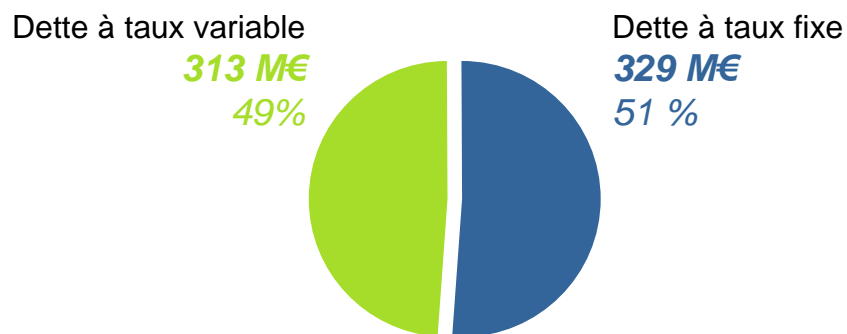
M€	2005	2006	VARIATION
EBITDA	62,3	91,8	+ 47%
Annulation des résultats de cessions et des mouvements sur provisions	(8,0)	(7,7)	
CAF avant impôts et frais financiers	54,3	84,1	+ 55%
Impôts payés et frais financiers	(16,6)	(28,5)	
Variation du BFR	(65,9)	12,9	
Divers	2,4	(1,0)	
Cash flow libre avant investissements	(25,9)	67,5	
Investissements nets de cessions	(120,5)	(333,5)	
Dividendes	(2,2)	(3,4)	
Cash flow libre	(148,5)	(269,4)	(120,8) M€
Augmentation de capital	0,1	514,9	
Trésorerie bloquée	1,4	(20,6)	
Instruments dérivés, effets de change et changements de méthode	(3,7)	(5,0)	
Variation de l'endettement net	(150,7)	219,9	
Endettement net	481,6	261,7	(219,9) M€

Une structure financière renforcée

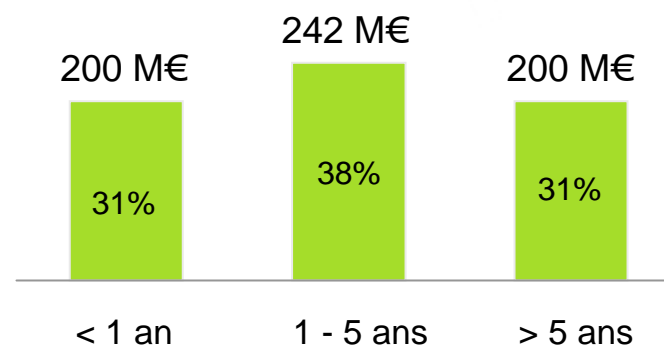


Répartition de l'endettement au 31 décembre 2006

Echéancier des remboursements d'emprunts au 31/12/2006



Dettes brutes totales 642 M€



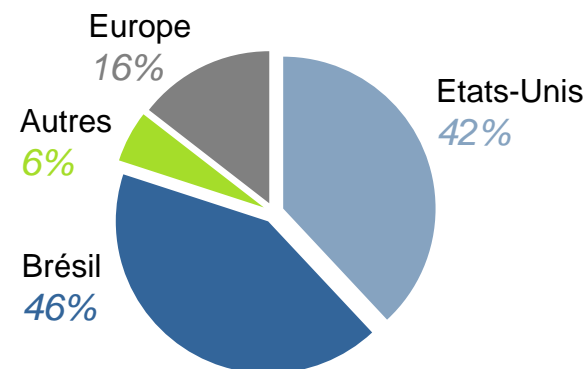
▶▶	Résultat net part du groupe	21,9 M€
▶▶	Dividende proposé	6 826 021 €
▶▶	Nombre d'actions	62 054 734
▶▶	Dividende par action	0,11€/action
▶▶	Pay out ratio	31,1%



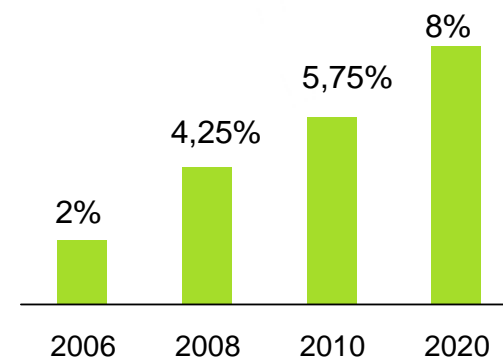
Entrée sur le marché des biocarburants

- Les biocarburants : un marché en forte croissance
 - Un potentiel très élevé en Europe et aux Etats-Unis et qui bénéficie d'un cadre réglementaire favorable
 - Une réponse partielle mais significative à la problématique énergétique
- Un relais de croissance pour EDF EN
 - Une intégration sur l'ensemble de la chaîne biomasse
 - Electricité
 - Chaleur
 - Biocarburant
 - Une expertise nécessaire à un développement rentable des biocarburants de deuxième génération

*Consommation mondiale de biocarburants
36 millions de m³*



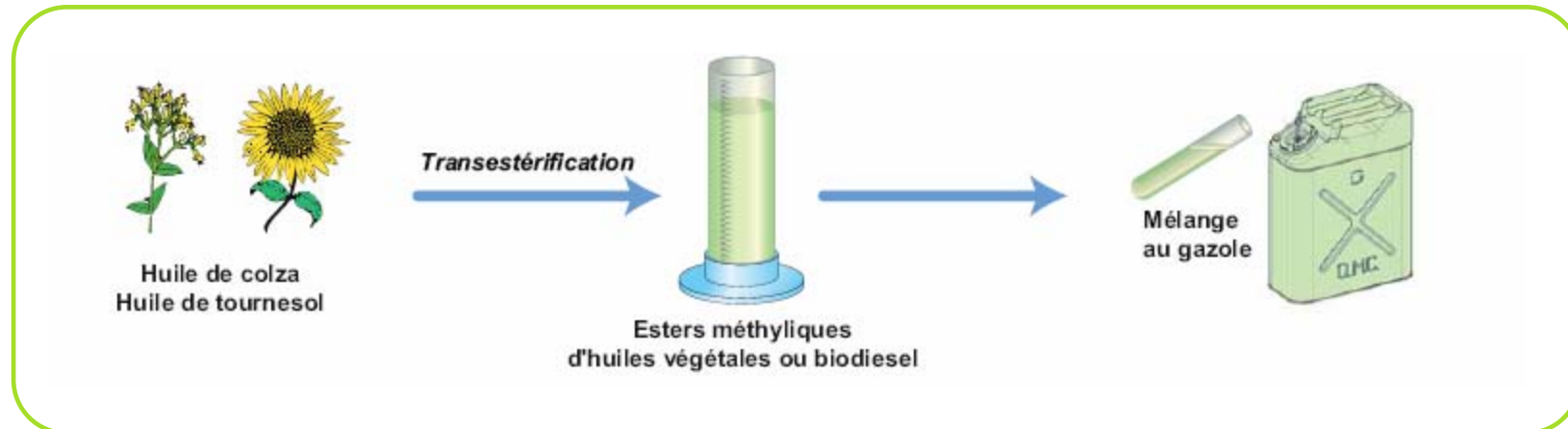
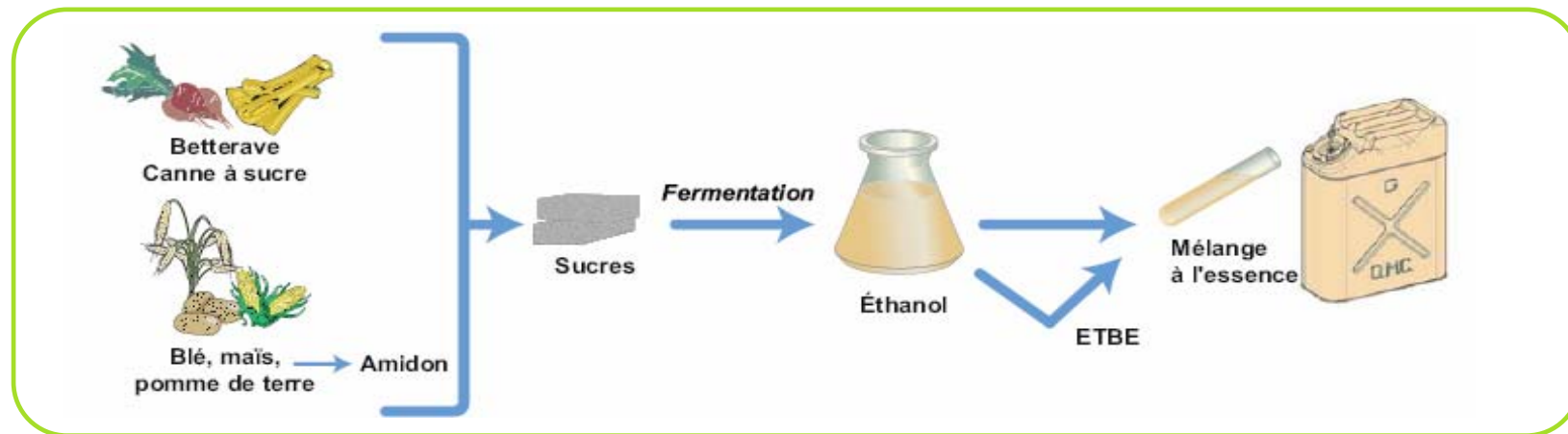
*Europe : objectifs de part des biocarburants
dans la consommation totale de carburant*



Objectif US : réduire de 20% la consommation de carburants fossiles en 10 ans.

Les filières biocarburant

- 2 grandes filières : essence / diesel
- 2 familles de végétaux pour 2 types de transformation



- Un partenaire expérimenté au savoir-faire reconnu
 - Le premier distributeur européen d'éthanol
 - Chiffre d'affaires 2006 : 272 M€
 - 400 000 m³/an d'éthanol distribués, soit 15% du marché européen
 - Un acteur belge avec une présence internationale
 - Des activités de production en Afrique du Sud et à l'île Maurice
 - Des projets d'implantation en Europe de l'Est, Afrique et Amérique du Sud
 - Un puissant réseau commercial et une forte légitimité auprès des sociétés pétrolières
 - Une organisation logistique efficace

Alco Group : un projet ambitieux

- Une transaction bâtie autour d'un projet ambitieux : la construction d'une unité de production à Gand (Belgique)
 - Projet développé par Alco Group sur le site du Port de Gand
 - Projet détenu à hauteur de 51% par Alco Group
 - Partenariat avec les fournisseurs de la matière première
 - Production d'éthanol biocarburant
 - Capacité : 150 000 m³ /an
 - 90 583 m³ en exonération fiscale
 - Possibilité d'extension à 300 000 m³ /an
 - Mise en service : 2008



Alco Group : signature d'un protocole d'accord

- Modalités financières :
 - Augmentation de capital de 23 M€ réservée à EDF EN
 - Acquisition de 25% du capital d'Alco Group
 - Option pour monter à 50% dans les 24 mois à des conditions fixées
- Modalités opérationnelles :
 - Alco Group devient le vecteur biocarburant du Groupe EDF EN
 - Accord tripartite de R&D : EDF, EDF EN et Alco Group sur les biocarburants de deuxième génération



Perspectives

Des objectifs opérationnels et financiers confirmés

○ Capacité nette 2011 3 000 MW
(toutes filières confondues)

○ EBITDA 2007 au moins 125 M€

○ EBITDA 2008 au moins 200 M€



Annexes

Capacités installées en 2006

MW	Mise en service en 2006 *			Ventes en 2006							
Brut	Grèce (75,4 MW)	Didimon	36	Hydromedia/Pina/Cabo	(15,6 MW)						
		Rovas	9,4								
		Profitis Ilias	30								
	Royaume-Uni (44 MW)	Glass Moor	16			Réorganisation Portugal	(20,0 MW)				
		Deeping	16								
		Red House	12								
	Portugal (76 MW)	Centro	40					TOTAL	(35,6 MW)		
		Arga	36								
	France	Lou Paou	14								
	Espagne	Lucena	13,2								
USA (19,6 MW)	Hawi	10,6									
	enXco	9									
TOTAL		242,2 MW									
Net	Grèce (74 MW)	Didimon	35,6	Hydromedia/Pina/Cabo	(9,3 MW)						
		Rovas	8,4								
		Profitis Ilias	30								
	Royaume-Uni (44 MW)	Glass Moor	16			Réorganisation Portugal	(5,4 MW)				
		Deeping	16								
		Red House	12								
	Portugal (28 MW)	Centro	12,7					TOTAL	(14,7 MW)		
		Arga	15,3								
	France	Lou Paou	14								
	Espagne	Lucena	9,2								
USA (15,3 MW)	Hawi	6,3									
	enXco	9									
TOTAL		184,5 MW									

* Hors DVAS

Capacité installée au 31 décembre 2006

Une capacité installée brute totale de 1 036,7 MW dont 770,3MW en propre

PARCS EOLIENS

	Parcs	Capacité (MW)	Détention (%)
AL	Kröpelin	3	100%
	Difwind 1	7,3	99%
	Difwind 2	5,6	99%
	Difwind 4	8,5	99%
	Difwind 5	11,8	99%
	Difwind 6	27,1	99%
	Difwind 7	24	99%
	Difwind 8	14,9	99,5%
	Difwind 9	18	100%
	enXco 1	4,8	100%
	enXco 4	18,7	100%
	enXco 5	60,2	100%
	enXco 5 bis	9	100%
	Alta Mesa	9,5	100%
	Moulton	2	100%
	Champepadan	2	100%
	Chanarambie	85,5	50,8%
	Viking	12	50,8%
	Tres Vaqueros	24,5	30%
	Patterson Pass	21,8	30%
Hawi	10,6	60%	
Oasis	60	23,6%	
FRANCE	Petit Canal 1	2,4	50%
	Petit Canal 2	3,3	0%
	Petit Canal 3	1,5	0%
	Petit François	2,2	0%
	Ersa-Rogliano	12	100%
	Bouin-Côte Jade	12	90%
	Oupia	8,1	96%
	Aumelas	12	100%
	Sainte Rose	6,3	0%
	Lou Paou	14	100%

	Parcs	Capacité (MW)	Détention (%)
GR	Didimon	36	99%
	Rovas	9,4	90,2%
PORTUGAL	Profitis Ilias	30	100%
	Cabreira 1	37,8	100%
	Cabreira 2	4	100%
	Montemuro	10	100%
	Centro	40	31,7%
	Cerveirenses	10	42,5%
	Espiga	6	42,5%
	Arga	36	42,5%
	Cemmaes	15,3	100%
	Llangwryfon	9,4	100%
ROYAUME-UNI	Cold Northcott	6,6	100%
	Great Orton	4	100%
	Glass Moor	16	100%
	Deeping	16	100%
	Red House	12	100%
	Total brut	812,8	
	Total (en propre)	606,8	

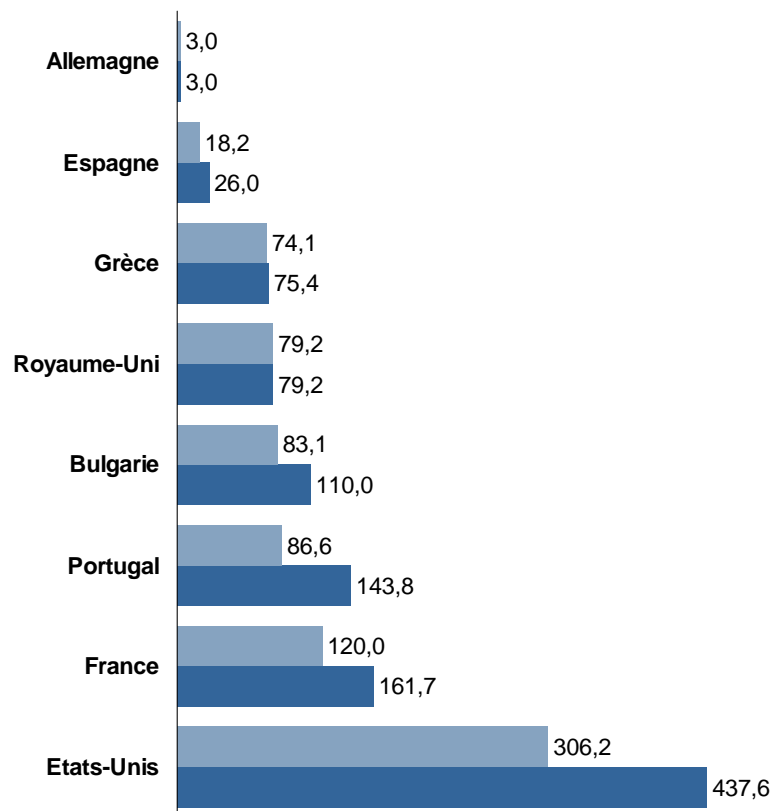
AUTRES FILIÈRES

	Parcs	Type d'énergie	Capacité (MW)	Détention (%)	
BULGARIE	Passarel-kokaliane	Hydraulique	56	100%	
	Ogosta	Hydraulique	5	51%	
	Prin-Spanchevo	Hydraulique	49	50%	
ES	Lucena	Biomasse/ Cogen	26	70%	
	Canal Saint Louis	Hydraulique	0,5	100%	
FRANCE	Asco	Hydraulique	4,7	100%	
	Carbet	Hydraulique	3,5	100%	
	Couzon	Hydraulique	3,5	100%	
	Scopamène	Hydraulique	3,6	100%	
	Soccia	Hydraulique	1,1	100%	
	Via Nova	Hydraulique	1,5	100%	
	Chabossière	Cogénération	7,4	65%	
	Mulhouse	Cogénération	7,6	100%	
	Seclin	Cogénération	5,0	100%	
	Cogeri	Cogénération	19,2	35%	
	Energies st Martin	Thermique	13,6	65%	
	Jarry	Thermique	16,7	65%	
	Total brut			223,9	
	Total (en propre)			163,5	

Capacités installées au 31 décembre 2006

Capacité installée brute et nette

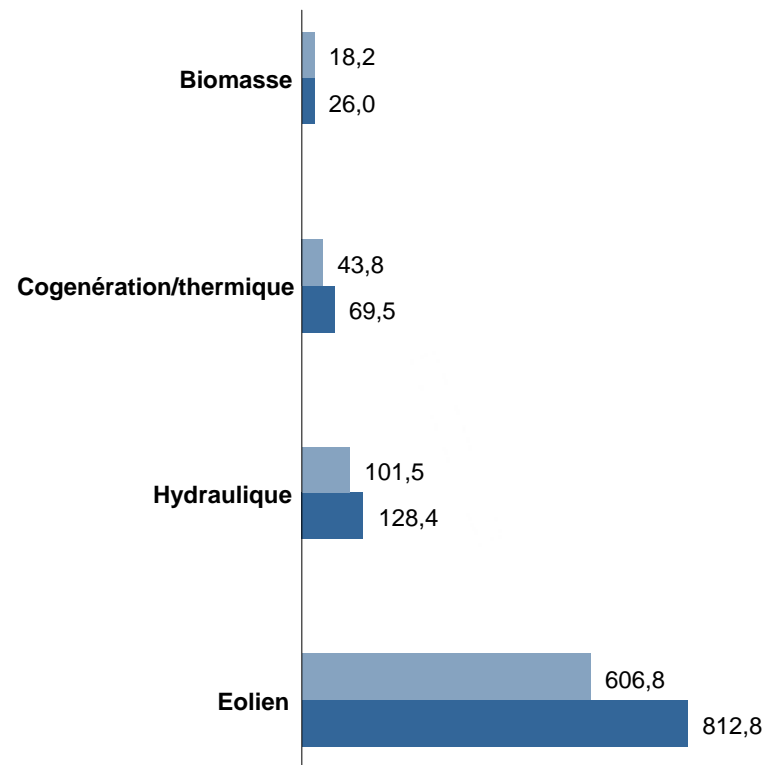
Par pays



Capacité brute 1 036,7

Capacité nette 770,3

Par type d'énergie



Capacité brute 1 036,7

Capacité nette 770,3

Source : société (chiffres en MW au 31/12/06)

Evolution des mises en construction entre 31/12/2005 et 31/12/2006 (*)

	En construction au 31 décembre 2005	Constructions lancées en 2006	Mises en services et ventes 2006	En construction au 31 décembre 2006
France	0 MW	151,6 MW	14 MW	137,6 MW
Portugal	28 MW	-	28 MW	-
Allemagne	0 MW	0 MW	0 MW	0 MW
Italie	34,2 MW	19 MW	-	53,2 MW
Grèce	74 MW	63 MW	74 MW	63 MW
UK	44 MW	44 MW	44 MW	44 MW
Etats-Unis	15,3 MW	102,8 MW	15,3 MW	102,8 MW
Espagne	9,2 MW	-	9,2 MW	-
TOTAL	204,7 MW	380,4 MW	184,5 MW	400,6 MW

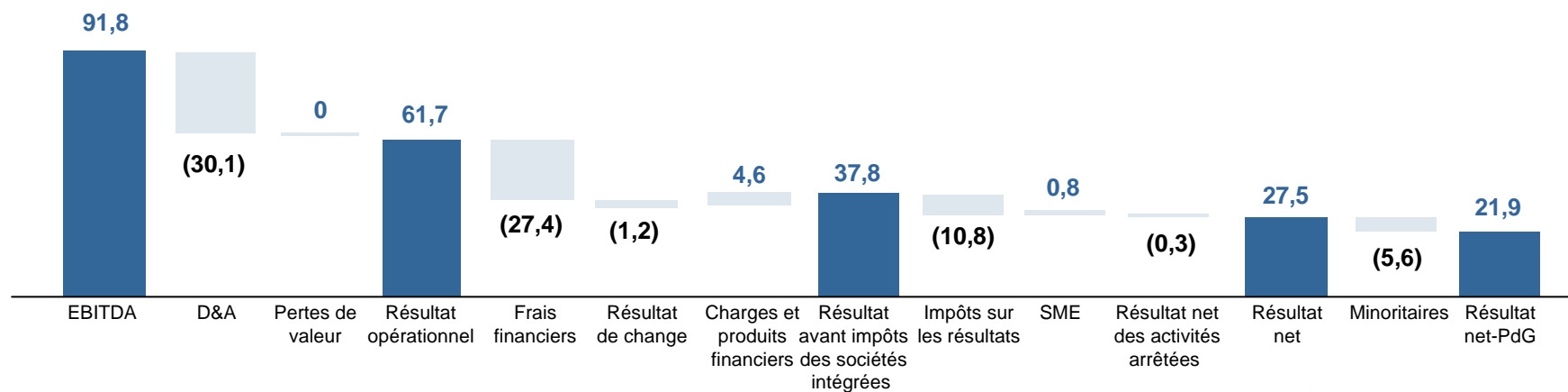
* Capacités nettes

Compte de résultat

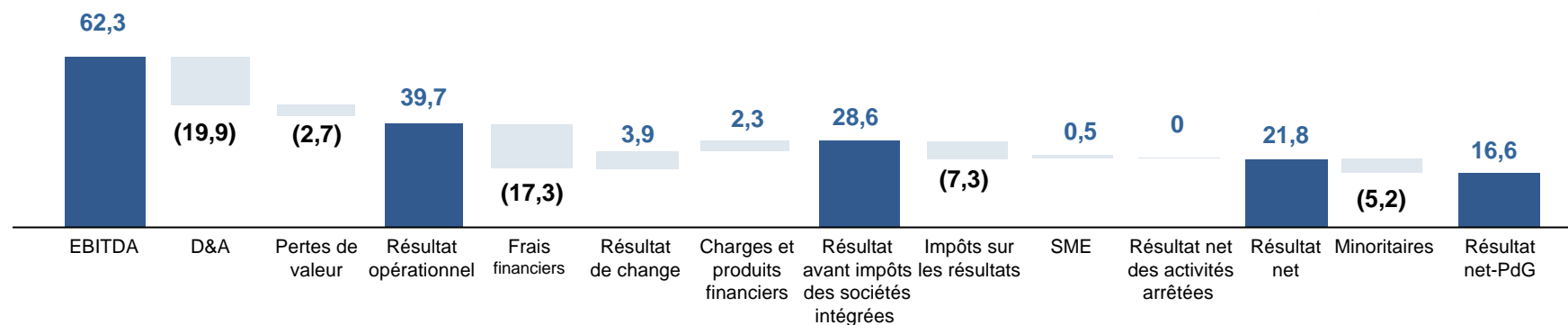
(M€)	2005	2006
Chiffre d'affaires	336,1	334,8
Achats consommés et autres achats	(180,6)	(178,8)
Charges de personnel	(25,6)	(28,5)
Charges externes	(90,1)	(59,6)
Impôts et taxes	(4,6)	(8,5)
Autres produits et charges opérationnels	26,9	32,4
EBITDA	62,3	91,8
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(19,9)	(30,1)
Pertes de valeur	(2,7)	(0,0)
Résultat opérationnel	39,7	61,7
Charges sur dettes financières LT	(17,3)	(27,4)
Résultat de change	3,9	(1,2)
Autres charges et produits financiers	2,3	4,6
Résultat financier	(11,1)	(23,8)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	28,6	37,8
Impôts sur les résultats	(7,3)	(10,8)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	0,5	0,8
Résultat net d'impôt des activités en cours de cessions	0,0	(0,3)
Résultat net consolidé	21,8	27,5
Part des minoritaires	(5,2)	(5,6)
Résultat net – part du groupe	16,6	21,9

Passage de l'EBITDA au résultat net

2006



2005



Source: société – SME : quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence

ACTIF

(M€)	2005	2006
Goodwill	57,2	41,2
Immobilisations	607,8	900,8
Titres mis en équivalence	8,0	5,3
Impôts différés	7,1	13,9
Autres actifs non courants	44,7	73,2
Actifs non courants	724,7	1 034,4
Stocks et en cours	6,5	121,4
Créances clients et comptes rattachés	101,9	52,2
Autres actifs courants	47,7	115,0
Trésorerie et équivalents	109,7	402,9
Actifs courants	265,9	691,5
Actifs destinés à la vente	3,9	1,0
Total de l'actif	994,5	1 726,9

PASSIF

(M€)	2005	2006
Capitaux propres — part du groupe	168,2	709,3
Intérêts minoritaires	14,4	12,8
Capitaux propres	182,6	722,1
Provisions non courantes	5,2	4,4
Passifs financiers non courants	403,4	442,2
Impôts différés	22,8	36,1
Autres créditeurs	44,3	62,5
Passifs non courants	470,5	540,8
Fournisseurs et comptes rattachés	71,8	108,8
Passifs financiers courants	183,9	200,7
Autres passifs courants	77,3	149,0
Passifs courants	333,1	458,7
Passifs destinés à la vente	3,0	1,0
Total du passif	994,5	1 726,9

Sociétés mises en équivalence

SOCIETES MISES EN ÉQUIVALENCE (1)

Pays	Société	Type Energie	Puissance installée	% Intérêt EDF EN
France	Jacques Giordano Industries Cogeri	Solaire Cogénération	N/A 19,2	25,00 35,00
Portugal	Ecogen Eolica do centro	Eolien Eolien	N/A 40	29,00 31,65
Belgique	C-Power	Eolien	300	20,83
Inde	Batliboi	Eolien	N/A	50,00
US	Patterson Pass Tres Vaqueros	Eolien Eolien	21,8 24,5	30,00 30,00

Sociétés consolidées en intégration proportionnelle

PRINCIPALES SOCIÉTÉS CONSOLIDÉES EN INTÉGRATION PROPORTIONNELLE¹

Pays	Société	Type énergie	Puissance installée	% Intérêt EDF EN
Etats-Unis	Oasis Power Partners	Eolien	60	23,60
	Hawi Renewable Development	Eolien	10,56	30,00
	Dos Vaqueros Wind Farm	Eolien	N/A	50,00
	Buffalo Ridge Wind Farm	Eolien	1,5	50,80
	Chanarambie Power Partners	Eolien	85,5	50,80
	Moulton Heights Wind Power Projects	Eolien	1,5	50,84
	Muncie Power Partners	Eolien	1,5	50,84
	North Ridge Wind Farm	Eolien	1,5	50,84
	Vandy South Project	Eolien	1,5	50,84
	Viking Wind Farm	Eolien	1,5	50,84
	Viking Wind Partners	Eolien	1,5	50,84
	Wilson - West Wind Farm	Eolien	1,5	50,84
France	Petit Canal 1	Eolien	2,4	50,00
Portugal	Ventominho	Eolien	228	47,50

Les intérêts minoritaires au 31/12/06

PRINCIPAUX INTERÊTS MINORITAIRES DANS LES CENTRALES DU GROUPE¹

Pays	Centrale	Type d'énergie	Capacité installée (MW)	% Détention EDF EN	% Détention Intérêts minoritaires
France	Bouin-Côte de Jade	Eolienne	12,0	90,0	10,0
	Electrique de la Chabossière	Cogénération	7,4	65,0	35,0
	Energies Saint Martin SNC	Thermique	13,6	65,0	35,0
	Energies Antilles SNC (Jarry)	Thermique	16,7	65,0	35,0
Espagne	Lucena (Bioenergia Santa Maria)	Biomasse	12,8	70,0	30,0
Bulgarie	Pirin-Spanchevo	Hydraulique	49,0	50,0	50,0
	Ogosta	Hydraulique	5,0	51,0	49,0