



EDF Energies Nouvelles

Résultats annuels 2008

11 février 2009

Le présent document a été préparé par EDF Energies Nouvelles uniquement en vue de la présentation du 11 février 2009. Ce document est confidentiel et doit être traité comme tel par les personnes assistant à cette présentation. Les informations contenues dans ce document n'ont pas été vérifiées d'une manière indépendante. Aucune déclaration ou garantie, expresse ou implicite, n'est donnée quant à l'exactitude, la sincérité ou l'exhaustivité des informations ou opinions données dans le cadre de cette présentation et EDF Energies Nouvelles ainsi que ses dirigeants, représentants, employés et conseils n'acceptent aucune responsabilité de quelque nature que ce soit à ce titre.

Ce document contient des données de nature prospective. Ces données se réfèrent notamment à la stratégie d'EDF Energies Nouvelles, ses perspectives, son développement, des projections, des événements futurs, des tendances ou objectifs qui sont sujets par nature à des risques et aléas susceptibles d'entraîner une différence significative entre les résultats réels et ceux contenus explicitement ou implicitement dans ces données et, plus généralement, dans toute information précédée, suivie ou comprenant les termes "penser", "avoir pour objectif", "s'attendre à", "entend", "devrait", "ambitionner", "estimer", "croire", "souhaite", "pourrait", ou des termes similaires. EDF Energies Nouvelles et ses dirigeants, représentants, employés et conseils n'acceptent aucune responsabilité de quelque nature que ce soit au titre de ces informations prospectives.

Des informations concernant ces risques et aléas figurent dans les documents déposés par EDF Energies Nouvelles auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (l'« **AMF** »). EDF Energies Nouvelles ne s'engage pas à mettre à jour ou à réviser du fait de nouvelles informations, d'évènement futur ou pour tout autre raison les données de nature prospective qui peuvent être présentées au cours de cette présentation et toute opinion exprimée dans cette présentation est susceptible d'être modifiée sans notification préalable.

Une description détaillée de l'activité d'EDF Energies Nouvelles ainsi que des facteurs de risques liés à EDF Energies Nouvelles est incluse dans le document de référence d'EDF Energies Nouvelles enregistré le 18 avril 2008 sous le numéro R.08-027 tel que complété par son actualisation déposée auprès de l'AMF le 28 août 2008 (le « **Document de Référence** »), qui est accessible sur le site Internet de l'AMF (www.amf-france.org) et de EDF Energies Nouvelles (www.edf-energies-nouvelles.com). Cette présentation doit être lue avec le Document de Référence.

Cette présentation ne constitue pas ni ne fait partie d'une quelconque offre ou invitation de vendre ou acquérir, ou d'une quelconque sollicitation d'achat ou de souscription de titres EDF Energies Nouvelles dans une quelconque juridiction. Cette présentation ne constitue pas le fondement d'un quelconque contrat ou engagement et ne doit pas être utilisée à l'appui d'un tel contrat ou engagement.

Introduction *Pâris Mouratoglou*

Faits marquants et activité *David Corchia*

Résultats financiers *Philippe Crouzat*



Introduction

Pâris Mouratoglou
Président du Conseil d'Administration

Une nouvelle année record dans l'éolien, une année charnière dans le solaire

- 1 192 MW mis en service*
 - Le plus grand parc éolien d'Europe au Portugal
 - Les trois plus grands parcs éoliens français
 - La plus grande centrale solaire photovoltaïque de France



Ventominho, Portugal, 240 MW



Salles-Curan, France, 87 MW



Narbonne, France, 7 MWc

- De nouveaux territoires : Canada, Mexique, Turquie
- Dépassement des engagements pris en 2006

* y.c l'activité Développement-Ventes d'Actifs Structurés (DVAS)

Régulation : une volonté politique et des objectifs réaffirmés

- **Energies renouvelables : une réponse crédible à trois enjeux majeurs**
 - Deux enjeux structurels
 - Demande croissante d'énergie / Indépendance énergétique
 - Réchauffement climatique
 - Un enjeu conjoncturel
 - Relance économique / Création d'emplois
- **Un soutien inchangé/renforcé aux énergies renouvelables**
 - Objectifs de production d'énergies renouvelables confirmés
 - Cadre tarifaire éolien maintenu dans tous les pays où EDF EN est implanté
 - Volonté affichée d'un soutien fort à l'industrie solaire photovoltaïque en France

- Deux challenges liés au financement de projets
 - Investissements pour compte propre
 - DVAS : capacité de financement des acquéreurs
- Une opportunité
 - Possibilité d'acquisitions rentables
- Objectif d'EBITDA 2009 : 280 à 300 M€
- Objectifs opérationnels 2012 confirmés : 4 000 MW nets dont 500 MWc nets dans le solaire photovoltaïque



Faits marquants et activités 2008

David Corchia
Directeur Général

Europe : faits marquants (1/2)

Eolien

- 741 MW bruts* mis en service
 - Portugal : Ventominho (240 MW), Arada (92 MW)
 - France : Salles-Curan (87 MW), Chemin d'Ablis (52 MW), Villesèque (51 MW)
 - Italie : Campidano (70 MW)
 - Grèce : Imerovigli (30 MW) et extension Profitis Ilias (8 MW)
 - Royaume-Uni : Bicker (26 MW) et Walkway (14 MW)
 - Construction de la première phase du projet C-Power en Belgique (30 MW avec 6 turbines en mer)

Solaire

- Mise en service de la ferme de Narbonne (7 MWc)

Relais de croissance

- Biocarburants : démarrage de la production de l'usine de Gand en Belgique
- Biomasse : reprise de la production de l'usine de Lucena en Espagne

Entrée sur le marché turc

- Acquisition de 50 % de la société Polat Enerji
 - Un partenaire local reconnu et expérimenté
 - 50 MW bruts en fonctionnement
 - Un parc de 80 MW en construction
 - Plus de 200 MW en phase de développement avancée



Burgaz, 14,9 MW

- Des perspectives de développement prometteuses
 - Des conditions naturelles favorables tant pour l'éolien que pour le solaire
 - Un gisement éolien de près de 20 000 MW
 - Un candidat naturel pour le plan Méditerranée

Amérique du Nord : faits marquants

Eolien

- 451 MW* mis en service aux Etats-Unis
 - Mise en service de Wapsi North : 100,5 MW
 - Construction de Shiloh II (150 MW) en Californie
 - Construction et livraison de plus de 250 MW de DVAS (Grand Meadows et Walnut étendu)
 - Signature de plus de 500 MW de DVAS à construire sur la période 2009-2011

- Canada : appel d'offres HydroQuebec (5 parcs éoliens sélectionnés pour un total de 954 MW)

- Mexique : démarrage de la construction de La Ventosa (67,5 MW)

Solaire

- Premières réalisations dans le solaire :
 - Sacramento, Fresno, Black River



Sacramento,
1,2 MWc

* y.c l'activité DVAS



Exploitation-Maintenance aux Etats-Unis

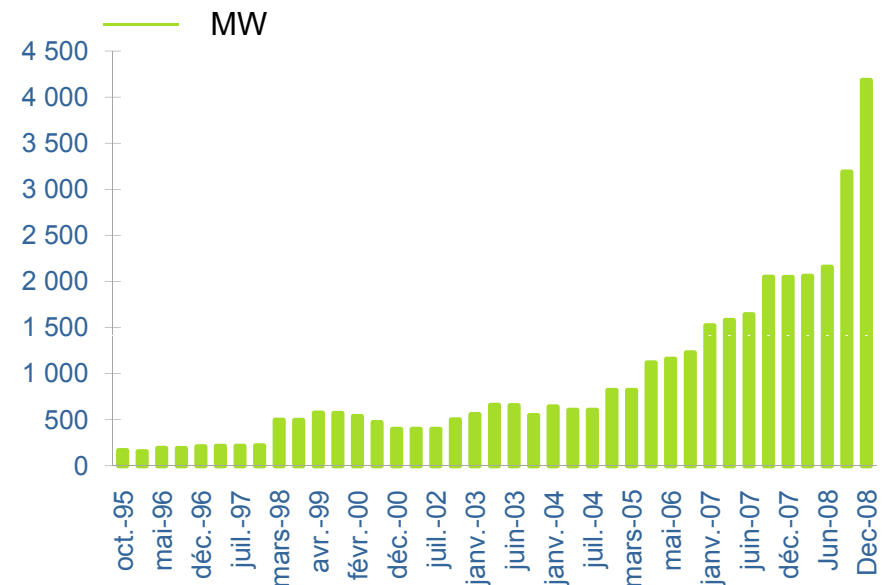
Une position solide

- Acteur de référence
- Pérennité des actifs de production
- Approvisionnement en pièces détachées
- Masse critique régionale
- Expertise technique

Une nouvelle année de succès

- Nouveaux contrats signés en 2008 : 2 139 MW
- Plus de 5 200 turbines et 4 000 MW sous contrats d'O&M à fin 2008

Evolution des MW gérés par enXco depuis 1995



Capacités en service et en construction

		En exploitation				En construction	
		31.12.2007		31.12.2008			
(en MW)		Brut	Net	Brut	Net	Brut*	Net
EOLIEN	France	73,8	57,8	263,4	223,7	160,0	112,1
	Portugal	143,8	86,6	475,8	283,0	20,0	20,0
	Grèce	111,4	110,1	149,4	145,1	154,6	131,9
	Italie	164,1	77,9	234,1	111,2	32,0	15,2
	Royaume Uni	103,2	103,2	143,2	123,2	88,0	44,0
	Belgique	0	0	-	-	30,0	6,2
	Allemagne	3,0	3,0	3,0	3,0	-	-
	Turquie	-	-	49,0	12,25	79,2	19,8
	Etats-Unis	618,6	432,8	712,7	486,7	256,0	143,0
	Mexique	-	-	-	-	68,0	68,0
TOTAL EOLIEN		1 217,9	871,4	2 030,6	1 388,1	887,8	560,2
Solaire		0,9	0,4	20,8	12,9	29,1	24,5
Autres filières		223,0	163,0	223,9	163,4	3,0	3,0
TOTAL EDF EN		1 442,6	1 035,2	2 275,3	1 564,4	919,9	587,7

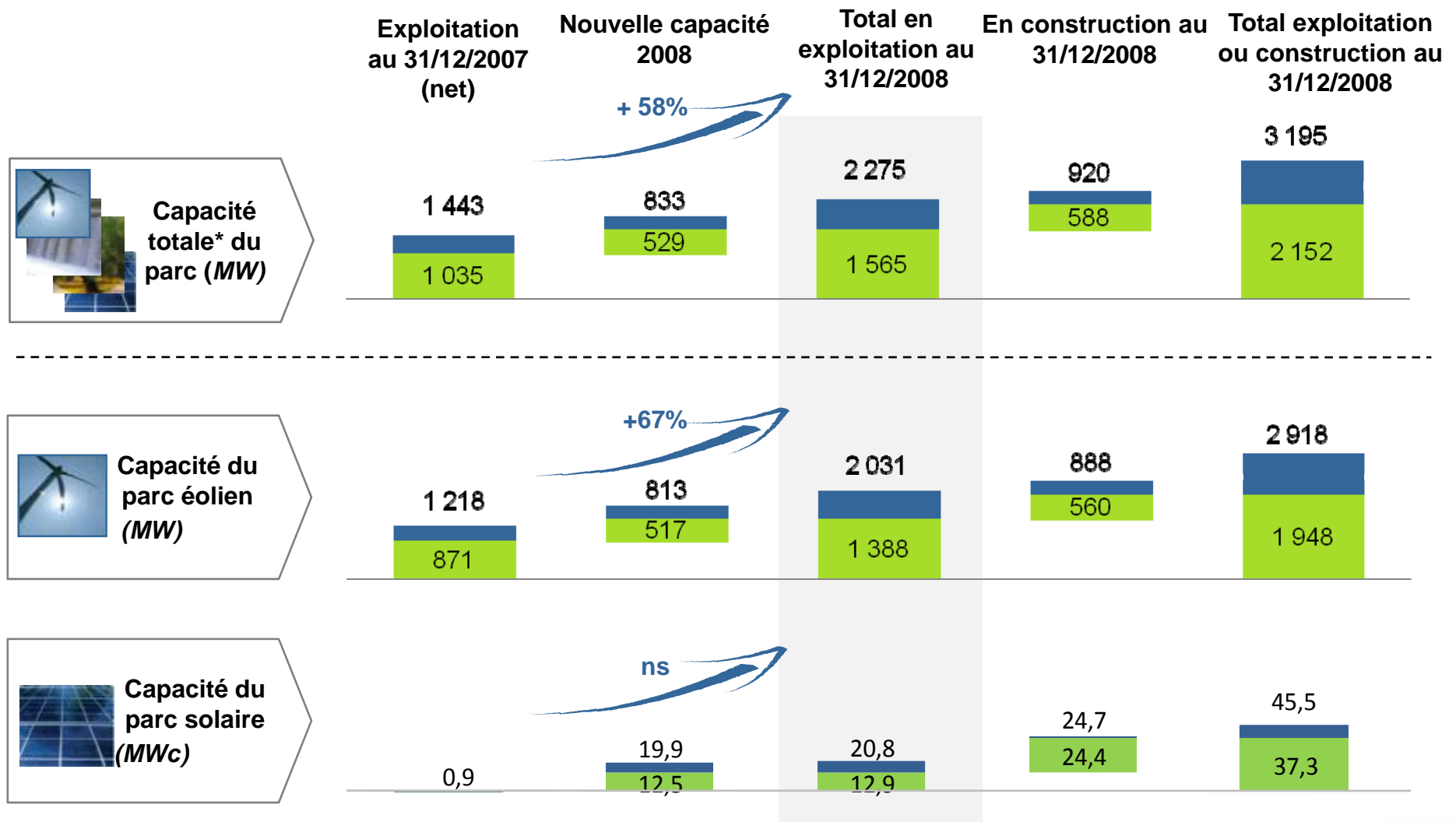
BRUT : 3 195,2 MW en exploitation ou en construction **+25,7%**

NET : 2 152,1 MW en exploitation ou en construction **+29,2%**

* Y compris l'activité DVAS

Capacités en service et en construction : vue d'ensemble 2008

■ Capacité nette
■ Capacité brute
 Croissance de la capacité brute

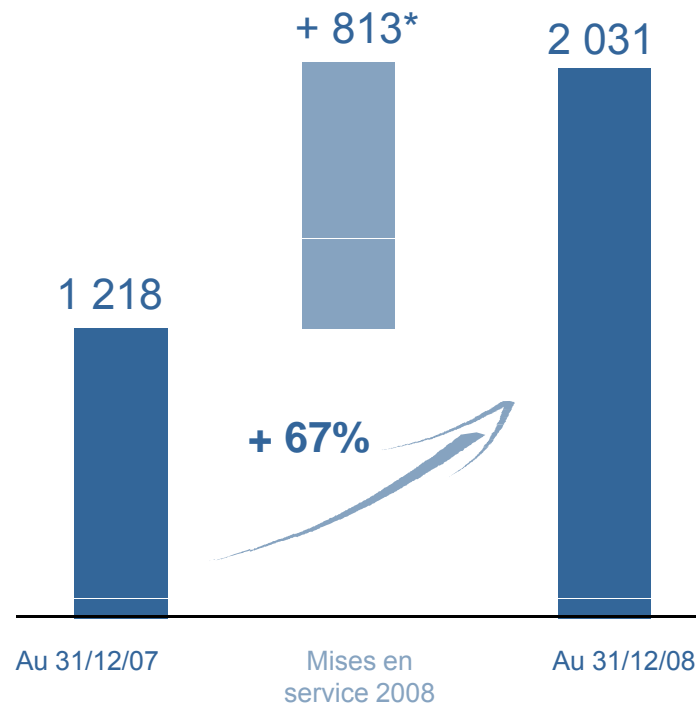


* Eolien, solaire et autres filières

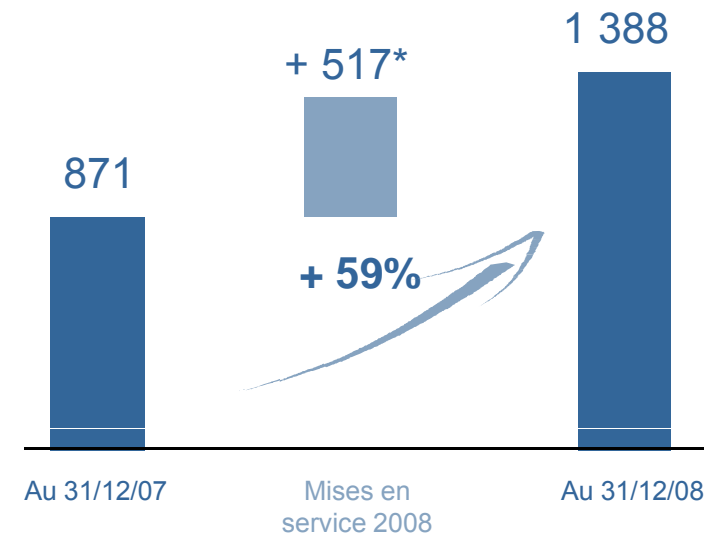


EOLIEN : accélération de la croissance des capacités installées

Capacités installées brutes (MW)



Capacités installées nettes (MW)

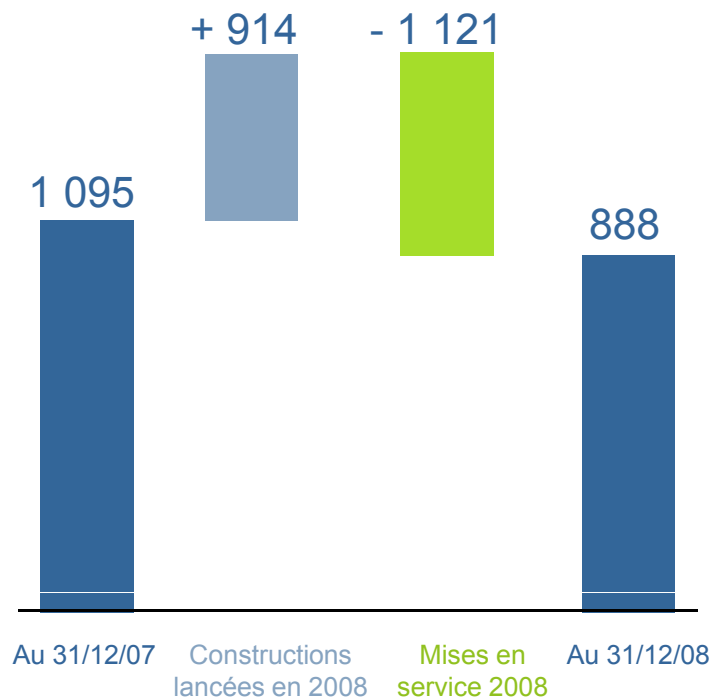


* Net de l'attrition des vieux parcs

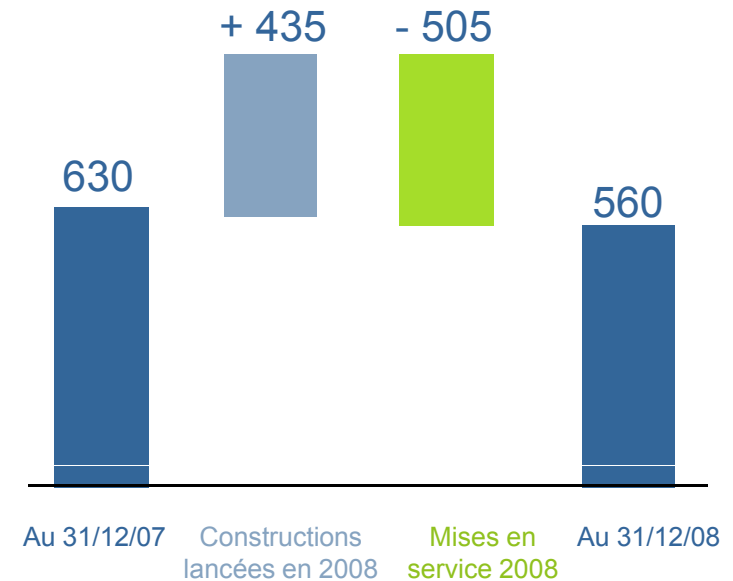


EOLIEN : Un programme de construction soutenu

Capacités en construction brutes* (MW)



Capacités en construction nettes (MW)



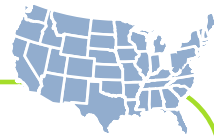
* Y compris l'activité DVAS



Approvisionnement en turbines

Etats-Unis

Europe



- **General Electric**
(529 MW pour 2009 et 2010)
- **REpower**
(292 MW pour 2009)
- **Clipper**
(67 MW pour 2009)



- **Vestas**
(253 MW pour 2009 et 2010)
- **REpower**
(124 MW pour 2009)
- **Enercon**
(104 MW pour 2009 et 2010)

**1 369 MW
sécurisés**

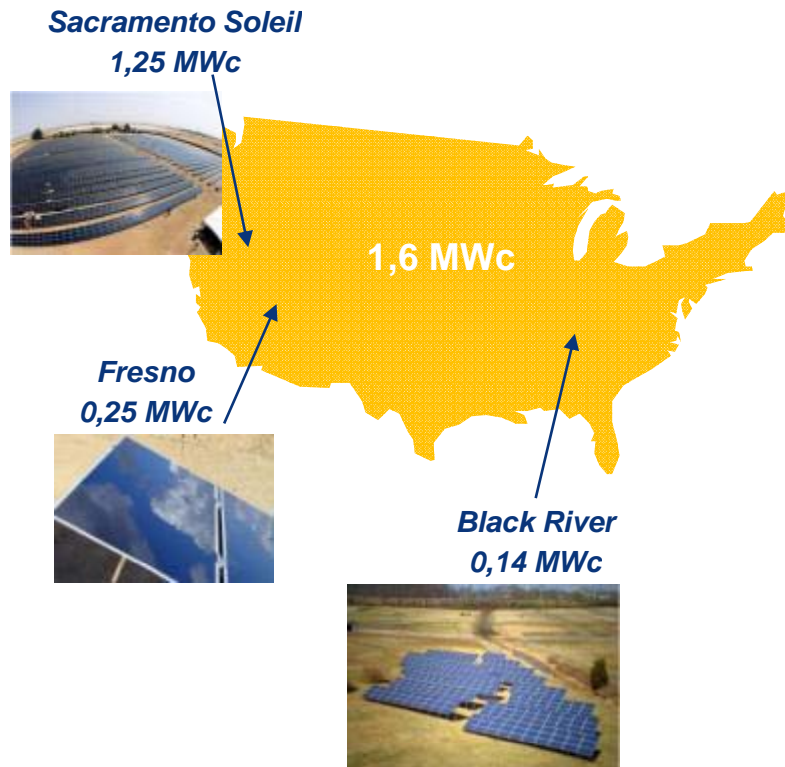
2009 : besoins couverts
2010 : besoins en partie couverts

2009 : besoins couverts
2010 : besoins en partie couverts

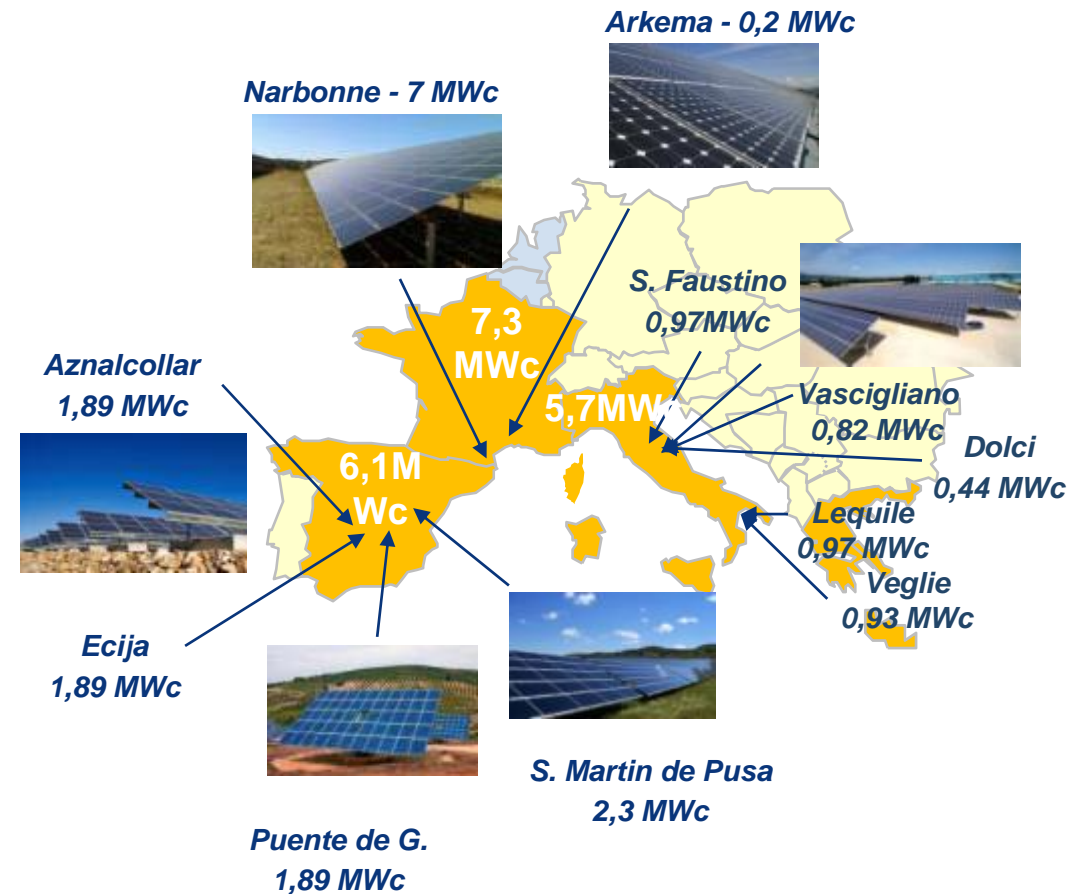


PV : Premières réalisations et mises en construction

Etats-Unis



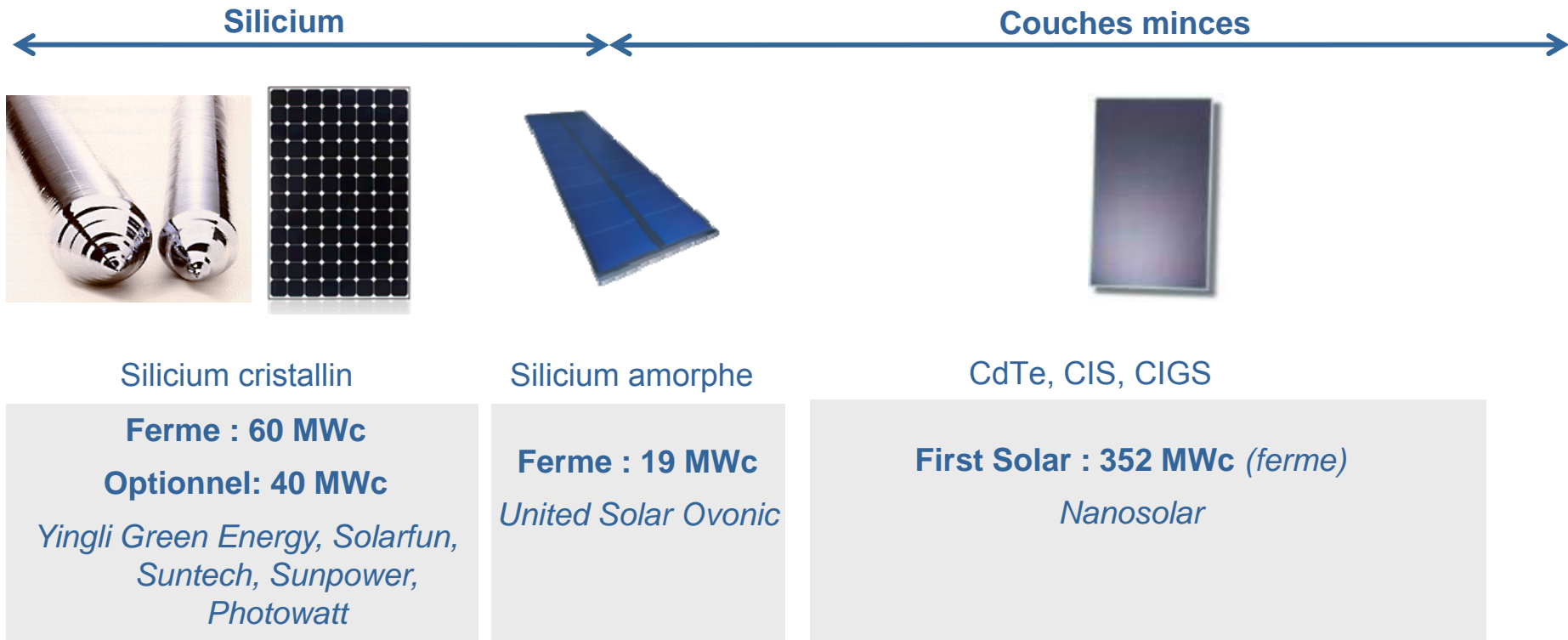
Europe



- 20,8 MWc bruts installés au 31 décembre 2008
- Objectifs au 31 décembre 2009 : 100 à 150 MWc installés ou en construction



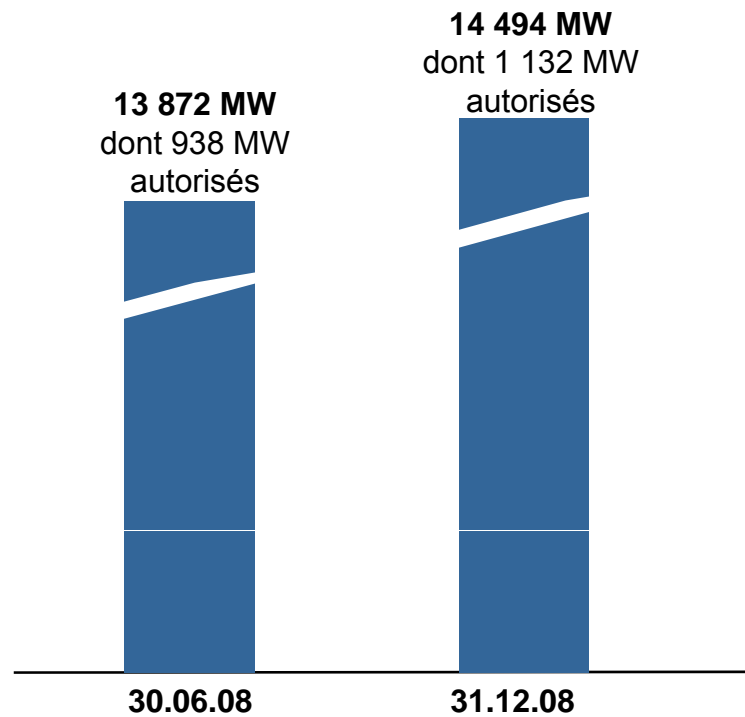
PV : Approvisionnement en modules solaires photovoltaïques



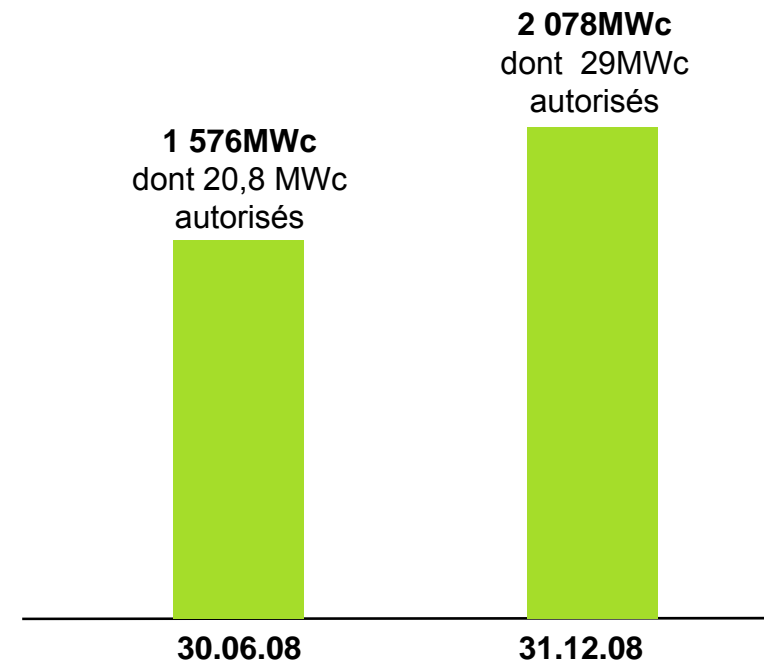
Approvisionnement sécurisé 2009-2012 : 431 MWc fermes + 40 MWc en option

Pipeline en croissance et objectifs 2012 confirmés

Pipeline éolien



Pipeline Solaire



Objectifs confirmés :
4 000 MW nets fin 2012
dont 500 MWc de solaire PV



Succès d'EDF ENR

Offres photovoltaïques ENR/ PPT



- Près de 2 200 ventes et 1000* installations réalisées dans les logements existants
- Signature de plus de 200 accords de partenariat avec des constructeurs de maisons individuelles (Maisons France confort...)
- Lancement de l'offre photovoltaïque aux professionnels

* Non comptés dans les capacités EDF EN

Tenesol

- 12 MWc* de toitures photovoltaïques installés en 2008
- Une capacité de 30 MWc* à fin décembre

Partenariats/Acquisitions

- Joint-Venture avec Stiebel-Eltron pour fabriquer des pompes à chaleur très haute performance sur brevet EDF
- Joint-Venture avec Imerys pour fabriquer des tuiles photovoltaïques

Stabilité des revenus

Pour les actifs existants

- Revenus garantis et indexés (tarifs d'achat fixés, Power Purchase Agreements)

Rigueur dans les investissements

- Critères d'investissement stricts qui assurent la rentabilité de l'appareil de production

Maîtrise du financement

- Financements sans recours sécurisés à long-terme

Pour les actifs en développement

- Soutien des gouvernements réaffirmé par le maintien de la plupart des tarifs

- Prix des équipements
- Opportunités d'acquisitions

- Groupe EDF
- Augmentation de capital
- Participation aux plans de relance des Etats

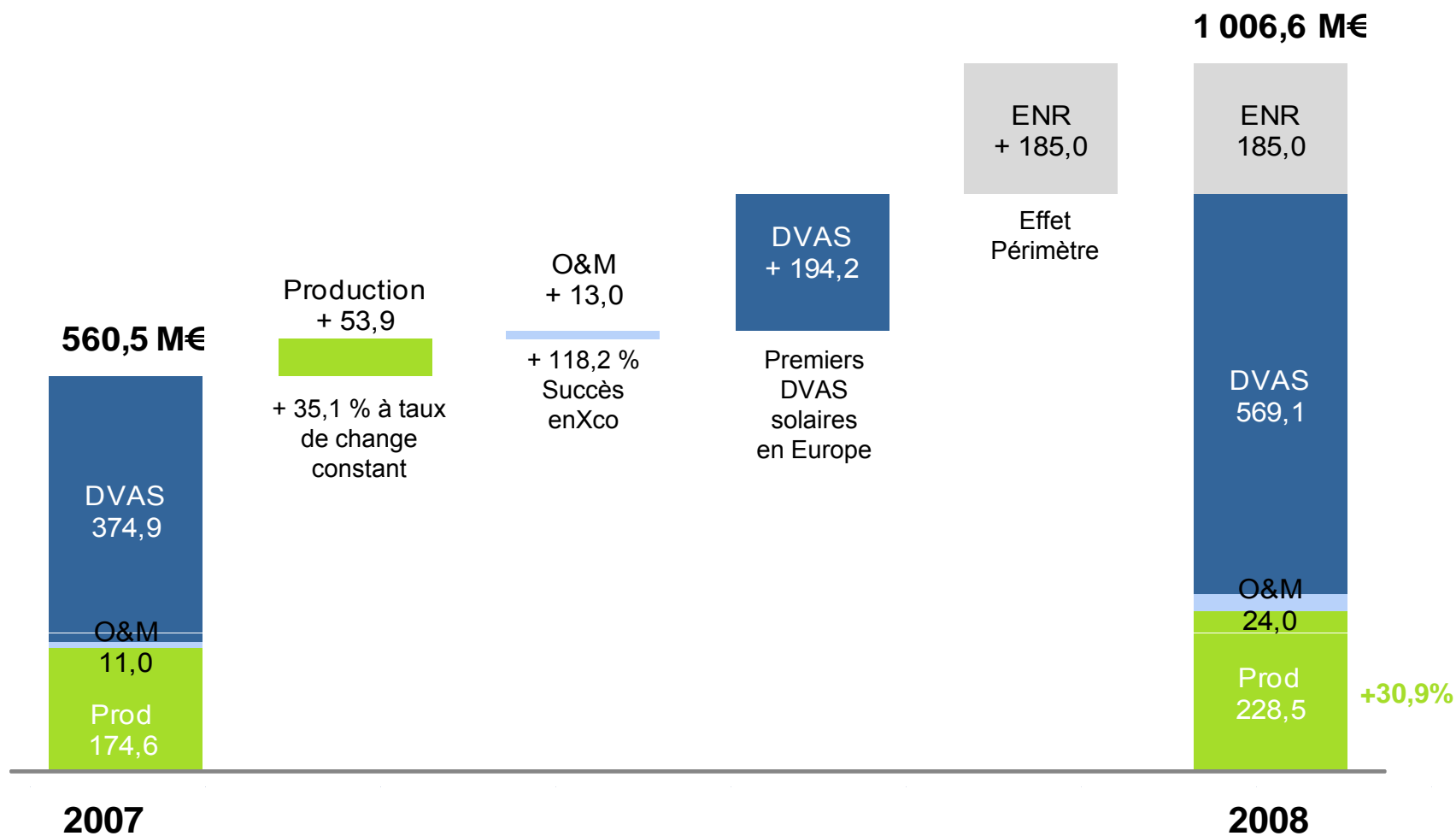


Résultats financiers

Philippe Crouzat
Directeur Financier

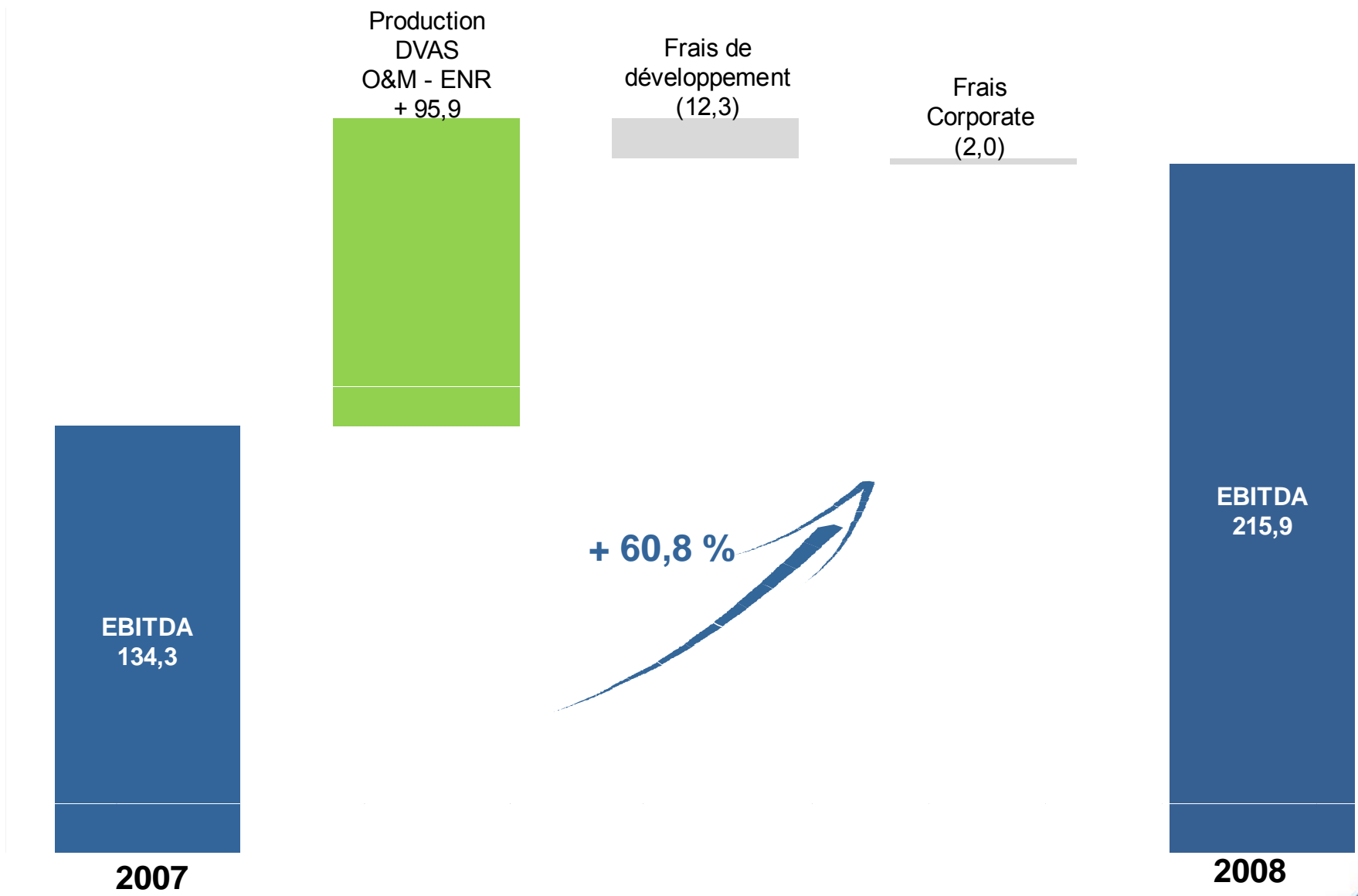
Chiffre d'Affaires Groupe

en M€



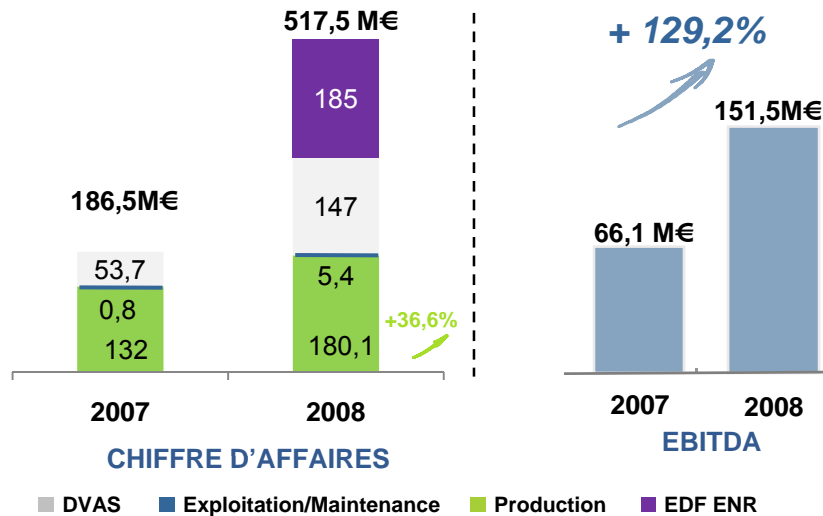
EBITDA

en M€



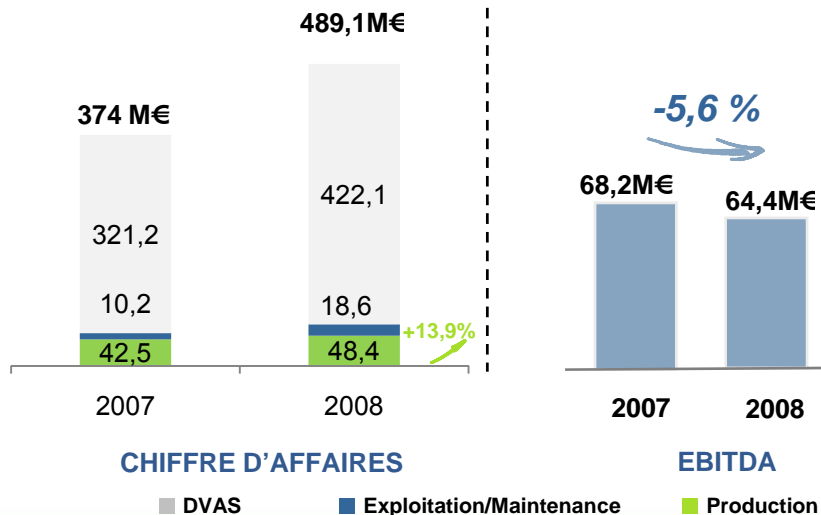
EBITDA par zone géographique

EUROPE



- Effet année pleine des mises en service 2007 (+224 MW bruts)
- + 737 MW bruts mis en service en 2008
- DVAS éoliens et solaires
- Entrée d'EDF Energies Nouvelles Réparties

AMERIQUES



- Effet année pleine de Fenton (205,5 MW)
- Forte croissance de l'Exploitation-Maintenance
- Evolution très défavorable de la parité USD/€
- Impact de Goodnoe

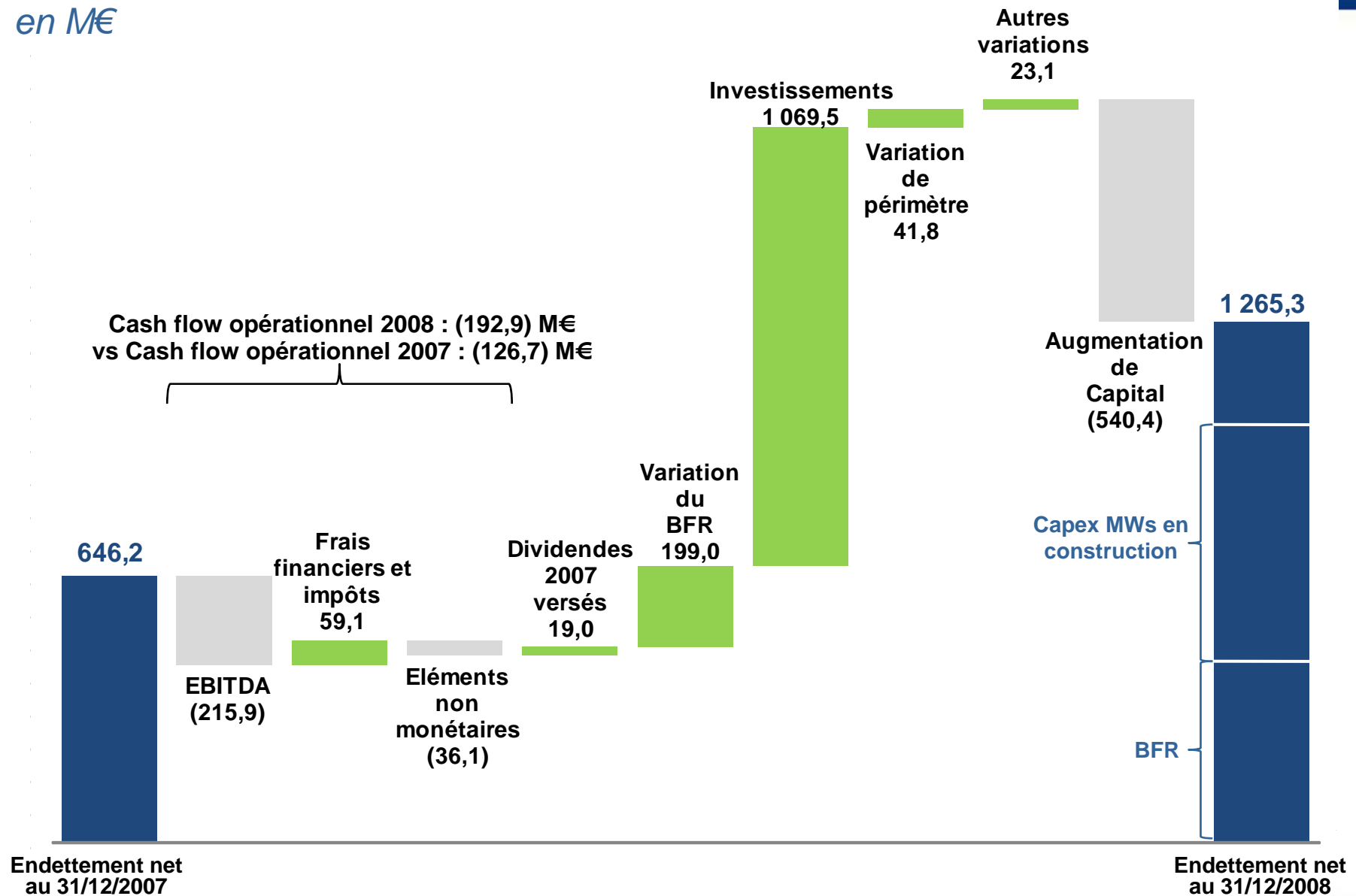
Compte de résultat simplifié

<i>En M€</i>	2007	2008	% 2008 vs 2007
Chiffre d'affaires	560,5	1 006,6	+ 79,6%
EBITDA	134,3	215,9	+60,8%
Résultat opérationnel	95,5	158,6	+66,1%
Résultat financier	(24,6)	(42,6)	+ 73,2 %
Résultat net part du Groupe	51,4	69,6	+35,4%

- EBITDA : supérieur aux objectifs malgré la faiblesse du dollar et de la livre
- Résultat financier : en ligne avec la croissance des capacités installées
- Résultat net part du Groupe : taux effectif d'impôt en hausse

Evolution de l'endettement net

en M€



Financement centrales éoliennes et solaires

- Financement de projets sans recours vs dette corporate
 - Dette cantonnée dans les structures détenant les actifs
 - Adossement actifs/passifs
- Un marché profondément modifié
 - Capacité «underwriting» limitée ou inexistante
 - Structures en club deal
 - Négociations plus longues
 - Augmentation des marges bancaires en Europe et aux US, partiellement compensée par la baisse des taux
- Une classe d'actifs particulièrement peu risqués pour les prêteurs

Financement centrales éoliennes et solaires

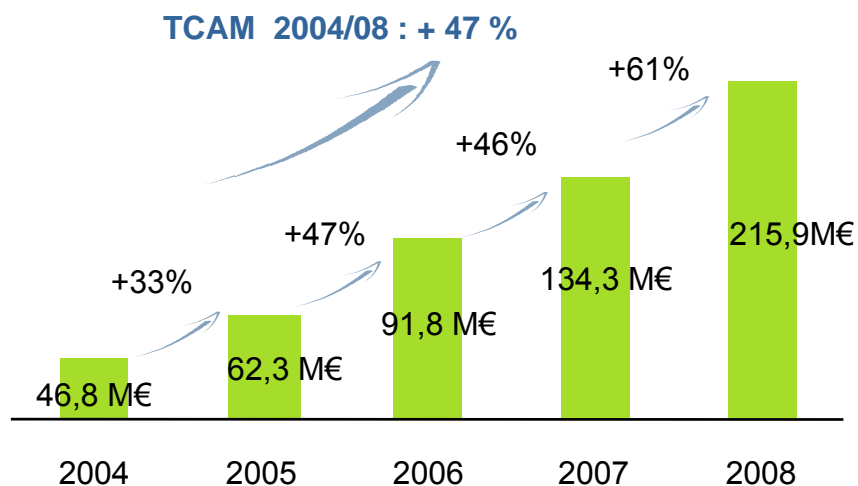
- Pour EDF-EN accès au financement de projets sans recours dans des conditions acceptables
 - Nouveaux partenaires bancaires
 - Rapport dettes/fonds propres toujours autour de 80 % des coûts de construction
 - Maturité de la dette inchangée en ligne avec les durées des obligations d'achats et des PPA avec les compagnies électriques
- Atouts EDF EN
 - Présence EDF au capital
 - Trésorerie disponible et lignes corporate
 - Qualité des projets
- Lignes corporate et trésorerie disponible : un avantage décisif au service d'une flexibilité accrue
 - Financement du Besoin en fonds de Roulement (panneaux solaires et DVAS)
 - Financement relais de la période de construction de nos parcs

Dividende

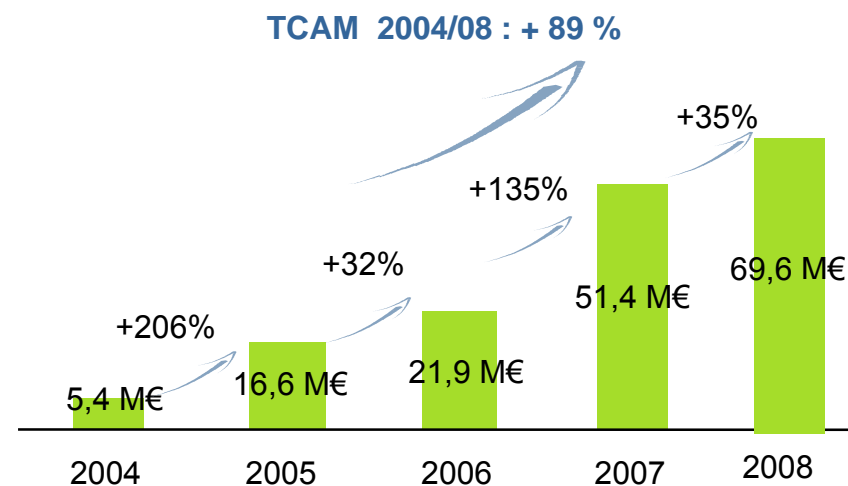
	2007	2008	Variation
Résultat net part du Groupe	51,4 M€	69,6 M€	+35,4%
Dividende proposé	16,1 M€	20,9 M€	+29,8 %
Nombre d'actions	62,1 M	77,6 M	-
Dividende par action	0,26 €	0,27 €* 0,27 €	+3,8 %
Pay-out ratio	31,3 %	30,1 %	-

* Montant du dividende qui sera proposé à l'Assemblée Générale des actionnaires

EBITDA



Résultat net part du Groupe



Objectif 2009 :
EBITDA compris entre
280 et 300 millions d'euros

Éléments exogènes:

- Conditions climatiques (Vent/Hydraulicité)
- Taux de change (USD - GBP)
- Capacité de financement des acquéreurs (DVAS)



Annexes

Capacités installées au 31 décembre 2008

PARCS EOLIENS

	Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)
AI	Kröpelin	3,0	100,0%
	Total	3,0	100,0%
ETATS-UNIS	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	23,3	99%
	Difwind 8	14,9	99,5%
	Difwind 9	18,0	100%
	enXco 1	4,8	100%
	enXco 4	18,7	100%
	enXco 5	57,8	100%
	enXco 5 bis	9,0	100%
	Alta Mesa	9,4	100%
	Moulton	2,0	100%
	Champepadan	2,0	100%
	Patterson Pass	21,7	100%
	Hawi	10,6	60%
	Oasis	60,0	23,6%
	Chanarambie	85,5	50,8%
	Viking	12,0	50,8%
Fenton	205,5	57,8%	
Wapsi North	100,5	60,0%	
Total	712,7		
Portugal	Cabreira 1	37,8	100%
	Cabreira 2	4,0	100%
	Espiga	6,0	50%
	Cerveirenses	10,0	43%
	Montemuro	10,0	100%
	Centro	40,0	30%
	Arga	36,0	50%
	Ventominho	240,0	43%
	Arada	92,0	100%
	TOTAL	475,8	
France	Petit Canal 1	2,4	50%
	Petit Canal 2	3,3	0%
	Petit François	2,2	0%
	Ersa-Rogliano	12,0	100%
	Petit Canal 3	1,5	0%
	Bouin-Côte Jade	12,0	90%
	Sainte Rose	6,3	0%
	Oupia	8,1	96%
	Aumelas	12,0	100%
	Lou Paou	2,0	100%
Luc-sur-Orbieu	12,0	100%	
Villesèque	50,6	100%	
Salles-Curan	87,0	69%	
Chemin d'Ablis	52,0	100%	
TOTAL	263,4		
Italie	Nurri	22,1	48%
	Andretta	70,0	48%
	Sant'Agata	72,0	48%
	Campidano	70,0	48%
TOTAL	234,1		
GRECE	Didimon	36,0	99%
	Rovas	9,4	90%
	Profitis Ilias	30,0	100%
	Perdikovouni	24,0	100%
	Kalyva	12,0	100%
	Imerovigli	30,0	90%
	Profitis Ilias (ext.)	8,0	100%
TOTAL	149,4		
ROYAUME-UNI	Cold Northcott	6,6	100%
	Great Orton	4,0	100%
	Cemmaes	15,3	100%
	Llangwryfon	9,4	100%
	Glass Moor	16,0	100%
	Deeping	16,0	100%
	Red House	12,0	100%
	Red Tile	24,0	100%
	Walkway	14,0	50%
	Bicker	26,0	50%
TOTAL	143,2		
Tu	Burgaz	15,0	25%
	Sayalar	34,0	25%
TOTAL	49,0		
TOTAL EOLIEN		2030,6	

Capacités installées au 31 décembre 2008

PARCS SOLAIRES ET AUTRES FILIERES

	Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)
France	Narbonne	7,0	100%
	Montesquieu	0,1	100%
	Themis	0,2	100%
	TOTAL	7,3	
Italie	Bosco	0,9	48%
	Vascigliano	0,8	48%
	Dolci	0,4	48%
	San Faustino	1,0	48%
	Thyssen Krupp	0,7	48%
	Veglie	0,9	48%
	Lequile	1,0	48%
	TOTAL	5,7	
Espagne	Puente de Genave	1,9	19%
	Ecija	1,9	19%
	San Martin de Pusa	2,3	19%
	TOTAL	6,1	
USA	Fresno	0,2	100%
	Sacramento	1,3	100%
	Black River	0,1	100%
	TOTAL	1,6	
TOTALSOLAIRE		20,8	

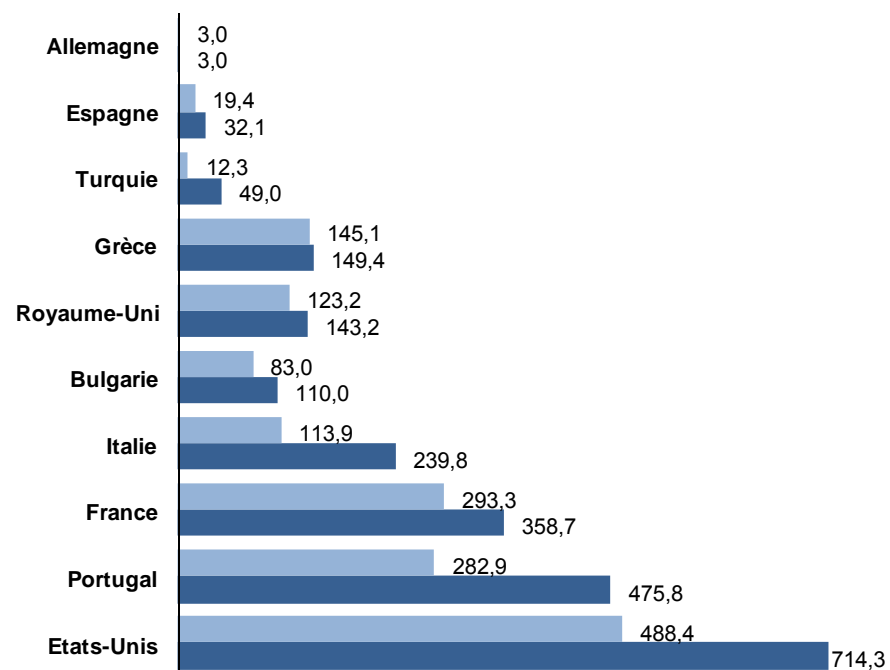
	Parcs	Type d'énergie	Capacités (MW)	Détention (%)
BULG.	Passarel-kokaliane	Hydraulique	56,0	100%
	Ogosta	Hydraulique	5,0	50%
	Prin-Spanchevo	Hydraulique	49,0	50%
ES	Lucena	Biomasse/Cogen	26,0	70%
France	Canal Saint Louis	Hydraulique	0,5	100%
	Asco	Hydraulique	4,7	100%
	Carbet	Hydraulique	3,5	100%
	Couzon	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 (Energies Antilles)	Thermique	16,7	65%
			Brut	Net
Thermique			69,5	43,8
Hydraulique			128,4	101,4
Biomasse			26,0	18,2
Total autres filières			223,9	163,4
TOTAL TOUTES FILIERES			2275,3	1564,4

Capacités installées au 31 décembre 2008

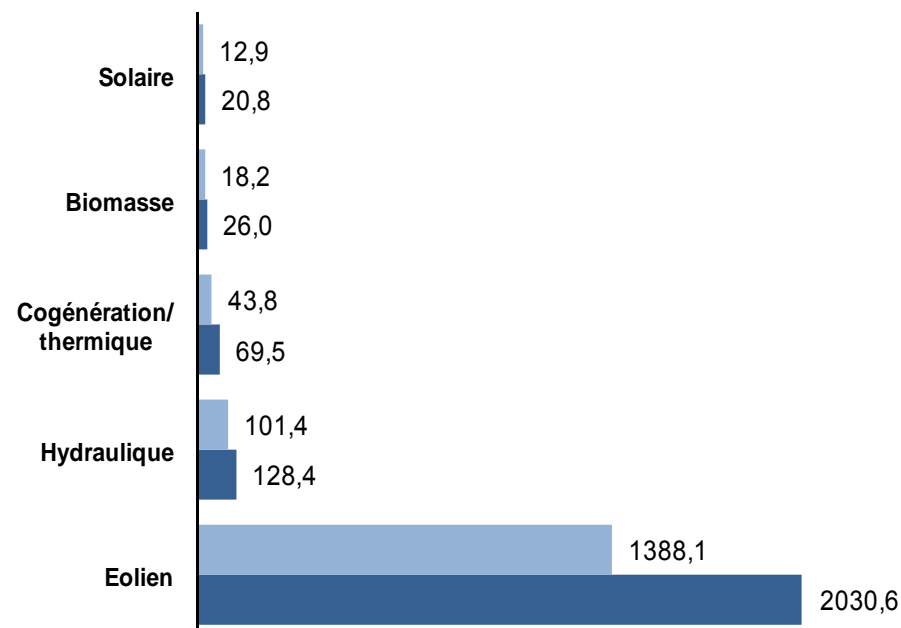
Chiffres bruts et nets en MW



Par pays



Par filière



Capacité brute

2 275,3

Capacité nette

1 564,4

Capacité brute

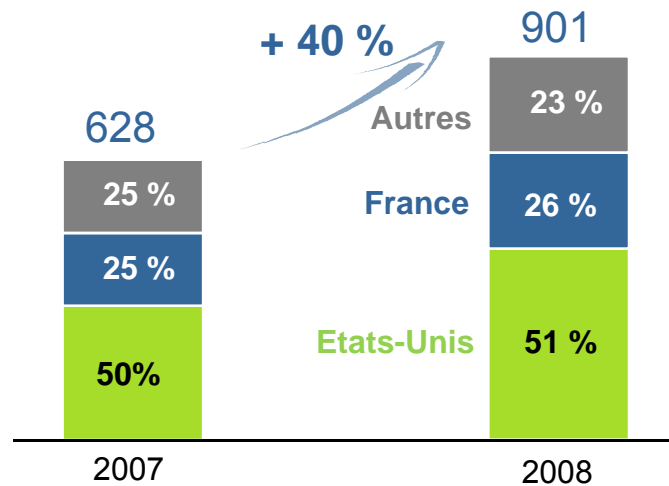
2 275,3

Capacité nette

1 564,4

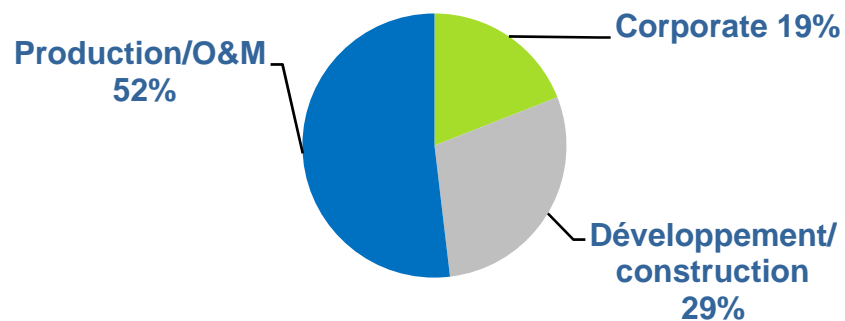
Des effectifs en croissance pour accompagner le développement

Renforcement des équipes*



- Des équipes jeunes
- Un taux d'absentéisme quasi-nul
- Un turnover inférieur à 3 %
- Des effectifs hautement qualifiés

Répartition par métier*



* Effectifs EDF Energies Nouvelles hors EDF Energies Nouvelles Réparties

Compte de Résultat

en M€

	2007	2008
Chiffre d'Affaires	560,5	1 006,6
Achats consommés et autres achats	(330,1)	(584,7)
Charges de personnel	(36,8)	(81,6)
Charges externes	(77,6)	(157,4)
Impôts et taxes	(6,8)	(12,1)
Autres produits et charges opérationnels	25,1	45,1
EBITDA	134,3	215,9
Dotation nettes aux amortissements	(41,4)	(62,4)
Subventions d'investissement	2,5	5,1
Résultat opérationnel	95,4	158,6
Charges d'intérêt nettes des produits de placement	(18,6)	(36,9)
Variation juste valeur des instruments de couverture	(4,5)	0,9
Résultat de change	(0,4)	(2,9)
Autres charges et produits financiers	(1,1)	(3,7)
Résultat financier	(24,6)	(42,6)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	70,8	116,0
Impôts sur les résultats	(18,4)	(37,1)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	1,3	(2,0)
Résultat net d'impôt des activités en cours de cession	0,0	0,0
Résultat net consolidé	53,7	76,9
Part des minoritaires	(2,3)	(7,3)
Résultat Net Part du Groupe	51,4	69,6

Bilan consolidé

en M€

ACTIF	2007	2008
Goodwill	78,3	105,8
Immobilisations	1 306,9	2 272,5
Titres mis en équivalence	32,1	29,6
Impôts différés	15,5	36,3
Autres actifs non courants	82,9	283,2
Actifs non courants	1 515,7	2 727,4
Stocks et en cours	128,3	279,2
Créances clients et comptes rattachés	109,5	300,9
Autres actifs courants	260,5	481,1
Trésorerie et équivalents	369,3	632,1
Actifs courants	867,6	1 693,3
Actifs destinés à la vente	0,0	0,0
Total de l'Actif	2 383,3	4 420,7

PASSIF	2007	2008
Capitaux propres	745,3	1 268,0
Intérêts minoritaires	12,0	223,0
Capitaux propres	757,3	1 491,0
Provisions non courantes	6,9	14,8
Passifs financiers non courants	543,6	907,4
Impôts différés	58,7	99,0
Autres créditeurs	200,6	218,6
Passifs non courants	802,9	1 225,0
Fournisseurs et comptes rattachés	54,8	217,9
Passifs financiers courants	499,0	1 104,1
Autres passifs courants	262,4	367,9
Passifs courants	816,2	1 689,9
Passifs destinés à la vente	0,0	0,0
Total du Passif	2 383,3	4 420,7

Principales sociétés mises en équivalence

en M€

Au 31 décembre 2008

Pays	Société	Filière	Capacité installée (MW)	% Part du Groupe
Belgique	Groupe Alco	Bioéthanol	N/A	25,00%
	C. Power	Eolien	en construction	20,83%
France	Cogeri	Cogénération	19,2	35,00%
	Groupe Tenesol	ENR	-	9,38%
	Photon Power Technologies	ENR	-	20,00%
	Photon Power Industry	ENR	-	20,00%
	Silicium de Provence	ENR	-	5,14%
	Giordano	ENR		12,50%
Portugal	Eolica de centro	Eolien	40,0	29,90%
	Ecogen (sortie en 2008)	Eolien		29,00%
Inde	Batliboi	Eolien	N/A	50,00%
Allemagne	Reetec	O&M	N/A	28,00%

Principales sociétés consolidées en intégration proportionnelle

Au 31 décembre 2008

Pays	Société	Filière	Capacité installée brute (MW)	% Part du Groupe
Etats-Unis	Oasis Power Partners	Eolien	60,0	23,56%
	Chanarambie Power Partners	Eolien	85,5	50,83%
	Fenton	Eolien	205,5	57,76%
	Viking	Eolien	12,0	50,83%
France	Petit Canal 1	Eolien	2,4	50,00%
	Groupe Tenesol	ENR	-	25,00%
Italie	Sant'Agata	Eolien	72,0	47,50%
	Nurri	Eolien	22,1	47,50%
	Andretta	Eolien	70,0	47,50%
	Campidano	Eolien	70,0	47,50%
	Minervino	Eolien	en construction	47,50%
Portugal	Cerveirenses	Eolien	10,0	42,50%
	Espiga / Arga	Eolien	42,0	50,00%
	Ventominho	Eolien	192,0	42,50%
Grèce	Viotia 2	Eolien	en construction	52,20%
Royaume-Uni	Walkway	Eolien	14,0	50,00%
	Bicker	Eolien	26,0	50,00%
	Rusholme	Eolien	en construction	50,00%
	Long Park	Eolien	en construction	50,00%
	Burnfoot Hill	Eolien	en construction	50,00%
Turquie	Dogal	Eolien	49,0	25,00%
	Soma 1	Eolien	en construction	25,00%