



**THEOLIA**

**Communiqué de presse**

Aix en Provence, le 3 septembre 2008

## **THEOLIA : Forte croissance des capacités opérationnelles et de l'EBITDA Renforcement de l'activité pour compte propre**

- **Puissance installée totale de 661MW, en augmentation de 411MW sur un an**
- **Croissance de plus de 20% du chiffre d'affaires consolidé**
- **Croissance de 409 % des ventes d'électricité pour compte propre**
- **EBITDA consolidé en augmentation de 12 millions d'euros**
- **Confirmation de l'objectif de 2 000 MW en exploitation pour 2011**
- **Renforcement de l'équipe dirigeante**

**Jean-Marie Santander**, Président-Directeur Général : « *L'année 2008 marque un tournant important pour le Groupe THEOLIA : la production d'électricité pour compte propre impacte fortement nos comptes ; le Groupe a décidé de conserver un maximum de centrales éoliennes et de diminuer les ventes à des tiers, notamment en Allemagne. Nous prévoyons de disposer d'une capacité minimale de 1 135 MW d'ici fin 2009, sans tenir compte des centrales supplémentaires qui seront acquises dans les 18 mois restants. De plus, le Groupe a sécurisé l'approvisionnement de turbines pour plus de 1 000 MW. L'objectif de 2 000 MW d'ici fin 2011 se confirme donc concrètement. Compte tenu de la nouvelle dimension du Groupe et sur ma proposition, THEOLIA a décidé de dissocier les fonctions de Président et de Directeur Général et de recruter deux Directeurs Généraux Délégués.* »

### **ACTIVITE OPERATIONNELLE**

#### **Puissance installée en exploitation**

La puissance installée des centrales éoliennes en exploitation pour compte propre a progressé de 277 MW, passant de 73 MW au 30 juin 2007 à 350 MW au 30 juin 2008.

La puissance installée des centrales éoliennes en exploitation pour compte de tiers a progressé de 134 MW, passant de 177 MW au 30 juin 2007 à 311 MW au 30 juin 2008.

**Globalement, la puissance installée des centrales éoliennes exploitées par le Groupe THEOLIA s'élevait à 661 MW au 30 juin 2008.**

## Projets en développement

Au 30 juin 2008, les projets en développement du Groupe THEOLIA représentent 2 796 MW, répartis comme suit :

en MW au 30 juin 2008	Europe de l'Ouest	Pays émergents	TOTAL
En cours de construction	199	-	199
Permis de construire obtenus	190	55	244
Permis de construire en instruction	597	454	1 051
En développement	627	23	649
En prospection	262	390	653
<b>TOTAL</b>	<b>1 875</b>	<b>922</b>	<b>2 796</b>

Sur les 1 875 MW de projets en Europe de l'Ouest, le Groupe prévoit de mettre en service une capacité de 474 MW d'ici fin 2009. Compte tenu des 661 MW déjà en exploitation et sur la base de cette capacité additionnelle programmée, le Groupe prévoit une puissance installée minimale de 1 135 MW en exploitation d'ici fin 2009.

D'ici fin 2011, cette croissance sera complétée par des développements internes en Europe de l'Ouest et dans les pays émergents sur 2010 et 2011, ainsi que d'éventuelles acquisitions.

Le Groupe est donc confiant dans la confirmation de son objectif de 2 000 MW en exploitation d'ici fin 2011.

## Sécurisation de l'approvisionnement en turbines

Pour soutenir la construction de ses centrales éoliennes, le Groupe poursuit une politique active de sécurisation de l'approvisionnement en turbines.

Le Groupe a sécurisé, auprès de 6 fournisseurs, l'approvisionnement des turbines pour les centrales éoliennes qui seront mises en service d'ici fin 2009.

De plus, THEOLIA a signé deux protocoles d'accord avec Siemens :

- le premier porte sur la livraison de turbines représentant une puissance installée de 300 MW d'ici fin 2012,
- le second, dans le cadre de l'appel d'offres international lancé par l'ONE au Maroc pour un parc éolien d'une capacité de 300 MW, porte sur la livraison de turbines représentant une puissance installée de 300 MW (non comprise, à ce stade, dans le portefeuille de projets en développement). Ce protocole comporte une clause mentionnant que cette capacité pourra être transférée dans un accord cadre si THEOLIA n'était pas retenu.

Ainsi le Groupe THEOLIA a sécurisé l'approvisionnement d'une capacité de plus de 1 000 MW de turbines.

## REVUE FINANCIERE

### Compte de résultat

Le **chiffre d'affaires consolidé** du Groupe THEOLIA a atteint 61,9 millions d'euros au premier semestre 2008, en augmentation de plus de 20 % par rapport au premier semestre 2007.

Les ventes d'électricité d'origine éolienne sont passées de 22,2 millions d'euros au 30 juin 2007 à 53,2 millions d'euros au 30 juin 2008, en croissance de 139%.

Le Groupe a décidé de ne réaliser aucune vente de centrales éoliennes à des tiers sur le premier semestre 2008, alors que le premier semestre 2007 avait enregistré un chiffre d'affaires de 16,1 millions d'euros.

Le chiffre d'affaires de l'activité non-éolienne pour la période s'établit à 8,7 millions d'euros. A périmètre constant (le Groupe consolidant Thenergo par mise en équivalence depuis juillet 2007), cette activité est en croissance de 44% par rapport au premier semestre 2007.

L'**EBITDA consolidé** du Groupe THEOLIA a progressé de 12 millions d'euros par rapport au premier semestre 2007. Cette performance est le résultat direct de la forte augmentation de l'EBITDA de l'activité de vente d'électricité pour compte propre.

Le compte de résultat du Groupe THEOLIA se présente comme suit :

(en millions d'euros)	30 juin 2008	30 juin 2007
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>61,9</b>	<b>51,0</b>
<b>EBITDA</b>	<b>8,6</b>	<b>(3,3)</b>
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>(17,1)</b>	<b>(16,4) <sup>(1)</sup></b>
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(16,7)</b>	<b>3,6</b>
<b>Résultat financier</b>	<b>(10,8)</b>	<b>(0,7)</b>
<b>Résultat net</b>	<b>(26,2)</b>	<b>6,3</b>
<b>Résultat net part du Groupe</b>	<b>(25,3)</b>	<b>6,2</b>

(1) Reclassement de 5,3 millions d'euros du poste « Autres produits et charges non courants » vers le poste « Autres produits et charges opérationnels », afin d'améliorer la comparabilité du résultat opérationnel courant avec l'exercice 2008. Le résultat opérationnel courant publié au 30 juin 2007 était de (11,1) millions d'euros.

### Résultat opérationnel courant

Le volume des investissements entraîne des amortissements et provisions qui ont un impact significatif sur le **résultat opérationnel courant**, qui s'élève au 30 juin 2008 à (17,1) millions d'euros.

## Résultat net consolidé

L'écart entre les **résultats nets** enregistrés au 30 juin 2007 et au 30 juin 2008 a deux origines principales :

- Le premier semestre 2007 avait enregistré un profit de dilution non récurrent de 20 millions d'euros sur les titres Thenergo, alors que le premier semestre 2008 n'a enregistré qu'un profit de dilution de 0,6 millions d'euros ;
- Le coût de l'endettement financier net a augmenté de 11,4 millions d'euros entre les premiers semestres 2007 et 2008, majoritairement du fait de la charge comptable d'intérêts sur l'emprunt obligataire (OCEANES) et de l'augmentation de la charge d'intérêts associée aux acquisitions de centrales éoliennes en 2007.

## Performance par activité

en millions d'euros	Vente d'électricité d'origine éolienne	Développement, construction et vente de centrales éoliennes à des tiers	Activité non-éolienne	Holding	Total
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>53,2</b>	<b>N/S<sup>(2)</sup></b>	<b>8,7</b>	<b>-</b>	<b>61,9</b>
Dont Compte propre	30,2				
Compte de tiers	23,0				
<b>EBITDA <sup>(1)</sup></b>	<b>21,2</b>	<b>(6,3)</b>	<b>(1,3)</b>	<b>(5)</b>	<b>8,6</b>

(1) EBITDA = Résultat opérationnel courant + dotations aux amortissements et provisions, avant les dépenses non cash (attributions d'actions gratuites et BSA)

(2) Non significatif

La performance du premier semestre illustre la **montée en puissance de la production d'électricité pour compte propre, cœur de métier de THEOLIA** :

- la puissance installée des centrales éoliennes détenues par le Groupe est passée de 73 MW au 30 juin 2007 à 350 MW au 30 juin 2008 (+380%).
- le chiffre d'affaires correspondant est passé de 5,9 millions d'euros à 30,2 millions d'euros (+409%).
- l'EBITDA correspondant est passé de 3,9 millions d'euros à 22,3 millions d'euros (+472%).

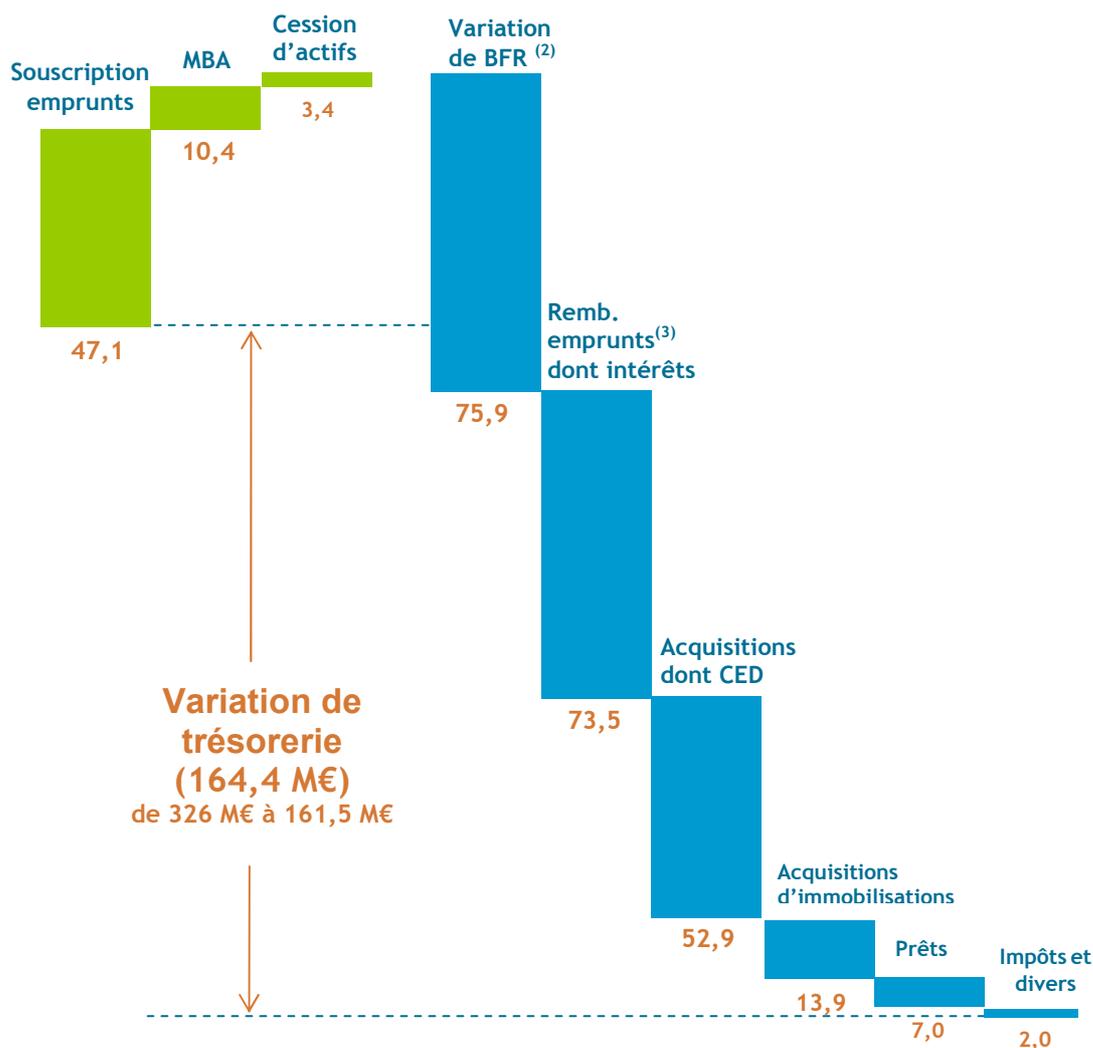
## Evolution de la dette nette et de la trésorerie

(en millions d'euros)	30 juin 2008	31 décembre 2007
Dettes financières non courantes <sup>(1)</sup>	247,4	256,7 <sup>(2)</sup>
Dettes financières courantes	109,9	90
Dette holding (OCEANES)	202	195,9
<b>Dette financière globale</b>	<b>559,3</b>	<b>542,6</b>
<b>Liquidités</b>	<b>(161,5)</b>	<b>(326,2)</b>
<b>Dette nette</b>	<b>397,8</b>	<b>216,2 <sup>(2)</sup></b>

(1) 100% financement de projets sans recours à la maison-mère – taux d'intérêts fixes

(2) Voir détail des retraitements par rapport aux comptes publiés au 31/12/2007 dans l'annexe aux comptes du 30/06/2008 (note 2)

La **dette nette** passe de 216,2 millions d'euros au 31 décembre 2007 à 397,8 millions d'euros au 30 juin 2008 compte tenu de la diminution de la trésorerie qui est passée de 326 millions d'euros au 31 décembre 2007 à 161,5 millions d'euros au 30 juin 2008. La variation de la trésorerie s'analyse comme suit :



La marge brute d'autofinancement dégagée par l'activité au cours du semestre de 10,4 millions d'euros est absorbée par la forte augmentation du besoin en fonds de roulement de 75,9 millions d'euros.

La variation du **besoin en fonds de roulement** intègre les décaissements associés aux approvisionnements de turbines principalement en Allemagne, en Italie et en Espagne, pour près de 70 millions d'euros.

Au niveau des investissements, des acquisitions ont été réalisées pour un montant de 53 millions d'euros, dont celle de la Compagnie Eolienne du Détroit, ainsi que deux parcs éoliens en France. Le reste est lié à des compléments de prix sur des acquisitions réalisées sur les exercices précédents.

## STRATEGIE

### Renforcement de l'activité pour compte propre

Dans le but de maximiser la création de valeur pour ses actionnaires, le Président-Directeur Général de THEOLIA a proposé à son Conseil d'administration de privilégier le développement de l'activité pour compte propre. Ce changement a reçu l'**approbation unanime des membres du Conseil d'administration de THEOLIA, incluant les administrateurs exécutifs, les administrateurs indépendants et les administrateurs issus de GE.**

**En sa qualité de « pure player » éolien, THEOLIA a décidé de se concentrer sur la production d'électricité en conservant pour compte propre un maximum de centrales éoliennes.**

Soutenue par un cadre réglementaire favorable, avec des prix de rachat attractifs en Europe de l'Ouest, cette activité bénéficie de toute l'expertise du Groupe.

La vente d'électricité pour compte propre génère des revenus récurrents et prévisibles, ainsi qu'une marge d'EBITDA élevée, sur une période de 15 à 20 ans.

La stratégie appliquée sur son principal marché, l'Allemagne, sera désormais en ligne avec celle poursuivie dans l'ensemble des autres pays européens où THEOLIA est présent.

### Dissociation des fonctions de Président et de Directeur Général

Sur proposition de Monsieur Jean-Marie Santander, Président-Directeur Général, le Conseil d'administration a décidé à la majorité de ses membres présents ou représentés de dissocier les fonctions de Président et de Directeur Général, afin de contribuer efficacement à la qualité des travaux du Conseil et d'adopter, au sein du Groupe, une gouvernance d'entreprise conforme aux meilleures pratiques de marché.

Dans ce cadre, Monsieur Jean-Marie Santander, dont le mandat actuel de Président-Directeur Général arrive à échéance en juin 2009, conservera la Présidence du Groupe. Le recrutement d'un Directeur Général, chargé de la mise en œuvre de la stratégie du Groupe décidée par le Conseil d'administration, est actuellement en cours.

### Renforcement de l'équipe dirigeante

Afin d'accompagner son développement futur, THEOLIA a également décidé de renforcer son équipe dirigeante en procédant à deux recrutements majeurs : Thierry Gagnard <sup>(1)</sup> en tant que Directeur Général Délégué Finance et Serge Gracia <sup>(2)</sup> en tant que Directeur Général Délégué Opérations.

(1) Thierry Gagnard, ESC Bordeaux (1980) – MBA (CPA, Groupe Lagardère 1997-1998), 49 ans, est fort de plus de 25 années d'expérience au service d'entreprises industrielles et de haute technologie, notamment Lagardère, Nortel, Eaton Electrical. Il dispose d'une expérience financière pluridisciplinaire à l'international et d'une pratique réactive issues de l'audit, du conseil et du management opérationnel.

(2) Serge Gracia, Ingénieur ENSI-ETA(1985)– DESS de Gestion des entreprises exportatrices (1991), 48 ans, est fort de 23 années au service d'entreprises industrielles ou spécialisées dans les énergies renouvelables. Il dispose d'une expérience dans la direction de projets industriels et internationaux, notamment la mise en place de parcs éoliens de grande puissance, ainsi que d'une grande pratique de gestion opérationnelle d'équipes pluridisciplinaires.

## PERSPECTIVES

Au 30 juin 2008, le Groupe disposait de 661 MW en exploitation et de 474 MW de projets à mettre en service d'ici fin 2009, hors acquisitions futures et développements internes de THEOLIA Emerging Markets.

Le Groupe confirme son objectif de 2 000 MW en exploitation d'ici fin 2011, majoritairement détenus en propre.

Par ailleurs, le Groupe avait annoncé un objectif d'EBITDA compris entre 55 et 65 millions d'euros en 2008, sur la base d'une cession de 170 MW à des tiers sur l'exercice. Cet objectif aurait été maintenu en cas de poursuite des opérations de cession aux tiers.

Compte tenu du renforcement annoncé de l'activité pour compte propre, **l'année 2008 sera un exercice de transition** avec :

- la conservation d'un maximum de centrales éoliennes en compte propre,
- la connexion au réseau de centrales éoliennes en Allemagne en 2008 et 2009 pour optimiser le bénéfice des récentes modifications tarifaires,
- un EBITDA d'un minimum de 20 millions d'euros.

THEOLIA se concentre sur un modèle unique de développement qui présente les plus fortes perspectives de croissance et de rentabilité à moyen et long terme.

Le rapport financier semestriel du Groupe est disponible sur le site Internet de la société [www.theolia.com](http://www.theolia.com).

*Prochaine publication financière*

*14 novembre 2008 : chiffre d'affaires du troisième trimestre 2008.*

## ANNEXES

### Bilan consolidé

en milliers d'euros

ACTIFS	Notes	30/06/2008	31/12/2007
Goodwill	6	133 792	120 062
Autres immobilisations incorporelles	7	131 028	75 474
Immobilisations corporelles	8	354 083	335 240
Participations dans les entreprises associées	9	62 489	63 060
Autres actifs financiers non courants		57 386	50 598
Impôts différés actifs		4 406	1 431
<b>Actifs non courants</b>		<b>743 184</b>	<b>645 865</b>
Stocks et en cours	10	62 198	37 877
Avances et acomptes turbines		52 757	7 521
Clients		37 036	87 387
Autres actifs courants		45 979	48 751
Créance d'impôt sur le résultat		1 649	188
Actifs financiers part courante		3 442	1 127
Trésorerie et équivalents de trésorerie	12	161 516	326 197
<b>Actifs courants</b>		<b>364 578</b>	<b>509 048</b>
<b>TOTAL ACTIFS</b>		<b>1 107 762</b>	<b>1 154 914</b>
<b>PASSIFS ET CAPITAUX PROPRES</b>			
Capital social	13	38 900	38 682
Primes d'émission		307 676	307 171
Autres réserves		67 033	106 552
Résultat net, part du Groupe		(25 328)	(48 262)
<b>Capitaux propres - part du groupe</b>		<b>388 281</b>	<b>404 143</b>
Intérêts minoritaires		(470)	277
<b>Capitaux propres</b>		<b>387 811</b>	<b>404 420</b>
Passifs financiers non courants	15	446 983	451 819
Provisions part non courante		1 099	665
Avantages du personnel		274	251
Impôts différés passifs		35 521	27 557
Autres passifs non courants		680	-
<b>Passifs non courants</b>		<b>484 557</b>	<b>480 292</b>
Passifs financiers courants	15	112 290	90 772
Provisions part courante		-	435
Fournisseurs et autres passifs courants		98 159	137 094
Dettes fiscales et sociales		16 880	28 966
Dettes d'impôt sur les sociétés		8 065	12 935
<b>Passifs courants</b>		<b>235 394</b>	<b>270 202</b>
<b>TOTAL PASSIFS ET CAPITAUX PROPRES</b>		<b>1 107 762</b>	<b>1 154 914</b>

	Notes	30/06/2008 (6 mois)	30/06/2007 (6 mois)
<b>Chiffre d'affaires</b>		61 885	51 024
Achats et variations de stocks		(25 983)	(34 654)
Charges externes		(18 092)	(12 966)
Impôts et taxes		(1 130)	(497)
Charges de personnel	17	(15 939)	(11 988)
Amortissements et provisions		(16 243)	(4 026)
Autres produits et charges opérationnels	18	(1 557)	(3 337)
<b>Résultat opérationnel courant</b>		<b>(17 059)</b>	<b>(16 444)</b>
Autres produits et charges non courants		328	20 046
<b>Résultat opérationnel</b>		<b>(16 731)</b>	<b>3 602</b>
Coût de l'endettement financier brut	19	(17 076)	(3 252)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	19	2 893	477
<b>Coût de l'endettement financier Net</b>	19	<b>(14 183)</b>	<b>(2 775)</b>
Autres produits et charges financiers	19	3 342	2 117
QP dans le résultat des entreprises associées	19	(1 278)	179
Impôt	20	2 668	3 160
<b>Résultat net des activités poursuivies</b>		<b>(26 182)</b>	<b>6 283</b>
<b>RESULTAT NET</b>		<b>(26 182)</b>	<b>6 283</b>
dont part Groupe		(25 328)	6 172
dont intérêts minoritaires		(854)	111
Résultat par action	21	(0,65)	0,21
Résultat dilué par action	21	(0,45)	0,19

	30/06/2008	30/06/2007	31/12/2007
<b>Résultat net total des sociétés consolidées</b>	<b>(26 182)</b>	<b>6 289</b>	<b>(48 625)</b>
Elim. des amortissements, dépréciations et provisions	15 309	4 156	18 084
Elim. de la variation des impôts différés	(2 668)	(3 160)	2 729
Elim. Des plus ou moins values de cession	118	(131)	(932)
Elim. De la quote-part de résultat des mises en équiv.	1 278	185	(83)
Charges financières	15 760	-	11 720
Autres produits & charges sans incidence sur la trésorerie	6 739	(12 031)	44 321
<b>Marge brute d'autofinancement (A)</b>	<b>10 354</b>	<b>(4 691)</b>	<b>27 214</b>
Dividendes reçus des mises en équivalence			-
Incidence de la variation de BFR lié à l'activité (B)	(75 939)	(27 768)	2 639
Impôts sur les sociétés décaissés	(2 213)	(2 817)	240
<b>FLUX DE TRESORERIE PROVENANT DES ACTIVITES OPERATIONNELLES (a) = (A+B)</b>	<b>(67 799)</b>	<b>(35 276)</b>	<b>30 093</b>
Acquisitions d'immobilisations	(11 938)	(22 718)	(48 136)
Acquisition d'immobilisations financières	(2 002)	(37 336)	(104)
Cessions d'immobilisations	3 399	2 470	7 006
Variation des prêts	(7 092)	(8 684)	(28 913)
Incidence des variations de périmètre	(52 919)	67	(66 516)
<b>FLUX NET GENERE PAR LES ACTIVITES D'INVESTISSEMENTS (b)</b>	<b>(70 551)</b>	<b>(66 202)</b>	<b>(136 663)</b>
Dividendes versés aux minoritaires	-	(29)	(29)
Actions propres	0	177	8
Augmentation (réduction) de capital	723	76 923	96 176
Souscription d'emprunts et autres dettes	47 073	19 953	308 813
Remboursements d'emprunts et autres dettes	(62 867)	(10 256)	(23 320)
Intérêts payés	(10 582)	(3 250)	(11 720)
Opérations de financement sans incidence sur la trésorerie	-		(468)
<b>FLUX NET GENERE PAR LES ACTIVITES DE FINANCEMENT (c)</b>	<b>(25 653)</b>	<b>83 518</b>	<b>369 459</b>
<b>Flux liés aux activités en cours de cession</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Incidence des variations des taux de change	(422)	14	(111)
<b>VARIATION DE TRESORERIE ET EQUIVALENTS DE TRESORERIE (d) = (a)+(b)+(c)</b>	<b>(164 425)</b>	<b>(17 946)</b>	<b>262 778</b>
Trésorerie, équivalents de trésorerie nette à l'ouverture	325 920	63 142	63 142
Trésorerie et équivalents de trésorerie nette à la clôture*	161 495	45 195	325 920
<b>VARIATION DE TRESORERIE ET EQUIVALENTS DE TRESORERIE</b>	<b>(164 425)</b>	<b>(17 946)</b>	<b>262 778</b>
* Trésorerie figurant au bilan	161 516	47 181	326 197
Découverts bancaires	(21)	(1 986)	(278)
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie nette à la clôture</b>	<b>161 495</b>	<b>45 195</b>	<b>325 920</b>

**Tableau de variation des capitaux propres**
*en milliers d'euros*

	Capital	Primes	Ecart de conv*	Réserves consolidées et résultat	Capitaux propres part du groupe	Intérêts minoritaires	Total capitaux propres
<b>Situation au 01/01/2007</b>	25 404	137 650	(9)	6 643	169 688	1 734	171 422
Ecart de conversion			(18)		(18)		(18)
Actions d'autocontrôle				177	177		177
<b>Résultat consolidé de la période</b>				<b>6 172</b>	<b>6 172</b>	<b>105</b>	<b>6 277</b>
<b>Sous total des produits et charges de la période</b>	-	-	(18)	<b>6 348</b>	<b>6 330</b>	<b>105</b>	<b>6 435</b>
Augmentation de capital	6 376	72 709			79 085		79 085
Actions gratuites				3 751	3 751		3 751
BSA attribués au personnel				19	19		19
BSA attribués aux administrateurs				3 659	3 659		3 659
Imputation sur la prime d'émission des BSA					-		-
Imputation des frais d'augmentation de capital		(2 883)			(2 883)		(2 883)
Variation de périmètre				12	12	(1 707)	(1 738)
Autres reclassements				291	291		291
<b>Situation au 30/06/2007</b>	<b>31 780</b>	<b>207 476</b>	<b>(27)</b>	<b>20 723</b>	<b>259 952</b>	<b>89</b>	<b>260 041</b>
Ecart de conversion			253		253		253
Actions d'autocontrôle				(169)	(169)		(169)
<b>Résultat consolidé de la période</b>				<b>(54 434)</b>	<b>(54 434)</b>	<b>(650)</b>	<b>(55 084)</b>
<b>Sous total des produits et charges de la période</b>	-	-	253	<b>(54 602)</b>	<b>(54 349)</b>	<b>(650)</b>	<b>(54 999)</b>
Augmentation de capital	6 902	102 794			109 696		109 696
Actions gratuites				2 494	2 494		2 494
BSA attribués au personnel				19	19		19
BSA attribués aux administrateurs				1 855	1 855		1 855
Imputation des frais d'augmentation de capital		(3 099)			(3 099)		(3 099)
Emprunt obligataire convertible				26 502	26 502		26 502
Apport des parcs éoliens General Electric				56 490	56 490		56 490
Variation de périmètre				5 830	5 830	838	6 668
Autres reclassements				(1 247)	(1 247)		(1 247)
<b>Situation au 31/12/2007</b>	<b>38 682</b>	<b>307 171</b>	<b>226</b>	<b>58 064</b>	<b>404 143</b>	<b>277</b>	<b>404 420</b>
						277	
<b>Situation au 01/01/2008</b>	<b>38 682</b>	<b>307 171</b>	<b>226</b>	<b>58 064</b>	<b>404 143</b>	<b>277</b>	<b>404 420</b>
Ecart de conversion			(338)		(338)		(338)
Actions d'autocontrôle				(458)	(458)		(458)
<b>Résultat consolidé de la période</b>				<b>(25 328)</b>	<b>(25 328)</b>	<b>(854)</b>	<b>(26 182)</b>
<b>Sous total des produits et charges de la période</b>	-	-	(338)	<b>(25 787)</b>	<b>(26 125)</b>	<b>(854)</b>	<b>(26 979)</b>
Augmentation de capital	218	505			723		723
Actions gratuites				7 602	7 602		7 602
BSA attribués				1 555	1 555		1 555
Variation de périmètre				130	130		130
Autres reclassements				253	253	107	360
<b>Situation au 30/06/2008</b>	<b>38 900</b>	<b>307 676</b>	<b>(112)</b>	<b>41 816</b>	<b>388 280</b>	<b>(470)</b>	<b>387 811</b>

## A propos de THEOLIA

THEOLIA est un leader européen de la production d'électricité à partir des énergies renouvelables. THEOLIA exerce ses activités en France, en Allemagne, en Espagne, en Italie, en Grèce et dans certains pays émergents via sa filiale THEOLIA Emerging Markets : l'Inde, l'Amérique du Sud, certains pays de l'Europe de l'Est et le Maroc. THEOLIA est cotée sur le compartiment B d'Euronext Paris, marché réglementé de NYSE Euronext, sous le mnémonique TEO. La valeur est admise dans les indices SBF 120 et Next 150.

## Pour plus d'informations

Edward F. McDonnell  
Directeur des Relations Investisseurs  
Tél : +33 (0)4 42 906 594  
eddie.mcdonnell@theolia.com

Dolores Muniz  
Directrice de la Communication  
Tél : +33 (0)4 42 904 904  
dolores.muniz@theolia.com

Elodie Fiorini  
Directrice de la Communication financière  
Tél +33 (0)4 42 906 596  
elodie.fiorini@theolia.com

## THEOLIA

Société anonyme à Conseil d'Administration au capital de 38 900 079€

Siège social : 75 rue Denis Papin BP 80199 - 13795 Aix-en-Provence cedex 3

Tel : +33 (0)4 42 904 904 – Fax : +33 (0)4 42 904 905 - [www.theolia.com](http://www.theolia.com)

THEOLIA est cotée sur le compartiment B d'Euronext Paris sous le code Mnemo : TEO