



Avec un bénéfice net de 3,4 millions d'euros en 2015, FUTUREN atteint son objectif d'être rentable et poursuit une dynamique de croissance soutenue

- EBITDA ⁽¹⁾ en croissance de + 30 % à 34,5 millions d'euros, soit 58 % du chiffre d'affaires
- Résultat opérationnel de 13,3 millions d'euros, soit 22,5 % du chiffre d'affaires
- Augmentation de la trésorerie de 12,3 millions d'euros sur l'année, après investissement de 26,4 millions d'euros
- Objectif de mise en service de 187 MW à court terme en France et au Maroc

(en milliers d'euros)	2015	2014 retraité ⁽²⁾	2014 publié
Chiffre d'affaires	59 155	60 303	101 127
EBITDA ⁽¹⁾	34 500	26 529	53 509
Résultat opérationnel	13 335	(2 394)	7 550
Résultat financier	(8 678)	(22 406)	(29 521)
Résultat net des activités poursuivies	3 285	(25 704)	(26 916)
Résultat net des activités arrêtées ou en cours de cession	88	(1 346)	(133)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 373	(27 050)	(27 050)
Dont part du Groupe	1 975	(25 221)	(25 221)

(1) Résultat opérationnel courant avant dotations aux amortissements et dotations aux provisions pour risques non-opérationnels.

(2) Retraité de la comptabilisation de Breeze Two Energy en tant qu'activité abandonnée, conformément à la norme IFRS 5. L'impact de Breeze Two Energy est regroupé sur la ligne « Résultat net des activités arrêtées ou en cours de cession ».

Commentant les résultats annuels 2015, **Fady Khallouf, Directeur Général de FUTUREN**, a déclaré :

« Après plusieurs années de transformation profonde, FUTUREN est aujourd'hui un groupe industriel performant et rentable du secteur des énergies renouvelables. Nous atteignons un résultat net positif pour la première fois de l'histoire du Groupe. Notre vision stratégique adoptée fin 2010 est plus que jamais d'actualité et conforte nos perspectives d'avenir.

Notre cœur d'activité, la production d'électricité à partir d'énergie renouvelable, se caractérise par sa récurrence sur le long terme. Cette activité contribue à 86 % dans la formation de notre chiffre d'affaires, offrant ainsi stabilité et prévisibilité. Notre modèle d'activité et les résultats enregistrés aujourd'hui constituent le socle de notre croissance future. Mettant en œuvre une croissance à coûts de structure quasi-constants, chaque nouvelle mise en service d'un parc augmentera notre rentabilité. Après celle, en novembre 2015, d'un parc de 21 MW, FUTUREN mettra en service deux parcs éoliens en 2016, représentant 31 MW. Les mises en chantier de nouveaux parcs se poursuivront dès fin 2016.

Sur la base de cette dynamique particulièrement soutenue, nous maintenons notre objectif de doubler notre capacité installée en France et au Maroc à court terme.

Nous abordons l'avenir avec confiance et détermination. Notre croissance rentable viendra encore renforcer notre performance. »

1 Faits marquants de l'exercice 2015

Changement de dénomination sociale

L'Assemblée générale extraordinaire des actionnaires du 28 octobre 2015 a approuvé le changement de dénomination sociale de la Société, Theolia SA étant devenue FUTUREN SA.

Poursuite du développement en France

En 2015, FUTUREN a activement poursuivi son développement en France, avec, en particulier, la mise en service du parc éolien de la Haute Borne et le lancement de la construction du parc éolien de Chemin Perré.

Le parc éolien de la Haute Borne, situé sur le territoire des communes de Languevoisin-Quiquery, Breuil et Billancourt, dans le département de la Somme, comprend 7 éoliennes de 3 MW, pour une capacité totale de 21 MW. Conformément au calendrier établi, le parc a été mis en service en novembre 2015 et produit depuis de l'électricité verte.

Pour son parc de Chemin Perré, situé sur la communauté de communes du Nogentais, sur le territoire des communes de Montpothier et Villenauxe-la-Grande, dans le département de l'Aube, FUTUREN a commandé, en juillet 2015, 9 éoliennes de 2 MW, soit une capacité totale de 18 MW. En septembre 2015, FUTUREN a également conclu un accord de financement bancaire à long terme pour ce même projet. Conformément au calendrier prévu, les travaux de construction ont débuté en septembre 2015. La mise en service du parc est prévue pour le second semestre 2016.

En novembre 2015, le Groupe a commandé 4 éoliennes de 3,3 MW, soit une capacité totale de 13,2 MW, pour son projet des Monts, situé sur le territoire des communes de Sainte-Maure et Saint-Benoît-sur-Seine, dans le département de l'Aube. La signature d'un deuxième contrat d'achat d'éoliennes en moins de cinq mois a démontré le dynamisme de la réalisation du portefeuille de projets du Groupe en France.

Sortie de Breeze Two Energy

Le 22 mai 2015, FUTUREN a choisi de sortir de Breeze Two Energy. La perte de contrôle est effective depuis le 3 juin 2015. Les comptes consolidés 2015 présentent Breeze Two Energy en tant qu'activité abandonnée, conformément à la norme IFRS 5. Les comptes consolidés 2014 ont été retraités en conséquence.

Nomination de Jérôme Louvet en qualité d'administrateur

L'Assemblée générale des actionnaires du 19 juin 2015 a nommé Monsieur Jérôme Louvet en qualité d'administrateur pour une durée de trois ans.

Évolution du capital social

Au cours de l'exercice 2015, 769 430 actions ont été créées suite à l'exercice de bons de souscription d'actions et 5 533 actions ont été créées suite à la conversion d'OCEANES.

2 Résultats annuels 2015

Le Conseil d'administration, réuni le 15 mars 2016, a arrêté les comptes consolidés de l'exercice 2015. Les comptes présentés ci-après sont audités et certifiés sans réserve par les Commissaires aux comptes.

En 2015, le Groupe a réorganisé ses activités : les anciennes activités « Développement, construction, vente », « Exploitation » et « Corporate » sont appréhendées dans leur globalité. Les deux activités éoliennes présentées dans les comptes consolidés ci-après sont les suivantes :

- l'activité **Vente d'électricité** correspond à la vente de l'électricité produite par les parcs détenus et contrôlés par le Groupe ; et
- l'activité **Développement et gestion de parcs** comprend le développement, la construction et l'exploitation de parcs éoliens.

Enfin, le Groupe place aujourd'hui la vente d'électricité au cœur de son modèle économique et souhaite exploiter ses parcs éoliens sur leur durée de vie. Ainsi, depuis le 1^{er} juillet 2015, le Groupe ne considère plus la vente de parcs et projets éoliens comme une activité principale.

Les deux principales conséquences sont qu'à compter du 1^{er} juillet 2015, les ventes de parcs et projets ne sont plus reconnues en chiffre d'affaires et la politique d'amortissement a été revue.

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

Compte tenu de la sortie de Breeze Two Energy du périmètre de consolidation le 3 juin 2015, les transactions relatives à Breeze Two Energy pour les exercices 2015 et 2014 sont présentées sur une ligne isolée du compte de résultat, au-dessus du résultat net, libellée « Résultat net des activités arrêtées ou en cours de cession ». Les agrégats du compte de résultat présentés ci-après, du chiffre d'affaires au résultat net des activités poursuivies, s'entendent donc hors Breeze Two Energy. Les commentaires du compte de résultat comparent l'exercice 2015 à l'exercice 2014 retraité.

• Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe FUTUREN s'élève à 59,2 millions d'euros pour l'exercice 2015, tiré par des ventes d'électricité en croissance de + 11,2% sur l'exercice.

(en milliers d'euros)	Activités éoliennes		Activité non-éolienne ⁽³⁾	Total consolidé
	Vente d'électricité	Développement et gestion de parcs		
2015	51 105	8 049	-	59 155
2014 retraité⁽¹⁾	45 945	13 859 ⁽²⁾	498	60 303
2014 publié	86 769	13 859	498	101 126

(1) Retraité de la comptabilisation de Breeze Two Energy en tant qu'activité abandonnée, conformément à la norme IFRS 5.

(2) Incluant la vente d'un parc en exploitation de 6 MW en Allemagne.

(3) Activité arrêtée depuis mai 2014.

Grâce à des conditions de vent globalement favorables et à la mise en service d'un parc éolien de 21 MW en novembre 2015, l'**activité Vente d'électricité** enregistre un chiffre d'affaires de 51,1 millions d'euros en 2015, en hausse de + 11,2 %.

L'activité Vente d'électricité, adossée à des contrats à tarifs garantis sur 15 à 20 ans, bénéficie d'un chiffre d'affaires récurrent et de marges significatives sur le long terme. Cette activité sécurisée représente 86 % du chiffre d'affaires consolidé en 2015.

En août 2014, le Groupe avait enregistré en chiffre d'affaires de l'activité Développement et gestion de parcs la cession d'un parc éolien en exploitation en Allemagne. Au cours du 1^{er} semestre 2015, le Groupe n'a pas réalisé de cession de parc et projet éolien et depuis le 1^{er} juillet 2015, les ventes de parcs et projets éoliens ne sont plus reconnues en chiffre d'affaires. Dans ce contexte, l'**activité Développement et gestion de parcs** s'inscrit en baisse en 2015 par rapport à l'année précédente.

Le Groupe n'enregistre plus d'activité non-éolienne depuis la cession du parc solaire fin mai 2014.

Tirée par des conditions de vent globalement favorables, la principale activité de FUTUREN, la Vente d'électricité, enregistre une forte croissance.

- EBITDA

(en milliers d'euros)	Activités éoliennes		Activité non-éolienne ⁽²⁾	Total consolidé
	Vente d'électricité	Développement et gestion de parcs		
2015	37 402	(2 902)	-	34 500
2014 retraité ⁽¹⁾	31 484	(5 368)	413	26 529
2014 publié	57 761	(4 665)	413	53 509

(1) Retraité de la comptabilisation de Breeze Two Energy en tant qu'activité abandonnée, conformément à la norme IFRS 5.

(2) Activité arrêtée depuis mai 2014.

L'EBITDA de l'activité **Vente d'électricité** atteint 37,4 millions d'euros en 2015, contre 31,5 millions d'euros en 2014, soit une croissance de + 18,8 %. La marge d'EBITDA sur chiffre d'affaires de l'activité Vente d'électricité atteint 73,2 % en 2015, contre 68,5 % en 2014.

L'activité **Développement et gestion de parcs** a significativement amélioré son EBITDA en 2015, passant d'une perte de 5,4 millions d'euros en 2014 à une perte réduite à 2,9 millions d'euros.

L'EBITDA consolidé enregistre une croissance de + 30,0 % en 2015, pour atteindre 34,5 millions d'euros, contre 26,5 millions d'euros pour l'exercice 2014. La marge d'EBITDA consolidé sur chiffre d'affaires consolidé augmente également fortement, passant de 44,0 % en 2014 à 58,3 % en 2015.

- Résultat opérationnel

Sur la base d'amortissements relativement stables, le résultat opérationnel du Groupe est en très forte amélioration, passant d'une perte de 2,4 millions d'euros en 2014 à un profit de 13,3 millions d'euros en 2015.

(en milliers d'euros)	2015	2014 retraité ⁽⁴⁾	2014 publié
EBITDA ⁽³⁾	34 500	26 548	53 509
Dotations aux amortissements	(19 945)	(20 548)	(37 278)
Pertes de valeur	(772)	(6 463)	(6 463)
Autres	89	(1 017)	(1 018)
Résultat opérationnel	13 335	(2 394)	7 550

(3) Résultat opérationnel courant avant dotations aux amortissements et dotations aux provisions pour risques non-opérationnels.

(4) Retraité de la comptabilisation de Breeze Two Energy en tant qu'activité abandonnée, conformément à la norme IFRS 5.

Les dotations aux amortissements sont, dans leur grande majorité, associées aux parcs éoliens détenus et contrôlés par le Groupe. Le Groupe a revu sa politique d'amortissement en 2015. La charge d'amortissement est dorénavant calculée linéairement sur 23 ans.

Les pertes de valeur enregistrées en 2015 sont à nouveau en fort retrait, étant passées de 6,5 millions d'euros en 2014 à 0,8 million d'euros en 2015, atteignant un niveau négligeable comparé au profit dégagé par les activités.

Reflétant la performance des activités opérationnelles, la marge de résultat opérationnel sur chiffre d'affaires atteint 22,5 % en 2015.

• Résultat financier

Le résultat financier du Groupe représente une charge nette de 8,7 millions d'euros en 2015, comparée à une charge nette de 22,4 millions d'euros en 2014.

(en milliers d'euros)	2015	2014 retraité ⁽¹⁾	2014 publié
Charge d'intérêts liée aux OCEANES	(4 014)	(14 725)	(14 725)
Charge d'intérêts liée aux parcs en exploitation	(5 860)	(6 849)	(13 742)
Autres	1 196	(832)	(1 054)
Résultat financier	(8 678)	(22 406)	(29 521)

(1) Retraité de la comptabilisation de Breeze Two Energy en tant qu'activité abandonnée, conformément à la norme IFRS 5.

La charge d'intérêt annuelle liée à l'emprunt obligataire convertible s'élève à 4,0 millions d'euros en 2015, contre 14,7 millions d'euros en 2014. Suite à la restructuration financière réalisée fin 2014, la Société n'enregistre quasiment plus de charge d'intérêts supplémentaire due à la nature convertible de l'emprunt obligataire. Cette charge supplémentaire s'élevait à 10,5 millions d'euros en 2014.

La charge d'intérêts nette liée aux financements bancaires des parcs éoliens en exploitation enregistre une baisse sur l'année liée à (i) la poursuite normale des remboursements des financements de projets qui réduit, au fil des périodes, la charge d'intérêts correspondante, (ii) la réduction des capacités installées suite à la cession d'un parc éolien de 6 MW en août 2014 et (iii) la renégociation des financements existants en Allemagne.

Le résultat financier du Groupe enregistre une amélioration très significative. La charge nette est réduite de 13,7 millions d'euros entre 2014 et 2015, principalement grâce au succès de la restructuration financière réalisée fin 2014.

• Résultat net

Le résultat net de l'ensemble consolidé pour l'exercice 2015 est un bénéfice de 3,4 millions d'euros, contre une perte de 27,1 millions d'euros en 2014.

La dynamique amorcée au premier semestre 2015 s'est confirmée et amplifiée au second semestre 2015. Au total, l'exercice 2015 ressort bénéficiaire, avec un résultat net représentant 5,7 % du chiffre d'affaires.

Après avoir mené des restructurations profondes, tant sur les plans opérationnels que financiers, le Groupe démontre aujourd'hui la pertinence de la stratégie mise en œuvre et le caractère rentable de son modèle d'activité.

ENDETTEMENT ET TRÉSORERIE

Compte tenu de la sortie de Breeze Two Energy du périmètre de consolidation le 3 juin 2015, les positions bilancielle au 31 décembre 2015 présentées ci-après s'entendent hors Breeze Two Energy. En revanche, les positions bilancielle au 31 décembre 2014 présentées ci-après incluent Breeze Two Energy.

L'endettement financier net consolidé s'élève à 142,9 millions d'euros au 31 décembre 2015, en baisse de 183,2 millions d'euros sur l'année. La déconsolidation de Breeze Two Energy au cours de l'exercice 2015 a entraîné une réduction de la dette nette de 183,3 millions d'euros.

(en milliers d'euros)	31/12/2015	31/12/2014
Financements des parcs en exploitation	(139 338)	(325 573)
<i>dont FUTUREN</i>	(139 338)	(123 417)
<i>dont Breeze Two Energy</i>	-	(202 156)
Emprunt obligataire convertible (OCEANes)	(67 224)	(67 791)
Autres passifs financiers	(25 048)	(26 583)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	71 335	77 881
<i>dont FUTUREN</i>	71 335	59 066
<i>dont Breeze Two Energy</i>	-	18 815
Autres actifs financiers	17 394	16 007
Endettement financier net	(142 883)	(326 059)
<i>dont FUTUREN</i>	(142 883)	(142 718)
<i>dont Breeze Two Energy</i>	-	(183 341)

Financements des parcs en exploitation (FUTUREN)

Les financements de projets bancaires ont augmenté de 15,9 millions d'euros sur l'année : cette augmentation prévue de la dette bancaire illustre le dynamisme de l'avancement du Groupe dans la réalisation de son portefeuille de projets. Un parc a été mis en service en 2015 et les travaux de construction ont été lancés pour un second parc.

Il est rappelé que les financements de projets de FUTUREN sont sans recours ou avec recours limité contre la société-mère. Chaque société support de projet qui détient un parc contracte directement le financement et assure les remboursements des échéances grâce aux flux dégagés par l'exploitation du parc.

Autres passifs financiers

La juste valeur des instruments de couverture de taux d'intérêt (*swaps*) est incluse dans le poste « Autres passifs financiers », pour 9,1 millions d'euros au 31 décembre 2015, en diminution de 1,8 million d'euros sur l'exercice.

Le solde du poste « Autres passifs financiers », soit 16,0 millions d'euros au 31 décembre 2015, correspond essentiellement aux financements apportés par le véhicule d'investissement THEOLIA Utilities Investment Company à ses trois parcs éoliens. Il est rappelé que les parcs éoliens détenus par THEOLIA Utilities Investment Company sont consolidés en intégration globale et que leur mère, THEOLIA Utilities Investment Company, est mise en équivalence.

Trésorerie, équivalents de trésorerie

(en milliers d'euros)	31/12/2015	31/12/2014
Trésorerie liée à Breeze Two Energy	-	18 815
Trésorerie de FUTUREN	71 335	59 066
<i>dont trésorerie disponible</i>	22 282	20 768
<i>dont trésorerie réservée aux sociétés support de projet</i>	26 051	15 626
<i>dont trésorerie bloquée</i>	23 001	22 672
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	71 335	77 881

Principales variations de la trésorerie au cours de l'exercice 2015 (hors Breeze Two Energy)

En ligne avec la forte croissance de l'EBITDA consolidé, la marge brute d'autofinancement croît également significativement en 2015 et atteint 36,1 millions d'euros, contre 22,0 millions d'euros en 2014.

En 2015, le Groupe a poursuivi la construction des parcs éoliens de la Haute Borne et de Chemin Perré en France, ainsi que ses investissements dans son projet de *repowering* au Maroc. Au global, le Groupe a consacré 26,4 millions d'euros à ses investissements en 2015, contre 7,7 millions d'euros en 2014.

Les emprunts et autres dettes enregistrent une augmentation nette de 16,1 millions d'euros en 2015, essentiellement du fait de tirages sur les financements de projets des deux parcs en construction en France.

Enfin, en 2015, le Groupe a décaissé des intérêts à hauteur de 10,6 millions d'euros, relatifs aux financements de projets liés aux parcs en exploitation détenus par FUTUREN et aux OCEANES.

Retraitée de l'impact de la sortie de Breeze Two Energy, la trésorerie du Groupe a augmenté de 12,3 millions d'euros en 2015. Le dynamisme des activités opérationnelles a permis de réaliser des investissements importants (26,4 millions d'euros) et d'honorer le service de la dette, tout en renforçant la position de trésorerie du Groupe.

Autres actifs financiers

Les actifs financiers présentés en déduction des dettes financières correspondent aux prêts et créances accordés aux filiales mises en équivalence (THEOLIA Utilities Investment Company et la société Aerochetto, porteuse du parc de Giunchetto). Ils sont en hausse de 1,4 million d'euros sur l'année 2015.

3 Événements postérieurs au 31 décembre 2015

Poursuite du développement en France

Au cours du premier trimestre 2016, FUTUREN a activement poursuivi son développement. En particulier :

- suite à la mise en place d'un financement bancaire sans recours mi-février 2016, FUTUREN a lancé les travaux de construction du parc des Monts pour une capacité de 13 MW ; et
- concomitamment, le Groupe a obtenu l'autorisation, purgée de tout recours, d'étendre la capacité installée du parc des Monts à 48 MW, soit une autorisation d'installer 35 MW additionnels.

4 Réunion de présentation et documentation financière

Le Rapport financier annuel 2015 est disponible sur le site Internet du Groupe www.futuren-group.com.

Une réunion de présentation des résultats annuels 2015 se tiendra **mercredi 16 mars 2016, à 14h, à l'Auditorium du centre de conférences Edouard VII, 23 square Edouard VII, 75009 Paris.**

Le support de cette présentation sera disponible sur le site Internet du Groupe www.futuren-group.com, à partir du 16 mars 2016 à 14 h.

À propos de FUTUREN

FUTUREN est un producteur indépendant d'électricité d'origine éolienne, présent sur l'ensemble de la chaîne de valeur du secteur éolien. Le Groupe développe, construit et exploite des parcs éoliens dans quatre pays : l'Allemagne, la France, le Maroc et l'Italie. Au total, le Groupe exploite 732 MW pour son propre compte et pour le compte de tiers.

CONTACT

Elodie Fiorini
Communication & Relations Investisseurs

Tél : +33 (0)4 42 906 596
e.fiorini@futuren-group.com

Société anonyme à Conseil d'administration au capital de 18 605 511,70 €

Siège social : 6 rue Christophe Colomb - 75008 Paris - France

Adresse administrative : 75 rue Denis Papin - BP 80199 - 13795 Aix-en-Provence Cedex 3 - France

Tél : +33 (0)4 42 904 904 – Fax : +33 (0)4 42 904 905 - www.futuren-group.com

L'action est cotée sur le compartiment C de Euronext Paris sous le code Mnemo : FTRN.

Annexes

COMPTE DE RÉSULTAT

<i>(en milliers d'euros)</i>	Notes	31/12/2015	31/12/2014 Retraité	31/12/2014 Publié
Chiffre d'affaires	4.1	59 155	60 303	101 127
Achats et variations de stocks	4.5	(3 435)	(10 344)	(10 821)
Charges externes		(17 045)	(16 956)	(30 403)
Impôts et taxes		(1 778)	(1 716)	(2 003)
Charges de personnel	7	(7 439)	(8 311)	(8 312)
Provisions opérationnelles	9	1 459	2 185	2 183
Autres produits et charges opérationnels	4.5	3 582	1 368	1 737
EBITDA	4.3	34 500	26 529	53 509
Amortissements	5.4	(19 945)	(20 548)	(37 278)
Provisions courantes	9	(395)	193	192
Résultat opérationnel courant		14 160	6 174	16 423
Provisions non-courantes	9	503	(326)	(629)
Autres produits et charges non-courants	4.5	865	(1 707)	(1 709)
Quote-part dans le résultat des coentreprises et entreprises associées	10	(1 421)	(72)	(72)
Résultat opérationnel (avant pertes de valeur)		14 107	4 069	14 013
Pertes de valeur	5.5	(772)	(6 463)	(6 463)
Résultat opérationnel (après pertes de valeur)		13 335	(2 394)	7 550
Coût de l'endettement financier net	6.3.1	(9 799)	(21 877)	(28 770)
Autres produits financiers	6.3.2	3 797	3 739	3 866
Autres charges financières	6.3.3	(2 678)	(4 268)	(4 617)
Résultat financier		(8 678)	(22 406)	(29 521)
Impôts sur les résultats	11.1	(1 372)	(904)	(4 945)
Résultat net des activités poursuivies		3 285	(25 704)	(26 916)
Résultat net des activités arrêtées ou en cours de cession	3.3	88	(1 346)	(133)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ		3 373	(27 050)	(27 050)
dont part du Groupe		1 975	(25 221)	(25 221)
dont participations ne donnant pas le contrôle		1 398	(1 829)	(1 829)
Résultat et résultat dilué par action de l'ensemble consolidé (en euros)		0,01	(0,35)	(0,35)

Les données comparatives publiées au titre de 2014 ont été retraitées des impacts liés à l'application de la norme IFRS 5 relative aux activités abandonnées suite à la sortie de Breeze Two Energy.

ÉTAT DE LA SITUATION FINANCIÈRE

<i>(en milliers d'euros)</i>	Notes	31/12/2015	31/12/2014
Goodwill	5.1	36 620	36 853
Immobilisations incorporelles	5.2	40 640	57 409
Immobilisations corporelles	5.3	252 619	442 556
Actifs financiers non-courants	6.1	21 487	20 213
Impôts différés actifs	11.2	5 297	5 801
Actifs non-courants		356 664	562 832
Stocks et projets en cours	8.2	4 966	4 933
Clients	8.3	15 643	24 537
Autres actifs courants	8.3	14 606	12 724
Actifs financiers courants	6.1	571	446
Trésorerie et équivalents de trésorerie	6.2	71 335	77 881
Actifs courants		107 123	120 521
Actifs liés aux activités en cours de cession	3.3	9 589	9 158
TOTAL ACTIFS		473 376	692 511

<i>(en milliers d'euros)</i>	Notes	31/12/2015	31/12/2014
Capital	12.1	18 605	18 528
Primes		349 170	348 781
Réserves		(218 074)	(194 548)
Résultat net de l'ensemble consolidé, part du Groupe		1 975	(25 221)
Capitaux propres, part du Groupe		151 676	147 540
Participations ne donnant pas le contrôle	12.3	(30)	(19 391)
Capitaux propres		151 646	128 149
Passifs financiers non-courants	6.1	205 353	383 660
Provisions part non-courante	9	44 833	39 513
Provision pour retraite	7.3	200	227
Impôts différés passifs	11.2	14 083	59 922
Autres passifs non-courants		-	6 464
Passifs non-courants		264 469	489 786
Passifs financiers courants	6.1	26 259	36 286
Fournisseurs et autres passifs courants	8.4	21 926	29 018
Dettes fiscales et sociales	8.4	3 882	4 231
Dette d'impôt sur les sociétés		594	263
Passifs courants		52 661	69 798
Passifs liés aux activités en cours de cession	3.3	4 600	4 778
TOTAL PASSIFS ET CAPITAUX PROPRES		473 376	692 511

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE

<i>(en milliers d'euros)</i>	Notes	31/12/2015	31/12/2014 Retraité	31/12/2014 Publié
Résultat net de l'ensemble consolidé		3 373	(27 050)	(27 050)
Résultat net des activités arrêtées ou en cours de cession	3.3	88	(1 346)	(133)
Élimination des amortissements, dépréciations et provisions	5.4	19 218	27 647	44 680
Élimination de la variation des impôts différés	11	847	906	4 948
Élimination des plus ou moins values de cession		135	86	86
Élimination de la quote-part de résultat des coentreprises et entreprises associées	10.1	1 421	72	72
Charges financières	6.3	8 711	20 735	27 628
Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie		2 337	929	929
Marge brute d'autofinancement		36 129	21 980	51 160
Incidence de la variation de BFR lié à l'activité	8	(4 189)	3 219	1 629
Impôts sur les sociétés décaissés		(285)	(1 360)	(1 360)
Flux liés aux activités abandonnées		12 404	27 497	(92)
Flux net provenant des activités opérationnelles		44 061	51 336	51 337
Acquisitions d'immobilisations	5	(26 429)	(7 688)	(8 074)
Cessions d'immobilisations	5	184	7 946	8 327
Variation des prêts		740	(1 937)	(1 937)
Incidence nette des variations de périmètre (acquisitions / cessions)		(19 809)	1 759	1 763
Flux net généré par les activités d'investissement		(45 315)	79	79
Actions propres		217	-	-
Augmentation (réduction) de capital		461	55 122	55 122
Souscriptions d'emprunts et autres dettes	6	44 240	14 470	14 470
Remboursements d'emprunts et autres dettes	6	(28 072)	(86 633)	(101 833)
Intérêts payés		(10 632)	(13 150)	(26 206)
Flux liés aux activités abandonnées		(12 748)	(28 256)	-
Flux net généré par les activités de financement		(6 533)	(58 447)	(58 447)
Incidence des variations des taux de change		1 246	109	109
VARIATION DE TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE		(6 542)	(6 923)	(6 923)
Trésorerie et équivalents de trésorerie nets à l'ouverture		77 877	84 800	84 800
Trésorerie et équivalents de trésorerie nets à la clôture		71 335	77 877	77 877
VARIATION DE TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE		(6 542)	(6 923)	(6 922)

Les données comparatives publiées au titre de 2014 ont été retraitées des impacts liés à l'application de la norme IFRS 5 relative aux activités abandonnées suite à la sortie de Breeze Two Energy.