



ALBIOMA

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

PARIS LA DÉFENSE, LE 27 JUILLET 2015

RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2015

Résultats pénalisés par les difficultés d'exploitation en Guadeloupe
Signature de deux contrats de vente à long terme d'électricité au Brésil
Démarrage des travaux de construction de la centrale Galion 2

Le Conseil d'Administration d'Albioma, réuni le 27 juillet 2015, a arrêté les comptes consolidés semestriels du Groupe au 30 juin 2015.

Jacques Pétry, Président-Directeur Général, déclare : « *Le premier semestre a été difficile pour l'activité Biomasse Thermique en France. Nos équipes se sont mobilisées pour, d'une part, remettre en route au plus vite les installations et, d'autre part, assurer pour les années prochaines des niveaux de disponibilité en ligne avec notre objectif de 90 à 92 %. Notre développement en France et au Brésil se concrétise avec le démarrage des travaux de construction de la centrale Galion 2 en Martinique et la finalisation prochaine de l'acquisition de 65 % de Codora Energia.* »

CHIFFRES CLÉS AU 30 JUIN 2015

En millions d'euros	Hors exceptionnels			Publié	
	S1 2015	S1 2014	Var. %	S1 2015	S1 2014
Chiffre d'affaires	164,0	166,7	-2 %	164,0	166,7
EBITDA	50,2	60,1	-16 %	50,2	64,1
Résultat net part du Groupe	9,5	17,7	-46 %	9,5	20,7

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2015 est stable, à 164 millions d'euros, soutenu notamment par les excellentes performances de la centrale de pointe du Galion.

L'EBITDA consolidé du premier semestre 2015 s'établit à 50,2 millions d'euros, en baisse de 16 % par rapport au premier semestre 2014 (60,1 millions d'euros hors exceptionnels).

Le résultat net part du Groupe de la période ressort à 9,5 millions d'euros, à comparer à 17,7 millions d'euros au premier semestre 2014 (hors exceptionnels).



ÉVÉNEMENTS MARQUANTS DU PREMIER SEMESTRE 2015

FRANCE

Biomasse Thermique

La disponibilité des installations s'établit à 82,9 %, à comparer à 87,6 % au premier semestre 2014, pénalisée notamment par la grève en Guadeloupe au cours des deux premiers mois de l'exercice (impact de -3,1 % sur la disponibilité) et par l'incident technique ayant affecté, fin avril, la centrale du Moule (impact de -3,4 % sur la disponibilité).

Les travaux de remise en état de l'installation du Moule se poursuivent. Les pertes d'exploitation excédant la franchise sont prises en charge par le programme d'assurances du Groupe depuis le 5 juin 2015. À la suite de cet incident, le Groupe met en œuvre un plan de renforcement des procédures de sécurité, de modification de certains équipements et d'augmentation du stock de pièces stratégiques.

La tranche B de la centrale thermique du Gol, qui avait connu un incident le 25 mai 2015, est à nouveau opérationnelle depuis le 1^{er} juin 2015 (impact de -1,9 % sur la disponibilité).

Les autres installations réalisent de bonnes performances sur la période. En particulier, la centrale de pointe du Galion a fonctionné avec un taux d'appel élevé de 31,8 % au cours du premier semestre.

L'EBITDA de l'activité Biomasse Thermique France s'établit ainsi à 35,5 millions d'euros, à comparer à 42 millions d'euros à l'issue du premier semestre 2014. La production de la période ressort à 951 GWh, contre 1 006 GWh au premier semestre de l'exercice précédent.

La demande par Albioma de compensation tarifaire des surcoûts, constatés depuis 2013 et liés à l'évolution de la réglementation applicable aux sous-produits de combustion, a été transmise par EDF à la Commission de Régulation de l'Énergie pour validation.

La première tranche (Gol B) du programme de 200 millions d'euros de modernisation du traitement des fumées (IED) des centrales Biomasse Thermique existantes a fait l'objet d'un avenant avec EDF en vue de la compensation des coûts de construction et d'exploitation. Des avenants seront négociés pour les autres tranches avec EDF dans les prochains mois.

Solaire

La production électrique de l'activité au cours de la période est stable à 46 GWh, à comparer à 47 GWh au cours du premier semestre 2014.

L'EBITDA de l'activité ressort à 16 millions d'euros au cours de la période, à comparer à 15,5 millions d'euros au premier semestre 2014 (hors exceptionnels).



ÎLE MAURICE : BONNE PERFORMANCE DES INSTALLATIONS

La disponibilité des installations mauriciennes au cours du premier semestre 2015 ressort à 89,6 %, à comparer à 91,3 % au premier semestre 2014. La production est en baisse, à 554 GWh, à comparer à 572 GWh au premier semestre de l'exercice 2014.

L'EBITDA de l'activité s'établit à 1,2 million d'euros (quote-part de résultat mise en équivalence) au cours du premier semestre de l'exercice, en progression par rapport au premier semestre de l'exercice précédent (0,8 million d'euros).

BRÉSIL

Rio Pardo Termoelétrica : croissance de la production

L'EBITDA de la centrale ressort à 1,9 million d'euros au cours de la période, à comparer à 4,4 millions d'euros au premier semestre 2014. Cet écart s'explique comme suit :

- depuis le début de la campagne sucrière (26 mars 2015), la production est en hausse à 36 GWh, à comparer à 28,7 GWh (début de campagne le 22 avril 2014) au premier semestre 2014 malgré un taux de fibres plus faible que l'année précédente ;
- Rio Pardo Termoelétrica a, au cours des trois premiers mois de l'exercice 2015, supporté la totalité des coûts de maintenance programmée de l'inter-campagne (pas de revenus pendant cette période), ce qui n'était pas le cas au premier semestre 2014, l'acquisition ayant été finalisée en avril ;
- le prix de vente moyen de l'électricité produite par la centrale avait été exceptionnellement élevé en 2014.

Codora Energia : acquisition en cours de finalisation

La levée des conditions suspensives de l'acquisition de 65 % du capital de la société Codora Energia, propriétaire d'une centrale de cogénération de 48 MW dans l'État de Goiás, devrait intervenir prochainement.

Albioma supervise l'exploitation de la centrale depuis le début de la campagne sucrière.

Signature de deux contrats de vente à long terme d'électricité

Le modèle d'Albioma, qui repose sur des contrats de vente à long terme de l'électricité produite, se met en place au Brésil.

Le premier semestre de l'exercice a permis à Rio Pardo Termoelétrica de sécuriser la vente à long terme (20 ans) d'environ 50 % de sa production (82 GWh par an) au prix historiquement élevé de 212 reals/MWh indexé sur l'inflation.

Codora Energia a, quant à elle, contractualisé la vente à long terme de 54 GWh par an pendant 20 ans à compter de 2020 au prix remarquable de 278 reals/MWh indexé sur l'inflation.



BIOMÉTHANISATION : AMÉLIORATION DES PERFORMANCES OPÉRATIONNELLES DANS UN CADRE TARIFAIRE DÉFAVORABLE

Les deux premières installations de l'activité Biométhanisation, Tiper Méthanisation et Capter Méthanisation, ont sensiblement amélioré leurs performances opérationnelles au premier semestre de l'exercice. La centrale Sainter Méthanisation (0,5 MW) a été mise en service en avril 2015.

Une augmentation significative des tarifs de rachat de l'électricité reste nécessaire pour permettre la viabilité économique de la filière.

SITUATION FINANCIÈRE : UN BILAN SOLIDE

La dette financière brute est en légère diminution de 1 % à 532 millions d'euros sur le semestre. La dette projets décroît de 2 % à 451 millions d'euros au 30 juin 2015.

Le premier semestre s'achève sur un niveau de trésorerie de 87 millions d'euros (dont 6 millions d'euros de dépôts de garantie), traduisant un niveau d'investissement élevé sur la période, en lien notamment avec les travaux de construction de Galion 2 en Martinique et l'acquisition de 14 centrales photovoltaïques d'une puissance totale de 3 Mwc à La Réunion.

À l'issue du premier semestre 2015, la dette financière nette est en légère augmentation de 3 % à 445 millions d'euros par rapport au 31 décembre 2014.

LES PROJETS GALION 2, TAC RÉUNION ET IED GOL B SUR LES RAILS

Le premier semestre 2015 a permis des avancées concrètes dans la mise en œuvre du plan d'investissement 2013-2023 d'un milliard d'euros.

Le Groupe a mis en place, dans des conditions très favorables, un prêt à long terme de 120 millions d'euros et a lancé les travaux de construction de la centrale Galion 2 en Martinique. La mise en service est prévue au premier semestre de l'exercice 2017.

Le Groupe a signé, en janvier 2015, un contrat de 25 ans de vente à EDF de l'électricité produite par la future turbine à combustion de Saint-Pierre de La Réunion. Les demandes de permis de construire et d'autorisation d'exploitation de l'installation sont en cours d'instruction et devraient aboutir d'ici à la fin de l'année. La durée prévue des travaux est de 12 mois.

Enfin, le Groupe a engagé les travaux de mise en conformité de la tranche B de la centrale du Gol avec les futures normes environnementales IED.

2015 ET PERSPECTIVES LONG TERME

Le Groupe confirme les objectifs 2015 révisés d'EBITDA et de résultat net part du Groupe communiqués le 27 mai 2015, ainsi que son ambition, au cours de la période 2013-2023, d'une multiplication par deux des capitaux investis devant se traduire par un doublement du résultat net part du Groupe.



Prochain rendez-vous : chiffre d'affaires du troisième trimestre de l'exercice 2015, le 28 octobre 2015 avant bourse.

À PROPOS D'ALBIOMA

Albioma est un producteur d'énergie indépendant, leader mondial de la valorisation à haute efficacité énergétique de la biomasse en partenariat avec les agro-industriels. Depuis plus de 20 ans, Albioma exploite des centrales thermiques valorisant la bagasse, coproduit fibreux de la canne à sucre remplacé par le charbon hors campagne sucrière. Son expertise unique lui a permis de s'imposer comme un partenaire incontournable de l'industrie du sucre et de l'éthanol dans l'Outre-Mer et à l'Île Maurice. Albioma développe désormais des centrales 100 % biomasse qui valoriseront, aux côtés de la bagasse, des déchets verts ou des résidus de l'industrie du bois. En complément, le Groupe exploite un parc photovoltaïque performant et des unités de méthanisation agricole. Présent en France métropolitaine, dans l'Outre-Mer français et à l'Île Maurice, le Groupe est implanté depuis 2014 au Brésil, premier producteur mondial de canne à sucre.

Pour plus d'informations, consultez www.albioma.com

CONTACTS INVESTISSEURS

JULIEN GAUTHIER
julien.gauthier@albioma.com
+33 (0)1 47 76 67 00

CONTACTS MEDIAS – LPM STRATEGIC COMMUNICATIONS

LUC PERINET-MARQUET
lperinet@lpm-corporate.com
+33 (0)1 44 50 40 35



ANNEXES

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ AU 30 JUIN 2015

<i>En millions d'euros</i>	S1 2015	S1 2014	Var.
Chiffre d'affaires	164,0	166,7	-2%
EBITDA¹	50,2	64,1	-22%
Dépréciations, amortissements et provisions	(19,6)	(20,3)	+3%
Résultat opérationnel ^{1,2}	30,6	43,8	-30%
Résultat financier	(12,5)	(10,9)	-14%
Impôts	(7,3)	(10,1)	+28%
<i>Taux d'impôt effectif</i>	43,2%	31,6%	
Résultat net consolidé	10,8	22,7	-52%
<i>Résultat revenant aux intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	1,3	2,0	
Résultat net part du Groupe	9,5	20,7	-54%
<i>Bénéfice net par action de l'ensemble consolidé</i>	0,32	0,71	-55%

Notes

1. L'EBITDA et le résultat opérationnel intègrent la quote-part du résultat net des entreprises mises en équivalence.
2. Le résultat opérationnel inclut 0,8 millions d'euros de résultat non-courant au premier semestre 2015 et 5 millions d'euros au premier semestre 2014.



BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ AU 30 JUIN 2015

<i>En millions d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014 publié
ACTIF		
Écarts d'acquisition	10,6	10,6
Immobilisations incorporelles et corporelles	901,0	880,8
Autres actifs non-courants	40,7	42,9
Total des actifs non-courants	952,3	934,3
Actifs courants	117,4	113,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	81,5	103,1
Total actif	1 151,2	1 150,8
PASSIF		
Capitaux propres part du Groupe	335,0	342,9
Intérêts ne conférant pas le contrôle	50,4	52,6
Total des capitaux propres	385,3	395,5
Dettes financières courantes et non-courantes	532,3	539,5
Autres passifs non-courants	123,1	129,1
Passifs courants	110,4	86,7
Total passif	1 151,2	1 150,8



TABLEAU SIMPLIFIÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS AU 30 JUIN 2015

<i>En millions d'euros</i>	S1 2015	S1 2014 publié
Capacité d'autofinancement	52,4	64,6
Variation du besoin en fonds de roulement	(0,7)	(8,9)
Impôts décaissés	(6,8)	(17,3)
Flux net de trésorerie opérationnelle	44,9	38,4
Capex d'exploitation	(10,2)	(7,7)
Free cash-flow d'exploitation	34,7	30,7
Capex de développement	(19,8)	(9,0)
Autres / Acquisitions / Cessions	(10,4)	(38,7)
Flux de trésorerie d'investissement	(30,2)	(47,7)
Emprunts (augmentations)	5,4	99,1
Emprunts (remboursements)	(17,8)	(72,8)
Coût de l'endettement financier	(13,0)	(10,9)
Autres	0,0	0,0
Flux net de trésorerie de financement	(25,5)	15,5
Effet du change sur la trésorerie	(0,7)	1,0
Variation nette de la trésorerie	(21,6)	(0,5)
Trésorerie d'ouverture	103,1	104,3
Trésorerie de clôture	81,5	103,8