



ALBIOMA

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

PARIS LA DÉFENSE, LE 28 OCTOBRE 2015

INFORMATION TRIMESTRIELLE AU 30 SEPTEMBRE 2015

Disponibilité élevée de l'ensemble des centrales thermiques et photovoltaïques au troisième trimestre 2015

Prise en main réussie de Codora Energia au Brésil

Adoption en août 2015 de la loi de transition énergétique : opportunités pour Albioma

CHIFFRE D'AFFAIRES DU TROISIÈME TRIMESTRE 2015

En millions d'euros	3 ^{ème} trimestre 2015 ¹			Cumul 9 mois au 30/09/2015 ¹		
	T3 2015	T3 2014	Var. %	2105 (9 mois)	2014 (9 mois)	Var. %
France – Biomasse Thermique	72,3	71,2	+2%	209,1	211,6	-1%
France – Solaire ²	11,5	11,1	+4%	32,1	31,1	+3%
Brésil ³	4,7	6,9	-32%	8,8	12,3	-28%
Holding, Biométhanisation et autres	1,2	1,0	+19%	3,7	1,9	+95%
Total	89,8	90,2	-	253,7	256,9	-1%

Notes

1. Chiffres non-audités.
2. Y compris Italie et Espagne.
3. En 2014, l'activité Biomasse Thermique Brésil a contribué au chiffre d'affaires à compter du 31 mars 2014, date d'acquisition de la centrale Rio Pardo Termoeletrica. En 2015, la centrale Codora Energia a contribué au chiffre d'affaires à compter de la date de son acquisition, le 4 août 2015.

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2015 (du 1^{er} juillet au 30 septembre) atteint 89,8 millions d'euros, à comparer à 90,2 millions d'euros au troisième trimestre de l'exercice précédent. Sur les neuf premiers mois de l'exercice, il s'élève à 253,7 millions d'euros, stable par rapport à la même période en 2014 (soit 253 millions d'euros hors effet de change et effet prix des matières premières).

Jacques Pétry, Président-Directeur Général, déclare : « *Le troisième trimestre a été marqué par une bonne disponibilité de l'ensemble de nos centrales thermiques et photovoltaïques en France, à l'Île Maurice et au Brésil, avec, en particulier, la prise en main réussie de notre deuxième installation, Codora Energia.*

Dans les départements d'Outre-mer, nous nous réjouissons des perspectives fixées en août 2015 par la loi de transition énergétique avec l'objectif de 50 % d'énergie renouvelable en 2020. Nos installations actuelles et nos projets, comme celui de Galion 2 en Martinique, qui valorisent la bagasse et d'autres formes de biomasse, participeront de façon significative à l'atteinte des objectifs fixés par la loi dans ces territoires.



Au Brésil, la récession économique et la faiblesse de la monnaie nous offrent des opportunités d'acquisitions, dans des conditions économiques favorables, de centrales bagasse de grande qualité que nous choisissons de façon très sélective.

Albioma poursuit ainsi la mise en œuvre de sa stratégie de croissance soutenue et d'exploitation performante de l'ensemble de son parc d'installations thermiques et photovoltaïques. »

FRANCE – BIOMASSE THERMIQUE

Bonne performance des installations au troisième trimestre 2015

Le chiffre d'affaires de l'activité atteint 72,3 millions d'euros au troisième trimestre 2015, à comparer à 71,2 millions d'euros au troisième trimestre 2014. Sur les neuf premiers mois de l'exercice, il s'établit à 209,1 millions d'euros, à comparer à 211,6 millions d'euros sur la même période de l'exercice précédent.

Le prix des matières premières poursuit sa baisse, avec un impact de -2,8 millions d'euros sur le chiffre d'affaires depuis le début de l'année.

Sur les neuf premiers mois de l'exercice, la disponibilité des installations s'élève à 84,7 %, à comparer à 88,2 % de janvier à septembre 2014 et la production totale atteint 1 467 GWh, à comparer à 1 522 GWh de janvier à septembre 2014. En effet, l'activité a été pénalisée par la grève en Guadeloupe au cours des deux premiers mois de l'exercice et par l'incident technique ayant affecté fin avril la centrale thermique du Moule.

Cette dernière a redémarré le 5 août 2015 et a depuis lors renoué avec des taux de disponibilité élevés. Les pertes d'exploitation excédant la franchise seront prises en charge par le programme d'assurances du Groupe.

La centrale de pointe du Galion en Martinique a été sollicitée à un niveau élevé (32 % sur les neuf premiers mois de l'exercice, à comparer à 18 % sur la même période en 2014).

Investissements au service de la transition énergétique des départements d'Outre-mer

Votée par le Parlement en août 2015, la loi de transition énergétique fixe l'objectif de 50 % d'énergie renouvelable dans chacun des départements d'Outre-mer à l'horizon 2020. Les installations existantes d'Albioma et ses nouveaux projets de cogénération 100 % biomasse contribueront à l'atteinte de ces objectifs.

Les travaux de génie civil de la centrale de cogénération bagasse/biomasse Galion 2 en Martinique ont débuté. La mise en service de l'installation est prévue au premier semestre de l'exercice 2017.

Pour la turbine à combustion de La Réunion, qui fonctionnera au bioéthanol, le Groupe prévoit 12 mois de travaux à l'issue de la phase administrative, en cours, d'obtention des permis.

Enfin, les travaux de mise en conformité de la tranche B de la centrale Albioma Le Gol avec les futures normes environnementales IED se poursuivent.

État d'avancement de la compensation des surcoûts liés à la gestion des sous-produits de combustion des centrales thermiques

Depuis 2013, Albioma supporte de nouveaux coûts logistiques et environnementaux liés à l'évolution des normes applicables aux sous-produits de combustion de ses centrales thermiques en France.



Albioma bénéficie, dans ses contrats avec EDF, de clauses dites de « sauvegarde de l'équilibre économique ». À ce titre, Albioma a présenté à EDF des avenants à ses contrats afin de neutraliser les surcoûts liés à la gestion des sous-produits de combustion, avec l'objectif de signer ces avenants avant la fin 2015.

En parallèle, EDF a sollicité la Commission de Régulation de l'Énergie pour être compensée de l'impact résultant de l'application de ces avenants. Cette demande de compensation n'a pas été acceptée par la Commission de Régulation de l'Énergie.

Le Groupe prend les mesures nécessaires afin d'assurer dans les meilleurs délais l'application par EDF des clauses de sauvegarde de l'équilibre économique de ses contrats.

FRANCE – SOLAIRE

Solides performances

Le chiffre d'affaires de l'activité atteint 11,5 millions d'euros au troisième trimestre 2015, en croissance de 4 % par rapport au troisième trimestre 2014. Sur les neuf premiers mois de l'exercice, le chiffre d'affaires de l'activité progresse de 3 % pour s'établir à 32,1 millions d'euros, à comparer à 31,1 millions d'euros sur la même période de l'exercice précédent.

Sur les neuf premiers mois de l'exercice, la production totale s'établit à 73 GWh, stable par rapport à la même période en 2014.

Les 14 centrales photovoltaïques acquises en avril 2015 à La Réunion (puissance de 3 MWc) ont présenté de bonnes performances opérationnelles et contribué au chiffre d'affaires de l'activité à hauteur de 1 million d'euros.

BRÉSIL

Le chiffre d'affaires de l'activité au Brésil atteint 4,7 millions d'euros au troisième trimestre 2015, en baisse de 32 % par rapport au troisième trimestre de l'exercice précédent. Sur les neuf premiers mois de l'exercice, le chiffre d'affaires s'élève à 8,8 millions d'euros, en décroissance de 28 % par rapport à 2014.

Depuis le début de l'année, la production totale atteint 89,7 GWh (à comparer à 69,6 GWh sur la même période en 2014), intégrant depuis le 5 août 2015 la contribution de la centrale thermique Codora Energia, dont la reprise de l'exploitation par Albioma se déroule conformément aux prévisions.

Les ventes d'électricité de Rio Pardo Termoelétrica en 2014 avaient été réalisées à des niveaux de prix exceptionnellement élevés de 538 reals/MWh liés au faible niveau de remplissage des réservoirs hydroélectriques, à comparer à 364 reals/MWh sur les neuf premiers mois de l'exercice 2015.

Pour se prémunir contre les variations du prix spot, Albioma a sécurisé progressivement la vente à long terme de plus de 50 % de sa production électrique à un tarif moyen de 226 reals/MWh indexé sur l'inflation.

Les effets de change liés à la chute du real par rapport à l'euro depuis le début de l'année 2015 impactent le chiffre d'affaires à hauteur de -1,2 million d'euros.



La récession économique au Brésil continue d'affecter le secteur sucrier endetté à court terme (impact de la hausse des taux d'intérêts) et en dollar (impact de la hausse du dollar) bien que la dévaluation du real ait permis au sucre brésilien de redevenir le plus compétitif au monde.

Ce contexte est générateur d'opportunités pour Albioma qui continue à sélectionner ses contreparties avec la plus grande discipline.

CONFIRMATION DES OBJECTIFS 2015

Le Groupe confirme ses objectifs 2015 d'EBITDA et de résultat net part du Groupe, tels que révisés le 28 mai, avec l'hypothèse de la signature, dès 2015, des avenants liés aux sous-produits de combustion.

Prochain rendez-vous : résultats annuels de l'exercice 2015, le 2 mars 2016 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