

Courbevoie, le 11 février 2010

## Chiffre d'affaires 2009 de 244,6 M€, en baisse de 19,7%

- **Fort impact de la baisse du coût des matières premières**
- **Les périodes d'arrêts non programmés de certaines centrales masquent leur bonne performance opérationnelle d'ensemble**
- **Poursuite du développement des projets thermiques et photovoltaïques**

Le chiffre d'affaires consolidé de Séchilienne-Sidec s'élève à 244,6 millions d'euros, en baisse de 19,7% par rapport à 2008. L'essentiel de ce recul s'explique par la forte baisse des coûts du combustible tout au long de 2009, ainsi que par les perturbations de production résultant des incidents techniques et des mouvements sociaux survenus au cours de l'année.

En millions d'euros Secteur d'activité	Cumul à fin décembre			4 <sup>ème</sup> trimestre		
	2009	2008	Variation	2009	2008	Variation
Thermique	223,8	278,2	-19,6%	52,3	78,2	-33,2%
Photovoltaïque	13,2	20,5	-35,7%	5,5	12,1	-54,6%
<i>Dont exploitation</i>	7,7	2,2	+250,3%	2,5	0,6	+303,7%
<i>Dont autres ventes(*)</i>	5,5	18,4	-70,3%	3,0	11,4	-74,1%
Eolien	6,1	4,2	+44,7%	2,3	1,4	+59,8%
Holding	1,5	1,6	-7,3%	0,2	0,4	-44,8%
<b>TOTAL</b>	<b>244,6</b>	<b>304,5</b>	<b>-19,7%</b>	<b>60,2</b>	<b>92,1</b>	<b>-34,6%</b>

(\*) Ventes de panneaux et d'installations photovoltaïques clé en main à des tiers

### I – Evolution du chiffre d'affaires par activité

#### Thermique

Sur l'ensemble de l'exercice, le chiffre d'affaires de l'activité thermique s'établit à 223,8 millions d'euros, en baisse de 19,6% par rapport à 2008. Sur le 4<sup>ème</sup> trimestre, il s'est élevé à 52,3 millions d'euros, en recul de 33,2% par rapport à la même période de 2008.

Le chiffre d'affaires a été impacté négativement tout au long de l'année par une baisse de près de 50% des coûts du charbon, coûts sur lesquels sont contractuellement indexés les prix de vente de l'électricité. Cette baisse est à l'origine de près des deux tiers de la

variation du chiffre d'affaires thermique annuel. Pour rappel, les prix du charbon avaient quasiment doublé en 2008 par rapport à 2007.

Les incidents techniques et les mouvements sociaux, qui ont fortement perturbé la production, ont masqué la bonne performance opérationnelle de l'ensemble des unités du Groupe. En Guadeloupe, l'activité a repris le 22 janvier 2010.

Les taux de disponibilité par centrale sont indiqués en annexe.

Le Groupe a réagi aux incidents techniques en redéfinissant un programme adapté d'investissements d'exploitation et de maintenance préventive, en renforçant les équipes techniques et en engageant une démarche QHSE sur l'ensemble des centrales.

S'agissant des relations sociales, un travail approfondi de rénovation a été engagé, notamment avec la nomination en fin d'année d'un Directeur des Ressources Humaines s'appuyant sur des relais régionaux.

Les principes de la participation Siège ont été étendus aux centrales thermiques à la Guadeloupe et à la Réunion. Ainsi, à compter de 2010, les salariés de ces centrales seront concernés par la performance économique au travers de ces schémas de participation.

Enfin, les dispositions liées à la mise en œuvre de la « prime bagasse » sont en cours de contractualisation.

## **Photovoltaïque**

Le chiffre d'affaires de l'activité photovoltaïque s'est établi à 7,7 millions d'euros au titre de l'exploitation, en forte hausse par rapport à 2008 du fait de l'augmentation du parc en exploitation.

Par ailleurs, 5,5 millions d'euros ont été générés par la vente de panneaux et d'installations photovoltaïques clé en main à des tiers.

## **Eolien**

Le chiffre d'affaires de l'activité éolienne s'est élevé à 6,1 millions d'euros, en progression de 44,7%, principalement grâce à la mise en service de 22,0 MW courant 2008.

## **II - Capacités de production installée : 601,4 MW<sup>1</sup> au 31 décembre 2009**

Au 31 décembre 2009, le Groupe disposait d'une capacité de production installée de 601,4 MW, à laquelle s'ajoutent 46,7 MW en cours de construction.

**Thermique** : parc de 529 MW installés et de 38 MW en construction.

A la Guadeloupe, les travaux de construction de la centrale Caraïbes Energie, d'une puissance de 38 MW, se sont poursuivis conformément au planning. Le groupe turbo

---

<sup>1</sup> Y compris les 195 MW de puissance thermique installée à l'île Maurice, consolidée par mise en équivalence

alternateur vient d'être livré sur site, le premier feu de chaudière est prévu début novembre pour un premier couplage au réseau électrique fin décembre 2010.

L'ensemble des dossiers administratifs nécessaires à l'obtention du permis de construire de la centrale thermique bagasse – charbon CCG2 en Martinique (37,5 MW) sera déposé à la fin du premier trimestre 2010.

Par ailleurs, des autorisations d'exploiter ont été accordées pour des installations de cogénération d'électricité et de chaleur fonctionnant à la bagasse et au charbon, pour un total de 55 MW : 15 MW pour la centrale de Marie-Galante à la Guadeloupe en mars 2009 et 40 MW pour le projet de Saint André à la Réunion le 18 janvier 2010.

#### **Photovoltaïque** : parc de 29,9 MW installés et de 8,7 MW en construction

Le parc installé et en construction est passé de 20,5 MW au 31 décembre 2008 (dont 8 MW en exploitation) à 38,6 MW au 31 décembre 2009 (dont 19,0 MW en exploitation).

Au cours du quatrième trimestre, le Groupe a démarré la construction d'un parc en plain-champ, d'une capacité de 7 MW, à Pierrelatte dans la Drôme, dont la mise en service est prévue au cours du second trimestre 2010.

Par ailleurs les projets en cours de développement s'élèvent à 84,4 MW, dont 59,0 MW de permis de construire déjà obtenus.

#### **Eolien** : parc de 42,5 MW installés

Le parc en exploitation est resté stable en 2009, avec une puissance de 42,5 MW. Des permis de construire ont été obtenus pour 23,0 MW.

\*\*\*

#### ***Prochaine publication financière : résultats 2009 le 16 mars 2010 avant bourse***

#### **A propos de Séchilienne-Sidec ([www.sechilienne-sidec.com](http://www.sechilienne-sidec.com))**

*Depuis 25 ans Séchilienne-Sidec est un groupe indépendant spécialisé dans la production d'électricité au travers de centrales de moyenne puissance charbon/biomasse, photovoltaïques et éoliennes. Grâce à sa technicité, à son expérience en gestion de projets et à la qualité de ses équipes d'ingénieurs, le groupe gère toutes les étapes du cycle de vie des centrales : conception, financement, construction et exploitation, partout dans le monde et, notamment, dans des environnements complexes.. ISIN : FR0000060402 – SECH)*

\* \* \*

#### **Contacts**

**Séchilienne-Sidec** +33 (0)1 41 16 82 00

**Oratorio** +33 (0)1 44 94 96 30

Jean-François Carminati - [jfcarminati@oratorio-group.com](mailto:jfcarminati@oratorio-group.com)

Arnaud Salla - [asalla@oratorio-group.com](mailto:asalla@oratorio-group.com)

## ANNEXE : détail du chiffre d'affaires par activité et par trimestre

En millions d'euros	2009	2008
<b>1<sup>er</sup> trimestre</b>		
Thermique	49,6	60,9
Photovoltaïque	3,2	0,6
<i>dont exploitation</i>	1,4	0,6
<i>dont autres ventes (*)</i>	1,8	0,0
Eolien	1,7	1,3
Holding	0,4	0,4
<b>Total</b>	<b>54,9</b>	<b>63,2</b>
<b>2<sup>ème</sup> trimestre</b>		
Thermique	62,3	63,5
Photovoltaïque	2,6	3,0
<i>dont exploitation</i>	1,9	0,2
<i>dont autres ventes (*)</i>	0,7	2,8
Eolien	1,1	0,6
Holding	0,4	0,3
<b>Total</b>	<b>66,4</b>	<b>67,4</b>
<b>3<sup>ème</sup> trimestre</b>		
Thermique	59,6	75,6
Photovoltaïque	1,9	4,9
<i>dont exploitation</i>	1,9	0,8
<i>dont autres ventes (*)</i>	0,0	4,1
Eolien	1,0	0,9
Holding	0,5	0,4
<b>Total</b>	<b>63,1</b>	<b>81,8</b>
<b>4<sup>ème</sup> trimestre</b>		
Thermique	52,3	78,2
Photovoltaïque	5,5	12,1
<i>dont exploitation</i>	2,5	0,6
<i>dont autres ventes (*)</i>	3,0	11,4
Eolien	2,3	1,4
Holding	0,2	0,5
<b>Total</b>	<b>60,2</b>	<b>92,1</b>
<b>TOTAL ANNEE</b>		
Thermique	223,8	278,2
Photovoltaïque	13,2	20,5
<i>dont exploitation</i>	7,7	2,2
<i>dont autres ventes (*)</i>	5,5	18,4
Eolien	6,1	4,2
Holding	1,5	1,6
<b>Total</b>	<b>244,6</b>	<b>304,5</b>

(\*) ventes de panneaux et d'installations photovoltaïques clé en main à des tiers

## ANNEXE : détail des capacités de production par activité

En MW au 31 décembre		2009	2008
<b>Thermique</b>			
	Exploitation	529,0	529,0
	Non raccordés	0,0	0,0
	<b>Total puissance installée</b>	<b>529,0</b>	<b>529,0</b>
	En construction	38,0	37,5
	En développement	92,5	37,5
	<b>Total</b>	<b>659,5</b>	<b>604,0</b>
<b>Photovoltaïque</b>			
	Exploitation	19,0	8,0
	Non raccordés	10,9	10,3
	<b>Total puissance installée</b>	<b>29,9</b>	<b>18,3</b>
	En construction	8,7	2,2
	En développement	84,4	ND
	<b>Total</b>	<b>123,0</b>	<b>20,5</b>
<b>Eolien</b>			
	Exploitation	42,5	42,5
	Non raccordés	0,0	0,0
	<b>Total puissance installée</b>	<b>42,5</b>	<b>42,5</b>
	En construction	0,0	0,0
	En développement	23,0	0,0
	<b>Total</b>	<b>65,5</b>	<b>42,5</b>
<b>Toutes activités</b>			
	Exploitation	590,5	579,5
	Non raccordés	10,9	10,3
	<b>Total puissance installée</b>	<b>601,4</b>	<b>589,8</b>
	En construction	46,7	39,7
	En développement	199,9	37,5 (*)
	<b>Total</b>	<b>848,0</b>	<b>667,0</b> (*)

(\*) hors développement Photovoltaïque 2008 ND

## ANNEXE : détail des taux de disponibilité par centrale

Société	Puis. (MW)	2009	2008
CTM	64	67,8%	92,6%
CCG	40	86,7%	85,0%
CTG-A	64	95,4%	95,6%
CTG-B	58	89,2%	94,2%
CTBR	108	85,2%	90,1%
CTSAV	90	90,9%	94,4%
CTBV	70	93,1%	91,2%
CTDS	35	91,8%	88,6%