



# Boralex inc. Revue financière 1<sup>er</sup> trimestre 2008

Le 12 mai 2008

créatrice d'énergie



# **AVERTISSEMENT**

## déclarations prospectives



Certaines déclarations contenues dans cette présentation, y compris celles concernant les résultats et performances futurs, sont basées sur les anticipations courantes. L'exactitude de telles déclarations est sujette à un certain nombre de risques, d'incertitudes et d'hypothèses pouvant occasionner une différence entre les résultats réels et ceux projetés, y compris, mais non de façon limitative, l'effet général des conditions économiques, l'augmentation des prix de la matière première, les fluctuations de la valeur relative de diverses devises, les fluctuations des prix de vente et les changements négatifs des conditions générales du marché et de l'industrie ainsi que d'autres facteurs énumérés dans les documents déposés par la Compagnie auprès des différentes commissions des valeurs mobilières.

Cette présentation contient certaines mesures financières non conformes aux principes comptables généralement reconnus du Canada. Se référer à la section Information Sectorielle des états financiers consolidés intermédiaires pour plus de détails.



# M. Patrick Lemaire

*Président et  
chef de la direction  
Boralex inc.*

## **faits saillants T1 2008**



- ▲ Une augmentation de la production dans les secteurs de l'éolien et de l'hydroélectricité a plus que compensé une légère diminution dans le secteur des résidus de bois
- ▲ Prix moyen de l'électricité sur le marché US plus élevé pour les centrales hydroélectriques et aux résidus de bois
- ▲ Suite à la qualification de la centrale de Livermore Falls (40 MW) au 4<sup>e</sup> trimestre 2007, Boralex qualifie sa centrale d'Ashland (40 MW) pour le programme de RECs du Connecticut. À ce jour, plus de 50 M\$US sont vendus pour la période comprise entre avril 2008 et décembre 2012
- ▲ Le 5 mai 2008, un consortium formé de Boralex et de Gaz Métro obtient 272 MW de contrats de la part d'Hydro-Québec. Ces nouveaux projets éoliens devront être en opération en 2013

## sommaire T1 2008



Données financières et opérationnelles choisies <i>(en milliers de dollars, sauf la production et les données par action)</i>	T1 2008	T1 2007
<b>Production (MWh)</b>	<b>469 603</b>	<b>459 111</b>
<b>Produits de la vente d'énergie</b>	<b>55 019</b>	<b>50 802</b>
<b>BAIIA</b>	<b>24 365</b>	<b>25 797</b>
<b>Bénéfice net</b>	<b>9 221</b>	<b>9 777</b>
<b>Bénéfice net par action de base</b>	<b>0,25 \$</b>	<b>0,33 \$</b>
<b>Marge brute d'autofinancement</b>	<b>20 748</b>	<b>20 092</b>
<b>Marge brute d'autofinancement par action</b>	<b>0,55 \$</b>	<b>0,67 \$</b>



**M. Jean-François  
Thibodeau**

*Vice-président et  
chef de la direction financière  
Boralex inc.*

# T1 2008 BAIIA sectoriel

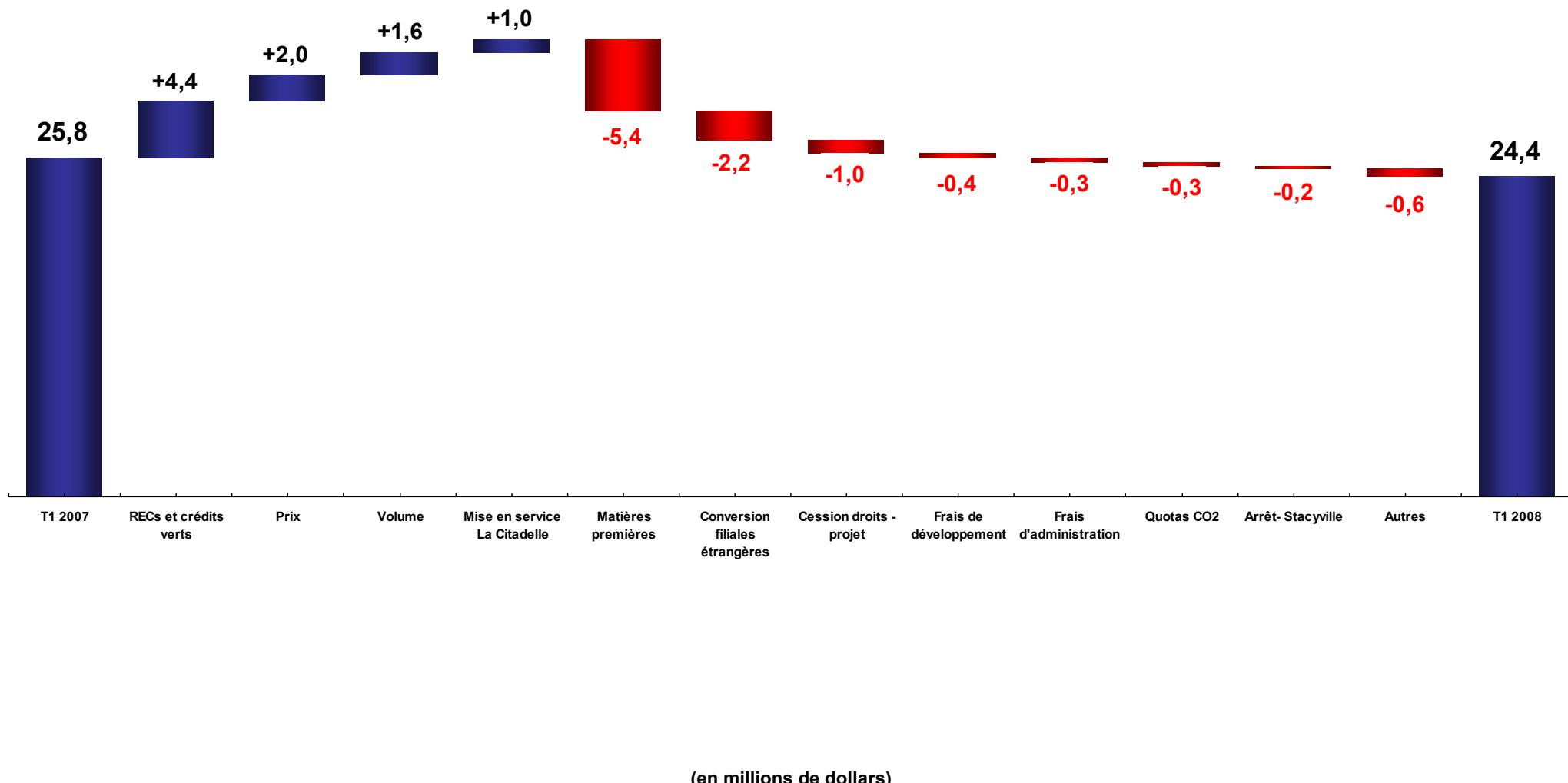


(en milliers de dollars)

	T1 2008	T1 2007	Variation
Éolien	<b>8 516</b>	7 070	↗
Hydroélectricité	<b>3 047</b>	2 066	↗
Résidus de bois	<b>11 083</b>	12 175	↖
Gaz naturel	<b>1 319</b>	2 105	↖
	<b>23 965</b>	23 416	
Corporatif et éliminations	<b>400</b>	2 381	↖
<b>BAIIA consolidé</b>	<b>24 365</b>	25 797	↖

# analyse de variance – BAIIA

## T1 2008 vs T1 2007



# revue sectorielle T1 2008

## énergie éolienne



('000 \$)	T1 2008	T1 2007
<b>Production (MWh)</b>	<b>75 822</b>	61 976
<b>Produits de la vente d'énergie</b>	<b>10 170</b>	8 268
<b>BAlIA</b>	<b>8 516</b>	7 070

- ▲ La production totale a été de 22% supérieure étant donné la contribution du nouveau site de «La Citadelle», de conditions de vent supérieures et d'une disponibilité généralement meilleure
- ▲ En plus de l'impact d'une production accrue, le secteur a bénéficié de l'indexation annuelle des prix de vente de l'électricité et la vente de crédits verts. Ces facteurs ont cependant été compensés par la conversion des résultats des filiales étrangères et par d'autres facteurs, incluant des taxes plus élevées pour la majorité des sites
- ▲ La mise en service commerciale du nouveau 5 MW à Avignonet-Lauragais a été effectuée le 1<sup>er</sup> avril 2008. Nous continuons aussi le déploiement de nos projets en Ontario et nous attendons à démarrer un premier 30 MW de capacité d'ici la fin de 2008

# revue sectorielle T1 2008

## énergie hydroélectrique



('000 \$)	T1 2008	T1 2007
<b>Production (MWh)</b>	<b>43 380</b>	33 581
<b>Produits de la vente d'énergie</b>	<b>3 790</b>	3 079
<b>BAlIA</b>	<b>3 047</b>	2 066

- ▲ Une amélioration importante des conditions hydrologiques entre chacune des deux années explique une augmentation de la production de 29 % laquelle s'est traduite par plus de 800 K\$ de BAlIA supplémentaire
- ▲ Les prix reçus sur le marché US au 1<sup>er</sup> trimestre 2008 sont près de 16 % plus élevés que ceux reçus en 2007 et expliquent une différence positive d'environ 300 K\$ sur le BAlIA
- ▲ L'appréciation du \$CAN a conduit à une diminution de 200 K\$ du BAlIA

# revue sectorielle T1 2008

## énergie thermique : résidus de bois



('000 \$)	T1 2008	T1 2007
<b>Production (MWh)</b>	<b>327 908</b>	341 380
<b>Produits de la vente d'énergie</b>	<b>34 337</b>	33 360
<b>BAIIA</b>	<b>11 083</b>	12 175

- ▲ La production totale a été moindre de 4 % et s'explique par le fait que la centrale de Stacyville a opéré pour deux mois en 2007, alors qu'elle est demeurée fermée en 2008. En excluant la production de cette centrale, le secteur a connu une production supérieure de près de 8 000 MWh ou 2,5%. L'impact de l'arrêt de la centrale de Sherman représente une différence négative de 1,9 M\$ sur les revenus et de 200 K\$ sur le BAIIA
- ▲ Le prix moyen de l'électricité sur le marché libre a augmenté de 9 % en comparaison du 1<sup>er</sup> trimestre 2007 et explique près de 800 K\$ supplémentaire de revenus et de BAIIA
- ▲ De nouvelles ventes de RECs, en provenance principalement de Livermore Falls, mais aussi de la centrale d'Ashland, laquelle s'est qualifiée pour le programme du Connecticut en début d'année, expliquent près de 6 M\$ de revenus et 4,3 M\$ de BAIIA supplémentaire. La différence s'explique, principalement, par des frais de transmission puisque la centrale d'Ashland n'est pas directement connectée au NEPOOL
- ▲ Un coût des matières premières plus élevé qui s'explique par un changement de mix, des frais de transport plus élevés et une augmentation du taux de combustion ont entraîné une diminution de 3,8 M\$ du BAIIA. Aussi, l'appréciation du \$CAN explique une variation négative de 1,7 M\$ du BAIIA

# revue sectorielle T1 2008

## énergie thermique : gaz naturel



('000 \$)	T1 2008	T1 2007
Production (MWh)	22 493	22 174
Produits de la vente d'énergie	6 722	6 095
BAlIA	1 319	2 105

- ▲ L'augmentation des prix de l'électricité et de la vapeur explique une variation positive de 800 K\$ des revenus et du BAlIA
- ▲ Les coûts plus élevés du gaz naturel expliquent une variation négative d'environ 1,6 M\$ du BAlIA entre chacune des deux périodes
- ▲ Aucune vente de quotas de CO<sub>2</sub> n'a été enregistrée en 2008, comparativement à 300 K\$ en 2007
- ▲ Compte tenu du prix actuel du gaz naturel, la centrale demeurera fermée pour la période d'avril à octobre 2008

# Période de questions

