



## Résultats du troisième trimestre de 2008 d'Innergex énergie renouvelable

- **Les projets Umbata Falls (23 MW) et Carleton (109,5 MW) progressent selon l'échéancier et le budget, et sont en cours de mise en service**
- **L'acquisition d'une participation de 66⅔ % dans Creek Power a été conclue le 29 août 2008**
- **Le projet de Fitzsimmons Creek (7,5 MW) est en construction**
- **La production à Glen Miller dépasse de 108 % la moyenne à long terme au troisième trimestre de 2008**

**LONGUEUIL, Québec, le 12 novembre 2008 – Innergex énergie renouvelable inc.** (TSX : INE) (la « société ») promoteur, propriétaire et exploitant d'installations d'énergie renouvelable, chef de file au Canada, publie aujourd'hui ses résultats financiers et d'exploitation du troisième trimestre de 2008.

### **Compte rendu des projets**

Au cours du troisième trimestre de 2008, la société a poursuivi les travaux de construction à son projet hydroélectrique Umbata Falls de 23 MW, dans le nord de l'Ontario, et à son parc éolien Carleton de 109,5 MW, dans l'est du Québec. Ces projets, qui sont à l'étape de la mise en service, ont déjà produit leurs premiers kilowatts d'électricité et devraient être pleinement opérationnels d'ici la fin de novembre 2008. Il est prévu que la participation nette de 52,9 MW de la société dans ces deux projets dégagera annuellement des produits d'exploitation supplémentaires de 14 millions \$ environ.

En outre, au cours du trimestre, la société a conclu l'acquisition d'une participation de 66⅔ % dans Creek Power Inc. (« Creek Power »), qui détient certains droits sur des demandes de baux sur les forces hydrauliques et sur les droits d'occupation visant le développement de 18 projets hydroélectriques au fil de l'eau dans le *Lower Mainland*, en Colombie-Britannique. Une fois développés, ces projets représenteraient une puissance installée potentielle de 200 MW et permettraient de produire plus de 1 000 GWh d'énergie propre pour la province, comblant ainsi les besoins d'environ 98 000 foyers en Colombie-Britannique.

Le projet hydroélectrique Fitzsimmons Creek de 7,5 MW situé en Colombie-Britannique est le premier de la série de projets Creek Power où les travaux de construction ont débuté. Au troisième trimestre de 2008, Fitzsimmons Creek a franchi une étape importante lorsque BC Hydro a déterminé qu'il était admissible aux termes du *Standing Offer Program* (« SOP »). En se fiant à un échéancier type de BC Hydro, la société s'attend à conclure un contrat d'achat d'électricité (« CAÉ ») avec BC Hydro avant la fin du deuxième trimestre de 2009.

Comme prévu, la société est allée de l'avant avec les autres projets en développement pour lesquels des CAÉ ont été obtenus. Les audiences du BAPE (Bureau d'audiences publiques sur l'environnement) pour les projets éoliens Montagne-Sèche et Gros Morne I et II ont eu lieu en septembre 2008. La société s'attend à ce que le BAPE, conformément à son échéancier, complète son rapport en janvier 2009. Cette étape cruciale pour le développement des projets éoliens est bien en avance sur l'échéancier mais, surtout, les projets ont été accueillis favorablement par toutes les parties prenantes.

« Les turbulences récentes sur les marchés sont source d'incertitudes pour toutes les entreprises. Nous avons la chance de pouvoir compter sur des financements en place pour les projets d'Ashlu et d'Umbata Falls, ainsi que sur engagement de financement pour le projet de Carleton, trois projets qui sont en cours de construction ou de mise en service. De plus, un groupe de bailleurs de fonds a manifesté un grand intérêt jusqu'à maintenant pour le financement du projet Fitzsimmons de 7,5 MW, en Colombie-Britannique. Il est prévu que ce financement sera conclu en 2009. Comme nous l'avons toujours fait, mais encore plus au cours des prochains mois, nous maintiendrons une gestion très prudente de notre bilan et consacrerons notre énergie au développement des projets alliant les meilleures perspectives de rendement et possibilités de résultats positifs », a indiqué Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex énergie renouvelable inc.

### **Résultats financiers**

Au cours du trimestre et de la période de neuf mois terminés le 30 septembre 2008, la société a bénéficié des produits d'exploitation générés par la centrale hydroélectrique Glen Miller, des honoraires de gestion versés par Innergex Énergie, Fonds de revenu (le « Fonds ») et de sa quote-part de 16,1 % des résultats nets du Fonds. Pour les périodes correspondantes de 2007, la société ne détenait pas d'installation produisant de l'énergie, ni de projets en développement, ni de parts du Fonds. Les produits constatés au cours des périodes correspondantes de 2007 se composaient principalement d'honoraires de gestion versés par le Fonds et Innergex II Fonds de revenu.

Le Fonds est une fiducie de revenu à capital variable cotée à la Bourse de Toronto à laquelle la société fournit des services de gestion et dans laquelle elle détient une participation de 16,1 %. La Société inscrit sa quote-part du bénéfice et des distributions mensuelles en trésorerie dans ses états financiers. Pour de plus amples informations concernant le Fonds, il convient de consulter le site [www.sedar.com](http://www.sedar.com).

Les produits du troisième trimestre ont totalisé 1,7 million \$, comparativement à 1,5 million \$ pour le trimestre correspondant de 2007, et comprenaient un montant de 0,6 million \$ généré par la centrale hydroélectrique Glen Miller, des honoraires de gestion de 0,6 million \$ du Fonds et une quote-part de 0,4 million \$ du bénéfice net de la société dans le Fonds. La centrale Glen Miller a produit 9 369 MWh, soit 108 % de plus que la moyenne à long terme de 4 513 MWh.

Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2008, les produits se sont élevés à 5,1 millions \$, comparativement à 5,0 millions \$ pour la période correspondante de 2007, et comprenaient un montant de 2,2 millions \$ généré par la centrale hydroélectrique Glen Miller, des honoraires de gestion de 1,8 million \$ du Fonds et une quote-part de 1,1 million \$ du bénéfice net de la société dans le Fonds. Au cours de cette période, la centrale Glen Miller a produit 32 806 MWh, soit 10 % de plus que la moyenne à long terme de 29 864 MWh.

La société a également eu le droit de recevoir sa quote-part des distributions mensuelles en trésorerie du Fonds, pour des montants de 1,2 million \$ et 3,5 millions \$, respectivement, pour le trimestre et la période de neuf mois terminés le 30 septembre 2008 (néant en 2007).

Pour le trimestre terminé le 30 septembre 2008, la société a affiché une perte nette de 0,6 million \$, soit une perte nette de 0,03 \$ par action, comparativement à un bénéfice net de 0,06 million \$, soit un bénéfice net de 0,03 \$ par action, au troisième trimestre de 2007.

Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2008, la société a comptabilisé une perte nette de 4,5 millions \$, soit une perte nette de 0,19 \$ par action, comparativement à un bénéfice net de 0,15 million \$, soit un bénéfice net de 0,08 \$ par action, pour la période correspondante en 2007. Les pertes pour le trimestre et la période de neuf mois terminés le 30 septembre 2008 sont attribuables au fait que la société doit engager des dépenses avant que les nouveaux projets soient en exploitation et dégagent des produits. La mise en service prochaine du projet hydroélectrique Umbata Falls et du parc éolien Carleton permettra à la société d'accroître sa production nette de 8,0 MW à 60,9 MW, ce qui devrait contribuer aux bénéfices.

## Résultats du Fonds

Les installations du Fonds ont produit 236 778 MWh au cours du troisième trimestre de 2008 alors qu'elles avaient généré 167 988 MWh lors du trimestre correspondant en 2007, soit une hausse de 41 % et un niveau supérieur de 12 % comparativement à la moyenne à long terme. Cette croissance a été possible principalement grâce à l'acquisition de deux parcs éoliens réalisée en décembre 2007 et aux conditions hydrologiques favorables. Les centrales hydroélectriques du Fonds ont produit 12 % de plus que la moyenne à long terme et 17 % de plus qu'au cours de la même période en 2007. Les parcs éoliens, quant à eux, ont produit 8 % de plus que la moyenne à long terme. Ce niveau de production en électricité a généré des produits d'exploitation bruts au cours du troisième trimestre de 2008 qui sont également en croissance, atteignant 15,4 million \$, comparativement à 10,4 million \$ pour la période correspondante en 2007. Le bénéfice avant intérêts, provision pour impôts, amortissement, autres revenus et dépenses et participation minoritaire (« BAIIA ») s'est chiffré à 12,5 millions \$ pour le troisième trimestre de 2008 comparativement à 8,3 millions \$ pour la période correspondante en 2007.

Au cours de la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2008, la production d'électricité s'est élevée à 642 095 MWh, soit une augmentation de 41 % par rapport à 454 907 MWh pour la période correspondante de 2007. L'électricité produite par les deux parcs éoliens acquis en décembre 2007 a compté pour 31 % de cette augmentation, tandis que l'excellent rendement des installations hydroélectriques du Fonds y a contribué à hauteur de 10 %. Au cours de la période de neuf mois, la production a été supérieure de 1 % à la moyenne à long terme. Le BAIIA s'est établi à 36,1 millions \$ pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2008, par rapport à 23,2 millions \$ pour la période correspondante de 2007.

Le lecteur peut télécharger le rapport trimestriel, qui comprend les états financiers consolidés non vérifiés et le rapport de gestion, sur le site d'Innergex à l'adresse [www.innergex.com](http://www.innergex.com) et sur le site de SEDAR à l'adresse [www.sedar.com](http://www.sedar.com).

\* \* \*

**Innergex énergie renouvelable inc.** est un promoteur, propriétaire et opérateur de centrales hydroélectriques au fil de l'eau et de parcs éoliens en Amérique du Nord. L'équipe de direction de la société est impliquée au sein de l'industrie de l'énergie renouvelable depuis 1990. La société détient un portefeuille de projets incluant une centrale actuellement en exploitation (8 MW), des participations dans neuf projets en développement avec contrats d'achat d'électricité qui sont actuellement en construction ou qui seront construits entre 2008 et 2012 (puissance estimée totale de 565 MW), et des projets potentiels (puissance estimée totale de plus de 1 700 MW). Innergex énergie renouvelable inc. détient également une participation de 16,1 % dans Innergex Énergie, Fonds de revenu, une fiducie de revenu inscrite à la Bourse de Toronto (IEF.UN), et agit en tant que son gestionnaire en vertu de contrats de gestion à long terme. Innergex Énergie, Fonds de revenu détient 12 projets, tous en opération, d'une puissance installée totale de 340 MW.

### *Énoncés prospectifs*

*Les investisseurs devraient noter que certains énoncés dans ce communiqué sont prospectifs et peuvent ne pas tenir compte de l'ensemble des risques potentiels et des incertitudes. De par leur nature, les énoncés prospectifs sont assujettis à des risques et à des incertitudes, et les résultats réels, les actions ou les événements pourraient différer de façon importante de ceux mentionnés dans les énoncés prospectifs. Tous les énoncés prospectifs ne sont valables qu'à la date de leur formulation. La société ne s'engage pas à mettre à jour les énoncés prospectifs, sauf tel que l'exigent les lois applicables.*

- 30 -

**Pour de plus amples renseignements, veuillez communiquer avec :**

M. Jean Trudel, MBA  
Vice-président – Finances et relations avec les investisseurs  
Innergex énergie renouvelable inc.  
Tél. : 450-928-2550  
[jtrudel@innergex.com](mailto:jtrudel@innergex.com)