

Communiqué de presse



Hydro One publie ses résultats du troisième trimestre de 2011

Pour diffusion immédiate – le 10 novembre 2011

Toronto – Hydro One Inc. a publié aujourd’hui ses résultats du troisième trimestre de 2011, soit un bénéfice net de 167 millions de dollars et des produits d’exploitation de 1 384 millions de dollars.

« Au cours du trimestre écoulé, notre personnel a travaillé sans ménagement pour faire face aux catastrophes naturelles survenues en Ontario et ailleurs, tout en continuant de raccorder des projets de production d’énergie renouvelable et de mettre en valeur les actifs essentiels à l’ensemble de la population ontarienne » a déclaré Laura Formusa, présidente et chef de la direction de Hydro One Inc. « En investissant de façon prudente dans notre infrastructure d’approvisionnement en électricité, nous continuons d’offrir à notre clientèle un réseau fiable ».

Parmi nos principales réalisations au troisième trimestre, notons les suivantes :

- Pour les neuf premiers mois de l’exercice, nous avons fait des investissements rentables en engageant des dépenses en immobilisations de 1 022 millions de dollars pour améliorer la fiabilité du réseau, pour pallier la vétusté du réseau d’électricité, pour faciliter le raccordement de nouvelles installations de production d’énergie et pour améliorer les services offerts à nos clients. Au cours de la même période, des immobilisations représentant un investissement de plus de 660 millions de dollars ont été mises en service.
- Nos équipes d’urgence sont intervenues en Ontario et ailleurs à la suite de catastrophes naturelles. Elles ont joué un rôle déterminant et soutenu auprès d’abonnés de la région du nord-ouest de l’Ontario qui étaient privés de courant par suite des incendies de forêts qui ont persisté au cours de l’été, et elles ont remis en service le second de deux transformateurs tombés en panne à la suite de l’incendie survenu à notre poste de transformation Richview. Lorsqu’une tornade a frappé la ville de Goderich, des équipes ont été dépêchées sur les lieux aux termes d’une entente d’assistance mutuelle pour aider l’entreprise de services publics locale à rebâtir le réseau de distribution endommagé. À la suite du passage de la tempête tropicale Irene, des équipes d’Hydro One se sont rendues au Vermont, également dans le cadre d’une entente d’assistance mutuelle, pour collaborer au rétablissement du courant dans la zone sinistrée.
- Aux termes du programme de TRG pour les microprojets de l’Office de l’énergie de l’Ontario, nous avons raccordé plus de 6 400 petits projets de production d’énergie renouvelable, dont environ 1 400 ont été raccordés au cours du troisième trimestre, ce qui représente environ 60 MW à ce jour.
- Nous avons collaboré avec diverses collectivités ainsi qu’avec les Premières nations et les communautés Métis établies le long du corridor allant de Bruce à Milton afin de mettre en place des mesures historiques en matière de biodiversité. Ces mesures amélioreront les habitats naturels dans les collectivités locales et visent à rehausser la biodiversité locale. Par ailleurs, le 14 septembre 2011, la Commission de l’escarpement du Niagara nous a délivré un permis et nous avons entrepris les travaux nécessaires pour achever la partie de la ligne de Bruce à Milton qui touche l’escarpement du Niagara.
- Utilimetrics nous a attribué un prix d’excellence en matière de gestion de projet en reconnaissance de nos réalisations exceptionnelles au chapitre de l’innovation dans le cadre du programme de réseau intelligent. Cette récompense souligne le rôle crucial que nous avons joué dans l’obtention d’une fréquence pour les services sans fil à l’usage du secteur des services publics au Canada.

Le bénéfice net, qui s'est établi à 167 millions de dollars pour le troisième trimestre, a reculé de 51 millions de dollars, ou de 23 %, par rapport à celui du trimestre correspondant de 2010. Le bénéfice net, qui s'est établi à 521 millions de dollars pour les neuf premiers mois de l'exercice, a augmenté de 29 millions de dollars, ou de 6 %, par rapport à celui de la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net des deux périodes à l'étude reflète les décisions relatives aux tarifs de la Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») qui ont, entre autres, permis le recouvrement des coûts d'immobilisations d'exercices antérieures, lesquelles sont maintenant en service. Les nouvelles immobilisations mises en service incluent les nouveaux investissements visant la réfection de l'infrastructure essentielle vieillissante et les objectifs en matière de mixité des sources d'approvisionnement, notamment l'élimination de la production d'électricité à partir du charbon, ainsi que les projets d'investissement dans le cadre de la Loi sur l'énergie verte. La hausse des produits a été en partie compensée au cours de la période de neuf mois à l'étude et plus que compensée au cours du trimestre considéré par la hausse de charges d'exploitation, y compris celles liées aux travaux visant à accroître la capacité de court-circuit ou la capacité des transformateurs de certains postes de transport afin de permettre le raccordement de petits projets de production d'énergie renouvelable, ainsi que par la hausse du taux d'imposition effectif.

Les dépenses en immobilisations de 1 022 millions de dollars inscrites au cours des neuf premiers mois de l'exercice ont reculé de 84 millions de dollars, ou de 8 %, par rapport à celles de la période correspondante de l'exercice précédent. Les dépenses en immobilisations à l'égard du réseau de transport ont baissé de 67 millions de dollars, ou de 11 %, par rapport à celles de la même période l'an dernier. Cette baisse est attribuable à la diminution des dépenses liées à l'agrandissement du réseau de transport du fait du quasi-achèvement à l'exercice précédent d'un certain nombre de projets pluriannuels visant les réseaux interrégionaux et l'approvisionnement local. Nous continuons à investir dans plusieurs grands projets continus de mise à niveau de réseaux interrégionaux visant à faciliter la production d'électricité à partir de nouvelles sources. Les dépenses engagées pour maintenir notre réseau de transport existant ont été aussi moindres que celles de la période correspondante de l'exercice précédent. Les dépenses en immobilisations de notre entreprise de distribution ont baissé de 15 millions de dollars, ou de 3 %, comparativement à celles de l'exercice précédent, en raison principalement de la baisse du nombre d'installations de compteurs intelligents d'un exercice à l'autre, lesquelles étaient essentiellement achevées d'ici la fin de 2010. En 2011, nous avons continué à investir dans l'infrastructure du réseau de compteurs intelligents, dans la mise au point et dans l'intégration des systèmes nécessaires à la tarification fondée sur la période d'utilisation, ainsi que dans le démarrage du projet de réseau intelligent, lesquels rehausseront notre exploitation et appuieront la production décentralisée. Par ailleurs, nous effectuons des investissements dans un système d'information relative à la clientèle dans le cadre de notre projet de mise à niveau du système d'information à l'échelle de l'entreprise.

Les produits ont totalisé 4 112 millions de dollars pour la période de neuf mois à l'étude, soit 268 millions de dollars, ou 7 %, de plus que ceux inscrits au cours de la période correspondante de l'exercice précédent. Nos produits tirés du transport ont atteint 1 067 millions de dollars, soit de 65 millions de dollars de plus que ceux inscrits pour la même période l'an dernier, accroissement qui tient surtout aux hausses de tarifs de transport approuvées par la CEO qui sont entrées en vigueur le 1^{er} janvier 2011. Nos produits tirés de la distribution se sont élevés à 2 998 millions de dollars, soit 203 millions de dollars de plus qu'au cours de la même période l'an dernier. Cette hausse reflète le recouvrement des coûts d'achat d'électricité plus élevés, totalisant 121 millions de dollars, et l'incidence des décisions tarifaires de la CEO qui ont pris effet le 1^{er} mai 2010 et le 1^{er} janvier 2011.

Les rentrées nettes liées aux activités d'exploitation se sont établies à 500 millions de dollars au troisième trimestre de 2011. Au cours de ce trimestre, nous avons versé des dividendes de 42 millions de dollars à la Province d'Ontario et nous avons inscrit une provision pour paiements en remplacement des impôts sur le bénéfice des sociétés à la Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario de 40 millions de dollars.

POINTS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS ET STATISTIQUES

<i>(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)</i>	Trimestres clos les 30 septembre				Périodes de neuf mois closes les 30 septembre			
	2011	2010	Variation en \$	Variation en %	2011	2010	Variation en \$	Variation en %
Produits	1 384	1 360	24	2	4 112	3 844	268	7
Achats d'électricité	650	638	12	2	1 956	1 835	121	7
Charges d'exploitation	439	403	36	9	1 271	1 210	61	5
Bénéfice net	167	218	(51)	(23)	521	492	29	6
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	500	414	86	21	1 074	958	116	12
Moyenne de la demande de pointe sur 60 minutes en Ontario (MW) ¹	23 018	24 812	(1 794)	(7)	21 765	22 119	(354)	(2)
Distribution – unités distribuées aux abonnés (TWh) ¹	7,1	7,2	(0,1)	(1)	22,0	21,6	0,4	2

¹ Les statistiques relatives au réseau sont provisoires.

Hydro One Inc. est une société de portefeuille qui exerce ses activités par l'intermédiaire de ses filiales dans le secteur du transport et de la distribution d'électricité et dans le secteur des télécommunications. L'une de ses filiales, Hydro One Networks Inc., exploite l'un des réseaux de transport et de distribution les plus vastes en Amérique du Nord. Hydro One Inc. est la propriété exclusive de la Province d'Ontario.

Les états financiers consolidés et le rapport de gestion du troisième trimestre de 2011 de Hydro One peuvent être consultés à partir du lien suivant :

www.hydroone.com/financials

- 30 -

Pour obtenir de plus amples renseignements, veuillez communiquer avec les personnes ou le service suivants :

Daffyd Roderick
Directeur, Communications sur l'entreprise
416-345-5828

Ali R. Suleman
Vice-président et trésorier
416-345-6126

Relations avec les investisseurs de Hydro One
416-345-6867