

Hydro One publie ses résultats du troisième trimestre de 2010

Pour diffusion immédiate – le 11 novembre 2010

Toronto - Hydro One Inc. a publié aujourd'hui ses résultats du troisième trimestre de 2010, soit un bénéfice net de 218 millions de dollars et des produits d'exploitation de 1 360 millions de dollars.

« Nous continuons d'investir prudemment dans l'entretien à un niveau avancé du réseau et dans la mise en valeur de ce dernier tout en accroissant l'efficacité au sein de notre entreprise », a déclaré Laura Formosa, présidente et chef de la direction de Hydro One Inc. « Notre priorité absolue demeure celle d'offrir à nos abonnés un réseau de transport d'électricité sûr et fiable tout en gardant un juste équilibre entre le service et les coûts. »

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

- Jusqu'à maintenant, nous avons engagé des dépenses en immobilisations de 1,1 milliard de dollars pour améliorer la fiabilité du réseau, pour pallier la vétusté du réseau d'électricité, pour faciliter le raccordement de nouvelles sources d'énergie et pour améliorer les services offerts à nos abonnés.
- Nous avons achevé l'installation de plus de 1,3 million de compteurs intelligents dans les foyers et entreprises, ce qui en fait l'un des plus importants déploiements jamais effectués par une société de services publics en Amérique du Nord. À ce jour, 300 000 abonnés sont passés au mode de tarification fondé sur la période d'utilisation.
- Le 13 septembre 2010, nous avons mené à terme l'émission de billets d'un montant de 250 millions de dollars, d'une durée de cinq et assortis d'un taux d'intérêt nominal de 2,95 %. Ce taux d'intérêt nominal est le plus faible de tous les taux d'intérêt dont sont assortis les billets à moyen terme émis par Hydro One. Le même jour, la société a émis 250 millions de dollars de billets assortis d'un taux d'intérêt nominal de 5,00 % et échéant le 19 octobre 2046, dans le cadre de la réouverture de l'émission de billets initialement conclue en octobre 2006.
- Aidés de nos partenaires du secteur d'activité, Toronto Hydro et l'OEO, nous avons contribué à la mise sur pied du Centre for Urban Energy de l'Université Ryerson (le « centre »). Ce centre nous permettra de tirer avantage de la recherche vouée à la résolution des nombreux défis techniques auxquels est confronté le secteur de l'électricité, notamment les contraintes d'approvisionnement, l'intégration de l'énergie renouvelable, la conservation de l'énergie, la production locale, le stockage de l'énergie et les infrastructures de recharge des véhicules hybrides rechargeables.
- Nous avons établi un programme lié à la biodiversité visant à créer ou à valoriser des habitats naturels et ainsi restaurer les habitats qui ont été touchés par le projet de renforcement du réseau de transport de Bruce à Milton. Des projets liés à la biodiversité menés par des Premières nations et des communautés métis, des parties prenantes dans la collectivité et des organismes sont actuellement en cours de réalisation. Nous procurons des fonds à 13 groupes afin de leur permettre de mener à bien 23 projets conçus localement.

Le bénéfice net, qui s'est établi à 218 millions de dollars pour le troisième trimestre et à 492 millions de dollars pour les neuf premiers mois de l'exercice, a augmenté respectivement de 118 millions de dollars et de 133 millions de dollars par rapport à celui des périodes correspondantes de 2009. Cette augmentation du bénéfice net au cours des deux périodes découle de l'accroissement de la moyenne mensuelle de la demande de pointe par suite du climat plus chaud qu'habituellement au cours des deuxième et troisième trimestres de l'exercice considéré, facteur contrebalancé en partie au cours des neuf premiers mois de l'exercice par un climat plus doux durant les mois d'hiver. La hausse des produits des deux périodes découle également des décisions relatives aux grilles tarifaires approuvées par la Commission de l'énergie de l'Ontario (« CEO ») qui soutiennent les investissements effectués dans le cadre des

politiques en matière de mixité des sources d’approvisionnement, notamment l’élimination graduelle de la production d’électricité à partir du charbon, les exigences requises de nos réseaux en matière d’entretien et d’investissements et les investissements effectués pour pallier la vétusté des infrastructures. Ces investissements dans nos réseaux de transport et de distribution se sont traduits par la hausse d’environ 700 millions de dollars de nos immobilisations corporelles depuis la fin du dernier exercice.

Les dépenses en immobilisations, qui se sont établies à 1 106 millions de dollars pour les neuf premiers mois de l’exercice considéré, ont diminué de 13 millions de dollars, ou de 1 %, par rapport à celles de la période correspondante de l’exercice précédent. Les dépenses engagées à l’égard du réseau de transport sont pour ainsi dire demeurées inchangées par rapport à celles engagées au cours de l’exercice précédent. Nous avons continué à investir dans plusieurs grands projets de mise à niveau de réseaux interrégionaux visant à faciliter la production d’électricité nouvelle ou à favoriser la capacité de transfert d’électricité en provenance d’autres compétences territoriales afin de répondre aux objectifs du gouvernement en ce qui a trait à la diversité des sources d’approvisionnement en électricité. Ces projets comprennent notre projet de renforcement du réseau de transport de Bruce à Milton aux fins du raccordement de sources de production d’énergie éolienne et d’énergie nucléaire réaménagées dans la région Huron-Grey-Bruce, notre projet de renforcement du réseau de transport du Nord-Est et notre projet d’installation de compensateurs voltampères réactifs statiques aux postes de transformation de Nanticoke et de Detweiler qui permettront, respectivement, d’augmenter la capacité de transfert de l’interface Nord-Sud pour accéder à la production disponible au Nord et d’accroître la capacité de transfert entre le sud-ouest de l’Ontario et la région du Grand Toronto. Le projet de renforcement du transport du Nord-Est comprend des travaux en vue de l’installation de compensateurs voltampères réactifs statiques dans les postes de transformation à Porcupine et à Kirkland Lake. Les dépenses affectées à ces projets, entre autres, ont été contrebalancées par la réduction des dépenses affectées à plusieurs projets d’aménagement qui étaient pratiquement achevés ou en voie de l’être au premier semestre de l’exercice.

La diminution de nos dépenses en immobilisations liées à l’entreprise de distribution s’explique principalement par le quasi-achèvement de l’installation de nos compteurs intelligents à la fin de l’exercice précédent. Cette diminution a en partie été contrebalancée par des dépenses affectées à l’infrastructure du réseau de compteurs intelligents et à la mise au point et à l’intégration des systèmes nécessaires au processus de facturation selon la période d’utilisation. Nos dépenses en immobilisations liées aux entreprises de transport et de distribution ont subi l’incidence de l’achèvement de la deuxième phase du projet de remplacement et de mise à niveau des systèmes d’information au troisième trimestre de l’exercice précédent.

Les produits pour la période de neuf mois à l’étude totalisent 3 844 millions de dollars, soit 307 millions de dollars ou 9 % de plus que ceux de la période correspondante de l’exercice précédent, exclusion faite de la hausse de 104 millions de dollars des coûts d’achat de l’électricité qui découle de la hausse des coûts associés à la grille tarifaire réglementée (la « GTR ») de la CEO pour les consommateurs résidentiels et autres consommateurs admissibles et à la montée des coûts pour les consommateurs qui ne sont pas admissibles à la GTR. Les produits tirés du transport, établis à 1 002 millions de dollars, et les produits tirés de la distribution, établis à 2 795 millions de dollars, reflètent l’incidence du temps chaud qui a persisté au cours de l’été et les diverses hausses de tarifs qui ont été mises en œuvre pour soutenir les programmes de travaux nécessaires.

Les rentrées nettes liées aux activités d'exploitation se sont établies à 414 millions de dollars pour le troisième trimestre de 2010. Au cours du trimestre à l'étude, nous avons versé à la Province d'Ontario des dividendes de 4 millions de dollars et nous avons inscrit des paiements en remplacement des impôts sur le bénéfice des sociétés de 52 millions de dollars.

POINTS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS ET STATISTIQUES

<i>(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)</i>	Trimestres terminés les 30 septembre				Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre			
	2010	2009	Variation en \$	Variation en %	2010	2009	Variation en \$	Variation en %
Produits	1 360	1 144	216	19	3 844	3 537	307	9
Achats d'électricité	638	547	91	17	1 835	1 731	104	6
Charges d'exploitation	403	406	(3)	(1)	1 210	1 183	27	2
Bénéfice net	218	100	118	118	492	359	133	37
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	414	285	129	45	958	658	300	46
Moyenne de la demande de pointe sur 60 minutes en Ontario (MW) ¹	24 812	21 374	3 438	16	22 119	21 058	1 061	5
Distribution – unités distribuées aux abonnés (TWh) ¹	7,2	6,7	0,5	7	21,6	21,4	0,2	1

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 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 2010 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 :

La directrice des communications,
Laura Cooke
416-345-5323

Le vice-président et trésorier,
Ali R. Suleman
416-345-6126

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