

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

**SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE
DU DISTRIBUTEUR
SOUS DISPENSE (D-2008-133)**

DOCUMENT CONFIDENTIEL

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

Achats
Transactions bilatérales

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

AUCUNE TRANSACTION BILATÉRALE EN MODE ACHAT AU DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

Achats
Transactions sur bourse d'énergie

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Bourse	Produit	Nombre de transaction	Quantité totale	Prix moyen \$US	Prix moyen \$Can (*)
NE ISO ¹	DAM	2	1 148	52,95 \$	54,90 \$
IESO ²	RT	12	15 814	38,52 \$	39,94 \$
Total		14	16 962	39,49 \$	40,95 \$

*1\$Ca = 0.96444

Note 1: Achat à MAHA-HQT pour entretien planifié à la demande de TransÉnergie, à un prix à indice de ISO-NE.

Note 2: Achat pour la centrale HQP (Chute-des-chats) pour fiabilité du réseau de l'Ontario à la demande de TransÉnergie, à un prix à indice de l'Ontario.

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

LISTE DES TRANSACTIONS EN BOURSE

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date de transaction	Quantité totale MWh	Prix moyen \$Ca/MWh
NE ISO	DAM	2010-05-31	2010-06-03	2010-05-13	574	55,37 \$
NE ISO	DAM	2010-06-14	2010-06-17	2010-06-07	574	54,43 \$
Total NE ISO					1 148	54,90 \$

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date de transaction	Quantité totale MWh	Prix moyen \$Ca/MWh
IESO	RT	2010-04-19	2010-04-20	2010-04-16	1 380	40,17 \$
IESO	RT	2010-04-20	2010-04-21	2010-04-19	1 334	40,91 \$
IESO	RT	2010-04-21	2010-04-22	2010-04-20	1 380	54,34 \$
IESO	RT	2010-04-22	2010-04-23	2010-04-21	1 081	40,60 \$
IESO	RT	2010-04-24	2010-04-27	2010-04-22	3 427	36,97 \$
IESO	RT	2010-04-23	2010-04-24	2010-04-22	1 173	45,19 \$
IESO	RT	2010-04-27	2010-04-28	2010-04-26	1 035	34,05 \$
IESO	RT	2010-04-28	2010-04-29	2010-04-27	1 022	36,26 \$
IESO	RT	2010-04-29	2010-04-30	2010-04-28	1 050	36,13 \$
IESO	RT	2010-04-30	2010-05-01	2010-04-29	1 000	38,86 \$
IESO	RT	2010-05-01	2010-05-02	2010-04-30	912	33,45 \$
IESO	RT	2010-05-11	2010-05-11	2010-05-05	1 020	42,55 \$
Total IESO					15 814	39,94 \$

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

Ventes
Transactions bilatérales

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR ACHETEUR

Acheteur	Produit	(MWh)	\$ US	\$ US/MWh	\$ Can	\$Can / MWh	Taux de change
Brookfield Energy Marketing Inc.	24 heures	5 808	187 800	32,33	194 724	33,53	0,9644
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hors pointe	-	-	-	-	-	-
Brookfield Energy Marketing Inc.	Pointe	5 312	152 672	28,74	158 301	29,80	0,9644
Hydro-Québec Production	24 heures	10 320	350 760	33,99	363 693	35,24	0,9644
Hydro-Québec Production	Hors pointe	960	26 880	28,00	27 871	29,03	0,9644
Hydro-Québec Production	Pointe	2 080	80 080	38,50	83 033	39,92	0,9644
Total		24 480	798 192	32,61	827 623	33,81	0,9644

1\$Ca = 0.9644

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR ACHETEUR

Acheteur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	Quantité totale	Prix moyen OPA	Coût total	Prix de référence
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2010-04-01	2010-04-02	2010-03-30	1 280	29,50	37 760,00	25,47 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2010-04-03	2010-04-09	2010-04-01	4 032	28,50	114 912,00	25,66 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2010-04-19	2010-04-23	2010-04-15	1 920	32,00	61 440,00	25,78 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2010-05-01	2010-05-08	2010-04-29	3 888	32,50	126 360,00	34,76 (1)
Hydro-Québec Production	All Hours	2010-06-28	2010-07-03	2010-06-23	1 800	41,00	73 800,00	41,52 (1)
Hydro-Québec Production	All Hours	2010-06-19	2010-06-26	2010-06-17	3 600	38,67	139 200,00	37,97 (1)
Hydro-Québec Production	On Peak	2010-06-14	2010-06-18	2010-06-10	2 080	38,50	80 080,00	38,64 (1)
Hydro-Québec Production	All Hours	2010-04-10	2010-04-17	2010-04-08	4 080	28,00	114 240,00	25,54 (1)
Hydro-Québec Production	All Hours	2010-04-10	2010-04-17	2010-04-09	840	28,00	23 520,00	25,54 (1)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2010-04-17	2010-04-19	2010-04-15	960	28,00	26 880,00	25,78 (1)

Note:

Les outils de marché utilisés pour établir les prix de référence sont la plate-forme électronique ICE (Inter Continental Exchange) End of Day Report (EOD), les prix RT (Real Time) et/ou les prix DAM (Day-Ahead Market) de la zone M du NYISO, les prix du IESO-Ontario ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre, selon le produit recherché le jour de la transaction. Lorsque le prix utilisé est à une zone, les frais de transport et de sortie doivent ensuite être ajoutés pour refléter un prix à la frontière du Québec, Étant donné qu'ICE ne transige pas à frontière du Québec, les prix sont constitués tel que suit:

- prix à terme (« forward ») d'une zone liquide dans le marché du NYISO, IESO ou du ISO-NE;
- estimation d'un « basis » reflétant la différence moyenne entre les prix à cette zone liquide et les prix à la zone frontière;
- frais de transport et de sortie, nécessaires pour livrer l'énergie à la frontière du Québec.

Note¹: ICE EOD Zone A du NYISO;
 Note²: DAM Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO;
 Note³: DAM Zone P/PII du NE-ISO;
 Note⁴: RT Zone Otto-Holden du IESO de l'Ontario;
 Note⁵: RT Zone PQAT de l'IESO de l'Ontario.

Direction, Approvisionnement en électricité
 Hydro-Québec Distribution

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE
 DU DISTRIBUTEUR

PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL AU 30 JUIN 2010

Ventes
Transactions sur bourse d'énergie

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

AUCUNE TRANSACTION BOURSE EN MODE VENTE AU DEUXIÈME TRIMESTRE 2010