

DOCUMENT B

CONFIDENTIEL

PÉRIODE DU 1^{ER} OCTOBRE AU 31 DÉCEMBRE 2007

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	Quantité totale	Prix moyen OPA	Prix de référence
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2007-12-10	2007-12-14	2007-12-07	11 000	87,00 \$	88,92 \$ ¹
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2007-12-15	2007-12-16	2007-12-13	7 920	123,00 \$	123,99 \$ ¹
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2007-12-18	2007-12-18	2007-12-17	600	150,00 \$	143,99 \$ ¹
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2007-12-19	2007-12-21	2007-12-17	11 880	120,00 \$	125,32 \$ ²
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2007-12-22	2007-12-31	2007-12-20	19 048	77,00 \$ ³	79,85 \$ ¹
Brookfield Energy Marketing Inc.	All Hours	2007-12-29	2007-12-31	2007-12-28	9 000	77,00 \$	79,85 \$ ¹
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2007-12-06	2007-12-06	2007-12-04	480	113,00 \$	110,81 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-14	2007-12-14	2007-12-12	19 200	97,00 \$	94,15 \$ ¹
Hydro-Québec Production	Hourly (9@11)	2007-10-03	2007-10-03	2007-09-24	145	45,17 \$ ³	60,33 \$ ²
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-19	2007-12-21	2007-12-17	36 000	95,00 \$	125,32 \$ ²
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-19	2007-12-19	2007-12-17	12 000	100,00 \$	125,32 \$ ²
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-20	2007-12-20	2007-12-18	21 600	105,00 \$	104,39 \$ ²
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-21	2007-12-21	2007-12-19	14 400	90,00 \$	90,82 \$ ¹
Hydro-Québec Production	On Peak	2007-11-28	2007-11-30	2007-11-26	30 800	71,00 \$	72,29 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-11-29	2007-11-29	2007-11-27	7 600	61,16 \$	71,17 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-01	2007-12-02	2007-11-29	22 080	68,00 \$	75,08 \$ ¹
Hydro-Québec Production	Off Peak	2007-12-04	2007-12-04	2007-12-03	1 500	80,00 \$	75,49 \$ ¹
Hydro-Québec Production	On Peak	2007-12-06	2007-12-06	2007-12-04	5 610	115,00 \$	110,81 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-06	2007-12-06	2007-12-05	5 040	105,00 \$	104,59 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-08	2007-12-09	2007-12-06	15 040	90,30 \$	101,24 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-08	2007-12-09	2007-12-07	53 400	85,00 \$	97,12 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-10	2007-12-10	2007-12-07	49 000	88,00 \$	88,92 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-10	2007-12-11	2007-12-07	46 100	89,00 \$	88,92 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-12	2007-12-12	2007-12-10	17 600	90,00 \$	95,25 \$ ¹
Hydro-Québec Production	Off Peak	2007-12-13	2007-12-13	2007-12-11	15 500	91,00 \$	94,42 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-14	2007-12-14	2007-12-12	5 000	88,00 \$	93,99 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-15	2007-12-15	2007-12-13	57 000	88,00 \$	92,32 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-17	2007-12-21	2007-12-14	78 000	102,00 \$	106,10 \$ ¹
Hydro-Québec Production	All Hours	2007-12-17	2007-12-18	2007-12-14	40 000	103,00 \$	106,10 \$ ¹

PÉRIODE DU 1^{ER} OCTOBRE AU 31 DÉCEMBRE 2007

Hydro-Québec Production	Hourly (17@20)	2007-12-17	2007-12-17	2007-12-17	2 000	225,00 \$ ³	192,95 \$ ²
Hydro-Québec Production	Hourly (6@10) + (16@21)	2007-12-18	2007-12-18	2007-12-17	5 500	175,00 \$ ³	159,33 \$ ¹
Hydro-Québec Production	Hourly (6@10) + (16@21)	2007-12-18	2007-12-18	2007-12-17	4 400	200,00 \$ ³	159,33 \$ ¹
Hydro-Québec Production	Hourly (8) (16@20)	2007-12-20	2007-12-20	2007-12-18	2 650	130,00 \$ ³	135,40 \$ ²
Hydro-Québec Production	Off Peak	2007-12-05	2007-12-05	2007-12-03	4 000	80,00 \$	75,49 \$ ¹
Hydro-Québec Production	Off Peak	2007-12-06	2007-12-06	2007-12-04	5 600	82,00 \$	80,49 \$ ¹
Hydro-Québec Production	On Peak	2007-12-03	2007-12-07	2007-11-30	36 800	90,00 \$	95,69 \$ ¹
Hydro-Québec Production	On Peak	2007-12-04	2007-12-04	2007-12-03	4 800	125,00 \$	111,65 \$ ¹
Hydro-Québec Production	On Peak	2007-12-05	2007-12-05	2007-12-03	4 160	105,00 \$	111,65 \$ ¹
Hydro-Québec Production	On Peak	2007-12-12	2007-12-14	2007-12-10	24 000	100,00 \$	104,81 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	2x16 Weekend	2007-12-15	2007-12-16	2007-12-13	3 069	100,00 \$	92,16 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	All Hours	2007-12-01	2007-12-02	2007-11-29	4 800	64,00 \$	75,08 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	On Peak	2007-11-28	2007-11-30	2007-11-26	4 800	70,00 \$	72,29 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	On Peak	2007-12-03	2007-12-04	2007-11-30	3 200	89,50 \$	95,69 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	On Peak	2007-12-06	2007-12-07	2007-12-04	3 200	109,00 \$	110,81 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	On Peak	2007-12-10	2007-12-11	2007-12-07	3 200	95,00 \$	88,92 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	On Peak	2007-12-12	2007-12-12	2007-12-10	1 600	102,00 \$	104,65 \$ ¹
Integrys Energy Services, Inc.	On Peak	2007-12-17	2007-12-18	2007-12-14	2 093	125,00 \$	111,25 \$ ¹
Ontario Power Generation	All Hours	2007-12-01	2007-12-02	2007-11-29	9 438	56,52 \$	75,08 \$ ¹
Ontario Power Generation	1x24 + 4x8	2007-12-03	2007-12-07	2007-11-30	9 844	61,38 \$	70,02 \$ ¹
Ontario Power Generation	3x8	2007-12-05	2007-12-07	2007-12-03	804	50,43 \$	75,81 \$ ¹
Ontario Power Generation	On Peak	2007-12-04	2007-12-04	2007-12-03	3 872	86,96 \$	111,81 \$ ¹
Ontario Power Generation	On Peak	2007-12-05	2007-12-05	2007-12-03	3 872	91,55 \$	97,00 \$ ¹

(*) Taux de change moyen de 1,0068 \$EU pour 1\$ CA.

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) ou le prix DAM (day-ahead market) de la zone M du NYISO et de P1/P11 du ISO-NE, selon le produit recherché le jour de la transaction. Lorsque le prix utilisé est à la zone M ou Phase I / Phase II, les frais de transport et de sortie doivent ensuite être ajoutés pour refléter un prix à la frontière du Québec. Étant donné que ICE ne transige pas à frontière du Québec, les prix sont constitués tel que suit:

PÉRIODE DU 1^{ER} OCTOBRE AU 31 DÉCEMBRE 2007

- prix à terme (« forward ») d'une zone liquide dans le marché du NYISO 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 M ou P/PII;
- frais de transport et de sortie, nécessaires pour livrer l'énergie à la frontière du Québec,

Note 1: ICE EOD Zone A du NYISO ou Zone MassHub du ISO-NE;

Note 2: DAM Zone M ou Zone HQ_GEN_IMPORT du NYISO ou DAM Zone P/PII du ISO-NE;

Note 3: Ce type de produit n'est pas standard sur le marché.