

DOCUMENT B

CONFIDENTIEL

PÉRIODE DU 1^{ER} OCTOBRE AU 31 DÉCEMBRE 2008

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	Quantité totale	Prix moyen OPA	Coût total	Prix de référence
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hourly	2008-10-18	2008-10-20	2008-10-16	1 200	65,00 \$	78 000,00 \$	59,93 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hourly	2008-10-18	2008-10-20	2008-10-16	815	65,00 \$	52 975,00 \$	59,93 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hourly	2008-10-25	2008-10-26	2008-10-23	1 800	62,00 \$	111 600,00 \$	57,68 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hourly	2008-11-01	2008-11-02	2008-10-30	2 125	60,00 \$	127 500,00 \$	61,23 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hourly	2008-11-17	2008-11-20	2008-11-13	792	62,00 \$	49 104,00 \$	72,72 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-10-06	2008-10-07	2008-10-03	1 600	60,00 \$	96 000,00 \$	56,93 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-11-03	2008-11-03	2008-10-31	1 000	63,00 \$	63 000,00 \$	59,37 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-11-04	2008-11-04	2008-11-03	1 000	60,00 \$	60 000,00 \$	57,17 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-11-05	2008-11-07	2008-11-03	3 000	60,00 \$	180 000,00 \$	57,17 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-11-12	2008-11-14	2008-11-10	4 440	65,00 \$	288 600,00 \$	66,93 (2)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-12-17	2008-12-17	2008-12-16	1 600	53,00 \$	84 800,00 \$	48,52 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Off Peak	2008-12-18	2008-12-19	2008-12-16	3 200	55,00 \$	176 000,00 \$	80,27 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2008-12-22	2008-12-22	2008-12-19	3 520	110,00 \$	387 200,00 \$	80,27 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2008-12-22	2008-12-22	2008-12-19	448	110,00 \$	49 280,00 \$	80,27 (3)
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2008-10-04	2008-10-05	2008-10-02	2 700	48,00 \$	129 600,00 \$	63,93 (1)
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Hourly	2008-12-17	2008-12-17	2008-12-16	1 080	50,00 \$	54 000,00 \$	49,10 (1)
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Hourly	2008-12-20	2008-12-21	2008-12-18	1 600	54,00 \$	86 400,00 \$	54,91 (3)
Emera Energy Incorporated	Hourly	2008-10-18	2008-10-20	2008-10-16	12 480	62,00 \$	773 760,00 \$	59,93 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-10-25	2008-10-26	2008-10-23	10 400	62,00 \$	644 800,00 \$	57,68 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-11-01	2008-11-02	2008-10-30	11 900	65,00 \$	773 500,00 \$	61,23 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-11-17	2008-11-18	2008-11-14	17 200	62,00 \$	1 066 400,00 \$	61,48 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-11-22	2008-11-23	2008-11-20	8 000	63,00 \$	504 000,00 \$	65,98 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-13	2008-12-13	2008-12-11	16 000	49,00 \$	784 000,00 \$	57,10 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-14	2008-12-14	2008-12-12	28 000	53,29 \$	1 492 000,00 \$	58,38 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-15	2008-12-15	2008-12-12	40 000	61,00 \$	2 440 000,00 \$	62,07 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-16	2008-12-16	2008-12-15	35 000	53,00 \$	1 855 000,00 \$	63,57 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-18	2008-12-18	2008-12-16	44 800	52,00 \$	2 329 600,00 \$	58,57 (3)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-19	2008-12-19	2008-12-17	33 000	51,00 \$	1 683 000,00 \$	52,10 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-20	2008-12-21	2008-12-18	61 600	52,00 \$	3 203 200,00 \$	54,91 (3)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-24	2008-12-24	2008-12-22	14 300	52,00 \$	743 600,00 \$	62,10 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-25	2008-12-25	2008-12-23	18 300	54,00 \$	988 200,00 \$	63,07 (1)

PÉRIODE DU 1^{ER} OCTOBRE AU 31 DÉCEMBRE 2008

Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-26	2008-12-26	2008-12-24	23 500	52,00 \$	1 222 000,00 \$	60,53 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-27	2008-12-27	2008-12-26	10 600	51,00 \$	540 600,00 \$	60,10 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-28	2008-12-28	2008-12-27	5 350	58,00 \$	310 300,00 \$	60,82 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-29	2008-12-29	2008-12-28	12 700	52,00 \$	660 400,00 \$	60,82 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-30	2008-12-30	2008-12-29	13 050	49,00 \$	639 450,00 \$	60,28 (1)
Hydro-Québec Production	Hourly	2008-12-31	2008-12-31	2008-12-30	8 600	49,00 \$	421 400,00 \$	53,76 (2)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-11-03	2008-11-03	2008-10-31	10 400	66,00 \$	686 400,00 \$	57,17 (3)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-11-04	2008-11-04	2008-11-03	2 200	63,00 \$	138 600,00 \$	57,17 (3)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-11-05	2008-11-07	2008-11-03	31 200	66,00 \$	2 059 200,00 \$	57,17 (3)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-11-12	2008-11-14	2008-11-10	40 800	64,00 \$	2 611 200,00 \$	58,43 (3)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-11-19	2008-11-21	2008-11-17	12 000	63,20 \$	758 400,00 \$	60,48 (1)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-11-24	2008-11-25	2008-11-21	4 800	63,00 \$	302 400,00 \$	67,48 (1)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-12-17	2008-12-17	2008-12-16	16 560	49,00 \$	811 440,00 \$	48,52 (3)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2008-12-22	2008-12-22	2008-12-19	32 000	61,00 \$	1 952 000,00 \$	61,90 (3)
Powerex	Hourly	2008-10-04	2008-10-05	2008-10-02	800	60,00 \$	48 000,00 \$	63,93 (1)
Powerex	Hourly	2008-11-01	2008-11-02	2008-10-30	1 648	54,00 \$	88 992,00 \$	61,23 (1)
Powerex	Hourly	2008-12-20	2008-12-21	2008-12-18	800	55,00 \$	44 000,00 \$	54,91 (3)
Powerex	Off Peak	2008-10-06	2008-10-07	2008-10-03	1 501	60,00 \$	90 060,00 \$	56,93 (1)
Powerex	Off Peak	2008-12-17	2008-12-17	2008-12-16	400	56,00 \$	22 400,00 \$	48,52 (3)
Taux de change: 1\$Ca =		0,8152	\$US					

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, selon le produit recherché le jour de la transaction. Lorsque le prix utilisé est à la zone M, 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:

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

- Note 1:** ICE EOD Zone A du NYISO;
Note 2: DAM Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO;
Note 3: DAM Zone P/PII du NE-ISO;