

**UTILISATION DE LA DISPENSE DE RECOURIR À LA
PROCÉDURE D'APPEL D'OFFRES POUR LES
CONTRATS D'APPROVISIONNEMENTS
DE COURT TERME**

1 La dispense de recourir à la procédure d'appel d'offres pour les approvisionnements de
2 court terme constitue un outil important de la stratégie d'approvisionnement du
3 Distributeur. En effet, puisqu'elle permet d'effectuer des ajustements fins à l'équilibre
4 entre l'offre et la demande, le Distributeur est en mesure de minimiser son recours à
5 l'entente-cadre et son volume d'électricité patrimoniale inutilisé.

6 Le Distributeur présente, dans les pages suivantes, le bilan de l'utilisation de la dispense
7 de recourir aux appels d'offres pour effectuer certains achats en 2011. Il fournit
8 également une synthèse des principales statistiques relatives aux achats effectués en
9 vertu de la dispense de recourir à la procédure d'appel d'offres.

1. ACHATS EN VERTU DE LA DISPENSE COMME OUTIL AU SEIN DU PORTEFEUILLE D'APPROVISIONNEMENTS DE COURT TERME

10 En 2011, le Distributeur a réalisé des achats de court terme de 601 GWh. Il s'agit d'une
11 diminution de 16 % par rapport aux achats réalisés en 2010 (713 GWh). Le tableau 1
12 présente la répartition des achats de court terme par catégories de transaction.

13 **TABLEAU 1**
14 **ACHATS DE COURT TERME (EN GWh)**

	2011
Transactions bilatérales	551,3
Day Ahead Market (DAM)	43,2
Real Time (RT)	6,1
Total	600,6

15
16 La plupart des achats, soit 91,8 %, ont été réalisés par le biais de transactions
17 bilatérales.

18 De la même manière que les transactions bilatérales, les achats DAM qui représentent
19 7,2 % des achats de court terme, ont été utilisés pour combler les déséquilibres de très
20 court terme qui peuvent se présenter dans la gestion courante des approvisionnements.
21 Les achats effectués sur les marchés en temps réel ont été requis pour l'alimentation de
22 la charge locale lors de travaux d'entretien demandés par le Transporteur et pour

1 répondre à des situations d'urgence telles que des épisodes de verglas ou des bris
 2 d'équipement. Ces derniers comptent pour 1,0 % des achats de court terme.

2. DESCRIPTION DES ACHATS EFFECTUÉS : PRODUITS, QUANTITÉS ET PRIX

3 Le Distributeur a respecté les modalités d'application de la dispense. Toutes les
 4 transactions effectuées sous dispense visaient l'acquisition de produits comportant des
 5 livraisons physiques dont les durées ne dépassaient pas 3 mois. Le tableau 2 présente
 6 la répartition des transactions bilatérales par types de produit tandis que le tableau 3
 7 présente, de façon un peu plus détaillée, les transactions par fournisseurs.

8 **TABLEAU 2**
 9 **NOMBRE DE TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR PRODUITS ACQUIS**
 10 **EN VERTU DE LA DISPENSE EN 2011**

Approvisionnement	Produit	Durée de livraison	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Journalier	Daily	3 jours et moins	73	6	1	9	89
Hebdomadaire	Bal-Week, Weekly	4 à 7 jours	7	0	0	0	7
Mensuel	Bal-Month, Monthly	plus de 7 jours	0	0	0	0	0
Total			80	6	1	9	96

11 Les transactions ont été essentiellement effectuées pour des approvisionnements de
 12 trois jours et moins. Généralement, ces approvisionnements sont acquis deux jours
 13 avant le début des livraisons.
 14

15 **TABLEAU 3**
 16 **SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT**
 17 **RÉALISÉES EN 2011 PAR FOURNISSEURS**

		Nombre de transactions	MWh	\$us/MWh	\$us	\$can/MWh	\$can
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	6	62 547	306,43	3 473 385,33	300,25	3 409 741,00
	pointe	2	10 800	78,24	431 823,79	78,50	426 000,00
	Hors-Pointe	4	10 650	175,69	518 014,25	172,50	508 600,00
Energie Brookfield Marketing SEC	24 heures	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
	pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
	Hors-Pointe	1	232	39,00	9 048,00	40,02	9 285,14
Hydro-Québec Production	24 heures	23	89 407	1 262,85	4 102 749,87	1 240,52	4 042 509,88
	pointe	6	12 350	236,50	493 650,00	240,86	497 746,98
	Hors-Pointe	11	40 350	491,50	1 810 750,00	482,57	1 777 841,93
Ontario Power Generation	24 heures	19	251 905	864,46	12 141 282,81	848,75	11 920 630,50
	pointe	3	7 288	137,24	335 138,72	134,75	329 048,00
	Hors-Pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Powerex	24 heures	14	43 166	642,95	2 094 604,49	630,09	2 053 529,23
	pointe	1	4 800	39,72	190 665,09	39,00	187 200,00
	Hors-Pointe	3	4 900	132,41	209 176,52	130,00	205 375,00
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	3	12 950	179,81	768 351,06	176,55	754 387,26
	pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
	Hors-Pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Total		96	551 345	48,21	26 578 639,92	47,38	26 121 894,92

1 Le graphique 1 présente la part du nombre de transactions d'achat effectuées avec
2 chaque fournisseur en 2011. Le graphique 2 montre la part des achats bilatéraux
3 d'énergie auprès de chaque fournisseur.

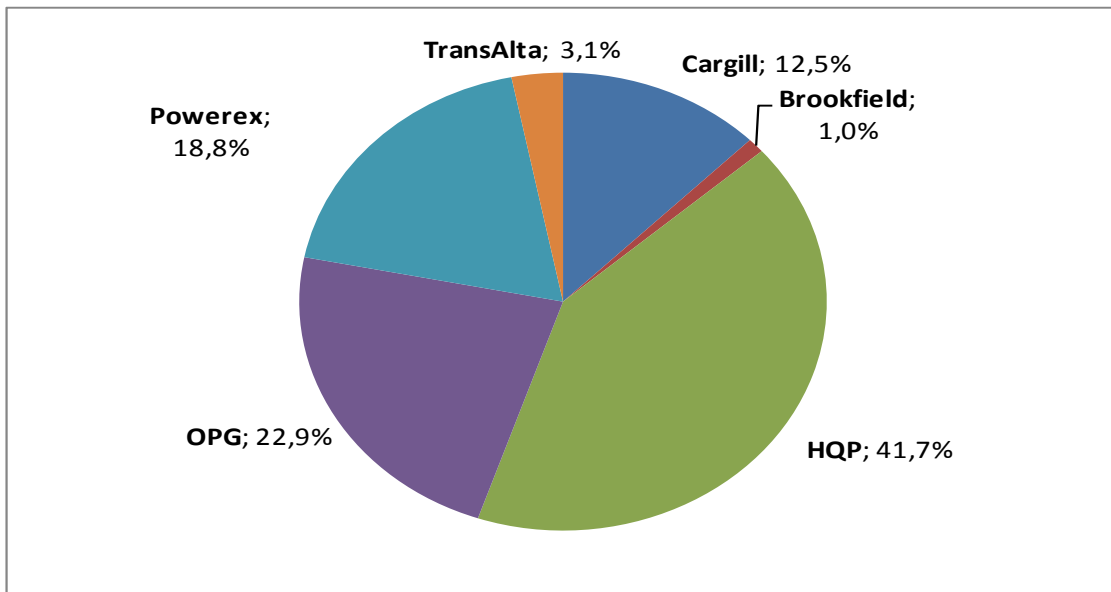
4

GRAPHIQUE 1

5

**RÉPARTITION DU NOMBRE DE TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT
6 PAR FOURNISSEURS EN 2011**

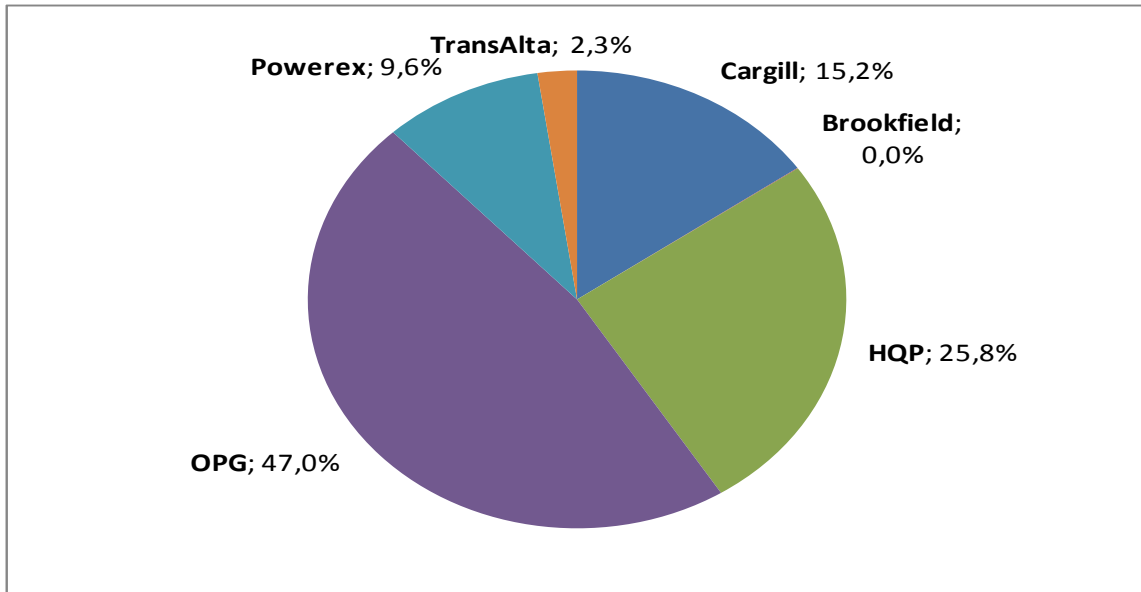
6



7

1
2
3

GRAPHIQUE 2
RÉPARTITION PAR FOURNISSEURS DES ACHATS D'ÉNERGIE EFFECTUÉS
PAR LE BIAIS DE TRANSACTIONS BILATÉRALES EN 2011



4
5
6
7
8
9
10
11

En 2011, près de 42 % du nombre des transactions bilatérales ont été effectuées auprès d'Hydro-Québec Production, soit à peu près la même proportion qu'en 2010. Cependant, en termes de volumes, ces achats ont représenté approximativement 26 % de l'énergie achetée en 2011, alors qu'en 2010, ils s'élevaient à 83 % du total.

Le tableau 4 présente le sommaire des transactions d'achat sur les bourses énergétiques. Ces transactions ont été effectuées auprès d'Emera, d'Hydro-Québec Production, de TransÉnergie et de Brookfield.

12
13

TABLEAU 4
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS D'ACHAT SUR LES BOURSES ÉNERGÉTIQUES EN 2011

Bourse	Produit	Nombre de transactions	Quantité Totale MWh	Prix \$us/MWh	Prix \$can/MWh
IESO	RT	5	6 050	40,31	40,21
NE ISO	DAM	2	1 048	205,73	201,99
NY ISO	DAM	21	42 185	70,83	69,56
Total		28	49 283	69,95	68,77

14