

**UTILISATION DE LA DISPENSE DE RECOURIR À LA
PROCÉDURE D'APPEL D'OFFRES POUR LES
CONTRATS D'APPROVISIONNEMENT
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.

4 En effet, lorsque se présentent des déséquilibres de court terme, en raison d'aléas
5 climatiques ou de pannes d'équipement, le Distributeur doit être en mesure d'acquérir
6 rapidement les approvisionnements nécessaires pour répondre à la demande. Seules
7 les transactions bilatérales ou celles sur les bourses énergétiques en vertu de la
8 dispense permettent de répondre à ces besoins ponctuels.

9 En outre, grâce à la dispense qui permet des ajustements fins à l'équilibre entre l'offre et
10 la demande, le Distributeur est en mesure de minimiser le recours à l'entente-cadre et le
11 volume d'électricité patrimoniale inutilisé.

12 Le Distributeur présente, dans les pages suivantes, le bilan de l'utilisation de la dispense
13 de recourir aux appels d'offres pour effectuer certains achats en 2012. Il fournit
14 également une synthèse des principales statistiques relatives aux achats effectués en
15 vertu de la dispense.

1. ACHATS EN VERTU DE LA DISPENSE

16 En 2012, le Distributeur a réalisé des achats de court terme de 250 GWh. Il s'agit d'une
17 diminution de 58 % par rapport aux achats réalisés en 2011 (601 GWh). Le tableau 1
18 présente la répartition des achats de court terme par catégories de transaction.

TABLEAU 1
ACHATS DE COURT TERME EN 2012

	GWh
Transactions bilatérales	220,2
Day Ahead Market (DAM)	13,7
Real Time (RT)	16,5
Total	250,4

19 La plupart des achats, soit 88 %, ont été réalisés par le biais de transactions bilatérales.
20 De la même manière que les transactions bilatérales, les achats DAM qui représentent
21 plus de 5 % des achats de court terme, ont été utilisés par le Distributeur pour combler

1 les déséquilibres de très court terme qui peuvent se présenter dans la gestion courante
2 des approvisionnements et pour mettre à sa disposition l'énergie associée à la
3 puissance garantie des produits de UCAP. Les achats effectués sur les marchés en
4 temps réel ont été requis pour répondre à des contraintes de réseau, pour alimenter la
5 charge locale lors de travaux d'entretien demandés par le Transporteur et pour répondre
6 à des situations d'urgence telles que des épisodes de verglas ou des bris d'équipement.
7 Ces derniers comptent pour près de 7 % des achats de court terme.

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

8 Toutes les transactions effectuées sous dispense ont visé l'acquisition de produits
9 comportant des livraisons physiques dont les durées ne dépassaient pas 3 mois. Le
10 tableau 2 présente la répartition des transactions bilatérales par types de produit tandis
11 que le tableau 3 présente, de façon un plus détaillée, les transactions par fournisseurs.

TABLEAU 2
NOMBRE DE TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR PRODUITS ACQUIS
EN VERTU DE LA DISPENSE EN 2012

Approvisionnement	Produit	Durée livraisons	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Journalier	Daily	3 jours et moins	32	3	9	3	47
Hebdomadaire	Balweek, Weekly	4 à 7 jours	3	0	0	1	4
Mensuel	Balmonth, Monthly	plus de 7 jours	0	0	0	0	0
Total			35	3	9	4	51

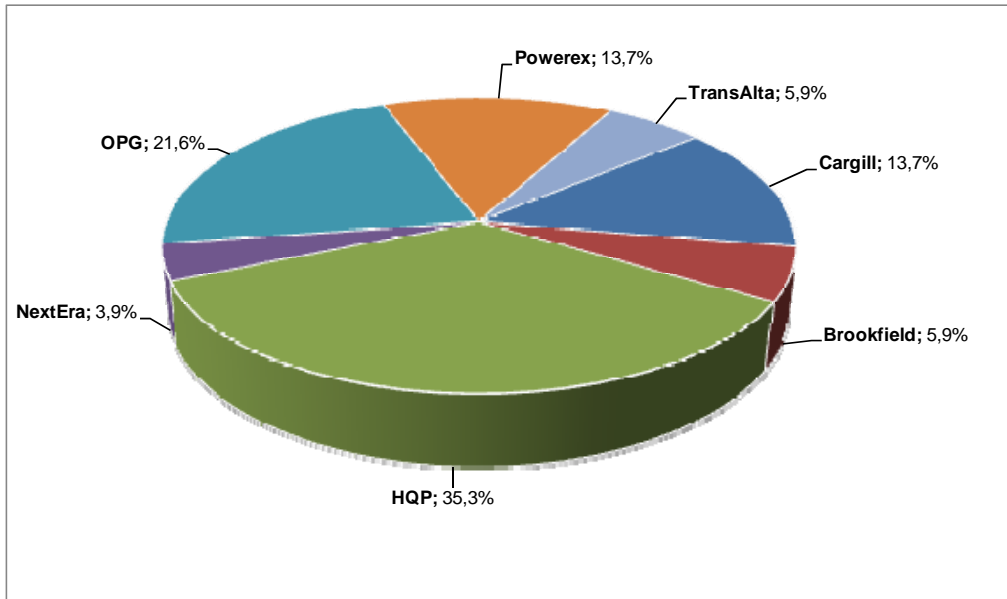
12 Les transactions ont été essentiellement effectuées pour des approvisionnements de
13 trois jours et moins. Généralement, ces approvisionnements sont acquis deux jours
14 avant le début des livraisons.

TABLEAU 3
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT
RÉALISÉES EN 2012 PAR FOURNISSEURS

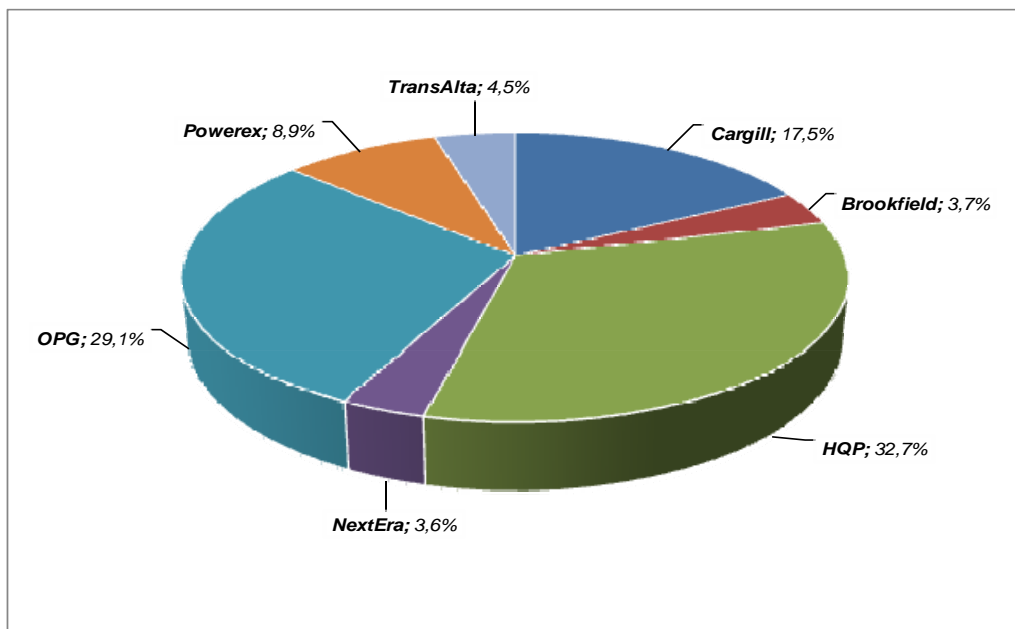
		Nombre de transactions	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	5	27 300	39,63	1 082 006,61	39,58	1 080 600,00
	pointe	1	3 200	38,05	121 758,29	38,00	121 600,00
	hors pointe	1	7 918	36,24	286 950,88	36,00	285 057,00
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	2	5 160	40,02	206 504,88	39,47	203 648,52
	pointe	1	3 000	43,00	129 000,00	42,71	128 142,15
	hors pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Hydro-Québec Production	24 heures	17	67 992	40,70	2 767 069,70	40,46	2 750 730,11
	pointe	1	4 000	31,00	124 000,00	31,41	125 649,20
	hors pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
NextEra Energy Power Marketing, LLC	24 heures	1	4 800	62,75	301 200,00	62,67	300 808,44
	pointe	1	3 200	58,50	187 200,00	58,42	186 956,64
	hors pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Ontario Power Generation	24 heures	7	51 044	38,20	1 950 027,04	38,15	1 947 492,00
	pointe	2	1 232	40,05	49 344,15	40,00	49 280,00
	hors pointe	2	11 799	36,84	434 632,57	36,59	431 764,00
Powerex	24 heures	6	18 000	33,90	610 126,99	33,82	608 700,00
	pointe	1	1 600	38,05	60 879,14	38,00	60 800,00
	hors pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	1	1 200	42,56	51 066,39	42,50	51 000,00
	pointe	2	8 800	39,97	351 730,37	39,73	349 600,00
	hors pointe	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Total		51	220 245	39,56	8 713 497,00	39,42	8 681 828,06

- 1 Le graphique 1 présente la part du nombre de transactions d'achat effectuées auprès de
- 2 chaque fournisseur en 2012. Le graphique 2 montre la part des achats bilatéraux
- 3 d'énergie auprès de chaque fournisseur.

GRAPHIQUE 1
RÉPARTITION DU NOMBRE DE TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT
PAR FOURNISSEURS EN 2012



GRAPHIQUE 2
RÉPARTITION PAR FOURNISSEURS DES ACHATS D'ÉNERGIE EFFECTUÉS
PAR LE BIAIS DE TRANSACTIONS BILATÉRALES EN 2012



- 1 En 2012, environ 35 % du nombre de transactions bilatérales ont été effectuées auprès
2 d'Hydro-Québec Production, ce qui représente une légère baisse comparativement à
3 2011 (42%). En termes de volumes, ces achats ont représenté approximativement 33 %
4 de l'énergie achetée en 2012, alors qu'en 2011, ils s'élevaient à 26 % du total.
- 5 Le tableau 4 présente le sommaire des transactions d'achat sur les bourses
6 énergétiques. Ces transactions ont été effectuées auprès d'Emera, de NextEra Energy
7 Power Marketing, d'Hydro-Québec Production et de NRG Power Marketing LLC.

TABLEAU 4
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS D'ACHAT SUR LES BOURSES ÉNERGÉTIQUES EN 2012

Bourse	Produit	Nombre de transactions	Quantité totale MWh	Prix \$US/MWh	Prix \$CAN/MWh
IESO	RT	4	16 510	27,33 \$	27,31 \$
NY ISO	DAM	7	13 692	64,84 \$	64,72 \$
Total		11	30 202	44,34 \$	44,27 \$