

**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 court
2 terme constitue un outil important de la stratégie d'approvisionnement du Distributeur pour
3 faire face aux déséquilibres ponctuels, en raison d'aléas climatiques ou de pannes
4 d'équipement de transport. Elle permet des ajustements fins à l'équilibre entre l'offre et la
5 demande, minimisant ainsi l'utilisation de l'entente globale cadre.

6 Le Distributeur présente, dans cette pièce, le bilan de l'utilisation de la dispense en 2018¹.

1. ACHATS D'ÉLECTRICITÉ EN VERTU DE LA DISPENSE

7 En 2018, le Distributeur a réalisé des achats de court terme de 798 GWh. Il s'agit d'une
8 augmentation de 293 GWh par rapport aux achats réalisés en 2017. Cette augmentation
9 s'explique principalement par les températures particulièrement froides du mois de janvier.

10 Le tableau 1 présente la répartition des achats de court terme par catégories de transaction.

TABLEAU 1 :
ACHATS DE COURT TERME EN 2018

	GWh	%
Transactions bilatérales	518	65%
Day Ahead Market (DAM)	121	15%
Temps réel (RT)	159	20%
Total	798	100%

11 Les achats effectués sur les marchés en temps réel ont été requis pour alimenter la charge
12 locale lors de travaux d'entretien demandés par le Transporteur, répondre à des événements
13 affectant le réseau de transport et combler des déficits énergétiques non planifiés survenus à
14 un horizon où le marché DAM et les transactions avec les contreparties n'étaient plus
15 disponibles.

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

16 Toutes les transactions effectuées sous dispense visaient l'acquisition de produits comportant
17 des livraisons physiques dont les durées ne dépassaient pas trois mois, ce qui respecte la
18 durée autorisée par la dispense.

19 Le tableau 2 présente la répartition des transactions bilatérales par types de produit. En 2018,
20 l'ensemble des transactions ont été effectuées pour des approvisionnements de trois jours et
21 moins sauf une transaction qui a été requise pour des approvisionnements sur une plus longue
22 période, soit la première semaine du mois de janvier 2018.

¹ En 2018, le coût de l'utilisation de l'entente globale cadre ne dépasse pas le montant de 1,2 M\$ fixé par la Régie pour justifier la présentation d'un suivi détaillé. Voir à cet effet la décision D-2016-143, paragraphe 27.

**TABLEAU 2 :
NOMBRE DE TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR PRODUITS ACQUIS
EN VERTU DE LA DISPENSE EN 2018**

Approvisionnement	Produit	Durée livraisons	T1	T2	T3	T4	Total
Journalier	Daily	3 jours et moins	66	1	0	2	69
Hebdomadaire	Weekly	4 à 7 jours	1	0	0	0	1
Mensuel	Monthly	8 à 30 jours	0	0	0	0	0
Total			67	1	0	2	70

1 Le tableau 3 présente, de façon plus détaillée, les transactions par fournisseurs. Les prix
2 moyens des transactions bilatérales ont été légèrement moins élevés en 2018 qu'en 2017
3 (88,91 \$CAN/MWh vs 94,93 \$CAN/MWh).

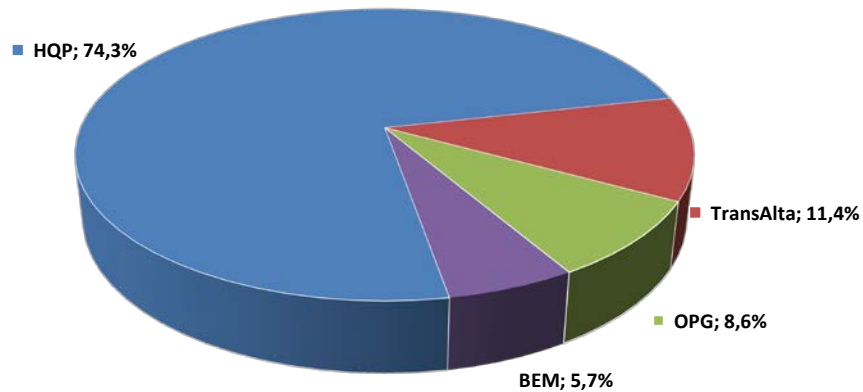
**TABLEAU 3 :
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ
RÉALISÉES EN 2018 PAR FOURNISSEURS¹**

Fournisseurs	Produits	Nombre de transactions	Quantités (MWh)	Prix (\$CAN/MWh)	Coûts (\$CAN)
Hydro-Québec Production	Pointe	38	203 475	59,33 \$	12 071 803 \$
Hydro-Québec Production	24 heures	12	208 200	103,38 \$	21 523 028 \$
Hydro-Québec Production	Hors-Pointe	2	12 300	95,68 \$	1 176 878 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	Pointe	5	10 300	75,35 \$	776 100 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	3	28 655	104,65 \$	2 998 885 \$
Ontario Power Generation	Pointe	1	2 125	195,00 \$	414 375 \$
Ontario Power Generation	24 heures	5	31 843	127,09 \$	4 047 030 \$
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	4	20 800	145,31 \$	3 022 378 \$
Total		70	517 698	88,91 \$	46 030 477 \$

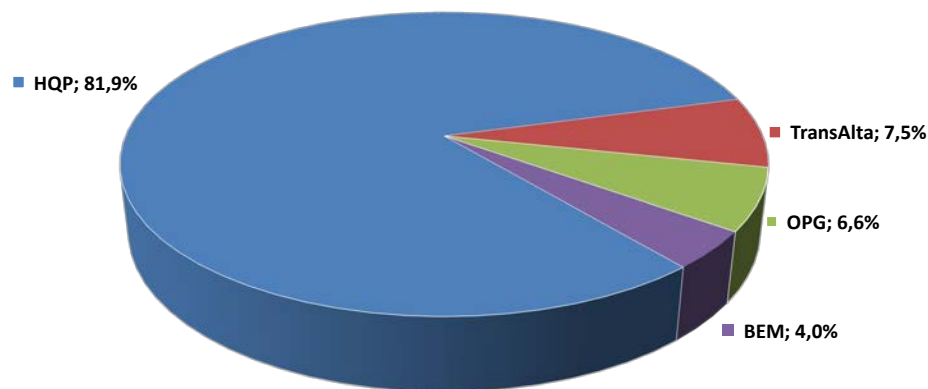
¹ Les transactions sont effectuées soit en \$ CAN, soit en \$ US. Aux fins de présentation, les montants et les prix unitaires sont exprimés en \$ CAN.

4 La figure 1 présente la répartition par fournisseurs du nombre de transactions bilatérales
5 d'achat en 2018. La figure 2 montre la répartition par fournisseurs des achats d'électricité
6 effectués au moyen de transactions bilatérales en 2018.

**FIGURE 1 :
RÉPARTITION PAR FOURNISSEURS DU NOMBRE DE
TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT EN 2018**



**FIGURE 2 :
RÉPARTITION PAR FOURNISSEURS DES ACHATS D'ÉNERGIE EFFECTUÉS
AU MOYEN DE TRANSACTIONS BILATÉRALES EN 2018**



1 En 2018, 74 % des transactions bilatérales ont été effectuées auprès d'Hydro-Québec
2 Production (73 % en 2017). En volume d'énergie, ces transactions ont représenté 82 % des
3 achats bilatéraux totaux en 2018 (78 % en 2017).

4 La vague de froid du début de l'année 2018 explique en grande partie cette augmentation de
5 la portion des achats effectués auprès d'Hydro-Québec Production. En effet, compte tenu de
6 sa grande capacité de production et de sa facilité à moduler son offre, Hydro-Québec
7 Production est plus enclin à offrir des quantités importantes, et ce, à un prix concurrentiel.
8 Ainsi, chaque transaction effectuée auprès d'Hydro-Québec Production affichait un prix
9 inférieur à celui des offres des autres contreparties ainsi qu'aux prix anticipés sur les bourses
10 énergétiques accessibles.

- 1 Le tableau 4 présente le sommaire des transactions d'achat sur les bourses énergétiques.

**TABLEAU 4 :
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS D'ACHAT SUR LES BOURSES ÉNERGÉTIQUES EN 2018**

Bourse	Produit	Nombre de transactions	Quantité totale MWh	Prix \$CAN/MWh
IESO	RT	44	141 304	60,55 \$
NE ISO	DAM	4	5 214	243,94 \$
NY ISO	DAM	47	116 202	114,57 \$
NY ISO	RT	11	17 965	175,38 \$
Total		106	280 685	93,67 \$

- 2 Les conditions climatiques et de marché prévalant durant l'hiver 2017-2018 expliquent les prix
3 observés dans le tableau 4. Les prix sur les bourses énergétiques sont plus particulièrement
4 influencés par le profil horaire des transactions nécessaires pour répondre aux besoins
5 ponctuels d'énergie et, dans le cas des produits en temps réel (RT), par les événements se
6 produisant sur les réseaux voisins. De plus, les prix de certaines transactions effectuées sur
7 les bourses énergétiques afin d'assurer la fiabilité lors d'événements affectant le réseau de
8 transport ont fait augmenter le prix moyen des transactions réalisées en provenance de
9 certains marchés.