

# **Systeme de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre du Québec et programme de plafonnement et d'échange de la Californie**

## **Vente aux enchères conjointe n° 6 de février 2016**

### **Rapport sommaire des résultats**

**Publié le 24 février 2016**

#### **Mise en contexte**

Le ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques (MDDELCC) et le *California Air Resources Board* ont tenu une sixième vente aux enchères conjointe d'unités d'émission de gaz à effet de serre le 17 février 2016. La vente aux enchères incluait la vente d'unités d'émission de millésime présent (2013, 2014 et 2016) et de millésime futur (2019). Les données présentées dans ce rapport respectent la protection des renseignements confidentiels des participants.

Avant la certification de la vente aux enchères, le personnel de la Direction du marché du carbone du MDDELCC, en collaboration avec le personnel du ARB et le surveillant de marché externe, a évalué les offres soumises, surveillé le déroulement de la vente et a déterminé que ceux-ci respectaient les exigences du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre du Québec et de la réglementation californienne concernant leur programme de plafonnement et d'échange.

Le surveillant de marché externe a notamment fait les observations et les recommandations suivantes :

- Sur la base des données disponibles au moment de la vente aux enchères, le surveillant de marché a constaté que les résultats de la vente aux enchères sont compétitifs. Sur la base de ces mêmes données, le surveillant de marché n'a pas trouvé de preuves de manipulations de marché.
- Le surveillant de marché indique que les résultats de la vente aux enchères ont été calculés en respectant la réglementation en place et en respectant également une logique économique appropriée.
- Le surveillant de marché confirme, selon les données disponibles, les résultats de la vente aux enchères établis par l'administrateur de la vente : le prix final de la vente et les quantités d'unités d'émission de millésime présent et de millésime futur adjudgées aux participants.
- L'algorithme de la vente aux enchères a bien appliqué les règles concernant les obligations quant aux garanties financières. L'utilisation du bris d'égalité n'a pas été nécessaire pour cette vente aux enchères.

- Le surveillant de marché n'a pas observé de failles dans la sécurité ou dans les protocoles de communication.
- Le surveillant de marché recommande que le MDDELCC et le ARB approuvent les résultats de la vente aux enchères du 17 février 2016.

Les revenus générés par la vente aux enchères récente ne figurent pas dans le présent rapport en raison du processus portant sur le taux de change utilisé pour calculer les revenus finaux d'une vente aux enchères conjointe. Deux devises, soit le dollar américain (\$ US) et le dollar canadien (\$ CA), sont acceptées lors de la soumission des offres. Une fois que l'ensemble des paiements ait été reçu, et d'après les instructions du Québec et de la Californie, le fournisseur de services financiers effectuera une conversion d'une quantité limitée d'argent en utilisant le taux de change en vigueur avant de transférer aux gouvernements participants les revenus. Le transfert des revenus de la vente aux enchères auprès des gouvernements participants se fera environ 27 jours après la vente aux enchères. Conformément au Règlement concernant le programme de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre de la Californie, les entités qui ont transféré des unités d'émission en consignation seront payées en dollars américains pour chaque unité d'émission transférée. Un rapport sur les revenus perçus par les gouvernements participants sera publié après la fermeture complète de la vente aux enchères.

Le paiement reçu par le Québec doit être en dollars canadiens seulement, et la Californie doit recevoir le sien en dollars américains seulement. Ainsi, le montant total de revenus perçus par le Québec et la Californie pour la vente d'unités d'émission appartenant aux gouvernements participants peut varier, et ce, de façon positive ou négative, selon le taux de change en vigueur au moment où les paiements sont effectués. Un rapport sur la vente aux enchères conjointe qui fera état du montant final des paiements transférés aux gouvernements participants sera publié le 15 mars 2016.

**Vente aux enchères conjointe n° 6 de février 2016**

Le ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques (MDDELCC) et le *California Air Resources Board* (ARB) ont tenu une sixième vente aux enchères conjointe d'unités d'émission de gaz à effet de serre le 17 février 2016. La vente aux enchères incluait la vente d'unités d'émission de millésime présent (2013, 2014 et 2016) et de millésime futur (2019). Vous trouverez ci-dessous l'information et les données principales concernant les résultats de la vente aux enchères. **Veillez vous référer aux notes explicatives présentées après la liste des participants pour une description des données présentées ci-dessous.**

**Résultats de la vente aux enchères**

	Vente aux enchères d'unités de millésime présent				Vente aux enchères d'unités de millésime futur
	2013	2014	2016	Total	Millésime 2019
<b>Total des unités d'émission mises en vente</b>	<b>1 073 347</b>	<b>537 971</b>	<b>69 944 509</b>	<b>71 555 827</b>	<b>10 078 750</b>
MDDELCC	1 073 347	537 971	10 116 952	11 728 270	1 421 250
ARB			35 610 823	35 610 823	8 657 500
Entités consignées de la Californie			24 216 734	24 216 734	-
<b>Total des unités d'émission vendues lors de l'enchère</b>	<b>1 073 347</b>	<b>537 971</b>	<b>66 414 682</b>	<b>68 026 000</b>	<b>9 361 000</b>
MDDELCC	1 073 347	537 971	9 538 400	11 149 718	1 320 037
ARB			32 659 548	32 659 548	8 040 963
Entités consignées de la Californie			24 216 734	24 216 734	-
Total des offres qualifiées divisé par le nombre d'unités mises en vente				0,95	0,93
Proportion des unités achetées par des émetteurs				97,5 %	99,97 %
Hirschman-Herfindahl Index				819	1 447

**Résumé des offres acceptées<sup>1</sup>**

Toutes les statistiques présentées sur les offres acceptées ont été calculées en \$ US en incluant toutes les offres acceptées, qu'elles aient été soumises en \$ US ou en \$ CA. L'équivalent en \$ CA des statistiques présentées sur les offres acceptées est déterminé avec le taux de change de la vente aux enchères. Les statistiques présentées en \$ US sont converties en \$ CA arrondi au cent près.

	Vente d'unités de millésime présent (2013, 2014 et 2016)		Vente d'unités de millésime futur (2019)	
	\$ CAD	\$ USD	\$ CAD	\$ USD
Prix de vente minimal	17,64	12,73	17,64	12,73
Prix de vente final	17,64	12,73	17,64	12,73
Prix maximum	65,90	47,55	26,79	19,33
Prix minimum	17,64	12,73	17,64	12,73
Prix moyen	19,50	14,07	18,34	13,23
Prix médian	17,82	12,86	17,84	12,87
Prix médian unités d'émission	18,02	13,00	17,89	12,91
Taux de change de la vente aux enchères (\$ US - \$ CA)	1,3860			

<sup>1</sup> Une offre acceptée est une offre qui n'entraîne aucune violation de la limite d'achat, de la limite de possession ou de la garantie financière de l'enchérisseur.

**Liste des participants inscrits en tant qu'enchérisseurs qualifiés pour la vente aux enchères d'unités d'émission du millésime présent (2013, 2014 et 2016) et pour la vente aux enchères d'unités d'émission de millésime futur (2019)**

Un enchérisseur qualifié est un émetteur ou un participant qui s'est inscrit à la vente aux enchères, qui a soumis une garantie financière acceptable et dont la demande d'inscription a été approuvée par le MDDELCC et le ARB.

<b>Numéro CITSS</b>	<b>Dénomination sociale</b>
CA1185	Aera Energy LLC
CA1561	AltaGas Power Holdings (U.S.) Inc.
QC1724	Bell-Gaz Itée
CA1779	Blue Delta Energy, LLC
CA1180	BNSF Railway Company
CA1913	BP Products North America Inc.
CA1013	California Department of Water Resources
CA1463	California Power Holdings LLC
CA1119	Calpine Energy Services, L.P.
CA1075	Chevron U.S.A. Inc.
CA1112	Citigroup Energy Inc.
CA1100	City of Azusa
CA1732	City of Long Beach, Gas and Oil Department
CA1443	City of Los Angeles, Department of Airports
CA1038	City of Palo Alto
CA1344	City of Shasta Lake
CA1166	City of Vernon, Vernon Gas & Electric
CA2050	CP Energy Marketing (US) Inc.
CA1323	Del Monte Foods Inc.
CA1190	EDF Trading North America, LLC
QC1384	Énergie Valero Inc.
CA1110	Exelon Generation Company, LLC
CA1214	Exxon Mobil Corporation
CA1260	Flyers Energy, LLC
CA1234	Fresno Cogeneration Partners, LP
QC1750	Gazifère Inc.
QC1764	Gestion Énergie Québec Inc.
QC1464	Groupe CRH Canada Inc.
CA1291	High Desert Power Project, LLC
QC1359	Hydro-Québec
CA1807	Idemitsu Apollo
CA1665	IPC (USA), Inc.
CA1727	Jaco Oil Company
QC1901	La Coop Carbone
QC1444	Lafarge Canada Inc.
QC1431	Lantic Inc.
QC1730	Les Produits Pétroliers Norcan S.E.N.C
CA1233	Liberty Utilities (CalPeco Electric) LLC
CA1111	Los Angeles Department of Water & Power
CA1830	Luminus Energy Partners, LLC

CA1104	Macquarie Energy LLC
CA1209	Modesto Irrigation District
CA1239	Morgan Stanley Capital Group Inc.
CA1672	NextEra Energy Power Marketing LLC
QC1903	NGL Supply Co Ltd
CA1106	Noble Americas Gas & Power Corp.
CA1191	Northern California Power Agency
CA1138	NRG Power Marketing LLC
CA1046	Pacific Gas and Electric Company
CA2046	Pacific Gas and Electric Company
CA1034	PacifiCorp
CA1410	Petro Diamond Incorporated
CA1279	Phillips 66 Company
CA1003	Plumas-Sierra Rural Electric Cooperative
CA1304	Portland General Electric Company
CA1505	Powerex Corp.
CA1925	Pro Petroleum Inc
QC1474	Produits Suncor Énergie S.E.N.C.
CA1774	Robinson Oil Supply & Transport, Inc
QC1978	Rolympus (US) Commodities Group, LLC
CA1102	Royal Bank of Canada
CA1163	Sacramento Municipal Utility District (SMUD)
CA1085	San Diego Gas & Electric Company
CA1551	San Diego Gas & Electric Company
CA1760	San Diego Gas and Electric Company
CA1251	Shell Energy North America (US), L.P.
CA1757	Shiralian Enterprises
CA1031	Silicon Valley Power (SVP), City of Santa Clara
QC1502	Société en commandite Gaz Métro
QC1430	Société en commandite Revenu Noranda
CA1029	Southern California Edison Company
CA1170	Southern California Gas Company
CA1674	Southwest Gas Corporation
CA1804	Stan Boyett & Son, Inc.
CA1284	stanislaus food products company
CA1921	Statkraft US LLC
CA1165	Tesoro Refining & Marketing Company LLC
CA1079	Truckee Donner Public Utility District
CA1216	Turlock Irrigation District
CA1897	United Liquid Gas Company
CA1135	Vitol Inc.
CA1229	Walnut Creek Energy, LLC

**Notes explicatives : Résumé des statistiques sur les offres acceptées à la vente aux enchères d'unités d'émission du présent millésime (2013, 2014 et 2016)**

Les statistiques sur les offres acceptées à la vente aux enchères d'unités d'émission de millésime futur (2019) sont calculées de la même façon que les statistiques relatives aux unités d'émission du présent millésime (2013, 2014 et 2016). Il n'y a pas d'unités consignées (Californie) parmi les unités de millésime futur.

Nombre total d'unités d'émission du millésime présent mises en vente	Total des unités du millésime présent, en tonnes métriques, mises en vente par le MDDELCC et par le gouvernement de la Californie (ce nombre comprend également les unités consignées)
Nombre total d'unités d'émission du millésime présent vendues	Total des unités du millésime présent, en tonnes métriques, achetées lors de la vente aux enchères
Rapport du total des offres acceptables (en nombre d'unités d'émission) divisé par le total des unités d'émission du millésime présent mises en vente	Total des offres acceptables soumises aux enchères (en nombre d'unités du millésime présent, sans égard aux prix offerts) divisé par le total des unités du millésime présent mises en vente
Taux de change de la vente aux enchères	Taux le plus récent publié à midi par la Banque du Canada pour le dollar canadien et le dollar américain la veille de la vente aux enchères
Prix de vente minimal	Prix minimal acceptable, en dollars par tonne métrique, pour une offre faite lors de la vente aux enchères pour une unité du millésime présent
Prix de vente final par unité d'émission	Prix de vente d'une unité du millésime présent résultant de la vente aux enchères, en dollars par tonne métrique
Proportion des unités d'émission achetées par des émetteurs	Nombre total des unités du millésime présent achetées par des émetteurs divisé par le total des unités du millésime présent vendues
Statistiques sur le prix des offres	Les statistiques sont calculées à partir des offres acceptables pour les unités du millésime présent (sans égard aux prix offerts). Toutes les statistiques sont présentées en \$ CA et en \$ US
Prix maximal	Prix offert le plus élevé
Prix minimal	Prix offert le plus bas
Prix moyen	Prix moyen calculé comme étant la somme de tous les prix offerts multipliée par la quantité offerte pour chacune des offres acceptées divisée par la somme du nombre d'unités de toutes les offres acceptées
Prix médian	Prix par tonne métrique calculé pour que 50 % des offres se retrouvent en haut et en bas du prix médian
Prix de l'unité médiane	Prix par tonne métrique calculé pour que 50 % du nombre d'unités des offres acceptées se retrouvent en haut et en bas du prix de l'unité médiane
Indice Hirschman-Herfindahl (IHH)	L'IHH est une mesure de la concentration des unités achetées par rapport à la vente totale d'unités du millésime présent. Le pourcentage d'unités achetées par chacun des enchérisseurs est élevé au carré et additionné pour tous les enchérisseurs. L'IHH peut aller jusqu'à 10 000, qui représente la situation où 100 % des unités auraient été achetées par un seul enchérisseur ( $100 \times 100 = 10\,000$ )