

Programme de plafonnement et d'échange de la Californie et système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre du Québec

Vente aux enchères conjointe n° 36 d'août 2023 Rapport sommaire sur les résultats

Publié le 23 août 2023

Contexte

Le California Air Resources Board (CARB) et le ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs (MELCCFP) du Québec ont tenu une vente aux enchères conjointe d'unités d'émission de gaz à effet de serre le 16 août 2023. La vente aux enchères incluait la vente d'unités d'émission de millésime présent (2023) et de millésime futur (2026). Les renseignements contenus dans le présent rapport assurent la transparence du programme, tout en respectant la protection des renseignements confidentiels de chaque participant à la vente aux enchères.

Avant la certification de la vente aux enchères, le personnel du CARB et du MELCCFP, en collaboration avec le surveillant de marché externe, ont évalué les offres soumises, surveillé le déroulement de la vente et déterminé que ceux-ci respectaient les exigences du règlement de la Californie sur le plafonnement et l'échange de droits d'émission et celles du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre du Québec (« les règlements »).

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

Le surveillant de marché indique que les résultats de la vente aux enchères ont été calculés en respectant la réglementation en vigueur et une logique économique appropriée. Il confirme, selon les données disponibles, les résultats de la vente aux enchères établis par l'administrateur de la vente : le prix de vente final 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 respecté les règles concernant les obligations relatives aux garanties financières. Le surveillant de marché n'a pas observé de failles dans la sécurité ou dans les protocoles de communication. Il recommande que le CARB et le MELCCFP approuvent les résultats de la vente aux enchères du 16 août 2023.

Les revenus générés par la vente aux enchères 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 auront été reçus, et suivant les instructions des gouvernements participants (la Californie et le Québec), l'administrateur des services

financiers effectuera une conversion d'une quantité limitée d'argent en utilisant le taux de change en vigueur avant de transférer les revenus aux gouvernements participants.

L'administrateur de services financiers distribuera les revenus de la vente aux enchères aux gouvernements participants une fois qu'il aura reçu l'ensemble des paiements des enchérisseurs qualifiés. Les gouvernements participants recevront les revenus de la vente aux enchères le 13 septembre 2023. Conformément au règlement concernant le programme de plafonnement et d'échange de droits d'émission de la Californie, les entités qui ont mis des unités d'émission en consignation seront payées en dollars américains pour chaque unité d'émission vendue. Les renseignements sur les revenus reçus par les gouvernements participants seront publiés après la fermeture complète de la vente aux enchères.

La Californie doit recevoir sa part des revenus de la vente aux enchères uniquement en dollars américains. Le Québec recevra quant à lui ses revenus respectifs en dollars canadiens uniquement. Ainsi, le montant total des revenus reçus par les gouvernements participants pour la vente d'unités d'émission peut varier, et ce, de façon positive ou négative, selon le taux de change en vigueur au moment où les paiements sont effectués. Les renseignements concernant le montant final des revenus transférés seront publiés de façon indépendante par chacun des gouvernements participants le 13 septembre 2023.

Résultats de la vente aux enchères

Les tableaux ci-dessous contiennent les principaux renseignements et données concernant les résultats de la vente aux enchères. Le troisième tableau présente un sommaire des statistiques sur les offres acceptées dans le cadre de la vente aux enchères. Veuillez vous référer aux notes explicatives présentées après la liste des enchérisseurs qualifiés pour une description des données présentées ci-dessous.

Tableau 1 : Unités d'émission mises en vente lors de la vente aux enchères conjointe d'août 2023

Descriptions des unités d'émissions mises en vente	2023	Total du millésime présent	2026
Entités de la Californie (unités consignées)	19 879 794	19 879 794	
CARB	29 126 032	29 126 032	6 350 000
MELCCFP	6 754 558	6 754 558	1 227 000
Nombre total d'unités d'émission mises en vente	55 760 384	55 760 384	7 577 000

Tableau 2 : Unités d'émission vendues lors de la vente aux enchères conjointe d'août 2023

Descriptions des unités d'émissions vendues	2023	Total du millésime présent	2026
Entités de la Californie (unités consignées)	19 879 794	19 879 794	
CARB	29 126 032	29 126 032	6 350 000
MELCCFP	6 754 558	6 754 558	1 227 000
Total des unités d'émission vendues lors de la vente aux enchères	55 760 384	55 760 384	7 577 000

Tableau 3 : Données sur la vente aux enchères conjointe d'août 2023

Données sur la vente aux enchères	Millésime présent	Millésime futur
Nombre total d'offres acceptées divisé par le nombre d'unités mises en vente	1,59	2,02
Proportion des unités d'émission achetées par des émetteurs ¹	83,45 %	80,18 %
Indice de Herfindahl-Hirschman	483	1071

Résumé des offres acceptées

Toutes les statistiques présentées sur les offres acceptées ont été calculées en \$ US et 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 calculé en fonction du taux de change de la vente aux enchères. Les statistiques présentées en \$ US sont converties en \$ CA arrondis au cent près. Le taux de change de la vente aux enchères était de 1,3482 (\$ US vers \$ CA).

¹ En Californie, les « émetteurs » sont désignés sous l'appellation « entreprises visées » et « participants volontaires ».

Tableau 4 : Statistiques sommaires des offres admissibles acceptées

Statistiques	Vente d'unités de millésime présent (\$ US)	Vente d'unités de millésime présent (\$ CA)	Vente d'unités de millésime futur (\$ US)	Vente d'unités de millésime futur (\$ CA)
Prix de vente minimal	22,21	29,94	22,21	29,94
Prix de vente final	35,20	47,46	34,16	46,05
Offre maximale	75,00	101,12	40,80	55,01
Offre minimale	22,21	29,94	22,21	29,94
Offre moyenne	37,00	49,88	32,98	44,46
Prix médian	34,09	45,96	30,26	40,80
Prix de l'unité d'émission médiane	36,00	48,54	34,10	45,97

Liste des enchérisseurs qualifiés

Un enchérisseur qualifié est une entité qui a rempli une demande de participation à la vente aux enchères, qui a soumis une garantie financière² acceptée par l'administrateur de services financiers et qui a été approuvée par le CARB ou le MELCCFP. Les enchérisseurs qualifiés peuvent avoir participé ou non à la vente aux enchères.

No CITSS	Dénomination sociale
QC2594	A&L Pinard Inc
CA3185	AC Carbon LP
CA1827	ACT Commodities Inc.
CA2988	Aetos Capital Opportunities Fund LP
CA1019	Air Liquide Large Industries U.S. LP
CA3235	Amet Partners, LP
CA1259	Anew Climate, LLC
CA3054	BLAM Carbon Fund LLC
CA3657	BlockCarbon, Inc.
CA3063	BNP Paribas US Wholesale Holdings, Corp.
CA1673	Bonneville Power Administration
CA3101	Boston Energy Trading and Marketing LLC
CA3065	Braeswood Carbon Partners, LP
CA1108	California Resources Elk Hills, LLC
CA1119	Calpine Energy Services, L.P.
CA1201	CalPortland Company
CA2862	CCT Carbon Allowance Fund I LP
QC1525	CEPSA CHIMIE BÉCANCOUR INC.
QC1491	CGC Inc.
CA1075	Chevron U.S.A. Inc.
CA3163	Citadel Energy Marketing LLC
CA1112	Citigroup Energy Inc.
CA1732	City of Long Beach, Gas and Oil Department

² L'expression « garantie financière » désigne la « bid guarantee » décrite dans le règlement de la Californie et la « garantie financière » au sens du règlement du Québec.

CA1038	City of Palo Alto
CA1016	City of Riverside Public Utilities
CA1166	City of Vernon, Vernon Public Utilities
CA2141	Clean Energy
CA1408	ClimeCo LLC
QC1524	Compagnie Alpek Polyester Canada
CA1110	Constellation Energy Generation, LLC
CA2050	CP Energy Marketing (US) Inc.
QC1449	DOMTAR INC.
CA3307	DRW Investments L.L.C.
CA1091	DTE Energy Trading, Inc.
QC2448	Elbow River Marketing Ltd.
QC2159	Énergie LGP Inc.
QC1384	Énergie Valero Inc.
QC2586	ÉNERGIES SONIC INC.
CA1260	Flyers Energy, LLC
QC2711	Formica Canada Inc
CA1081	Foster Poultry Farms
CA3228	Garberville Gas Corporation
QC1750	Gazifère Inc.
CA2713	Gen IV Investment Opportunities, LLC
QC1764	Gestion Énergie Québec Inc.
CA3339	Gildenbrook, LLC
CA3287	Global Carbon Opportunity (SPV) Fund LLC
QC2118	Hamel Propane Inc.
QC2501	Harnois Énergies Inc.
QC3672	Harvestone Commodities, LLC
QC3635	Healthcare of Ontario Pension Plan Trust Fund
CA3311	HP Carbon, LLC
CA1807	Idemitsu Apollo
CA1293	J. Aron & Company LLC

CA1727	Jaco Oil Company
CA2932	Kcarbon Holdings LLC
CA1141	Kern Oil & Refining Co,
CA3208	Klima Holdings I LLC
QC3170	KRAFT NORDIC, S.E.C.
QC1431	Lantic Inc.
QC1730	Les Produits Pétroliers Norcan S.E.N.C
CA3121	Liminality Partners LP
CA1111	Los Angeles Department of Water & Power
QC2095	MacEwen Petroleum Inc
CA1104	Macquarie Energy LLC
CA3264	MARATHON PETROLEUM COMPANY LP
CA2645	Mercuria Energy America, LLC.
CA2887	Merrill Lynch Commodities, Inc.
CA1261	Midstream Energy Partners (USA), LLC
CA1107	Midway Sunset Cogeneration Company
CA3032	Molecule Ventures LP
CA1239	Morgan Stanley Capital Group Inc.
CA2829	MRP San Joaquin Energy, LLC
CA2232	Musket Corporation
CA1302	Naftex Operating Company
CA1672	NextEra Energy Marketing LLC
QC2107	NGL Supply Co. Ltd.
CA1191	Northern California Power Agency
CA1301	Olam West Coast Inc.
QC3230	Olymel S.E.C.
QC3301	Osisko Mining Inc.
CA1046	Pacific Gas and Electric Company
CA2046	Pacific Gas and Electric Company
CA3165	Pacific Summit Energy LLC
CA1034	PacifiCorp

CA2106	PBF Energy Western Region LLC
CA1410	PETRO DIAMOND INCORPORATED
QC2673	Petro-Francis Inc
CA1279	Phillips 66 Company
CA1595	Pixley Cogen Partners, LLC
QC1713	Plant-E Corp
CA1003	Plumas-Sierra Rural Electric Cooperative
CA1505	Powerex Corp.
QC1474	Produits Suncor Énergie S.E.N.C.
QC2663	PROPANE PLUS INC
CA3504	Quintessence, LLC
QC1486	Rayonier A.M. Canada société en nom collectif
CA1834	River City Petroleum
CA1774	Robinson Oil Supply & Transport, Inc
CA1102	Royal Bank of Canada
CA1163	Sacramento Municipal Utility District (SMUD)
CA1085	San Diego Gas & Electric Company
CA1760	San Diego Gas and Electric Company
QC2744	Sanimax ACI Inc.
CA3207	SARHEN CCA LP
CA2175	Sempra Gas & Power Marketing, LLC
CA1251	Shell Energy North America (US), L.P.
CA1031	Silicon Valley Power (SVP), City of Santa Clara
QC2781	Sivaco Wire Group 2004 L.P.
CA1029	Southern California Edison Company
CA1170	Southern California Gas Company
CA1674	Southwest Gas Corporation
CA1921	Statkraft US LLC
CA3337	TACenergy, LLC
CA3153	Targa Liquids Marketing and Trade LLC
CA3072	Trafigura Trading LLC

CA1216	Turlock Irrigation District
CA1598	United States Pipe & Foundry Co. LLC
CA1635	Valero Marketing and Supply Company
CA1135	Vitol Inc.
QC2174	W.O. Stinson & Son Ltd

Notes explicatives : résumé des statistiques sur les offres acceptées à la vente aux enchères d'unités de millésime présent

Les statistiques relatives aux unités d'émission de millésime futur, qui sont présentées dans le présent rapport, sont calculées de la même façon que les statistiques relatives aux unités d'émission de millésime présent. Il n'y a pas d'unités consignées par les entités consignées parmi les unités d'émission de millésime futur.

Nombre total d'unités d'émission mises en vente	Nombre total d'unités d'émission, par millésime, mises en vente lors de la vente aux enchères d'unités d'émission de millésime présent. Ce nombre comprend les unités d'émission consignées, les unités d'émission mises en vente par la Californie et les unités d'émission mises en vente par la province du Québec.
Nombre total d'unités d'émission vendues lors de la vente aux enchères	Nombre total d'unités d'émission en tonnes métriques, par millésime, achetées dans le cadre de la vente aux enchères de millésime présent.
Rapport du total des offres acceptables divisé par le nombre total d'unités d'émission mises en vente	Nombre total d'unités d'émission inclus dans toutes les offres acceptables pour les unités d'émission de millésime présent (sans égard aux prix offerts) divisé par le nombre total d'unités d'émission de millésime présent mises aux enchères.
Proportion des unités d'émission achetées par des émetteurs	Nombre total d'unités d'émission de millésime présent (par millésime) achetées dans la vente aux enchères par les émetteurs, divisé par le nombre total d'unités d'émission vendues lors de la vente aux enchères. Un « émetteur » désigne les entités visées ou les entités relevant d'une adhésion volontaire tel que défini dans le règlement de la Californie ou un émetteur ou un émetteur visé à l'article 2.1 tel que défini dans le règlement du Québec.
Indice de Herfindahl-Hirschman (IHH)	L'IHH est une mesure de la concentration des unités achetées par les enchérisseurs par rapport à la vente totale d'unités d'émission de la vente aux enchères (sans égard au millésime). Le pourcentage d'unités achetées par chacun des enchérisseurs est élevé au carré et additionné. L'IHH peut atteindre 10 000, nombre qui représente la situation où 100 % des unités

	auraient été achetées par un seul enchérisseur (100 x 100 = 10 000).
Statistiques sur le prix des offres	Les statistiques sont calculées à partir de toutes les offres acceptables pour les unités d'émission de millésime présent (sans égard aux prix offerts). Toutes les statistiques sont présentées en \$ CA et en \$ US.
Offre acceptée	Partie restante de l'offre soumise par un enchérisseur une fois cette offre évaluée et réduite (si nécessaire) afin de respecter l'ensemble des limites applicables.
Prix de vente minimal	Le prix minimal acceptable d'une offre pour les unités d'émission de millésime présent en dollars canadiens et américains par tonne métrique.
Prix de vente final	Prix de vente d'une unité d'émission de millésime présent résultant de la vente aux enchères, en dollars canadiens et américains par tonne métrique.
Offre maximale	Valeur de l'offre acceptée la plus élevée.
Offre minimale	Valeur de l'offre acceptée la plus basse.
Offre moyenne	Valeur moyenne des offres acceptées, calculée comme étant la somme de tous les prix des offres acceptées 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 acceptables se retrouvent en haut du prix médian et que 50 % des offres se retrouvent en bas de ce prix.
Prix de l'unité d'émission médiane	Prix par tonne métrique calculé pour que 50 % unités d'émission contenues dans les offres admissibles se retrouvent en haut du prix médian

	et que 50 % unités d'émission contenues dans les offres admissibles se retrouvent en bas de ce prix.
Taux de change de la vente aux enchères	Taux de change en vigueur lors de la vente aux enchères conjointe qui est fixé le jour ouvrable précédant la vente aux enchères conjointe comme étant le taux de change moyen quotidien le plus récent publié par la Banque du Canada pour le dollar canadien et le dollar américain la veille de la vente aux enchères conjointe.