

# **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° 31 de mai 2022 Rapport sommaire sur les résultats**

**Publié le 26 mai 2022**

### **Contexte**

Le California Air Resources Board (CARB) et le ministère de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques (MELCC) du Québec ont tenu une vente aux enchères conjointe d'unités d'émission de gaz à effet de serre le 18 mai 2022. La vente aux enchères incluait la vente d'unités d'émission de millésime présent (2016, 2020 et 2022) et de millésime futur (2025). 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 MELCC, 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 respectait 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 MELCC approuvent les résultats de la vente aux enchères du 18 mai 2022.

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 16 juin 2022. 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 16 juin 2022.

### **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 pour la vente aux enchères conjointe de mai 2022**

| Descriptions des unités d'émissions mises en vente     | 2016      | 2020             | 2022              | Total du millésime présent | 2025             |
|--|-----------|------------------|-------------------|----------------------------|------------------|
| Entités de la Californie (unités consignées)           |           |                  | 20 508 139        | 20 508 139                 |                  |
| CARB   |           |                  | 29 417 528        | 29 417 528                 | 6 685 000        |
| MELCC  | 71        | 1 278 608        | 7 126 954         | 8 405 633                  | 1 257 750        |
| <b>Nombre total d'unités d'émission mises en vente</b> | <b>71</b> | <b>1 278 608</b> | <b>57 052 621</b> | <b>58 331 300</b>          | <b>7 942 750</b> |

**Tableau 2 : Unités d'émission vendues lors de la vente aux enchères conjointe de mai 2022**

| Descriptions des unités d'émissions vendues                              | 2016      | 2020             | 2022              | Total du millésime présent | 2025             |
|--|-----------|------------------|-------------------|----------------------------|------------------|
| Entités de la Californie (unités consignées)                             |           |                  | 20 508 139        | 20 508 139                 |                  |
| CARB   |           |                  | 29 417 528        | 29 417 528                 | 6 685 000        |
| MELCC  | 71        | 1 278 608        | 7 126 954         | 8 405 633                  | 1 257 750        |
| <b>Total des unités d'émission vendues lors de la vente aux enchères</b> | <b>71</b> | <b>1 278 608</b> | <b>57 052 621</b> | <b>58 331 300</b>          | <b>7 942 750</b> |

**Tableau 3 : Données sur la vente aux enchères conjointe de mai 2022**

| Données sur la vente aux enchères  | Millésime présent | Millésime futur |
|--|-------------------|-----------------|
| Nombre total d'offres acceptées divisé par le nombre d'unités mises en vente | 1,62              | 2,40            |
| Proportion des unités d'émission achetées par des émetteurs <sup>1</sup>     | 87,7 %            | 85,7 %          |
| Indice de Herfindahl-Hirschman   | 615               | 1622            |

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

## 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 1,2834 (\$ US vers \$ CA).

**Tableau 4 : Statistiques sommaires des offres admissibles acceptées**

| <b>Statistiques</b>                | <b>Vente d'unités de millésime présent (\$ US)</b> | <b>Vente d'unités de millésime présent (\$ CA)</b> | <b>Vente d'unités de millésime futur (\$ US)</b> | <b>Vente d'unités de millésime futur (\$ CA)</b> |
|------------------------------------|--|--|--|--|
| Prix de vente minimal              | 19,70  | 25,28  | 19,70  | 25,28  |
| Prix de vente final                | 30,85  | 39,59  | 28,13  | 36,10  |
| Offre maximale                     | 60,06  | 77,08  | 40,01  | 51,35  |
| Offre minimale                     | 19,70  | 25,28  | 19,70  | 25,28  |
| Offre moyenne                      | 32,96  | 42,30  | 26,58  | 34,11  |
| Prix médian                        | 29,20  | 37,48  | 23,99  | 30,79  |
| Prix de l'unité d'émission médiane | 31,66  | 40,63  | 27,65  | 35,49  |

## 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 financière<sup>2</sup> acceptée par l'administrateur de services financiers et qui a été approuvée par le CARB ou le MELCC. Les enchérisseurs qualifiés peuvent avoir participé ou non à la vente aux enchères.

| No CITSS | Dénomination sociale                                     |
|----------|--|
| CA3185   | AC Carbon LP   |
| CA1185   | Aera Energy LLC  |
| CA1019   | Air Liquide Large Industries U.S. LP                     |
| CA1561   | AltaGas Power Holdings (U.S.) Inc.                       |
| CA3249   | Atreaus Family, LLC                                      |
| CA2919   | BC Carbon Portfolio LLC                                  |
| QC1724   | Bell-Gaz Itée  |
| CA3036   | Blackstone Alternative Multi-Strategy Sub Fund IV L.L.C. |
| CA3054   | BLAM Carbon Fund LLC                                     |
| CA3063   | BNP Paribas US Wholesale Holdings, Corp.                 |
| QC2959   | Bombardier inc.  |
| CA1913   | BP Products North America Inc.                           |
| CA3065   | Braeswood Carbon Partners, LP                            |
| QC2193   | Bridgestone Canada Inc.                                  |
| CA2743   | California Department of Water Resources                 |
| CA1119   | Calpine Energy Services, L.P.                            |
| CA1201   | CalPortland Company                                      |
| CA3214   | Carbon Point Partners LP                                 |
| QC1525   | CEPSA CHIMIE BÉCANCOUR INC.                              |
| QC1491   | CGC Inc.   |
| CA1075   | Chevron U.S.A. Inc.                                      |
| CA1112   | Citigroup Energy Inc.                                    |
| CA1037   | City of Anaheim, Public Utilities Department             |
| CA1732   | City of Long Beach, Gas and Oil Department               |
| CA1038   | City of Palo Alto  |
| CA1016   | City of Riverside Public Utilities                       |

<sup>2</sup> 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.

|        |  |
|--------|--|
| CA1344 | City of Shasta Lake                      |
| CA1166 | City of Vernon, Vernon Public Utilities  |
| CA3288 | Clear Power LLC                          |
| CA1408 | ClimeCo LLC                              |
| QC1524 | Compagnie Selenis Canada                 |
| CA2050 | CP Energy Marketing (US) Inc.            |
| CA3139 | CRBN California Carbon Fund, LP          |
| CA2063 | DRW Commodities, LLC                     |
| CA1091 | DTE Energy Trading, Inc.                 |
| QC2448 | Elbow River Marketing Ltd.               |
| CA1259 | Element Markets, LLC                     |
| QC1384 | Énergie Valero Inc.                      |
| QC2586 | ÉNERGIES SONIC INC.                      |
| QC1502 | Énergir, s.e.c.                          |
| CA1110 | Exelon Generation Company, LLC           |
| CA1260 | Flyers Energy, LLC                       |
| QC2711 | Formica Canada Inc                       |
| CA1081 | Foster Poultry Farms                     |
| QC1750 | Gazifère Inc.                            |
| QC1764 | Gestion Énergie Québec Inc.              |
| CA2916 | Green Trading Capital, LP                |
| QC2118 | Hamel Propane Inc.                       |
| QC2501 | Harnois Énergies Inc.                    |
| QC1359 | Hydro-Québec                             |
| CA1807 | Idemitsu Apollo                          |
| QC2789 | Ifastgroupe 2004 L.P.                    |
| CA1293 | J. Aron & Company LLC                    |
| CA1727 | Jaco Oil Company                         |
| CA2932 | Kcarbon Holdings LLC                     |
| CA1141 | Kern Oil & Refining Co,                  |
| CA3208 | Klima Holdings I LLC                     |
| CA3046 | LCP Carbon LLC                           |
| QC1770 | Les Pétroles Irving Commercial s.e.n.c   |
| CA1233 | Liberty Utilities (CalPeco Electric) LLC |

|        |  |
|--------|--|
| CA3121 | Liminality Partners LP                   |
| CA1111 | Los Angeles Department of Water & Power  |
| CA2553 | Luminus EC, L.P.                         |
| CA1830 | Luminus Energy Partners, LLC             |
| CA1104 | Macquarie Energy LLC                     |
| CA2645 | Mercuria Energy America, LLC.            |
| CA2887 | Merrill Lynch Commodities, Inc.          |
| CA1261 | Midstream Energy Partners (USA), LLC     |
| CA1239 | Morgan Stanley Capital Group Inc.        |
| CA2232 | Musket Corporation                       |
| CA3190 | Mystic Harbor Partners LLC               |
| CA1302 | Naftex Operating Company                 |
| QC2761 | Nexans Canada inc.                       |
| CA1672 | NextEra Energy Marketing LLC             |
| QC2107 | NGL Supply Co. Ltd.                      |
| CA1191 | Northern California Power Agency         |
| CA3237 | Northern Trace Capital LLC               |
| QC3061 | Nutrinor Coopérative                     |
| CA1301 | Olam West Coast Inc.                     |
| CA2905 | PA Carbon I LLC                          |
| 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                        |
| QC1706 | Pétrolière Impériale                     |
| 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.         |

|        |   |
|--------|---|
| CA3049 | Radicle (US) Inc.                               |
| CA1834 | River City Petroleum                            |
| CA1774 | Robinson Oil Supply & Transport, Inc            |
| CA1102 | Royal Bank of Canada                            |
| CA1163 | Sacramento Municipal Utility District (SMUD)    |
| CA1760 | San Diego Gas and Electric Company              |
| QC2744 | Sanimax ACI Inc.                                |
| CA3207 | SARHEN CCA LP                                   |
| CA3238 | Sarkis Environmental Fund LLC                   |
| CA2175 | Sempra Gas & Power Marketing, LLC               |
| CA1251 | Shell Energy North America (US), L.P.           |
| CA1757 | Shiralian Enterprises                           |
| CA1031 | Silicon Valley Power (SVP), City of Santa Clara |
| QC2781 | Sivaco Wire Group 2004 L.P.                     |
| CA3201 | Skyview Finance Company 2, LLC                  |
| CA1029 | Southern California Edison Company              |
| CA1170 | Southern California Gas Company                 |
| CA1674 | Southwest Gas Corporation                       |
| CA3280 | SRV Associates I LLC                            |
| CA1921 | Statkraft US LLC                                |
| QC1873 | Superior Gas Liquids Partnership                |
| CA1172 | Surprise Valley Electrification Corp.           |
| CA1165 | Tesoro Refining & Marketing Company LLC         |
| CA3072 | Trafigura Trading LLC                           |
| QC1467 | TransCanada Energy Ltd.                         |
| QC1377 | TransCanada PipeLines Limited                   |
| CA1216 | Turlock Irrigation District                     |
| CA1346 | United States Gypsum Company                    |
| 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 ( $100 \times 100 = 10\,000$ ).      |

|   |  |
|---|--|
| 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. |