



**Deuxième trimestre 2022**

**États financiers et rapport de gestion sur la situation  
financière et les résultats d'exploitation**

**Pour la période de six mois terminée le 30 juin 2022**

## État consolidé des résultats (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>				
Produits (a)	17 285	8 007	29 942	14 999
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	22	40	51	46
<b>Total des produits et des autres revenus</b>	<b>17 307</b>	<b>8 047</b>	<b>29 993</b>	<b>15 045</b>
<b>Dépenses</b>				
Exploration	1	2	3	4
Achats de pétrole brut et de produits (b)	11 021	4 867	19 371	8 754
Production et fabrication (c)	1 908	1 569	3 567	3 054
Frais de vente et frais généraux (c)	191	200	416	389
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	553	465	1 032	869
Dépréciation et épuisement	451	450	877	944
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	5	10	9	21
Financement (d) (note 5)	11	13	18	27
<b>Total des dépenses</b>	<b>14 141</b>	<b>7 576</b>	<b>25 293</b>	<b>14 062</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>3 166</b>	<b>471</b>	<b>4 700</b>	<b>983</b>
<b>Impôts sur le bénéfice</b>	<b>757</b>	<b>105</b>	<b>1 118</b>	<b>225</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>2 409</b>	<b>366</b>	<b>3 582</b>	<b>758</b>
<b>Informations par action</b> (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	3,63	0,51	5,37	1,04
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	3,63	0,50	5,36	1,04
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	5 175	1 405	9 134	2 913
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	1 129	666	1 779	1 181
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication, et les frais de vente et frais généraux.	116	106	234	222
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement (note 5).	13	10	17	21

Les notes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## État consolidé du résultat étendu (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>2 409</b>	366	<b>3 582</b>	758
Autres éléments du résultat étendu (perte), après impôts sur les bénéfices				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	-	-	<b>24</b>	54
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	<b>21</b>	33	<b>42</b>	66
<b>Total des autres éléments du résultat étendu (perte)</b>	<b>21</b>	33	<b>66</b>	120
<b>Résultat étendu (perte)</b>	<b>2 430</b>	399	<b>3 648</b>	878

Les notes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

**Bilan consolidé (PCGR des États-Unis, non audité)**

en millions de dollars canadiens	Au 30 juin 2022	Au 31 déc. 2021
<b>Actif</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie	2 867	2 153
Comptes débiteurs – montant net (a)	6 839	3 869
Stocks de pétrole brut et de produits	1 394	1 102
Matières, fournitures et charges payées d'avance	789	689
Total de l'actif à court terme	11 889	7 813
Investissements et créances à long terme (b)	754	757
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	57 222	56 762
	(26 256)	(25 522)
Immobilisations corporelles, montant net (note 11)	30 966	31 240
Écart d'acquisition	166	166
Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net	1 117	806
<b>Total de l'actif</b>	<b>44 892</b>	<b>40 782</b>
<b>Passif</b>		
Passif à court terme		
Billets et emprunts	122	122
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	7 947	5 184
Impôts sur le bénéfice à payer	2 018	248
Total du passif à court terme	10 087	5 554
Dettes à long terme (c) (note 6)	5 044	5 054
Autres obligations à long terme (note 7)	3 453	3 897
Passif d'impôts futurs	4 329	4 542
<b>Total du passif</b>	<b>22 913</b>	<b>19 047</b>
<b>Capitaux propres</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	1 177	1 252
Bénéfices réinvestis	21 913	21 660
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(1 111)	(1 177)
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>21 979</b>	<b>21 735</b>
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>44 892</b>	<b>40 782</b>

(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés de 1 888 millions de dollars (1 031 millions de dollars en 2021).

(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés de 296 millions de dollars (298 millions de dollars en 2021).

(c) Les dettes à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 4 447 millions de dollars (4 447 millions de dollars en 2021).

(d) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était respectivement de 1 100 millions et de 637 millions (respectivement 1 100 millions et 678 millions en 2021).

Les notes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

Approuvé par le Conseil, le 3 août 2022

*/s/ Bradley W. Corson*

Président du Conseil, président et  
chef de la direction

*/s/ Daniel E. Lyons*

Vice-président principal,  
finances et administration, et contrôleur

## État consolidé des capitaux propres (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
<b>Actions ordinaires à la valeur attribuée</b> (note 9)				
Au début de la période	1 237	1 357	1 252	1 357
Achats d'actions à la valeur attribuée	(60)	(55)	(75)	(55)
À la fin de la période	1 177	1 302	1 177	1 302
<b>Bénéfices réinvestis</b>				
Au début de la période	22 171	22 281	21 660	22 050
Bénéfice (perte) net de la période	2 409	366	3 582	758
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	(2 440)	(1 116)	(2 874)	(1 116)
Dividendes déclarés	(227)	(195)	(455)	(356)
À la fin de la période	21 913	21 336	21 913	21 336
<b>Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte)</b> (note 10)				
Au début de la période	(1 132)	(1 902)	(1 177)	(1 989)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	21	33	66	120
À la fin de la période	(1 111)	(1 869)	(1 111)	(1 869)
<b>Capitaux propres à la fin de la période</b>	<b>21 979</b>	<b>20 769</b>	<b>21 979</b>	<b>20 769</b>

Les notes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## État consolidé des flux de trésorerie (PCGR des États-Unis, non audité)

Rentrées (sorties) en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
<b>Activités d'exploitation</b>				
Bénéfice (perte) net	2 409	366	3 582	758
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	451	450	877	944
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(4)	(24)	(24)	(27)
Impôts sur les bénéfices reportés et autres	(149)	76	(480)	136
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	(1 426)	(775)	(2 970)	(1 244)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(27)	58	(391)	(101)
Impôts sur le bénéfice à payer	853	21	1 312	42
Comptes créditeurs et charges à payer	499	655	2 643	1 239
Autres postes – montant net (c)	76	25	47	150
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>2 682</b>	<b>852</b>	<b>4 596</b>	<b>1 897</b>
<b>Activités d'investissement</b>				
Ajouts aux immobilisations corporelles	(333)	(241)	(637)	(408)
Produits des ventes d'actifs (note 3) (b)	102	35	126	42
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	1	(1)	2	12
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>	<b>(230)</b>	<b>(207)</b>	<b>(509)</b>	<b>(354)</b>
<b>Activités de financement</b>				
Dette à court terme – montant net	-	-	-	(36)
Réduction d'obligations de location-financement (note 6)	(6)	(4)	(11)	(8)
Dividendes versés	(228)	(161)	(413)	(323)
Actions ordinaires achetées (note 9)	(2 500)	(1 171)	(2 949)	(1 171)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>	<b>(2 734)</b>	<b>(1 336)</b>	<b>(3 373)</b>	<b>(1 538)</b>
<b>Augmentation (diminution) de trésorerie</b>	<b>(282)</b>	<b>(691)</b>	<b>714</b>	<b>5</b>
<b>Trésorerie au début de la période</b>	<b>3 149</b>	<b>1 467</b>	<b>2 153</b>	<b>771</b>
<b>Trésorerie à la fin de la période (a)</b>	<b>2 867</b>	<b>776</b>	<b>2 867</b>	<b>776</b>
(a) La trésorerie est composée de liquidités en banque et d'équivalents de trésorerie au prix coûtant. Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus tard trois mois après la date de leur achat.				
(b) Comprendait un dépôt de 94 millions de dollars pour la vente potentielle de XTO Energy Canada (note 11).				
(c) Comprendait des cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(46)	(42)	(96)	(70)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouverts.	(52)	27	(275)	28
Intérêts (payés), après capitalisation.	(10)	(14)	(22)	(27)

Les notes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## Notes aux états financiers consolidés (non audités)

### 1. Fondement de la présentation des états financiers

Ces états financiers consolidés non audités ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis (PCGR) et observent les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles des derniers états financiers consolidés annuels déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis dans le rapport annuel 2021 sur formulaire 10-K de la compagnie et doivent se lire en parallèle avec ceux-ci. De l'avis de la compagnie, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus qui sont nécessaires pour obtenir un état fidèle des résultats pour les périodes visées. Ces ajustements sont de nature récurrente.

Pour ses activités d'exploration et de production, la compagnie suit la méthode de la capitalisation du coût de la « recherche fructueuse ».

Les résultats des six mois clos le 30 juin 2022 ne donnent pas nécessairement une idée de l'activité à prévoir pour l'ensemble de l'exercice.

Tous les montants sont en dollars canadiens, sauf indication contraire.

## 2. Secteurs d'activité

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	119	2 616	16 752	5 015	414	376
Ventes intersectorielles	5 827	1 312	2 024	788	149	79
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	3	6	9	28	-	1
	<b>5 949</b>	<b>3 934</b>	<b>18 785</b>	<b>5 831</b>	<b>563</b>	<b>456</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	1	2	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	2 357	2 044	16 261	4 760	401	240
Production et fabrication	1 423	1 166	418	357	67	46
Frais de vente et frais généraux	-	-	153	142	22	22
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	553	465	-	-
Dépréciation et épuisement	395	399	45	39	4	5
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	-	-	-	-	-	-
Financement (note 5)	1	-	-	-	-	-
<b>Total des dépenses</b>	<b>4 177</b>	<b>3 611</b>	<b>17 430</b>	<b>5 763</b>	<b>494</b>	<b>313</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>1 772</b>	<b>323</b>	<b>1 355</b>	<b>68</b>	<b>69</b>	<b>143</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>426</b>	<b>76</b>	<b>322</b>	<b>8</b>	<b>16</b>	<b>34</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 346</b>	<b>247</b>	<b>1 033</b>	<b>60</b>	<b>53</b>	<b>109</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>2 087</b>	<b>595</b>	<b>641</b>	<b>136</b>	<b>64</b>	<b>111</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>233</b>	<b>130</b>	<b>69</b>	<b>120</b>	<b>2</b>	<b>2</b>

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	-	-	-	-	17 285	8 007
Ventes intersectorielles	-	-	(8 000)	(2 179)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	10	5	-	-	22	40
	<b>10</b>	<b>5</b>	<b>(8 000)</b>	<b>(2 179)</b>	<b>17 307</b>	<b>8 047</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	-	-	-	-	1	2
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(7 998)	(2 177)	11 021	4 867
Production et fabrication	-	-	-	-	1 908	1 569
Frais de vente et frais généraux	18	38	(2)	(2)	191	200
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	-	-	553	465
Dépréciation et épuisement	7	7	-	-	451	450
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	5	10	-	-	5	10
Financement (note 5)	10	13	-	-	11	13
<b>Total des dépenses</b>	<b>40</b>	<b>68</b>	<b>(8 000)</b>	<b>(2 179)</b>	<b>14 141</b>	<b>7 576</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>(30)</b>	<b>(63)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 166</b>	<b>471</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>(7)</b>	<b>(13)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>757</b>	<b>105</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>(23)</b>	<b>(50)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 409</b>	<b>366</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(110)</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 682</b>	<b>852</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>314</b>	<b>259</b>



- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 3 871 millions de dollars (1 544 millions de dollars en 2021).
- (b) Comprend une proportion d'environ 13 % reliée à des produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606 « Revenue from Contracts with Customers » (Produits provenant de contrats avec des clients) pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2022. Créances clients dans les comptes débiteurs : la valeur nette déclarée dans le bilan comprend à la fois les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et celles qui en sont exclues. Les produits et les créances exclus du champ d'application de la norme ASC 606 se rapportent principalement à des contrats de marchandises considérées comme des produits dérivés qui ont été réglés par livraison physique. La qualité du crédit et le type de client sont généralement semblables entre les produits et les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui en sont exclus.
- (c) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-financement, les investissements additionnels et les acquisitions ainsi que la part de la compagnie des coûts similaires dans des entreprises dont elle est actionnaire. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Période de six mois jusqu'au 30 juin en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	218	4 758	28 943	9 542	781	699
Ventes intersectorielles	10 258	2 663	3 857	1 561	253	132
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	7	6	30	33	-	1
	<b>10 483</b>	<b>7 427</b>	<b>32 830</b>	<b>11 136</b>	<b>1 034</b>	<b>832</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	3	4	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	4 247	3 878	28 773	8 780	716	449
Production et fabrication	2 672	2 275	774	683	121	96
Frais de vente et frais généraux	-	-	300	275	45	47
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	1 032	869	-	-
Dépréciation et épuisement	768	844	86	78	9	9
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	-	-	-	-	-	-
Financement (note 5)	1	1	-	-	-	-
<b>Total des dépenses</b>	<b>7 691</b>	<b>7 002</b>	<b>30 965</b>	<b>10 685</b>	<b>891</b>	<b>601</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>2 792</b>	<b>425</b>	<b>1 865</b>	<b>451</b>	<b>143</b>	<b>231</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>664</b>	<b>99</b>	<b>443</b>	<b>99</b>	<b>34</b>	<b>55</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>2 128</b>	<b>326</b>	<b>1 422</b>	<b>352</b>	<b>109</b>	<b>176</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>3 534</b>	<b>1 126</b>	<b>1 016</b>	<b>598</b>	<b>131</b>	<b>173</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>455</b>	<b>215</b>	<b>137</b>	<b>188</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>Total de l'actif au 30 juin (note 11)</b>	<b>28 961</b>	<b>31 931</b>	<b>11 649</b>	<b>5 352</b>	<b>505</b>	<b>481</b>

Période de six mois jusqu'au 30 juin en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	-	-	-	-	29 942	14 999
Ventes intersectorielles	-	-	(14 368)	(4 356)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	14	6	-	-	51	46
	<b>14</b>	<b>6</b>	<b>(14 368)</b>	<b>(4 356)</b>	<b>29 993</b>	<b>15 045</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	-	-	-	-	3	4
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(14 365)	(4 353)	19 371	8 754
Production et fabrication	-	-	-	-	3 567	3 054
Frais de vente et frais généraux	74	70	(3)	(3)	416	389
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	-	-	1 032	869
Dépréciation et épuisement	14	13	-	-	877	944
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	9	21	-	-	9	21
Financement (note 5)	17	26	-	-	18	27
<b>Total des dépenses</b>	<b>114</b>	<b>130</b>	<b>(14 368)</b>	<b>(4 356)</b>	<b>25 293</b>	<b>14 062</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>(100)</b>	<b>(124)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 700</b>	<b>983</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>(23)</b>	<b>(28)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 118</b>	<b>225</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>(77)</b>	<b>(96)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 582</b>	<b>758</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(85)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 596</b>	<b>1 897</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>610</b>	<b>422</b>
<b>Total de l'actif au 30 juin (note 11)</b>	<b>4 016</b>	<b>1 606</b>	<b>(239)</b>	<b>(431)</b>	<b>44 892</b>	<b>38 939</b>

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 6 375 millions de dollars (3 113 millions de dollars en 2021).
- (b) Comprend une proportion d'environ 11 % reliée à des produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606 « Revenue from Contracts with Customers » (Produits provenant de contrats avec des clients) pour la période de six mois terminée le 30 juin 2022. Créances clients dans les comptes débiteurs : la valeur nette déclarée dans le bilan comprend à la fois les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et celles qui en sont exclues. Les produits et les créances exclus du champ d'application de la norme ASC 606 se rapportent principalement à des contrats de marchandises considérées comme des produits dérivés qui ont été réglés par livraison physique. La qualité du crédit et le type de client sont généralement semblables entre les produits et les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui en sont exclus.
- (c) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-financement, les investissements additionnels et les acquisitions ainsi que la part de la compagnie des coûts similaires dans des entreprises dont elle est actionnaire. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.

### 3. Revenus de placement et d'autres sources

Les revenus de placement et d'autres sources comprenaient les gains et les pertes

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Produits de la vente d'actifs	8	35	32	42
Valeur comptable de la vente d'actifs	4	11	8	15
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	4	24	24	27
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	3	22	19	24

### 4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Avantages de retraite :				
Coût des services	70	81	140	162
Intérêts débiteurs	74	68	147	136
Rendement prévu de l'actif des régimes	(103)	(107)	(206)	(214)
Amortissement du coût des services passés	4	4	8	8
Amortissement des pertes (gains) actuariels	21	36	43	72
Coût net des prestations constituées	66	82	132	164
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût des services	5	7	11	14
Intérêts débiteurs	6	5	12	11
Amortissement des pertes (gains) actuariels	3	4	5	8
Coût net des prestations constituées	14	16	28	33

### 5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Intérêts sur la dette	20	20	32	41
Intérêts capitalisés	(10)	(7)	(15)	(15)
Intérêts débiteurs – montant net	10	13	17	26
Autres intérêts	1	-	1	1
Financement total	11	13	18	27

En juin 2022, la compagnie a réduit sa marge de crédit ferme à long terme existante de 500 millions de dollars à 250 millions de dollars, en plus de repousser sa date d'échéance au 30 juin 2023. La compagnie a également repoussé l'échéance de l'une de ses marges de crédit fermes à long terme de 250 millions de dollars au 30 juin 2024. La compagnie n'a utilisé aucune de ses marges de crédit disponibles restantes de 750 millions de dollars.

## 6. Dette à long terme

	Au 30 juin <b>2022</b>	Au 31 déc. 2021
en millions de dollars canadiens		
Dette à long terme	<b>4 447</b>	4 447
Contrats de location-financement	<b>597</b>	607
<b>Total de la dette à long terme</b>	<b>5 044</b>	5 054

## 7. Autres obligations à long terme

	Au 30 juin <b>2022</b>	Au 31 déc. 2021
en millions de dollars canadiens		
Avantages de retraite (a)	<b>1 323</b>	1 362
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	<b>1 733</b>	1 713
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	<b>119</b>	79
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	<b>122</b>	147
Autres obligations	<b>156</b>	596
<b>Total des autres obligations à long terme</b>	<b>3 453</b>	3 897

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 56 millions de dollars à titre de passif à court terme (56 millions de dollars en 2021).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 102 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (102 millions de dollars en 2021).
- (c) Le passif au titre des contrats de location-exploitation comprenait aussi 86 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (102 millions de dollars en 2021). En plus du passif au titre des contrats de location-exploitation, les engagements locatifs non actualisés pour des contrats de location n'ayant pas encore débuté totalisaient 11 millions de dollars (5 millions de dollars en 2021).

## 8. Instruments financiers et produits dérivés

### Instruments financiers

La juste valeur des instruments financiers de la compagnie est déterminée en fonction de diverses données du marché et d'autres techniques d'évaluation pertinentes. Il n'y a pas de différence importante entre la juste valeur des instruments financiers de la compagnie et la valeur comptable inscrite aux livres. Au 30 juin 2022 et 31 décembre 2021, la juste valeur de la dette à long terme (4 447 millions de dollars, excluant les obligations de location-financement) était principalement une mesure de niveau 2.

### Produits dérivés

La taille de la compagnie, sa solide situation financière et la nature complémentaire des secteurs Amont, Aval et Produits chimiques réduisent pour la compagnie dans son ensemble les risques liés aux fluctuations des prix des marchandises et de taux de change. En outre, la compagnie utilise des contrats sur marchandises, y compris des produits dérivés, pour gérer le risque lié au cours des matières premières et pour générer des rendements à partir de ses activités de négociation. Les contrats de marchandises détenus aux fins de négociation sont présentés sur une base nette dans l'état consolidé des résultats, à la ligne « Produits ». La compagnie ne désigne pas les produits dérivés comme couverture aux fins de la comptabilité de couverture.

Le risque de crédit associé à la position sur produits dérivés de la compagnie est atténué par plusieurs facteurs, notamment l'utilisation de bourses de compensation de produits dérivés, la qualité des contreparties et les limites financières imposées aux contreparties de produits dérivés. La compagnie maintient un système de contrôle comprenant l'autorisation, la déclaration et la surveillance des opérations sur des produits dérivés.

La position acheteur/(vendeur) nette notionnelle des produits dérivés était la suivante :

	Au 30 juin <b>2022</b>	Au 31 déc. 2021
(en milliers de barils)		
Pétrole brut	<b>8 680</b>	7 390
Produits	<b>(930)</b>	(560)

Le gain ou la perte réalisé(e) et non réalisé(e) sur les produits dérivés constaté(e) à l'état consolidé des résultats est inclus(e) dans les postes suivants, avant impôts :

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
en millions de dollars canadiens	<b>2022</b>	2021	<b>2022</b>	2021
Revenus	<b>(51)</b>	(9)	<b>(14)</b>	(9)
Achats de pétrole brut et de produits	-	(19)	-	(33)
Total	<b>(51)</b>	(28)	<b>(14)</b>	(42)

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

La juste valeur estimative des produits dérivés ainsi que le niveau de hiérarchie correspondant pour l'évaluation de la juste sont les suivants :

Au 30 juin 2022  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actif</b>							
Actifs dérivés (a)	35	25	-	60	(44)	(3)	13
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	32	47	-	79	(44)	-	35

(a) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net ».

(b) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 31 décembre 2021  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actif</b>							
Actifs dérivés (a)	24	17	-	41	(31)	-	10
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	31	12	-	43	(31)	(7)	5

(a) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net ».

(b) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 30 juin 2022 et au 31 décembre 2021, respectivement, la compagnie avait 16 millions de dollars et 6 millions de dollars de garanties dans le cadre d'un accord général de compensation dont les produits dérivés n'étaient pas compensés, au poste « Comptes débiteurs – montant net » du bilan consolidé, principalement en raison des exigences initiales en matière de marge.

## 9. Actions ordinaires

milliers d'actions	En date du 30 juin 2022	En date du 31 déc. 2021
Autorisées	<b>1 100 000</b>	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	<b>636 676</b>	678 080

Le programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités d'une durée de 12 mois qui était en place au premier trimestre de 2022 est entré en vigueur le 29 juin 2021. Ce programme a permis à la compagnie de racheter un maximum de 35 583 671 actions ordinaires (5 % du nombre total d'actions au 15 juin 2021), ce qui comprend les actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et à la société Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurremment, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Comme dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a conservé la propriété d'environ 69,6 % du capital. Le programme a été achevé le 31 janvier 2022 après que la compagnie ait racheté le nombre maximum autorisé d'actions selon le programme.

Le programme actuel d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités d'une durée de 12 mois est entré en vigueur le 29 juin 2022, au titre duquel l'Impériale poursuivra son programme d'achat d'actions actuel. Ce programme permet à la compagnie de racheter un maximum de 31 833 809 actions ordinaires (5 % du nombre total d'actions au 15 juin 2022), ce qui comprend les actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et à la société Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurremment, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver la propriété d'environ 69,6 % du capital. L'Impériale a l'intention d'accélérer ses achats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et s'attend à racheter toutes les actions admissibles restantes d'ici la fin du mois d'octobre 2022. Les plans de rachat peuvent être modifiés à tout moment sans préavis.

Le 6 mai 2022, la compagnie a lancé une importante offre publique de rachat dans le cadre de laquelle elle a offert de racheter, à des fins d'annulation, jusqu'à 2,5 milliards de dollars de ses actions ordinaires par adjudication à la hollandaise modifiée et dépôt proportionnel. Lorsque cette importante offre publique de rachat est venue à échéance, le 15 juin 2022, la compagnie a souscrit et acheté 32 467 532 actions ordinaires à un prix de 77,00 \$ par action, ce qui représente un achat global de 2,5 milliards de dollars et 4,9 % des actions émises et en circulation de l'Impériale à la clôture des activités le 2 mai 2022. Cela comprend les 22 597 379 actions rachetées à Exxon Mobil Corporation par dépôt proportionnel afin qu'elle puisse maintenir son pourcentage de participation à environ 69,6 %.

L'excédent du coût d'achat sur la valeur attribuée des actions a été inscrit à titre de distribution de bénéfices réinvestis.

Les activités liées aux actions ordinaires de la compagnie sont résumées

	Milliers d'actions	Millions de dollars
Solde au 31 décembre 2020	734 077	1 357
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	7	-
Achats à la valeur attribuée	(56 004)	(105)
Solde au 31 décembre 2021	678 080	1 252
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	-	-
Achats à la valeur attribuée	<b>(41 404)</b>	<b>(75)</b>
<b>Solde au 30 juin 2022</b>	<b>636 676</b>	<b>1 177</b>



## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Le tableau ci-dessous présente le calcul du résultat par action ordinaire, avant et après dilution et les dividendes déclarés par la compagnie sur ses actions ordinaires en circulation :

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base</b>				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	2 409	366	3 582	758
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	663,0	724,1	666,7	729,1
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	3,63	0,51	5,37	1,04
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué</b>				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	2 409	366	3 582	758
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	663,0	724,1	666,7	729,1
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions)	1,4	1,7	1,4	1,7
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	664,4	725,8	668,1	730,8
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	3,63	0,50	5,36	1,04
<b>Dividendes par action ordinaire – déclarés (dollars)</b>	<b>0,34</b>	<b>0,27</b>	<b>0,68</b>	<b>0,49</b>

**10. Autres éléments du résultat étendu (perte)****Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) :**

en millions de dollars canadiens	2022	2021
Solde au 1 <sup>er</sup> janvier	(1 177)	(1 989)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de l'exercice, excluant les montants reclassés provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	24	54
Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	42	66
Solde au 30 juin	(1 111)	(1 869)

**Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu – produit/(charge) avant impôts :**

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite				
inclus dans le coût net des prestations constituées (a)	(27)	(44)	(55)	(88)

(a) Le cumul de ces autres éléments du résultat étendu est inclus dans le calcul du coût net des prestations constituées (note 4).

**Charge (crédit) d'impôt au titre des autres éléments du résultat étendu :**

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	-	-	8	17
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite				
inclus dans le coût net des prestations constituées	6	11	13	22
Total	6	11	21	39

**11. Activités de cession**

Conjointement avec ExxonMobil Canada, l'Impériale a signé une entente au deuxième trimestre avec Whitecap Resources Inc. concernant la vente de ses intérêts dans XTO Energy Canada, ce qui comprend des actifs dans les régions de Montney et de Duvernay, dans le centre de l'Alberta, pour environ 1,9 milliard de dollars (la part de l'Impériale se chiffrant à 0,9 milliard de dollars), sous réserve des ajustements du fonds de roulement et d'autres ajustements. La transaction devrait être conclue avant la fin du troisième trimestre de 2022, sous réserve des approbations réglementaires. Les actifs nets de l'Impériale retenus pour leur vente dans le cadre de cette transaction comprennent environ 0,9 milliard de dollars de l'actif total (environ 0,8 milliard de dollars d'immobilisations corporelles) et environ 0,1 milliard de dollars du passif total dans le secteur Amont. La compagnie estime que le total des flux de trésorerie provenant de cette cession s'élèvera à près de 0,9 milliard de dollars, et s'attend à réaliser des gains d'environ 0,2 milliard de dollars à la clôture. Les gains et les flux de trésorerie nets estimés pourraient varier en fonction des conditions de marché, des ajustements du fonds de roulement, des incidences fiscales et des dates de clôture.

## Rapport de gestion

### Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières

Certaines mesures incluses dans ce document ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (PCGR) des États-Unis. Ces mesures constituent des « mesures financières non conformes aux PCGR » en vertu du règlement G de la Securities and Exchange Commission, et d'« autres mesures financières » en vertu du Règlement 52-112 sur l'information concernant les mesures financières non conformes aux PCGR et d'autres mesures financières des Autorités canadiennes en valeurs mobilières.

Le rapprochement de ces mesures financières non conformes aux PCGR et de la mesure la plus comparable selon les PCGR, ainsi que d'autres renseignements requis par ces règlements ont été fournis. Les mesures financières non conformes aux PCGR ainsi que les autres mesures financières ne sont pas des mesures financières normalisées selon les PCGR et n'ont pas non plus de sens normalisé. Par conséquent, ces mesures pourraient ne pas être directement comparables aux mesures présentées par d'autres sociétés et ne devraient pas se substituer aux mesures financières conformes aux PCGR.

#### **Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés**

Le bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés est une mesure financière non conforme aux PCGR qui correspond au bénéfice (perte) net total hors les événements non opérationnels individuellement importants avec une incidence sur le bénéfice total de la compagnie d'au moins 100 millions de dollars au cours d'un trimestre donné. L'incidence du bénéfice (perte) net d'un élément identifié pour un secteur individuel dans un trimestre donné peut être inférieure à 100 millions de dollars lorsque l'élément touche plusieurs secteurs ou plusieurs périodes. Le bénéfice (perte) net figurant dans l'état consolidé des résultats de la compagnie constitue la mesure financière la plus directement comparable que l'on peut trouver dans les états financiers. La direction utilise ces chiffres pour améliorer la comparabilité des activités sous-jacentes sur plusieurs périodes en isolant et retirant les événements non opérationnels importants des résultats commerciaux. La compagnie croit que cette façon de faire assure aux investisseurs une plus grande transparence quant aux tendances et résultats commerciaux et leur donne un point de vue semblable à celui de la direction. Le bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés ne doit pas être examiné isolément du bénéfice (perte) net établi selon les PCGR des États-Unis ni remplacer ce dernier. Tous les éléments identifiés sont présentés après impôt.

#### **Rapprochement du bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés**

Il n'y a eu aucun élément identifié au deuxième trimestre ou en cumul annuel pour 2022 et 2021.

## Contexte commercial actuel

Pendant la pandémie de COVID-19, les investissements de l'industrie visant à maintenir et à augmenter la capacité de production ont diminué afin de préserver le capital, ce qui a entraîné un sous-investissement et une réduction de l'offre alors que la demande en produits pétroliers et pétrochimiques se rétablissait. À la fin de 2021 et au cours du premier semestre de 2022, cette dynamique, combinée aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement et à une reprise soutenue de la demande, s'est traduite par une augmentation constante des prix du pétrole et du gaz naturel ainsi que des marges de raffinage. Au premier semestre de 2022, le resserrement des marchés du pétrole et du gaz naturel a été exacerbé par l'invasion de l'Ukraine par la Russie et par les sanctions subséquentes qui ont frappé les affaires et autres activités menées en Russie. Le prix du brut ainsi que certains indicateurs régionaux pour le gaz naturel ont atteint des niveaux qui n'avaient pas été observés depuis plusieurs années. À la fin du deuxième trimestre, la hausse des prix a entraîné une réduction de la demande pour certains produits. Les prix des produits de base et des produits devraient demeurer volatils compte tenu de l'incertitude économique et géopolitique mondiale actuelle qui affecte l'offre et la demande.

## Résultats d'exploitation

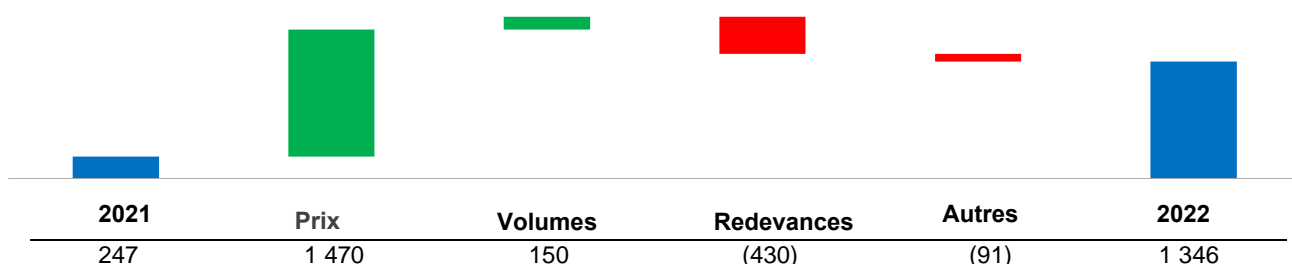
### Comparaison des deuxièmes trimestres de 2022 et de 2021

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	2 409	366
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	3,63	0,50

### Secteur Amont

#### Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



**Prix :** La hausse des prix de vente, qui concordait généralement avec celle des prix indicatifs, était principalement attribuable à une augmentation de la demande et aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement. Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 55,01 \$ le baril, généralement en raison de l'augmentation du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont grimpé de 63,87 \$ le baril, une hausse coïncidant généralement avec celle du WTI.

**Volumes :** La hausse des volumes, principalement liée au calendrier des activités d'entretien sur le site de Syncrude, a été partiellement compensée par un temps d'arrêt à Kearl.

**Redevances :** L'augmentation des redevances est principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

**Autres :** Comprend des frais d'exploitation plus élevés d'environ 180 millions de dollars, principalement en raison d'une hausse des prix de l'énergie, lesquels ont été partiellement compensés par des effets de change favorables d'environ 60 millions de dollars.

**Prix indicatifs et prix de vente moyens**

en dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2022	2021
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	<b>108,52</b>	66,17
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	<b>95,80</b>	54,64
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	<b>12,72</b>	11,53
Bitume (le baril)	<b>112,27</b>	57,26
Pétrole brut synthétique (le baril)	<b>144,67</b>	80,80
Taux de change moyen (en dollars américains)	<b>0,78</b>	0,81

**Production**

en milliers de barils par jour	Deuxième trimestre	
	2022	2021
Kearl (part de l'Impériale)	<b>159</b>	181
Cold Lake	<b>144</b>	142
Syncrude (a)	<b>81</b>	47
<b>Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)</b>	<b>224</b>	255

(a) Au deuxième trimestre de 2022, la production brute de Syncrude comprenait environ 2 milliers de barils de bitume par jour (2021 – arrondi à 0 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

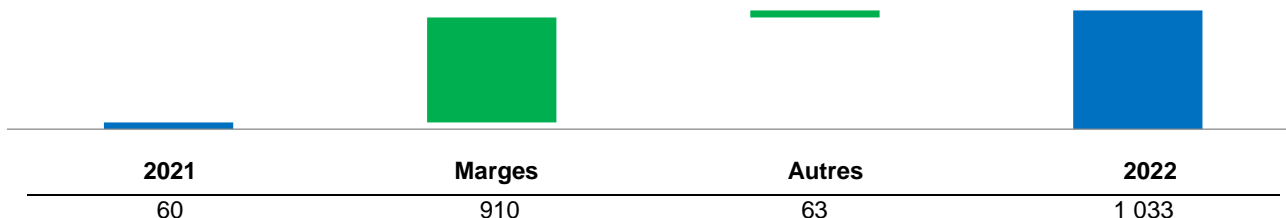
La baisse de production à Kearl découle principalement d'un temps d'arrêt.

L'augmentation de la production à Syncrude découle principalement du calendrier des activités d'entretien.

**Secteur Aval**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



Marges : L'augmentation des marges reflète principalement une amélioration des conditions de marché.

Autres : Comprend une diminution des coûts d'entretien d'environ 130 millions de dollars, découlant de l'absence d'activités d'entretien à la raffinerie de Strathcona, lesquels ont été partiellement compensés par des frais d'exploitation plus élevés d'environ 70 millions de dollars, principalement en raison d'une hausse des prix de l'énergie.

**Taux d'utilisation de la capacité de raffinage et ventes de produits pétroliers**

en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2022	2021
Débit des raffineries	<b>412</b>	332
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	<b>96</b>	78
Ventes de produits pétroliers	<b>480</b>	429

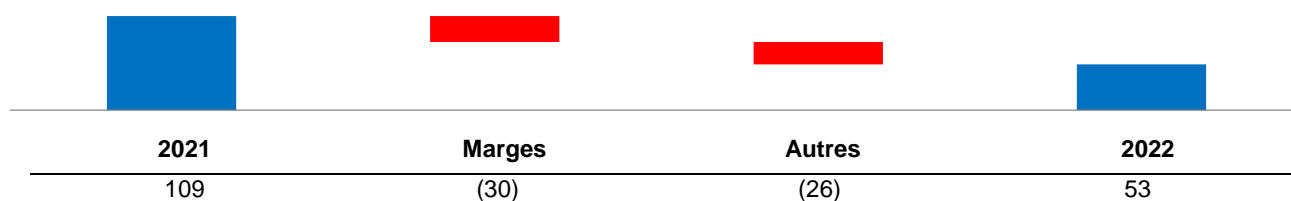
Le débit accru des raffineries au deuxième trimestre de 2022 est principalement attribuable à la réduction des activités d'entretien et à l'augmentation de la demande.

La hausse des ventes de produits pétroliers au deuxième trimestre de 2022 est principalement attribuable à une demande plus élevée.

## Produits chimiques

### Analyse du facteur bénéfique (perte) net

en millions de dollars canadiens



## Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(23)	(50)

## Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre	
	2022	2021
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	2 682	852
Activités d'investissement	(230)	(207)
Activités de financement	(2 734)	(1 336)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	(282)	(691)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	2 867	776

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation reflètent principalement la hausse des prix obtenus dans le secteur Amont et l'augmentation des marges dans le secteur Aval.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement une hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement reflètent principalement :

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2022	2021
Dividendes versés	228	161
Dividende par action versé (en dollars)	0,34	0,22
Rachats d'actions (a)	2 500	1 171
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	32,5	29,5

(a) Les rachats d'actions sont effectués dans le cadre de l'importante offre publique de rachat de la compagnie en vigueur du 6 mai 2022 au 10 juin 2022 et couvrent les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation par dépôt proportionnel afin qu'elle puisse maintenir son pourcentage de participation à environ 69,6 %.

Le 6 mai 2022, la compagnie a lancé une importante offre publique de rachat dans le cadre de laquelle elle a offert de racheter, à des fins d'annulation, jusqu'à 2,5 milliards de dollars de ses actions ordinaires par adjudication à la hollandaise modifiée et dépôt proportionnel. Lorsque cette importante offre publique de rachat est venue à échéance, le 15 juin 2022, la compagnie a souscrit et acheté 32 467 532 actions ordinaires à un prix de 77,00 \$ par action, ce qui représente un achat global de 2,5 milliards de dollars et 4,9 % des actions émises et en circulation de l'Impériale à la clôture des activités le 2 mai 2022. Cela comprend les 22 597 379 actions rachetées à Exxon Mobil Corporation par dépôt proportionnel afin qu'elle puisse maintenir son pourcentage de participation à environ 69,6 %.

Le 27 juin 2022, la compagnie a annoncé dans un communiqué de presse qu'elle avait reçu de la Bourse de Toronto l'autorisation de lancer une offre publique de rachat dans le cours normal des activités et qu'elle poursuivait son programme existant de rachat d'actions. Le programme permet à la compagnie de racheter un maximum de 31 833 809 actions ordinaires entre le 29 juin 2022 et le 28 juin 2023. Ce maximum comprend les actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et à la société Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurremment, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver la propriété d'environ 69,6 % du capital. Le programme prendra fin le 28 juin 2023 ou lorsque la compagnie aura racheté le maximum autorisé d'actions. L'Impériale a l'intention d'accélérer ses achats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et s'attend à racheter toutes les actions admissibles restantes d'ici la fin du mois d'octobre 2022. Les plans de rachat peuvent être modifiés à tout moment sans préavis.

En juin 2022, la compagnie a réduit sa marge de crédit ferme à long terme existante de 500 millions de dollars à 250 millions de dollars, en plus de repousser sa date d'échéance au 30 juin 2023. La compagnie a également repoussé l'échéance de l'une de ses marges de crédit fermes à long terme de 250 millions de dollars au 30 juin 2024. La compagnie n'a utilisé aucune de ses marges de crédit disponibles restantes de 750 millions de dollars.

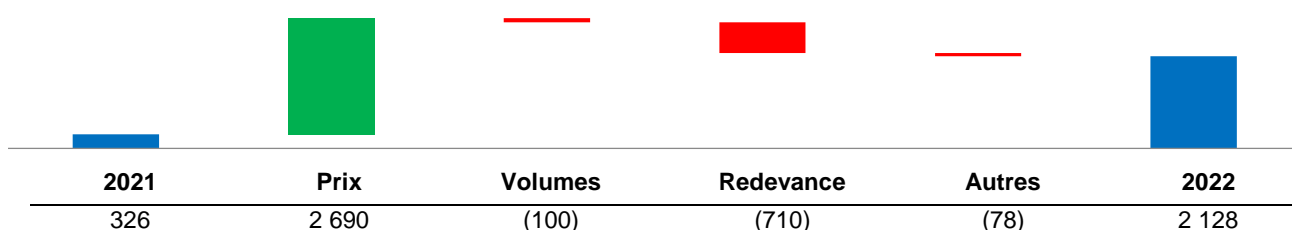
**Comparaison du premier semestre de 2022 et de 2021**

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	<b>3 582</b>	758
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	<b>5,36</b>	1,04

**Secteur Amont**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



**Prix** : La hausse des prix de vente, qui concordait généralement avec celle des prix indicatifs, était principalement attribuable à une augmentation de la demande et aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement. Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 49,08 \$ le baril, généralement en raison de l'augmentation du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont grimpé de 58,99 \$ le baril, une hausse coïncidant généralement avec celle du WTI.

**Volumes** : La baisse des volumes, principalement attribuable à un temps d'arrêt à Kearl, a été partiellement compensée par le calendrier des activités d'entretien sur le site de Syncrude.

**Redevances** : L'augmentation des redevances est principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

**Autres** : Comprend des frais d'exploitation plus élevés d'environ 220 millions de dollars, principalement en raison d'une hausse des prix de l'énergie, lesquels ont été partiellement compensés par des effets de change favorables d'environ 60 millions de dollars.

**Prix de vente moyens et prix indicatifs**

en dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2022	2021
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	<b>101,77</b>	62,22
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	<b>88,13</b>	50,14
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	<b>13,64</b>	12,08
Bitume (le baril)	<b>101,53</b>	52,45
Pétrole brut synthétique (le baril)	<b>131,41</b>	72,42
Taux de change moyen (en dollars américains)	<b>0,79</b>	0,80



**Production**

en milliers de barils par jour	Six mois	
	2022	2021
Kearl (part de l'Impériale)	<b>146</b>	180
Cold Lake	<b>142</b>	141
Syncrude (a)	<b>79</b>	63

Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour) **205** 253

(a) En 2022, la production brute de Syncrude comprenait environ 2 milliers de barils de bitume par jour (2021 – arrondi à 0 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

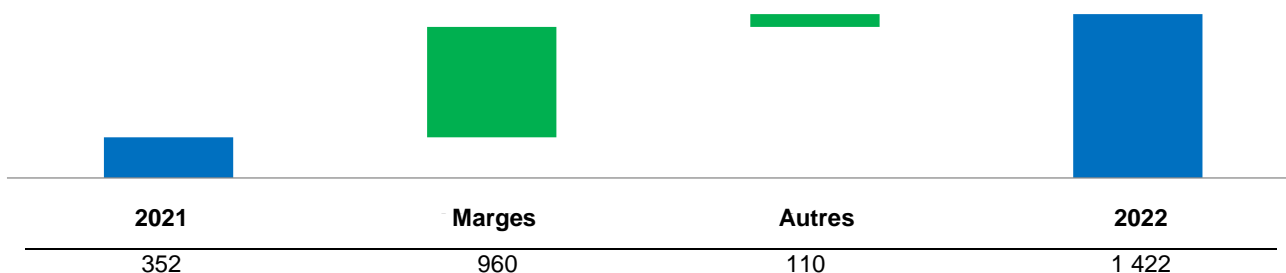
La baisse de production à Kearl découle principalement d'un temps d'arrêt.

L'augmentation de la production à Syncrude découle principalement du calendrier des activités d'entretien.

**Secteur Aval**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



Marges : L'augmentation des marges reflète principalement une amélioration des conditions de marché.

Autres : Comprend une diminution des coûts d'entretien d'environ 130 millions de dollars, découlant de l'absence d'activités d'entretien à la raffinerie de Strathcona, lesquels ont été partiellement compensés par des frais d'exploitation plus élevés d'environ 90 millions de dollars, principalement en raison d'une hausse des prix de l'énergie.

**Taux d'utilisation de la capacité de raffinage et ventes de produits pétroliers**

en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Six mois	
	2022	2021
Débit des raffineries	<b>406</b>	348
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	<b>95</b>	81
Ventes de produits pétroliers	<b>464</b>	421

Le débit accru des raffineries en 2022 est principalement attribuable à la réduction des activités d'entretien et à l'augmentation de la demande.

L'augmentation des ventes de produits pétroliers en 2022 reflète principalement une demande plus forte.

**Produits chimiques**

**Analyse du facteur bénéficière (perte) net**

en millions de dollars canadiens



**Comptes non sectoriels et autres**

en millions de dollars canadiens	Six mois	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(77)	(96)

**Situation de trésorerie et sources de financement**

en millions de dollars canadiens	Six mois	
	2022	2021
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	4 596	1 897
Activités d'investissement	(509)	(354)
Activités de financement	(3 373)	(1 538)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	714	5

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation reflètent principalement la hausse des prix obtenus dans le secteur Amont, l'augmentation des marges du secteur Aval et les effets favorables du fonds de roulement.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement une hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement reflètent principalement :

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2022	2021
Dividendes versés	413	323
Dividende par action versé (en dollars)	0,61	0,44
Rachats d'actions (a)	2 949	1 171
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	41,4	29,5

(a) Les rachats d'actions sont effectués dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et de l'importante offre publique de rachat de la compagnie en vigueur du 6 mai 2022 au 10 juin 2022. Cela comprend le rachat d'actions à Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurrentement, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et par dépôt proportionnel dans le cadre de l'importante offre publique de rachat de la compagnie.

## Énoncés prospectifs

Les énoncés contenus dans le présent rapport qui sont liés à des situations ou des événements futurs, y compris les prévisions, les objectifs, les attentes, les estimations et les plans d'affaires, sont des énoncés prévisionnels. Les énoncés prospectifs peuvent être caractérisés par des termes comme croire, anticiper, avoir l'intention de, proposer, planifier, objectif, viser, projeter, prévoir, cibler, estimer, s'attendre à, stratégie, perspectives, calendrier, futur, continuer, probable, pouvoir, devoir, sera et d'autres termes semblables faisant référence à des périodes futures. Les énoncés prospectifs contenus dans le présent communiqué mentionnent notamment l'utilisation de produits dérivés et l'efficacité de l'atténuation des risques; les achats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, y compris l'intention d'accélérer l'exécution du programme pour qu'il se termine d'ici la fin du mois d'octobre 2022; la vente de XTO Energy Canada et la date de clôture prévue, les ajustements ainsi que les flux de trésorerie et les gains estimés; et la volatilité attendue des cours des matières premières et des produits.

Les énoncés prospectifs sont fondés sur les attentes, estimations, projections et hypothèses actuelles de la compagnie au moment où les énoncés sont faits. Les résultats financiers et d'exploitation futurs réels, y compris les attentes et les hypothèses concernant la croissance de la demande et la source, l'offre et le bouquet énergétiques; les taux, la croissance et la composition de la production; les plans de projet, l'échéancier, les coûts, les évaluations techniques et les capacités et l'aptitude de la compagnie à exécuter efficacement ces plans et à exploiter ses actifs; en ce qui concerne les rendements pour les actionnaires, les hypothèses comme les prévisions de flux de trésorerie, les sources de financement et la structure du capital, la participation des actionnaires majoritaires de la compagnie et les résultats de l'évaluation périodique et continue des autres utilisations des capitaux; les dépenses en capital et liées à l'environnement; la réception, dans les délais prévus, des approbations réglementaires liées à la vente de XTO Energy Canada, ainsi que la clôture de cette vente comme prévue; l'adoption de nouvelles installations ou technologies et leur incidence sur la réduction de l'intensité des émissions de GES; la réception des approbations réglementaires; les lois applicables et les politiques gouvernementales applicables, y compris relativement aux changements climatiques et aux réductions des émissions de GES; l'évolution de la pandémie de COVID-19 et ses répercussions sur la capacité de l'Impériale à exploiter ses actifs; ainsi que les prix des matières premières, les taux de change et les conditions générales du marché pourraient varier considérablement selon un certain nombre de facteurs.

Ces facteurs comprennent les variations mondiales, régionales ou locales de l'offre et de la demande de pétrole, de gaz naturel, de produits pétroliers et de produits pétrochimiques ainsi que les incidences sur les prix, les écarts et les marges, y compris les mesures prises par les gouvernements étrangers en ce qui concerne les niveaux d'approvisionnement et les prix, l'incidence de la COVID-19 sur la demande et la survenance de guerres; la disponibilité et la répartition du capital; les difficultés techniques ou opérationnelles imprévues; les risques et dangers opérationnels; la réception, en temps utile, des approbations réglementaires et tierces; la gestion et les calendriers des projets et l'achèvement de ces projets dans les délais prévus; l'efficacité de la gestion et la préparation pour une intervention en cas de sinistre, y compris les plans de continuité des activités en réponse à la COVID-19; la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de services, compte tenu notamment des restrictions liées à la COVID-19; les résultats des programmes de recherche et des nouvelles technologies, ainsi que la capacité de porter les nouvelles technologies à une échelle commerciale à coût concurrentiel; les risques environnementaux inhérents aux activités d'exploration et de production pétrolières et gazières; les événements politiques ou réglementaires, y compris les changements législatifs ou les modifications des politiques gouvernementales, par exemple les lois fiscales, la réduction de la production et les mesures pour contrer la pandémie de COVID-19; les incidents liés à la cybersécurité, y compris la hausse du télétravail; les taux de change; la conjoncture économique générale; ainsi que d'autres facteurs abordés dans les facteurs de risque à la rubrique 1A et à la rubrique 7 du rapport de gestion sur la situation financière et les résultats d'exploitation de la Compagnie Pétrolière Impériale Limitée du plus récent rapport annuel sur le formulaire 10-K et des rapports provisoires ultérieurs.

Les énoncés prospectifs ne garantissent pas le rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, qui sont parfois similaires à ceux d'autres sociétés pétrolières et gazières, parfois exclusifs à l'Impériale. Les résultats réels de l'Impériale peuvent être sensiblement différents des résultats implicites ou explicites selon les énoncés prospectifs, et les lecteurs sont priés de ne pas s'y fier aveuglément. L'Impériale ne s'engage aucunement à publier une mise à jour de toute révision des énoncés prospectifs contenus aux présentes, sauf si la loi l'exige.

Le terme « projet » tel qu'il est utilisé dans ce rapport peut renvoyer à toute une gamme d'activités différentes et n'a pas nécessairement le même sens que celui qu'on lui donne dans les rapports sur la transparence des paiements au gouvernement.

## **Information quantitative et qualitative sur les risques de marché**

L'information sur les risques liés au marché pour la période de six mois terminée le 30 juin 2022 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2021 et à la page 23 du formulaire 10-Q pour le trimestre clos le 31 mars 2022.