



# Communiqué

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

### Résultats du premier trimestre de 2024 de Suncor Énergie

*Sauf indication contraire, toute l'information financière est non auditée et présentée en dollars canadiens, et elle est tirée des états financiers consolidés résumés de la Société, qui sont fondés sur les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada, plus précisément les Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») publiées par l'International Accounting Standards Board (l'« IASB »), et qui ont été préparés conformément à la Norme comptable internationale (« IAS ») 34, Information financière intermédiaire. Les volumes de production sont présentés selon la participation directe avant redevances, sauf pour les valeurs de production liées aux activités de la Société en Libye, qui sont présentées selon un prix raisonnable. Certaines mesures financières dans le présent communiqué (fonds provenant de l'exploitation ajustés, résultat d'exploitation ajusté, flux de trésorerie disponibles et dette nette) ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué. Les informations concernant les activités du secteur Sables pétrolières ne tiennent pas compte des participations de Suncor Énergie Inc. dans Fort Hills et Syncrude.*

Calgary (Alberta), le 7 mai 2024

#### Faits saillants du premier trimestre

- **Fonds provenant de l'exploitation ajustés de 3,2 G\$ et résultat d'exploitation ajusté de 1,8 G\$.**
- **Production en amont record de 835 000 barils par jour (b/j) et ventes de produits raffinés records de 581 000 b/j.**
- **Production sans précédent de 785 000 b/j pour le secteur Sables pétrolières comprise dans la production en amont et taux d'utilisation des installations de valorisation de 102 %.**
- **Débit de raffinage le plus élevé jamais atteint au cours d'un premier trimestre de 455 000 b/j et taux d'utilisation des raffineries global de 98 %.**
- **Redistribution de 1,0 G\$ aux actionnaires, ce qui comprend des dividendes de 700 M\$ et des rachats d'actions de 300 M\$.**

« Notre excellente performance au premier trimestre de 2024 a été portée par l'impulsion acquise au deuxième semestre de 2023. Nous avons affiché des volumes sans précédent et une fiabilité tous azimuts, en amont comme en aval, grâce au souci de sécurité et de rentabilité démontré par notre effectif », a déclaré Rich Kruger, président et chef de la direction de Suncor. « Notre détermination à constamment atteindre les plus hauts niveaux de performance repose sur l'accent mis du sommet à la base sur les éléments fondamentaux de la sécurité, la fiabilité et la rentabilité, ainsi que sur le sens de la responsabilité affiché à l'égard de nos engagements. »

## Résultats du premier trimestre

| Faits saillants financiers<br>(en millions de dollars, sauf indication contraire) | T1<br>2024    | T4<br>2023 | T1<br>2023 |
|---|---------------|------------|------------|
| Bénéfice net  | <b>1 610</b>  | 2 820      | 2 052      |
| Par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)                                   | <b>1,25</b>   | 2,18       | 1,54       |
| Résultat d'exploitation ajusté <sup>2)</sup>                                      | <b>1 817</b>  | 1 635      | 1 809      |
| Par action ordinaire <sup>1), 2)</sup> (en dollars)                               | <b>1,41</b>   | 1,26       | 1,36       |
| Fonds provenant de l'exploitation ajustés <sup>2)</sup>                           | <b>3 169</b>  | 4 034      | 3 002      |
| Par action ordinaire <sup>1), 2)</sup> (en dollars)                               | <b>2,46</b>   | 3,12       | 2,26       |
| Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation                              | <b>2 787</b>  | 4 318      | 1 039      |
| Par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)                                   | <b>2,16</b>   | 3,34       | 0,78       |
| Dépenses en immobilisations et frais de prospection <sup>3)</sup>                 | <b>1 237</b>  | 1 482      | 1 028      |
| Flux de trésorerie disponibles <sup>2)</sup>                                      | <b>1 858</b>  | 2 482      | 1 916      |
| Dividende par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)                         | <b>0,55</b>   | 0,55       | 0,52       |
| Rachats d'actions par action ordinaire <sup>4)</sup> (en dollars)                 | <b>0,23</b>   | 0,29       | 0,66       |
| Rendements pour les actionnaires <sup>5)</sup>                                    | <b>995</b>    | 1 079      | 1 564      |
| Dettes nettes <sup>2)</sup>   | <b>13 485</b> | 13 678     | 15 714     |

  

| Faits saillants de l'exploitation      | T1<br>2024   | T4<br>2023 | T1<br>2023 |
|--|--------------|------------|------------|
| Production en amont totale (kb/j)      | <b>835,3</b> | 808,1      | 742,1      |
| Taux d'utilisation des raffineries (%) | <b>98</b>    | 98         | 79         |

1) De base par action.

2) Mesures financières hors PCGR ou comprend des mesures financières hors PCGR. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué de presse.

3) Excluent les intérêts incorporés à l'actif et les dépenses en immobilisations liées à des actifs auparavant détenus en vue de la vente.

4) Les rachats d'actions par action ordinaire correspondent au coût total des rachats d'actions divisé par le nombre moyen pondéré d'actions en circulation pour la période applicable.

5) Comprendent les dividendes versés sur les actions ordinaires et les rachats d'actions ordinaires.

## Résultats financiers

### Rapprochement du résultat d'exploitation ajusté<sup>1)</sup>

| (en millions de dollars)   | T1<br>2024   | T4<br>2023 | T1<br>2023 |
|--|--------------|------------|------------|
| Bénéfice net   | <b>1 610</b> | 2 820      | 2 052      |
| Perte de change latente (profit de change latent) sur la dette libellée en dollars américains            | <b>220</b>   | (199)      | 3          |
| (Profit latent) perte latente sur les activités de gestion des risques                                   | <b>(2)</b>   | (9)        | 18         |
| Profit sur acquisition et cession importantes  | <b>—</b>     | (1 125)    | (302)      |
| Dépréciation d'actifs  | <b>—</b>     | 158        | —          |
| (Recouvrement) charge d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté | <b>(11)</b>  | (10)       | 38         |
| <b>Résultat d'exploitation ajusté<sup>1)</sup></b>   | <b>1 817</b> | 1 635      | 1 809      |

- 1) Mesure financière hors PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés avant impôt et ajustés pour tenir compte de l'impôt sur le résultat présenté au poste « Recouvrement d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté ». Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué de presse.
- Le résultat d'exploitation ajusté de Suncor, qui s'est établi à 1,817 G\$ (1,41 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2024, a été semblable à celui de 1,809 G\$ (1,36 \$ par action ordinaire) inscrit au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique essentiellement par la hausse des volumes de ventes du secteur Sables pétrolifères et de la production des raffineries du secteur Raffinage et commercialisation (« R&C »), en partie contrebalancée par la diminution des prix obtenus pour les produits raffinés, par la baisse des prix moyens obtenus par le secteur Sables pétrolifères et par la hausse des redevances du secteur Sables pétrolifères.
  - Le bénéfice net de Suncor s'est établi à 1,610 G\$ (1,25 \$ par action ordinaire) pour le premier trimestre de 2024, contre 2,052 G\$ (1,54 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. En plus des facteurs qui ont eu une incidence sur le résultat d'exploitation ajusté, les éléments de rapprochement présentés dans le tableau ci-dessus ont influé sur le bénéfice net du premier trimestre de 2024 et du trimestre correspondant de l'exercice précédent.
  - Les fonds provenant de l'exploitation ajustés se sont établis à 3,169 G\$ (2,46 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2024, en comparaison de 3,002 G\$ (2,26 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent, et ils reflètent l'incidence des mêmes facteurs que ceux qui ont influé sur le résultat d'exploitation ajusté.
  - Suncor a enregistré des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui comprennent les variations du fonds de roulement hors trésorerie, de 2,787 G\$ (2,16 \$ par action ordinaire) au premier trimestre de 2024, en comparaison de 1,039 G\$ (0,78 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
  - Le total des charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux de Suncor s'est élevé à 3,440 G\$ au premier trimestre de 2024, contre 3,424 G\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent. L'augmentation découle principalement de l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills et de la hausse des charges de rémunération fondée sur des actions, facteurs contrebalancés par la diminution des coûts des marchandises, par la baisse des coûts liés aux travaux de maintenance au cours du trimestre à l'étude et par la vente du portefeuille d'actifs du secteur E&P de la Société au Royaume-Uni.
  - Au 31 mars 2024, la dette nette de Suncor s'élevait à 13,485 G\$, ce qui représente une diminution de 193 M\$ par rapport au 31 décembre 2023 et de 2,229 G\$ par rapport au 31 mars 2023.

## Résultats d'exploitation

| (en kb/j, à moins d'indication contraire)  | T1<br>2024    | T4<br>2023 | T1<br>2023 |
|--|---------------|------------|------------|
| Total de la production de bitume du secteur Sables pétrolifères                  | <b>932,1</b>  | 866,2      | 811,3      |
| Production de pétrole brut synthétique et de diesel                              | <b>572,5</b>  | 495,6      | 517,6      |
| Transferts entre actifs et produits consommés à l'interne                        | <b>(27,5)</b> | (19,9)     | (19,8)     |
| Production valorisée – production nette de pétrole brut synthétique et de diesel | <b>545,0</b>  | 475,7      | 497,8      |
| Production de bitume   | <b>297,9</b>  | 327,0      | 189,8      |
| Transferts entre actifs  | <b>(57,9)</b> | (45,3)     | (12,5)     |
| Production de bitume non valorisé  | <b>240,0</b>  | 281,7      | 177,3      |
| Total de la production du secteur Sables pétrolifères                            | <b>785,0</b>  | 757,4      | 675,1      |
| Exploration et production  | <b>50,3</b>   | 50,7       | 67,0       |
| Production en amont totale   | <b>835,3</b>  | 808,1      | 742,1      |
| Taux d'utilisation des raffineries (%)   | <b>98</b>     | 98         | 79         |
| Pétrole brut traité par les raffineries  | <b>455,3</b>  | 455,9      | 367,7      |

- La production totale de bitume du secteur Sables pétrolifères a augmenté pour s'établir à 932 100 b/j au premier trimestre de 2024 par rapport à 811 300 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par la hausse de la production de bitume en valeur absolue à Fort Hills et par l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills, ainsi que par l'augmentation de la production de bitume enregistrée par le secteur Sables pétrolifères, incluant la production record de Firebag.
- La production nette de pétrole brut synthétique de la Société s'est établie à 545 000 b/j pour le premier trimestre de 2024, comparativement à 497 800 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, la production du trimestre à l'étude reflétant la solide performance des actifs liés à l'usine de base du secteur Sables pétrolifères et celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent reflétant l'incidence des travaux de maintenance non planifiés. Tirant parti de la connectivité des actifs régionaux de Suncor et de l'augmentation du rendement observée grâce à la charge d'alimentation en bitume de Fort Hills, le taux d'utilisation de l'unité de valorisation de l'usine de base du secteur Sables pétrolifères a atteint un record de 107 % au premier trimestre de 2024, comparativement à 95 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent, tandis que l'usine de valorisation de Syncrude a affiché un taux d'utilisation de 96 % au premier trimestre de 2024, contre 90 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les transferts entre actifs ont atteint 67 800 b/j au premier trimestre de 2024, ce qui rend compte de l'intégration accrue des actifs régionaux du secteur Sables pétrolifères de Suncor. La hausse est principalement attribuable aux 41 800 b/j de bitume qui ont été transférés depuis Fort Hills vers l'unité de valorisation de l'usine de base du secteur Sables pétrolifères et aux 16 100 b/j de bitume produit aux installations in situ qui ont été transférés vers Syncrude.
- La production de bitume non valorisé commercialisable de la Société s'est accrue pour s'établir à 240 000 b/j au premier trimestre de 2024, contre 177 300 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète la hausse de la production de bitume en valeur absolue susmentionnée.
- La production du secteur E&P a reculé au premier trimestre de 2024 par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, cette baisse s'expliquant principalement par la cession du portefeuille d'actifs de la Société au Royaume-Uni et par l'absence de production provenant de White Rose, partiellement contrebalancées par l'ajout de la production de Terra Nova, dont la mise en service a continué de s'intensifier.
- Le débit de traitement du brut par les raffineries s'est établi à 455 300 b/j et le taux d'utilisation des raffineries s'est chiffré à 98 % au premier trimestre de 2024, contre 367 700 b/j et 79 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique par les taux d'utilisation élevés dans l'ensemble des raffineries au cours du trimestre à l'étude et par l'incidence du redémarrage des activités à la raffinerie de Commerce City de la Société au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent à la suite de la panne causée par les conditions météorologiques.
- Les ventes de produits raffinés au premier trimestre de 2024 ont atteint un niveau record de 581 000 b/j, en comparaison de 514 800 b/j au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse s'explique par l'importante production des raffineries et par les avantages qu'a tirés la Société de son vaste

réseau de vente d'envergure nationale et de ses circuits d'exportation au cours du trimestre à l'étude, ainsi que par l'incidence qu'avaient eue, au trimestre correspondant de l'exercice précédent, les activités de redémarrage à la raffinerie de Commerce City de la Société.

### **Mises à jour concernant la Société et la stratégie**

- **Lancement d'un partenariat de fidélisation.** Petro-Canada<sup>MC</sup>, de concert avec la Société Canadian Tire, a annoncé les détails du partenariat entre les programmes de fidélisation Petro-Points<sup>MC</sup> et Récompenses Triangle<sup>MD</sup>, qui permet aux membres de ces deux programmes de fidélisation de maximiser les récompenses qu'ils obtiennent de chacun en liant leurs deux comptes. Ensemble, les programmes de fidélisation de ces deux bannières canadiennes emblématiques offrent plus de valeur et de commodité à des millions de membres dans plus de 1 800 établissements Petro-Canada et Essence+ de Canadian Tire partout au pays.

### **Mises à jour sur les perspectives de la Société**

Aucune modification n'a été apportée aux fourchettes prévisionnelles de la Société publiées le 5 décembre 2023.

Pour des précisions et des mises en garde sur les perspectives de Suncor pour 2024, visitez le <https://www.suncor.com/fr-ca/investisseurs/perspectives-de-la-societe>.

## **Mesures financières hors PCGR**

Certaines mesures financières contenues dans le présent communiqué, à savoir les fonds provenant de l'exploitation ajustés, le résultat d'exploitation ajusté, les flux de trésorerie disponibles et la dette nette, ainsi que les montants par action ou par baril connexes, ne sont pas prescrites par les PCGR. Nous présentons ces mesures financières hors PCGR parce que notre direction les utilise pour analyser la performance des activités, l'endettement et la liquidité, le cas échéant, et qu'elles peuvent être utiles aux investisseurs pour les mêmes raisons. Ces mesures financières hors PCGR n'ont pas de définition normalisée et, par conséquent, il est peu probable qu'elles soient comparables aux mesures similaires présentées par d'autres sociétés. Par conséquent, elles ne doivent pas être utilisées isolément ni comme substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Sauf indication contraire, ces mesures financières hors PCGR sont calculées et présentées de la même manière d'une période à l'autre. Des ajustements particuliers pourraient être pertinents pour certaines périodes seulement.

## **Résultat d'exploitation ajusté**

Le résultat d'exploitation ajusté est une mesure financière hors PCGR qui se calcule en ajustant le résultat net en fonction d'éléments significatifs qui ne sont pas indicatifs de la performance au chapitre de l'exploitation. La direction utilise le résultat d'exploitation ajusté pour évaluer la performance au chapitre de l'exploitation parce qu'elle estime que cette mesure donne une comparaison plus juste entre les périodes. Un rapprochement entre le résultat d'exploitation ajusté et le résultat net est présenté ailleurs dans le présent communiqué.

## Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés

Les fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés sont une mesure financière hors PCGR qui consiste à ajuster une mesure conforme aux PCGR, à savoir les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, en fonction des variations du fonds de roulement hors trésorerie et que la direction utilise pour analyser la performance au chapitre de l'exploitation et la liquidité. Les variations du fonds de roulement hors trésorerie peuvent subir l'incidence, entre autres facteurs, de la volatilité des prix des marchandises, du calendrier des achats des charges d'alimentation destinées aux activités extracôtières et des paiements relatifs aux taxes sur les marchandises et à l'impôt sur le résultat, du calendrier des flux de trésorerie liés aux créances et aux dettes et des variations des stocks qui, de l'avis de la direction, réduisent la comparabilité d'une période à l'autre.

| Trimestres clos les 31 mars<br>(en millions de dollars)                                    | Sables<br>pétrolifères |       | Exploration et<br>production |      | Raffinage et<br>commercialisation |       | Siège social et<br>éliminations |       | Impôt sur le<br>résultat |       | Total        |         |
|--|------------------------|-------|------------------------------|------|-----------------------------------|-------|---------------------------------|-------|--------------------------|-------|--------------|---------|
|  | 2024                   | 2023  | 2024                         | 2023 | 2024                              | 2023  | 2024                            | 2023  | 2024                     | 2023  | 2024         | 2023    |
| Bénéfice (perte) avant impôt sur<br>le résultat  | <b>1 371</b>           | 1 477 | <b>274</b>                   | 375  | <b>1 114</b>                      | 993   | <b>(539)</b>                    | (131) | —                        | —     | <b>2 220</b> | 2 714   |
| Ajustements pour :   |                        |       |                              |      |                                   |       |                                 |       |                          |       |              |         |
| Charge d'amortissement et<br>d'épuisement et pertes de<br>valeur                           | <b>1 185</b>           | 1 138 | <b>170</b>                   | 127  | <b>244</b>                        | 220   | <b>29</b>                       | 31    | —                        | —     | <b>1 628</b> | 1 516   |
| Charge de désactualisation   | <b>126</b>             | 114   | <b>16</b>                    | 17   | <b>3</b>                          | 2     | —                               | —     | —                        | —     | <b>145</b>   | 133     |
| Perte de change latente sur la<br>dette libellée en dollars<br>américains                  | —                      | —     | —                            | —    | —                                 | —     | <b>220</b>                      | 3     | —                        | —     | <b>220</b>   | 3       |
| Variation de la juste valeur des<br>instruments financiers et des<br>stocks de négociation | <b>2</b>               | 27    | <b>3</b>                     | (25) | <b>25</b>                         | 28    | —                               | —     | —                        | —     | <b>30</b>    | 30      |
| (Profit) perte à la cession<br>d'actifs  | —                      | —     | —                            | (1)  | —                                 | (11)  | <b>(3)</b>                      | (302) | —                        | —     | <b>(3)</b>   | (314)   |
| Rémunération fondée sur des<br>actions   | <b>(171)</b>           | (60)  | <b>3</b>                     | 1    | <b>(78)</b>                       | (27)  | <b>(128)</b>                    | (117) | —                        | —     | <b>(374)</b> | (203)   |
| Règlement de passifs liés au<br>démantèlement et à la remise<br>en état                    | <b>(112)</b>           | (124) | <b>(2)</b>                   | (2)  | <b>(9)</b>                        | (7)   | —                               | —     | —                        | —     | <b>(123)</b> | (133)   |
| Autres   | <b>42</b>              | 16    | <b>3</b>                     | (1)  | <b>7</b>                          | (4)   | <b>23</b>                       | (17)  | —                        | —     | <b>75</b>    | (6)     |
| Charge d'impôt exigible  | —                      | —     | —                            | —    | —                                 | —     | —                               | —     | <b>(649)</b>             | (738) | <b>(649)</b> | (738)   |
| Fonds provenant de (affectés à)<br>l'exploitation ajustés                                  | <b>2 443</b>           | 2 588 | <b>467</b>                   | 491  | <b>1 306</b>                      | 1 194 | <b>(398)</b>                    | (533) | <b>(649)</b>             | (738) | <b>3 169</b> | 3 002   |
| Variation du fonds de roulement<br>hors trésorerie   |                        |       |                              |      |                                   |       |                                 |       |                          |       | <b>(382)</b> | (1 963) |
| Flux de trésorerie liés aux<br>activités d'exploitation                                    |                        |       |                              |      |                                   |       |                                 |       |                          |       | <b>2 787</b> | 1 039   |

## Flux de trésorerie disponibles

Les flux de trésorerie disponibles sont une mesure financière hors PCGR calculée en déduisant des fonds provenant de l'exploitation ajustés, les dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif. Les flux de trésorerie disponibles rendent compte de la trésorerie disponible pour accroître les distributions aux actionnaires et réduire la dette. La direction utilise cette mesure pour évaluer la capacité de la Société à accroître les rendements pour les actionnaires et à financer ses investissements de croissance.

| Trimestres clos les 31 mars<br>(en millions de dollars)                                      | Sables<br>pétrolifères |       | Exploration<br>et production |       | Raffinage et<br>commercialisation |       | Siège social et<br>éliminations |       | Impôt sur le<br>résultat |       | Total   |         |
|--|------------------------|-------|------------------------------|-------|-----------------------------------|-------|---------------------------------|-------|--------------------------|-------|---------|---------|
|  | 2024                   | 2023  | 2024                         | 2023  | 2024                              | 2023  | 2024                            | 2023  | 2024                     | 2023  | 2024    | 2023    |
| Fonds provenant de (affectés à)<br>l'exploitation ajustés                                    | 2 443                  | 2 588 | 467                          | 491   | 1 306                             | 1 194 | (398)                           | (533) | (649)                    | (738) | 3 169   | 3 002   |
| Dépenses en immobilisations,<br>y compris les intérêts<br>incorporés à l'actif <sup>1)</sup> | (995)                  | (810) | (142)                        | (138) | (168)                             | (125) | (6)                             | (13)  | —                        | —     | (1 311) | (1 086) |
| Flux de trésorerie disponibles<br>(déficitaires)   | 1 448                  | 1 778 | 325                          | 353   | 1 138                             | 1 069 | (404)                           | (546) | (649)                    | (738) | 1 858   | 1 916   |

1) Exclut des dépenses en immobilisations liées à des actifs auparavant détenus en vue de la vente de néant au premier trimestre de 2024, comparativement à 42 M\$ au premier trimestre de 2023.

## Dette nette et dette totale

La dette nette et la dette totale sont des mesures financières hors PCGR que la direction utilise pour analyser la situation financière de la Société. La dette totale se compose de la dette à court terme, de la tranche courante de la dette à long terme, de la tranche courante des obligations locatives à long terme, de la dette à long terme et des obligations locatives à long terme (qui sont toutes des mesures conformes aux PCGR). La dette nette correspond à la dette totale diminuée de la trésorerie et des équivalents de trésorerie (une mesure conforme aux PCGR).

| (en millions de dollars, sauf indication contraire)   | 31 mars<br>2024 | 31 décembre<br>2023 |
|---|-----------------|---------------------|
| Dettes à court terme  | 721             | 494                 |
| Tranche courante de la dette à long terme   | —               | —                   |
| Tranche courante des obligations locatives à long terme   | 378             | 348                 |
| Dettes à long terme   | 11 295          | 11 087              |
| Obligations locatives à long terme  | 3 555           | 3 478               |
| Dettes totales  | 15 949          | 15 407              |
| Moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie  | 2 464           | 1 729               |
| Dettes nettes   | 13 485          | 13 678              |
| Capitaux propres  | 44 308          | 43 279              |
| Dettes totales majorées des capitaux propres  | 60 257          | 58 686              |
| Ratio dette totale/dettes totales majorées des capitaux propres (%)   | 26,5            | 26,3                |
| Ratio dette nette/dettes nettes majorées des capitaux propres (%)   | 23,3            | 24,0                |
| Ratio dette nette/dettes nettes majorées des capitaux propres, compte non tenu des contrats de location (%) | 17,7            | 18,5                |

## Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué renferme de l'information prospective et des énoncés prospectifs (collectivement appelés « énoncés prospectifs » aux présentes) et d'autres informations qui reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition au moment où les présents énoncés ont été formulés, et en fonction de son expérience et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des



actifs et du matériel; l'incertitude liée aux conflits géopolitiques; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois applicables et les politiques gouvernementales; les niveaux de production futurs; la suffisance des dépenses en immobilisations budgétées pour l'exécution des activités planifiées; la disponibilité et le coût de la main-d'œuvre, des services et des infrastructures; la capacité de tiers à remplir leurs obligations envers Suncor; l'élaboration et l'exécution de projets; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers. Tous les énoncés et les informations traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir, ainsi que les autres énoncés et informations au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses prévisions courantes et futures en matière de dépenses en immobilisations ou de décisions d'investissement, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats d'exploitation et des résultats financiers, des activités de financement et d'investissement futures et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend à », « anticipe », « estime », « planifie », « prévu », « a l'intention de », « croit », « projette », « indique », « pourrait », « se concentre sur », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « futur », « avenir », « potentiel », « occasion », « priorité », « stratégie » et autres expressions analogues. Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué font référence aux éléments suivants : la stratégie, les axes privilégiés, les objectifs et les priorités de Suncor, ainsi que les avantages qui devraient en découler. En outre, tous les autres énoncés et renseignements traitant de la stratégie de croissance de Suncor, de ses décisions en matière de dépenses et d'investissements prévus et futurs, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats opérationnels et des résultats financiers, et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés et renseignements prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend », « prévoit », « estimations », « planifie », « prévu », « entend », « croit », « projets », « indique », « pourrait », « se concentre », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « peut » et autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition au moment où les présents énoncés ont été formulés, et en fonction de son expérience et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des actifs et du matériel; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois applicables et les politiques gouvernementales; les niveaux de production futurs; la suffisance des dépenses en immobilisations budgétées pour l'exécution des activités planifiées; la disponibilité et le coût de la main-d'œuvre, des services et des infrastructures; la capacité de tiers à remplir leurs obligations envers Suncor; l'élaboration et l'exécution de projets; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers.

Les énoncés prospectifs ne sont pas des garanties d'un rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, dont certains sont similaires à ceux qui touchent d'autres sociétés pétrolières et gazières et d'autres sont propres à Suncor. Les résultats réels de Suncor pourraient différer de façon significative de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés ou renseignements prospectifs. Le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

La notice annuelle, le rapport annuel aux actionnaires et le formulaire 40-F de Suncor, chacun daté du 21 mars 2024, le rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de 2024 daté du 21 février 2024 et les autres documents que Suncor dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses significatives et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et de tels facteurs sont intégrés par renvoi aux présentes. On peut se procurer gratuitement des exemplaires de ces documents à Suncor au 150, 6<sup>e</sup> Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en faisant la demande par courriel à [invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com), en téléphonant au 1-800-558-9071, ou en consultant le site Internet de Suncor à l'adresse [suncor.com/fr-CA/FinancialReports](http://suncor.com/fr-CA/FinancialReports) ou le profil de la Société sur SEDAR+ au [sedarplus.ca](http://sedarplus.ca) ou sur EDGAR au [sec.gov](http://sec.gov). Sauf dans les cas où les lois applicables sur les valeurs mobilières l'exigent, Suncor se dégage de toute intention ou obligation de mettre à jour ou de réviser publiquement ses renseignements de nature prospective, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.

Le rapport aux actionnaires pour le premier trimestre de 2024 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir du profil de la Société sur SEDAR+ au [sedarplus.ca](https://www.sedarplus.ca) ou sur EDGAR au [sec.gov](https://www.sec.gov), ou du site Web de Suncor, au [suncor.com/fr-CA/FinancialReports](https://www.suncor.com/fr-CA/FinancialReports).

Pour écouter la webdiffusion portant sur les résultats du premier trimestre de Suncor, veuillez visiter [suncor.com/webdiffusions](https://www.suncor.com/webdiffusions).

*Suncor Énergie est une société d'énergie intégrée dont le siège social est situé à Calgary, en Alberta (Canada). Les activités de Suncor sont reliées notamment à la mise en valeur, à la production et la valorisation des sables pétrolifères, à la production pétrolière extracôtière, au raffinage du pétrole au Canada et aux États-Unis, et à son réseau de distribution des ventes au détail et en gros Petro-Canada<sup>MC</sup> (comprenant la Transcanadienne électrique<sup>MC</sup>, un réseau pancanadien de bornes de recharge rapide de véhicules électriques). Suncor exploite des ressources pétrolières tout en faisant progresser la transition vers un avenir sobre en carbone en misant sur les énergies et les carburants renouvelables. Elle exerce également des activités de négociation de l'énergie axées principalement sur la commercialisation et la négociation de pétrole brut, de gaz naturel, de sous-produits, de produits raffinés et d'électricité. Les actions ordinaires de Suncor sont cotées à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York sous le symbole SU.*

– 30 –

Pour en savoir plus sur Suncor, visitez notre site Web à [suncor.com](https://www.suncor.com)

Demandes des médias :

1-833-296-4570

[media@suncor.com](mailto:media@suncor.com)

Demandes des investisseurs :

1-800-558-9071

[invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com)