Communiqué

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Résultats du quatrième trimestre de 2023 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 pétrolifères ne tiennent pas compte des participations de Suncor Énergie Inc. dans Fort Hills et Syncrude.*

Calgary (Alberta), le 21 février 2024

Faits saillants du quatrième trimestre

- **Fonds provenant de l'exploitation ajustés de 4,0 G$, y compris un avantage fiscal non récurrent de 880 M$.**
- **Redistribution de 1,1 G$ aux actionnaires, soit des dividendes de 704 M$ et des rachats d'actions de 375 M$.**
- **Production en amont totale de 808 100 barils d'équivalent pétrole par jour (bep/j), soit le deuxième meilleur trimestre de l'histoire de la Société.**
- **Meilleure production jamais enregistrée par le secteur Sables pétrolifères de 757 400 barils par jour (b/j), avec un taux d'utilisation des installations de valorisation de plus de 100 % compte non tenu des périodes de maintenance.**
- **Excellente performance des activités en aval, avec un débit de traitement par les raffineries de 455 900 b/j et un taux d'utilisation des raffineries de 98 %.**
- **Hausse du dividende par action trimestriel d'environ 5 %, le portant à 0,545 $ par action.**

« Notre performance au quatrième trimestre nous a permis de terminer l'année en force, de respecter nos engagements et d'entreprendre l'exercice 2024 avec vigueur », a déclaré Rich Kruger, président et chef de la direction de Suncor. « Surtout, le trimestre s'est avéré le plus sécuritaire de l'exercice, cet exercice ayant été le plus sécuritaire de l'histoire de la Société. De plus, la fiabilité des activités en amont pour l'ensemble de nos activités a atteint ou s'est approchée de son niveau record, ce qui a permis de réaliser une production totale trimestrielle arrivant au deuxième rang parmi les plus élevées de l'histoire de la Société, ainsi que la meilleure production trimestrielle jamais enregistrée par le secteur Sables pétrolifères. La performance des activités en aval a été tout autant excellente, comme en fait foi l'utilisation de la capacité de raffinage, qui s'est hissée à 98 % pour le trimestre. Nous prévoyons continuer de déployer beaucoup d'efforts en matière de sécurité, d'excellence opérationnelle, de fiabilité et de rentabilité afin d'améliorer encore davantage la performance et de créer de la valeur ajoutée pour nos actionnaires. »

Suncor Énergie
150 6 Avenue S.W. Calgary (Alberta)
T2P 3E3
suncor.com

Faits saillants de l'exercice 2023

- **Meilleure performance globale en matière de sécurité des employés et des sous-traitants de l'histoire de la Société.**
- **Fonds provenant de l'exploitation ajustés de 13,3 G$, soit le deuxième meilleur résultat de l'histoire de la Société.**
- **Redistribution de 5,0 G$ aux actionnaires, soit des dividendes de 2,8 G$ et des rachats d'actions de 2,2 G$.**
- **Production en amont totale de 745 700 bep/j, ce qui représente le deuxième meilleur exercice de l'histoire de la Société.**
- **Performance record du secteur Sables pétrolifères de 689 600 b/j, ce qui comprend la meilleure production enregistrée à Syncrude et à Firebag.**
- **Meilleure utilisation combinée des installations de valorisation jamais enregistrée de 92 %, soit 3 % de plus que le record précédent.**
- **Excellente performance des activités en aval, présentant un taux d'utilisation des raffineries de 90 %, ce taux ayant atteint 99 % au deuxième semestre.**
- **Acquisition de la participation restante de 45,89 % dans Fort Hills pour une contrepartie de 2,2 G$ et réalisation de ventes d'actifs pour un produit de 1,8 G$.**

Résultats du quatrième trimestre

Faits saillants financiers (en millions de dollars, sauf indication contraire)	**T4 2023**	T3 2023	T4 2022
Bénéfice net	**2 820**	1 544	2 741
Par action ordinaire[1)] (en dollars)	**2,18**	1,19	2,03
Résultat d'exploitation ajusté[2)]	**1 635**	1 980	2 432
Par action ordinaire[1), 2)] (en dollars)	**1,26**	1,52	1,81
Fonds provenant de l'exploitation ajustés[2)]	**4 034**	3 634	4 189
Par action ordinaire[1), 2)] (en dollars)	**3,12**	2,80	3,11
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	**4 318**	4 184	3 924
Par action ordinaire[1)] (en dollars)	**3,34**	3,22	2,91
Dépenses en immobilisations et frais de prospection[3)]	**1 482**	1 512	1 258
Flux de trésorerie disponibles[2)]	**2 482**	2 057	2 887
Dividende par action ordinaire[1)] (en dollars)	**0,55**	0,52	0,52
Rachats d'actions par action ordinaire[4)] (en dollars)	**0,29**	0,23	0,54
Rendements pour les actionnaires[5)]	**1 079**	976	1 425
Dette nette[2)]	**13 678**	12 995	13 639

Faits saillants de l'exploitation	**T4 2023**	T3 2023	T4 2022
Production en amont totale (kbep/j)	**808,1**	690,5	763,1
Taux d'utilisation des raffineries (%)	**98**	99	94

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) Exclut 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) Comprend les dividendes versés sur les actions ordinaires et les rachats d'actions ordinaires.

Résultats financiers

Rapprochement du résultat d'exploitation ajusté[1)]

(en millions de dollars)	**T4 2023**	T3 2023	T4 2022
Bénéfice net	**2 820**	1 544	2 741
(Profit de change latent) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	**(199)**	256	(200)
(Profit latent) perte latente sur les activités de gestion des risques	**(9)**	13	106
Profit sur acquisition importante	**(1 125)**	—	—
Dépréciation d'actifs et décomptabilisation	**158**	253	—
Recouvrement d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté	**(10)**	(86)	(215)
Résultat d'exploitation ajusté[1)]	**1 635**	1 980	2 432

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 s'est établi à 1,635 G$ (1,26 $ par action ordinaire) au quatrième trimestre de 2023, en comparaison de 2,432 G$ (1,81 $ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette baisse découle essentiellement de la diminution des prix obtenus pour le pétrole brut et les produits raffinés attribuable à la conjoncture économique difficile au cours du trimestre à l'étude et de la baisse des volumes de ventes du secteur Exploration et production (« E&P »), facteurs partiellement contrebalancés par la baisse de l'impôt sur le résultat, par la hausse des volumes de ventes du secteur Sables pétrolifères et par l'accroissement de la production des raffineries du secteur Raffinage et commercialisation (« R&C »). Le résultat d'exploitation ajusté reflète également une baisse des cours de référence au cours des deux périodes, ce qui a donné lieu à la réalisation d'un plus grand profit intersectoriel au cours du trimestre à l'étude comparativement au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Le bénéfice net de Suncor s'est établi à 2,820 G$ (2,18 $ par action ordinaire) pour le quatrième trimestre de 2023, ce qui comprend un profit hors trésorerie de 1,125 G$ découlant de l'acquisition de TotalEnergies EP Canada Ltd. (« TotalEnergies Canada »), contre 2,741 G$ (2,03 $ 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 quatrième trimestre de 2023 et du trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les fonds provenant de l'exploitation ajustés se sont établis à 4,034 G$ (3,12 $ par action ordinaire) au quatrième trimestre de 2023, en comparaison de 4,189 G$ (3,11 $ 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, de même que celle d'un avantage fiscal non récurrent d'environ 880 M$ lié à l'acquisition de TotalEnergies Canada au quatrième trimestre 2023.
- Suncor a enregistré des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui comprennent les variations du fonds de roulement hors trésorerie, de 4,318 G$ (3,34 $ par action ordinaire) au quatrième trimestre de 2023, en comparaison de 3,924 G$ (2,91 $ 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 3,395 G$ au quatrième trimestre de 2023, contre 3,556 G$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette baisse découle principalement de la diminution des coûts des marchandises, notamment le gaz naturel, de la baisse des charges de rémunération fondée sur des actions et de l'incidence de la vente du portefeuille d'actifs du secteur E&P au Royaume-Uni. La diminution des charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux a été en partie contrebalancée par l'augmentation des charges d'exploitation liées aux participations directes supplémentaires de la Société dans Fort Hills, qui a été acquise au cours des premier et quatrième trimestres de 2023.
- Au 31 décembre 2023, la dette nette de Suncor s'élevait à 13,678 G$, ce qui représente une hausse de 683 M$ par rapport à celle au 30 septembre 2023 qui est essentiellement imputable à l'émission de titres d'emprunt à long terme et à une hausse nette des contrats de location liés à l'acquisition de Fort Hills au cours du trimestre, ainsi qu'à une diminution de la trésorerie et des équivalents de trésorerie compensée en partie par la diminution de la dette à court terme.

Résultats d'exploitation

(en kb/j, à moins d'indication contraire)	**T4 2023**	T3 2023	T4 2022
Total de la production de bitume du secteur Sables pétrolifères	**866,2**	787,0	810,1
Production de pétrole brut synthétique et de diesel	**495,6**	488,9	531,1
Diesel consommé à l'interne et transferts internes	**(19,9)**	(19,6)	(13,6)
Production valorisée – production nette de pétrole brut synthétique et de diesel	**475,7**	469,3	517,5
Production de bitume	**327,0**	207,7	178,5
Transferts internes de bitume	**(45,3)**	(30,9)	(7,9)
Production de bitume non valorisé	**281,7**	176,8	170,6
Total de la production du secteur Sables pétrolifères	**757,4**	646,1	688,1
Exploration et production (kbep/j)	**50,7**	44,4	75,0
Production en amont totale (kbep/j)	**808,1**	690,5	763,1
Taux d'utilisation des raffineries (%)	**98**	99	94
Pétrole brut traité par les raffineries	**455,9**	463,2	440,0

« La performance au chapitre de l'exploitation a été exceptionnelle au quatrième trimestre et a permis d'inscrire plusieurs records de production, notamment la production record du secteur Sables pétrolifères, la production brute record à Fort Hills et la deuxième production trimestrielle en amont de l'histoire de notre Société », a déclaré M. Kruger. « Ces résultats démontrent à quel point l'accent placé sur les facteurs fondamentaux se traduit par une performance exceptionnelle et le respect de nos engagements. »

- La production totale de bitume du secteur Sables pétrolifères a augmenté au quatrième trimestre de 2023 par rapport à celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills et la forte production de bitume à Fort Hills, en partie contrebalancées par la diminution de la production de bitume enregistrée par l'usine de base du secteur Sables pétrolifères et par Firebag en raison des travaux de révision et de maintenance planifiés.
- La production nette de pétrole brut synthétique de la Société s'est établie à 475 700 b/j pour le quatrième trimestre de 2023, en comparaison de 517 500 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique par les importants travaux de révision planifiés portant sur l'unité de valorisation 2 de l'usine de base du secteur Sables pétrolifères qui ont été menés durant la première partie du quatrième trimestre de 2023. Le taux d'utilisation de l'unité de valorisation de l'usine de base du secteur Sables pétrolifères s'est établi à 83 % au quatrième trimestre de 2023, comparativement à 93 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent. L'unité de valorisation de Syncrude a affiché un taux d'utilisation de 101 % au quatrième trimestre de 2023, contre 99 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les transferts internes de bitume ont atteint 45 300 b/j au quatrième trimestre de 2023, ce qui rend compte du niveau accru d'intégration 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, ce qui a permis de tirer parti de l'augmentation du rendement grâce aux barils de Fort Hills.
- La production de bitume non valorisé commercialisable de la Société s'est accrue pour s'établir à 281 700 b/j au quatrième trimestre de 2023, contre 170 600 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills et la forte production de bitume à Fort Hills, ainsi que la production accrue de bitume aux installations in situ et à Fort Hills distribuée sur le marché au cours du trimestre à l'étude en raison de la moins grande disponibilité des installations de valorisation ayant découlé de travaux de révision planifiés portant sur l'unité de valorisation 2 de l'usine de base du secteur Sables pétrolifères.
- La production du secteur E&P a reculé au quatrième trimestre de 2023 par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par la cession du portefeuille d'actifs de la Société au Royaume-Uni.
- Le débit de traitement du brut par les raffineries s'est établi à 455 900 b/j et le taux d'utilisation des raffineries s'est chiffré à 98 % au quatrième trimestre de 2023, contre 440 000 b/j et 94 % 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 des travaux de maintenance non planifiés menés au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent.

- Les ventes de produits raffinés au quatrième trimestre de 2023 se sont établies à 575 500 b/j, en comparaison de 548 200 b/j au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse s'explique par l'accroissement de la production des raffineries, en partie contrebalancé par une accumulation plus importante de stocks de produits raffinés au cours du trimestre à l'étude par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Mises à jour concernant la Société et la stratégie

- **Clôture de l'acquisition des activités canadiennes de TotalEnergies.** Le 20 novembre 2023, Suncor a mené à terme l'acquisition de TotalEnergies Canada, qui détenait la participation directe restante de 31,23 % dans Fort Hills, pour un montant de 1,468 G$ avant les ajustements de clôture et les autres coûts liés à la clôture. La Société est donc aujourd'hui l'unique propriétaire de Fort Hills. La date de prise d'effet de la transaction est le 1er avril 2023.
- **Redémarrage de la production de l'unité Terra Nova.** Le navire de production, de stockage et de déchargement Terra Nova a redémarré la production en toute sécurité au quatrième trimestre 2023, et la production devrait continuer de s'accroître au début de 2024.
- **Hausse du dividende trimestriel.** Au quatrième trimestre de 2023, le conseil d'administration de Suncor a approuvé un dividende trimestriel de 0,545 $ par action, soit une augmentation d'environ 5 % par rapport au dividende du trimestre précédent.

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.

Offre publique de rachat dans le cours normal des activités

Après la clôture du quatrième trimestre de 2023, la Bourse de Toronto (la « TSX ») a accepté un avis déposé par Suncor en vue de renouveler son offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant le rachat d'actions ordinaires de la Société par l'intermédiaire de la TSX, de la Bourse de New York ou d'autres systèmes de négociation. L'avis prévoit qu'entre le 26 février 2024 et le 25 février 2025, Suncor pourra racheter, aux fins d'annulation, jusqu'à 128 700 000 de ses actions ordinaires, soit environ 10 % de son flottant de 1 287 130 400 actions ordinaires au 12 février 2024. Au 12 février 2024, 1 287 461 183 actions ordinaires de Suncor étaient émises et en circulation.

Le nombre réel d'actions ordinaires qui peuvent être rachetées aux termes de l'offre publique de rachat et le calendrier des rachats seront déterminés par Suncor. Suncor estime que, selon le cours de ses actions ordinaires et d'autres facteurs pertinents, le rachat de ses propres actions représente une occasion de placement intéressante et est dans l'intérêt supérieur de la Société et de ses actionnaires. La Société ne s'attend pas à ce que la décision d'attribuer de la trésorerie pour racheter des actions ait une incidence sur sa stratégie à long terme.

Aux termes de son offre publique de rachat précédente, Suncor a convenu de ne pas racheter un maximum de 132 900 000 actions ordinaires entre le 17 février 2023 et le 16 février 2024. Entre le 17 février 2023 et le 16 février 2024, et aux termes de son offre publique de rachat précédente, Suncor a racheté 47 106 802 actions sur le marché libre, pour environ 2,0 G$, à un prix moyen pondéré de 42,87 $ par action.

Sous réserve de l'exemption au titre de l'achat en bloc à la disposition de Suncor à l'égard des rachats normalisés sur le marché libre aux termes de l'offre publique de rachat, Suncor limitera le rachat quotidien d'actions ordinaires de Suncor sur la TSX dans le cadre de l'offre publique de rachat à 25 % (1 970 790 actions ordinaires) ou moins du volume de négociation quotidien moyen des actions ordinaires de Suncor sur la TSX au cours de la période de six mois précédente (7 883 161 actions ordinaires). Les rachats aux termes de l'offre publique de rachat prendront la forme de rachats sur le marché libre au cours des actions, et d'autres formes permises par les autorités en valeurs mobilières. Suncor s'attend à prendre part à un régime d'achat automatique d'actions lié aux rachats réalisés dans le cadre de l'offre publique de rachat le 26 février 2024.

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 décembre	Sables pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
(en millions de dollars)	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	**2 660**	1 625	**133**	578	**598**	1 517	**(1)**	(182)	**—**	—	**3 390**	3 538
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	**1 214**	1 080	**99**	130	**256**	226	**29**	29	**—**	—	**1 598**	1 465
Charge de désactualisation	**116**	64	**15**	15	**2**	2	**—**	—	**—**	—	**133**	81
Perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**(199)**	(200)	**—**	—	**(199)**	(200)
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	**(65)**	105	**(1)**	(11)	**(30)**	(121)	**—**	—	**—**	—	**(96)**	(27)
Profit résultant d'une acquisition à des conditions avantageuses et réévaluations	**(1 125)**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**(1 125)**	—
(Profit) perte à la cession d'actifs	**—**	(5)	**8**	1	**(2)**	(1)	**(3)**	(3)	**—**	—	**3**	(8)
Perte à l'extinction d'une dette à long terme	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	32	**—**	—	**—**	32
Rémunération fondée sur des actions	**30**	66	**4**	5	**10**	30	**24**	66	**—**	—	**68**	167
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	**(70)**	(61)	**(24)**	(2)	**(16)**	(11)	**—**	(5)	**—**	—	**(110)**	(79)
Autres	**(109)**	55	**(6)**	3	**(7)**	21	**160**	(10)	**—**	—	**38**	69
Recouvrement (charge) d'impôt exigible	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**334**	(849)	**334**	(849)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	**2 651**	2 929	**228**	719	**811**	1 663	**10**	(273)	**334**	(849)	**4 034**	4 189
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											**284**	(265)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											**4 318**	3 924

Exercices clos les 31 décembre (en millions de dollars)	Sables pétrolifères **2023**	2022	Exploration et production **2023**	2022	Raffinage et commercialisation **2023**	2022	Siège social et éliminations **2023**	2022	Impôt sur le résultat **2023**	2022	Total **2023**	2022
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	**6 811**	5 633	**1 691**	3 221	**3 383**	5 694	**(1 296)**	(2 232)	**—**	—	**10 589**	12 316
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	**4 902**	7 927	**483**	(105)	**934**	844	**116**	120	**—**	—	**6 435**	8 786
Charge de désactualisation	**460**	249	**64**	60	**8**	8	**—**	(1)	**—**	—	**532**	316
(Profit) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**(184)**	729	**—**	—	**(184)**	729
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	**27**	18	**(3)**	(6)	**(29)**	(50)	**—**	—	**—**	—	**(5)**	(38)
Profit résultant d'une acquisition à des conditions avantageuses et réévaluations	**(1 125)**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**(1 125)**	—
(Profit) perte à la cession d'actifs	**(39)**	(7)	**(600)**	66	**(28)**	(11)	**(325)**	(3)	**—**	—	**(992)**	45
Perte à l'extinction d'une dette à long terme	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	32	**—**	—	**—**	32
Rémunération fondée sur des actions	**71**	139	**12**	6	**25**	50	**—**	133	**—**	—	**108**	328
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	**(326)**	(264)	**(29)**	(21)	**(35)**	(23)	**—**	(6)	**—**	—	**(390)**	(314)
Autres	**(56)**	136	**(6)**	(43)	**10**	49	**143**	(12)	**—**	—	**91**	130
Charge d'impôt exigible	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**—**	—	**(1 734)**	(4 229)	**(1 734)**	(4 229)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	**10 725**	13 831	**1 612**	3 178	**4 268**	6 561	**(1 546)**	(1 240)	**(1 734)**	(4 229)	**13 325**	18 101
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											**(981)**	(2 421)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											**12 344**	15 680

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 distributions aux actionnaires et à financer ses investissements de croissance.

Trimestres clos les 31 décembre (en millions de dollars)	Sables pétrolifères **2023**	2022	Exploration et production **2023**	2022	Raffinage et commercialisation **2023**	2022	Siège social et éliminations **2023**	2022	Impôt sur le résultat **2023**	2022	Total **2023**	2022
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	**2 651**	2 929	**228**	719	**811**	1 663	**10**	(273)	**334**	(849)	**4 034**	4 189
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif[1)]	**(1 068)**	(919)	**(161)**	(113)	**(305)**	(258)	**(18)**	(12)	**—**	—	**(1 552)**	(1 302)
Flux de trésorerie disponibles	**1 583**	2 010	**67**	606	**506**	1 405	**(8)**	(285)	**334**	(849)	**2 482**	2 887

Exercices clos les 31 décembre (en millions de dollars)	Sables pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2023	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	**10 725**	13 831	**1 612**	3 178	**4 268**	6 561	**(1 546)**	(1 240)	**(1 734)**	(4 229)	**13 325**	18 101
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif[1)]	**(4 096)**	(3 540)	**(668)**	(443)	**(1 002)**	(816)	**(62)**	(188)	**—**	—	**(5 828)**	(4 987)
Flux de trésorerie disponibles	**6 629**	10 291	**944**	2 735	**3 266**	5 745	**(1 608)**	(1 428)	**(1 734)**	(4 229)	**7 497**	13 114

1) Exclut des dépenses en immobilisations liées à des actifs auparavant détenus en vue de la vente de néant au quatrième trimestre de 2023 et de 108 M$ au cours de l'exercice clos le 31 décembre 2023, comparativement à 40 M$ au quatrième trimestre de 2022 et à 133 M$ au cours de l'exercice clos le 31 décembre 2022.

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 décembre 2023**	31 décembre 2022
Dette à court terme	**494**	2 807
Tranche courante de la dette à long terme	**—**	—
Tranche courante des obligations locatives à long terme	**348**	317
Dette à long terme	**11 087**	9 800
Obligations locatives à long terme	**3 478**	2 695
Dette totale	**15 407**	15 619
Moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie	**1 729**	1 980
Dette nette	**13 678**	13 639

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 en découlent; l'attente de Suncor selon laquelle la production à l'actif de Terra Nova poursuivra sa progression au début de 2024; et les énoncés concernant l'offre publique de rachat, notamment le montant, le calendrier et les modalités des rachats effectués dans le cadre de celle-ci, le fait que, selon le cours des actions ordinaires de la Société et d'autres facteurs déterminants, le rachat d'actions ordinaires pourrait s'avérer un investissement intéressant et avantageux pour la Société et ses actionnaires, l'attente selon laquelle la décision d'attribuer de la trésorerie au rachat d'actions ne compromettra pas la stratégie à long terme de la Société et l'attente selon laquelle Suncor prendra part à un régime d'achat automatique d'actions lié aux rachats réalisés dans le cadre de l'offre publique de rachat. 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 6 mars 2023, le rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de 2023 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 th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en en faisant la demande par courriel à 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 ou le profil de la Société sur SEDAR+ au sedarplus.ca ou sur EDGAR au 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.

Mise en garde – BEP

Certains volumes de gaz naturel ont été convertis en barils équivalent pétrole (bep) en supposant qu'un baril est l'équivalent de six mille pieds cubes de gaz naturel. Tout chiffre présenté en bep peut être trompeur, surtout si on l'emploie de façon isolée. Le ratio de conversion d'un baril de pétrole brut ou de liquides de gaz naturel à six mille pieds cubes de gaz naturel repose sur une méthode de conversion d'équivalence énergétique applicable surtout

à la pointe du brûleur et ne représente pas nécessairement une équivalence de la valeur à la tête du puits. Étant donné que le ratio de valeur basé sur le prix actuel du pétrole brut par rapport à celui du gaz naturel diffère considérablement de l'équivalence d'énergie de 6:1, l'utilisation d'un ratio de conversion de 6:1 comme indice de valeur peut être trompeuse.

Le rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de 2023 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 ou sur EDGAR au sec.gov. ou du site Web de Suncor, au suncor.com/fr-CA/FinancialReports.

Pour écouter la webdiffusion portant sur les résultats du quatrième trimestre de Suncor, veuillez visiter 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^MC (comprenant la Transcanadienne électrique^MC, 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

Demandes des médias :
1-833-296-4570
media@suncor.com

Demandes des investisseurs :
1-800-558-9071
invest@suncor.com