

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Suncor Énergie annonce les prévisions de production et le programme d'immobilisations pour 2023

Calgary (Alberta), le 29 novembre 2022 – Suncor Énergie (TSX : SU) (NYSE : SU) a publié aujourd'hui ses perspectives de la Société pour 2023.

« Au cours des derniers mois, notre nouvelle équipe de leadership de l'exploitation minière a mené une analyse approfondie de nos actifs et développé un plan pluriannuel qui apportera des améliorations marquées en matière de sécurité, de fiabilité et de rendement organisationnel, a mentionné Kris Smith, président et chef de la direction intérimaire. De plus, nous continuerons à optimiser nos actifs pour créer de la valeur et favoriser la croissance future dans des secteurs complémentaires à nos activités de base. »

Les membres de l'équipe de leadership de Suncor discuteront de ces prévisions plus tard aujourd'hui lors de la présentation à l'intention des investisseurs de l'entreprise précédemment prévue qui aura lieu à 11 h, HR / 13 h, HE. Une webdiffusion de l'événement sera disponible à Suncor.com.

	Prévisions pour l'exercice 2023 complet 29 novembre 2022
Production totale de Suncor (bep/j) ⁽¹⁾	740 000 - 770 000
Sables bitumineux (b/j) ⁽²⁾	385 000 - 425 000
<i>Pétrole brut synthétique (b/j)</i>	<i>290 000 - 310 000</i>
<i>Bitume (b/j)</i>	<i>95 000 - 115 000</i>
Fort Hills (b/j) Participation de Suncor de 75,41 % ⁽³⁾	90 000 - 100 000
Syncrude (b/j) Participation de Suncor de 58,74 %	175 000 - 190 000
Exploration et production (bep/j) ⁽⁴⁾	65 000 - 75 000
Production des raffineries de Suncor (b/j)	430 000 - 445 000
Utilisation des raffineries de Suncor ⁽⁵⁾	92 % - 96 %
Ventes de produits raffinés (b/j)	550 000 - 580 000

- 1) Les fourchettes de production pour le secteur Sables bitumineux, Fort Hills, Syncrude et le secteur Exploration et production ne devraient pas s'ajouter pour correspondre à la production totale de Suncor.
- 2) La production du secteur Sables bitumineux inclut le pétrole brut synthétique, le diesel ainsi que le bitume et exclut le bitume produit par le traitement des mousses au solvant paraffinique à Fort Hills et la production de pétrole brut synthétique à Syncrude. Ces fourchettes reflètent la valorisation intégrée et le risque de rendement de la production du bitume.
- 3) La production de Fort Hills suppose que la part additionnelle de Suncor de 21,3 % de la production de Fort Hills acquise de Teck Resources Limited entre en vigueur le 1^{er} avril 2023.
- 4) Les volumes du secteur Exploration et production supposent que la cession au R.-U. entre en vigueur au 30 juin 2023.
- 5) Le taux d'utilisation des raffineries se fonde sur les capacités de traitement de brut suivantes : Montréal – 137 000 b/j; Sarnia – 85 000 b/j; Edmonton – 146 000 b/j; et Commerce City – 98 000 b/j.

Dépenses en immobilisations⁽⁶⁾

(en millions de dollars canadiens)

	Prévisions pour l'exercice 2023 complet 29 novembre 2022	% d'investissement économique ⁽⁸⁾
Amont - Sables bitumineux ⁽⁷⁾	3 625 - 3 875	30 %
Amont – E et P	725 - 775	100 %
Amont – Total	4 350 - 4 650	45 %
Aval	1 025 - 1 100	25 %
Société	25 - 50	45 %
Total	5 400 - 5 800	40 %

- 6) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des intérêts capitalisés d'environ 180 millions \$.
- 7) Les dépenses en immobilisations du secteur Amont – Sables bitumineux comprennent environ 100 millions \$ pour la part additionnelle de Suncor de 21,3 % de la production de Fort Hills acquise de Teck Resources Limited, qui devrait se conclure le 1^{er} avril 2023.
- 8) Le reste des dépenses en immobilisations représente le maintien des actifs et la maintenance. Pour lire la définition des investissements économiques, du maintien des actifs et de la maintenance, voir la rubrique intitulée « Mise à jour concernant les dépenses en immobilisations » du rapport de gestion de Suncor pour le troisième trimestre de 2022 daté du 2 novembre 2022 disponible à www.sedar.com.

Les prévisions de Suncor fournissent à la direction des perspectives pour 2023 dans certains des secteurs clés des activités de l'entreprise. Les utilisateurs de ces renseignements de nature prospective sont avertis que les résultats réels peuvent différer significativement des objectifs divulgués. Les lecteurs sont avertis de ne pas se fier indûment à ces prévisions.

Pour plus de détails sur le plan de dépenses en immobilisations et les prévisions de Suncor, visitez suncor.com/perspectives.

Pour une présentation des Relations avec les investisseurs de Suncor mise à jour et le document des Relations avec les investisseurs sur les résultats du troisième trimestre, visitez suncor.com/centre-des-investisseurs.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué contient certaines informations et certains énoncés prospectifs (collectivement, les « énoncés prospectifs ») au sens attribué à ce terme par les lois canadiennes et américaines applicables régissant les valeurs mobilières. Les énoncés prospectifs contenus dans le présent communiqué comprennent des références à : la croyance que le programme de dépenses en immobilisations de Suncor sera d'environ 5,4 à 5,8 milliards et les attentes à l'égard des secteurs au sein desquels ces dépenses seront dirigées; les attentes de Suncor concernant la production, incluant la production moyenne prévue du secteur Amont entre 740 000 et 770 000 bep/j et les fourchettes prévues des activités des sables bitumineux (385 000 – 425 000 b/j), constituées de pétrole brut synthétique (290 000 – 310 000 b/j) et de bitume (95 000 – 115 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Fort Hills (90 000 – 100 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Syncrude (175 000 – 190 000 b/j) et le secteur Exploration et production (65 000 – 75 000 bep/j); les charges d'exploitation décaissées prévues des sables bitumineux, qui devraient s'établir entre 30 \$ et 33 \$ (22,80 \$ et 25,10 \$ US) par baril; les charges d'exploitation décaissées prévues de Fort Hills, qui devraient s'établir entre 33 \$ et 36 \$ (25,10 \$ et 27,40 \$ US) par baril, les charges d'exploitation décaissées prévues de Syncrude, qui devraient s'établir entre 39 \$ et 43 \$ (29,60 \$ et 32,70 \$ US) par baril; la production prévue des raffineries de Suncor (430 000 à 445 000 b/j) et l'utilisation de celles-ci (92 % à 96 %); les ventes de produits raffinés prévues de Suncor (550 000 – 580 000 b/j); les impacts prévus de la maintenance planifiée, incluant l'arrêt planifié majeur à l'unité 2 de l'usine de base et à Fort Hills; l'attente selon laquelle Terra Nova commencera la production au cours du premier trimestre de 2023; l'échéancier prévu de l'acquisition par Suncor d'une part additionnelle de 21,3 % dans Fort

Hills et la cession au R.-U. dans le secteur E et P; et les énoncés concernant le plan pluriannuel de Suncor pour apporter des améliorations marquées en matière de sécurité, de fiabilité et de rendement organisationnel. En outre, tous les autres énoncés et renseignements traitant de la stratégie de croissance de Suncor, de ses décisions en matière de dépenses ou d'investissements prévus et futurs, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats opérationnels et financiers, et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi de mots tels que « prévisions », « perspectives », « futur », « prévu », « estimé », « accent », « prévu », « croit », « anticipé » et d'autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses de Société à la lumière de l'information qui était à sa disposition au moment où ces énoncés ont été formulés et en fonction de l'expérience de Suncor et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves et des ressources; les impacts négatifs actuels et potentiels de la pandémie de COVID-19, notamment l'état de la pandémie et les vagues futures; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des actifs et de l'équipement; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois et les politiques gouvernementales applicables; les taux de production futurs et 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 de l'infrastructure; la capacité des tiers à remplir leurs obligations face à Suncor; le développement et l'exécution des 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 importante de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés prospectifs, le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Sables bitumineux, de Syncrude et de Fort Hills pour 2023 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle que la Société a mis de l'avant. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Exploration et production pour 2023 incluent celles ayant trait au rendement des gisements, aux résultats de forage et à la fiabilité des installations. Les facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les perspectives de Suncor pour 2023 incluent, sans toutefois s'y limiter :

- Approvisionnement en bitume. L'approvisionnement en bitume pourrait varier selon les travaux de maintenance non planifiés devant être effectués à l'égard du matériel minier et des usines d'extraction, de la qualité du minerai, du stockage des résidus et du rendement des gisements in situ.*
- Infrastructure de tiers. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées par des problèmes liés à l'infrastructure de tiers, dont des perturbations des services de pipeline ou d'électricité, pouvant entraîner une répartition de la capacité ou la fermeture de pipelines ou d'installations de tiers, ce qui aurait une incidence sur la capacité de la Société de produire et de commercialiser son pétrole brut.*
- Rendement des installations ou des plateformes d'exploitation récemment mises en service. Les taux de production pendant la période de mise en service de nouvel équipement sont difficiles à prévoir et susceptibles d'être touchés par des travaux de maintenance non planifiés.*
- Maintenance non planifiée. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées si des travaux non planifiés sont nécessaires à nos installations minières, d'extraction, de valorisation, de traitement in situ, de raffinage, de traitement du gaz naturel, de pipelines ou de production extracôtière.*
- Activités de maintenance planifiées. Les estimations de production, incluant le mix de production, sont susceptibles d'être touchées s'il y a des imprévus au moment de la maintenance planifiée ou si celle-ci n'est pas exécutée efficacement. L'exécution réussie des travaux de maintenance et du démarrage des activités des actifs extracôtiers, notamment, peut être touchée par des conditions météorologiques difficiles, en particulier pendant l'hiver.*
- Prix des marchandises. Des diminutions des prix des marchandises sont susceptibles de modifier nos perspectives de production ou de réduire nos programmes de dépenses en immobilisations.*
- Activités à l'étranger. Les activités de Suncor à l'étranger et les actifs afférents sont assujettis à un certain nombre de risques politiques, économiques et socioéconomiques.*

Mesures financières hors PCGR

Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux, les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills et les charges d'exploitation décaissées de Syncrude ne sont généralement pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (PCGR). Nous présentons ces mesures financières hors PCGR parce que notre direction les utilise pour analyser la performance des activités, incluant les coûts de production par baril, au besoin, 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 avec les mesures similaires présentées par d'autres entreprises. Ces mesures financières hors PCGR ne doivent donc pas être considérées hors contexte ni comme des substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Ces mesures financières hors PCGR sont définies à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion et, pour la période se terminant le 30 septembre 2022, font l'objet d'un rapprochement avec les mesures comparables établies conformément aux PCGR, et chaque rapprochement est incorporé par renvoi aux présentes. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux entre 30,00 \$ et 33,00 \$ (22,80 \$US et 25,10 \$US) par baril sont fondées sur les attentes que : (i) Suncor produira entre 385 000 et 425 000 b/j dans le secteur Sables bitumineux (desquels 290 000 à 310 000 b/j seront du pétrole brut synthétique et 95 000 à 115 000 b/j seront du bitume); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé dans le secteur Sables bitumineux de Suncor (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera fixé à une moyenne de 5,00 \$/GJ en 2023. Les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills établies entre 33,00 \$ et 36,00 \$ (25,10 \$US – 27,40 \$US) par baril sont fondées sur les attentes que : (i) la production de Fort Hills (nets à Suncor) sera de 90 000 à 100 000 b/j; et (ii) que le prix du gaz naturel utilisé à Fort Hills (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera établi à une moyenne de 5,00 \$/GJ en 2023. Les charges d'exploitation décaissées de Syncrude entre 39,00 \$ et 43,00 \$ (29,60 \$US – 32,70 \$US) par baril sont basées sur les attentes que : (i) Syncrude produira entre 175 000 et 190 000 b/j de pétrole brut synthétique (nets à Suncor); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé à Syncrude (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera établi à une moyenne de 5,00 \$/GJ en 2023. Les mesures des charges d'exploitation décaissées de Syncrude par baril et des charges d'exploitation décaissées de Fort Hills par baril peuvent ne pas être totalement comparables entre elles ni à des données similaires calculées par d'autres entités (incluant les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux de Suncor) en raison d'activités différentes.

Le rapport de gestion de Suncor et sa notice annuelle et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 23 février 2022, son formulaire 40-F daté du 24 février 2022 et les autres documents qu'elle dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses importants et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et de tels facteurs sont incorporés aux présentes par voie de référence. On peut se procurer gratuitement des exemplaires de ces documents en écrivant à Suncor au 150, 6th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en faisant la demande par courriel à invest@suncor.com, en téléphonant au 800 558-9071 ou en consultant le site suncor.com/rapports-financiers ou le profil de la Société sur SEDAR à sedar.com ou EDGAR à 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.

Suncor est la plus importante société énergétique intégrée au Canada. Les activités de Suncor sont reliées notamment au développement, à la production et la valorisation des sables bitumineux, à la production pétrolière et gazière extracôtière, au raffinage du pétrole au Canada et aux États-Unis, et aux réseaux de distribution des ventes au détail et des ventes en gros Petro-Canada de l'entreprise, comprenant la Transcanadienne électrique, un réseau de bornes de recharge rapide pour VÉ d'un océan à l'autre. Suncor développe des ressources pétrolières tout en faisant progresser la transition vers un avenir sobre en carbone grâce à des investissements dans l'électricité, les carburants renouvelables et l'hydrogène. Suncor mène également des activités de commerce de l'énergie axées principalement sur la commercialisation et la négociation de pétrole brut, de gaz naturel, de sous-produits, de produits raffinés et de l'électricité. Suncor a été reconnue pour son rendement et ses rapports transparents des indices de durabilité Dow Jones, FTSE4Good et CDP. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York.

Pour obtenir plus d'information à propos de Suncor, visitez notre site Web à suncor.com ou suivez-nous sur Twitter [@Suncor](https://twitter.com/Suncor).

Demandes des médias :

(833) 296-4570

media@suncor.com

Demandes des investisseurs :

(800) 558-9071

invest@suncor.com