

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Suncor Énergie fait une mise à jour sur ses activités et ses prévisions pour 2020

Tous les montants sont en dollars canadiens.

Calgary, Alberta (7 septembre 2020) - À la suite de l'incident qui s'est produit le 14 août dernier à son usine de base et à la lumière des occasions d'amélioration en matière de rendement identifiées à son installation de Firebag, et en tenant compte du redémarrage du deuxième train de production à Fort Hills, Suncor fait aujourd'hui une mise à jour sur ses activités et fournit ses prévisions révisées pour 2020.

Le 16 août 2020, Suncor a signalé un incendie aux installations d'extraction secondaire de son usine de base. Le 29 août, la production minière de bitume a été rétablie à 165 000 barils par jour (b/j). Même si les réparations initiales permettent à la mine de fonctionner à sa pleine capacité, la production a été restreinte pour gérer la qualité du bitume dans les unités de valorisation. La production devrait continuer d'augmenter, et on s'attend à atteindre la capacité d'exploitation minière totale, soit environ 300 000 b/j, d'ici le milieu du quatrième trimestre alors que les installations de traitement du bitume reprendront l'ensemble de leurs activités. Durant cette période de production réduite, certaines activités de maintenance, initialement prévues plus tard dans l'année, ont été devancées et intégrées aux prévisions de production mises à jour. Les coûts des réparations sont inclus dans les prévisions en matière de dépenses en immobilisations de la Société; la majorité de ces coûts devraient être remboursés par les indemnités d'assurance qui seront versées en 2021. Les prévisions des charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères pour l'exercice complet⁽¹⁾ ont été révisées entre 28,00 \$ et 31,00 \$ par baril.

À compter de la fin septembre, les taux de production de notre installation in situ de Firebag seront réduits à 110 000 b/j pendant environ quatre semaines alors que Suncor accélère ses activités de maintenance prévues pour 2022 et pour nous permettre d'augmenter la capacité de l'installation grâce à une intégration complète de la nouvelle infrastructure de vapeur et de manutention des émulsions. Après l'exécution de ce travail, la capacité nominale de Firebag devrait augmenter de 12 000 b/j, passant à 215 000 b/j, et l'installation devrait produire à un taux d'utilisation normal de sa capacité (environ 95 %) d'ici le début de novembre. Les dépenses en immobilisations requises pour ce travail sont comprises dans les prévisions en matière de dépenses en immobilisations.

Suncor travaille avec les partenaires de Fort Hills pour redémarrer le deuxième train d'extraction primaire en septembre, avec une production brute initiale de 120 000 à 130 000 b/j. Ceci jette les bases de l'amélioration de la rentabilité par l'optimisation du parc de véhicules miniers sans l'ajout d'entrepreneurs supplémentaires, et comprend l'achèvement du déploiement complet des camions de transport autonome d'ici la fin de 2020. À ce niveau de production initial, Suncor s'attend à conserver toutes les réductions en dépenses en immobilisations de maintien annoncées précédemment et environ 90 % des réductions des charges d'exploitation estimées. Les prévisions de production de 2020 ont été mises à jour, s'établissant entre 60 000 b/j et 65 000 b/j, avec une réduction des charges d'exploitation décaissées par baril à Fort Hills d'environ 2 \$, s'établissant entre 32,00 \$ et 35,00 \$. Une fois le deuxième train en fonction, les propriétaires considéreront la possibilité d'augmenter davantage leur production.

(1) Mesures financières hors PCGR. Se reporter à la section « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué.

Le programme de maintenance planifiée 2020 de Syncrude a été exécuté, et l'actif est revenu au niveau d'exploitation normal. Les pipelines d'interconnexion devraient être remis en service au T4. Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude⁽¹⁾ ont été réduites, s'établissant entre 34,00 \$ et 37,00 \$ selon le rendement à ce jour, une diminution des coûts d'exploitation et nos attentes pour le reste de l'année.

« Malgré l'incident opérationnel et les défis de 2020 - chute extrême des prix du pétrole, pandémie mondiale et ralentissement de l'économie - Suncor a continué de mettre l'accent sur la sécurité et l'optimisation de la valeur en améliorant le rendement et en réduisant les coûts, explique Mark Little, président et chef de la direction de Suncor. Nous sommes heureux de faire des progrès en ce qui a trait à la réduction des coûts à Fort Hills et Syncrude; nous avons devancé de façon opportuniste la maintenance à l'usine de base et à Firebag, nous avons augmenté la capacité à Firebag et nous croyons que cette approche disciplinée et stratégique jette les bases d'un rendement solide pour 2021. »

En raison de la réduction des dépenses en immobilisations pour 2020 et le report actuel du projet de prolongement de la durée de vie des actifs de Terra Nova, les prévisions de la production du secteur E et P ont été mises à jour pour refléter des taux de production plus bas.

Nous continuons de renforcer la dynamique du rendement du secteur Aval, conformément aux prévisions de la production pour les taux d'utilisation des raffineries et les ventes de produits raffinés.

À la lumière de ces mises à jour sur nos activités, les estimations de la production pour le troisième trimestre s'établissent entre 305 000 et 320 000 b/j pour la production du secteur Sables pétrolifères; elle comprend entre 250 000 et 265 000 b/j de pétrole brut synthétique et environ 55 000 b/j de bitume. Les prévisions de la production de la Société pour l'exercice complet ont été révisées, s'établissant entre 680 000 et 710 000 b/j.

Dépenses en immobilisations (millions \$CA) ⁽¹⁾

	Perspectives mises à jour pour l'exercice 2020 complet 7 septembre 2020	Investissement économique (%) ⁽²⁾
Amont – Sables pétrolifères	2 600 – 2 800	25 %
Amont – E et P	450 – 500	95 %
Total Amont	3 050 – 3 300	40 %
Aval	450 – 550	20 %
Société	100 – 150	80 %
Total	3 600 – 4 000	40 %

1. Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des intérêts capitalisés d'environ 120 millions de dollars.

2. 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 daté du 22 juillet 2020.

Production et taux d'utilisation des raffineries (en date du 7 septembre 2020)

Prévisions mises à
jour pour l'exercice
2020 complet

Production totale de Suncor (bep/j) ⁽³⁾	680 000 – 710,000 ⁽⁴⁾
Secteur Sables pétrolifères (b/j)	355 000 – 380 000 ⁽⁵⁾
Pétrole brut synthétique (b/j)	295 000 – 310 000
Bitume (b/j)	60 000 – 70 000
Fort Hills (b/j) Participation directe de Suncor de 54,11 %	60 000 – 65 000
Syncrude (b/j) Participation directe de Suncor de 58,74 %	160 000 – 175 000
Exploration et production (bep/j)	100 000 – 110 000 ⁽⁴⁾
Production des raffineries de Suncor (b/j)	390 000 – 420 000
Utilisation des raffineries de Suncor	84 % – 91 % ⁽⁶⁾
Ventes de produits raffinés (b/j)	500 000 – 530 000

3. Barils d'équivalent pétrole par jour (bep/j)

4. Au moment de la publication, la production en Libye est toujours touchée par des troubles civils et, par conséquent, aucune donnée de nature prospective sur la production en Libye ne fait partie des perspectives quant à la production du secteur Exploration et production et à la production totale de Suncor. Les fourchettes de production pour le secteur Sables pétrolifères, Fort Hills, Syncrude et le secteur Exploration et production ne devraient pas s'ajouter pour correspondre à la production totale de Suncor.

5. La production du secteur Sables pétrolifères inclut le pétrole brut synthétique, le diesel et 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.

6. 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 – 142 000 b/j; et Commerce City – 98 000 b/j.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué contient certaines informations et certains énoncés de nature prospective (collectivement, les « énoncés prospectifs ») au sens attribué à ce terme par les lois canadiennes et américaines applicables régissant les valeurs mobilières. Les énoncés prospectifs du présent communiqué incluent des références à ce qui suit : les attentes de Suncor relativement à la production à son usine de base, qui continuera d'augmenter jusqu'à environ 165 000 b/j d'ici la mi-septembre et atteindra un taux d'extraction optimal d'environ 300 000 b/j d'ici le milieu du quatrième trimestre de 2020; des énoncés concernant la maintenance planifiée, y compris l'échéancier et les coûts correspondants; les attentes de Suncor relativement à ce que la majorité des coûts de réparation liés à l'incident à son usine de base soient remboursés par des indemnités d'assurance; des énoncés à propos de Firebag indiquant notamment que les taux de production in situ seront réduits à 110 000 b/j pendant environ quatre semaines et que l'actif atteindra sa capacité nominale totale d'ici le début de novembre; la croyance de Suncor que son approche disciplinée et stratégique en matière de réduction de coûts à Fort Hills et Syncrude et le devancement de la maintenance à l'usine de base et à Firebag jetteront les bases d'un rendement solide en 2021; des énoncés à propos de Fort Hills indiquant notamment la possibilité de redémarrer le deuxième train d'extraction primaire en septembre, avec une augmentation de la production s'établissant entre 120 000 et 130 000 b/j d'ici la fin de 2020, ce qui jettera les bases de l'amélioration de la rentabilité par l'optimisation du parc de véhicules miniers, sans l'ajout d'entrepreneurs supplémentaires, et le déploiement complet des camions de transport autonomes d'ici la fin de 2020, et selon lesquels, en exploitant Fort Hills à ces niveaux, Suncor maintiendra la réduction des dépenses en immobilisations de maintien annoncée précédemment et environ 90 % de la réduction des charges d'exploitation estimée; l'attente selon laquelle le programme de dépenses en immobilisations de Suncor se situera entre 3,6 et 4,0 milliards de dollars (et les attentes relatives à l'endroit où ces dépenses seront affectées); les attentes de Suncor en matière de production, incluant la production moyenne prévue du secteur Aval de 680 000 à 710 000 bep/j et les

fourchettes prévues pour les activités des Sables pétrolifères (355 000 à 380 000 b/j), composées de pétrole brut synthétique (250 000 à 310 000 b/j) et de bitume (60 000 à 65 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Fort Hills (60 000 à 65 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Syncrude (160 000 à 175,000 b/j) et le secteur Exploration et production (100 000 à 110 000 bep/j); les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères prévues par Suncor, qui devraient s'établir entre 28,00 \$ et 31,00 \$ par baril; les charges d'exploitation décaissées prévues de Fort Hills, qui devraient s'établir entre 32,00 \$ et 35,00 \$ par baril; les charges d'exploitation décaissées prévues de Syncrude, qui devraient s'établir entre 34,00 \$ et 37,00 \$ par baril; la production prévue des raffineries de Suncor (390 000 à 420 000 b/j); l'utilisation de celles-ci (84 % à 91 %) et les ventes de produits raffinés prévues de Suncor (500 000 à 530 000 b/j) et des énoncés similaires. 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; les impacts négatifs actuels et potentiels de la pandémie de COVID-19, y compris les prochaines vagues potentielles ainsi que toutes les politiques associées aux restrictions commerciales actuelles, les consignes de confinement et les interdictions de rassemblements; 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. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi de mots tels que « prévisions », « perspectives », « futur », « prévu », « estimé », « anticipé », « planifié », « croît » et d'autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs ne sont pas des garanties de la performance future 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 déclarations prospectives; le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Sables pétrolifères, de Syncrude et de Fort Hills pour 2020 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui selon la Société devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2020. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Exploration et production pour 2020 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 2020 incluent, sans toutefois s'y limiter :

- L'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 gouvernementales.* Ces mesures tiennent compte des réductions obligatoires de production imposées par le gouvernement de l'Alberta. Des mesures supplémentaires prises par le gouvernement de l'Alberta en ce qui a trait à des limitations de production pourraient avoir des répercussions sur les prévisions de Suncor et ces répercussions pourraient être importantes.
- *Pandémie de COVID-19.* Les présentes prévisions sont assujetties à un certain nombre de facteurs externes qui sont indépendants de notre volonté et qui pourraient influencer considérablement sur ces prévisions, tels que l'évolution de la pandémie de COVID-19 et des prochaines vagues potentielles ainsi que toutes les politiques associées aux restrictions commerciales actuelles, des consignes de confinement et des interdictions de rassemblements. En raison du contexte commercial instable et de l'incertitude au sujet du moment d'une éventuelle reprise économique, il est difficile d'établir les perspectives globales de la demande de pétrole et de produits raffinés, lesquelles dépendent encore de l'évolution de la pandémie de COVID19.

La notice annuelle de Suncor et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 26 février 2020, le formulaire 40-F daté du 27 février 2020, le rapport de gestion et les autres documents que Suncor 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 à Suncor au 150, 6th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en téléphonant au 1-800-558-9071, en en faisant la demande par courriel à invest@suncor.com ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au sedar.com ou 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 énoncés prospectifs, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.

MESURES FINANCIÈRES HORS PCGR

Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères, 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 sociétés. Elles ne doivent pas être prises isolément ni en

remplacement de mesures de rendement préparées conformément avec les PCGR. Ces mesures financières hors PCGR sont définies et présentées à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères entre 28,00 et 31,00 par baril sont fondées sur les attentes que : (i) Suncor produira entre 355 000 à 380 000 b/j dans le secteur Sables pétrolifères (desquels 295 000 à 310 000 b/j seront du pétrole brut synthétique et 60 000 à 70 000 b/j seront du bitume); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé dans le secteur Sables pétrolifères de Suncor (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera fixé à une moyenne de 2,25 \$/GJ en 2020. Les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills entre 32,00 et 35,00 par baril sont fondées sur les attentes que : (i) la production de Fort Hills (nets à Suncor) sera de 60 000 à 65 000 b/j; et (ii) le prix du gaz naturel utilisé à Fort Hills (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera fixé à une moyenne de 2,25 \$/GJ en 2020. Les charges d'exploitation décaissées de Syncrude entre 34,00 et 37,00 par baril sont fondées sur les attentes que : (i) Syncrude produira entre 160 000 et 175 000 b/j de pétrole brut synthétique (nets pour Suncor); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé à Syncrude (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera fixé à une moyenne de 2,25 \$/GJ en 2020. 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 pétrolifères de Suncor) en raison d'activités différentes.

Suncor Énergie est la plus importante société énergétique intégrée du Canada. Les activités de Suncor sont reliées notamment au développement et à la valorisation des sables pétrolifères, à la production pétrolière et gazière extracôtière, au raffinage du pétrole et à la commercialisation des produits sous la marque Petro-Canada. À titre de membre des indices de durabilité Dow Jones, FTSE4Good et CDP, Suncor exploite les ressources pétrolières de façon responsable ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. Suncor est inscrite à l'indice boursier UN Global Compact 100. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York.

-30-

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

Demandes des médias :

1-833-296-4570

media@suncor.com

Demandes des investisseurs :

800-558-9071

invest@suncor.com