

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Suncor fait une mise à jour sur son programme de gestion des coûts et ses activités

Calgary (Alberta), le 1^{er} avril 2015 – Suncor Énergie a fait une mise à jour aujourd'hui sur les progrès qu'elle a réalisés relativement à la gestion des coûts dans le contexte de faible prix du pétrole et sur ses activités.

Depuis l'annonce du programme de gestion des coûts en janvier, la Société a réalisé d'importants progrès concernant ses initiatives de réduction des coûts. Suncor prévoit maintenant que les réductions de 600 millions à 800 millions de dollars du budget d'exploitation seront enregistrées en grande partie en 2015, au lieu de s'étendre sur la période de deux ans prévue au départ. Ces réductions commenceront à paraître dans les coûts du premier trimestre. En outre, une grande partie de la réduction des effectifs de 1 000 postes est déjà réalisée.

« La gestion prudente des coûts constituait un élément central pour nous bien avant que ne survienne la baisse des prix du brut, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction. C'est encore le cas aujourd'hui et c'est ce qui contribue à maintenir la solidité de notre bilan et à positionner efficacement l'entreprise pour l'heure actuelle et pour l'avenir. »

Suncor a confirmé qu'elle est sur la bonne voie pour réaliser la réduction de un milliard de dollars de son budget d'immobilisations 2015, tout en avançant des projets de croissance clés déjà en construction, dont Fort Hills et Hebron.

« En combinant le report des projets d'immobilisations non essentiels et en travaillant avec les fournisseurs et les entrepreneurs à l'amélioration de la rentabilité de nos capitaux, nous avons pu réduire considérablement nos dépenses, tout en continuant à financer nos principales initiatives liées au maintien et à la croissance », a indiqué M. Williams.

La Société a aussi fait état d'un solide rendement opérationnel au 31 mars 2015, la production quotidienne moyenne globale ayant atteint environ 598 000 barils équivalent pétrole par jour (bep/j), excluant la production de la Libye. La production du secteur Sables pétrolifères et In Situ (excluant Syncrude) s'est élevée en moyenne à quelque 440 000 barils par jour (b/j), incluant environ 346 000 b/j de pétrole brut synthétique. La production du secteur Exploration et production s'est chiffrée à environ 123 000 bep/j pendant la même période, excluant la production de la Libye. La production globale est le résultat d'une fiabilité élevée et de travaux de maintenance planifiés minimaux durant le trimestre. Dans le secteur Raffinage et commercialisation, l'utilisation moyenne de la capacité de raffinage est restée élevée à 95 pour cent.

« Nous poursuivons notre parcours vers l'excellence opérationnelle et les résultats à ce jour sont encourageants, a affirmé M. Williams. Nous maintiendrons l'accent sur des activités fiables, sûres et respectueuses de l'environnement et la création de valeur pour les actionnaires. »

Les perspectives annuelles de Suncor pour 2015 sont inchangées et disponibles sur son site Web à www.suncor.com.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué contient certaines informations et 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 sont fondés sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses de Suncor qui ont été formulées 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 prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les taux de redevances applicables et les lois fiscales; 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 et des services; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers. En outre, tous les autres énoncés et les autres informations 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.

Les énoncés prospectifs contenus dans le présent communiqué incluent des références à ce qui suit : la prévision de Suncor selon laquelle les réductions de 600 millions à 800 millions de dollars du budget d'exploitation seront enregistrées en grande partie en 2015, au lieu de s'étendre sur la période de deux ans prévue au départ; la prévision de Suncor selon laquelle ces réductions commenceront à paraître dans les coûts du premier trimestre; la croyance de Suncor selon laquelle elle est sur la bonne voie pour réaliser la réduction de un milliard de dollars de son budget d'immobilisations 2015, tout en avançant des projets de croissance clés déjà en construction, dont Fort Hills et Hebron; et l'accent mis par Suncor sur des activités fiables, sûres et respectueuses de l'environnement et la création de valeur pour les actionnaires.

Les énoncés et les renseignements 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 ou renseignements prospectifs; le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les autres risques, incertitudes et facteurs susceptibles d'influer sur les résultats financiers et opérationnels de tous les secteurs et activités de Suncor sont, entre autres, les suivants : les changements dans la conjoncture économique, les conditions du marché et les conditions commerciales touchant notamment le prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; les fluctuations de l'offre et de la demande pour les produits de Suncor; la mise en œuvre réussie et en temps opportun des projets d'investissement, y compris les projets de croissance et les projets réglementaires; les mesures prises par les sociétés concurrentes, y compris la concurrence accrue d'autres sociétés pétrolières et gazières ou de sociétés qui fournissent des sources d'énergie de remplacement; les pénuries de main-d'œuvre et de matériel; les mesures prises par les pouvoirs publics en matière d'imposition ou les modifications apportées aux frais et aux redevances, notamment en ce qui concerne les avis de nouvelle cotisation que Suncor a reçu de l'Agence du revenu du Canada, de l'Ontario, de l'Alberta et du Québec relativement au règlement de certains contrats dérivés, dont le risque i) que Suncor ne puisse parvenir à faire valoir sa position fiscale initiale et doive par conséquent payer des impôts plus élevés ainsi que des intérêts et des pénalités, et ii) que Suncor soit tenue de verser un montant de trésorerie relativement aux avis de nouvelle cotisation, en remplacement de la sûreté; les modifications aux règlements dans le domaine de l'environnement et d'autres domaines; la capacité et la volonté des parties avec qui Suncor a des liens importants de s'acquitter de leurs obligations à l'égard de la Société; des interruptions aux infrastructures de tiers qui pourraient entraîner des arrêts de production; la survenance d'imprévus, tels que des incendies, pannes de matériel et autres événements semblables touchant Suncor ou d'autres parties dont les activités ou actifs se répercutent directement ou indirectement sur Suncor; les risques d'atteintes à la sécurité des systèmes informatiques de Suncor par suite de piratages informatiques ou de cyberterrorisme, et la non-disponibilité ou l'incapacité des systèmes de fonctionner comme prévu qui pourrait en découler; notre capacité de découvrir et de mettre en valeur de nouvelles réserves pétrolières et gazières de façon rentable; l'exactitude des estimations des réserves, des ressources et de la production future de Suncor; l'instabilité du marché qui nuit à la capacité de Suncor d'obtenir du financement à des taux acceptables sur le marché des capitaux d'emprunt; le maintien d'un

ratio dette/flux de trésorerie optimal; le succès des initiatives de gestion du risque déployées par la Société à l'aide d'instruments dérivés et d'autres instruments financiers; les coûts afférents à la conformité aux lois environnementales actuelles et futures; les risques et les incertitudes associés à la clôture d'une transaction d'achat ou de cession d'actifs pétroliers ou gaziers, notamment en ce qui a trait aux estimations de la contrepartie finale à verser ou à recevoir, la capacité des contreparties à remplir leurs obligations en temps opportun et à obtenir toute autorisation requise des autorités de réglementation ou des tierces parties qui est indépendante de la volonté de Suncor et habituelle pour ce type de transaction; et l'exactitude des estimations de coûts, dont certaines sont fournies au stade de la conception ou à d'autres stades préliminaires des projets et avant le commencement ou la conception des études techniques détaillées nécessaires à la réduction de la marge d'erreur et à l'augmentation du degré d'exactitude. Tous ces facteurs importants ne sont pas exhaustifs.

Le rapport de gestion de Suncor, la Notice annuelle, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 26 février 2015, 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 téléphonant au 1-800-558-9071, en en faisant la demande par courriel à info@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 renseignements de nature prospective, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.

– 30 –

Pour plus d'information à propos de Suncor, visitez notre site Web à suncor.com, suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy), consultez notre blogue [FSP](#) ou [Découvrez l'énergie du Oui](#).

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

Demandes des médias :
403-296-4000
media@suncor.com

– 30 –