

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Suncor Énergie annonce son programme de dépenses en immobilisations et ses perspectives de production pour 2013

Suncor et le coentrepreneur conviennent de réduire les dépenses du projet Voyageur avec effet immédiat

(Les informations financières sont présentées en dollars canadiens, sauf indication contraire.)

Calgary (Alberta), le 3 décembre 2012 – Suncor Énergie a annoncé aujourd'hui ses prévisions pour 2013, qui comprennent des dépenses en immobilisations de 7,3 milliards de dollars répartis entre les projets de croissance et les projets de maintien, et une production moyenne planifiée de 570 000 à 620 000 barils équivalent pétrole par jour, ce qui représente une augmentation d'environ 8 % de la production globale et d'environ 12 % de la production tirée des sables pétrolifères sur 12 mois.

Environ 3,3 milliards de dollars des dépenses en immobilisations pour 2013 devraient être affectés aux projets de croissance, près de la moitié de ce capital de croissance étant destinée à l'avancement de projets du secteur Exploration et production, incluant le développement des actifs de la côte Est du Canada, Hebron et Golden Eagle. La Société prévoit dépenser 1,2 milliard de dollars dans les Sables pétrolifères pour soutenir la croissance de la production à court terme des activités in situ et de base et financer les projets de croissance à long terme. Le capital de croissance du secteur Raffinage et commercialisation de 55 millions de dollars sera affecté en grande partie à des projets visant à préparer la raffinerie de Montréal pour recevoir du brut de l'Ouest.

« Notre programme d'immobilisations pour 2013 démontre notre engagement à faire preuve d'une diligence absolue relativement aux projets qui devraient procurer à nos actionnaires une croissance rentable à long terme, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction. Grâce à la discipline et la prudence que nous avons affichées dans nos dépenses en 2012, nous amorcerons 2013 avec un solide bilan et une capacité de financer entièrement notre programme d'immobilisations à l'aide des flux de trésorerie internes. »

En raison de la mise en service anticipée de Firebag 4 et de la mise en production prévue d'ici la fin de 2012, le capital de croissance du secteur In Situ devrait être réduit considérablement comparativement aux années antérieures. Suncor continuera de gérer avec soin les dépenses dans les projets de coentreprise des sables pétrolifères d'ici à ce que les décisions soient prises relativement à la sanction des projets

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

	Perspectives 2013 3 décembre 2012	Capital	
		Maintien	Croissance ⁽²⁾
Sables pétrolifères	4 195	2 960	1 235
<i>Sables pétrolifères</i>	3 110	2 540	570
<i>Coentreprises des Sables pétrolifères</i>	1 085	420	665
E et P	1 845	205	1 640
Raffinage et commercialisation	730	675	55
Services généraux	530	155	375
Total	7 300	3 995	3 305

(1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des charges financières incorporées de 450 millions \$ à 550 millions \$.

(2) Pour les définitions de dépenses de croissance et de maintien, se reporter à la rubrique « Mise à jour des dépenses en immobilisations » du rapport de gestion daté du 31 octobre 2012. Les dépenses en immobilisations des Services généraux incluent un capital de croissance de 250 millions \$ que la direction des unités commerciales dépensera à sa discrétion.

« De concert avec notre coentrepreneur, nous avons accéléré l'examen du projet Voyageur afin d'en arriver à une décision d'ici la fin du premier trimestre de 2013, a indiqué M. Williams. En attendant qu'une décision soit prise, nous avons convenu de réduire les dépenses dans ce projet. »

Environ 4 milliards de dollars des dépenses en immobilisations pour 2013 devraient être destinés à des investissements de maintien visant à accroître la fiabilité des actifs de la Société, à maintenir la capacité de production actuelle grâce à des activités de maintenance planifiées et à assurer la sécurité et l'efficacité des activités existantes.

Perspectives de production pour 2013

« Nous avons entrepris d'importants travaux de maintenance en 2012 à nos installations et fait de bons progrès durant l'année pour ce qui est de l'excellence et de la fiabilité opérationnelles, a précisé M. Williams. Nous continuerons à mettre l'accent sans relâche sur l'excellence et la fiabilité opérationnelles de façon à maximiser la valeur du portefeuille d'actifs variés de Suncor.

« Je suis heureux des résultats obtenus avec les mesures que nous avons prises pour réduire et gérer avec soin les coûts, a dit M. Williams. Nous continuons à nous concentrer sur la réduction des charges décaissées des sables pétrolifères et, selon notre performance à ce jour, je suis optimiste quant à notre capacité d'atteindre cet objectif. »

La fourchette de production su secteur International suppose des volumes provenant des éléments d'actif dans le secteur britannique de la mer du Nord et en Libye, mais n'inclut cependant pas de production de la Syrie en raison de l'agitation politique continue dans ce pays.

Production totale de Suncor (barils équivalent pétrole par jour)	Perspective pour l'exercice 2013 complet
	3 décembre 2012
Sables pétrolifères de Suncor (b/j)	350 000 à 380 000
Quote-part de la production de Syncrude (b/j)	34 000 à 38 000
Activités terrestres – Amérique du Nord (bep/j)	41 000 à 46 000
Côte Est du Canada (b/j)	55 000 à 60 000
International (bep/j)	90 000 à 96 000
Production totale (bep/j)	570 000 à 620 000

Pour plus de détails sur les perspectives et le programme de dépenses en immobilisations de Suncor, veuillez consulter www.suncor.com/guidance.

Les prévisions de Suncor fournissent les perspectives de la direction pour 2013 dans certains secteurs d'activité clés. Les résultats réels peuvent différer de façon importante des cibles énoncées dans les renseignements de nature prospective ci-joints. Les lecteurs sont donc avertis de ne pas se fier indûment à ces perspectives.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué renferme des énoncés de nature et d'autres renseignements qui reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière de son expérience 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 redevance 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 réglementaires et des tiers. Les prévisions de Suncor sont fondées sur les hypothèses suivantes relativement aux prix du pétrole : WTI, Cushing de 85,00 \$ US le baril; Brent, Sullom Voe de 97,00 \$ US le baril; et WCS, Hardisty de 65,00 \$ US le baril. En outre, les prévisions sont fondées sur les hypothèses suivantes relativement aux prix du gaz naturel (AECO – C Spot) de 3,00 \$ CA par gigajoule et un taux de change (\$ US/\$ CA) de 0,97 \$. Les hypothèses posées pour établir les perspectives de production des Sables pétrolifères et de Syncrude pour 2013 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2013. Les hypothèses posées pour établir les perspectives de production des secteurs Côte Est du Canada et International pour 2013 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 prévisions de Suncor pour 2013 incluent, sans toutefois s'y limiter, les suivants :

- *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.*
- *Accessibilité de l'infrastructure. Un certain nombre de nouveaux projets d'infrastructure de stockage et de distribution sont en cours ou planifiés et devraient soutenir la croissance des activités du secteur Sables pétrolifères. Le moment de l'achèvement et de l'intégration de ces projets aux activités existantes pourrait influencer sur la production.*
- *Rendement des installations nouvellement mises en service. Les taux de production à la suite du démarrage de nouveaux équipements sont difficiles à prévoir et susceptibles d'être touchés par des travaux de maintenance non planifiés. Les taux de production de pétrole brut synthétique peu sulfureux du secteur Sables pétrolifères sont tributaires de la réussite de l'exploitation de la MNU.*
- *Maintenance non planifiée. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées si des travaux non planifiés sont nécessaires – mines, installations d'extraction, de valorisation, de raffinage, de pipelines ou plateformes extracôtières.*
- *Maintenance planifiée. Les estimations de production, incluant les taux de pétrole brut synthétique, 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 avec efficacité.*
- *Prix des marchandises. Des diminutions des prix des marchandises sont susceptibles de modifier nos perspectives de production et (ou) 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 socio-économiques.*

Tous les énoncés de nature prospective et les autres renseignements traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir ainsi que les autres énoncés et renseignements au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses prévisions courantes et futures en matière de dépenses, 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 de nature prospective et certains renseignements se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « devrait », « prévisions », « planifie », « perspectives », « continue », « cible », « pourrait », « potentiellement » et autres expressions analogues. Les énoncés de nature prospective dans ce communiqué incluent des références à ce qui suit : les dépenses en immobilisations anticipées, qui selon Suncor démontrent son engagement à faire preuve d'une diligence absolue relativement aux projets qui devraient procurer aux actionnaires une croissance rentable à long terme; la production anticipée pour 2013; le plan visant à réduire considérablement le capital de croissance du secteur In Situ comparativement aux années antérieures; les prévisions d'amorcer 2013 avec un solide bilan et une capacité de financer entièrement le programme d'immobilisations de Suncor à l'aide des flux de trésorerie internes; la mise en production prévue de Firebag 4 d'ici la fin de 2012; l'intention d'en arriver à une décision d'ici la fin du premier trimestre de 2013 au sujet de Voyageur; et l'objectif de réduire les charges décaissées des sables pétrolifères.

Les énoncés de nature prospective et les renseignements 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 les énoncés de nature prospective et les renseignements; les lecteurs sont donc avertis de ne pas s'y fier indûment.

Les risques additionnels, les incertitudes et les autres facteurs susceptibles d'influer sur les résultats financiers et opérationnels de tous les secteurs et activités de Suncor incluent, entre autres 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, et 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; 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 d'attaques de pirates informatiques ou de cyberterroristes et la non-disponibilité ou l'incapacité des systèmes de fonctionner comme prévu par suite de telles infractions; 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'actifs et de passifs 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 à la contrepartie à verser ou à recevoir pour cette transaction, la capacité des contreparties à remplir leurs obligations en temps opportun et à obtenir toute autorisation requise et habituelle pour ce type de transaction des autorités de réglementation ou des tierces parties, ce qui est indépendant de la volonté de Suncor; 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 communiqué sur les résultats, le rapport trimestriel, le rapport de gestion de Suncor pour le troisième trimestre de 2012, daté du 31 octobre 2012, et la notice annuelle de Suncor sur formulaire 40-F, datée du 1^{er} mars 2012, le rapport annuel aux actionnaires et les autres documents qu'elle dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent des risques additionnels, des incertitudes, des hypothèses importantes et d'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 3Y7, 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 www.sedar.com ou EDGAR au www.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.

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. Les mesures exprimées en bep peuvent être trompeuses, surtout si on les considère isolément. 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 peut être trompeuse comme indication de la valeur.

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 classique et extracôtière, au raffinage du pétrole et à la commercialisation des produits sous la marque Petro-Canada. Suncor exploite les ressources pétrolières de façon responsable, ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. 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 Énergie visitez notre site Web à www.suncor.com ou suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy).

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

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