

Communiqué
Pour diffusion immédiate

INNERGEX PERCE LE MARCHÉ DE L'AMÉRIQUE DU SUD AVEC L'ACQUISITION DE DEUX CENTRALES HYDROÉLECTRIQUES

- Acquisition en partenariat de deux centrales hydroélectriques d'une capacité installée totale de 140 MW
- BAIIA ajusté prévu d'environ 21 M\$ US (26,8 M\$ CA) pour 12 mois d'opérations
- Valeur totale de l'acquisition, nette de l'encaisse, de 210 M\$ US (268 M\$ CA)
- Financement partiel de la transaction par Itaú, une importante banque d'Amérique du Sud.
- Entente exclusive de partenariat avec une entreprise du domaine de l'énergie au Chili

LONGUEUIL, Québec, le 15 mai 2018 – Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») et Energía Llaima, une entreprise innovante et en croissance dans le domaine de l'énergie renouvelable au Chili, sont heureuses d'annoncer qu'elles ont été sélectionnées dans le cadre d'un appel d'offres pour acquérir en partenariat le projet hydroélectrique Duquenco (140 MW) qui comprend deux centrales hydroélectriques au Chili. L'acquisition est assujettie à certaines approbations réglementaires au Chili et à la finalisation du partenariat entre les deux parties. De plus, Innergex a signé une entente exclusive avec Energía Llaima visant un partenariat en coentreprise afin d'acquérir une participation de 50 % dans l'entreprise. Les ententes définitives devraient être conclues au cours des prochaines semaines à l'égard de cette coentreprise.

« Nous sommes très heureux d'enfin percer le marché chilien par l'acquisition d'actifs hydroélectriques où nous pouvons tirer profit de notre expérience et de notre expertise. Avec ce partenariat, nous avons l'intention de poursuivre une trajectoire de croissance sur ce marché et d'étendre notre plateforme de développement en Amérique du Sud en mettant l'accent sur des projets d'énergie renouvelable de haute qualité », a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex. « Ces transactions marquent l'entrée d'Innergex en Amérique du Sud par l'entremise d'un partenariat solide avec une entreprise qui possède des plans d'expansion. Energía Llaima s'adapte bien à Innergex car elle partage une approche similaire du développement durable, travaillant avec les communautés locales et les groupes autochtones pour s'assurer que les projets sont socialement acceptables et elle est bien intégrée dans le secteur des affaires du Chili. »

« Nous sommes heureux d'accueillir Innergex comme partenaire dans Energía Llaima et pour l'acquisition de deux centrales hydroélectriques de qualité, » mentionne Ian Nelson, chef de la direction d'Energía Llaima. « Nous sommes une entreprise en croissance avec de solides projets en exploitation et en développement et avons l'intention de devenir un joueur plus important au Chili et en Amérique du Sud. Nous avons hâte de nous adjoindre l'expérience et l'expertise d'Innergex pour mener nos projets de développement à terme. »

À la signature d'un accord de partenariat final, Innergex détiendrait 50 % d'Energía Llaima pour un engagement total de 110 M\$ US (140,5 M\$ CA) à investir dans les trois prochaines années. En plus de l'investissement

dans le projet Duquenco, Innergex investira 10 M\$ US (12,8 M\$ CA) supplémentaires dans Energía Llaima pour contribuer à son fonds de roulement. Avec ces investissements, l'engagement d'Innergex serait presque atteint.

Acquisition du projet hydroélectrique Duquenco

L'acquisition prévue du projet hydroélectrique Duquenco comprend deux centrales hydroélectriques mises en service en 2001; Peuchen (85 MW) et Mampil (55 MW), situées sur la rivière Duquenco, 60 km à l'est de Los Angeles, au Chili. L'usine de Peuchen dispose d'un réservoir en amont avec une régulation de 4 heures à pleine capacité et jusqu'à 12 heures de régulation à capacité partielle, ce qui profite également à Mampil. La production annuelle moyenne combinée d'électricité devrait atteindre plus de 350 000 MWh. L'électricité produite par ces installations hydroélectriques est vendue dans le cadre de contrats d'achat d'électricité (CAÉ) à prix fixe jusqu'en 2020 et sur le marché au comptant. Innergex prévoit un BAIIA ajusté d'environ 21 M\$ US (26,8 M\$ CA) par année pour le projet Duquenco.

Le prix d'achat, net d'environ 10 M\$ US (12,8 M\$ CA) d'encaisse, est d'environ 210 M\$ US (268 M\$ CA), sous réserve de certains ajustements et un financement de 140 M\$ US (178,8 M\$ CA) devrait être accordé par une grande banque sud-américaine, Itaú, pour couvrir une partie du prix d'achat. La participation nette d'Innergex du prix d'achat restant s'élèvera à environ 80 M\$ US (102,2 M\$ CA). De plus, la Société a effectué un dépôt pour sécuriser le financement de 10 M\$ US (12,8 M\$ CA). Les deux montants seront payés au moyen des fonds disponibles en vertu de sa facilité de crédit renouvelable.

À propos d'Innergex énergie renouvelable inc.

La Société développe, acquiert, détient et gère des centrales hydroélectriques au fil de l'eau, des parcs éoliens, des parcs solaires photovoltaïques et des centrales géothermiques. En tant qu'acteur mondial dans le secteur des énergies renouvelables, Innergex exerce ses activités au Canada, en France, aux États-Unis et en Islande. Innergex gère actuellement un portefeuille d'actifs qui consiste en des intérêts dans 64 installations en exploitation d'une puissance installée nette totale de 1 642 MW (puissance brute de 2 886 MW), dont 34 centrales hydroélectriques, 25 parcs éoliens, 3 parcs solaires et 2 centrales géothermiques. Son portefeuille d'actifs inclut également des intérêts dans deux projets en développement d'une puissance installée nette de 355 MW (puissance brute de 360 MW), dont un en construction, et des projets potentiels à différents stades de développement d'une puissance nette totale de 8 180 MW (puissance brute de 8 850 MW). Innergex énergie renouvelable inc. est notée BBB- par S&P. La stratégie de création de valeur pour les actionnaires de la Société est de développer ou d'acquérir des installations de production d'énergie renouvelable de grande qualité qui génèrent des flux de trésorerie constants et un attrayant rendement ajusté au risque, et de distribuer un dividende stable.

À propos d'Energía Llaima

Les installations en exploitation d'Energía Llaima comprennent une centrale hydroélectrique au fil de l'eau de 12 MW située dans le district de San José de Maipo, dans la région métropolitaine. Cette installation produit en moyenne 75 000 MWh qui sont vendus par le biais de divers contrats d'achat d'électricité et sur le marché au comptant. Energía Llaima détient une participation majoritaire dans une centrale solaire thermique de 34 MW dans le district de Sierra Gorda de la région d'Atacama. Cette installation novatrice, deuxième en importance dans le monde, fournit environ 54 000 MWh d'énergie thermique à une grande société minière qui utilise l'énergie dans son processus électrolytique. Le portefeuille de développement d'Energía Llaima comprend deux projets hydroélectriques au fil de l'eau en phase avancée de développement, le Central Frontera de 109 MW et le Central El Canelo de 16 MW; ainsi que d'autres projets à des stades préliminaires de développement.

Mise en garde sur les mesures financières non conformes aux IFRS

Les lecteurs sont avisés que le BAIIA ajusté n'est pas une mesure reconnue par les IFRS et n'a pas de définition normalisée prescrite par celles-ci, et est donc susceptible de ne pas être comparable à celles présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que cet indicateur est important, car il offre à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur ses capacités de production et de génération de liquidités et facilite la comparaison des résultats pour différentes périodes. Les références au BAIIA ajusté dans ce communiqué visent les produits d'exploitation moins les charges opérationnelles, les frais généraux et administratifs et les charges liées aux projets potentiels. Les lecteurs sont avisés que cette mesure ne doit pas être considérée comme un substitut au bénéfice net déterminé conformément aux IFRS.

Mise en garde au sujet des énoncés prospectifs

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, le présent communiqué contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières (l'« information prospective »). L'information prospective se reconnaît généralement à l'emploi de termes tels que « environ », « approximativement », « peut », « fera », « pourrait », « croit », « prévoit », « a l'intention de », « devrait », « planifie », « potentiel », « projeter », « anticipe », « estime », « prévisions » ou d'autres termes semblables indiquant que certains événements pourraient se produire ou pas. Cette information prospective exprime les prévisions et attentes de la Société à l'égard d'événements ou de résultats futurs, en date du présent communiqué.

L'information prospective comprend l'information prospective financière ou les perspectives financières, au sens des lois sur les valeurs mobilières, telles que la production et le BAIIA ajusté prévu afin d'informer les lecteurs de l'impact financier potentiel des résultats escomptés, de l'éventuelle mise en service des Projets en développement, de l'incidence financière potentielle des acquisitions, de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et de sa capacité à financer sa croissance. Cette information peut ne pas être approuvée à d'autres fins.

L'information prospective dans ce communiqué est fondée sur certaines hypothèses principales formulées par la Société. Le tableau ci-dessous présente les informations prospectives contenues dans ce communiqué, les principales hypothèses dont découlent ces informations et les principaux risques et les principales incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats réels diffèrent considérablement de ces informations.

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
BAIIA ajusté prévu Pour chaque installation, la Société estime le résultat d'exploitation annuel en soustrayant des produits estimés les charges d'exploitation annuelles prévues, qui sont constituées principalement des salaires des opérateurs, des primes d'assurance, des charges liées à l'exploitation et à l'entretien, des impôts fonciers et des redevances; à l'exception des charges d'entretien, ces charges sont prévisibles et relativement fixes et varient essentiellement en fonction de l'inflation.	Niveaux de production inférieurs à la PMLT en raison principalement des risques et incertitudes mentionnés ci-dessus Variations saisonnières imprévues de la production et des livraisons d'électricité Taux d'inflation moins élevé que prévu Variations du prix d'achat de l'électricité au renouvellement d'un CAÉ Baisse des produits en raison principalement des risques et incertitudes mentionnés ci-dessus Variabilité de la performance des installations et pénalités qui s'y rattachent Charges d'entretien imprévues
Production prévue Pour chaque installation, la Société détermine une production moyenne à long terme d'électricité, sur une base annuelle, pendant la durée de vie prévue de l'installation (PMLT). Elle se fonde sur des études d'ingénieurs qui prennent en considération plusieurs facteurs importants : dans le secteur de l'hydroélectricité, les débits observés historiquement sur le cours d'eau, la hauteur de chute, la technologie employée et les débits réservés esthétiques et écologiques et pour l'énergie solaire, l'ensoleillement historique, la technologie des panneaux et la dégradation prévue des panneaux solaires. D'autres facteurs sont pris en compte, notamment la topographie des sites, la puissance installée, les pertes d'énergie, les caractéristiques opérationnelles et l'entretien. Bien que la production fluctue d'une année à l'autre, elle devrait être proche de la PMLT estimée sur une période prolongée.	Évaluation inadéquate des ressources hydrauliques, éoliennes, solaires et géothermiques et de la production d'électricité connexe Variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires et des ressources géothermiques Épuisement naturel des ressources géothermiques Défaillance du matériel ou activités d'exploitation et d'entretien imprévues Catastrophe naturelle
Finalisation et conclusion prévues du partenariat de coentreprise avec Energía Llaima et de l'acquisition du projet Duquenco La Société s'attend raisonnablement à conclure le partenariat de coentreprise et l'acquisition du projet Duquenco au Chili.	Risques réglementaires et politiques Disponibilité des capitaux Exécution des contreparties Habilité de la Société de réaliser sa stratégie de création de valeur pour les actionnaires Risques de croissance et de développements des marchés étrangers

Les risques importants et les incertitudes importantes pouvant entraîner un écart considérable entre les résultats et les développements réels, d'une part, et l'information prospective présentée dans ce communiqué, d'autre part, sont expliqués dans la Notice annuelle de la Société sous la rubrique « Facteurs de risque » et comprennent, sans s'y limiter : la capacité de la Société à mettre en œuvre sa stratégie visant à créer de la valeur pour ses actionnaires; sa capacité de lever des capitaux supplémentaires et l'état des marchés de capitaux; le risque de liquidité associé aux instruments financiers dérivés; les variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires; les délais et

dépassements de coûts dans la conception et la construction de projets; l'incertitude quant au développement de nouvelles installations et la variabilité du rendement des installations et les pénalités afférentes; et la capacité de conclure de nouveaux contrats d'achat d'électricité ou de renouveler ceux existants.

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses raisonnables et valides, les lecteurs de ce communiqué sont mis en garde de ne pas se fier indûment à cette information prospective, car il n'existe pas de garantie qu'elle s'avère correcte. La Société ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser l'information prospective pour tenir compte d'événements ou de circonstances postérieurs à la date du présent document ou par suite d'événements imprévus, à moins que la Loi ne l'exige.

- 30 -

Renseignements

Karine Vachon

Directrice – Communications

450 928-2550, poste 1222

kvachon@innergex.com

innergex.com