



Énergie renouvelable.  
Développement durable.

**Communiqué de presse**  
**Pour diffusion immédiate**

## INNERGEX COMPLÈTE SON PARTENARIAT DE COENTREPRISE AVEC ENERGÍA LLAIMA AU CHILI

---

**LONGUEUIL, Québec, 3 juillet 2018** – Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») est fière d'annoncer qu'elle a conclu son partenariat de coentreprise précédemment annoncé avec Energía Llaima pour une participation de 50 % dans l'entreprise.

Energía Llaima est un acteur innovant et en croissance dans le domaine de l'énergie renouvelable, situé à Santiago, au Chili. Elle détient un intérêt majeur dans le projet hydroélectrique Energía Coyanco de 12 MW et dans l'installation solaire thermique de 34 MW Pampa Elvira. Le portefeuille de développement d'Energía Llaima comprend deux projets hydroélectriques 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. Elle a également été sélectionnée dans le cadre d'un appel d'offres pour l'acquisition du projet hydroélectrique Duquenco de 140 MW qui comprend deux installations au Chili, dont la clôture devrait avoir lieu sous peu.

Innergex a investi un montant initial de 10 M\$ US (12,8 M\$ CA) dans les fonds disponibles de ses facilités de crédit renouvelables et a accepté d'investir 100 M\$ US supplémentaires (140,5 M\$ CA) sur une période de 12 mois, dont 90 M\$ US seront utilisés pour l'acquisition du projet hydroélectrique Duquenco.

Le projet hydroélectrique Energía Coyanco et le projet solaire Pampa Elvira devraient générer un BAIIA ajusté prévu d'environ 6,5 M\$ US (8,3 M\$ CA) par an.

« Nous sommes ravis de nous implanter au Chili grâce à cette coentreprise avec Energía Llaima. Nous partageons un engagement fort à développer davantage l'entreprise et à accroître notre présence sur le marché sud-américain de l'énergie », a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex. « Nous demeurons engagés à produire de l'énergie renouvelable rentable, propre et fiable; dans le respect de l'environnement et des communautés avoisinantes. Ce partenariat répond à tous nos objectifs stratégiques. »

« Accueillir Innergex en tant que partenaire dans notre entreprise rend tous nos plans de croissance plus faciles à réaliser », a déclaré Ian Nelson, directeur général d'Energía Llaima. « Nous avons l'intention de devenir un acteur plus important au Chili et dans toute l'Amérique du Sud en développant et en acquérant des actifs de haute qualité. La vaste expérience et l'expertise d'Innergex nous permettront de continuer sur notre lancée. »

### ***À propos d'Innergex énergie renouvelable inc.***

La Société développe, acquiert, détient et gère des centrales hydroélectriques, 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, aux États-Unis, en France, en Islande et au Chili. Innergex gère actuellement un portefeuille d'actifs qui consiste en des intérêts dans 66 installations en exploitation d'une

puissance installée nette totale de 1 655 MW (puissance brute de 2 932 MW), dont 35 centrales hydroélectriques, 25 parcs éoliens, 4 parcs solaires et 2 centrales géothermiques. Son portefeuille d'actifs inclut également des intérêts dans cinq projets en développement d'une puissance installée nette de 719 MW (puissance brute de 800 MW), dont deux 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 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 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 appropriée à d'autres fins.

Les énoncés prospectifs sont fondés sur certaines attentes et hypothèses principales formulées par Innergex, notamment les attentes et hypothèses concernant la disponibilité de ressources en capital, la conjoncture économique et financière, le rendement des projets et le moment de l'obtention des approbations requises des actionnaires, des tribunaux, des organismes de réglementation et des autres tiers. Bien qu'Innergex soit d'avis que les attentes et hypothèses sur lesquelles les énoncés prospectifs sont fondés sont raisonnables, les lecteurs sont avisés de ne pas s'y fier indûment car Innergex ne peut pas garantir qu'ils se révéleront exacts.

Étant donné que les énoncés prospectifs portent sur des événements et des conditions futurs, ils sont par nature assujettis à des risques et incertitudes inhérents. Les résultats réels pourraient différer considérablement des résultats actuellement prévus en raison de plusieurs facteurs et risques, notamment les risques liés au secteur de l'énergie renouvelable en général comme l'application de la stratégie, à la capacité de développer les projets d'Innergex conformément aux délais et budgets alloués, aux ressources en capital, aux instruments financiers dérivés, à la conjoncture économique et financière actuelle, à l'hydrologie et au régime des vents, aux ressources géothermiques et à l'irradiation solaire, à la construction, à la conception et au développement de nouvelles installations, au rendement des projets existants, aux défaillances d'équipement, au taux d'intérêt et au risque de refinancement, aux taux de change, à la variation du prix du marché de l'électricité, à l'effet de levier financier, aux clauses restrictives ainsi qu'aux relations avec les services publics. Les lecteurs doivent savoir que la liste de facteurs qui précède n'est pas exhaustive. On peut trouver des renseignements supplémentaires sur ces facteurs et sur d'autres facteurs susceptibles d'influer sur les activités et les résultats financiers d'Innergex dans la notice annuelle disponible sur le site web de SEDAR ([www.sedar.com](http://www.sedar.com)).

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 incertitudes
<p><b>Production prévue</b>            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.</p>	<p>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</p>
<p><b>BAIIA ajusté prévu</b>            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.</p>	<p>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</p>

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.

## Renseignements

Karine Vachon  
 Directrice – Communications  
 450 928-2550, poste 1222  
[kvachon@innergex.com](mailto:kvachon@innergex.com)  
[innergex.com](http://innergex.com)