



Énergie renouvelable.
Développement durable.

Communiqué de presse
Pour diffusion immédiate

INNERGEX – EXERCICE 2020 : UN EXERCICE MARQUÉ PAR LA CROISSANCE STRATÉGIQUE ET LES ACTIVITÉS DE CONSTRUCTION

- Les produits proportionnels ont augmenté de 12 % à 781,5 M\$ en 2020 comparativement à 2019.
- Le BAIIA ajusté proportionnel a augmenté de 8 % à 560,3 M\$ en 2020 comparativement à 2019.
- Les perspectives de croissance sont intéressantes, les liquidités disponibles s'élevant à 457,8 M\$.
- Une alliance stratégique entre Hydro-Québec et Innergex a été conclue.
- Quatre projets sont en construction et trois financements de projets ont été conclus en 2020, soit pour le projet solaire Hillcrest, le projet hydroélectrique Innavik et le projet éolien Griffin Trail.
- Deux acquisitions ont été menées à bien, au Chili et en Idaho, aux États-Unis.

Tous les montants sont exprimés en milliers de dollars canadiens et concernent les activités poursuivies, sauf indication contraire.

LONGUEUIL, Québec, le 25 février 2021 – Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») publie aujourd'hui ses résultats opérationnels et financiers pour le quatrième trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2020.

« Je suis fier du travail accompli par l'équipe d'Innergex cette année. Gérer avec succès quatre projets en cours de construction tout en en développant de nombreux autres, en menant à bien deux acquisitions et en exploitant 75 sites dans quatre pays différents, c'est un bel accomplissement », a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex. « Nous sommes à l'avant-garde depuis plus de 30 ans grâce au modèle commercial durable que nous avons adopté, lequel équilibre les facteurs environnementaux, sociaux et de gouvernance. Nous sommes ravis de voir que le milieu des investisseurs reconnaît enfin qu'il s'agit là du meilleur modèle pour le bien-être de notre planète. Cette dynamique place Innergex en bonne position pour générer l'importante croissance qu'elle prévoit atteindre dans les années à venir. »

FAITS SAILLANTS FINANCIERS

	Périodes de trois mois closes les 31 décembre			Exercices clos les 31 décembre		
	2020	2019	Variation	2020	2019	Variation
Production (MWh)	2 186 961	1 793 803	22 %	8 073 914	6 509 622	24 %
Moyenne à long terme (MWh) (« PMLT »)	2 072 720	1 935 082	7 %	8 397 057	6 770 170	24 %
Produits	167 927	143 116	17 %	613 207	557 042	10 %
BAIIA ajusté ¹	117 830	103 333	14 %	422 109	409 175	3 %
Marge du BAIIA ajusté ¹	70,2 %	72,2 %		68,8 %	73,5 %	
Bénéfice net (perte nette) découlant des activités poursuivies	11 894	(48 049)		(29 111)	(53 026)	
Bénéfice net (perte nette)	11 894	(47 405)		(29 111)	(31 211)	
Bénéfice net (perte nette) par action attribuable aux propriétaires, de base et diluée(e) (\$)	0,06	(0,36)		(0,23)	(0,25)	
Production proportionnelle (MWh) ¹	2 573 358	2 145 799	20 %	9 590 140	8 021 758	20 %
Produits proportionnels ¹	211 355	187 947	12 %	781 466	698 001	12 %
BAIIA ajusté proportionnel ¹	152 930	141 284	8 %	560 328	516 819	8 %
Marge de BAIIA ajusté proportionnel ¹	72,4 %	75,2 %		71,7 %	74,0 %	
				Exercices clos les 31 décembre		
				2020	2019	Variation
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation				235 108	240 065	(2) %
Flux de trésorerie disponibles ¹				93 260	93 311	— %
Ratio de distribution ¹				135 %	102 %	

1. Le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, la production proportionnelle, les produits proportionnels, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA proportionnel, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Veuillez vous reporter à la rubrique « Mise en garde sur les mesures non conformes aux IFRS » pour plus d'information.

PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE

Innergex tire parti de la diversification géographique et de la complémentarité des productions d'énergie hydroélectrique, éolienne et solaire.

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2020, la **production proportionnelle** s'est établie à 97 % de la PMLT, en hausse de 20 % par rapport à l'an dernier. Les **produits proportionnels** ont augmenté de 12 % par rapport à l'an dernier, du fait surtout de l'apport plus important du secteur de la production hydroélectrique, lequel a affiché des produits en hausse en Colombie-Britannique malgré la réduction imposée par BC Hydro. L'augmentation découle aussi du secteur de la production éolienne, en raison de la mise en service du parc éolien Foard City en 2019 et des crédits d'impôt sur la production (« CIP ») proportionnels qu'il a générés et de l'acquisition de Mountain Air réalisée en juillet 2020, facteurs partiellement contrebalancés par la baisse des produits des parcs éoliens du Québec. Le secteur de la production solaire a également contribué à la hausse grâce à la mise en service du parc solaire Phoebe en 2019 et à l'acquisition de Salvador en mai 2020. Le **BAIIA ajusté** s'est établi à 422,1 M\$, en hausse de 3 % par rapport à l'an dernier, et le **BAIIA ajusté proportionnel** s'est établi à 560,3 M\$, en hausse de 8 %. Les **frais généraux et administratifs** ont augmenté de 6,4 M\$, du fait surtout d'une hausse des salaires et des honoraires professionnels afin de soutenir la croissance de la Société.

Au cours du quatrième trimestre de 2020, le **secteur de la production hydroélectrique** a généré un BAIIA ajusté proportionnel de 53,9 M\$, en hausse de 48 % comparativement à 36,5 M\$ pour la même période l'an dernier, ce qui s'explique surtout par l'apport plus élevé des centrales en Colombie-Britannique et par l'accroissement de la production des centrales du Québec. L'augmentation est également imputable à l'apport accru des centrales hydroélectriques des coentreprises et des entreprises associées. Les produits proportionnels du secteur ont augmenté de 46 % pour s'établir à 74,4 M\$. La production proportionnelle a augmenté de 56 %.

Pour la période de trois mois close le 31 décembre 2020, le **secteur de la production éolienne** a enregistré un BAIIA ajusté proportionnel de 103,2 M\$, en baisse de 5 % par rapport à 108,7 M\$ pour la même période l'an dernier. Cette baisse découle surtout de l'apport moindre des parcs éoliens des coentreprises et des entreprises associées, surtout de Shannon et de Flat Top. Les produits proportionnels du secteur ont augmenté de 1 % pour s'établir à 127,0 M\$. La production proportionnelle a augmenté de 5 %.

Le **secteur de la production solaire** a généré un BAIIA ajusté proportionnel de 8,4 M\$ pour le trimestre, en baisse de 8 % comparativement à 9,1 M\$ pour la même période l'an dernier, en raison essentiellement de l'apport moindre du parc solaire Phoebe attribuable à la baisse des prix de vente nets, contrebalancée en partie par la baisse des charges d'exploitation et par l'acquisition de Salvador. Les produits proportionnels du secteur ont diminué de 8 % pour s'établir à 10,0 M\$. La production proportionnelle a augmenté de 39 %.

La situation financière d'Innergex demeure solide, et aucune dette importante ne vient à échéance avant 2023. L'accent continue d'être mis sur le développement, l'acquisition et l'exploitation d'installations d'énergie renouvelable qui génèrent des flux de trésorerie constants et offrent un rendement sur le capital investi attrayant et ajusté au risque.

FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES ET RATIO DE DISTRIBUTION

Le tableau suivant résume les éléments à ajouter ou à soustraire pour établir les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution normalisés :

(en millions de dollars canadiens)	Exercice clos le 31 décembre 2020		
	Flux de trésorerie disponibles	Dividendes	Ratio de distribution
Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution	93	126	135 %
<i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i>			
Réduction de BC Hydro	15	—	
Diminution des paiements d'intérêts liés aux facilités de crédit renouvelables de la Société	(15)	—	
Augmentation des dividendes attribuable à Hydro-Québec	—	(25)	
Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution - normalisés	93	101	109 %

La Société considère que le ratio de distribution de 135 % n'est pas représentatif de la capacité actuelle de génération de trésorerie.

Le tableau ci-dessus normalise les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution en tenant compte de l'incidence défavorable sur le BAIIA ajusté proportionnel de la réduction imposée par BC Hydro en 2020 et de l'augmentation des dividendes trimestriels découlant principalement de l'émission de 34 636 823 actions ordinaires à

la suite du placement privé d'Hydro-Québec, alors qu'une grande partie des fonds n'ont pas encore été investis dans des projets générateurs de trésorerie ou ont été utilisés pour des acquisitions récentes qui n'ont pas encore contribué aux flux de trésorerie disponibles de la Société. Ces éléments ont été partiellement contrebalancés par une diminution des charges d'intérêts liées aux facilités de crédit renouvelables de la Société à la suite du placement privé d'Hydro-Québec.

MISE À JOUR AU SUJET DES ACTIVITÉS DE DÉVELOPPEMENT

(Au 25 février 2021)

Le 6 février 2020, la Société a annoncé qu'elle avait conclu une alliance stratégique avec Hydro-Québec, qui a engagé un montant initial de 500 M\$ qui sera entièrement et exclusivement consacré à des projets d'énergie renouvelable réalisés conjointement avec Innergex. Hydro-Québec a également investi 660.9 M\$ dans Innergex sous forme d'un placement privé en acquérant des actions ordinaires d'Innergex.

La Société a également réalisé l'acquisition de PV Salvador SpA, un parc solaire photovoltaïque de 68 MW situé au Chili (l'« acquisition de Salvador »), y compris des contrats d'achat d'électricité basés sur la demande d'une durée de 11 ans couvrant une production totale d'électricité de 54,6 GWh par année le 14 mai 2020. De plus, le 15 juillet 2020, la Société a réalisé l'acquisition de toutes les actions de catégorie B d'un portefeuille de six parcs éoliens en exploitation dans le comté d'Elmore, en Idaho, aux États-Unis (l'« acquisition de Mountain Air »).

Activités de construction du trimestre

Le **projet solaire Hillcrest** (Ohio) est achevé à environ 90 %, tous les principaux travaux sont bien avancés et le personnel sur le site se chiffre à plus de 400 personnes au total. Les travaux de mise en service ont commencé en décembre 2020 et la mise en service commerciale complète est prévue pour le deuxième trimestre de 2021.

L'ingénierie du programme de conversion biénergie résidentielle est terminée et la préparation de l'appel d'offres pour le **projet hydroélectrique Innavik** (Québec) est en bonne voie. Le pont donnant accès à la rive sud a été livré et son installation est presque terminée. Une entente de financement de construction et de crédit à long terme de 92,8 M\$ a été conclue le 4 novembre 2020.

Les trois éoliennes ont été entièrement installées et leur mise en service est en cours. La mise en service commerciale complète du **projet éolien Yonne II** (France) est prévue pour mars 2021.

La construction a bien progressé sur le site du **projet éolien Griffin Trail** (Texas) au quatrième trimestre, des progrès importants ayant été réalisés sur les routes, les fondations des éoliennes et le bâtiment d'exploitation et d'entretien. L'entrepreneur fait appel à plus de 200 personnes sur le site pour effectuer les travaux. Les livraisons d'éoliennes ont commencé en janvier et devraient s'achever en avril 2021. Le financement du projet s'est achevé à la fin du mois de décembre. La mise en service commerciale est prévue pour le troisième trimestre de 2021.

ÉVÉNEMENT POSTÉRIEUR À LA CLÔTURE

Conditions météorologiques au Texas, aux États-Unis

Le 17 février 2021, la Société a annoncé que les récentes conditions météorologiques hivernales extrêmes sans précédent au Texas ont eu des conséquences sur sa capacité à produire de l'électricité à son parc éolien Flat Top dans le comté de Mills, dont les activités sont revenues à la normale le 20 février 2021. En ce qui concerne le parc éolien Shannon dans le comté de Clay, le parc éolien Foard City dans le comté de Foard et le parc solaire Phoebe dans le comté de Winkler, bien que la production d'électricité se soit poursuivie dans une certaine mesure, l'effet combiné des interruptions de production, des conditions anormales de fixation des prix sur les marchés et des obligations contractuelles de générer une production quotidienne prédéterminée en vertu des couvertures du prix de l'électricité a eu des répercussions financières tant positives que négatives selon les conditions variables à différents moments.

Bien que la hausse des prix du marché a eu une incidence favorable nette sur les produits consolidés et le BAIIA ajusté, la Société a estimé que les répercussions financières négatives de ces événements climatiques se situaient à environ 80,0 M\$ sur une base consolidée, en raison de l'incidence défavorable des pertes réalisées sur les couvertures du prix de l'électricité et de la quote-part de la perte des coentreprises et des entreprises associées de la Société, laquelle est également liée aux pertes réalisées sur les couvertures du prix de l'électricité. Le recours à la force majeure et à d'autres possibilités d'atténuation est en cours d'évaluation.

DÉCLARATION DE DIVIDENDE

Le conseil d'administration a décidé de maintenir le dividende annuel à 0,72 \$ par action ordinaire pour 2021, compte tenu du plan de croissance envisagé, tant en termes d'acquisitions que de développement de nouveaux projets.

Le tableau suivant présente les dividendes qui seront versés par la Société le 15 avril 2021 :

Date de l'annonce	Date de clôture des registres	Date du paiement	Dividende par action ordinaire	Dividende par action privilégiée de série A	Dividende par action privilégiée de série B	Dividende par action privilégiée de série C
25 février 2021	31 mars 2021	15 avril 2021	0,1800 \$	0,2027 \$	0,181875 \$	0,359375 \$

PERFORMANCE FINANCIÈRE PRÉVUE

La Société fait des prévisions au moyen de certaines hypothèses afin de donner aux lecteurs une indication de ses activités commerciales et de sa performance d'exploitation. Pour 2021, les prévisions sont fondées sur la mise en service du parc éolien Yonne II au cours du premier trimestre de 2021, la mise en service du projet solaire Hillcrest au deuxième trimestre de 2021 et la mise en service du parc éolien Griffin Trail au troisième trimestre de 2021. Elles ne tiennent pas compte des acquisitions éventuelles qui pourraient être réalisées en 2021 ni de l'incidence éventuelle des événements météorologiques récents au Texas, ni l'incidence potentielle de futures vagues de COVID-19.

	2021		2020			2019	
	Projection		Réel ¹	Projection	Projection	Réel ¹	
Production (GWh)	approx.	+15 %	8 074	+24 %	+25 %	6 510	+12 %
Produits	approx.	+12 %	613 207	+10 %	+10 %	557 042	+4 %
BAIIA ajusté	approx.	+12 %	422 109	+3 %	+5 %	409 175	+10 %
BAIIA ajusté proportionnel	approx.	+12 %	560 328	+8 %	+10 %	516 819	+15 %
Nombre d'installations en exploitation	78		75			68	
Puissance installée nette (MW)	3 172		2 742			2 588	

INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES

Les états financiers consolidés audités et les notes y afférentes ainsi que le rapport de gestion de l'exercice 2020 d'Innergex sont disponibles sur le site Web de SEDAR à l'adresse www.sedar.com et à la section « Investisseurs » du site Web de la Société à l'adresse www.innergex.com.

CONFÉRENCE TÉLÉPHONIQUE ET WEBDIFFUSION

La Société tiendra une conférence téléphonique et une webdiffusion le vendredi 26 février 2021, à 11 h HNE. Les investisseurs et les analystes financiers sont invités à participer à la conférence en composant le 1 888 231-8191 ou le 647 427-7450 ou en accédant à la webdiffusion à l'adresse <https://bit.ly/3qPeSC7> ou sur le site Web de la Société à l'adresse www.innergex.com. Les membres des médias et du public peuvent assister à la conférence téléphonique en mode écoute seulement. Un enregistrement de la conférence sera disponible après la conférence sur le site Internet de la Société.

À propos d'Innergex énergie renouvelable inc.

Innergex croit en un monde dans lequel de l'énergie renouvelable abondante favorise des communautés plus saines et encourage le partage de la prospérité depuis maintenant plus de 30 ans. À titre de producteur indépendant d'énergie renouvelable qui développe, acquiert, détient et exploite des centrales hydroélectriques, des parcs éoliens, des parcs solaires et des installations de stockage d'énergie, Innergex est convaincue que la production d'énergie à partir de sources renouvelables ouvrira la voie à un monde meilleur. Innergex exerce ses activités au Canada, aux États-Unis, en France et au Chili et gère un important portefeuille de 75 actifs de haute qualité en exploitation d'une puissance installée nette de 2 742 MW (puissance installée brute de 3 694 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 150 MWh, dont 37 centrales hydroélectriques, 32 parcs éoliens et six parcs solaires. Elle détient également une participation dans 10 projets en développement d'une puissance installée nette totale de 556 MW (puissance installée brute de 630 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 329 MWh, dont quatre installations sont présentement en construction, et des projets potentiels qui en sont à différents stades de développement d'une puissance brute totale de 6 875 MW. Son approche de création de valeur pour les actionnaires est de générer des flux de trésorerie constants, de présenter un attrayant rendement ajusté au risque et de distribuer un dividende stable.

Mise en garde concernant l'information prospective

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, le présent communiqué de presse contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières (l'« information prospective »), notamment des énoncés relatifs à performance financière prévue de la Société, à la production d'énergie, à ses projets potentiels, aux développements, à la construction et au financement fructueux (y compris le financement par des investisseurs participant au partage fiscal), des projets en cours de construction et des projets potentiels à un stade avancé, aux sources et conséquences du financement, aux acquisitions de projets, à la réalisation du financement d'un projet au moyen d'un emprunt sans recours (notamment l'échéancier et la somme qui s'y rapportent), aux avantages stratégiques, opérationnels et financiers et à la croissance devant découler de ces acquisitions, à sa stratégie commerciale, à ses perspectives de développement et de croissance futurs (notamment les occasions

de croissance prévues dans le cadre de l'alliance stratégique avec Hydro-Québec), à son intégration d'entreprises, à sa gouvernance, à ses perspectives commerciales, à ses objectifs, à ses plans et à ses priorités stratégiques, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Celle-ci 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, notamment les renseignements concernant la production, les coûts de projets estimés, les produits prévus, le BAIIA ajusté prévu et le BAIIA ajusté proportionnel prévu de la Société, les flux de trésorerie disponibles prévus, les flux de trésorerie disponibles prévus par action et l'intention de payer un dividende trimestriel, l'estimation de la taille, des coûts et du calendrier des projets, y compris l'obtention des permis, le début des travaux de construction, les travaux réalisés et le début de la mise en service commerciale des projets en développement ou des projets potentiels, l'intention de la Société de soumettre des projets aux termes de demandes de propositions, l'admissibilité des projets américains aux CIP ou aux CII, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Ces renseignements visent à 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 réalisées et futures, de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels et à financer sa croissance. Cette information peut ne pas être appropriée à d'autres fins.

L'information prospective est fondée sur certaines hypothèses principales formulées par Innergex, à propos notamment, sans s'y limiter, du rendement des projets, de la conjoncture économique et financière, des conditions du marché des capitaux, des attentes et des hypothèses concernant la disponibilité de ressources en capital et l'exécution par les tiers de leurs obligations contractuelles en temps opportun, de l'obtention des approbations réglementaires et de la cession de certains actifs. Bien qu'Innergex soit d'avis que les attentes et les hypothèses sur lesquelles l'information prospective est fondée sont raisonnables dans les circonstances, les lecteurs sont mis en garde de ne pas se fier indûment à cette information prospective, car il n'existe aucune garantie qu'elle s'avère correcte. L'information prospective qui figure dans le présent communiqué de presse est donnée à la date des présentes et Innergex 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 communiqué de presse ou par suite d'événements imprévus, à moins que la Loi ne l'exige.

Pour de plus amples renseignements sur les risques et les incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats et le rendement réels de la Société diffèrent considérablement des résultats et du rendement exprimés, présentés ou sous-entendus dans l'information prospective, ou sur les principales hypothèses dont découlent ces informations, veuillez vous reporter à la rubrique « Information prospective » du rapport de gestion pour les périodes de trois mois et de douze mois closes le 31 décembre 2020.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Les états financiers consolidés audités pour les périodes de trois mois et de douze mois closes le 31 décembre 2020 ont été préparés conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS »). Toutefois, certaines mesures mentionnées dans le présent communiqué ne sont pas des mesures reconnues en vertu des IFRS, et sont donc susceptibles de ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que ces indicateurs sont importants, car ils offrent à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur les capacités de production et de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. De plus, ces indicateurs facilitent la comparaison des résultats pour différentes périodes. La quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, les produits proportionnels, le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté proportionnel, les flux de trésorerie disponibles, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, le bénéfice net ajusté (la perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies, les flux de trésorerie disponibles ajustés, le ratio de distribution et le ratio de distribution ajusté ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » du rapport de gestion pour les périodes de trois mois et de douze mois closes le 31 décembre 2020.

- 30 -

Pour plus de renseignements

Investisseurs

Jean-François Neault
Chef de la direction financière
450 928-2550, poste 1207
relationsinvestisseurs@innergex.com

Médias

Karine Vachon
Directrice principale – Communications
450 928-2550, poste 1222
kvachon@innergex.com

Innergex énergie renouvelable inc.
www.innergex.com