



Énergie renouvelable.  
Développement durable.

Communiqué de presse  
Pour diffusion immédiate

## INNERGEX – PREMIER TRIMESTRE 2021 : LE SOUTIEN ACCRU AUX ÉNERGIES RENOUVELABLES CRÉE DES OPPORTUNITÉS, MALGRÉ LES CONDITIONS DIFFICILES DES DERNIERS MOIS

- \* Une section d'informations supplémentaires a été ajoutée au rapport du premier trimestre 2021 afin de normaliser les principaux paramètres financiers suivant les événements de février 2021 au Texas.
- \* Les informations contenues dans ce communiqué de presse sont présentées sur une base normalisée.

- Les conditions météorologiques hivernales extrêmes sans précédent au Texas ont eu une incidence négative sur les résultats financiers du premier trimestre de 2021.
- Les produits proportionnels, sur une base normalisée, ont augmenté de 1 % à 166,5 M\$ au T1 2021 comparativement au T1 2020.
- Le BAIIA ajusté proportionnel, sur une base normalisée, a baissé de 2 % à 113,6 M\$ au T1 2021 comparativement au T1 2020.
- Les travaux de construction du projet solaire Hillcrest et du projet éolien Griffin Trail progressent bien.
- Les initiatives de réduction des émissions de CO<sub>2</sub> récemment annoncées créent des opportunités pour de futurs projets d'énergie renouvelable

---

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

**LONGUEUIL, Québec, le 11 mai 2021** – Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») publie aujourd'hui ses résultats opérationnels et financiers pour le premier trimestre clos le 31 mars 2021.

« Nous sommes heureux d'annoncer que nos équipes n'ont subi aucune blessure à la suite des événements de février 2021 au Texas. Malgré les difficultés financières que certaines de nos installations ont subies dans cette région, nous sommes reconnaissants d'avoir déjà entamé une transition vers l'abandon des couvertures du prix de l'électricité, illustrée par les structures de vente d'électricité de Foard City et Griffin Trail, et d'avoir poursuivi la diversification de nos actifs entre les technologies et les segments géographiques, notamment en ajoutant des installations aux États-Unis en dehors du Texas, afin d'éviter que tout événement futur potentiel de ce type ait un impact significatif sur nos résultats consolidés », a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex. « Au cours du dernier trimestre, nous avons continué à faire progresser nos activités de construction et de développement, le projet solaire Hillcrest et le projet éolien Griffin Trail ayant tous deux franchi des jalons importants en vue de leur mise en service complète. Afin de continuer à faire croître notre portefeuille de plus en plus diversifié, nous poursuivons nos activités de développement qui s'appuient sur un ensemble de projets potentiels prometteurs. Compte tenu du nouvel élan suscité par les engagements politiques en matière de réduction des émissions de CO<sub>2</sub> annoncés récemment, les perspectives de marché sont très favorables pour ce qui est des

nouvelles installations de production d'énergie renouvelable. Innergex contribuera à ces engagements tout en veillant à ce que les critères ESG restent au cœur de ses activités, comme en témoigne notre rapport de développement durable 2020 publié aujourd'hui. »

## FAITS SAILLANTS FINANCIERS

|  | Périodes de trois mois closes les 31 mars |   |                             |           |           |
|--|---|---|-----------------------------|-----------|-----------|
|  | 2021                                      | Incidence des événements de février 2021 au Texas (9 jours) | 2021 Normalisé <sup>3</sup> | 2020      | Variation |
| Production (MWh)   | 1 785 947                                 | —   | 1 785 947                   | 1 679 598 | 6 %       |
| Moyenne à long terme (MWh) (« PMLT »)  | 1 946 893                                 | —   | 1 946 893                   | 1 804 235 | 8 %       |
| Produits   | 189 651                                   | (54 967)  | 134 684                     | 132 116   | 2 %       |
| BAlIA ajusté <sup>1</sup>  | 143 119                                   | (54 967)  | 88 152                      | 90 419    | (3) %     |
| Marge du BAlIA ajusté <sup>1</sup>   | 75,5 %                                    | (10,0)%   | 65,5 %                      | 68,4 %    |           |
| Perte nette  | (217 872)                                 | 64 219  | (153 653)                   | (46 931)  | 227 %     |
| Perte nette ajustée  | (27 540)                                  | —   | (27 540)                    | (9 503)   | 190 %     |
| Perte nette attribuable aux propriétaires par action, de base et diluée (\$) | (1,24)                                    | 0,37  | (0,87)                      | (0,35)    |           |
| Production proportionnelle (MWh) <sup>1</sup>                                | 2 049 621                                 | —   | 2 049 621                   | 1 969 766 |           |
| Produits proportionnels <sup>1</sup>   | 261 735                                   | (95 273)  | 166 462                     | 164 371   | 4 %       |
| BAlIA ajusté proportionnel <sup>1</sup>                                      | 208 891                                   | (95 273)  | 113 618                     | 116 014   | 1 %       |
| Marge de BAlIA ajusté proportionnel <sup>1</sup>                             | 79,8 %                                    | (11,5)%   | 68,3 %                      | 70,6 %    | (2) %     |

|  | Périodes de douze mois closes les 31 mars |   |                             |         |           |
|--|---|---|-----------------------------|---------|-----------|
|  | 2021                                      | Incidence des événements de février 2021 au Texas (9 jours) | 2021 Normalisé <sup>3</sup> | 2020    | Variation |
| Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation | 276 045                                   | (16 801)  | 259 244                     | 206 480 | 26 %      |
| Flux de trésorerie disponibles <sup>1</sup>          | 73 762                                    | 15 789  | 89 551                      | 91 447  | (2) %     |
| Ratio de distribution <sup>1, 2</sup>                | 170 %                                     | (30)%   | 140 %                       | 113 %   |           |

1. Le BAlIA ajusté, la marge du BAlIA ajusté, la production proportionnelle, les produits proportionnels, le BAlIA ajusté proportionnel, la marge du BAlIA 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.

2. Pour la période de douze mois close le 31 mars 2021, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du rapport du premier trimestre 2021 pour plus d'information.

3. Pour la période de trois mois close le 31 mars 2021, les résultats opérationnels sont normalisés pour exclure les impacts des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du rapport du premier trimestre 2021 pour plus d'information.

## PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE

Pour le trimestre clos le 31 mars 2021, la **production proportionnelle** s'est établie à 92 % de la PMLT, en hausse de 4 % par rapport au trimestre correspondant de l'an dernier. Les **produits proportionnels**, sur une base normalisée, ont augmenté de 1 % par rapport au trimestre correspondant de l'an dernier. L'augmentation est attribuable aux acquisitions de Mountain Air et de Salvador de même qu'à l'accroissement de la production des centrales hydroélectriques du Québec et du parc éolien Foard City, facteurs contrebalancés en partie par la baisse des produits des parcs éoliens en France, la diminution de la production des centrales hydroélectriques en Colombie-Britannique et la diminution du prix de vente moyen au parc solaire Phoebe. Le **BAlIA ajusté**, sur une base normalisée, s'est établi à 88,2 M\$, en baisse de 3 % par rapport à l'an dernier, et le **BAlIA ajusté proportionnel**, sur une base normalisée, s'est établi à 113,6 M\$, en baisse de 2 %.

Au cours du premier trimestre de 2021, le **secteur de la production hydroélectrique** a généré un BAIIA ajusté proportionnel de 16,0 M\$, en baisse de 10 % comparativement à 17,9 M\$ pour la même période l'an dernier, ce qui s'explique surtout par l'apport moins élevé des centrales en Colombie-Britannique découlant principalement de la baisse des produits, laquelle s'explique par la diminution de la production et la baisse des prix de vente moyens. Cette diminution a été contrebalancée en partie par la hausse des produits attribuable à l'accroissement de la production par opposition à la hausse des charges d'exploitation des centrales du Québec. Les produits proportionnels du secteur ont diminué de 6 % pour s'établir à 30,9 M\$. La production proportionnelle a augmenté de 2 %.

Pour la période de trois mois close le 31 mars 2021, le **secteur de la production éolienne** a enregistré un BAIIA ajusté proportionnel, sur une base normalisée, de 106,5 M\$, en hausse de 2 % par rapport à 104,8 M\$ pour la même période l'an dernier. Cette hausse est essentiellement attribuable à l'acquisition de Mountain Air (Idaho) réalisée le 15 juillet 2020 et à la hausse de l'apport du parc éolien Foard City du fait de l'effet combiné de la hausse des produits découlant de l'accroissement de la production et de la baisse des charges d'exploitation, compte non tenu de l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Ces facteurs ont été partiellement contrebalancés par la baisse de l'apport des parcs éoliens en France attribuable à la diminution des régimes éoliens. Les produits proportionnels de ce secteur, sur une base normalisée, ont augmenté de 3 % pour s'établir à 126,1 M\$. La production proportionnelle a augmenté de 1 %.

Le **secteur de la production solaire** a généré un BAIIA ajusté proportionnel, sur une base normalisée, de 6,2 M\$ pour le trimestre, en hausse de 3 % comparativement à 6,0 M\$ pour la même période l'an dernier, en raison essentiellement de l'apport de l'acquisition de Salvador au Chili le 14 mai 2020, contrebalancés en partie par l'apport moindre du parc solaire Phoebe attribuable à l'incidence défavorable nette de la baisse des produits en raison nette de la diminution des prix de vente moyens sur la baisse des charges d'exploitation compte non tenu de l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Les produits proportionnels du secteur, sur une base normalisée, ont augmenté de 5 % pour s'établir à 9,4 M\$. La production proportionnelle a augmenté de 40 %.

Pour obtenir un complément d'information sur les répercussions financières des événements de février 2021 au Texas, veuillez consulter le rapport du premier trimestre 2021 de la Société, disponible sur le site Web d'Innervex à l'adresse [www.innervex.com](http://www.innervex.com).

## FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES ET RATIO DE DISTRIBUTION

Le tableau suivant résume les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas, pour la période de douze mois se terminant le 31 mars 2021.

| Calcul des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution <sup>1</sup> | Périodes de douze mois closes les 31 mars |   |                |         |
|--|---|---|----------------|---------|
|  | 2021                                      | Événements de février 2021 au Texas (9 jours) | 2021 Normalisé | 2020    |
| Flux de trésorerie disponibles <sup>2</sup>  | 73 762                                    | 15 789  | 89 551         | 91 447  |
| Dividendes déclarés sur actions ordinaires   | 125 649                                   | —   | 125 649        | 103 025 |
| Ratio de distribution <sup>2</sup>   | 170 %                                     | (30)%   | 140 %          | 113 %   |

1. 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. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS ».

2. Pour la période de douze mois close le 31 mars 2021, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du rapport du premier trimestre 2021 pour plus d'information.

Pour la période de douze mois close le 31 mars 2021, les dividendes déclarés sur les actions ordinaires par la Société ont représenté 170 % des flux de trésorerie disponibles. Compte non tenu de l'incidence des événements

de février 2021 au Texas, les dividendes déclarés sur les actions ordinaires par la Société ont représenté 140 % des flux de trésorerie disponibles normalisés, comparativement à 113 % pour la même période l'an dernier.

## MISE À JOUR AU SUJET DES ACTIVITÉS DE DÉVELOPPEMENT

(Au 11 mai 2021)

La **mise en service complète** du parc éolien Yonne II de 6,9 MW situé en France a eu lieu le 1er mars 2021.

Le **projet solaire Hillcrest** (Ohio) est achevé à environ 95 %. L'installation des systèmes de suivi de trajectoire du soleil et des modules est presque terminée. Les travaux de mise en service ont commencé en décembre 2020. La mise en service commerciale complète est prévue pour le deuxième trimestre de 2021.

Les activités de construction du **projet éolien Griffin Trail** (Texas) progressent bien sur le site, les livraisons d'éoliennes, l'installation du réseau collecteur, les fondations des éoliennes et la construction du bâtiment d'exploitation et d'entretien étant terminées. Des progrès significatifs ont également été réalisés dans l'installation des éoliennes. L'achèvement des installations mécaniques et la pré-mise en service des éoliennes sont en cours. La mise en service commerciale est prévue pour le troisième trimestre de 2021.

L'appel d'offres pour la conversion biénergie résidentielle pour le **projet hydroélectrique Innavik** (Québec) a été lancé et les résultats sont attendus prochainement. Le pont donnant accès à la rive sud a été réparé et son installation est maintenant terminée. La conception de la ligne de transport est terminée. La mise en service commerciale est prévue en 2022.

Les **projets en développement** avancent bien. Les entrepreneurs en ingénierie, approvisionnement et construction (IAC) ont été choisis et des ordres de démarrage limité sont en cours pour les **projets solaires et de stockage d'énergie par batteries Paeahu et Hale Kuawehi**. Des études environnementales sont en cours ainsi que d'autres activités visant l'obtention de permis aux **projets solaires et de stockage d'énergie par batteries Barbers Point et Kahana** à Hawaii. En France, le permis de construction a été obtenu en février pour le **projet de stockage par batterie autonome Tonnerre** et un contrat d'approvisionnement, de construction et d'entretien a été conclu avec le fournisseur de batteries sélectionné EVLO, une filiale d'Hydro-Québec.

## DÉCLARATION DE DIVIDENDE

Le tableau suivant présente les dividendes qui seront versés par la Société le 15 juillet 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 C |
|-------------------|-------------------------------|------------------|--------------------------------|---|---|
| 11 mai 2021       | 30 juin 2021                  | 15 juillet 2021  | 0,180 \$                       | 0,202750 \$                                 | 0,359375 \$                                 |

## INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés non audités et les notes y afférentes ainsi que le rapport de gestion du premier trimestre 2021 d'Innergex sont disponibles sur le site Web de SEDAR à l'adresse [www.sedar.com](http://www.sedar.com) et à la section « Investisseurs » du site Web de la Société à l'adresse [www.innergex.com](http://www.innergex.com).

## RAPPORT DE DÉVELOPPEMENT DURABLE 2020

La Société a publié aujourd'hui son rapport de développement durable 2020. Pour en savoir plus, visitez le site <https://durabilite.innergex.com>.

## CONFÉRENCE TÉLÉPHONIQUE ET WEBDIFFUSION

La Société tiendra une conférence téléphonique et une webdiffusion le mercredi 12 mai 2021, à 10 h HAE. 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/2PUCHLU> ou sur le site Web de la Société à l'adresse [www.innergex.com](http://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 76 actifs de haute qualité en exploitation d'une puissance installée nette de 2 747 MW (puissance installée brute de 3 701 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 150 MWh, dont 37 centrales hydroélectriques, 33 parcs éoliens et six parcs solaires. Elle détient également une participation dans 9 projets en développement d'une puissance installée nette totale de 551 MW (puissance installée brute de 623 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 329 MWh, dont trois installations sont présentement en construction, et des projets potentiels qui en sont à différents stades de développement d'une puissance brute totale de 6 935 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 la 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 », « à 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 la période de trois mois close le 31 mars 2021.

#### *Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS*

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés non audités pour la période de trois mois close le 31 mars 2021 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, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, la perte nette ajustée, les flux de trésorerie disponibles, 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 la période de trois mois close le 31 mars 2021.

- 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