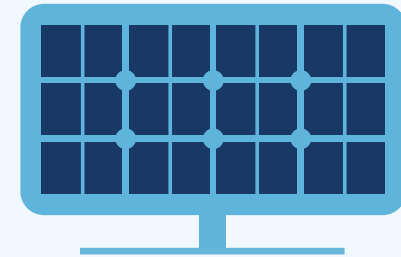
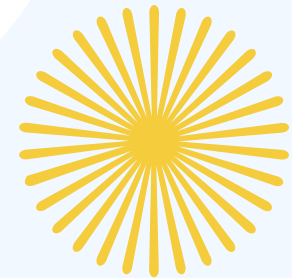
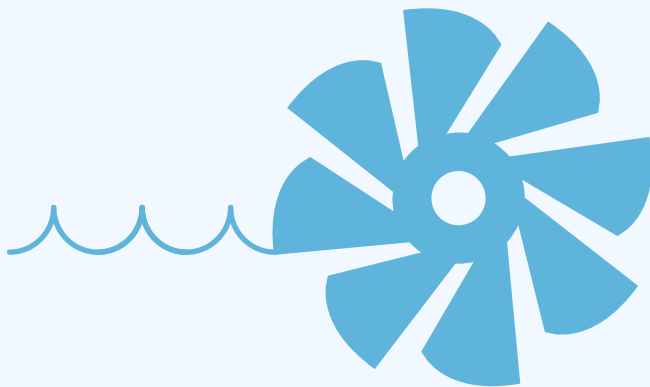


INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

Présentation aux investisseurs

T3 2022



AVIS DE NON-RESPONSABILITÉ

Ce document a été préparé par Innergex (la « Société ») aux seules fins de la présentation de ses Résultats du T3 2022 publiés le 7 novembre 2022. Ce document ne doit pas être reproduit ou diffusé, en tout ou partie, par une personne autre que la Société. La Société n'assume aucune responsabilité au titre de l'usage de ce document.

Les informations figurant dans ce document n'ont pas fait l'objet d'une vérification et aucune déclaration, garantie ou engagement, explicite ou implicite, n'est donnée sur celles-ci, et aucune assurance ne peut être donnée sur le caractère juste, exact, complet ou correct des informations ou opinions que ce document contient.

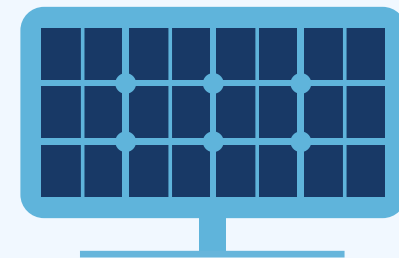
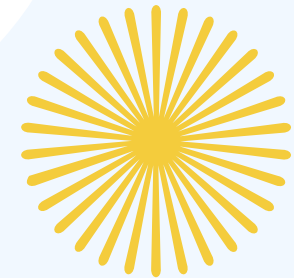
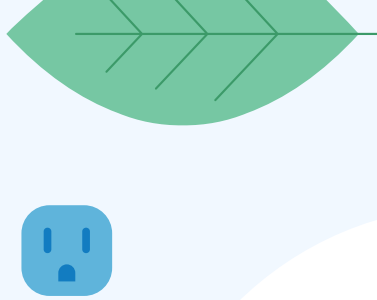
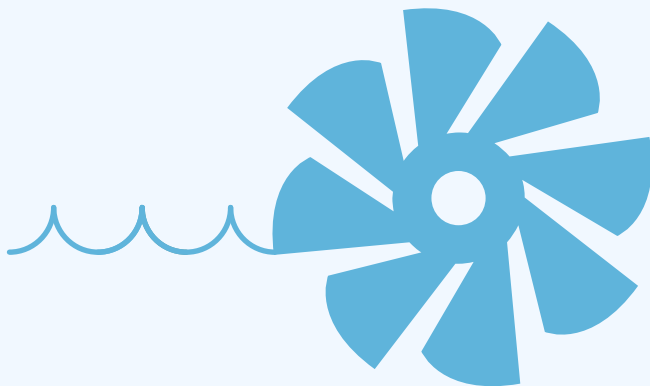
La Société, ses dirigeants ou ses employés n'encourront aucune responsabilité pour tout dommage résultant de l'utilisation de ce document ou de son contenu ou résultant de toute autre façon de ce document.

Cette présentation contient certains énoncés d'attentes futures ou énoncés prospectifs. Bien qu'Innergex estime que ses attentes sont fondées sur des hypothèses raisonnables, ces énoncés prospectifs sont assujettis à de nombreux risques et incertitudes, ce qui pourrait faire en sorte que les résultats réels diffèrent considérablement de ceux prévus dans ces énoncés prospectifs. Pour une description détaillée de ces risques et incertitudes, veuillez vous reporter à la section « Risques et incertitudes » du rapport annuel d'Innergex. Innergex ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser cette information prospective, à moins que la Loi ne l'exige.

En cas de décalage entre les informations figurant dans ce document et les documents publics, ces derniers prévalent. Ce document ne constitue pas une offre de vendre ou une invitation ou une sollicitation d'une offre de souscription ou d'achat de titres, et ne pourra servir de base à ou être utilisé pour toute offre, invitation ou autre contrat ou engagement dans toutes juridictions.



1. **À propos d'Innergex**
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T3 2022
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



CHIFFRES CLÉS

100%
ÉNERGIE
RENOUVELABLE

Des installations
**hydro, éoliennes,
solaires** et de
stockage d'énergie



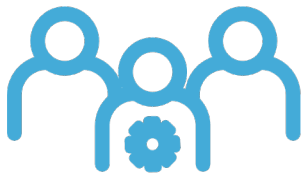
**84 installations
en exploitation**
et 13 projets en
développement¹



Puissance installée
brute de
4 184 MW¹



Assez d'électricité
pour alimenter plus de
1 083 528 foyers
en énergie propre
en 2021



Plus de
525 employés



Valeur de
l'entreprise²
9,9 milliards \$



Valeur boursière²
3,6 milliards \$



Dividende / Rendement²
0,72 \$ / 4,1 %

1. Au 7 novembre 2022, date de la publication des résultats du troisième trimestre 2022.

2. Toutes les données financières sont en date du 30 septembre 2022..

UN ACTEUR MONDIAL

CANADA

1 954 MW bruts
1 454 MW nets

ÉTATS-UNIS

1 251 MW bruts
1 168 MW nets

CHILI

655 MW bruts
636 MW nets

FRANCE

324 MW bruts
324 MW nets

EN EXPLOITATION

3 582 / 4 184 MW (puissance nette¹ / brute)

 40 centrales hydro (919 / 1 259 MW)

 35 parcs éoliens (2 032 / 2 278 MW)

 7 parcs solaires (612 / 613 MW)

 1 parc solaire et stockage d'énergie (19 / 34 MW, 150 MWh)

 1 installation de stockage d'énergie (9 MWh)

84 INSTALLATIONS

¹ La puissance nette représente la part proportionnelle de la puissance totale imputable à Innervex, en fonction de sa participation dans chaque installation.

EN DÉVELOPPEMENT

731 / 768 MW (puissance nette¹ / brute)

 3 projets hydro (89 / 120 MW)

 3 projets éoliens (362 / 368 MW)

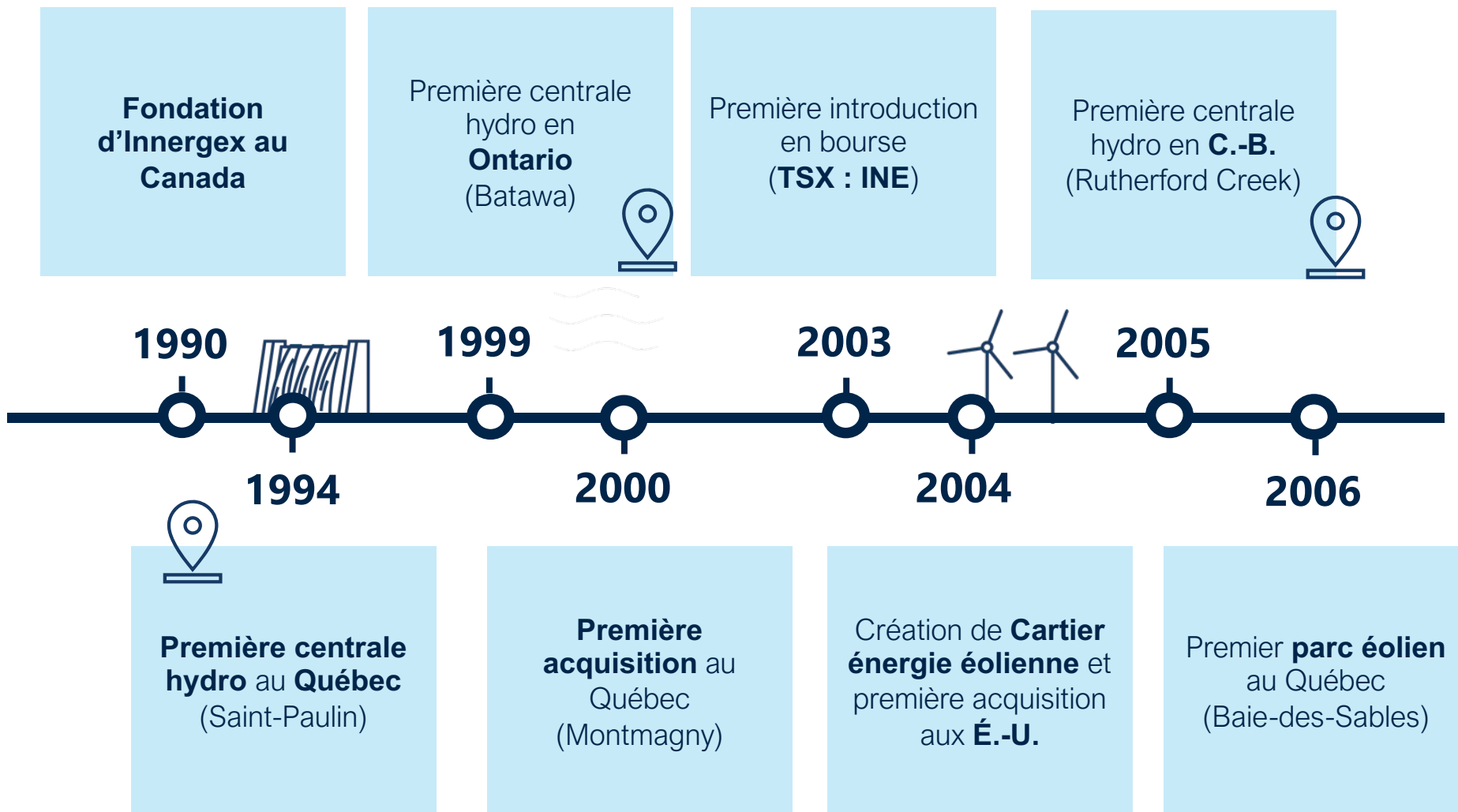
 1 projet solaire (200 / 200 MW)

 4 projets solaires et stockage d'énergie (80 / 80 MW, 320 MWh)

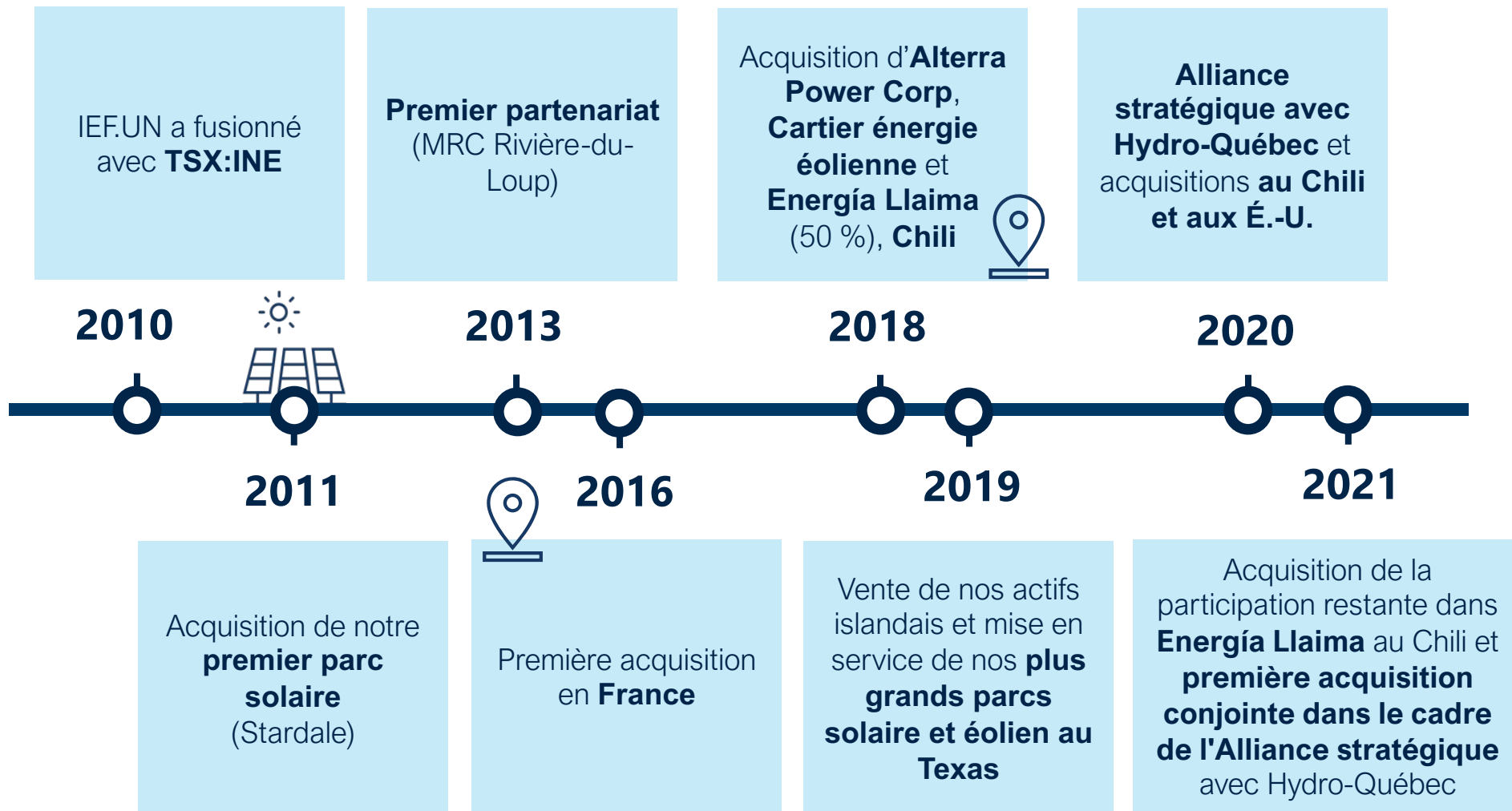
 2 projets de stockage d'énergie (425 MWh)

PLUS DE 8 513 MW BRUTS EN PROJETS POTENTIELS

NOTRE HISTOIRE



NOTRE HISTOIRE



CRÉER UN MONDE MEILLEUR GRÂCE À L'ÉNERGIE RENOUELABLE

Avec **un modèle d'affaires durable** qui crée un rapport équilibré entre les personnes, notre planète et la prospérité.



Personnes

Nous sommes des individus passionnés qui créent de solides partenariats avec les communautés locales.



Planète

Nous croyons que l'énergie renouvelable fait partie de la solution aux changements climatiques.



Prospérité

Nous créons de la valeur pour nos employés, actionnaires, partenaires et communautés hôtes.

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

PERSONNES



Dans un souci de favoriser l'égalité des chances pour favoriser un milieu de travail équilibré et diversifié



EN 2021, LES

cotisations
d'Innergex

AUX RÉGIMES
D'ÉPARGNE-RETRAITE
DES EMPLOYÉS ONT TOTALISÉ **1,3 M\$**²

EN 2021,

97 employés
AVAIENT AU MOINS **10** ans d'ancienneté
chez Innergex

OUI NON

Le taux de réponse

à notre sondage sur
l'engagement des employés

a été de
89%

La rémunération de nos employés
est juste et concurrentielle.

Les salaires et avantages sociaux versés
se chiffrent à **54,4 M\$**³

Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

1. La baisse du pourcentage par rapport à l'année dernière s'explique par l'ajout de plus de 80 employés au Chili, dans le cadre de l'acquisition d'Energia Llama en juillet 2021.

2. Pour les employés canadiens et américains. Les employés en France et au Chili sont couverts par des régimes de retraite différents.

3. Comparativement à 48,6 millions \$ en 2020. Ce montant comprend les salaires et avantages sociaux inscrits à l'actif de projets en construction ou en développement, et les salaires et avantages sociaux imputés aux coentreprises et entreprises associées.

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

PLANÈTE

Une somme de
767 000\$



a été versée pour assurer la tenue d'études de suivi environnemental à long terme

portant sur les poissons, la faune et leurs habitats dans nos installations

Nous avons alimenté l'équivalent de

1 083 528

foyers avec de l'énergie propre et renouvelable²



Nos centrales au fil de l'eau utilisent l'eau sans la consommer pour produire de

l'électricité propre



Nos installations n'émettent pas de quantités importantes de GES et produisent de l'électricité verte qui compense les émissions de GES

Les émissions de GES compensées par l'énergie propre et renouvelable produite par Innergex représentaient environ

6 982 908

tonnes métriques de **CO₂**

SOIT L'ÉQUIVALENT DU

**retrait de
1 518 642**

véhicules à essence

**SUR NOS ROUTES
AU COURS DE L'ANNÉE¹**



Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

1. Chiffre fondé sur la production proportionnelle de 2021 d'Innergex, soit 9 853 366 MWh, et calculé à l'aide de la calculatrice des équivalences d'émissions de gaz à effet de serre de l'Agence de la protection de l'environnement des États-Unis sur le site <https://www.epa.gov/energy/greenhouse-gas-equivalencies-calculator>.

2. Chiffre fondé sur la production proportionnelle de 2021 d'Innergex dans chaque pays où nous exerçons nos activités, divisé par la consommation locale moyenne des foyers, à l'aide de données provenant du Conseil mondial de l'énergie (2014).

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

PROSPÉRITÉ

Nos programmes de commandites, de dons et de contributions volontaires ont permis de soutenir

224
organismes
QUI SE SONT PARTAGÉ
PLUS DE

3 M\$
EN
dons

INNERGEX A DÉCLARÉ
132,2 M\$
en dividendes
sur les actions ordinaires



Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

1. Cette mesure n'est pas une mesure reconnue selon les IFRS et pourrait par conséquent ne pas être comparable aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » pour plus d'information.

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

GOUVERNANCE

100 %

des employés

ont participé à des modules
d'auto-formation en ligne sur le

**Code de
conduite**

et autres comportements éthiques et se
sont engagés à respecter les normes
les plus élevées



Le taux de présence combiné

aux réunions du conseil d'administration
et des comités était de

100 %



20^e
position

INNERGEX

SUR LA LISTE DES
**50 meilleures
entreprises
citoyennes**

Corporate Knights en 2021



80%

des membres
du conseil
d'administration sont

indépendants



6

membres

du conseil d'administration sont des
**experts en matière de
critères ESG**

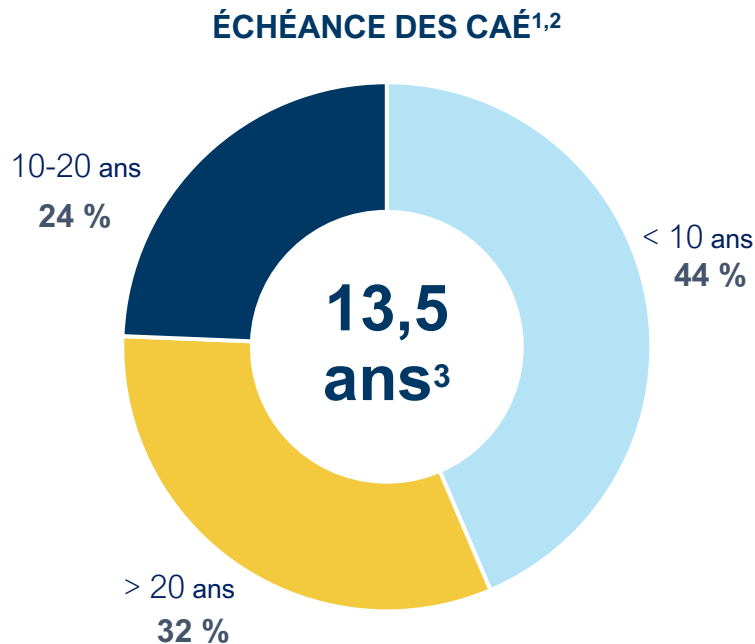
ENVIRONNEMENTAUX

SOCIAUX

GOUVERNANCE

LES PRÉVISIONS DE NOS ACTIVITÉS SONT STABLES

Avec des contrats à long terme et des acquisitions qui créent de la valeur



Une durée moyenne de contrats parmi les plus longues dans le secteur des énergies renouvelables

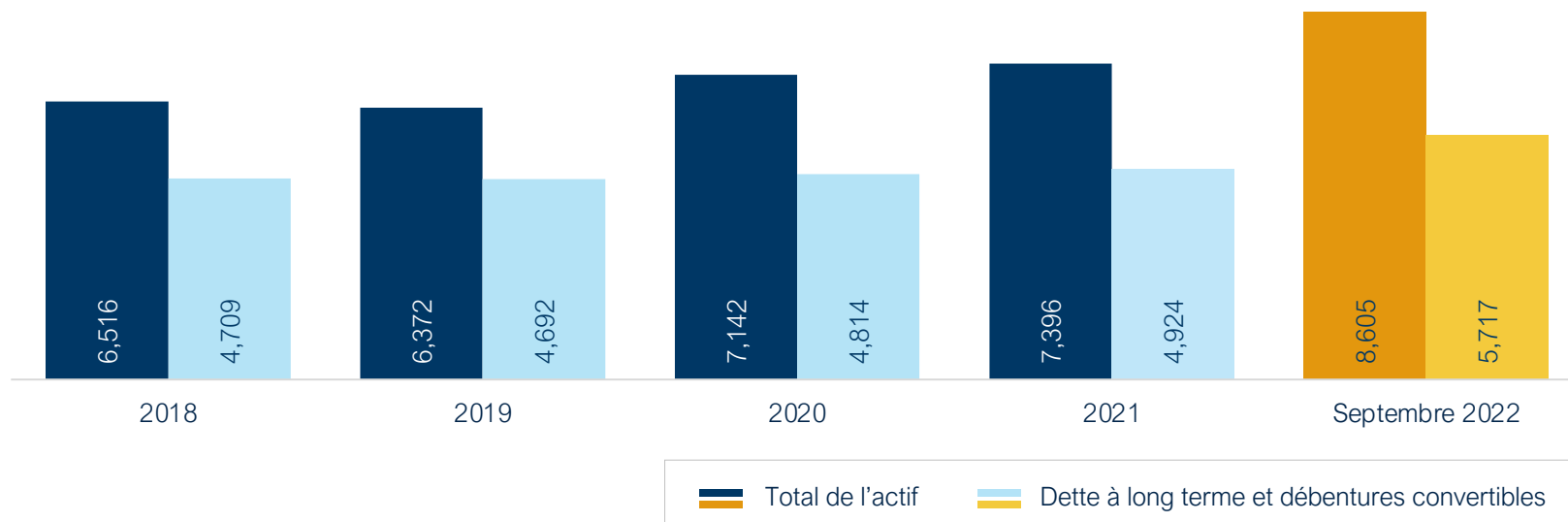
Jeunes actifs avec un **âge moyen pondéré d'environ 9,6 ans**

1. Durée moyenne pondérée restante des CAÉ, excluant les projets en construction et en développement, avant prise en compte des options de renouvellement.
2. Excluant installations qui vendent leur production entièrement sur le marché au comptant.
3. Moyenne basée sur la production brute moyenne à long terme.



UN BILAN FINANCIER SOLIDE

ACTIFS ET DETTES (M\$)



Facilités à terme de crédit rotatifs garanties par

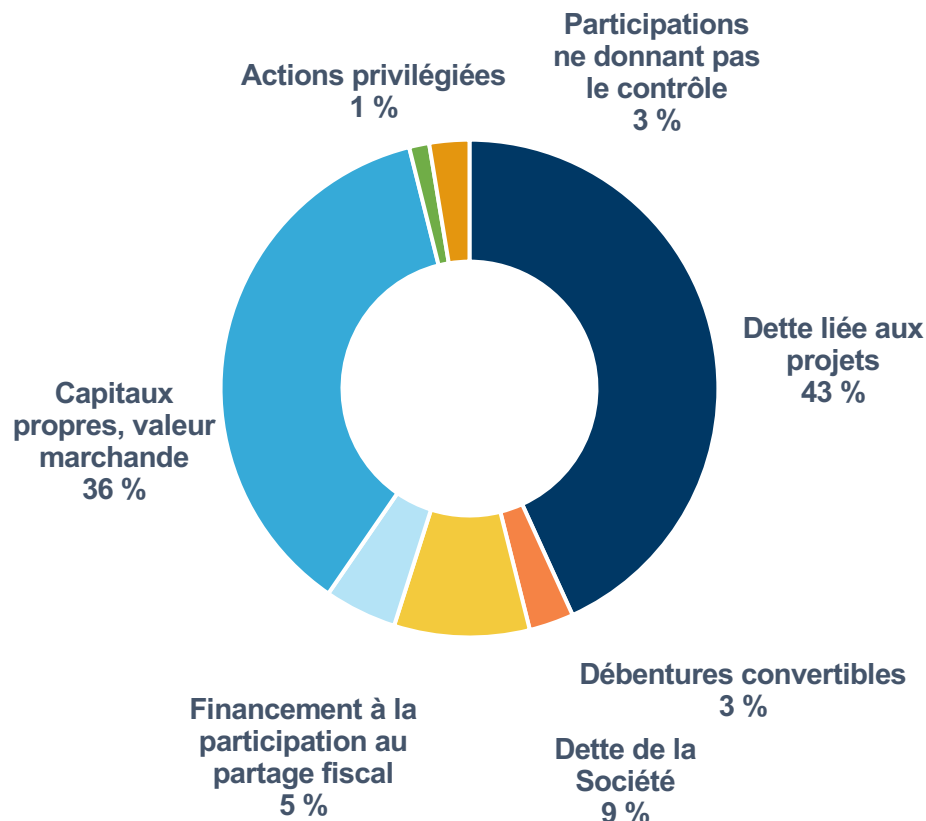
12 actifs non grevés de dette

En millions de dollars canadiens

Au	30 SEPT. 2022	30 JUIN 2022
Total de l'actif	8 604,8	8 445,3
Total du passif	6 950,6	6 876,5
Participations ne donnant pas le contrôle	255,0	244,3
Capitaux propres attribuables aux propriétaires	1 399,2	1 324,4

UNE STRUCTURE DU CAPITAL BIEN ÉQUILIBRÉE

STRUCTURE DU CAPITAL

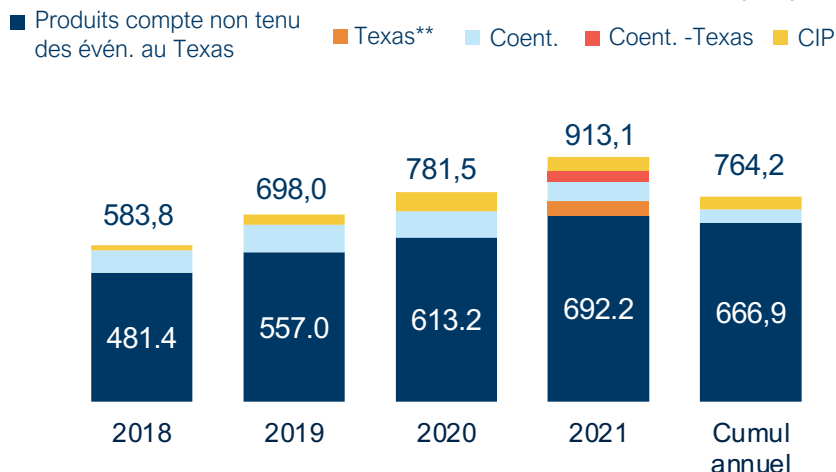


Debt et emprunts à long terme ('000 \$CA)

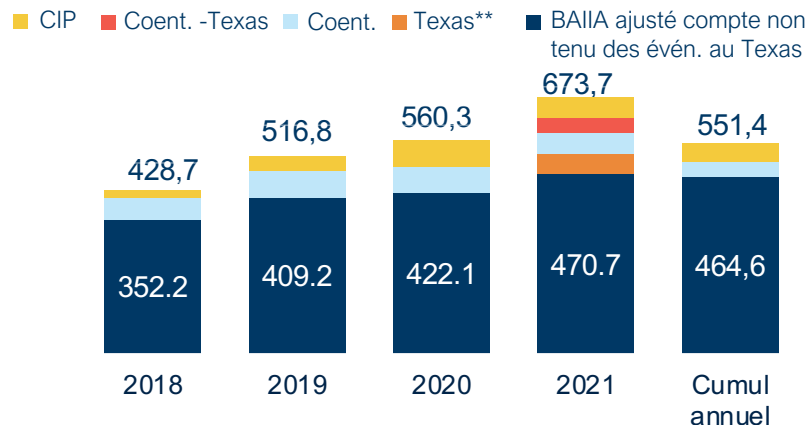
	30 sept. 2022	Échéance
Facilités de crédit rotatives	551 098	2023
Prêt à terme subordonné non garanti	150 000	2023
Prêts d'Alterra	155 000	2028-2031
Prêts au niveau des projets	4 200 800	2022-2064
Financement à la participation au partage fiscal	460 487	2022-2031
Débiteures	282 073	2025-2026
SOUS-TOTAL	5 799 458	
Frais de financement différés	(82 949)	
TOTAL	5 716 509	

INDICATEURS CLÉS

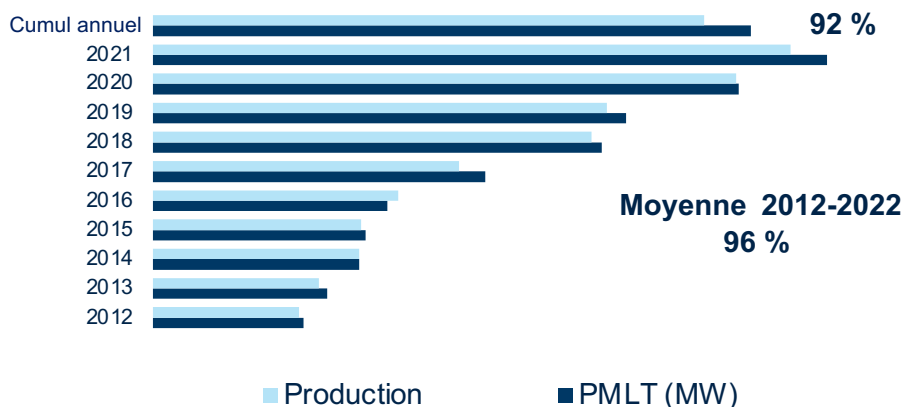
PRODUITS ET PRODUITS PROPORTIONNELS² (M\$)



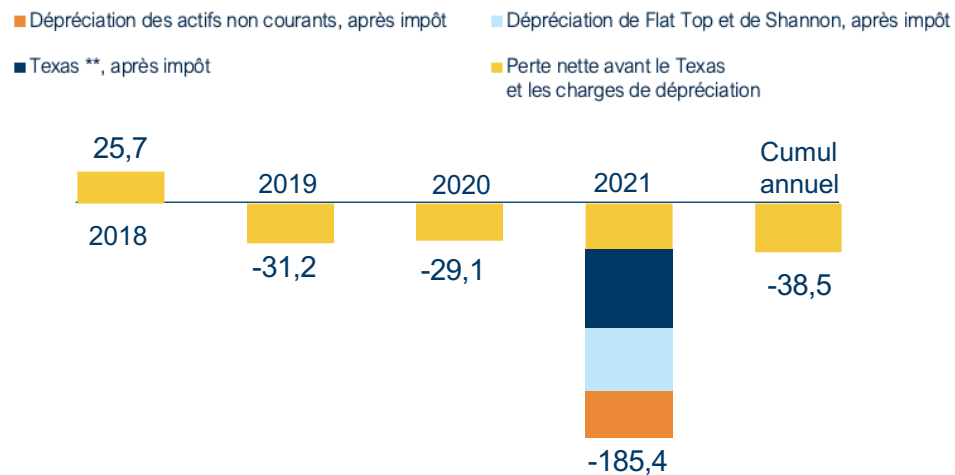
BAIIA AJUSTÉ PROPORTIONNEL² (M\$)



PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ (GWH) EN % DE LA PMLT¹



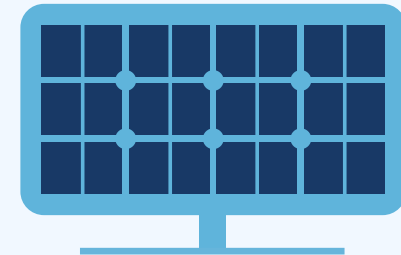
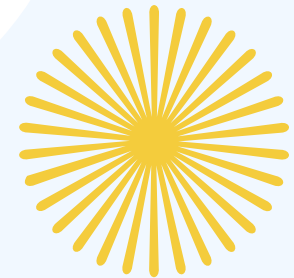
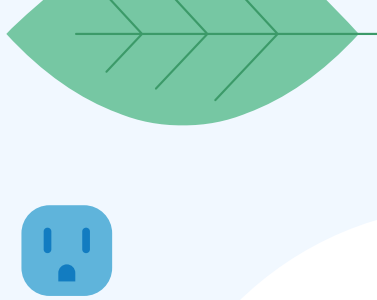
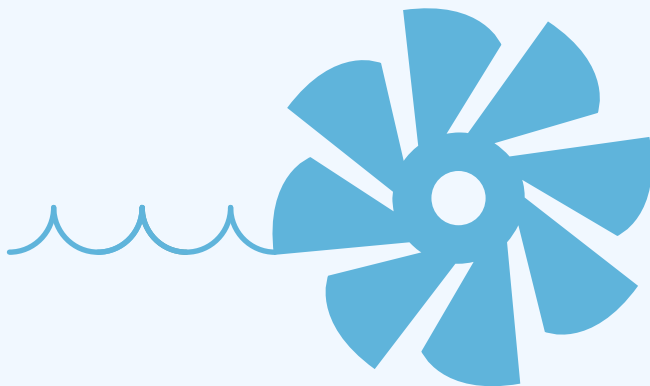
BÉNÉFICE NET (PERTE NETTE) (M\$)



** Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport de gestion pour la période de trois mois close le 30 septembre 2022 pour plus d'information.

1 Pour les activités poursuivies, l'année 2020 exclut la réduction de BC Hydro et les chiffres de 2021-2022 excluent la réduction économique de Phoebe.
 2 Les produits proportionnels et le BAIIA ajusté proportionnel ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et peuvent donc ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

1. À propos d'Innergex
- 2. Mises à jour sur la Société**
3. Faits saillants financiers du T3 2022
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



DÉVELOPPEMENT DE LA SOCIÉTÉ EN 2022

Acquisition de San Andrés SpA, 50,6 MW, Chili

- Le 28 janvier 2022, Innergex a réalisé l'acquisition du parc solaire San Andrés de 50,6 MW situé au Chili.
- Le parc, mis en service en 2014, est situé dans le désert d'Atacama, dans le nord du Chili.
- Le parc San Andrés a été acquis pour une contrepartie totale de 28,4 M\$ US (36,1 M\$).
- Ce parc devrait fournir une production moyenne à long terme brute d'environ 118,9 GWh par an.



Acquisition d'Aela Generación S.A. et d'Aela Energía SpA, 332 MW, Chili

- Le 9 juin 2022, Innergex a complété son acquisition précédemment annoncée de la totalité des actions ordinaires d'Aela pour une contrepartie en trésorerie de 324,3 M\$ US (408,2 M\$) et la reprise de la dette sans recours existante.
- Portefeuille de trois parcs éoliens en exploitation récemment construits de 332 MW au Chili.
- Intégration d'actifs éoliens qui viennent compléter les actifs hydroélectriques et solaires existants d'Innergex au Chili.
- Les actifs font l'objet de deux contrats d'achat d'électricité à long terme d'une durée moyenne restante de 16 ans.



DÉVELOPPEMENT DE LA SOCIÉTÉ EN 2022

Systemes de stockage d'énergie par batterie en cours de développement (85 MW/425 MWh) - Chili

- Le 10 mai 2022, Innergex a annoncé qu'elle avait commandé à Mitsubishi Power deux systèmes de stockage d'énergie par batteries à grande échelle.
- Projets associés à l'énergie solaire et permettront de gérer les périodes de pointe en stockant l'énergie solaire excédentaire pendant le jour et en la distribuant pendant la nuit.
- Détails des projets :
 - Le parc solaire Salvador ajoutera 50 MW/250 MWh (5 heures) de stockage d'énergie.
 - Le parc solaire San Andrés ajoutera 35 MW/175 MWh (5 heures) de stockage d'énergie.

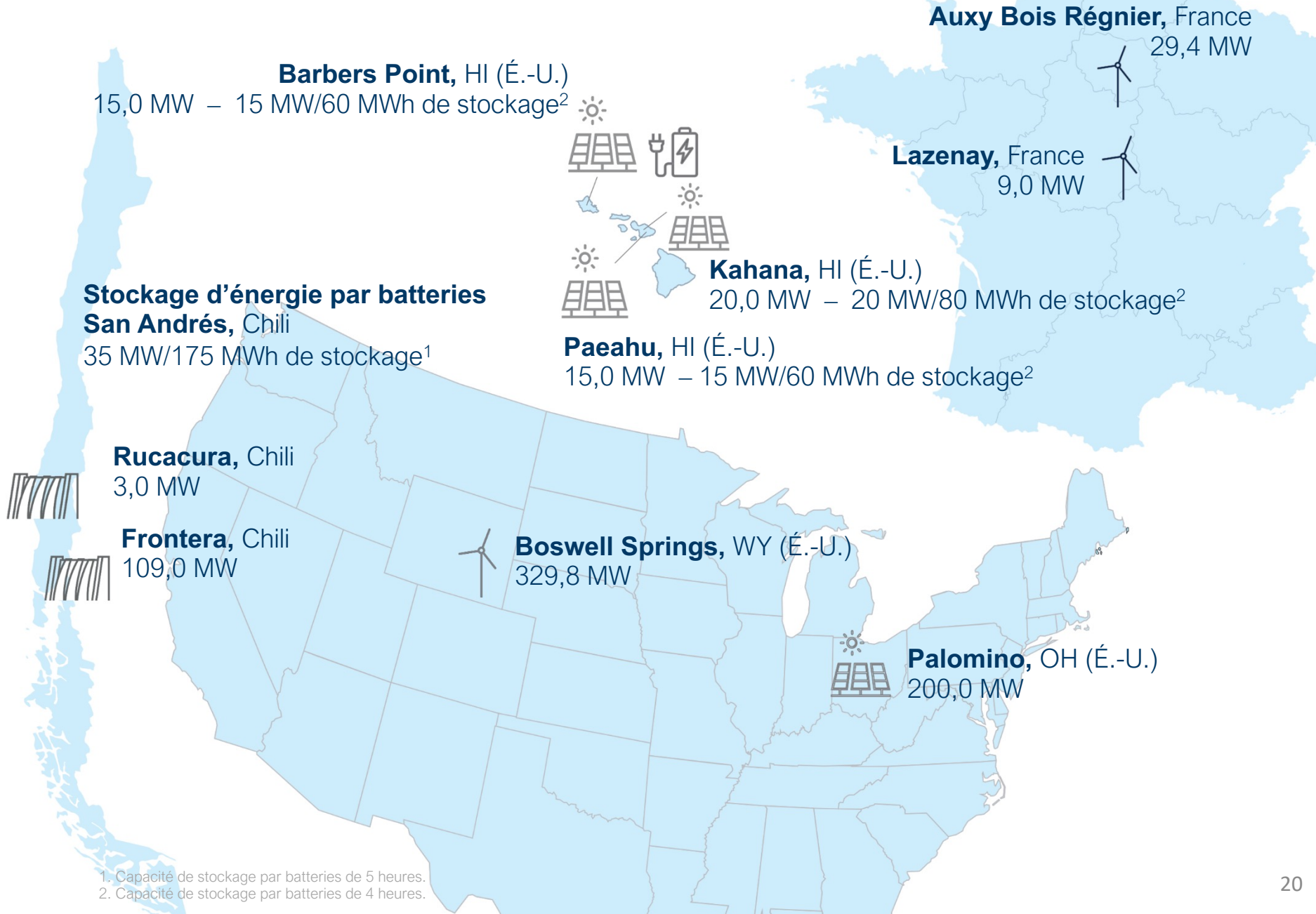


Mise en service du système de stockage d'énergie par batterie Tonnerre (9 MW / 9 MWh) - France

- Mise en service complète annoncée le 22 juillet 2022.
- Située à proximité des parcs éoliens Yonne et Yonne II d'Innergex en France.
- Assure la stabilité du réseau et contribue à l'équilibre et à la stabilité du système de transport d'électricité français.
- Les revenus découleront de :
 - Un contrat offrant un complément de rémunération d'une durée de 7 ans, qui offre un contrat à prix fixe pour le certificat de capacité avec le Réseau de Transport d'Électricité (RTE).
 - Les prix en vigueur du marché de l'énergie, présentement en hausse en France.



ACTIVITÉS DE DÉVELOPPEMENT



1. Capacité de stockage par batteries de 5 heures.
2. Capacité de stockage par batteries de 4 heures.

RÉALISATIONS RÉCENTES | DÉVELOPPEMENT



AUXY BOIS RÉGNIER

- Appeal still in progress and interconnection announced for Q1 2025.



BOSWELL SPRINGS

- Final approval for PPA from Wyoming Public Utility Commission (PUC) is underway.
- Permitting completed.
- The project is eligible to receive 100% of Production Tax Credits ("PTCs").



PAEAHU

- The Corporation intends to submit a PPA price increase and an updated construction schedule to the utility for consideration, pending a positive ruling on the contested case for the CUP.



KAHANA

- The Corporation submitted a PPA price increase and an updated construction schedule to the utility for consideration. Approval is pending.



BARBERS POINT

- The Corporation submitted a PPA price increase and an updated construction schedule to the utility for consideration. Negotiations are underway.



PALOMINO

- Secured panels for the Project through Module Supply Agreement.
- The Ohio Power Siting Board Staff Report of Investigation hearing scheduled for November – permit issuance expected Q1 2023.
- Interconnection Services Agreement (ISA) expected Q1 2023.



SAN ANDRÉS

- Environmental Permit request submitted and under evaluation.
- Local building permits under preparation.
- Site preparation expected to start in Q4 2022.

RÉALISATIONS RÉCENTES | CONSTRUCTION



HALE KUAWEHI : L'exécution de tous les principaux contrats d'approvisionnement et de construction est terminée. La cérémonie de bénédiction a été tenue sur le site le 4 janvier 2022. L'emprunt lié à la construction a été obtenu et le premier prélèvement a été effectué. Les activités de construction ont été interrompues temporairement et le calendrier du projet est en cours de révision.



INNAVIK : Les activités de construction progressent bien, la superstructure et l'enveloppe de la centrale sont maintenant achevées et la conversion des résidences a commencé.



STOCKAGE D'ÉNERGIE PAR BATTERIE SALVADOR : La mobilisation sur le site et sa préparation ont commencé le 9 juin 2022. L'approvisionnement en appareillages électriques est en cours. La mise en service est prévue au T2 2023.

ÉVÉNEMENT FINANCIER RÉCENT

Réalisation d'obligations vertes de 912,6 M\$ CA au Chili

- Émission d'obligations vertes sans recours d'un montant équivalent à 912,6 M\$ CA et d'une facilité de lettre de crédit d'un montant équivalent à 119,7 M\$ CA pour son portefeuille d'actifs chiliens.
- Optimise la structure du capital et des rendements des activités chiliennes d'Innergex en ajoutant de la dette à des actifs non grevés.
- Débloque un montant équivalent à 40,7 M\$ CA de liquidités retenues dans des comptes de réserve et bénéficie d'une stratégie de couverture préalable procurant à Innergex une somme supplémentaire équivalente de 71,9 M\$ CA.
- Améliore le rendement initial de l'encaisse en intégrant une période de trois ans de paiement d'intérêt seulement et prolongation de l'échéance de la dette.
- Fournit des capitaux pour la construction du premier projet de stockage d'énergie par batterie d'Innergex au Chili, où les activités de construction ont récemment commencé.
- Représente la plus importante opération de placement privé en Amérique latine au cours des dernières années.
- Réception par le portefeuille d'une note d'évaluation d'investissement de première qualité.

Structure du capital

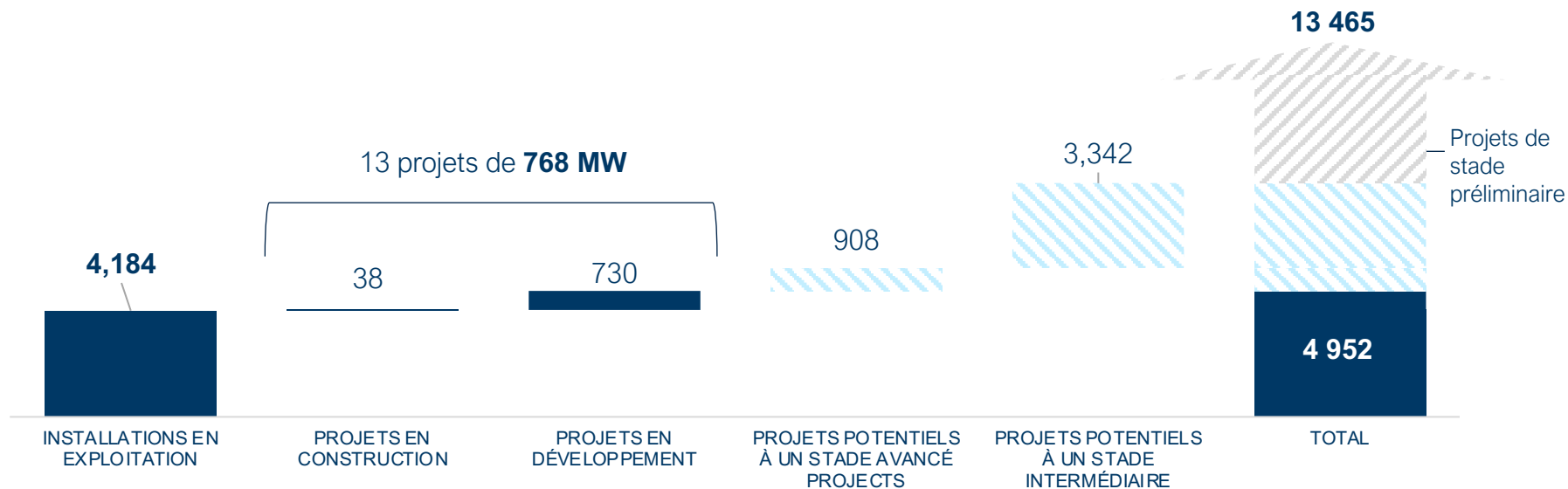
- Le 4 octobre 2022, Innergex a conclu l'acquisition de la participation minoritaire restante de 30,45 % dans son portefeuille éolien de 16 actifs en France, et a remboursé les débetures en cours pour une contrepartie totale de 96,4 M\$.
- Le 5 octobre 2022, dans le cadre du financement de l'acquisition des intérêts restants dans le portefeuille éolien en France, Innergex a monétisé ses contrats de change à terme Euro/CAD pour un profit total de 43,5 M\$.

Contrats d'achat

- Le 29 avril 2022, afin de profiter du contexte favorable des prix de l'énergie en France, Innergex a conclu trois contrats d'achat d'électricité pour ses parcs éoliens Antoigné, Porcien et Vallottes, prorogant la période contractuelle des parcs jusqu'au 31 décembre 2025.
- Le 25 juillet 2022, afin de profiter du contexte favorable des prix de l'énergie en France, Innergex a avisé la contrepartie du contrat d'achat d'électricité du projet éolien Longueval de son intention de résilier le contrat.
- Le 10 octobre 2022, Innergex a conclu deux CAÉ pour ses installations de Bois d'Anchat et de Beaumont en France qui doivent entrer en vigueur le 1er janvier 2023, en même temps que la résiliation des contrats d'achat d'électricité en cours. Les nouveaux CAÉ prolongent la période contractuelle des installations jusqu'au 31 décembre 2032.

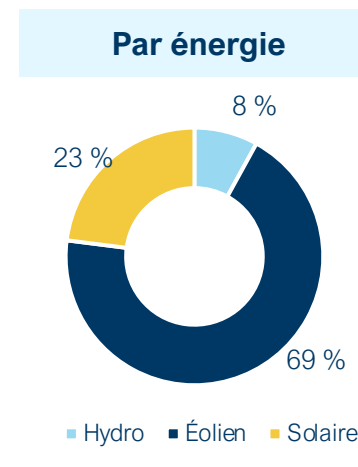
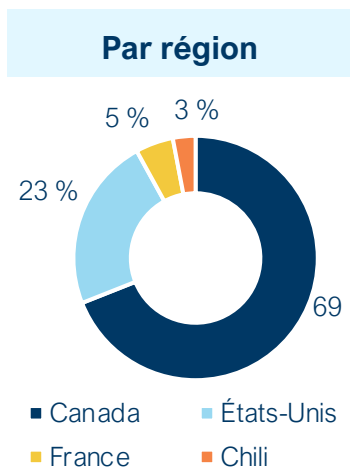
UN IMPORTANT PORTEFEUILLE DE PROJETS EN DÉVELOPPEMENT POUR UNE CROISSANCE À LONG TERME

(En MW)



PROJETS POTENTIELS

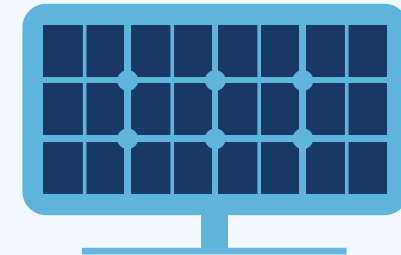
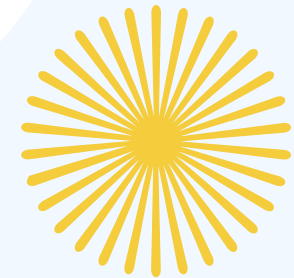
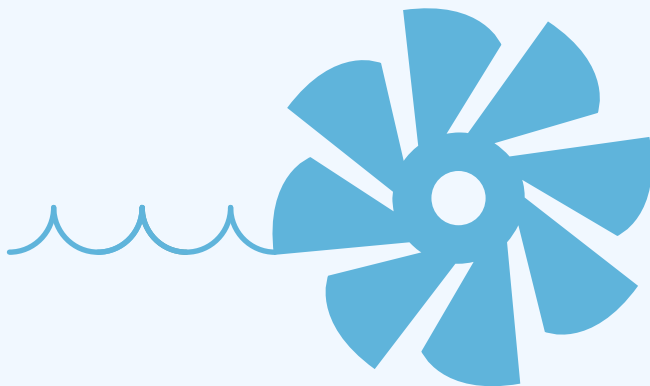
	Stade de développement des projets (en MW) ¹			Total
	Stade avancé	Stade intermédiaire	Stade préliminaire	
Hydro	154	-	529	683
Éolien	149	2 892	2 844	5 885
Solaire	605	450	885	1 940
Hydrogène vert	-	-	5 ²	5
Total	908	3 342	4 263	8 513
Variations du T2 2022	—	+320	+698	+1 018



1. Seule la puissance installée brute des projets potentiels est fournie étant donné que la puissance nette n'est pas encore définie à cette étape-ci.

2. Dans ce tableau, l'électrolyseur a été affecté aux États-Unis jusqu'à ce que de nouveaux progrès soient réalisés. La production est estimée à 800 000 kg par année, ce qui correspond à environ 5 MW selon les hypothèses actuelles.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
- 3. Faits saillants financiers du T3 2022**
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



PRODUCTION PROPORTIONNELLE¹

Production ¹ (en GWh)	Période de trois mois close le 30 septembre	
	2022	% LTA
HYDRO		
Québec	193,5	107 %
Ontario	6,3	77 %
Colombie-Britannique	744,0	93 %
États-Unis ³	58,2	78 %
Chili ⁴	146,6	92 %
TOTAL HYDRO	1 148,6	94 %
ÉOLIEN		
Québec	441,0	98 %
France	115,1	81 %
États-Unis	413,2	84 %
Chili ⁶	219,3	82 %
TOTAL ÉOLIEN	1 188,7	88 %
SOLAIRE		
Ontario	13,4	112 %
États-Unis	325,0	90 %
Chili ^{4,5}	60,8	80 %
TOTAL SOLAIRE	399,2	89 %
PRODUCTION¹	2 736,5	91 %
Quote-part des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex	257,4	105 %
PRODUCTION PROPORTIONNELLE^{1,2}	2 993,8	92 %

1. Certaines installations sont traitées comme des coentreprises et des entreprises associées et sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence; leurs produits ne sont pas inclus dans les produits consolidés de la Société et, afin d'assurer la cohérence, leur production d'électricité a été exclue de la production et incluse dans la production proportionnelle.
2. Les résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021 ont été exclus en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés classés comme détenus en vue de la vente, jusqu'à leur vente le 28 décembre 2021 et le 4 mars 2022, respectivement.
3. L'acquisition de Curtis Palmer a été conclue le 25 octobre 2021.
4. L'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energia Llama a été conclue le 9 juillet 2021 et l'acquisition de Licán, le 3 août 2021.
5. L'acquisition de San Andrés a été conclue le 28 janvier 2022.
6. L'acquisition d'Aela a été conclue le 9 juin 2022.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS AU T3

En millions de dollars canadiens	Périodes de trois mois closes les 30 septembre		
	2022	2021	Variation
CONSOLIDÉS			
Production (GWh)	2 736,5	2 290,1	19 %
Produits	258,4	184,6	40 %
Charges d'exploitation, frais généraux et administratifs et charges liées aux projets potentiels	77,2	62,0	24 %
BAlIA ajusté ¹	181,2	122,5	48 %
Bénéfice net (perte nette)	21,0	(23,5)	189 %

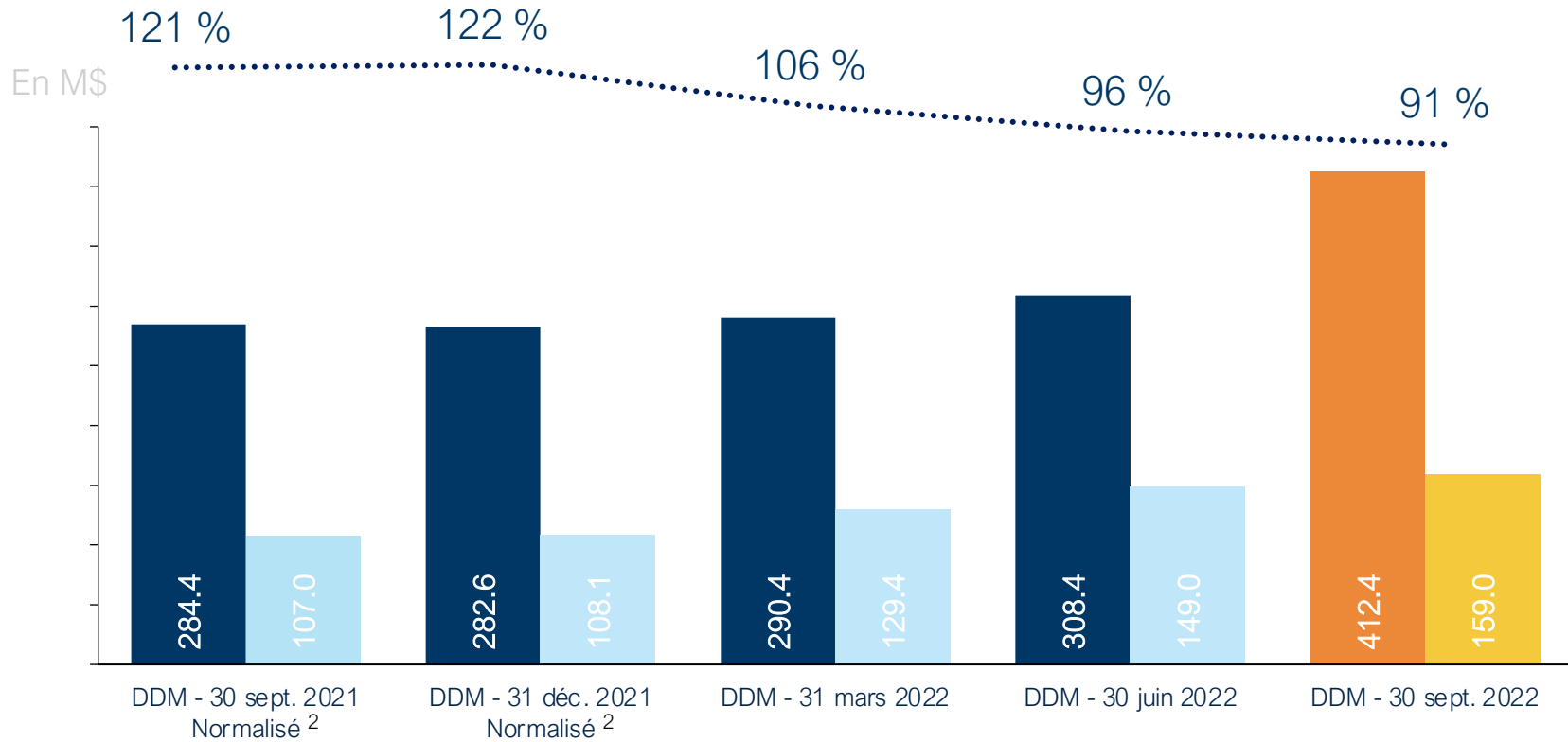
1. Ces mesures ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS PROPORTIONNELS AU T3

En millions de dollars canadiens	Périodes de trois mois closes les 30 septembre		
	2022	2021	Variation
PROPORTIONNELS			
Production proportionnelle ¹ (GWh)	2 993,8	2 538,6	18 %
Produits proportionnels ¹	296,6	222,0	34 %
BAIIA ajusté proportionnel ¹	215,4	155,9	38 %

1. Ces mesures ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION, FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES¹ ET RATIO DE DISTRIBUTION¹



Ratio de distribution



Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation

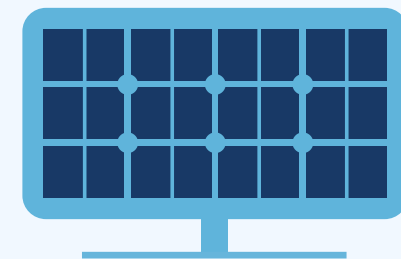
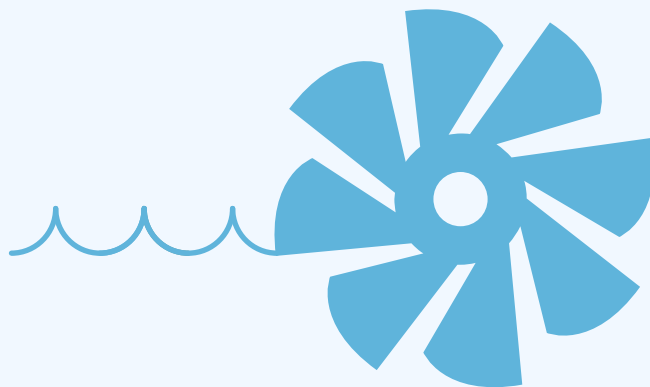
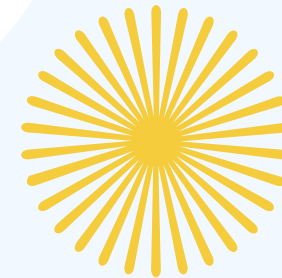


Flux de trésorerie disponibles


1. Ces mesures ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et peuvent donc ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

2. Normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Les mesures normalisées ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent donc ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport de gestion pour la période de trois mois close le 30 septembre 2022 pour plus d'information.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T3 2022
- 4. Stratégie de la Société**
5. Annexes



PLAN STRATÉGIQUE 2020-2025

Soutenu par un partenariat solide avec  Hydro Québec



Croître responsablement

Concentrer notre croissance sur nos marchés actuels et voisins



Bâtir notre expertise

Devenir un expert dans le déploiement de technologies de stockage



Optimiser nos opérations

Maximiser les rendements de nos actifs de haute qualité



Diversifier nos activités

Augmenter la diversification des activités et des actifs de la Société

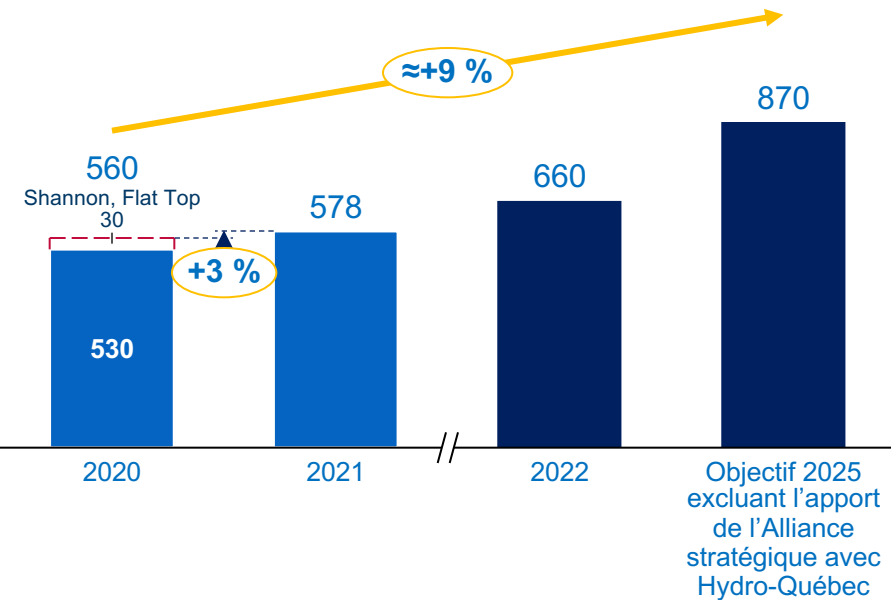
CIBLES DE CROISSANCE POUR 2022

	Résultats de fin d'année 2021	2022
	Réel normalisé ²	Cible
Production (GWh)	9 055	approx. +22 %
Produits (en M\$)	692 241	approx. +25 %
Charges d'exploitation, frais généraux et administratifs et charges liées aux projets potentiels	221 571	approx. +27 %
BAIIA ajusté ¹ (en M\$)	470 670	approx. +25 %
BAIIA ajusté proportionnel ¹ (en M\$)	578 472	approx. +21 %
Nombre d'installations en exploitation	79	84
Puissance installée nette (MW)	3 101 MW	3 484

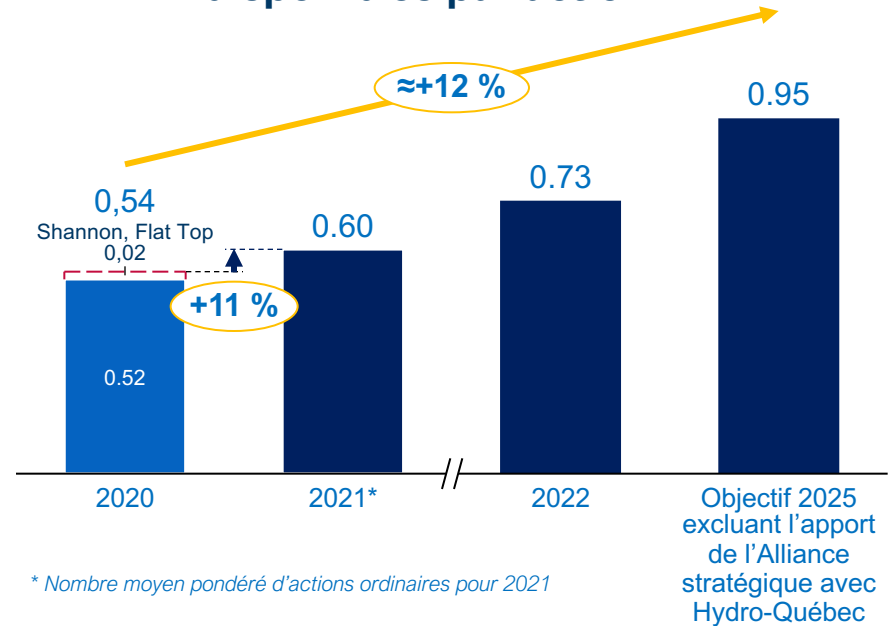
1. Ces mesures ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent donc ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. La production est un indicateur de rendement clé utilisé par la Société qui ne peut pas faire l'objet d'un rapprochement avec une mesure reconnue par les IFRS. Se reporter à la rubrique à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.
2. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, la performance financière et les résultats d'exploitation 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 annuel 2021 pour plus d'information.

OBJECTIFS DU PLAN STRATÉGIQUE 2020-2025¹

Objectif de BAIIA ajusté proportionnel



Objectif des Flux de trésorerie disponibles par action



Dans le cadre de son plan stratégique 2020-2025, **Innergex vise à atteindre un taux de croissance annuel composé de :**

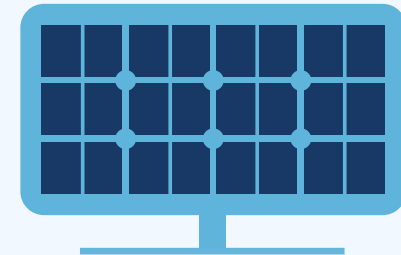
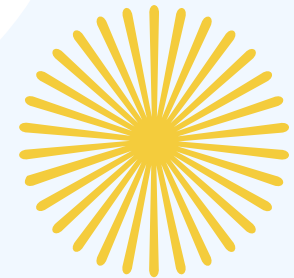
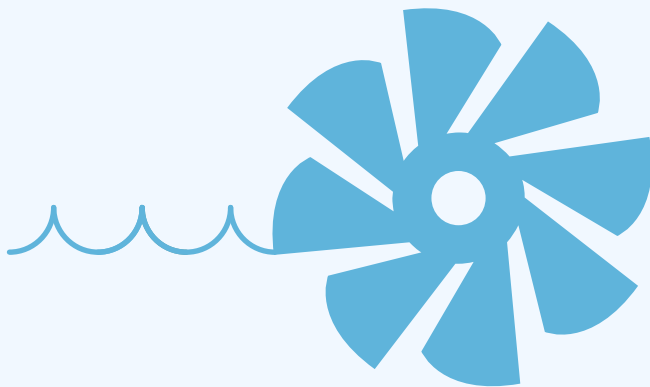
+ 9 % de son **BAIIA ajusté proportionnel d'ici 2025**

+ 12 % de ses **flux de trésorerie disponibles par action d'ici 2025**

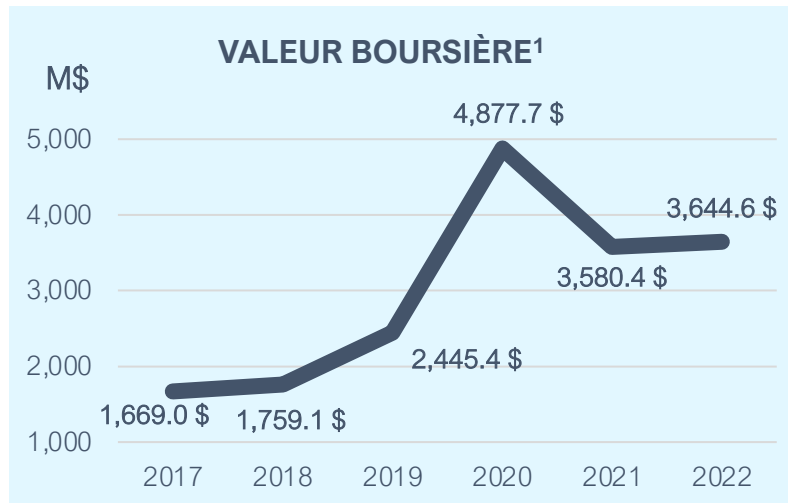
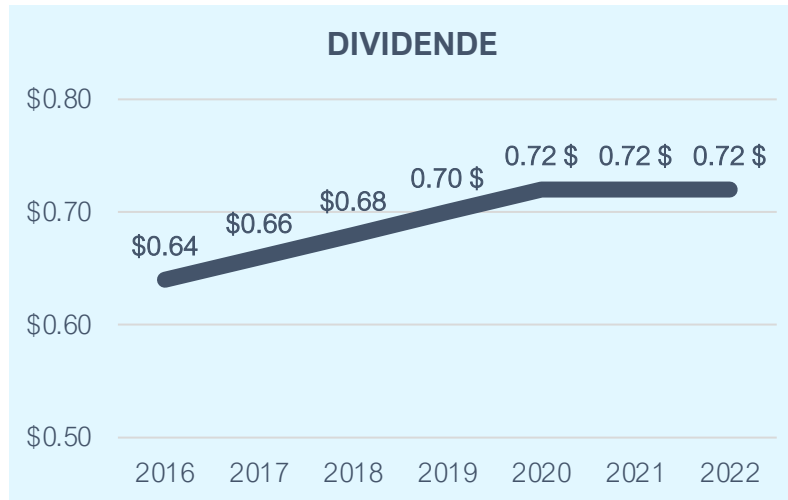
INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T3 2022
4. Stratégie de la Société
5. **Annexes**



INDICATEURS CLÉS



Cours de l'action (TSX : INE)	17,39 \$
Total des actions en circulation	204,1 M
Dividende annuel pour 2021	0,72 \$
Débiteures convertibles (INE.DB.B) ²	148,0 M
Débiteures convertibles (INE.DB.C) ²	142,1 M
Actions privilégiées (INE.PR.A, INE.PR.C)	5,4 M
Valeur boursière (incluant les actions privilégiées)	3,6 G
Valeur d'entreprise	9,9 G

Toutes les données sont en date du 30 septembre 2022, sauf indication contraire.

1. La valeur boursière comprend les actions privilégiées.

2. Montant total du capital.

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – HYDRO

Actifs d'Innervex énergie renouvelable inc	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Magpie	QC	40,6	100 %	2032
St-Paulin	QC	8,0	100 %	2034
Windsor	QC	5,5	100 %	2036
Chaudière	QC	24,0	100 %	2039
Portneuf-1	QC	8,0	100 %	2021 ⁵
Portneuf-2	QC	9,9	100 %	2021 ⁵
Portneuf-3	QC	8,0	100 %	2021 ⁵
Montmagny	QC	2,1	100 %	2046
Glen Miller	ON	8,0	100 %	2025
Batawa	ON	5,0	100 %	2029
Rutherford Creek	C.-B.	49,9	100 %	2024
Ashlu Creek	C.-B.	49,9	100 %	2039
Fitzsimmons Creek	C.-B.	7,5	100 %	2050
Northwest Stave River	C.-B.	17,5	100 %	2053
Miller Creek	C.-B.	33,0	100 %	2023
Brown Lake ²	C.-B.	7,2	100 %	2022
Tretheway Creek	C.-B.	21,2	100 %	2055
Big Silver Creek	C.-B.	40,6	100 %	2056
Upper Lillooet	C.-B.	81,4	100 %	2057
Boulder Creek	C.-B.	25,3	100 %	2057
Horseshoe Bend	ID	9,5	100 %	2030
Mampil	CL	55,0	100 %	- ³
Peuchén	CL	85,0	100 %	- ³
Licán	CL	18,0	100 %	-

Filiales non entièrement détenues	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Cayoosé (Walden North) ²	C.-B.	16,0	51 %	2024
Sainte-Marguerite (SM-1)	QC	8,5	50 %	2043
Sainte-Marguerite (SM-1A)	QC	22,0	50 %	2027
Douglas Creek	C.-B.	27,0	50 %	2049
Fire Creek	C.-B.	23,0	50 %	2049
Lamont Creek	C.-B.	27,0	50 %	2049
Stokke Creek	C.-B.	22,0	50 %	2049
Tipella Creek	C.-B.	18,0	50 %	2049
Upper State River Creek	C.-B.	33,0	50 %	2049
Kwoiek Creek	C.-B.	49,9	50 %	2054
Guayacán	CL	12,0	69,47 %	2025
Palmer Falls	NY	48,0	50 %	2027 ⁴
Curtis Mills	NY	12,0	50 %	2027 ⁴

Coentreprises	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
East Toba	C.-B.	147,7	40 %	2045
Montrose Creek	C.-B.	88,0	40 %	2045
Jimmie Creek	C.-B.	62,0	51 %	2056
Umbata Falls	ON	23,0	49 %	2028

1. Les échéances du CAÉ sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

2. Révision du CAÉ par la PUC en cours.

3. Duqueco compte actuellement 5 CAÉ qui viennent à échéance en 2021, 2023, 2024 et 2025.

4. Expire à la première des deux dates suivantes : le 31 décembre 2027 ou à la livraison de 10 000 GWh cumulatifs.

5. Les CAÉ des centrales Portneuf ont atteint la fin de leur durée initiale de 25 ans en mai 2021. Innervex a envoyé à Hydro-Québec son avis de renouvellement automatique pour une période additionnelle de 25 ans. Des discussions sur les conditions de renouvellement sont en cours, conformément au processus de renouvellement du CAÉ d'origine.

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – ÉOLIEN

Actifs d'Innergex énergie renouvelable inc	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Carleton	QC	109,5	100 %	2028
Baie-des-Sables	QC	109,5	100 %	2026
Anse-à-Valleau	QC	100,5	100 %	2027
Montagne Sèche	QC	58,5	100 %	2031
Gros Morne	QC	211,4	100 %	2032
Foard City	TX	350,0	100 %	2031
Griffin Trail	TX	225,6	100 %	-
Aurora	CL	129,0	100 %	- ²
Cuel	CL	33,0	100 %	- ²
Sarco	CL	170,0	100 %	- ²
Porcien	FR	10,0	100 %	2024
Longueval	FR	10,0	100 %	2024
Antoigné	FR	8,0	100 %	2025
Valottes	FR	12,0	100 %	2025
Bois D'Anchat (Binas)	FR	10,0	100 %	2029
Beaumont (Park P)	FR	25,0	100 %	2029
Bois des Cholletz	FR	11,8	100 %	2030
Montjean	FR	12,0	100 %	2031
Theil Rabier	FR	12,0	100 %	2031
Yonne	FR	44,0	100 %	2032
Yonne II	FR	6,9	100 %	2041
Vaite	FR	38,9	100 %	2032
Rougemont-1	FR	36,1	100 %	2032
Rougemont-2	FR	44,5	100 %	2032
Plan de Fleury	FR	22,0	100 %	2032
Les Renardières	FR	21,0	100 %	2032

Filiales non entièrement détenues	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Mesgi'g Ugiu's'n (MU)	QC	150,0	50 %	2036
Cold Springs	ID	23,0	62,25 %	2032
Desert Meadow	ID	23,0	62,25 %	2032
Hammett Hill	ID	23,0	62,25 %	2032
Mainline	ID	23,0	62,25 %	2032
Ryegrass	ID	23,0	62,25 %	2032
Two Ponds	ID	23,0	62,25 %	2032

Coentreprises	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Viger-Denonville	QC	24,6	50 %	2033
Dokie	C.-B.	144,0	25,5 %	2036

1. Les échéances du CAÉ sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.
2. Les produits tirés des installations d'Aela sont ancrés dans deux formes de contrats d'achat d'électricité conclus avec 25 sociétés de distribution chiliennes et venant à échéance à la fin de 2036 et de 2041.

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – SOLAIRE

Actifs d'Innergex énergie renouvelable inc	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Parc solaire Amazon Ohio - Hillcrest	OH	200,0	100 %	2036
Phoebe	TX	250,0	100 %	2031
Salvador	CL	68,0	100 %	2030
Spartan	MI	10,5	100 %	2042
Stardale	ON	27,0	100 %	2032
San Andrés	CL	50,6	100 %	-

Filiales non entièrement détenues	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Kokomo	IN	6,0	90 %	2036
Pampa Elvira	CL	34,0	55,3 %	2023

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – STOCKAGE

Actifs d'Innergex énergie renouvelable inc	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ ¹
Tonnerre	FR	9 MW/9 MWh	100 %	-

INFORMATION PROSPECTIVE

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, le présent document contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières (« information prospective »), notamment des énoncés relatifs aux cibles de croissance de la Société, à la production d'énergie, à ses projets potentiels, à la réussite du développement, de la construction et du financement (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 document.

Information financière future : 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 prévue, les produits estimés prévus, les produits proportionnels 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 par action prévus 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 d'appels d'offres, 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 ainsi que 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.

Hypothèses : L'information prospective est fondée sur certaines hypothèses principales formulées par la Société, à propos notamment, sans s'y limiter, des régimes hydrologiques, éoliens et solaires, de la performance de ses installations en exploitation, des acquisitions et des projets mis en service, du rendement des projets, de la disponibilité de ressources en capital et de l'exécution par les tiers de leurs obligations contractuelles en temps opportun, de la conjoncture favorable du marché pour l'émission d'actions afin de soutenir le financement de la croissance, de la conjoncture économique favorable, des conditions favorables du marché des capitaux, de la réussite de la Société à développer et à construire de nouvelles installations, du renouvellement réussi des CAÉ, des ressources humaines suffisantes pour fournir les services et exécuter le plan d'investissement, de l'absence d'événements importants survenant hors du cours normal des activités, comme une catastrophe naturelle, une pandémie ou un autre désastre, de l'entretien continu de l'infrastructure des technologies de l'information et de l'absence de violations importantes liées à la cybersécurité. Veuillez vous reporter à la section 1 « Faits saillants » du rapport de gestion pour les périodes de trois mois et de neuf mois closes le 30 septembre 2022 et à la section 5 « Perspectives » du rapport de gestion annuel pour obtenir de plus amples renseignements sur les hypothèses utilisées à l'égard des cibles de croissance pour 2022 et des perspectives du plan stratégique 2020-2025.

Risques et incertitudes : L'information prospective comporte des risques et 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. Ces risques et incertitudes sont expliqués sous la rubrique « Risques et incertitudes » du rapport annuel et comprennent, sans s'y limiter : le défaut d'exécution des principales contreparties; l'approvisionnement en équipement; les retards et dépassements de coûts dans la conception et construction de projets; les risques liés à la santé, à la sécurité et à l'environnement; la défaillance d'équipement ou les activités d'exploitation et d'entretien imprévus; la variabilité du rendement des installations et les pénalités connexes; l'augmentation des redevances d'utilisation d'énergie hydraulique ou des modifications de la réglementation régissant l'utilisation de l'eau; la disponibilité et la fiabilité des systèmes de transmission; l'évaluation des ressources hydroélectriques, éoliennes et solaires et de la production d'électricité connexe; les changements climatiques à l'échelle mondiale; les variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires; la préparation aux catastrophes naturelles et aux cas de force majeure; les pandémies, épidémies ou autres urgences de santé publique; la cybersécurité; la dépendance envers des infrastructures de transport d'électricité et d'interconnexion partagées; l'incapacité de la Société de mettre en œuvre sa stratégie visant à créer de la valeur pour ses actionnaires; l'incapacité de lever des capitaux supplémentaires et l'état du marché des capitaux; l'incapacité d'obtenir de nouveaux CAÉ ou de renouveler les CAÉ existants; la dépendance envers diverses formes de CAÉ; la volatilité de l'offre et de la demande sur le marché de l'énergie; les fluctuations affectant les prix éventuels de l'électricité; les incertitudes au sujet du développement de nouvelles installations; l'obtention de permis; l'incapacité d'obtenir les avantages prévus des acquisitions réalisées et futures; l'intégration des acquisitions réalisées et futures; les changements du soutien gouvernemental pour accroître la production d'électricité à partir de sources renouvelables par des producteurs d'électricité indépendants; les risques réglementaires et politiques; les risques liés aux crédits d'impôt sur la production et à l'investissement américains, aux modifications des taux d'imposition des sociétés américaines et à la disponibilité des financements de partage fiscal; l'exposition à différentes formes d'imposition dans divers territoires; l'acceptabilité sociale des projets d'énergie renouvelable; les relations avec les parties prenantes; l'incapacité à obtenir les terrains appropriés; les risques liés à la croissance et au développement des marchés étrangers; les risques de liquidité associés aux instruments financiers dérivés; les fluctuations des taux d'intérêt et le risque lié au refinancement; l'effet de levier financier et les clauses restrictives afférentes aux dettes actuelles et futures; les changements dans la conjoncture économique générale; les fluctuations des taux de change; la possibilité que la Société ne puisse pas déclarer ou payer un dividende; le caractère insuffisant de la couverture d'assurances; la capacité d'attirer de nouveaux talents ou de retenir les membres de la haute direction et les employés clés; les litiges; la notation de crédit peut ne pas refléter le rendement réel de la Société ou peut être abaissée; les fluctuations des produits provenant de certaines installations en raison du cours du marché (ou du prix au comptant) de l'électricité; les conditions économiques, politiques et sociales du pays hôte; les réclamations défavorables sur les titres de propriété; la dépendance à l'égard de la propriété intellectuelle et des ententes de confidentialité pour protéger les droits et l'information confidentielle de la Société; et les risques d'atteinte à la réputation découlant de l'inconduite de représentants de la Société.

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses 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 est présentée à la date du présent document et 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.

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le présent document a été préparé en conformité avec les IFRS. Toutefois, certaines mesures mentionnées dans le présent document ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures 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 d'Innergex, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et sa capacité à financer sa croissance. Ces indicateurs facilitent également la comparaison des résultats sur différentes périodes. Les produits proportionnels, le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté proportionnel, 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.

Produits proportionnels, BAIIA ajusté, et marge et mesures proportionnelles correspondantes

Les références aux « produits proportionnels » dans le présent document visent les produits, plus la quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, les autres produits liés aux CIP et la quote-part d'Innergex des autres produits liés aux CIP des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation.

Les références au « BAIIA ajusté » dans le présent document visent le résultat net auquel est ajouté (duquel est déduit) la charge (le recouvrement) d'impôt, les charges financières, les amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles, les charges de dépréciation, le montant net des autres produits, la quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées et la variation de la juste valeur des instruments financiers. Les références au « BAIIA ajusté proportionnel » dans le présent document visent le BAIIA ajusté, plus la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation d'Innergex, les autres produits liés aux CIP, la quote-part d'Innergex des autres produits liés aux CIP des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation.

Les références à la « marge du BAIIA ajusté » dans le présent document visent le BAIIA ajusté divisé par les produits. Les références à la « marge du BAIIA ajusté proportionnel » dans le présent document visent le BAIIA ajusté proportionnel divisé par les produits proportionnels.

Innergex estime que la présentation de ces mesures permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les investisseurs utilisent le BAIIA ajusté pour évaluer la performance d'exploitation et les activités génératrices de trésorerie, et pour établir des prévisions et des évaluations financières. Les investisseurs utilisent les produits proportionnels et le BAIIA ajusté proportionnel pour évaluer l'apport des coentreprises et des entreprises associées à la performance d'exploitation et aux activités génératrices de trésorerie de la Société, ainsi que leur apport aux fins des prévisions et des évaluations financières. De plus, les produits proportionnels et le BAIIA ajusté proportionnel aident les investisseurs à apprécier l'importance relative des CIP générés par les activités et à évaluer leur apport à la performance d'exploitation de la Société, car les CIP constituent une partie importante des caractéristiques économiques de certains projets éoliens aux États-Unis. Les investisseurs utilisent la marge du BAIIA ajusté et la marge du BAIIA ajusté proportionnel pour comprendre l'importance relative de certains territoires, qui sont exposés à divers milieux concurrentiels et conditions de tarification de l'énergie, dans la performance d'exploitation de la Société et de ses secteurs isolables. Les lecteurs sont avisés que les produits proportionnels ne doivent pas être considérés comme un substitut aux produits, déterminés conformément aux IFRS. Les lecteurs sont également avisés que le BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté, et la marge du BAIIA ajusté proportionnel ne doivent pas être interprétés comme un substitut au résultat net établi conformément aux IFRS. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Performance financière et résultats d'exploitation ».

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement des mesures non conformes aux IFRS avec les mesures conformes aux IFRS qui s'y rapprochent le plus :

	Période de trois mois close le 30 septembre 2022				Période de trois mois close le 30 septembre 2021			
	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel
Produits	258 389	27 884	10 339	296 612	184 564	26 698	10 698	221 960
Bénéfice net (perte nette)	20 980	—	—	20 980	(23 464)	—	—	(23 464)
Charge d'impôt sur le résultat	8 821	—	—	8 821	21 741	—	—	21 741
Charges financières	90 418	4 495	—	94 913	66 519	4 536	—	71 055
Amortissements	82 953	4 227	—	87 180	59 838	4 245	—	64 083
Dépréciation d'actifs non courants	—	—	—	—	30 660	—	—	30 660
BAIIA	203 172	8 722	—	211 894	155 294	8 781	—	164 075
Autres charges (produits), montant net, avant les CIP	3 768	(46)	—	3 722	(23 129)	(136)	—	(23 265)
Crédits d'impôt sur la production (« CIP »)	(10 339)	—	10 339	—	(10 698)	—	10 698	—
Quote-part du bénéfice des coentreprises et des entreprises associées	(15 654)	15 654	—	—	(14 311)	14 311	—	—
Variation de la juste valeur des instruments financiers	211	(414)	—	(203)	15 366	(238)	—	15 128
BAIIA ajusté	181 158	23 916	10 339	215 413	122 522	22 718	10 698	155 938

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement des mesures non conformes aux IFRS avec les mesures conformes aux IFRS qui s'y rapprochent le plus :

	Période de neuf mois close le 30 septembre 2022				Période de neuf mois close le 30 septembre 2021			
	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel
Produits	666 858	49 171	48 153	764 182	544 820	99 662	37 614	682 096
Perte nette	(38 540)	—	—	(38 540)	(191 137)	—	—	(191 137)
Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat	6 405	—	—	6 405	(63 398)	(31)	—	(63 429)
Charges financières	233 978	13 395	—	247 373	184 838	18 841	—	203 679
Amortissements	242 297	12 646	—	254 943	177 892	18 810	—	196 702
Dépréciation d'actifs non courants	—	—	—	—	36 974	112 609	—	149 583
BAIIA	444 140	26 041	—	470 181	145 169	150 229	—	295 398
Autres charges (produits), montant net, avant les CIP	2 470	(235)	—	2 235	(23 476)	1 734	—	(21 742)
Crédits d'impôt sur la production (« CIP »)	(48 153)	—	48 153	—	(31 580)	(6 034)	37 614	—
Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées	(14 668)	14 668	—	—	190 680	(190 680)	—	—
Variation de la juste valeur des instruments financiers	80 767	(1 779)	—	78 988	107 533	129 602	—	237 135
BAIIA ajusté	464 556	38 695	48 153	551 404	388 326	84 851	37 614	510 791

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

(Perte nette ajustée) bénéfice net ajusté

Les références à la « (perte nette ajustée) au bénéfice net ajusté » visent le bénéfice net (la perte nette) de la Société, auquel les éléments suivants sont ajoutés (duquel ils sont soustraits) : partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers dérivés, partie réalisée de la couverture de base de Phoebe, perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt, profit réalisé sur les contrats de change à terme, pertes de valeur, éléments qui sortent du cadre normal des activités génératrices de trésorerie de la Société comme les événements de février 2021 au Texas, charge d'impôt nette liée (recouvrement d'impôt net lié) à ces éléments, et quote-part de la perte (du bénéfice) des coentreprises et des entreprises associées liée aux éléments ci-dessus, déduction faite de l'impôt sur le résultat qui s'y rapporte.

La (perte nette ajustée) le bénéfice net ajusté est une mesure qui a pour but d'éliminer l'incidence sur le bénéfice de certains instruments financiers dérivés et d'autres éléments qui sortent du cadre normal des activités génératrices de trésorerie de la Société, qui ne sont pas représentatifs de la performance d'exploitation de la Société. Innergex fait appel aux instruments financiers dérivés pour couvrir son exposition à différents risques. La comptabilisation des dérivés exige que tous les dérivés soient évalués à la valeur de marché. Lorsque la comptabilité de couverture n'est pas appliquée, les variations de la juste valeur des dérivés sont comptabilisées directement dans le bénéfice net (la perte nette). Ces variations latentes n'ont pas d'incidence immédiate sur la trésorerie, peuvent se résorber ou non au moment où les règlements se produisent et ne reflètent pas le modèle d'affaires de la Société à l'égard des dérivés, lesquels sont détenus pour leurs flux de trésorerie à long terme, pour toute la durée de vie d'un projet. En outre, la Société a recours à des contrats de change à terme pour couvrir sa participation nette dans ses filiales en France. La direction estime donc que les profits réalisés (les pertes réalisées) sur ces contrats ne sont pas représentatifs des activités d'Innergex.

Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les investisseurs utilisent la perte nette ajustée pour évaluer et comparer la rentabilité d'Innergex avant l'incidence de la partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers dérivés et d'autres éléments qui sortent du cadre normal des activités génératrices de trésorerie de la Société. Les lecteurs sont avisés que la (perte nette ajustée) le bénéfice net ajusté ne doit pas être considéré(e) comme un substitut au résultat net, déterminé conformément aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Résultats d'exploitation » pour obtenir le rapprochement de la (perte nette ajustée) du bénéfice net ajusté.

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement de la (perte nette ajustée) du bénéfice net ajusté avec la mesure conforme aux IFRS qui s'y rapproche le plus :

	Périodes de trois mois closes les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Bénéfice net (perte nette)	20 980	(23 464)	(38 540)	(191 137)
Ajouter (déduire) :				
Événements de février 2021 au Texas				
Produits	—		—	(54 967)
Couverture du prix de l'électricité	—		—	70 756
Quote-part de la perte de Flat Top et de Shannon	—		—	64 197
Quote-part de la dépréciation de Flat Top et de Shannon	—		—	112 609
Quote-part de la partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers des coentreprises et des entreprises associées, déduction faite de l'impôt qui s'y rapporte	(300)	(178)	(1 305)	20 603
Partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers	48 026	15 572	116 523	34 253
Dépréciation d'actifs non courants	—	30 660	—	36 974
(Profit réalisé) perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt	(71 676)	—	(71 676)	2 885
Profit réalisé sur la couverture de base de Phoebe	—	(1 345)	—	(1 591)
Profit réalisé sur les contrats de change à terme	(2 040)	(1 133)	(3 214)	(1 881)
Charge (recouvrement) d'impôt lié aux éléments ci-dessus	4 003	(8 207)	(7 364)	(89 678)
(Perte nette ajustée) bénéfice net ajusté	(1 007)	11 905	(5 576)	3 023

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement des ajustements de la (perte nette ajustée) du bénéfice net ajusté avec chaque poste du compte consolidé de résultat :

	Périodes de trois mois closes les 30 septembre						Périodes de neuf mois closes les 30 septembre					
	2022			2021			2022			2021		
	IFRS	Ajust.	Non conforme aux IFRS	IFRS	Ajust.	Non conforme aux IFRS	IFRS	Ajust.	Non conforme aux IFRS	IFRS	Ajust.	Non conforme aux IFRS
Produits	258 389	—	258 389	184 564	—	184 564	666 858	—	666 858	544 820	(54 967)	489 853
Charges d'exploitation	54 593	—	54 593	45 395	—	45 395	145 177	—	145 177	106 551	—	106 551
Frais généraux et administratifs	14 824	—	14 824	11 512	—	11 512	39 503	—	39 503	32 285	—	32 285
Charges liées aux projets potentiels	7 814	—	7 814	5 135	—	5 135	17 622	—	17 622	17 658	—	17 658
BAIIA ajusté	181 158	—	181 158	122 522	—	122 522	464 556	—	464 556	388 326	(54 967)	333 359
Charges financières	90 418	—	90 418	66 519	—	66 519	233 978	—	233 978	184 838	—	184 838
Autres produits, montant net	(6 571)	2 040	(4 531)	(33 827)	1 133	(32 694)	(45 683)	3 214	(42 469)	(55 056)	1 881	(53 175)
Amortissements	82 953	—	82 953	59 838	—	59 838	242 297	—	242 297	177 892	—	177 892
Dépréciation d'actifs non courants	—	—	—	30 660	(30 660)	—	—	—	—	36 974	(36 974)	—
Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées	(15 654)	410	(15 244)	(14 311)	241	(14 070)	(14 668)	1 777	(12 891)	190 680	(202 831)	(12 151)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	211	23 650	23 861	15 366	(14 227)	1 139	80 767	(44 847)	35 920	107 533	(106 303)	1 230
(Recouvrement) charge d'impôt sur le résultat	8 821	(4 113)	4 708	21 741	8 144	29 885	6 405	6 892	13 297	(63 398)	95 100	31 702
Bénéfice net (perte nette)	20 980	(21 987)	(1 007)	(23 464)	35 369	11 905	(38 540)	32 964	(5 576)	(191 137)	194 160	3 023

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution

Les références aux « flux de trésorerie disponibles » visent les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant la variation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses en immobilisations liées à l'entretien déduction faite des produits de cession, le remboursement prévu du capital de la dette, la portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle, et les dividendes déclarés sur les actions privilégiées, plus ou moins d'autres éléments qui ne sont pas représentatifs de la capacité de la Société de générer des liquidités à long terme telles que les profits et les pertes sur la couverture de base de Phoebe, compte tenu de leur occurrence limitée, les profits et les pertes réalisés sur les contreparties conditionnelles relatives à des acquisitions d'entreprises antérieures, les coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées, les pertes ou profits réalisés sur le refinancement de certains emprunts ou sur les instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur certains emprunts ou le taux de change sur les achats d'équipement, et les paiements d'impôt liés aux stratégies fiscales visant à améliorer la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex.

Le ratio de distribution est une mesure de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels ainsi que de sa capacité à financer sa croissance à partir de ses activités génératrices de trésorerie, dans le cours normal des activités. Il tient compte de la décision de la Société d'investir tous les ans dans le développement de ses projets potentiels; ces investissements doivent être passés en charges à mesure qu'ils sont engagés. La Société considère que ces investissements sont essentiels à sa croissance et à sa réussite à long terme, car elle estime que le développement de projets d'énergie renouvelable présente les meilleurs taux de rendement internes potentiels et représente l'utilisation la plus efficace de l'expertise et des compétences à valeur ajoutée de la direction.

Innergex estime que cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la capacité de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et sa capacité à financer sa croissance. Les flux de trésorerie disponibles sont utilisés par les investisseurs dans cette optique. Les lecteurs sont avisés que les flux de trésorerie disponibles ne doivent pas être considérés comme un substitut aux flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, déterminés conformément aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution » pour obtenir un rapprochement des flux de trésorerie disponibles.

Les références aux « flux de trésorerie disponibles ajustés » visent les flux de trésorerie disponibles, exclusion faite des charges liées aux projets potentiels. Les investisseurs utilisent les flux de trésorerie disponibles ajustés pour évaluer les capacités de génération de liquidités de la Société et sa capacité à maintenir les niveaux de dividende actuels, compte non tenu de l'incidence de la décision de la Société d'investir tous les ans dans sa croissance en développant ses projets potentiels.

Les références au « ratio de distribution » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les flux de trésorerie disponibles. Innergex est d'avis qu'il s'agit d'une mesure de sa capacité à maintenir les dividendes actuels et de sa capacité à financer sa croissance. Le ratio de distribution est utilisé par les investisseurs dans cette optique.

Les références au « ratio de distribution ajusté » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les flux de trésorerie disponibles ajustés. Les investisseurs utilisent le ratio de distribution ajusté pour évaluer la capacité de la Société à maintenir les niveaux de dividende actuels, compte non tenu de l'incidence de la décision de la Société d'investir tous les ans dans sa croissance en développant ses projets potentiels.

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Calcul des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution

	Périodes de douze mois closes les 30 septembre			
	2022	2021	Événements de février 2021 au Texas (9 jours) ⁴	2021 Normalisé ⁴
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation ⁵	412 447	267 354	17 093	284 447
<i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i>				
Variation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation	24 525	(2 754)	—	(2 754)
Dépenses en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite des produits de cession	(9 936)	(5 455)	—	(5 455)
Remboursements prévus de capital sur la dette	(167 578)	(155 072)	—	(155 072)
Flux de trésorerie disponibles attribués aux participations ne donnant pas le contrôle ¹	(39 811)	(13 787)	—	(13 787)
Dividendes déclarés sur actions privilégiées	(5 632)	(5 710)	—	(5 710)
Refinancement du portefeuille au Chili - incidence de la couverture ²	765	—	—	—
<i>Ajouter (déduire) les éléments spécifiques suivants³:</i>				
Perte réalisée sur les contreparties conditionnelles	—	3 568	—	3 568
(Profit réalisé) perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt	(72 053)	2 885	—	2 885
Coûts de transaction liés aux acquisitions réalisées	17 224	1 640	—	1 640
Profit réalisé sur la couverture de base de Phoebe	(955)	(1 458)	(1 304)	(2 762)
Flux de trésorerie disponibles⁴	158 996	91 211	15 789	107 000
Dividendes déclarés sur actions ordinaires	144 862	129 005	—	129 005
Ratio de distribution ⁴	91 %	141 %	(20) %	121 %
<i>Ajuster pour tenir compte des éléments suivants :</i>				
Charges liées aux projets potentiels	27 331	—	—	21 266
Flux de trésorerie disponibles ajustés	186 327	—	—	128 266
Ratio de distribution ajusté	78 %	—	—	96 %

- La portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle est déduite, qu'une distribution réelle soit faite ou non aux participations ne donnant pas le contrôle, afin de tenir compte du fait que ces distributions peuvent ne pas avoir lieu dans la période au cours de laquelle elles sont générées.
- Pour la période de douze mois close le 30 septembre 2022, les flux de trésorerie disponibles excluent le profit réalisé sur le règlement des couvertures de taux d'intérêt conclues pour gérer l'exposition de la Société au risque d'augmentation des taux d'intérêt pendant les négociations portant sur le refinancement de la dette sans recours reprise dans le cadre de l'acquisition d'Aela et des projets chiliens existants d'Innergex. Le profit est plutôt amorti dans les flux de trésorerie disponibles au moyen de la méthode du taux d'intérêt effectif sur la période couverte par les instruments de couverture résiliés.
- Ces éléments sont exclus des calculs des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution, car ils sont jugés non représentatifs de la capacité de la Société à générer des liquidités à long terme, et comprennent des éléments tels que les profits et les pertes sur la couverture de base de Phoebe, compte tenu de leur occurrence limitée (échéance atteinte le 31 décembre 2021), les profits et les pertes réalisés sur les contreparties conditionnelles relatives à des acquisitions d'entreprises antérieures, les coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées, les pertes ou profits réalisés sur le refinancement de certains emprunts ou sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur certains emprunts ou le taux de change sur les achats d'équipement, et les paiements d'impôt liés aux stratégies fiscales visant à améliorer la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex.
- Pour la période de douze mois close le 30 septembre 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 de gestion pour les périodes de trois mois et de neuf mois closes le 30 septembre 2022 pour plus d'information.
- Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation pour la période de douze mois close le 30 septembre 2022 incluent le paiement unique de BC Hydro au titre de la réduction reçu au cours du premier trimestre 2022.

INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

POUR COMMUNIQUER AVEC NOUS

Tél : 450 928-2550
1225, rue Saint-Charles Ouest, 10^e étage
Longueuil, Québec
J4K 0B9

relationsinvestisseurs@innergex.com

