

Lettre aux porteurs de parts

La société a affiché de bons résultats pour le trimestre. Nous continuons à faire progresser nos principales priorités opérationnelles et à conclure des transactions grâce à notre solide portefeuille de possibilités de croissance.

Les tendances qui influent sur la transition énergétique s'accroissent, soutenues par l'ambition d'atteindre la cible de zéro émission nette, l'énergie à faible coût et la sécurité énergétique. Ce contexte favorise les investisseurs qui, comme nous, peuvent tirer profit de leur portée mondiale et disposent d'importantes ressources financières et de capacités de développement considérables permettant l'expansion des énergies propres à grande échelle. Nous nous concentrons toujours sur l'expansion de notre plateforme d'énergie renouvelable de premier plan, la diversification des solutions de décarbonation que nous offrons à nos clients et l'établissement d'entreprises mondiales essentielles à la transition vers la carboneutralité.

Voici les faits saillants du trimestre :

- Nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 294 millions \$, ou 0,46 \$ par part, soit une augmentation de 10 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent.
- Nous avons investi, ou nous sommes engagés à investir, des capitaux de 3 milliards \$ (montant net d'environ 650 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans plusieurs transactions et régions.
- Nous avons poursuivi l'avancement des principales priorités d'affaires en obtenant des contrats visant à fournir 3 000 000 de mégawattheures supplémentaires d'énergie propre par année, y compris 600 000 mégawattheures à des acheteurs institutionnels, dont un contrat visant à fournir de l'énergie propre à l'une des plus importantes usines de production de BASF au monde.
- Nous maintenons une cadence accélérée de nos activités de développement, de nouveaux projets d'une puissance d'environ 1 000 mégawatts ayant été mis en service. Ces projets devraient générer un apport annuel aux fonds provenant des activités de près de 11 millions \$ pour Énergie Brookfield. Nous poursuivons la réalisation des projets en construction et des projets en développement à un stade avancé de notre portefeuille d'une puissance de 17 000 mégawatts et avons fait évoluer notre portefeuille de projets en développement pour le porter à une puissance de 75 000 mégawatts. Nous avons également atteint 8 millions de tonnes métriques de captage et de stockage de carbone.

- Nous avons fait avancer des activités de recyclage d'actifs d'approximativement 560 millions \$ (montant net de 90 millions \$ pour Énergie Brookfield), tout en maintenant une capacité financière robuste. Nos liquidités disponibles se sont établies à 4 milliards \$, aucune dette importante ne vient à échéance à court terme et notre exposition aux taux variables est limitée.

Initiatives de croissance

Depuis le début de l'exercice, nous avons déployé, ou convenu de déployer, des capitaux de 4,5 milliards \$ (montant net de 1 milliard \$ pour Énergie Brookfield) dans divers placements, notamment dans des actifs de stockage par batteries, de captage de carbone, et de production décentralisée et commerciale d'énergie éolienne et d'énergie solaire. À ce jour, nos placements dans de nouvelles possibilités de transition représentent une petite tranche des capitaux que nous déployons, mais ils marquent notre entrée dans des secteurs qui, à notre avis, ont le potentiel de croître considérablement au fil du temps. Il s'agit de nouveaux leviers de croissance pour notre société qui s'ajoutent à notre croissance continue dans le secteur des énergies renouvelables.

Notre approche en matière d'investissement dans les nouvelles possibilités de transition est comparable à notre vision des placements dans les énergies renouvelables. Nous recherchons des possibilités rentables, sans subvention gouvernementale, dont la technologie est éprouvée et soutenue par de fortes tendances à grande échelle. Nous favorisons les situations où nos principaux avantages, notamment notre accès aux capitaux, notre connaissance des marchés de l'électricité, nos capacités d'exploitation et de développement, nos relations étroites avec nos clients et notre portée mondiale, nous distinguent à titre d'exploitants et d'investisseurs. Tandis que les produits et services visant la décarbonation prendront de l'importance, nous prévoyons que nos placements dans des actifs de transition prendront également une plus grande place au sein de notre portefeuille. Les placements dans des actifs de production d'énergie propre demeurent toutefois la possibilité d'investissement la plus importante pour la décarbonation et devraient, par conséquent, représenter la majorité de nos capitaux touchés dans un avenir prévisible.

Nos activités mondiales de production décentralisée sont toujours un important secteur de croissance, tandis que les tendances vers la décentralisation de la production de l'électricité et les interactions plus directes avec les clients s'accroissent. Au cours des douze derniers mois, nous avons triplé la puissance de notre secteur de production décentralisée aux États-Unis pour la porter à 6 500 mégawatts au moyen de diverses initiatives internes. Ces initiatives comprennent la conclusion de partenariats de distribution, d'ententes de développement conjointes et de partenariats stratégiques, dont notre entente de coopération avec Trane Technologies, qui nous permet de tirer parti de nos capacités respectives afin d'élaborer des solutions de décarbonation pour les clients.

Nous avons récemment convenu d'acquérir une société intégrée de premier plan qui se spécialise dans la promotion de la production décentralisée aux États-Unis et qui affiche de bons résultats en matière de développement et d'exploitation de projets, pour une contrepartie de 700 millions \$ (montant net de 140 millions \$ pour Énergie Brookfield), ce qui représente notre prix d'acquisition en capitaux propres et une affectation de capitaux propres additionnels afin de financer la croissance future. L'entreprise a une expertise en interne à toutes les étapes du cycle de vie du projet en développement. Elle détient des actifs en exploitation et en cours de construction visés par contrat qui sont situés pour la plupart dans le nord-est des États-Unis d'une puissance de 500 mégawatts. Elle compte aussi un portefeuille de projets en développement identifiés d'une puissance de 1 800 mégawatts, dont une tranche de près de 200 mégawatts est sans risque et visée par des contrats conclus à long terme avec des contreparties solvables.

Grâce à cet investissement, nous avons solidifié notre position à titre de chef de file mondial dans le secteur de la production décentralisée, avec des actifs en exploitation et en développement d'une puissance de 10 300 mégawatts. Nos capacités et notre portée à l'échelle de nos principales régions nous positionnent favorablement pour continuer à croître et à offrir des solutions de décarbonation innovatrices à nos clients, dans de nombreux marchés. Ces solutions permettront à nos partenaires d'atteindre leurs objectifs en matière de développement durable, tout en réduisant les coûts d'exploitation au moyen d'une énergie renouvelable sur place et d'autres services de décarbonation.

Nous avons également fait croître notre plateforme de captage et de stockage de carbone grâce à la création d'une coentreprise, que nous avons récemment annoncée, afin d'établir nos nouvelles activités de gestion de carbone. Aux termes d'une entente conclue avec California Resource Corporation (« CRC »), société indépendante de pétrole et de gaz naturel axée sur la transition énergétique, nous financerons conjointement le développement et la construction de projets de captage et de stockage de carbone en Californie en y affectant une cible initiale de capitaux allant jusqu'à 500 millions \$ (montant net de 100 millions \$ pour Énergie Brookfield). Nous nous attendons à ce que la coentreprise, dans la mesure où nous conservons la possibilité de financer des projets qui correspondent à nos objectifs, sera favorisée par le fait d'être la première à investir, puisque CRC détient une participation dans des réservoirs de stockage de carbone potentiels, des actifs essentiels au captage et au stockage de carbone en Californie, l'une des régions les plus convoitées au monde en raison de son système de crédits élaboré en vertu de la norme sur les carburants à faible teneur en carbone. La coentreprise vise à atteindre une injection de 5 millions de tonnes métriques dans les réservoirs par année et à développer une capacité totale de stockage de 200 millions de tonnes métriques de dioxyde de carbone, ce qui pourrait se traduire par un investissement additionnel de 1 milliard \$ (montant net de 200 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Au cours du trimestre, nous avons investi dans une entreprise à capital fermé de premier plan qui détient et exploite, partout dans les Amériques, des actifs de production d'électricité à grande échelle visés par des contrats à long terme, libellés en dollars américains, dont la puissance installée s'élève à 1 200 mégawatts. Ce placement servira à financer tant la croissance de l'entreprise que les initiatives de décarbonation, y compris la mise en œuvre d'un plan de transition énergétique respectant l'Accord de Paris qui prévoit un portefeuille de projets de développement d'énergie renouvelable d'une puissance d'environ 1 300 mégawatts. Nous nous sommes engagés à investir jusqu'à 500 millions \$ (montant net de 100 millions \$ pour Énergie Brookfield) au moyen d'actions privilégiées et d'une participation de 20 % dans des actions ordinaires.

Au Brésil, nous avons conclu une entente visant l'acquisition d'un nouveau projet d'énergie solaire, de grande qualité, à un stade avancé d'une puissance d'environ 600 mégawatts situé dans une région où le rayonnement solaire est intense et où les réseaux d'électricité sont disponibles. De plus, elle constitue une possibilité de réaliser des synergies avec notre portefeuille existant en ce qui concerne les activités de construction, d'exploitation et de raccordement. Le projet devrait nécessiter un apport de capitaux propres d'environ 190 millions \$ (montant net de 48 millions \$ pour Énergie Brookfield).

En Inde, nous avons conclu une entente visant l'acquisition de notre premier parc de production d'énergie renouvelable. Une fois construit, ce parc de production d'énergie renouvelable aura une puissance d'environ 500 mégawatts et il nous permettra d'offrir des solutions de décarbonation à grande échelle à nos clients commerciaux et industriels. Le projet devrait nécessiter un apport de capitaux propres d'environ 110 millions \$ (montant net de 22 millions \$ pour Énergie Brookfield). Cette entente représente notre premier placement dans le cadre d'une stratégie visant les parcs de production d'énergie renouvelable qui, selon nous, peut être

facilement reproduit et s'appuie sur nos forces à l'égard du développement, de la construction et de la négociation de contrats.

Partout ailleurs en Asie, nous avons convenu d'acquérir des actifs d'énergie éolienne entièrement visés par contrat constitués principalement de projets prêts à construire ou en construction d'une puissance de 750 mégawatts pour un placement total d'environ 340 millions \$ (montant net de 70 millions \$ pour Énergie Brookfield). Ces projets, dont certains sont acquis de concert avec le Renewable Energy Fund d'Apple, devraient être mis en service au cours de la prochaine année et viendront compléter les activités que nous avons déjà dans cette région.

Nous sommes un partenaire de choix pour la décarbonation

Nous sommes en expansion et faisons progresser notre portefeuille de projets en construction d'une puissance de 17 000 mégawatts. Depuis le début de l'exercice, nous avons mis en service une puissance de 1 500 mégawatts, ce qui représente un apport additionnel d'environ 20 millions \$ aux fonds provenant des activités annualisés. De plus, nous sommes en bonne voie de mettre en service une puissance additionnelle de 2 800 mégawatts d'ici la fin de l'exercice, ce qui devrait ajouter environ 40 millions \$ aux fonds provenant des activités annualisés.

Parmi nos réalisations, notons l'avancement du rééquipement de centrales éoliennes aux États-Unis, notamment notre projet Shepherds Flat d'une puissance de 850 mégawatts, lequel devrait être quasi achevé d'ici la fin de l'exercice. Au Brésil, nous avons mis en service notre projet hydroélectrique Foz do Estrela d'une puissance de 30 mégawatts et commencé à vendre l'électricité produite par notre centrale d'énergie solaire Janauba de 1 200 mégawatts au cours du trimestre.

En Europe, des actifs éoliens terrestres nouvellement construits d'une puissance de 120 mégawatts ont commencé leurs activités commerciales au cours du trimestre. Tous ces projets sont visés par des contrats assortis de clauses d'indexation sur inflation d'une durée de 15 ans conclus avec le gouvernement polonais. En Allemagne, nous avons déployé des capitaux supplémentaires dans nos activités et doublé la puissance en mégawatts des actifs qui seront prêts à construire au cours des deux premières années. Étant donné la situation énergétique actuelle de l'Allemagne, nous faisons tout en notre pouvoir pour construire le plus rapidement possible de nouveaux projets. Ailleurs, nous avons mis en service un actif d'énergie solaire visé par contrat avec des sociétés en Australie d'une puissance de 200 mégawatts ainsi que notre premier projet d'aménagement en Inde, une centrale d'énergie solaire d'une puissance de 450 mégawatts.

S'il est vrai que le niveau de nouvelle production est important, il n'est que le reflet du niveau des activités de développement dans notre secteur. Nos flux de trésorerie ont commencé à tirer de plus en plus avantage des sommes considérables que nous avons investies par le passé dans les sites où se trouvent nos projets de développement. Nos investissements dans le développement se sont accrus ces dernières années et continueront à croître. Autrement dit, nous avons une perception claire de la croissance future de nos flux de trésorerie alors que de plus en plus de projets de développement sont mis en service.

Encore aujourd'hui, nous sommes bien placés quand il est question de la chaîne d'approvisionnement, étant donné notre portefeuille diversifié et nos solides relations partout dans le monde. Alors que les prix de la plupart des composantes importantes des projets de développement d'énergie solaire et d'énergie éolienne subissent une pression à la hausse, nous fixons le coût de nos composantes importantes lorsque nous signons des contrats générateurs de produits. Par conséquent, notre portefeuille de projets en construction est bien protégé

contre les risques de hausse des prix. Bien que certains coûts aient augmenté, cette augmentation n'a eu aucune incidence notable sur l'ensemble de nos activités.

À plus long terme, étant donné notre capacité d'exploitation mondiale et à grande échelle, nous figurons parmi les premiers choix des entreprises qui cherchent à alimenter leurs activités à l'énergie verte, du fait que nous sommes un partenaire attrayant et souple qui dispose d'une gamme complète de solutions de décarbonation grâce à notre portefeuille diversifié d'actifs d'énergie renouvelable et de transition à l'échelle mondiale. Dernièrement, nous avons conclu plusieurs ententes visant des projets de développement d'énergie éolienne et d'énergie solaire de 600 000 mégawattheures avec des sociétés multinationales, chefs de file dans leurs secteurs respectifs, notamment Amazon, BASF, Johnson & Johnson et Salesforce. Chaque entente a ses propres caractéristiques, mais l'ensemble des ententes ont un thème en commun : aider ces sociétés à décarboner leurs activités.

Par exemple, nous sommes en voie de finaliser les modalités d'un contrat se rapportant à l'un des plus importants comptes nationaux jamais obtenus à l'échelle mondiale, lequel vise des portefeuilles de production décentralisée. Nous avons également conclu un contrat d'approvisionnement à prix fixe d'énergie renouvelable d'une durée de 25 ans avec BASF, grande société multinationale de produits chimiques, afin d'alimenter en électricité l'une de ses plus importantes installations de production en cours de construction en Chine. Toutes ces ententes reposent sur l'expansion à grande échelle de la production d'énergie propre et tirent profit de notre grande expertise en matière de développement et de notre plateforme d'approvisionnement centralisée. Elles représentent des occasions d'approfondir nos relations à long terme pour ce qui est de la décarbonation avec ces sociétés mondiales.

L'électricité demeure un service essentiel

Notre entreprise est bien placée pour exercer ses activités et croître, quelle que soit la conjoncture économique, y compris pendant les périodes de ralentissement de la croissance économique ou de volatilité des marchés. Cet avantage s'explique par le fait que l'électricité est un service essentiel, ce qui signifie que la situation économique n'a pas vraiment d'incidence importante sur notre produit, d'autant plus que les énergies renouvelables tirent parti d'une distribution prioritaire dans la plupart des marchés. Le début de la pandémie a bien illustré cette dynamique, où, malgré un ralentissement spectaculaire des marchés, notre entreprise a continué d'enregistrer de bons résultats, la production d'énergies renouvelables ayant augmenté de près de 15 %. De plus, nos activités sont fortement contractuelles, et nous détenons un ensemble diversifié de clients importants ainsi que des conventions d'achat d'électricité assorties de clauses d'indexation sur inflation et soutenues par une structure de financement prudente de qualité supérieure, à taux presque exclusivement fixe.

La croissance de nos activités est alimentée par des tendances mondiales à long terme, notamment la transition de l'économie mondiale pour l'atteinte de la cible de zéro émission nette, qui l'emportent sur les conditions de marché à court terme. Ces tendances à long terme sont encore plus croissantes en raison des questions émergentes de sécurité énergétique et par le fait que l'énergie éolienne et l'énergie solaire sont désormais les modes de production d'électricité les moins chers offerts dans la plupart des marchés, ce qui fournit aux contreparties des motivations environnementales, géopolitiques et économiques à investir.

Malgré la volatilité actuelle des marchés, les possibilités d'investissement dans la transition énergétique demeurent considérables. D'un point de vue prospectif, avec l'électrification croissante de nombreux secteurs importants, la demande de nouvelle production nette d'électricité, au-delà du remplacement de la production thermique existante, sera importante, ce qui nous permettra de tirer avantage d'autres occasions d'envergure. Énergie Brookfield est extrêmement bien placée pour saisir ces occasions.

En outre, les pressions récentes en ce qui a trait aux coûts de développement et de financement à l'échelle mondiale n'ont pas eu d'incidence importante sur notre croissance, car les acheteurs d'énergie propre acceptent généralement les augmentations de coûts, qui se manifestent par des prix plus élevés dans les conventions d'achat d'électricité. Cette situation s'explique par l'accélération de la décarbonation et des préoccupations en matière de sécurité énergétique, ainsi que par la compétitivité des coûts de l'énergie éolienne et de l'énergie solaire, qui n'a été que renforcée par l'incidence des prix des matières premières sur le coût de la production thermique.

Résultats d'exploitation

Au cours du trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 294 millions \$, ou 0,46 \$ par part, traduisant un rendement solide et une augmentation de 10 %. Nos activités ont tiré parti de la grande disponibilité des actifs, des prix plus élevés de l'électricité ainsi qu'une croissance continue grâce au développement et aux acquisitions d'actifs.

Dans le contexte actuel des prix de l'électricité, nous mettons en œuvre plusieurs initiatives visant à créer de la valeur dans l'ensemble de nos activités. Dans nos actifs hydroélectriques aux États-Unis et en Colombie, où nous détenons la majorité de notre production non visée par contrat pour les cinq prochaines années, nous avons négocié des contrats à des prix très attrayants. Même si nos résultats ont été favorisés par les marchés où les prix tout compris ont été plus élevés au cours du trimestre, l'incidence de ces marchés a été relativement limitée étant donné qu'une grande proportion de notre production était visée par contrat dès le début de l'exercice. Néanmoins, tout au long de l'exercice et au-delà, nous pourrions bénéficier de cette dynamique grâce à la capacité accrue de notre portefeuille hydroélectrique à mesure qu'elle deviendra disponible. Nous avons par ailleurs fixé la valeur de nos activités d'accumulation hydroélectrique par pompage au Royaume-Uni jusqu'en 2024, alors que généralement, nous ne le faisons que quelques mois à l'avance.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités découlant de notre secteur hydroélectricité se sont établis à 205 millions \$. Nos actifs hydroélectriques à l'échelle mondiale continuent d'afficher des flux de trésorerie solides grâce à la diversification accrue des actifs et à notre capacité de tirer parti de la hausse des prix de l'électricité, notamment en raison des conventions d'achat d'électricité à long terme, assorties de clauses d'indexation sur l'inflation, et du contexte de marché favorable à la hausse des prix. Dans l'ensemble de nos installations, les réservoirs continuent de produire conformément à leurs moyennes à long terme, ce qui permet au portefeuille de tirer parti de la hausse des prix de l'électricité au cours du deuxième semestre de l'exercice.

Nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 150 millions \$. Nous continuons de tirer avantage de l'apport des acquisitions et de la diversification de notre parc d'actifs, soutenus en grande partie par des conventions d'achat d'électricité à long terme, ce qui génère des produits stables.

Enfin, notre secteur énergie décentralisée et solutions durables a dégagé des fonds provenant des activités de 38 millions \$ grâce aux acquisitions et à la croissance interne à l'échelle du portefeuille.

État de la situation financière et liquidités

Notre bilan et notre situation de trésorerie demeurent solides. Nos liquidités disponibles s'élèvent à environ 4 milliards \$ et aucune dette importante ne vient à échéance à très court terme, ce qui nous permet de tirer parti de la situation et de financer notre portefeuille de croissance. De plus, avec la clôture récente du Brookfield Global Transition Fund d'une valeur de 15 milliards \$, nous avons accès à des capitaux d'envergure avec lesquels nous pouvons investir, ce qui constitue un avantage important compte tenu de la volatilité croissante des marchés financiers.

Au cours du premier semestre de 2022, nous avons accéléré la réalisation d'un grand nombre de nos activités de financement en prolongeant la durée de notre dette et en obtenant des taux d'intérêt fixes avantageux avant les récentes augmentations des taux. Au cours du trimestre, nous avons réalisé des financements sans recours d'une valeur de 2,1 milliards \$ pour l'ensemble de l'entreprise. En raison des solides perspectives de nos activités en Colombie et en prévision de la volatilité potentielle du marché à l'approche des élections présidentielles, nous avons mobilisé 630 millions \$ (montant net de 150 millions \$ pour Énergie Brookfield) en financements additionnels d'une durée moyenne de huit ans.

Par conséquent, notre situation financière demeure solide avec une durée contractuelle moyenne de la dette de 13 ans à l'échelle du portefeuille et une exposition très limitée aux emprunts à taux d'intérêt variables, lesquels ont été contractés pour la plupart au Brésil et en Colombie, où nous avons tiré parti des clauses d'indexation sur l'inflation stipulées dans nos contrats.

Nous avons également continué à faire progresser nos mesures de recyclage de capitaux, qui, une fois clôturées, devraient dégager un produit de 560 millions \$ (montant net de 90 millions \$ pour Énergie Brookfield). Au cours du trimestre, nous avons conclu la vente d'actifs hydroélectriques au Brésil d'une puissance de 36 mégawatts pour un produit de 90 millions \$ (montant net de 23 millions \$ pour Énergie Brookfield) et nous avons conclu la première tranche de la vente de notre portefeuille d'énergie solaire au Mexique d'une puissance de 630 mégawatts pour 240 millions \$ (montant net d'environ 30 millions \$ pour Énergie Brookfield), où nous prévoyons presque doubler notre capital investi en moins de trois ans.

Perspectives

Nous continuons de nous concentrer sur la croissance de nos activités et l'amélioration des flux de trésorerie de notre portefeuille, ce qui nous permettra de contribuer à la décarbonation grâce à un nombre important et en croissance de nouvelles occasions.

Nous sommes convaincus que l'envergure de notre société, notre feuille de route éprouvée et nos capacités à l'échelle mondiale nous procurent une place de choix pour collaborer avec les gouvernements et les entreprises et les aider à atteindre leurs objectifs en matière d'énergie à faible coût, la cible de zéro émission nette et la sécurité énergétique. Nous croyons que nos perspectives de croissance n'ont jamais été aussi intéressantes.

Comme toujours, nous sommes déterminés à atteindre nos cibles de rendement total à long terme. Au nom du conseil d'administration et de la direction d'Énergie Brookfield, nous tenons à remercier tous nos porteurs de parts et actionnaires pour leur soutien indéfectible.

Cordialement,

Le chef de la direction,

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'CT', is positioned above the name Connor Teskey.

Connor Teskey

Le 5 août 2022

Mise en garde concernant les énoncés prospectifs

La présente lettre aux porteurs de parts renferme de l'information et des énoncés prospectifs, au sens prescrit par les lois provinciales canadiennes sur les valeurs mobilières, ainsi que des énoncés prospectifs au sens prescrit par l'article 27A de la U.S. Securities Act of 1933 et l'article 21E de la U.S. Securities Exchange Act of 1934, dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995 et par toute autre réglementation canadienne sur les valeurs mobilières qui s'applique. Les mots « devoir », « avoir l'intention de », « cible », « croissance », « s'attendre à », « croire » et « plan », des mots dérivés de ceux-ci et d'autres expressions qui sont des prédictions ou des indications d'événements, de tendances ou de perspectives futurs et qui ne se rapportent pas à des éléments historiques permettent d'identifier les énoncés prospectifs précités et d'autres énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs figurant dans la présente lettre aux porteurs de parts comprennent des énoncés concernant la qualité des activités d'Énergie Brookfield et de ses filiales et nos attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions. Ils comprennent également des énoncés concernant la performance financière prévue d'Énergie Brookfield, la future mise en service d'actifs, le caractère contractuel de notre portefeuille (y compris la capacité de renégocier les contrats visant certains actifs), la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, les occasions de financement et de refinancement, l'évolution des prix de l'énergie et de la demande d'électricité, les cibles mondiales de décarbonation, la reprise économique, l'atteinte de la production moyenne à long terme, les coûts de développement de projets et de dépenses d'investissement, les politiques relatives à l'énergie, la croissance économique, le potentiel de croissance de la catégorie d'actifs d'énergie renouvelable, les perspectives de croissance future et le profil de distribution d'Énergie Brookfield ainsi que l'accès aux capitaux d'Énergie Brookfield. Bien qu'Énergie Brookfield croie que ces informations et énoncés prospectifs sont fondés sur des hypothèses et des attentes raisonnables, le lecteur ne devrait pas accorder une confiance induite à ceux-ci ni à aucun autre énoncé prospectif ou autre information prospective figurant dans la présente lettre aux porteurs de parts. Le rendement et les perspectives futurs d'Énergie Brookfield sont assujettis à un certain nombre de risques et d'incertitudes connus et inconnus. Parmi les facteurs qui pourraient faire en sorte que les résultats réels d'Énergie Brookfield diffèrent de façon importante de ceux envisagés ou sous-entendus dans les énoncés figurant dans la présente lettre aux porteurs de parts, on compte notamment, sans s'y limiter, notre incapacité à repérer des occasions d'investissement suffisantes et à réaliser les opérations, la croissance de notre portefeuille et notre incapacité à réaliser les avantages anticipés de nos opérations ou acquisitions; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; l'issue défavorable de litiges en instance, en suspens ou à venir; la conjoncture économique dans les territoires où Énergie Brookfield exerce ses activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; des changements de réglementation par l'État, y compris des mesures incitatives visant l'énergie renouvelable; notre capacité de parachever des projets de développement et d'immobilisations conformément au calendrier et au budget; notre incapacité de financer nos activités ou des acquisitions futures en raison de l'état des marchés des capitaux; les incidents liés à la santé, à la sécurité, à la sûreté ou à l'environnement; les risques réglementaires liés aux marchés énergétiques sur lesquels Énergie Brookfield exerce ses activités, y compris en ce qui a trait à la réglementation de nos actifs, à l'attribution de licences et aux litiges; les risques liés à notre environnement de contrôle interne; le fait que les contreparties aux contrats ne s'acquittent pas de leurs obligations; les modifications apportées aux charges d'exploitation, y compris les salaires, les avantages et la formation des employés ainsi que les modifications apportées aux politiques gouvernementales et publiques, et d'autres risques associés à la construction, au développement et à l'exploitation d'installations de production d'énergie. Pour de plus amples renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter à la rubrique « Facteurs de risque » dans les formulaires 20-F respectifs de BEP et BEPC ainsi qu'à tout autre risque et facteur décrits dans ces formulaires.

Le lecteur est prévenu que la liste de facteurs importants qui précède pouvant avoir une incidence sur les résultats futurs n'est pas exhaustive. Ces énoncés prospectifs représentent nos points de vue à la date de la présente lettre aux porteurs de parts, et il ne faut pas estimer qu'ils représentent nos points de vue à compter de toute date postérieure à celle-ci. Même si nous prévoyons que des événements et faits nouveaux postérieurs à la date de clôture pourraient modifier ces points de vue, nous rejetons toute obligation de mettre à jour ces énoncés prospectifs, sauf lorsque nous y sommes tenus par la loi.

Aucune autorité de réglementation des valeurs mobilières n'a approuvé ou rejeté le contenu de la présente lettre aux porteurs de parts. La présente lettre aux porteurs de parts est publiée à titre informatif seulement et ne constitue pas une offre de vente ni une sollicitation d'offre d'achat, et aucune vente de ces titres n'interviendra dans un territoire où cette offre, sollicitation ou vente serait illégale avant leur inscription ou admissibilité en vertu des lois sur les valeurs mobilières qui s'y appliquent.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

La présente lettre aux porteurs de parts comprend des références aux fonds provenant des activités, aux fonds provenant des activités par part, aux fonds provenant des activités normalisés et aux fonds provenant des activités normalisés par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente des fonds provenant des activités, des fonds provenant des activités par part, des fonds provenant des activités normalisés et des fonds provenant des activités normalisés par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que les fonds provenant des activités, les fonds provenant des activités par part, les fonds provenant des activités normalisés et les fonds provenant des activités normalisés par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier ainsi que les flux de trésorerie qui, selon nous, seront dégagés par notre portefeuille d'exploitation. Aucune de ces mesures ne doit être considérée comme l'unique mesure de notre rendement,

ni être considérée distinctement de l'analyse de nos états financiers préparés conformément aux IFRS ou s'y substituer. Pour un rapprochement des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, se reporter à la section « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS – Trimestres clos les 30 juin » incluse ailleurs dans la présente lettre ou à la section « Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » dans notre rapport intermédiaire non audité du deuxième trimestre de 2022. Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs, à l'exception de celle du secteur hydroélectrique au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2021.

Énergie Brookfield s'entend de Brookfield Renewable Partners L.P. et de ses filiales et entités en exploitation, sauf indication contraire selon le contexte.

Notes

1) Toutes les occurrences des termes capital ou capitaux se rapportent à la trésorerie affectée par Brookfield, compte non tenu du financement de la dette.

2) Les liquidités disponibles de 4 milliards \$ figurent à la « Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement » du rapport de gestion du rapport intermédiaire du deuxième trimestre de 2022.