

Communiqué de presse

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DES RÉSULTATS RECORDS ET UNE HAUSSE DES DISTRIBUTIONS DE 5 %

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire.

BROOKFIELD, Nouvelles, 2 février 2024 (GLOBE NEWSWIRE) – Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« Brookfield Renewable Partners » ou « BEP ») a annoncé aujourd'hui ses résultats financiers pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2023.

« L'exercice 2023 a été une année record pour notre Société à presque tous les égards. Nous avons généré plus de fonds provenant des activités par part que jamais, nous avons ajouté près de 5 000 mégawatts à notre puissance au moyen de nos projets de développement et nous avons affecté, ou nous sommes engagés à le faire, à hauteur de 9 milliards \$ de capitaux dans la croissance avec nos partenaires. Nous avons généré ces résultats dans un contexte haussier des taux d'intérêt dans le cadre duquel les chaînes d'approvisionnement bravaient des obstacles, ce qui démontre que notre accès à des capitaux d'envergure et notre approche rigoureuse en matière de développement et de financement permettent à notre Société de se démarquer et de dégager un bon rendement, quels que soient les cycles de marché, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. »

« Nous sommes bien positionnés pour continuer à tirer parti de la demande croissante en énergie propre de la part des clients commerciaux, plus précisément des importantes sociétés technologiques à l'échelle mondiale, dont le besoin en énergie propre, motivé par la demande des centres de données, est au cœur de leur chemin critique vers la croissance. »

	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>				
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	35 \$	(82) \$	(100) \$	(295) \$
– Par part de société en commandite ¹	0,01	(0,16)	(0,32)	(0,60)
Fonds provenant des activités ²	255	225	1 095	1 005
– Par part ^{2,3}	0,38	0,35	1,67	1,56

Énergie Brookfield a dégagé des fonds provenant des activités records de 1 095 millions \$, ou 1,67 \$ par part, pour l'exercice clos le 31 décembre 2023, soit une augmentation de 7 % par part par rapport à ceux pour la période correspondante de l'exercice précédent, affichant notamment de solides résultats au quatrième trimestre en hausse de 9 % par part comparativement à la période correspondante de l'exercice précédent. Ces résultats découlent de nos actifs diversifiés, des flux de trésorerie contractuels de première qualité assortis de clauses d'indexation sur l'inflation, de la croissance interne et de l'apport des acquisitions. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, et autres charges, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour l'exercice clos le 31 décembre 2023 s'est élevée à 100 millions \$, ou 0,32 \$ par part.

D'autres faits saillants de l'exercice comprennent notamment les éléments suivants :

- Nous avons poursuivi l'avancement des priorités d'affaires, notamment par l'obtention de contrats pour de nouveaux projets de développement visant la production de près de 50 térawattheures, dont plus de 90 % ont été conclus avec des clients institutionnels.
- Nous avons accéléré nos activités de développement, en mettant en service, à l'échelle mondiale, de nouvelles capacités de production d'énergie propre, notamment éolienne, solaire et de stockage par batteries, d'une puissance de près de 5 000 mégawatts pour diversifier et augmenter davantage nos flux de trésorerie. Nous prévoyons que les capacités que nous avons mises en service généreront un apport d'environ 60 millions \$ au titre des fonds provenant des activités supplémentaires annualisés.

- Notre portefeuille de projets en développement à un stade avancé s'est élargi, pour atteindre près de 24 000 mégawatts, et devrait fournir à Énergie Brookfield un apport d'environ 300 millions \$ au titre des fonds provenant des activités une fois mis en service.
- Nous avons investi, ou convenu d'investir, un montant record de capitaux s'élevant à 9 milliards \$ (montant net de 2 milliards \$ pour Énergie Brookfield) dans des placements rentables dans l'ensemble de nos principaux marchés et avons conclu un certain nombre de transactions importantes au cours du quatrième trimestre, dont Westinghouse et Deriva Energy, ce qui a permis d'accroître immédiatement nos flux de trésorerie.
- Nous avons poursuivi la réalisation de nos mesures de recyclage des capitaux qui ont permis de dégager un produit de 800 millions \$ (montant net de 500 millions \$ pour Énergie Brookfield), soit près du triple du capital que nous y avons investi, et de financer la croissance.
- Forts d'un bilan déjà très robuste, nous l'avons solidifié davantage en contractant des financements d'environ 15 milliards \$ et en clôturant l'exercice avec des liquidités disponibles de plus de 4 milliards \$, ce qui permettra à la Société de saisir l'occasion pour investir des capitaux afin de réaliser des rendements solides ajustés au risque.

Nous continuons de dégager des rendements ajustés au risque avantageux

Au cours des douze derniers mois, nous avons su braver le contexte haussier de taux et les obstacles de chaîne d'approvisionnement auxquels le secteur a dû faire face. Plus particulièrement, notre approche disciplinée en matière de développement, consistant à éliminer d'emblée les risques, a permis à nos activités de développement de demeurer vigoureuses et à nos résultats d'atteindre un niveau record à un moment où certains participants du marché ont vu leur chemin parsemé d'embûches. Enfin, la prudence dont nous avons fait preuve sur le plan du financement de nos activités, combinée à la robustesse de notre bilan, à la pérennité de nos flux de trésorerie et à notre accès à diverses sources de capitaux d'envergure, a fait en sorte que nous avons pu poursuivre notre croissance à un moment où d'autres n'ont pu y parvenir et où la concurrence se faisait plus rare.

Nous avons saisi diverses occasions en investissant, ou en convenant d'investir, 9 milliards \$ (montant net de 2 milliards \$ pour Énergie Brookfield) mis en valeur par l'acquisition de Westinghouse, de Deriva Energy, d'une participation supplémentaire de 50 % dans X-Elio que nous ne détenons pas, de Banks Renewables et de placements dans CleanMax et Avaada en Inde.

Bien que notre proposition d'acquérir Origin Energy n'ait pas reçu le degré nécessaire de soutien de la part des actionnaires, qui était une condition préalable à la conclusion de la transaction, nous avons confiance que nous atteindrons notre objectif d'investir entre 7 milliards \$ et 8 milliards \$ au cours des cinq prochaines années et que nous parviendrons à faire croître nos flux de trésorerie et nos distributions conformément à nos objectifs. Depuis l'annonce initiale de la transaction visant Origin, nous avons reçu des messages d'entreprises des quatre coins du monde à la recherche d'un partenaire disposant de capitaux importants et d'une vaste expertise opérationnelle qui leur permettrait d'accélérer la réalisation de leurs objectifs de transition et de rehausser la valeur de leurs activités.

À la lumière des conditions des marchés publics et de notre grande confiance dans la valeur intrinsèque de notre entreprise et de notre courbe de croissance, nous avons continué d'affecter des capitaux au rachat de nos actions. En 2023, nous avons racheté 2 millions de parts dans le cadre de notre offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Nous continuerons d'investir des capitaux à l'avenir afin de dégager les meilleurs rendements ajustés au risque et nous demeurons convaincus que nous continuerons à créer de la valeur significative pour nos investisseurs.

Nous avons élargi nos capacités de développement et fourni près de 5 000 mégawatts au cours de l'année dernière, un record pour notre entreprise, tout en œuvrant à l'avancement de notre portefeuille. À l'heure actuelle, notre portefeuille de projets en développement à un stade avancé comporte une puissance de près de 24 000 mégawatts. De plus, nous sommes en voie de mettre en service environ 7 000 mégawatts pendant l'exercice en cours et plus de 7 000 mégawatts en 2025. Ces projets vont bon train : près de 25 % des projets de notre portefeuille triennal en sont à l'étape de construction, plus de 20 %, dont la production est pleinement visée par contrat, dégagent des produits et plus de 30 % en sont aux étapes finales de l'obtention de CAÉ et de contrats de construction. Une fois mis en service, ces projets et les projets actuels à un stade avancé du portefeuille de développement devraient représenter 300 millions \$ de fonds provenant des activités supplémentaires annualisés.

Résultats d'exploitation

Nos activités d'exploitation ont continué à réaliser un excellent rendement et nous avons dégagé des fonds provenant des activités sans précédent malgré la volatilité des ressources cycliques et une production inférieure à la moyenne à long terme de certains de nos actifs. Nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 1,1 milliard \$, ou 1,67 \$ par part, ce qui représente une augmentation de 7 % sur douze mois et une augmentation de 9 % par part au quatrième trimestre. Bien que nos résultats aient reculé légèrement en deçà de notre objectif de croissance des fonds provenant des activités par part d'au moins 10 %, situation principalement attribuable à la clôture plus tardive que prévu de certaines transactions au quatrième trimestre, nous gardons le cap pour atteindre notre objectif en 2024 et au-delà.

Déjà, nous constatons les bénéfices de nos activités de croissance, pondérés en fin d'exercice, grâce à la mise en service de près de la moitié d'une nouvelle puissance de près de 5 000 mégawatts au quatrième trimestre et à la clôture d'acquisitions majeures représentant un apport de plus de 100 millions \$ au titre des fonds provenant des activités annuels supplémentaires au cours des trois derniers mois de l'exercice. De plus, nous prévoyons connaître une hausse à mesure que notre parc reprend la production moyenne à long terme, particulièrement en ce qui a trait à nos centrales hydroélectriques, dont la nature revêt un caractère cyclique.

En outre, nous nous attendons à ce que nos initiatives de croissance continuent à stabiliser nos résultats dans l'avenir, non seulement en diversifiant de plus en plus nos flux de trésorerie, mais aussi en améliorant les composantes visées par contrat et moins variables de notre entreprise. En poursuivant la diversification de nos activités, nous atténuons la volatilité de nos résultats et réduisons au minimum notre exposition aux ressources sous-jacentes pour atteindre nos objectifs de croissance du résultat. Si nous mettons à jour et surveillons constamment les chiffres moyens à long terme de nos ressources afin de financer et de gérer nos activités, l'incidence de ces mesures sur notre rendement financier se trouve diluée dans une mer d'initiatives de développement, de croissance et de négociation de contrats.

Les fonds provenant des activités de notre secteur hydroélectricité se sont établis à 624 millions \$. Malgré un exercice éprouvant sur le plan des ressources dans nos marchés à valeur élevée, le portefeuille a dégagé un bon rendement et a bénéficié de la vigueur des prix tout compris de l'électricité. Les réservoirs ont rebondi au début de 2024, la tendance étant à la hausse au premier trimestre comparativement à la fin de 2023.

Ensemble, nos secteurs éolien et solaire ont dégagé des fonds provenant des activités de 643 millions \$ grâce à la mise en service de nouveaux projets, aux activités de rééquipement et à la production visée par des contrats assortis de clauses d'indexation sur l'inflation. Comme on peut s'y attendre au cours d'une période de croissance rapide, nous avons fait l'acquisition d'un certain nombre d'actifs dont la production était inférieure à leur moyenne à long terme avant le transfert de propriété. Dans le cadre de nos plans d'affaires, nous tirons parti de nos capacités d'exploitation, notamment de nos capacités de rééquipement et de mise à niveau, pour améliorer ces actifs en ramenant leur moyenne à long terme dans les quelques premières années suivant le transfert de propriété. Nous avons mené à bien plusieurs initiatives de rééquipement et de mise à niveau au cours des dernières années qui devraient se terminer et commencer à générer davantage de bénéfices au cours de l'année.

Pour ce qui est de notre secteur énergie décentralisée et accumulation et de notre secteur solutions durables, ils ont dégagé ensemble des fonds provenant des activités de 185 millions \$ grâce à la croissance interne découlant de l'expansion de ces activités. Nous continuons d'observer un bel essor autour des technologies naissantes au sein de notre secteur solutions durables. Par exemple, Entropy, notre entreprise canadienne de captage et de stockage du carbone, a conclu un accord d'écoulement de crédits carbone à prix fixe sur 15 ans avec le Fonds de croissance du Canada, qui garantit un prix d'écoulement pour 600 kt de CO₂ par année, atténuant ainsi les risques du portefeuille de projets. En plus de l'accord d'enlèvement, le Fonds de croissance Canada a convenu d'investir jusqu'à 200 millions \$ CA dans l'entreprise, ce qui pourrait entraîner une évaluation de post-financement entièrement utilisée d'environ une fois et demie sa valeur à notre prise de possession.

État de la situation financière et liquidités

Nous avons terminé l'exercice avec une excellente situation financière en disposant de liquidités disponibles de plus de 4 milliards \$, ce qui procure une grande souplesse pour investir dans la croissance. Notre robuste bilan et l'accès à diverses sources de financement continuent de permettre à notre entreprise de se démarquer et de saisir des possibilités d'investissement lorsque les capitaux se font plus rares, comme nous l'avons prouvé au cours de l'exercice en ajoutant à notre portefeuille des entreprises de qualité dégagant des rendements avantageux ajustés en fonction du risque.

Au cours de l'exercice, nous avons solidifié notre situation financière en contractant des financements sans recours d'environ 15 milliards \$ dégageant un produit tiré de financements additionnels de près de 500 millions \$ pour Énergie Brookfield. Nous avons mis à jour dernièrement notre cadre de financement vert pour y ajouter des catégories de placement admissibles et conformes à notre stratégie d'investissement dans des entreprises et des projets contribuant à la transition vers la carboneutralité. Par la suite, nous avons tiré avantage d'une conjoncture favorable au début du mois de janvier en émettant des billets de 30 ans à 5,3 % d'une valeur de 400 millions \$ CA, en augmentant prudemment notre dette en fonction de l'accroissement des flux de trésorerie, en maintenant une note de crédit de première qualité et en prolongeant les échéances de la dette de façon significative.

Notre programme de recyclage d'actifs s'est avéré fructueux, dégageant au cours des douze derniers mois des produits d'environ 800 millions \$ (montant net de 500 millions \$ pour Énergie Brookfield), soit environ le triple du capital investi. Nos initiatives de recyclage sont une source de financement fiable que nous continuerons d'adapter à la croissance de nos activités de développement. Nous adoptons une approche rigoureuse et pragmatique en matière de roulement des actifs : nous vendons des actifs lorsque la demande le justifie et que leur évaluation est avantageuse, c'est-à-dire égale ou supérieure à nos évaluations internes, quelle que soit la technologie qu'ils emploient et où qu'ils se trouvent.

En Espagne, nous avons procédé à la vente d'un projet d'énergie solaire d'une puissance de 150 mégawatts, que nous avons mis en service au début de 2023 et qui a généré un produit de 100 millions \$ (montant net d'environ 20 millions \$ pour Énergie Brookfield). Au Canada, nous avons également conclu la vente d'une participation minoritaire dans un portefeuille d'actifs éoliens visés par contrat, que nous avons développé plus de dix ans auparavant et qui avait permis de récolter plus de trois fois et demie le capital que nous y avons investi au cours de cette période.

Notre approche dans la vente d'actifs convoités, quelle que soit la technologie qu'ils emploient et où qu'ils se trouvent, a été avantageuse et nous a permis de dégager des rendements importants, supérieurs à nos objectifs de financement pour les investisseurs. Dans l'avenir, nous prévoyons continuer à tirer parti de cette source de financement pour démarrer de nouveaux projets et acquérir de nouvelles plateformes.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,355 \$ par part de société en commandite, sera versée le 28 mars 2024 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 29 février 2024. Il s'agit d'une hausse de 5 % de notre distribution, ce qui porte le total à 1,42 \$ notre distribution par part annuelle.

Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,355 \$ par action, qui sera également versé le 28 mars 2024 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 29 février 2024.

Des dividendes trimestriels sur les actions privilégiées et les parts de société en commandite privilégiées de BEP ont également été déclarés.

Option concernant la devise de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de BEP et les actions de BEPC sont déclarées en dollars américains. Les porteurs de parts qui résident aux États-Unis recevront le paiement en dollars américains et les porteurs de parts qui résident au Canada recevront l'équivalent en dollars canadiens, sauf indication contraire de leur part. Le montant équivalent en dollars canadiens d'une distribution trimestrielle sera fondé sur le taux de change moyen quotidien de la Banque du Canada à la date de clôture des registres ou, si la date de clôture des registres survient un jour de fin de semaine ou un jour férié, sur le taux de change moyen quotidien de la Banque du Canada du jour ouvrable précédent.

Les porteurs de parts inscrits résidant au Canada qui souhaitent recevoir les distributions en dollars américains et les porteurs de parts inscrits résidant aux États-Unis qui souhaitent recevoir le montant équivalent en dollars canadiens des distributions sont priés de communiquer avec l'agent des transferts d'Énergie Brookfield, Société de fiducie Computershare du Canada, par écrit au 100 University Avenue, 8th Floor, Toronto (Ontario) M5J 2Y1, ou par téléphone au 1 800 564-6253. Les porteurs de parts véritables (c'est-à-dire ceux dont les parts sont inscrites au nom de leur courtier) sont priés de communiquer avec le courtier chargé de leurs parts.

Régime de réinvestissement des distributions

Brookfield Renewable Partners offre un régime de réinvestissement des distributions qui permet aux porteurs de parts de société en commandite résidant au Canada d'acquérir des parts de société en commandite supplémentaires en réinvestissant la totalité ou une partie de leurs distributions en espèces sans payer de frais de courtage. Des renseignements sur le régime de réinvestissement des distributions, y compris les détails sur la façon de s'y inscrire, sont présentés sur notre site Web, à l'adresse www.bep.brookfield.com/stock-and-distribution/distributions/drip.

Des renseignements supplémentaires au sujet des distributions et des dividendes sur les actions privilégiées d'Énergie Brookfield sont présentés sur notre site Web, à l'adresse www.bep.brookfield.com.

Énergie Brookfield

Énergie Brookfield exploite l'une des plus importantes plateformes cotées en Bourse d'énergie renouvelable et de solutions durables au monde. Notre portefeuille d'énergie renouvelable se compose d'installations hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire destinée aux réseaux publics et de stockage en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie dont la puissance installée s'élève à environ 31 800 mégawatts, ainsi que d'un portefeuille de projets de développement portant sur des actifs de production d'énergie renouvelable d'environ 155 400 mégawatts. Notre portefeuille d'actifs de solutions durables comprend notre participation dans Westinghouse (entreprise de premier plan spécialisée dans les services nucléaires à l'échelle mondiale) et un producteur indépendant d'énergie destinée aux réseaux publics qui exerce ses activités dans les Caraïbes et en Amérique latine visant la décarbonation de ses activités, ainsi que dans un portefeuille de captage et de stockage de carbone en exploitation totalisant 57 000 tonnes métriques par année, des actifs de production de gaz naturel renouvelable de source agricole ayant une capacité de production de 3 millions de millions métriques d'unités thermiques britanniques (« MMBtu ») et plus de 1 million de tonnes de matériaux recyclés par an. Notre portefeuille de projets en développement durable comprend des projets de captage et de stockage de carbone d'une capacité de 14 millions de tonnes métriques par année, des actifs de production de gaz naturel renouvelable d'une capacité de production de 3,5 millions MMBtu par année, une capacité de 1,6 million de tonnes de matériaux recyclés par année, une capacité de production d'ammoniac vert d'une capacité de 1 million de tonnes par année et une usine de panneaux solaires d'une puissance de 5 000 MW par année.

Les investisseurs peuvent investir dans le portefeuille par l'intermédiaire de Brookfield Renewable Partners L.P. (NYSE : BEP; TSX : BEP.UN), société en commandite des Bermudes, ou de Brookfield Renewable Corporation (NYSE, TSX : BEPC), société canadienne. De plus amples renseignements sont disponibles à l'adresse <https://bep.brookfield.com>. Des informations importantes peuvent être diffusées exclusivement par le site Web; les investisseurs doivent consulter le site pour avoir accès à ces informations.

Énergie Brookfield est la société d'énergie renouvelable inscrite phare de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion de plus de 850 milliards \$.

Veillez noter que les rapports annuels audités et rapports trimestriels non audités antérieurs d'Énergie Brookfield déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis (« SEC ») et des organismes de réglementation au Canada sont accessibles sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>, sur le site Web de la SEC, à l'adresse www.sec.gov, et sur le site Web de SEDAR+, à l'adresse www.sedarplus.ca. On peut obtenir sur demande une copie papier des rapports annuels et trimestriels sans frais.

Coordonnées

Relations avec les médias :

Simon Maine

Directeur général,
Communications

+44 (0) 739 890 9278

simon.maine@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Alex Jackson

Vice-président principal,
Relations avec les investisseurs

(416) 649-8196

alexander.jackson@brookfield.com

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du quatrième trimestre de 2023 d'Énergie Brookfield ainsi que sa lettre aux porteurs de parts et ses renseignements supplémentaires sur le site Web d'Énergie Brookfield, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>.

Vous pouvez accéder à la conférence téléphonique qui se tiendra à 8 h 30 (heure de l'Est), le 2 février 2024, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/x6grj47d/>.

Brookfield Renewable Partners L.P.
États consolidés de la situation financière

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux 31 décembre	
	2023	2022
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 141 \$	998 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁴	5 237	3 747
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2 546	1 392
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	66 147	55 809
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁵	1 255	2 165
Total de l'actif	76 326 \$	64 111 \$
Passif		
Emprunts de la société mère ⁶	2 833 \$	2 548 \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	26 926	22 302
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	9 414	6 468
Passifs d'impôt différé	7 174	6 507
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	18 863 \$	14 755 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	55	59
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 684	2 892
Actions échangeables de BEPC	2 479	2 561
Actions privilégiées	583	571
Billets subordonnés perpétuels	592	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	760	760
Capitaux propres des commanditaires	3 963	4 096
Total du passif et des capitaux propres	76 326 \$	64 111 \$

Brookfield Renewable Partners L.P.
Comptes consolidés des résultats d'exploitation

NON AUDITÉ	Trimestres clos les		Exercices clos les	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	31 décembre		31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Produits	1 323 \$	1 196 \$	5 038 \$	4 711 \$
Autres produits	468	29	671	136
Coûts d'exploitation directs ⁹	(611)	(374)	(1 933)	(1 434)
Coûts de service de gestion	(50)	(44)	(205)	(243)
Charge d'intérêts	(461)	(351)	(1 627)	(1 224)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	140	36	186	96
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	70	(14)	502	(133)
Charge d'amortissement	(517)	(408)	(1 852)	(1 583)
Divers	(210)	(82)	(212)	(190)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	(39)	(42)	(128)	(148)
Différé	151	114	176	150
Résultat net	264 \$	60 \$	616 \$	138 \$
Résultat net attribuable aux actions privilégiées, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées, aux billets subordonnés perpétuels et aux participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales en exploitation	(229) \$	(142) \$	(716) \$	(433) \$
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	35 \$	(82) \$	(100) \$	(295) \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	0,01 \$	(0,16) \$	(0,32) \$	(0,60) \$

Brookfield Renewable Partners L.P.
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Activités d'exploitation				
Résultat net	264 \$	60 \$	616 \$	138 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	517	408	1 852	1 583
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	(82)	31	(492)	269
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(140)	(36)	(186)	(96)
Recouvrement d'impôt différé	(151)	(114)	(176)	(150)
Autres éléments sans effet de trésorerie	(247)	39	(295)	91
	161	388	1 319	1 835
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres ¹⁰	284	188	534	(124)
	445	576	1 853	1 711
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	—	296	293	296
Facilités de crédit de la société mère, montant net	—	(200)	—	—
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	2 231	366	1 341	3 829
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	792	1 450	2 744	1 788
Émission (rachat) de titres de capitaux propres, montant net, et frais connexes	(31)	—	587	(137)
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(253)	(263)	(967)	(1 372)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(251)	(229)	(990)	(915)
	2 488	1 420	3 008	3 489
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(1 104)	(1 071)	(1 191)	(2 452)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(1 149)	(712)	(2 809)	(2 190)
Cession (acquisition) d'entreprises associées et d'autres actifs, montant net	(590)	(416)	(721)	(518)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(7)	56	(35)	94
	(2 850)	(2 143)	(4 756)	(5 066)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	24	22	38	(28)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Diminution (augmentation)	107	(125)	143	106
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	—	(8)	—	(8)
Solde au début de la période	1 034	1 131	998	900
Solde à la fin de la période	1 141 \$	998 \$	1 141 \$	998 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 DÉCEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières **au prorata** pour les trimestres clos les 31 décembre :

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté ²		Fonds provenant des activités	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	2 456	2 427	2 910	2 910	199 \$	219 \$	121 \$	131 \$	55 \$	87 \$
Brésil	892	960	1 036	1 020	59	55	40	40	34	38
Colombie	789	1 222	995	1 064	87	68	41	58	16	33
	4 137	4 609	4 941	4 994	345	342	202	229	105	158
Énergie éolienne	1 978	1 531	2 529	1 929	138	143	131	124	103	97
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	658	414	834	551	85	77	121	54	93	29
Énergie décentralisée et stockage	272	209	189	181	51	70	42	48	26	35
Solutions durables	106	57	9	7	93	13	28	2	22	1
Siège social	—	—	—	—	—	—	6	4	(94)	(95)
Total	7 151	6 820	8 502	7 662	712 \$	645 \$	530 \$	461 \$	255 \$	225 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES EXERCICES CLOS LES 31 DÉCEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières au prorata pour les exercices clos les 31 décembre :

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté ²		Fonds provenant des activités	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	11 603	11 285	12 161	12 161	1 029 \$	964 \$	670 \$	603 \$	402 \$	412 \$
Brésil	3 974	3 828	4 099	4 060	240	197	172	167	146	138
Colombie	3 408	4 411	3 647	3 802	293	273	175	201	76	117
	18 985	19 524	19 907	20 023	1 562	1 434	1 017	971	624	667
Énergie éolienne	6 367	5 951	7 865	6 797	511	538	493	430	382	326
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	2 489	1 878	3 123	2 406	365	374	372	362	261	253
Énergie décentralisée et stockage	1 241	1 050	956	886	241	242	180	189	133	148
Solutions durables	385	266	40	14	147	48	61	8	52	6
Siège social	—	—	—	—	—	—	59	42	(357)	(395)
Total	29 467	28 669	31 891	30 126	2 826 \$	2 636 \$	2 182 \$	2 002 \$	1 095 \$	1 005 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2023 :

	Attribuable aux porteurs de parts						Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	
(EN MILLIONS)							
Résultat net	67 \$	142 \$	190 \$	(100) \$	44 \$	(79) \$	264 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	170	215	98	28	6	—	517
Recouvrement d'impôt différé	(33)	(39)	(31)	(41)	—	(7)	(151)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(55)	(50)	38	35	(57)	19	(70)
Divers ¹¹	18	(147)	(158)	90	(17)	(9)	(223)
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	50	50
Charge d'intérêts	185	85	96	27	19	49	461
Charge d'impôt exigible	18	7	6	—	—	8	39
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹²	(168)	(82)	(118)	3	33	(25)	(357)
BAIIA ajusté	202 \$	131 \$	121 \$	42 \$	28 \$	6 \$	530 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2022 :

	Attribuable aux porteurs de parts						Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	
(EN MILLIONS)							
Résultat net	161 \$	31 \$	(90) \$	24 \$	13 \$	(79) \$	60 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	152	135	88	27	5	1	408
Recouvrement d'impôt différé	(52)	(6)	(26)	(6)	—	(24)	(114)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(17)	(14)	70	(31)	(8)	14	14
Divers ¹¹	57	39	7	62	(2)	5	168
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	44	44
Charge d'intérêts	166	66	62	22	3	32	351
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	31	8	2	—	1	—	42
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹²	(269)	(135)	(59)	(50)	(10)	—	(523)
BAIIA ajusté	229 \$	124 \$	54 \$	48 \$	2 \$	(7) \$	450 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2023 :

	Attribuable aux porteurs de parts						Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	
(EN MILLIONS)							
Résultat net	423 \$	307 \$	209 \$	(90) \$	102 \$	(335) \$	616 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	652	709	348	56	85	2	1 852
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(61)	20	(43)	(37)	(22)	(33)	(176)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(162)	(239)	(17)	(5)	(89)	10	(502)
Divers ¹¹	39	(111)	(171)	111	3	23	(106)
Autres profits comptabilisés dans le BAIIA ajusté ²	39	(111)	(171)	111	3	23	(106)
Divers ¹¹							
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	205	205
Charge d'intérêts	745	297	282	59	94	150	1 627
Charge d'impôt exigible	85	20	13	—	—	10	128
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹²	(704)	(510)	(249)	86	(112)	27	(1 462)
BAIIA ajusté	1 017 \$	493 \$	372 \$	180 \$	61 \$	59 \$	2 182 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2022 :

	Attribuable aux porteurs de parts						Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	
(EN MILLIONS)							
Résultat net	359 \$	7 \$	(56) \$	122 \$	2 \$	(296) \$	138 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	613	552	291	96	28	3	1 583
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(66)	35	(35)	(3)	(1)	(80)	(150)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	183	(77)	80	(39)	(8)	(6)	133
Divers ¹¹	65	113	109	—	77	93	457
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	243	243
Charge d'intérêts	586	254	195	78	2	109	1 224
Charge d'impôt exigible	123	16	7	—	2	—	148
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹²	(892)	(470)	(229)	(65)	(94)	(24)	(1 774)
BAIIA ajusté	971 \$	430 \$	362 \$	189 \$	8 \$	42 \$	2 002 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat net fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Résultat net	264 \$	60 \$	616 \$	138 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	517	408	1 852	1 583
Recouvrement d'impôt différé	(151)	(114)	(176)	(150)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	(70)	14	(502)	133
Divers ¹³	(223)	179	(106)	457
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(82)	(322)	(589)	(1 156)
Fonds provenant des activités	255 \$	225 \$	1 095 \$	1 005 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisée	68	46	147	86
Ajustement du change normalisé	(6)	—	(1)	—
Fonds provenant des activités normalisés	317 \$	271 \$	1 241 \$	1 091 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement par part des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat net par part de société en commandite fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités :

	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Perte nette par part de société en commandite¹	0,01 \$	(0,16) \$	(0,32) \$	(0,60) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	0,41	0,34	1,55	1,45
Recouvrement d'impôt différé et autres	(0,01)	0,08	(0,21)	0,30
Perte de change et sur les instruments financiers	(0,03)	0,09	0,65	0,41
Fonds provenant des activités par part³	0,38 \$	0,35 \$	1,67 \$	1,56 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisée	0,10	0,08	0,22	0,13
Ajustement du change normalisé	—	—	—	—
Fonds provenant des activités par part normalisés³	0,48 \$	0,43 \$	1,89 \$	1,69 \$

Communiqué de presse

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE QUATRIÈME TRIMESTRE

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire.

Le conseil d'administration de Brookfield Renewable Corporation (« BEPC » ou notre « société ») (NYSE, TSX : BEPC) a déclaré aujourd'hui un dividende trimestriel de 0,3375 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 28 mars 2024 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2024. Le montant par action et les dates d'inscription et de versement de ce dividende sont identiques à ceux de la distribution trimestrielle annoncés aujourd'hui par BEP sur ses propres parts de société en commandite.

Les actions échangeables de BEPC sont structurées de sorte qu'elles sont économiquement équivalentes aux parts de société en commandite sans droit de vote de Brookfield Renewable Partners L.P. (« BEP » ou la « société en commandite ») (NYSE : BEP; TSX : BEP.UN). Nous sommes d'avis que l'équivalence économique est réalisée au moyen de dividendes et de distributions identiques sur les actions échangeables de BEPC et les parts de société en commandite de BEP et du fait que chaque action échangeable de BEPC est échangeable au gré du porteur, en tout temps, contre une part de société en commandite de BEP. Étant donné l'équivalence économique, nous nous attendons à ce que le cours des actions soit grandement influencé par le cours du marché des parts de société en commandite de BEP et par le rendement combiné global de nos activités et de celles de BEP. En plus d'étudier attentivement les informations financières déclarées dans le présent communiqué de presse, les actionnaires devraient évaluer attentivement les documents d'information continue de BEP, qui sont accessibles en ligne dans EDGAR, sur le site Web de la SEC, à l'adresse www.sec.gov, ou sur le site Web de SEDAR+, à l'adresse www.sedarplus.ca.

<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>	Trimestres clos les		Exercices clos les	
	31 décembre	2022	31 décembre	2022
	2023	2022	2023	2022
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable à la société en commandite	(747) \$	953 \$	(181) \$	1 503 \$
Fonds provenant des activités ²	168	139	716	612

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 716 millions \$ pour l'exercice clos le 31 décembre 2023, comparativement à 612 millions \$ pour l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, de la réévaluation des actions échangeables de BEPC et des actions de catégorie B et d'autres éléments sans effet de trésorerie, notre perte nette attribuable à la société en commandite pour l'exercice clos le 31 décembre 2023 s'est établie à 181 millions \$.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

NON AUDITE (EN MILLIONS)	Aux 31 décembre	
	2023	2022
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	627 \$	642 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁴	2 972	2 567
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	644	451
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	44 979	38 551
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁵	286	1 077
Total de l'actif	49 508 \$	43 288 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	16 072 \$	13 715 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	5 767	3 122
Passifs d'impôt différé	5 819	5 263
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	4 721	4 364
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11 070 \$	10 680 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	272	271
La société en commandite	5 787	5 873
Total du passif et des capitaux propres	49 508 \$	43 288 \$

Brookfield Renewable Corporation
Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Produits	1 066 \$	956 \$	3 967 \$	3 778 \$
Autres produits	437	14	584	93
Coûts d'exploitation directs ⁹	(466)	(294)	(1 466)	(1 174)
Coûts de service de gestion	6	(37)	(88)	(169)
Charge d'intérêts	(329)	(285)	(1 258)	(1 032)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	5	(8)	6
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	30	33	159	(65)
Charge d'amortissement	(389)	(309)	(1 342)	(1 179)
Divers	(75)	(36)	(61)	(90)
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	(816)	1 026	(106)	1 800
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(34)	(35)	(113)	(133)
Différé	69	40	40	15
Résultat net	(502) \$	1 078 \$	308 \$	1 850 \$
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Participations ne donnant pas le contrôle :				
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	241 \$	121 \$	481 \$	336 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	4	4	8	11
La société en commandite	(747)	953	(181)	1 503
	(502) \$	1 078 \$	308 \$	1 850 \$

Brookfield Renewable Corporation
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Activités d'exploitation				
Résultat net	(502) \$	1 078 \$	308 \$	1 850 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	389	309	1 342	1 179
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	(40)	(25)	(159)	187
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	(5)	8	(6)
Charge d'impôt différé	(69)	(40)	(40)	(15)
Autres éléments sans effet de trésorerie	(347)	(4)	(374)	6
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	816	(1 026)	106	(1 800)
	248	287	1 191	1 401
Variation nette des soldes de fonds de roulement et autres ¹⁰	220	132	409	(117)
	468	419	1 600	1 284
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès de parties liées, montant net	586	(219)	(236)	647
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	454	85	589	369
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle	(139)	—	(169)	(54)
Émission de parts échangeables, montant net	—	—	251	—
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(232)	(228)	(669)	(1 286)
À la société en commandite	—	(78)	—	(78)
	669	(440)	(234)	(402)
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(499)	—	(580)	—
Acquisitions dans des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(15)	—	(22)	(48)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(523)	(223)	(1 028)	(847)
Produit tiré de la cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres	—	—	109	92
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	—	—	134	—
Liquidités soumises à restrictions et autres	(6)	53	(31)	65
	(1 043)	(170)	(1 418)	(738)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	20	19	37	(19)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	114	(172)	(15)	125
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	—	(8)	—	(8)
Solde au début de la période	513	822	642	525
Solde à la fin de la période	627 \$	642 \$	627 \$	642 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net et des fonds provenant des activités :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2023	2022	2023	2022
Résultat net	(502) \$	1 078 \$	308 \$	1 850 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	389	309	1 342	1 179
(Profit) perte de change et sur les instruments financiers	(30)	(33)	(159)	65
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(69)	(40)	(40)	(15)
Divers	(383)	68	(316)	242
Dividendes versés sur les actions échangeables de BEPC ¹⁶	61	55	241	220
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	816	(1 026)	106	(1 800)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁷	(114)	(272)	(766)	(1 129)
Fonds provenant des activités	168 \$	139 \$	716 \$	612 \$

Mise en garde concernant les énoncés prospectifs

Le présent communiqué 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 loi américaine Securities Act of 1933 et l'article 21E de la loi américaine Securities Exchange Act of 1934 dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la loi américaine Private Securities Litigation Reform Act of 1995 et par tout 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 le présent communiqué 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 notre capacité à renégocier les contrats visant certains de nos 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 objectifs mondiaux en matière 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 le présent communiqué. 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 le présent communiqué, 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 décrit 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 du présent communiqué, 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 du présent communiqué. Le présent communiqué est publié 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

Le présent communiqué comprend des références aux fonds provenant des activités et aux fonds provenant des activités par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et qui peuvent, par conséquent, avoir une définition différente du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités 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 – Exercices clos les 31 décembre » incluse ailleurs dans le présent communiqué ou à la partie « Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » dans notre rapport annuel audité du quatrième trimestre de 2023.

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) Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2023, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 287,6 millions et 282,4 millions (275,3 millions et 275,2 millions en 2022).
- 2) Se reporter aux sections « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » et « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS » du présent communiqué et à la « Partie 9 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement » du rapport de gestion présenté dans le rapport annuel de 2023.
- 3) Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2023, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à 665,7 millions et 657,1 millions (646,0 millions et 645,9 millions en 2022), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité. Le nombre réel de parts en circulation au 31 décembre 2023 s'élevait à 665,3 millions (646,0 millions en 2022).
- 4) Le solde comprend les liquidités soumises à restrictions, les créances clients et autres actifs courants, les actifs liés à des instruments financiers et les montants à recevoir de parties liées.
- 5) Le solde comprend les actifs d'impôt différé, les actifs détenus en vue de la vente, les immobilisations incorporelles et les autres actifs non courants.
- 6) Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts de la société mère.
- 7) Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts sans recours présentées dans les états consolidés de la situation financière.
- 8) Le solde comprend les dettes fournisseurs et autres crédeurs, les passifs liés à des instruments financiers, les montants à payer à des parties liées, les provisions, les passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente et les autres passifs non courants.
- 9) Les coûts d'exploitation directs ne tiennent pas compte de la charge d'amortissement présentée ci-après.
- 10) Le solde comprend les dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et la variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées.
- 11) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités. Le poste Divers comprend également les dérivés et les autres réévaluations et règlements, les profits ou pertes sur l'extinction ou la modification de la dette, les coûts de transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme qui sont compris dans le BAIIA ajusté.
- 12) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond au BAIIA ajusté d'Énergie Brookfield découlant de participations dans des entreprises associées et des coentreprises qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence. Les montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle sont calculés en fonction de la participation financière détenue par des participations ne donnant pas le contrôle dans des filiales consolidées. En ajustant le BAIIA ajusté attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle, notre société en commandite est en mesure d'éliminer la tranche du BAIIA ajusté découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne sont pas attribuables à notre société en commandite.
- 13) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités. Le solde de Divers comprend également les dérivés et les autres réévaluations et règlements, les profits ou pertes sur l'extinction ou la modification de la dette, les coûts de transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme qui sont compris dans les fonds provenant des activités.
- 14) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond aux fonds provenant des activités découlant de participations dans des entreprises associées et des coentreprises qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence. Les montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle sont calculés en fonction de la participation financière détenue par des participations ne donnant pas le contrôle dans des filiales consolidées. En ajustant les fonds provenant des activités attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle, notre société en commandite est en mesure d'éliminer la tranche des fonds provenant des activités découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne sont pas attribuables à notre société en commandite.

- ¹⁵⁾ Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités de la société. Le solde du poste Divers comprend les dérivés et les autres réévaluations et règlements, les profits ou pertes sur l'extinction ou la modification de la dette, les coûts de transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part de la société dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme qui sont compris dans les fonds provenant des activités.
- ¹⁶⁾ Le solde est comptabilisé à titre de charge d'intérêts dans les comptes consolidés de résultat.
- ¹⁷⁾ Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond aux fonds provenant des activités découlant de participations dans des entreprises associées et des coentreprises qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence. Les montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle sont calculés en fonction de la participation financière détenue par des participations ne donnant pas le contrôle dans des filiales consolidées. En ajustant les fonds provenant des activités attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle, notre société est en mesure d'éliminer la tranche des fonds provenant des activités découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne sont pas attribuables à notre société.
- ¹⁸⁾ Toutes les occurrences des termes « capital » ou « capitaux » se rapportent à la trésorerie affectée par Brookfield, compte non tenu du financement de la dette.
- ¹⁹⁾ Les liquidités disponibles d'environ 4,1 milliards \$ figurent à la « Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement » du rapport de gestion figurant dans le rapport annuel de 2023.
- ²⁰⁾ Les rendements cibles de 12 % à 15 % sont calculés comme étant le rendement annualisé du capital investi.