

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, 31 janvier 2025 (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 2024.

« L'exercice 2024 s'est avéré une autre année record pour notre Société. Nous avons dégagé une croissance de 10 % des fonds provenant des activités par part, développé de la capacité d'environ 7 000 mégawatts et investi, ou convenu d'investir, des capitaux de 12,5 milliards \$ dans des plateformes d'énergie renouvelable de premier plan, rehaussant ainsi ce que nous pouvons offrir à nos clients. Nous avons également conclu un accord-cadre historique avec Microsoft en matière d'énergie renouvelable et généré un produit de 2,8 milliards \$ tiré du recyclage d'actifs, ce qui a permis de réaliser des rendements solides représentant environ le double de nos cibles organisationnelles, en plus de dégager des capitaux importants pour financer notre croissance future », a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield.

« Les perspectives en matière d'énergie propre sont plus prometteuses que jamais, la hausse de la demande étant propulsée par les entreprises clientes grâce à l'accélération de la mise sur pied des centres de données et à l'électrification à plus grande échelle, lesquelles n'ont fait que s'accroître grâce aux efforts de la nouvelle administration américaine pour stimuler les investissements. Dans ce contexte, nous estimons que peu de sociétés, voire aucune, sont en aussi bonne posture que nous pour tirer parti de cette demande croissante pour les années à venir, en particulier grâce à notre portefeuille d'envergure, à nos capacités mondiales de premier plan et à notre excellente situation de trésorerie. »

<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>	Trimestres clos les		Exercices clos les	
	31 décembre		31 décembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(9) \$	35 \$	(464) \$	(100) \$
– par part de société en commandite ¹	(0,06)	0,01	(0,89)	(0,32)
Fonds provenant des activités ²	304	255	1 217	1 095
– par part ^{2, 3}	0,46	0,38	1,83	1,67

Énergie Brookfield a dégagé des fonds provenant des activités records de 1 217 millions \$, ou 1,83 \$ par part, pour l'exercice clos le 31 décembre 2024, soit une augmentation de 10 % par part comparativement à ceux de l'exercice précédent, affichant notamment de solides résultats à la hausse de 21 % au quatrième trimestre par rapport à l'exercice précédent. Ces résultats découlent des avantages tirés des flux de trésorerie contractuels et indexés sur l'inflation, de l'apport des acquisitions et de la mise en œuvre de diverses initiatives de croissance interne et de création de valeur à l'échelle de la Société, y compris la vente d'actifs d'exploitation et de plateformes à risque atténué qui ont généré des rendements élevés et des capitaux pour financer la croissance. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie et d'autres charges, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour l'exercice clos le 31 décembre 2024 s'est élevée à 464 millions \$, ou 0,89 \$ par part.

Voici les faits saillants de l'exercice :

- Nous avons conclu des contrats visant à produire environ 19 000 GWh supplémentaires par année pour nos partenaires, notamment l'accord-cadre historique avec Microsoft en matière d'énergie renouvelable.

- Nous avons poursuivi l'expansion de nos activités de développement en mettant en service de nouvelles capacités d'énergie renouvelable d'environ 7 000 mégawatts et sommes en voie d'atteindre une cadence annuelle d'environ 10 000 mégawatts d'ici 2027.
- Nous avons investi, ou convenu d'investir, 12,5 milliards \$ (montant net de 1,8 milliard \$ pour Énergie Brookfield) dans la croissance, en diversifiant davantage nos activités, ce qui marque notre plus importante année d'investissement jamais enregistrée. En décembre, nous avons clôturé nos investissements dans Infinium, Ørsted et Neoen.
- Nous avons conclu des ententes de vente d'actifs générant 2,8 milliards \$ (montant net de plus de 1 milliard \$ pour Énergie Brookfield), un multiple de 2,5 fois le capital investi et un taux de rendement interne d'environ 25 %, ce qui a permis d'obtenir de solides rendements et de générer d'importants capitaux pour financer une croissance davantage relative.
- Nous avons solidifié notre bilan et nos liquidités de premier plan dans le secteur en contractant des financements avoisinant les 27 milliards \$ à l'échelle de la Société, dont 800 millions \$ en financements additionnels, ce qui nous a permis de terminer l'exercice avec des liquidités disponibles de près de 4,3 milliards \$ à l'échelle de la Société.
- Forts de nos solides résultats, de notre excellente situation de trésorerie et des perspectives prometteuses pour notre entreprise, nous faisons passer notre distribution annuelle à 1,492 \$ par part, soit une hausse de plus de 5 % par rapport à celle de l'exercice précédent. Depuis qu'Énergie Brookfield a fait son introduction en bourse en 2011, elle a augmenté annuellement ses distributions d'au moins 5 % pendant 14 années d'affilée.

Des marchés instables porteurs de possibilités

Les cours du secteur des énergies renouvelables ont reculé sur les marchés publics, la confiance des investisseurs s'étant effritée en raison des nouveaux décrets présidentiels annoncés par l'administration américaine et de possibles changements de politique à l'égard des énergies renouvelables. Bien que nous soyons en bonne posture pour bénéficier grandement de la conjoncture, nos actions ne sont pas à l'abri des effets d'un marché baissier dans le secteur. Même si ce n'est jamais plaisant d'observer le cours de notre action diminuer, nous continuons d'accorder la priorité au succès à long terme et demeurons d'avis que les perspectives de l'entreprise sont meilleures que jamais. En continuant à respecter nos cibles de croissance et à faire avancer nos priorités stratégiques, le cours de notre action devrait réagir pour mieux refléter la valeur intrinsèque de notre entreprise.

Après plusieurs décennies de croissance modérée de la demande d'électricité, nous vivons un revirement saisissant attribuable à la révolution de l'IA, l'une des plus grandes percées technologiques de notre époque, si ce n'est la plus grande. Ce tournant explique la croissance de la demande à l'égard de notre produit, qui n'a jamais été aussi élevée, et l'ampleur des rendements liés au développement, les plus élevés depuis plus d'une décennie. Les données fondamentales actuelles du marché de l'électricité indiquent la présence d'une forte demande associée aux centrales en exploitation de longue durée et pratiquement sans risque, ce qui nous permet de recycler des actifs et de matérialiser nos profits de développement à des taux extrêmement intéressants.

Nous avons pu l'observer au cours de l'exercice précédent, lorsque nous avons conclu la vente de Saeta et celle d'une participation de 50 % dans Shepherds Flat, et que nous avons convenu de vendre plusieurs autres actifs qui ont dégagé un taux de rendement interne d'environ 25 %, ou près du double de nos objectifs de rendement. Cela nous permet à la fois d'obtenir d'excellents rendements pour nos actionnaires et de financer notre croissance sans recourir aux marchés boursiers, à une époque où les possibilités d'investir sont les plus nombreuses.

Au fil des années, nous avons délibérément orienté notre entreprise vers les technologies d'énergie renouvelable les moins coûteuses et les plus matures, plus en demande par les clients institutionnels et qui ne dépendent pas des subventions gouvernementales. Cette stratégie nous est très favorable sur le marché actuel : nous ne sommes pas exposés aux secteurs du marché où l'on observe une diminution des soutiens et nous constatons plutôt une demande record à l'égard de nos produits. Étant donné notre envergure, nos choix de technologie et nos capitaux disponibles, nous estimons que nous sommes les mieux positionnés dans le secteur pour tirer parti de la croissance accélérée de la demande institutionnelle.

Nous sommes d'avis que l'exécution de notre plan d'affaires permettra de dégager une valeur importante pour notre société. Avec le renforcement de la confiance à l'égard des marchés, nous sommes persuadés que la

réalisation de notre plan d'affaires aura une incidence positive sur nos actions. Par ailleurs, notre excellente situation, combinée au recul des cours dans le secteur et à l'incertitude croissante de la part de certains investisseurs des marchés privés, pourrait nous fournir des possibilités intéressantes d'acquérir des actifs pour en dégager de la valeur et assurer la croissance de notre entreprise.

Nos perspectives de croissance sont excellentes, particulièrement aux États-Unis

Notre portefeuille d'occasions de croissance demeure solide et se compose de possibilités d'ajout de plateformes et de projets permettant de répondre à la demande croissante provenant des acheteurs institutionnels d'électricité. Nous en sommes à différentes étapes d'un certain nombre de transactions de grande envergure, dans le cadre desquelles nous fournirons des capitaux ou des solutions stratégiques à une valeur intéressante. Grâce à notre équipe mondiale, à nos capacités et à notre accès à des capitaux d'envergure, nous pouvons saisir des occasions auxquelles peu d'autres acteurs du milieu ont accès, et ce, sur des territoires attrayants qui offrent les meilleurs rendements ajustés en fonction du risque.

Récemment, l'incidence de modifications réglementaires éventuelles dans le secteur des énergies renouvelables aux États-Unis a fait l'objet de nombreuses discussions. Si nous sommes conscients des effets possibles d'une modification réglementaire, nous ne prévoyons aucun ajustement politique important qui puisse entraîner des répercussions considérables sur nos activités, ces ajustements faisant généralement l'objet d'un soutien bipartisan.

Ce qui est primordial pour notre entreprise, ce sont les données fondamentales actuelles associées à l'énergie propre, vigoureuses aux États-Unis comme à l'étranger, et stimulées par les clients institutionnels et la demande attribuable à la numérisation et à l'électrification. De plus, aux États-Unis, nous prévoyons que des politiques fiscales favorables, que nous observons la plupart du temps à la suite d'élections, donneront lieu à une croissance accrue dans les secteurs américains de la fabrication, de la construction de centres de données et de l'industrie, ce qui fera augmenter les besoins d'énergie au-delà de la croissance de la demande déjà considérable à laquelle nous assistons aujourd'hui.

Étant donné la croissance accélérée des besoins d'énergie des clients institutionnels d'envergure désireux d'élargir leurs activités, et la position de nos technologies d'énergie renouvelable en tant que source d'électricité en vrac à plus faible coût (avec ou sans mesures incitatives), nous sommes en mesure de leur fournir la solution la plus viable pour répondre à leurs besoins dans nos principaux marchés.

La possibilité de tirer parti de cette demande est colossale, mais elle n'est avantageuse qu'à ceux qui disposent déjà des projets à un stade avancé et des projets de développement dont la mise en service peut être accélérée. Sous cet angle, les investissements importants que nous avons réalisés aux États-Unis au cours des dernières années, avant même que cette augmentation de la demande se soit manifestée, se sont révélés providentiels. Notre portefeuille de projets, nos relations avec les plus grands acheteurs d'électricité et notre accès aux capitaux permettant de financer nos projets d'aménagement nous placent à l'épicentre de cette possibilité.

En tant que l'un des plus grands exploitants et promoteurs d'actifs d'énergie renouvelable, nous bénéficions également de relations étroites avec une gamme diversifiée de fournisseurs mondiaux. Nous avons renforcé nos relations et pérennisé notre portefeuille de projets de développement grâce à la signature d'accords-cadres auprès de plusieurs fabricants d'équipement d'origine autour du globe et aux États-Unis afin d'atténuer l'incidence des changements politiques éventuels et de conserver intacts nos échéanciers de mise en service. Notre stratégie à l'égard de notre chaîne d'approvisionnement a contribué au respect de notre calendrier de croissance visant le développement de projets et au respect de nos objectifs de rendement. Par ailleurs, notre attention demeure tournée vers notre processus d'approvisionnement, qui permet à notre entreprise de se distinguer.

Grâce au contexte favorable et aux avantages concurrentiels de nos capitaux d'envergure, de nos vastes capacités d'exploitation, de développement et d'approvisionnement ainsi que de notre positionnement sur le marché, nous avons plus que jamais confiance aux perspectives de croissance de notre entreprise, particulièrement aux États-Unis.

Nos activités de recyclage des capitaux ont pris de l'ampleur et font désormais partie intégrante de l'entreprise

De plus en plus, nous avons su prouver que nous pouvons dégager de la valeur à toutes les étapes du cycle grâce à la vente d'actifs en exploitation pratiquement sans risque et de plateformes intégrées. Depuis 2020, nous avons généré des produits de près de 6 milliards \$ (montant net de 2,3 milliards \$ pour Énergie Brookfield) à un taux de rendement interne moyen d'environ 22 %, soit un multiple de 2,1x le capital investi. En monétisant des actifs et des plateformes auprès d'acheteurs dont le coût du capital est plus bas, nous dégageons des rendements plus élevés et accélérons le roulement des capitaux à réinvestir dans la croissance.

À l'heure actuelle, notre portefeuille de projets de développement renferme une puissance d'environ 200 000 mégawatts. De plus, notre rythme de mise en service de projets est en bonne voie d'atteindre une puissance de 10 000 mégawatts par année et ne cesse de croître. L'envergure de notre entreprise et la croissance de nos activités de développement se sont traduites par l'accès à un nombre d'occasions de recyclage d'actifs plus élevé que jamais, tandis que nous mettons en service un nombre croissant d'actifs de qualité supérieure, pratiquement sans risques et générateurs de trésorerie, c'est-à-dire des actifs faisant l'objet d'une forte demande de la part des investisseurs.

De plus, nous vendons nos plateformes d'envergure disposant de capacités de développement internes et de projets en développement. En décembre, nous avons conclu la vente de Saeta, ce qui nous a permis de réaliser la valeur considérable que nous avons produite grâce à des améliorations opérationnelles et à la mise en place d'une fonction de développement, le tout nous ayant permis de dégager le triple du capital investi au cours d'une période de détention relativement courte.

En 2024, nos capacités mises en service et les produits tirés de nos initiatives de recyclage des capitaux ont triplé par rapport à la moyenne des trois exercices précédents, mis en lumière par la livraison de capacités de production d'environ 2 400 mégawatts aux États-Unis et d'environ 2 700 mégawatts dans la région de l'Asie-Pacifique, par la clôture de la vente de Saeta et de celle d'une participation de 50 % dans Shepherds Flat, et par la conclusion d'ententes visant la vente de First Hydro et d'un portefeuille d'actifs en Inde.

Dans l'avenir, le recyclage d'actifs demeurera pour nous un moyen sûr et cohérent de dégager d'excellents rendements pour nos actionnaires et de générer des capitaux pour financer notre croissance. Nous prévoyons nous appuyer sur cette dynamique vigoureuse en 2025 et procéder à des monétisations de plus grande ampleur et récurrentes dans l'avenir à des rendements tout aussi avantageux.

Résultats d'exploitation

Nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 1,2 milliard \$, ou 1,83 \$ par part, soit une hausse de 10 % sur douze mois. Ces résultats solides font foi de l'avantage tiré de la diversification accrue de nos activités et de la solidité de nos leviers de croissance, malgré les conditions hydrologiques les plus faibles que nos centrales hydroélectriques en Amérique du Nord aient enregistrées.

Notre objectif de croissance en matière de fonds provenant des activités est toujours de plus de 10 % et nous avons dorénavant plus de visibilité que jamais pour atteindre cette cible. Près de 90 % de notre production est visée par contrat, dont environ 70 % des produits sont assortis de clauses d'indexation sur l'inflation, ce qui nous aide à accroître les marges d'exploitation que nous dégageons. Nous jouissons également d'importantes possibilités de renégociation de contrats grâce à nos contrats à échéances échelonnées. Nous renégocions toujours les contrats visant la production disponible à la hausse par rapport aux contrats venant à échéance. Nous continuons ainsi d'accroître nos fonds provenant des activités à moyen terme dans un contexte haussier des prix, ce qui nous procure une capacité considérable pour financer la croissance future.

Le roulement des actifs prend de l'envergure et sécurisera des profits tirés de la vente d'actifs de façon continue, générant ainsi davantage de bénéfices. À l'avenir, nous dégagerons également des fonds provenant des activités supplémentaires découlant de nos activités de développement, car nous mettrons en service des actifs de notre vaste portefeuille de projets à un stade avancé, en plus des acquisitions que nous avons récemment conclues, qui devraient grandement contribuer à la croissance en 2025 et au-delà.

Les fonds provenant des activités découlant de notre secteur hydroélectrique se sont établis à 511 millions \$, soutenus par de meilleurs résultats obtenus au deuxième semestre de l'exercice par nos centrales en Colombie, où le contexte favorable en matière de prix de l'énergie a entraîné une augmentation de la production et des prix réalisés. Isagen, notre entreprise en Colombie, a dégagé des fonds provenant des activités plus élevés en devise locale sur douze mois malgré des conditions hydrologiques défavorables au cours du premier semestre en raison du temps plus sec occasionné par El Niño, ce qui montre la stabilité du rendement de la plateforme.

Bien que les rendements récents à l'échelle de notre parc en Amérique du Nord aient connu des difficultés en raison d'un taux de précipitation anormalement bas, nous prévoyons qu'ils se stabiliseront à long terme et généreront un apport à la croissance en 2025. Nous continuons à observer les avantages stratégiques à long terme que nous procurent notre portefeuille hydroélectrique et nos relations commerciales. La forte demande pour une production d'énergie propre sur demande dans nos marchés découle des besoins grandissants en électricité visant à appuyer la construction de centres de données et l'électrification d'ordre plus général. Ceci se traduit par des modalités contractuelles favorables pour nos centrales hydroélectriques, mises en évidence récemment par les deux ententes conclues auprès d'entreprises de services publics des États-Unis au troisième trimestre de 2024, à un prix moyen d'environ 90 \$/MWh pour une période moyenne de près de 15 ans.

Notre important portefeuille d'actifs hydroélectriques, faisant l'objet de contrats renouvelables, nous met en bonne posture pour conclure d'autres contrats à long terme dans un contexte de modalités favorables qui sont semblables à celles des derniers contrats conclus. Une production annuelle d'environ 6 000 GWh fera l'objet d'une renégociation de contrats dans les cinq prochaines années et nous prévoyons qu'elle accroitra considérablement les flux de trésorerie grâce à la hausse des prix réalisés et qu'elle fournira une importante source de financement pour la croissance au moyen des possibilités de financements additionnels découlant des nouveaux contrats.

Les fonds provenant des activités issus de nos secteurs éolien et solaire se sont établis à 833 millions \$, soit une hausse de 30 % sur douze mois, puisque nous avons tiré profit de l'apport des acquisitions récentes pour l'exercice complet. Nous prévoyons observer une croissance accrue dans nos secteurs éolien et solaire en 2025 grâce à la clôture de nos investissements dans Neoen, dans le portefeuille de centrales éoliennes en mer au Royaume-Uni d'Ørsted, d'environ 3 500 mégawatts, dans Leap Green et dans diverses autres initiatives de croissance.

Nos secteurs énergie décentralisée, stockage et solutions durables ont également connu une importante croissance sur douze mois, dégagant des fonds provenant des activités combinés de 329 millions \$, soit une hausse de 78 %, propulsée par le solide rendement de Westinghouse, qui continue à connaître un bel essor. Étant donné sa capacité de production de base à grande échelle et ses caractéristiques de source d'énergie propre, l'énergie nucléaire est de plus en plus reconnue comme faisant partie intégrante de la solution d'approvisionnement en électricité. Westinghouse est en bonne posture pour profiter de la demande grandissante en énergie nucléaire, ses activités d'approvisionnement en combustible étant avantagées par la croissance de la capacité énergétique à l'échelle mondiale et par l'intérêt accru à l'égard des solutions éprouvées de Westinghouse permettant à ses réacteurs de produire une capacité de base plus élevée et ainsi répondre aux besoins de nos partenaires.

Nous avons également clôturé ce trimestre notre investissement dans Infinium, producteur de premier plan d'électrocarburants dont l'apport commencera à être comptabilisé dans nos résultats au moyen de notre investissement initial visant à construire une installation de production au Texas. Cet investissement nous offre la possibilité de croître considérablement en déployant plus de capitaux dans le marché en expansion des électrocarburants et en mettant en œuvre les projets d'énergie renouvelable permettant de soutenir ces activités d'une façon qui correspond à nos attentes en matière de rendements ajustés en fonction du risque.

État de la situation financière et liquidités

Nous avons clos l'exercice avec des liquidités disponibles de plus de 4,3 milliards \$, ce qui nous permet de maintenir une grande flexibilité et un bilan de premier ordre. Notre modèle de financement diversifié et solide ainsi que notre engagement continu à l'égard de la dette, considérée selon des mesures de première qualité, nous positionnent favorablement pour tirer parti des occasions de déploiement de capitaux à grande échelle.

Nous avons réalisé des financements de près de 27 millions \$ en 2024, un record pour notre entreprise, en plus de prolonger la moyenne des échéances et d'optimiser la structure du capital de notre portefeuille, notamment en réalisant des financements additionnels de 800 millions \$.

Nominations au sein de la haute direction

Nous sommes ravis d'annoncer la nomination de Jennifer Mazin et de Wyatt Hartley à titre de coprésidents de Brookfield Renewable Partners. Ils comptent parmi les membres clés de l'équipe de direction et leur nomination renforcera notre aptitude à assurer l'expansion de nos activités et de nos capacités à l'échelle mondiale.

Jennifer Mazin continuera d'occuper les fonctions de directrice des affaires juridiques. Wyatt Hartley, quant à lui, assurera le rôle de chef de notre groupe de gestion des actifs en Amérique du Nord et surveillera les activités de

cette région. Il succédera à Mitch Davidson. Ce dernier demeurera actif au sein de l'entreprise et, par le fait même, continuera de nous faire profiter de ses conseils.

Nous sommes également heureux d'annoncer la nomination de Natalie Adomait à titre de chef de l'exploitation et de Patrick Taylor à titre de chef de la direction des finances. Natalie s'est jointe à Brookfield en 2011 et a occupé divers postes où elle se spécialisait en montage de crédit, en stratégie de placement et en gestion d'actifs, et a occupé plus récemment le poste de chef des placements pour la transition énergétique. Patrick s'est également joint à Brookfield en 2011 et a occupé divers postes de haute direction en finances au sein de la Société.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,373 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 mars 2025 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2025. Il s'agit d'une augmentation de plus de 5 % de notre distribution, ce qui porte notre distribution annuelle à 1,492 \$ par part.

Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,373 \$ par action, qui sera également versé le 31 mars 2025 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2025.

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 est composé de centrales d'hydroélectricité, d'énergie éolienne, d'énergie solaire destinée aux réseaux publics et d'autres actifs de stockage en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie, et totalise une puissance installée d'environ 46 000 mégawatts et un portefeuille de projets en développement d'environ 200 000 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, ainsi que les deux actifs en exploitation et un portefeuille d'actifs en développement de captage et de stockage de carbone, de production de gaz naturel renouvelable de source agricole et de recyclage de matériaux, et un portefeuille de capacité de production d'électrocarburants.

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 phare cotée d'énergie renouvelable et de transition de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion de plus de 1 billion \$.

Veuillez 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 2024 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 par webdiffusion à 8 h 30 (heure de l'Est), le 31 janvier 2025, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/x6gri47d/>.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux 31 décembre	
	2024	2023
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 135 \$	1 141 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁴	6 705	5 237
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2 740	2 546
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	78 909	65 949
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁵	3 320	1 255
Total de l'actif	94 809 \$	76 128 \$
Passif		
Emprunts de la société mère ⁶	3 802 \$	2 833 \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	30 588	26 869
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	15 524	9 273
Passifs d'impôt différé	8 439	7 174
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	26 168 \$	18 863 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	50	55
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 457	2 684
Actions échangeables de BEPC	2 269	2 479
Actions privilégiées	537	583
Billets subordonnés perpétuels	737	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	634	760
Capitaux propres des commanditaires	3 604	3 963
Total du passif et des capitaux propres	94 809 \$	76 128 \$

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	
	2024	2023	2024	2023
Produits	1 432	1 323	5 876	5 038
Autres produits	376	468	627	671
Coûts d'exploitation directs ⁹	(705)	(611)	(2 580)	(1 933)
Coûts de service de gestion	(47)	(50)	(204)	(205)
Charge d'intérêts	(509)	(461)	(1 988)	(1 627)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(18)	140	(88)	186
Profit de change et sur les instruments financiers	458	70	880	502
Charge d'amortissement	(477)	(517)	(2 010)	(1 852)
Divers	(537)	(210)	(713)	(212)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	166	(39)	160	(128)
Différé	49	151	31	176
Résultat net	188	264	(9)	616
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	(197)	(229)	(455)	(716)
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(9)	35	(464)	(100)
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,06)	0,01	(0,89)	(0,32)

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

	Trimestres clos les		Exercices clos les	
	31 décembre	2023	31 décembre	2023
NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2024	2023	2024	2023
Activités d'exploitation				
Résultat net	188 \$	264 \$	(9) \$	616 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	477	517	2 010	1 852
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	(527)	(82)	(977)	(492)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	18	(140)	88	(186)
Recouvrement d'impôt différé	(49)	(151)	(31)	(176)
Autres éléments sans effet de trésorerie	228	(234)	391	(282)
	335	174	1 472	1 332
Variation nette des soldes de fonds de roulement et autres ¹⁰	(114)	283	(198)	533
	221	457	1 274	1 865
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	139	—	725	293
Facilités de crédit de la société mère, montant net	140	—	240	—
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	4 654	2 218	6 749	1 328
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	1 501	393	2 026	2 345
Émission (rachat) de titres de capitaux propres, montant net, et frais connexes	—	(31)	(37)	587
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(423)	(253)	(993)	(967)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(263)	(251)	(1 061)	(990)
	5 748	2 076	7 649	2 596
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(2 831)	(704)	(2 940)	(791)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(1 155)	(1 149)	(3 733)	(2 809)
Acquisition d'entreprises associées et d'autres actifs	(109)	(590)	(93)	(721)
Liquidités soumises à restrictions et autres	34	(7)	(34)	(35)
	(4 061)	(2 450)	(6 800)	(4 356)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(67)	24	(95)	38
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation	1 841	107	2 028	143
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	28	—	(34)	—
Solde au début de la période	1 266	1 034	1 141	998
Solde à la fin de la période	3 135 \$	1 141 \$	3 135 \$	1 141 \$

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 :

NON AUDITÉ	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle d'énergie renouvelable		Production MLT d'énergie renouvelable		Produits		BAIIA ajusté ²		Fonds provenant des activités ²	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	1 880	2 456	2 910	2 910	165 \$	199 \$	88 \$	121 \$	22 \$	55 \$
Bésil	904	892	983	1 036	48	59	41	40	36	34
Colombie	776	789	1 009	995	100	87	50	41	28	16
	3 560	4 137	4 902	4 941	313	345	179	202	86	105
Énergie éolienne	2 289	1 978	2 588	2 529	172	138	265	131	214	103
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	731	658	896	833	58	85	99	121	70	93
Énergie décentralisée et stockage	288	272	230	189	50	51	37	42	23	26
Solutions durables	—	—	—	—	144	93	47	28	38	22
Siège social	—	—	—	—	—	—	(9)	6	(127)	(94)
Total	6 868	7 045	8 616	8 492	737 \$	712 \$	618 \$	530 \$	304 \$	255 \$

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 :

NON AUDITÉ	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle d'énergie renouvelable		Production MLT d'énergie renouvelable		Produits		BAIIA ajusté ²		Fonds provenant des activités ²	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	10 821	11 603	12 155	12 161	932 \$	1 029 \$	575 \$	670 \$	300 \$	402 \$
Brésil	3 809	3 974	4 043	4 099	208	240	151	172	130	146
Colombie	2 950	3 408	3 646	3 647	338	293	176	175	81	76
	17 580	18 985	19 844	19 907	1 478	1 562	902	1 017	511	624
Énergie éolienne	8 276	6 367	9 604	7 865	629	511	631	493	484	382
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	3 712	2 489	4 365	3 123	416	365	464	372	349	261
Énergie décentralisée et stockage	1 379	1 241	1 111	956	227	241	229	180	186	133
Solutions durables	—	—	—	—	496	147	165	61	143	52
Siège social	—	—	—	—	—	—	17	59	(456)	(357)
Total	30 947	29 082	34 924	31 851	3 246 \$	2 826 \$	2 408 \$	2 182 \$	1 217 \$	1 095 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2024 :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	71 \$	203 \$	(134) \$	25 \$	105 \$	(82) \$	188 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	158	184	87	45	3	—	477
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(15)	21	(11)	(32)	5	(17)	(49)
Profit de change et sur les instruments financiers	(60)	(86)	(120)	(65)	(114)	(13)	(458)
Divers ¹¹	11	81	330	115	22	8	567
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	47	47
Charge d'intérêts	185	136	97	38	4	49	509
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	16	(16)	(50)	(115)	—	(1)	(166)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹²	(187)	(258)	(100)	26	22	—	(497)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	179 \$	265 \$	99 \$	37 \$	47 \$	(9) \$	618 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	67 \$	142 \$	190 \$	(100) \$	44 \$	(79) \$	264 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	170	215	98	28	6	—	517
Charge (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 attribuable aux porteurs de parts	202 \$	131 \$	121 \$	42 \$	28 \$	6 \$	530 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2024 :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	250 \$	149 \$	(150)\$	62 \$	110 \$	(430)\$	(9)\$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	636	805	414	144	11	—	2 010
Charge (recouvrement) d'impôt différé	2	(1)	6	1	4	(43)	(31)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(122)	(201)	(175)	(199)	(177)	(6)	(880)
Divers ¹¹	18	84	384	178	41	94	799
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	204	204
Charge d'intérêts	768	491	355	159	14	201	1 988
Charge d'impôt exigible	70	(6)	(85)	(136)	—	(3)	(160)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹²	(720)	(690)	(285)	20	162	—	(1 513)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	902 \$	631 \$	464 \$	229 \$	165 \$	17 \$	2 408 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
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)
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 attribuable aux porteurs de parts	1 017 \$	493 \$	372 \$	180 \$	61 \$	59 \$	2 182 \$

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 avec les fonds provenant des activités pour les exercices indiqués :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net	188 \$	264 \$	(9) \$	616 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	477	517	2 010	1 852
Recouvrement d'impôt différé	(49)	(151)	(31)	(176)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	(458)	(70)	(880)	(502)
Divers ¹⁵	567	(223)	799	(106)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(421)	(82)	(672)	(589)
Fonds provenant des activités	304 \$	255 \$	1 217 \$	1 095 \$

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 :

NON AUDITÉ	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net par part de société en commandite¹	(0,06) \$	0,01 \$	(0,89) \$	(0,32) \$
Ajuster en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	0,39	0,41	1,55	1,55
Perte de change et sur les instruments financiers	(0,24)	(0,01)	(0,41)	(0,21)
Recouvrement d'impôt différé et autres	0,37	(0,03)	1,58	0,65
Fonds provenant des activités par part³	0,46 \$	0,38 \$	1,83 \$	1,67 \$

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 0,373 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 31 mars 2025 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2025. 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 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 et les parts de société en commandite de BEP et du fait que chaque action 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.

	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2024	2023	2024	2023
<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>				
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable à la société en commandite	761 \$	(747) \$	236 \$	(181) \$
Fonds provenant des activités ²	199	168	794	716

BEPC a dégagé des fonds provenant des activités de 794 millions \$ pour l'exercice clos le 31 décembre 2024, comparativement à 716 millions \$ pour l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, de la réévaluation des actions classées à titre de passifs financiers et d'autres éléments sans effet de trésorerie, notre résultat net attribuable à la société en commandite pour l'exercice clos le 31 décembre 2024 s'est établi à 236 millions \$.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

Aux 31 décembre

NON AUDITÉ
(EN MILLIONS)

	2024	2023
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	624 \$	627 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁴	3 162	2 972
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	753	644
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	39 388	44 892
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁵	202	286
Total de l'actif	44 129 \$	49 421 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	13 775 \$	16 072 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	3 153	5 680
Passifs d'impôt différé	6 493	5 819
Actions classées à titre de passifs financiers	8 600	4 721
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	10 508 \$	11 070 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	259	272
La société en commandite	1 341	5 787
Total du passif et des capitaux propres	44 129 \$	49 421 \$

Brookfield Renewable Corporation
Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2024	2023	2024	2023
Produits	987 \$	1 066 \$	4 142 \$	3 967 \$
Autres produits	333	437	429	584
Coûts d'exploitation directs ⁹	(457)	(466)	(1 767)	(1 466)
Coûts de service de gestion	(35)	6	(106)	(88)
Charge d'intérêts	(635)	(329)	(1 667)	(1 258)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	(1)	(24)	(8)
Profit de change et sur les instruments financiers	160	30	238	159
Charge d'amortissement	(292)	(389)	(1 262)	(1 342)
Divers	(47)	(75)	(76)	(61)
Réévaluation des actions classées à titre de passifs financiers	1 034	(816)	693	(106)
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(37)	(34)	(100)	(113)
Différé	(64)	69	(67)	40
Résultat net	945 \$	(502) \$	433 \$	308 \$
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	181 \$	241 \$	193 \$	481 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	3	4	4	8
La société en commandite	761	(747)	236	(181)
	945 \$	(502) \$	433 \$	308 \$

Brookfield Renewable Corporation
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2024	2023	2024	2023
Activités d'exploitation				
Résultat net	945 \$	(502) \$	433 \$	308 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	292	389	1 262	1 342
Profit latent de change et sur les instruments financiers	(160)	(40)	(265)	(159)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	1	24	8
Charge d'impôt différé	64	(69)	67	(40)
Autres éléments sans effet de trésorerie	(249)	(334)	(150)	(361)
Réévaluation des actions classées à titre de passifs financiers	(1 034)	816	(693)	106
	(140)	261	678	1 204
Variation nette des soldes de fonds de roulement et autres ¹⁰	(16)	210	(129)	399
	(156)	471	549	1 603
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès de parties liées, montant net	397	584	467	(238)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	48	54	268	189
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	(53)	(139)	(133)	(169)
Émission de parts échangeables, montant net	—	—	—	251
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(89)	(232)	(410)	(669)
	303	267	192	(636)
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	(99)	—	(180)
Acquisitions de participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(60)	(15)	(110)	(22)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(311)	(523)	(949)	(1 028)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	243	—	407	243
Liquidités soumises à restrictions et autres	3	(6)	(13)	(31)
	(125)	(643)	(665)	(1 018)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(46)	19	(77)	36
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Diminution (augmentation)	(24)	114	(1)	(15)
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	29	—	(2)	—
Solde au début de la période	619	513	627	642
Solde à la fin de la période	624 \$	627 \$	624 \$	627 \$

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	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net	945 \$	(502) \$	433 \$	308 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	292	389	1 262	1 342
Profit de change et sur les instruments financiers	(160)	(30)	(238)	(159)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	64	(69)	67	(40)
Divers ¹⁵	51	(383)	(62)	(316)
Dividendes versés sur les actions classées à titre de passifs financiers ¹⁶	356	61	549	241
Réévaluation des actions classées à titre de passifs financiers	(1 034)	816	(693)	106
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁷	(315)	(114)	(524)	(766)
Fonds provenant des activités	199 \$	168 \$	794 \$	716 \$

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 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 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; des changements de réglementation par l'État, y compris des mesures incitatives visant l'énergie renouvelable; 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; 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 déclarations prospectives, 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 » figurant 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 » figurant dans notre rapport annuel audité du quatrième trimestre de 2024.

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 2024, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 285,1 millions et 285,5 millions (respectivement 287,6 millions et 282,4 millions en 2023).
- 2) Se reporter aux mesures non conformes aux IFRS. Un rapprochement des mesures selon les IFRS les plus semblables se trouve aux rubriques « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » et « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».
- 3) Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2024, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 663,2 millions et 663,6 millions (respectivement 665,7 millions et 657,1 millions en 2023), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables ainsi que les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité. Le nombre réel de parts en circulation au 31 décembre 2024 s'établissait à 663,3 millions (665,3 millions en 2023).
- 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 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.
- 8) Le solde comprend les dettes fournisseurs et autres créditeurs, 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 comprennent pas la charge d'amortissement présentée ci-dessous.
- 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) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et nécessaires à l'exercice des activités. Le solde du 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 prévoyions 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) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et nécessaires à l'exercice des activités. Le solde du 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 prévoyions 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 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 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) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et nécessaires à l'exercice des activités. 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 prévoyions 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 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 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⁾ Les rendements cibles de 12 % à 15 % sont calculés comme étant le rendement annualisé du capital investi.