

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DES RÉSULTATS RECORDS POUR LE TROISIÈME TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 8 novembre 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 la période de neuf mois clos le 30 septembre 2024.

« Nous avons connu un autre trimestre solide, marqué par la conclusion d'ententes de monétisation de plusieurs actifs. Nous avons ainsi pu dégager d'excellents rendements et des fonds d'envergure que nous investirons dans notre croissance future. Au cours du trimestre, nous avons également conclu de nombreux contrats favorables importants au sein de notre portefeuille d'actifs hydroélectriques en Amérique du Nord qui nous permettront d'obtenir des financements additionnels. Ces financements nous procureront des capitaux supplémentaires que nous investirons dans un contexte de conjoncture attrayante », a dit Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. « Ces initiatives témoignent comme toujours de la pertinence de notre modèle de financement durable et nous permettent de tirer parti d'un contexte de plus en plus favorable aux énergies propres. L'intérêt pour les énergies renouvelables continue à foisonner grâce à l'accélération de la demande des entreprises, de la part surtout des acteurs mondiaux du secteur de la technologie, qui souhaitent alimenter leurs centres de données et le développement de l'IA. L'étendue et la diversité technologique de nos activités nous mettent dans une position unique pour répondre à ce besoin grandissant, peu importe le contexte politique. »

<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois closes les	
	30 septembre		30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(181) \$	(64) \$	(455) \$	(135) \$
– Par part de société en commandite ¹	(0,32)	(0,14)	(0,83)	(0,34)
Fonds provenant des activités ²	278	253	913	840
– Par part ^{2, 3}	0,42	0,38	1,38	1,29

Énergie Brookfield a dégagé des fonds provenant des activités de 278 millions \$, ou 0,42 \$ par part, soit une augmentation de 11 % par part comparativement au trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison du développement d'actifs, de récentes acquisitions et de prix tout compris soutenus. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie et d'autres charges, y compris les réévaluations aux valeurs du marché de certains instruments de couverture, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 septembre 2024 s'est élevée à 181 millions \$.

Faits saillants :

- Nous avons investi, ou convenu d'investir, des capitaux de 2,3 milliards \$ (montant net de 500 millions \$ pour Énergie Brookfield).

- Nous avons mis en service de nouvelles capacités de production d'énergie renouvelable d'une puissance d'environ 1 200 mégawatts au cours du trimestre et prévoyons toujours être en mesure d'atteindre un total record d'environ 7 000 mégawatts pour l'exercice.
- Nous avons conclu de nouvelles conventions de vente d'actifs au cours du trimestre, ce qui porte le produit tiré de la vente d'actifs actuel à plus de 2,3 milliards \$ (montant net de 1 milliard \$ pour Énergie Brookfield). Cela nous a permis de dégager un taux de rendement interne d'environ 25 % et un multiple de 2,5 fois le capital investi.
- Nous avons poursuivi l'avancement d'initiatives commerciales en obtenant des contrats visant à fournir une production supplémentaire de 6 100 gigawattheures par année, notamment des contrats favorables visant nos installations hydroélectriques qui devraient générer un produit tiré de financements additionnels pouvant atteindre 500 millions \$.
- Notre bilan de premier ordre continue de se renforcer et affiche désormais des liquidités disponibles de 4,6 milliards \$.

Création de valeur éprouvée tout au long du cycle

Nous gérons nos investissements selon le principe de la détention jusqu'à maturité afin d'atteindre notre objectif de rendement de 12 % à 15 %. Toutefois, nous parvenons souvent à améliorer les rendements en monétisant des actifs arrivés à maturité auprès d'acheteurs dont le coût du capital est plus bas, lesquels préfèrent les flux de trésorerie de longue durée, pratiquement sans risque et semblables à ceux des infrastructures qui caractérisent les projets d'énergie renouvelable. Le recyclage d'actifs constitue également un moyen très rentable de financer nos activités et contribue au bon fonctionnement de notre modèle d'autofinancement durable.

Le secret pour réussir la monétisation d'actifs réside dans la solidité de notre bilan, qui nous permet de faire preuve de patience et de vendre des actifs lorsque les marchés sont favorables. Tout au long de 2024, nous avons observé une très forte demande pour des plateformes d'exploitation de qualité supérieure génératrices de liquidités, particulièrement celles qui privilégient la croissance. Dans ce contexte de demande du marché, nous sommes parvenus à recycler des capitaux à partir de nos actifs existants et à générer des rendements considérablement supérieurs à nos cibles. Bien que chaque investissement soit différent, dans chacun des cas, ces résultats ont été obtenus en acquérant des actifs en vue d'en dégager de la valeur, en les améliorant grâce à l'exécution de notre plan d'affaires et en les monétisant de façon à tirer parti de leur juste valeur.

Depuis le début de l'exercice, nous avons conclu des transactions ayant généré un produit d'environ 2,3 milliards \$, ce qui a permis de dégager des rendements de 2,5 fois supérieurs au capital investi. Ces transactions témoignent d'un appétit marqué pour les actifs en exploitation de grande qualité visés par des contrats, ainsi que de l'avantage d'une longue et riche expérience dans la construction, le développement et la valorisation des entreprises de production d'énergie renouvelable.

En septembre, nous avons convenu de vendre Saeta, que nous avons acquise en 2018 et qui constituait un point d'entrée à valeur attrayante dans une période d'incertitude sur les marchés. À la suite de l'acquisition, nous avons exécuté notre plan d'affaires en cédant des actifs secondaires, en améliorant nos activités, en optimisant la structure du capital et en mettant en place une fonction de développement de l'entreprise qui a réussi à créer une croissance interne.

Nous avons convenu de vendre Saeta, à l'exception de ses actifs d'énergie solaire concentrée d'une puissance de 350 mégawatts, à une entreprise mondiale d'énergie renouvelable de premier plan dans le cadre de l'entrée stratégique de celle-ci dans la péninsule Ibérique pour une valeur nette réelle de 730 millions \$ (montant net de 430 millions \$ pour Énergie Brookfield). Cette vente nous permettra, au terme d'une période de détention de six ans, de dégager un produit total représentant le triple du capital que nous avons investi, et de réaliser de solides rendements pour nos actionnaires.

En 2017, nous avons acquis une participation de 25 % dans First Hydro, chef de file de l'hydroélectricité au Royaume-Uni, conscients de l'occasion de tirer avantage de notre longue expérience de propriétaire et d'exploitant d'actifs hydroélectriques sur plusieurs décennies pour mettre en œuvre plusieurs initiatives créatrices de valeur. À la suite de l'acquisition, First Hydro a procédé à une remise à neuf qui a prolongé la vie des installations de stockage par pompage de plus de 40 ans, et nous avons optimisé la stratégie commerciale, ce qui nous a permis d'obtenir des résultats sans précédent. En septembre, nous avons conclu un accord pour vendre notre participation dans First Hydro pour un montant de 350 millions \$ (montant net de 100 millions \$ pour Énergie Brookfield), dégageant plus de 3,5 fois notre capital investi depuis l'acquisition, et nous livrons à l'acheteur un actif hautement stratégique qui continuera à fournir des services de réseau essentiels pendant des décennies.

Au cours du trimestre, nous avons également convenu de vendre une participation de 50 % de notre portefeuille éolien de Shepherds Flat, dans lequel nous avons réalisé l'un des plus importants projets au monde de rééquipement de centrales éoliennes, ce qui a augmenté la production d'environ 25 % et prolongé la vie utile de l'actif d'environ dix ans. À la clôture de la vente, nous dégagerons près du double du capital investi sur la participation vendue en contrepartie de 415 millions \$ (montant net d'environ 105 millions \$ pour Énergie Brookfield), tout en conservant une participation de 50 % et en assurant l'exploitation de l'actif.

Nous figurons désormais parmi les principaux exploitants et promoteurs de centrales d'énergie renouvelable en Inde, où nous avons accru notre présence avec prudence depuis notre entrée sur le marché en 2017, favorisés par le rayonnement de l'écosystème Brookfield dans le pays. En novembre, nous avons conclu une entente en vue de réaliser notre premier investissement à cycle complet dans le pays grâce à la vente d'un portefeuille d'environ 1 600 mégawatts d'actifs éoliens et solaires en exploitation et en construction à un grand acteur du secteur des énergies renouvelables en obtenant le rendement ciblé. Sous réserve des conditions de clôture habituelles, la transaction devrait se clôturer par étapes au premier trimestre de 2025 et 2026.

Encore et toujours un marché de vendeurs et d'acheteurs

L'année 2024 sera l'année de tous les records pour ce qui est des investissements dans la croissance, puisque nous avons investi, ou nous sommes engagés à investir, des capitaux propres de plus de 11 milliards \$ (montant net de près de 1,5 milliard \$ pour Énergie Brookfield) depuis le début de l'exercice, ainsi que pour ce qui est du produit tiré du recyclage d'actifs. Certains se demandent sans doute comment un marché peut être intéressant à la fois pour l'investissement et la monétisation. Bien que chaque transaction ait sa propre dynamique et que toute généralisation comporte des exceptions, nous assistons à une simple bifurcation sur le marché actuel. En effet, les actifs de qualité supérieure, pratiquement sans risque et générateurs de liquidités font l'objet d'offres très solides, tandis que de grandes entreprises ayant constamment besoin de liquidités pour financer leurs activités de développement et de construction font face à un manque de capitaux pour financer leurs projets de croissance.

Ce contexte crée d'excellentes occasions pour les entreprises ayant les moyens d'investir des capitaux à des points d'entrée attrayants dans l'objectif d'acquérir des entreprises en croissance ou de financer des exploitations existantes. Un environnement aussi propice nous permet également de monétiser des actifs parvenus à maturité et de recycler le produit de la vente dans de nouveaux investissements intéressants selon un modèle d'autofinancement avantageux et rentable. Récemment, nous avons convenu d'établir un partenariat avec Ørsted, chef de file mondial dans le secteur des centrales éoliennes en mer, en vue d'acquérir une participation de 12 % dans un portefeuille au Royaume-Uni d'une capacité d'exploitation d'environ 3 500 mégawatts, pour une valeur d'entreprise d'environ 2,3 milliards \$ (montant net d'environ 570 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Le portefeuille est garanti par des contrats sur différence à long terme, subventionnés par le gouvernement et indexés sur l'inflation, et environ 90 % des coûts d'exploitation connexes sont couverts par des contrats d'exploitation et d'entretien, de transport et de location, le tout sans risque lié au développement et à la construction. Nous sommes ravis de nous associer à Ørsted, chef de file mondial dans le secteur des centrales éoliennes en mer, qui continuera à détenir une participation de 38 % et d'exploiter le portefeuille. Celui-ci lequel devrait dégager des rendements alignés sur nos objectifs.

De plus, nous avons annoncé un partenariat stratégique avec Infinium, producteur d'électrocarburants de premier plan, en vue d'un investissement pouvant atteindre 1,1 milliard \$ (montant net de 220 millions \$ pour Énergie Brookfield). Nous investirons initialement 200 millions \$ pour la construction d'une installation de production dans l'ouest du Texas, dont la capacité fait entièrement l'objet d'un contrat d'achat ferme auprès de transporteurs aériens mondiaux de premier plan. En outre, nous aurons le droit exclusif d'investir jusqu'à 850 millions \$ dans de futurs projets répondant à nos critères d'investissement. Notre investissement est structuré de manière à fournir une solide protection contre le risque de perte de rendement, tout en offrant la possibilité de bénéficier de la croissance de l'un des principaux producteurs mondiaux de carburant d'aviation durable, un carburant à très faible intensité carbonique.

Résultats d'exploitation

Nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 278 millions \$, ou 0,42 \$ par part, soit une augmentation de 11 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, notamment grâce au développement d'actifs, à de récentes acquisitions et à des prix tout compris soutenus. Grâce à un portefeuille d'actifs en exploitation toujours plus diversifié, à un risque modéré de concentration des acheteurs et à un excellent profil de contrats, nos flux de trésorerie sont très résilients. Tirant parti de nos solides résultats depuis le début de l'exercice et des perspectives favorables pour le reste de l'exercice, nous prévoyons toujours atteindre notre objectif de croissance de plus de 10 % par part pour 2024, pour ce qui est des fonds provenant des activités.

Les fonds provenant des activités découlant de notre secteur hydroélectrique se sont établis à 96 millions \$ en raison d'une excellente production, particulièrement aux États-Unis et en Colombie. Nous continuons d'observer une forte demande à l'égard de notre production hydroélectrique. Par ailleurs, au cours du trimestre, nous avons réussi à conclure deux contrats favorables auprès de services publics des États-Unis, qui devraient générer un produit tiré de financements additionnels pouvant atteindre 500 millions \$, lequel, lorsqu'il sera réinvesti en vue de la réalisation de nos rendements cibles, devrait dégager des fonds provenant des activités annuels supplémentaires considérables pour l'entreprise.

Avec une production supplémentaire de 6 000 GWh dont le contrat pourra être renégocié au cours des cinq prochaines années, et grâce à une vigueur des prix de plus en plus favorable pour notre portefeuille hydroélectrique, nous disposons d'une capacité importante dans notre parc pour exécuter des contrats similaires qui, selon nous, contribueront à dégager des fonds provenant des activités supplémentaires et fourniront une source de financement très rentable pour notre croissance.

Ensemble, nos secteurs éolien et solaire ont dégagé des fonds provenant des activités de 207 millions \$, soit une augmentation considérable par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce à nos récentes acquisitions. Nos secteurs énergie décentralisée, stockage et solutions durables ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant globalement 115 millions \$ en raison des solides résultats de Westinghouse, dont les activités vont bon train, et de la croissance de nos activités de production décentralisée.

Nous avons continué de faire croître et de faire progresser notre portefeuille de projets en développement, qui détient aujourd'hui une puissance s'établissant à 200 000 mégawatts, notamment des projets à un stade avancé d'une puissance de 65 000 mégawatts. Au cours de l'exercice, nous nous attendons à mettre en service des installations d'une puissance d'environ 7 000 mégawatts, un record pour notre entreprise, qui généreront environ 90 millions \$ au titre des fonds provenant des activités annuels supplémentaires. Nous prévoyons livrer des projets d'une puissance de 8 400 mégawatts en 2025 et de 9 100 mégawatts en 2026, car nous continuons à étendre nos activités de développement en fonction de nos capacités croissantes et de notre présence à l'échelle mondiale.

État de la situation financière et liquidités

Nos liquidités disponibles s'établissent à 4,6 milliards \$ et notre modèle de financement durable fonctionne bien. Notre entreprise continue de bénéficier d'un excellent accès aux capitaux, ce dont témoignent le produit tiré du recyclage d'actifs, les financements additionnels et la croissance de nos flux de trésorerie d'exploitation durables.

Nous prévoyons réaliser des financements d'environ 30 milliards \$ au cours de l'exercice, dégageant un produit tiré de financements additionnels de près de 700 millions \$, et les conditions sont réunies pour que nous puissions continuer de générer dans l'avenir des capitaux importants grâce à ce levier.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,355 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 décembre 2024 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 29 novembre 2024. 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 31 décembre 2024 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 29 novembre 2024. Énergie Brookfield cible des distributions durables, soit des hausses annuelles moyennes de l'ordre de 5 % à 9 %.

La réorganisation proposée de BEPC annoncée précédemment, qui devrait clôturer en décembre 2024, n'aura aucune incidence sur le versement, le 31 décembre 2024, de dividendes aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 29 novembre 2024. À la suite de la réorganisation, il est attendu que les dividendes trimestriels seront déclarés et versés sur les nouvelles actions détenues par les actionnaires de BEPC aux dates auxquelles les distributions trimestrielles seront déclarées et versées aux porteurs de parts.

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, de production décentralisée et de stockage en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie. Notre puissance d'exploitation s'élève à plus de 35 000 mégawatts et notre portefeuille de projets de développement représente une puissance 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.

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 mille milliards \$.

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)7398 909 278
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 troisième 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 à 8 h 30 (heure de l'Est), le 8 novembre 2024, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/rj46tx5d/>.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	30 septembre 2024	31 décembre 2023
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 266 \$	1 141 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁵	4 541	5 237
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2 178	2 546
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	63 371	65 949
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁶	3 817	1 255
Total de l'actif	75 173 \$	76 128 \$
Passif		
Emprunts de la société mère ⁷	4 160 \$	2 833 \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁸	25 307	26 869
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁹	10 976	9 273
Passifs d'impôt différé	6 777	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	18 471 \$	18 863 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	45	55
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 211	2 684
Actions échangeables de BEPC	2 042	2 479
Actions privilégiées	571	583
Billets subordonnés perpétuels	738	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	634	760
Capitaux propres des commanditaires	3 241	3 963
Total du passif et des capitaux propres	75 173 \$	76 128 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Produits	1 470 \$	1 179 \$	4 444 \$	3 715 \$
Autres produits	155	116	251	203
Coûts d'exploitation directs ¹⁰	(623)	(496)	(1 875)	(1 322)
Coûts de service de gestion	(59)	(43)	(157)	(155)
Charge d'intérêts	(514)	(370)	(1 479)	(1 166)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(12)	—	(70)	46
Profit de change et sur les instruments financiers	186	114	422	432
Charge d'amortissement	(514)	(448)	(1 533)	(1 335)
Divers	(137)	(7)	(176)	(2)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	38	(9)	(6)	(89)
Différé	(29)	(12)	(18)	25
Résultat net	(39) \$	24 \$	(197) \$	352 \$
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	(142) \$	(88) \$	(258) \$	(487) \$
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(181)	(64)	(455)	(135)
Perte de base et diluée par part de société en commandite	(0,32) \$	(0,14) \$	(0,83) \$	(0,34) \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Activités d'exploitation				
Résultat net	(39) \$	24 \$	(197) \$	352 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	514	448	1 533	1 335
Profit latent de change et sur les instruments financiers	(211)	(144)	(450)	(410)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	12	—	70	(46)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	29	12	18	(25)
Autres éléments sans effet de trésorerie	70	(62)	163	(48)
	375	278	1 137	1 158
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres ¹¹	123	85	(84)	250
	498	363	1 053	1 408
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	289	—	586	293
Facilités de crédit de la société mère, montant net	(200)	—	100	—
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	683	166	2 095	(890)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	236	371	525	1 952
Émission de titres de capitaux propres, montant net, et frais connexes	—	(12)	(37)	618
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(169)	(265)	(570)	(714)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(267)	(250)	(798)	(739)
	572	10	1 901	520
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(98)	—	(109)	(87)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(918)	(604)	(2 578)	(1 660)
Cession (acquisition) d'entreprises associées et d'autres actifs	64	87	16	(131)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(58)	(13)	(68)	(28)
	(1 010)	(530)	(2 739)	(1 906)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	16	(16)	(28)	14
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	76	(173)	187	36
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(46)	5	(62)	—
Solde au début de la période	1 236	1 202	1 141	998
Solde à la fin de la période	1 266 \$	1 034 \$	1 266 \$	1 034 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 30 SEPTEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières au prorata pour les trimestres clos les 30 septembre :

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	2 333	2 543	2 449	2 445	208 \$	221 \$	116 \$	138 \$	44 \$	75 \$
Brésil	862	813	1 032	1 035	48	62	33	45	28	38
Colombie	810	705	886	892	87	74	50	39	24	16
	4 005	4 061	4 367	4 372	343	357	199	222	96	129
Énergie éolienne	1 751	1 277	2 072	1 575	133	102	109	123	80	95
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	1 152	687	1 363	880	145	82	158	75	127	51
Énergie décentralisée et stockage	412	361	330	283	64	61	95	40	85	29
Solutions durables	—	—	—	—	119	21	32	10	30	9
Siège social	—	—	—	—	—	—	(7)	37	(140)	(60)
Total	7 320	6 386	8 132	7 110	804 \$	623 \$	586 \$	507 \$	278 \$	253 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOSÉS LES 30 SEPTEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières **au prorata** pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	8 941	9 147	9 245	9 247	767 \$	830 \$	487 \$	549 \$	278 \$	347 \$
Brésil	2 905	3 082	3 060	3 063	160	181	110	132	94	112
Colombie	2 174	2 619	2 637	2 652	238	206	126	134	53	60
	14 020	14 848	14 942	14 962	1 165	1 217	723	815	425	519
Énergie éolienne	5 987	4 389	7 016	5 335	457	373	366	362	270	279
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	2 981	1 830	3 469	2 290	358	280	365	251	279	168
Énergie décentralisée et stockage	1 091	969	881	767	177	190	192	138	163	107
Solutions durables	—	—	—	—	352	54	118	33	105	30
Siège social	—	—	—	—	—	—	26	53	(329)	(263)
Total	24 079	22 036	26 308	23 354	2 509 \$	2 114 \$	1 790 \$	1 652 \$	913 \$	840 \$

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 30 septembre 2024 :

	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
(EN MILLIONS)							
Résultat net	51 \$	(71)\$	63 \$	48 \$	2 \$	(132) \$	(39) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	158	215	103	34	4	—	514
Charge (recouvrement) d'impôt différé	9	(15)	15	33	—	(13)	29
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(21)	32	(60)	(127)	(23)	13	(186)
Divers ¹²	4	(11)	38	75	27	9	142
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	59	59
Charge d'intérêts	186	126	94	49	1	58	514
Charge d'impôt exigible	32	(9)	(37)	(23)	—	(1)	(38)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(220)	(158)	(58)	6	21	—	(409)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	199 \$	109 \$	158 \$	95 \$	32 \$	(7) \$	586 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 30 septembre 2023 :

	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
(EN MILLIONS)							
Résultat net	25 \$	61 \$	26 \$	10 \$	(22) \$	(76) \$	24 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	165	164	83	28	7	1	448
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(27)	49	(17)	4	—	3	12
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(7)	(74)	(29)	(40)	18	18	(114)
Divers ¹²	3	19	(14)	4	13	(16)	9
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	43	43
Charge d'intérêts	184	64	53	32	11	26	370
Charge d'impôt exigible	8	3	(4)	—	—	2	9
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(129)	(163)	(23)	2	(17)	36	(294)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	222 \$	123 \$	75 \$	40 \$	10 \$	37 \$	507 \$

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 la période de neuf mois close le 30 septembre 2024 :

	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
(EN MILLIONS)							
Résultat net	179 \$	(54)\$	(16) \$	37 \$	5 \$	(348) \$	(197) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	478	621	327	99	8	—	1 533
Charge (recouvrement) d'impôt différé	17	(22)	17	33	(1)	(26)	18
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(62)	(115)	(55)	(134)	(63)	7	(422)
Divers ¹²	7	3	54	63	19	86	232
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	157	157
Charge d'intérêts	583	355	258	121	10	152	1 479
Charge d'impôt exigible	54	10	(35)	(21)	—	(2)	6
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(533)	(432)	(185)	(6)	140	—	(1 016)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	723 \$	366 \$	365 \$	192 \$	118 \$	26 \$	1 790 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2023 :

	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
(EN MILLIONS)							
Résultat net	356 \$	149 \$	17 \$	33 \$	53 \$	(256) \$	352 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	482	489	249	85	28	2	1 335
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(28)	58	(12)	(18)	1	(26)	(25)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(107)	(189)	(55)	(38)	(34)	(9)	(432)
Divers ¹²	21	38	(13)	41	—	32	119
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	155	155
Charge d'intérêts	560	207	185	82	31	101	1 166
Charge d'impôt exigible	67	13	7	—	—	2	89
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(536)	(403)	(127)	(47)	(46)	52	(1 107)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	815 \$	362 \$	251 \$	138 \$	33 \$	53 \$	1 652 \$

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 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net	(39) \$	24 \$	(197) \$	352 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	514	448	1 533	1 335
Charge (recouvrement) d'impôt différé	29	12	18	(25)
Profit de change et sur les instruments financiers	(186)	(114)	(422)	(432)
Divers ¹⁴	142	9	232	119
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁵	(182)	(126)	(251)	(509)
Fonds provenant des activités	278 \$	253 \$	913 \$	840 \$

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 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net par part de société en commandite¹	(0,32) \$	(0,14) \$	(0,83) \$	(0,34) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	0,39	0,38	1,16	1,14
Recouvrement d'impôt différé et autres	0,41	0,19	1,22	0,68
(Profit) de change et sur les instruments financiers	(0,06)	(0,05)	(0,17)	(0,19)
Fonds provenant des activités par part³	0,42 \$	0,38 \$	1,38 \$	1,29 \$

Communiqué de presse

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE TROISIÈME 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 0,355 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 31 décembre 2024 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 29 novembre 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.

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les	
<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>	2024	2023	2024	2023
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable à la société en commandite	(674) \$	1 340 \$	(525) \$	566 \$
Fonds provenant des activités ²	157	151	595	548

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 157 millions \$ pour le trimestre clos le 30 septembre 2024, comparativement à 151 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 le trimestre clos le 30 septembre 2024 s'est établie à 674 millions \$.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	30 septembre 2024	31 décembre 2023
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	619 \$	627 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁵	2 567	2 972
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	631	644
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	37 412	44 892
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁶	1 646	286
Total de l'actif	42 875 \$	49 421 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁸	13 772 \$	16 072 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁹	4 416	5 680
Passifs d'impôt différé	5 439	5 819
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	5 062	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	9 081 \$	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	229	272
La société en commandite	4 876	5 787
Total du passif et des capitaux propres	42 875 \$	49 421 \$

Brookfield Renewable Corporation

Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Produits	1 041 \$	934 \$	3 155 \$	2 901 \$
Autres produits	29	95	96	147
Coûts d'exploitation directs ¹⁰	(407)	(388)	(1 310)	(1 000)
Coûts de service de gestion	(28)	(26)	(71)	(94)
Charge d'intérêts	(328)	(308)	(1 032)	(929)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	(7)	(22)	(7)
Profit (perte) de charge et sur les instruments financiers	12	21	78	129
Charge d'amortissement	(313)	(320)	(970)	(953)
Divers	(31)	3	(29)	14
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	(612)	1 393	(341)	710
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(34)	(7)	(63)	(79)
Différé	7	(20)	(3)	(29)
Résultat net	(664) \$	1 370 \$	(512) \$	810 \$
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	10 \$	29 \$	12 \$	240 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	—	1	1	4
La société en commandite	(674)	1 340	(525)	566
	(664) \$	1 370 \$	(512) \$	810 \$

Brookfield Renewable Corporation
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Activités d'exploitation				
Résultat net	(664) \$	1 370 \$	(512) \$	810 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	313	320	970	953
(Profit latent) perte latente de change et sur les instruments financiers	(39)	(27)	(105)	(119)
Quote-part du résultat découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	7	22	7
Charge d'impôt différé	(7)	20	3	29
Autres éléments sans effet de trésorerie	53	(56)	99	(27)
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	612	(1 393)	341	(710)
	268	241	818	943
Variation nette des soldes de fonds de roulement et autres ¹¹	40	47	(113)	189
	308	288	705	1 132
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès de parties liées, montant net	(160)	(196)	70	(822)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	95	32	220	135
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	(44)	(30)	(80)	(30)
Émission de parts échangeables, montant net	—	—	—	251
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(57)	(116)	(321)	(437)
	(166)	(310)	(111)	(903)
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	—	(81)
Investissement dans des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	(4)	—	(7)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(162)	(185)	(638)	(505)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	86	137	164	243
Liquidités soumises à restrictions et autres	(42)	(1)	(66)	(25)
	(118)	(53)	(540)	(375)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	8	(10)	(31)	17
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Diminution	32	(85)	23	(129)
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(27)	3	(31)	—
Solde au début de la période	614	595	627	642
Solde à la fin de la période	619 \$	513 \$	619 \$	513 \$

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 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2024	2023	2024	2023
Résultat net	(664) \$	1 370 \$	(512) \$	810 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	313	320	970	953
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(12)	(21)	(78)	(129)
Charge d'impôt différé	(7)	20	3	29
Divers ¹⁴	32	(11)	(113)	67
Dividendes versés sur les actions échangeables de BEPC ¹⁶	64	61	193	180
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	612	(1 393)	341	(710)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁷	(181)	(195)	(209)	(652)
Fonds provenant des activités	157 \$	151 \$	595 \$	548 \$

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; 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 utilisée 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 – Trimestres clos les 30 septembre » 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 intermédiaire non audité du troisième trimestre de 2024. Pour un rapprochement des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, se reporter à la section « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS – Trimestres clos les 30 septembre » 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 intermédiaire non audité du troisième 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 la période de neuf mois clos le 30 septembre 2024, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 285,1 millions et 285,7 millions (respectivement 288,8 millions et 280,6 millions en 2023).
- 2) Mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la section « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».
- 3) Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2024, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 663,2 millions et à 663,8 millions (respectivement 666,9 millions et 654,2 millions en 2023), 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 30 septembre 2024 s'élevait à 663,2 millions (666,6 millions en 2023).
- 4) Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs et utilisent les taux de change de 2023. Au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2024, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à respectivement 39 millions \$ et 117 millions \$ (respectivement 30 millions \$ et 79 millions \$ en 2023), et la variation de change s'est élevée à respectivement 4 millions \$ et 3 millions \$.
- 5) 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.
- 6) Le solde comprend le goodwill, les actifs d'impôt différé, les actifs détenus en vue de la vente, les immobilisations incorporelles et les autres actifs non courants.
- 7) Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts de la société mère.
- 8) Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts sans recours présentées dans les états consolidés de la situation financière.
- 9) 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.
- 10) Les coûts d'exploitation directs ne tiennent pas compte de la charge d'amortissement présentée ci-après.
- 11) Le solde comprend la variation du fonds de roulement, 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.
- 12) 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 autres couvertures, les produits tirés des actifs financiers et des investissements structurés dans les solutions durables, les crédits d'impôt transférables 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.
- 13) 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.

- ¹⁴⁾ 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 de la société dans les couvertures de change et autres couvertures, les produits tirés des actifs financiers et des investissements structurés dans les solutions durables, les crédits d'impôt transférables 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.
- ¹⁵⁾ 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.
- 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 de plus de 4,6 milliards \$ figurent à la « Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement » du rapport de gestion figurant dans le rapport intermédiaire du troisième trimestre de 2024.
- ²⁰⁾ Les rendements cibles de 12 % à 15 % sont calculés comme étant le rendement annualisé du capital investi.