

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS AU TROISIÈME TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 4 novembre 2022 (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 2022.

« Nous tournons la page sur un autre trimestre réussi : nous avons produit d'excellents résultats financiers et conclu plusieurs transactions d'envergure dans notre solide portefeuille d'énergies renouvelables et dans le cadre d'occasions de croissance liées à la transition vers les énergies propres, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Nous sommes ravis d'investir davantage dans nos activités d'énergie renouvelable aux États-Unis et dans une des plus importantes entreprises de services de production d'énergie nucléaire au monde. Nous continuons de croire en notre plateforme d'énergie propre, et notre accès aux capitaux nous permet de devenir un catalyseur clé de la transition mondiale vers la carboneutralité. »

<i>En millions de dollars américains (sauf les montants par part)</i>	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
<i>Non audité</i>				
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(136) \$	(115) \$	(213) \$	(311) \$
– Par part de société en commandite ¹	(0,25)	(0,21)	(0,44)	(0,58)
Fonds provenant des activités ²	243	210	780	720
– Par part ^{2, 3}	0,38	0,33	1,21	1,12

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 243 millions \$, ou 0,38 \$ par part, pour le trimestre clos le 30 septembre 2022, soit une augmentation de 15 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, sur une base par part. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts s'est élevée à 136 millions \$ pour le trimestre clos le 30 septembre 2022.

Faits saillants

- Nous avons investi, ou nous sommes engagés à investir, des capitaux de jusqu'à 6 milliards \$ (montant net d'environ 1,5 milliard \$ pour Énergie Brookfield) dans plusieurs transactions et régions.
- Nous avons poursuivi l'avancement des principales priorités d'affaires en obtenant des contrats visant à fournir une puissance différentielle de 2 600 gigawattheures d'énergie propre par année, y compris 1 200 gigawattheures à des acheteurs institutionnels.
- Nous maintenons une cadence accélérée de nos activités de développement, de nouveaux projets d'une puissance d'environ 2 700 mégawatts ayant été mis en service. Mentionnons entre autres l'amorce de la mise en service de notre centrale d'énergie solaire de 1 200 mégawatts au Brésil. Nous poursuivons la réalisation des projets en construction et des projets en développement à un stade avancé de notre portefeuille d'une puissance de 19 000 mégawatts. Dans l'ensemble, ces projets devraient générer un apport annuel aux fonds provenant des activités annualisés de près de 260 millions \$ pour Énergie Brookfield.
- Nous avons conclu ou fait avancer des activités de recyclage d'actifs de 1,4 milliard \$ (montant net de 520 millions \$ pour Énergie Brookfield), tout en maintenant une capacité financière robuste. Nos liquidités disponibles se sont établies à plus de 3,5 milliards \$, aucune dette importante ne viendra à échéance à court terme et notre exposition aux taux variables est limitée.

Initiatives de croissance

En matière de croissance, 2022 est déjà l'année de tous les records. Nous avons saisi des occasions de déploiement de capitaux de jusqu'à 12 milliards \$ (montant net de 2,8 milliards \$ pour Énergie Brookfield) dans divers placements, notamment dans la production d'énergie éolienne, d'énergie solaire destinée aux réseaux publics, de production décentralisée, d'énergie nucléaire, de stockage par batterie et de transition énergétique.

Nous continuons de croire que les énergies renouvelables représentent les possibilités de décarbonation les plus importantes à ce jour et dans un avenir prévisible. Toutefois, nous découvrons de plus en plus d'occasions intéressantes dans des catégories d'actifs de transition émergents qui nous permettront d'être en bonne posture pour saisir, grâce à nos investissements initiaux, des occasions d'investissement d'envergure en matière de décarbonation à l'avenir. Nous avons d'ores et déjà commencé à investir dans ces actifs émergents avec prudence et d'une manière structurée.

Par-dessus tout, nous sommes bien positionnés pour financer ce rythme de croissance accéléré. Notre accès à des sources de capital privilégiées et diversifiées est un atout de plus en plus recherché dans la conjoncture actuelle. Une part importante de notre croissance récente a déjà été financée ou est structurée de sorte à permettre un déploiement de capital sur une longue période ou à notre gré. En outre, nous avons l'intention de tirer plus activement avantage de la vigueur des offres reçues pour un certain nombre de nos actifs à maturité, ce qui témoigne de la mise en œuvre réussie de nos plans d'affaires. Le recyclage des produits tirés des actifs arrivés à maturité dans de nouvelles occasions de croissance demeure l'un des leviers les plus créateurs de valeur de notre entreprise, c'est pourquoi nous assurons la progression de plusieurs occasions attrayantes à cet égard.

Projets d'énergie renouvelable en développement aux États-Unis

À nouveau, nous observons une croissance marquée dans nos activités aux États-Unis à l'intérieur de notre portefeuille de projets en développement et ajoutons des plateformes complémentaires axées sur l'énergie renouvelable qui sont à même de doter notre secteur de capacités améliorées. Notre portefeuille de projets de développement dans le pays représente actuellement une puissance de plus de 60 000 mégawatts et se compose d'éléments diversifiés d'énergie éolienne, d'énergie solaire destinée aux réseaux publics, de production décentralisée et d'accumulation d'énergie. Le tout combiné à notre portefeuille actuel, nous sommes en bonne posture pour une croissance continue en tant que propriétaires et exploitants d'une des plus grandes sociétés d'énergie propre et diversifiée du pays.

Nous avons conclu dernièrement une entente de 1 milliard \$ visant l'acquisition de Scout Clean Energy et la possibilité d'investir 350 millions \$ supplémentaires afin d'appuyer les activités de développement de la société (montant net total de 270 millions \$ pour Énergie Brookfield). Le portefeuille de Scout comporte des actifs éoliens en exploitation représentant une puissance de plus de 800 mégawatts et un portefeuille de projets d'énergie éolienne, d'énergie solaire et d'accumulation d'énergie représentant une puissance de plus de 22 000 mégawatts répartis dans 24 États, notamment près de 2 500 mégawatts dans le cadre de projets en construction et rendus à un stade avancé. Pour compléter nos capacités de développement, nous avons réuni une solide équipe de gestion comptant collectivement plus de 80 années d'expérience en production d'énergie renouvelable et affichant d'excellents résultats dans le développement et le financement d'actifs de production d'énergie propre qui représentent une puissance plus de 20 gigawatts.

Nos activités de production décentralisée sont toujours un important secteur de croissance à l'échelle mondiale, tandis que les tendances vers la décentralisation de la production de l'électricité et les interactions plus directes avec les clients s'accroissent. Au cours des douze derniers mois, aux États-Unis seulement, nous avons presque triplé la puissance de notre secteur de production décentralisée pour la porter à 9 000 mégawatts. Depuis le trimestre dernier, nous avons conclu l'acquisition annoncée de Standard Solar pour une contrepartie de 540 millions \$ avec la possibilité d'investir 160 millions \$ supplémentaires afin d'appuyer les mesures de croissance de la société (montant net total de 140 millions \$ pour Énergie Brookfield). Chef de file du secteur, Standard Solar détient et exploite des centrales de production décentralisée d'énergie solaire à des fins commerciales et des collectivités, affichant des capacités de développement de bout en bout et d'excellents résultats en ce qui concerne la production d'actifs de qualité supérieure. La société dispose d'actifs en exploitation et en construction visés par contrat représentant une puissance d'environ 500 mégawatts, d'un robuste portefeuille de développement représentant une puissance de près de 2 000 mégawatts et d'une équipe aguerrie pour tirer parti d'importantes occasions de croissance sur plusieurs marchés d'énergie solaire de grande valeur aux États-Unis s'avérant hautement complémentaires à nos activités actuelles.

Le moment où nous avons réalisé ces investissements nous a accordé un avantage éventuel de taille. Nous avons souscrit ces participations, ainsi que celle se rapportant à Urban Grid (plateforme de développement d'énergie solaire destinée aux réseaux publics que nous avons acquise au premier trimestre), pour en retirer des rendements avantageux avant la promulgation de l'*Inflation Reduction Act*. Toutefois, les trois plateformes bénéficieront toutes considérablement de l'*Inflation Reduction Act*, ce qui confère un avantage significatif à notre souscription.

L'énergie nucléaire est essentielle à la transition vers la carboneutralité et la sécurité énergétique

En octobre, nous avons convenu de former un partenariat stratégique avec Cameco visant à acquérir une participation dans Westinghouse, l'une des plus importantes entreprises de services d'énergie nucléaire au monde. Le partenariat concilie l'expertise de Cameco à titre de fournisseur de combustible à l'uranium pour la production d'énergie nucléaire parmi les plus importants au monde, et les capacités de production d'énergie propre d'Énergie Brookfield pour créer une puissante plateforme de croissance stratégique pour le secteur nucléaire. La participation totale en capitaux propres se chiffrera à environ 4,5 milliards \$ (montant net de 750 millions \$ pour Énergie Brookfield), et nous ferons l'acquisition, avec nos partenaires institutionnels, d'une participation de 51 % et la participation de Cameco s'élèvera à 49 %.

Westinghouse et la production d'énergie nucléaire tirent parti des mêmes facteurs sectoriels favorables que l'énergie éolienne, solaire et hydroélectrique, notamment la décarbonation, l'électrification et la sécurité énergétique. L'incertitude géopolitique récente accentue la nécessité pour les pays d'atteindre l'indépendance sur le plan énergétique. D'ailleurs, toute stratégie crédible axée sur la carboneutralité doit comprendre une quantité importante et croissante d'énergie nucléaire. Les technologies d'énergie renouvelable intermittentes doivent être complétées par des ressources de production sur demande. À la tête de l'une des plus grandes entreprises hydroélectriques au monde, nous constatons la valeur croissante de la production d'énergie de base produite sur demande et propre. À l'instar de l'énergie hydroélectrique, l'énergie nucléaire fournit au réseau une source d'énergie fiable et économique. À l'avenir, nous pensons que l'énergie hydroélectrique et l'énergie nucléaire seront les technologies qui accéléreront la croissance des énergies solaire et éolienne intermittentes.

Fabricant d'équipements d'origine de premier plan et fournisseur d'envergure de technologies, de produits et de services essentiels de la moitié du portefeuille de production d'énergie nucléaire à l'échelle mondiale, Westinghouse est bien positionnée pour tirer avantage du dynamisme du secteur de l'énergie nucléaire. De plus, Westinghouse joue un rôle essentiel dans la transition énergétique à l'échelle mondiale, en fournissant des produits et des services indispensables à l'exploitation et à la croissance des centrales d'énergie nucléaire dans le monde.

La société affiche un bon rendement dans tous les secteurs puisqu'elle est soutenue par des flux de trésorerie très durables, dont environ 85 % des produits provenant de contrats à long terme assortis de clauses d'indexation sur l'inflation ou de prestations de services aux clients récurrentes, ainsi que d'un taux de rétention des clients de près de 100 %. De plus, Westinghouse ne prend aucun risque lié aux marchandises, à la construction ou aux contrats importants à prix fixe, et exerce ses activités dans des pays où la responsabilité des accidents nucléaires incombe entièrement aux exploitants des centrales.

Compte tenu de l'annonce d'expansion de centrales permettant des gains de plus de 50 gigawatts et de la construction entre 2020 et 2040 de nouveaux réacteurs devant produire plus de 60 gigawatts dans plus de 20 pays à travers le monde, Westinghouse est bien positionné pour réaliser des bénéfices. La société a également pris possession de dizaines de nouvelles centrales nucléaires desservant des entreprises dans des pays d'Europe de l'Est qui étaient habituellement desservis par la Russie et contribue au portefeuille croissant d'expansion et de mise à niveau des centrales nucléaires existantes. Enfin, il existe des occasions de croissance s'étendant sur plusieurs décennies dans la mise en service des technologies nucléaires avancées de prochaine génération telles que le microréacteur eVinci de Westinghouse, qui est appelé à jouer un rôle de plus en plus important dans un système énergétique de plus en plus décentralisé et décarboné.

Autres initiatives de croissance

Nous avons récemment conclu deux placements de transition, ce qui fait avancer notre stratégie visant à entrer dans d'importants marchés d'investissement en croissance. Chacune de ces deux possibilités nécessite un placement initial modeste, offre une solide protection contre le risque de perte de valeur, ainsi que la possibilité d'investir à nouveau dans l'avenir, et établi un partenariat avec des chefs de file d'expérience dans un secteur en croissance. Cette participation nous confère le statut d'investisseur privilégié dans de nombreuses possibilités d'investissement en capital et élargit l'éventail de solutions de décarbonation que nous offrons aux entreprises clientes partout dans le monde.

Nous avons conclu un partenariat de financement avec LanzaTech, entreprise de captage et de transformation du carbone établie aux États-Unis. LanzaTech transforme le carbone résiduaire en intrants carboneutres utiles dans les processus industriels pour la production de combustibles, de tissus et d'emballages. Nous avons investi un montant de 50 millions \$ sous la forme de billet convertible qui assure le droit privilégié d'investir jusqu'à 500 millions \$ (montant net global de 110 millions \$ pour Énergie Brookfield) en capitaux propres dans des projets de développement de captage de carbone qui utilisent la technologie de LanzaTech et qui répondent aux rendements ajustés au risque préétablis.

Nous nous sommes également engagés à investir dans une entreprise spécialisée dans le recyclage établie aux États-Unis avec une capacité de recyclage annuelle de 1,3 million de tonnes, qui détient un important portefeuille de possibilités de croissance. Nous effectuerons un placement en actions privilégiées initial de 200 millions \$ et disposerons du droit privilégié d'investir un montant supplémentaire pouvant atteindre 500 millions \$ (montant net global de 140 millions \$ pour Énergie Brookfield) visant à soutenir le développement de jusqu'à 19 nouvelles installations de recyclage qui répondent aux rendements ajustés au risque préétablis. Le placement en actions privilégiées est protégé par un droit de vente d'une valeur préétablie.

Résultats d'exploitation

Nous sommes une entreprise détenant des actifs réels qui affiche un bon rendement dans un contexte inflationniste. Nos flux de trésorerie continuent de croître grâce aux contrats à long terme indexés sur l'inflation conclus avec des clients solvables. Les coûts de construction et des matériaux relatifs à nos nouveaux projets sont à la hausse, mais ces coûts peuvent être transférés à nos clients en augmentant les prix stipulés dans nos conventions d'achat d'électricité qui demeurent considérablement inférieurs à ceux du marché de l'énergie.

En outre, dans le contexte actuel, nous sommes en mesure d'offrir de l'électricité essentielle à l'économie mondiale, mais au coût le plus bas sur le marché. Comme la production d'énergie renouvelable n'engendre aucun coût d'intrant contrairement à la production thermique, nous ne sommes pas tributaires des importations de combustibles fossiles ni soumis à la volatilité des prix à court terme. De plus, comme il a été mentionné précédemment, notre imposant et rare portefeuille d'actifs hydroélectriques durables est devenu de plus en plus précieux dans le contexte actuel pour un producteur d'électricité propre sur commande comme nous. Bref, en plus d'un niveau record de croissance, nos activités sous-jacentes continuent de réaliser un bon rendement grâce aux flux de trésorerie de grande qualité.

Nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 243 millions \$, ou 0,38 \$ par part, traduisant un rendement solide et une augmentation de 15 % par rapport à la même période de l'exercice précédent. Nos activités ont tiré parti de la vigueur des prix de l'électricité à l'échelle mondiale ainsi que d'une croissance continue grâce au développement et aux acquisitions d'actifs.

Les fonds provenant des activités découlant de notre secteur hydroélectricité se sont établis à 130 millions \$. Nos actifs hydroélectriques à l'échelle mondiale continuent d'afficher des flux de trésorerie solides grâce à la diversification accrue de nos actifs, à nos conventions d'achat d'électricité assorties de clauses d'indexation sur inflation et à notre capacité à obtenir des prix soutenus pour notre électricité.

Nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 147 millions \$. Nous continuons de tirer avantage de l'apport des acquisitions et de la diversification de notre parc d'actifs grâce à des conventions d'achat d'électricité à long terme, ce qui génère des produits stables. Notre secteur énergie décentralisée et solutions durables a dégagé des fonds provenant des activités de 43 millions \$ grâce aux acquisitions et à la croissance interne à l'échelle du portefeuille.

De plus, nous avons accru et fait progresser notre portefeuille de projets en construction et à un stade avancé d'une puissance de 19 000 mégawatts compte tenu des sommes considérables investies sur le terrain. Depuis le début de l'exercice, nous avons mis en service des actifs dégagant une puissance d'environ 2 700 mégawatts, sommes sur le point d'achever notre projet de rééquipement des éoliennes de Shepherds Flat d'une puissance de 850 mégawatts, et sommes en voie de mettre en service une puissance supplémentaire de 1 400 mégawatts d'ici la fin de l'exercice. Ces projets devraient ajouter environ 50 millions \$ aux fonds provenant des activités dégagés par un niveau de production supplémentaire. En outre, nous prévoyons mettre en service une puissance d'environ 10 000 mégawatts d'ici 2024, dont nous avons déjà financé en grande partie la mise en service, ce qui devrait ajouter près de 130 millions \$ aux fonds provenant des activités annuels.

État de la situation financière et liquidités

Notre situation financière est excellente, les agences de notation S&P et Fitch ayant confirmé la note de crédit de BBB+ avec perspective stable. Nous faisons preuve de résilience face à la hausse des taux d'intérêt à l'échelle mondiale, car plus de 90 % de nos emprunts, d'une durée moyenne restante de 12 ans, sont sans recours à l'égard des projets, aucune dette importante ne vient à échéance au cours des cinq prochaines années et notre exposition aux emprunts à taux variable n'est que de 3 %.

Malgré la volatilité des marchés, notre accès à différentes sources de financement continue à nous distinguer de la concurrence. Nos liquidités disponibles de plus de 3,5 milliards \$ nous offrent une grande souplesse financière au cours des périodes de pénurie des capitaux. Pendant le trimestre, nous avons conclu des financements sans recours de plus de 3,7 milliards \$ pour l'ensemble des activités dont la clôture surviendra au cours du présent exercice, soit un produit tiré de financements additionnels d'environ 400 millions \$ pour Énergie Brookfield.

En outre, nous avons accéléré la réalisation de notre programme de recyclage de capitaux, lequel est non seulement une composante importante de notre financement, mais également une façon essentielle de créer de la valeur tout au long de la mise en œuvre de notre stratégie d'investissement. Nous persistons dans notre stratégie récente de monétiser de manière cohérente nos actifs, c'est pourquoi nous nous sommes engagés à conclure la vente de deux centrales d'énergie solaire en Allemagne et de quatre des cinq tranches de la vente de notre portefeuille d'énergie solaire au Mexique d'une puissance de 630 mégawatts, où nous prévoyons conclure la vente de la dernière tranche d'ici la fin de l'exercice, dégageant un montant totalisant 400 millions \$ (montant net de 50 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Depuis le début de l'exercice, nous avons mis en place des mesures de recyclage de capitaux qui devraient dégager un produit d'environ 830 millions \$ (montant net de 430 millions \$ pour Énergie Brookfield) lorsqu'elles auront été réalisées. De plus, nous avons amorcé des processus de vente visant certains de nos actifs arrivés à maturité dans des marchés ciblés, lesquels suscitent un intérêt considérable en raison de leur évaluation alléchante, ce qui devrait contribuer grandement au programme de recyclage de capitaux au cours des prochains trimestres.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,32 \$ par part de société en commandite, sera versée le 30 décembre 2022 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2022. Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,32 \$ par action, qui sera également versé le 30 décembre 2022 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2022. Énergie Brookfield vise des distributions durables dont l'augmentation ciblée est en moyenne de 5 % à 9 % par année.

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 du monde cotées en Bourse et axées uniquement sur l'énergie renouvelable. Notre portefeuille se compose d'installations hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire destinée aux réseaux publics et d'accumulation en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie dont la puissance installée totalise environ 24 000 mégawatts, et d'un portefeuille de projets de développement de captage et de stockage de plus de 100 000 mégawatts et de 8 millions de tonnes métriques (« MTMA ») par année de carbone. Les investisseurs peuvent investir dans son portefeuille par le biais de Brookfield Renewable Partners L.P. (NYSE : BEP; TSX : BEP.UN), société en commandite des Bermudes, ou de Brookfield Renewable Corporation (NYSE, TSX : BEPC), société canadienne. De plus amples renseignements sont disponibles à l'adresse <https://bep.brookfield.com>. Des informations importantes peuvent être diffusées exclusivement par le site Web; les investisseurs doivent consulter le site pour avoir accès à ces informations.

Énergie Brookfield est la société d'énergie renouvelable inscrite phare de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion de plus de 750 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.sedar.com. 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 :

Cara Silverman

Directrice, Relations avec les investisseurs

(416) 649-8172

cara.silverman@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 2022 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 4 novembre 2022, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/mxzjpn2f>.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux			
	30 septembre		31 décembre	
	2022		2021	
Actif				
Trésorerie et équivalents de trésorerie	846	\$	764	\$
Créances clients et autres actifs financiers ⁵	3 525		2 301	
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 261		1 107	
Immobilisations corporelles à la juste valeur	49 079		49 432	
Goodwill, actifs d'impôt différé et autres actifs ⁶	2 677		2 263	
Total de l'actif	57 388	\$	55 867	\$
Passif				
Emprunts de la société mère	2 761	\$	2 149	\$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	22 021		19 380	
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	4 709		4 127	
Passifs d'impôt différé	5 926		6 215	
Capitaux propres				
Participations ne donnant pas le contrôle :				
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11 380	\$	12 303	\$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	53		59	
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 613		2 894	
Actions échangeables de BEPC	2 314		2 562	
Actions privilégiées	560		613	
Billets subordonnés perpétuels	592		592	
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	760		881	
Capitaux propres des commanditaires	3 699	21 971	4 092	23 996
Total du passif et des capitaux propres	57 388	\$	55 867	\$

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	
	2022	2021	2022	2021
Produits	1 105 \$	966 \$	3 515 \$	3 005 \$
Autres produits	22	42	107	289
Coûts d'exploitation directs ⁹	(344)	(292)	(1 060)	(990)
Coûts de service de gestion	(58)	(71)	(199)	(224)
Charge d'intérêts	(313)	(247)	(873)	(726)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	12	(4)	60	3
(Perte) profit de change et sur les instruments financiers	(60)	21	(103)	22
Charge d'amortissement	(385)	(373)	(1 175)	(1 120)
Divers	(64)	(53)	(124)	(230)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	(33)	(22)	(106)	(60)
Différé	41	(121)	36	(68)
Résultat net	(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
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	(59) \$	39 \$	(291) \$	(212) \$
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(136)	(115)	(213)	(311)
Perte de base et diluée par part de société en commandite	(0,25) \$	(0,21) \$	(0,44) \$	(0,58) \$

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	
	2022	2021	2022	2021
Activités d'exploitation				
Résultat net	(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	385	373	1 175	1 120
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	122	(9)	222	22
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(12)	4	(60)	(3)
Recouvrement d'impôt différé	(41)	121	(36)	68
Autres éléments sans effet de trésorerie	50	10	68	(110)
	427	345	1 447	998
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres ¹⁰	(33)	(117)	(312)	(526)
	394	228	1 135	472
Activités de financement				
Facilités de crédit de la société mère, montant net	200	150	200	150
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	1 108	262	3 463	1 496
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	64	(137)	338	658
Remboursement de titres de capitaux propres, montant net, et frais connexes	—	(153)	(137)	187
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(252)	(223)	(1 109)	(645)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(228)	(213)	(686)	(642)
	892	(314)	2 069	1 204
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(602)	—	(1 381)	(1 426)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(577)	(298)	(1 478)	(831)
Cession d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	(43)	435	(102)	833
Liquidités soumises à restrictions et autres	(11)	(48)	(111)	(126)
	(1 233)	89	(3 072)	(1 550)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(30)	(10)	(50)	(16)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Diminution (augmentation)	23	(7)	82	110
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	—	14	—	(4)
Solde au début de la période	823	530	764	431
Solde à la fin de la période	846 \$	537 \$	846 \$	537 \$

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	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	2 236	2 333	2 445	2 441	212 \$	192 \$	127 \$	119 \$	76 \$	80 \$
Brésil	849	552	1 035	1 011	49	34	40	48	31	43
Colombie	1 092	1 045	924	858	65	54	45	40	23	28
	4 177	3 930	4 404	4 310	326	280	212	207	130	151
Énergie éolienne										
Amérique du Nord	725	797	908	975	70	70	46	64	28	48
Europe	179	168	190	174	19	18	23	17	20	11
Brésil	197	194	210	208	10	10	9	9	7	7
Asie	148	107	154	121	10	8	9	5	6	3
	1 249	1 266	1 462	1 478	109	106	87	95	61	69
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	569	556	773	651	104	101	114	91	86	61
Énergie décentralisée et solutions durables¹¹	445	373	266	258	80	67	52	47	43	39
Siège social	—	—	—	—	—	—	30	6	(77)	(110)
Total	6 440	6 125	6 905	6 697	619 \$	554 \$	495 \$	446 \$	243 \$	210 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOSES 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	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	8 858	7 911	9 251	9 254	745 \$	614 \$	472 \$	405 \$	325 \$	286 \$
Brésil	2 868	2 816	3 040	2 997	142	131	127	129	100	113
Colombie	3 189	2 850	2 738	2 551	205	160	143	117	84	88
	14 915	13 577	15 029	14 802	1 092	905	742	651	509	487
Énergie éolienne										
Amérique du Nord	2 927	2 965	3 264	3 856	241	287	160	224	110	164
Europe	633	767	682	826	102	90	102	151	89	134
Brésil	424	461	503	502	23	24	19	19	14	13
Asie	436	348	426	338	29	24	25	17	16	11
	4 420	4 541	4 875	5 522	395	425	306	411	229	322
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	1 464	1 421	1 859	1 635	297	280	308	231	224	144
Énergie décentralisée et solutions durables¹²	1 044	974	708	696	207	188	147	134	118	104
Siège social	—	—	—	—	—	—	38	18	(300)	(337)
Total	21 843	20 513	22 471	22 655	1 991 \$	1 798 \$	1 541 \$	1 445 \$	780 \$	720 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 30 septembre 2022 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	(20) \$	(23) \$	25 \$	25 \$	(84) \$	(77) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	150	135	69	31	—	385
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(29)	9	(2)	2	(21)	(41)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	115	(39)	(7)	1	(10)	60
Divers ¹³	3	42	48	10	73	176
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	58	58
Charge d'intérêts	152	66	47	20	28	313
Charge d'impôt exigible	28	2	2	1	—	33
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(187)	(105)	(68)	(38)	(14)	(412)
BAIIA ajusté	212 \$	87 \$	114 \$	52 \$	30 \$	495 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 30 septembre 2021 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	(60) \$	(51) \$	32 \$	16 \$	(91) \$	(154) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	132	149	66	25	1	373
Charge (recouvrement) d'impôt différé	146	(6)	(4)	(1)	(14)	121
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	3	(8)	(12)	2	(6)	(21)
Divers ¹³	12	46	23	5	21	107
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	71	71
Charge d'intérêts	98	62	47	16	24	247
Charge d'impôt exigible	18	2	1	1	—	22
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(142)	(99)	(62)	(17)	—	(320)
BAIIA ajusté	207 \$	95 \$	91 \$	47 \$	6 \$	446 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2022 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	198 \$	(24) \$	34 \$	87 \$	(217) \$	78 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	461	417	203	92	2	1 175
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(14)	41	(9)	2	(56)	(36)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	200	(63)	10	(8)	(36)	103
Divers ¹³	8	74	102	17	93	294
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	199	199
Charge d'intérêts	420	188	133	55	77	873
Charge d'impôt exigible	92	8	5	1	—	106
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(623)	(335)	(170)	(99)	(24)	(1 251)
BAIIA ajusté	742 \$	306 \$	308 \$	147 \$	38 \$	1 541 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2021 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	125 \$	(31) \$	36 \$	60 \$	(289) \$	(99) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	407	443	198	71	1	1 120
Charge (recouvrement) d'impôt différé	132	(12)	(10)	(2)	(40)	68
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	29	11	(34)	(1)	(27)	(22)
Divers ¹³	73	172	53	13	138	449
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	224	224
Charge d'intérêts	294	187	135	39	71	726
Charge d'impôt exigible	45	10	3	2	—	60
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(454)	(369)	(150)	(48)	(60)	(1 081)
BAIIA ajusté	651 \$	411 \$	231 \$	134 \$	18 \$	1 445 \$

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	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net	(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants				
Charge d'amortissement	385	373	1 175	1 120
Recouvrement d'impôt différé	(41)	121	(36)	68
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	60	(21)	103	(22)
Divers ¹⁵	176	107	294	449
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁶	(260)	(216)	(834)	(796)
Fonds provenant des activités	243 \$	210 \$	780 \$	720 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	45	42	103	118
Ajustement du change normalisé	4	—	8	—
Fonds provenant des activités normalisés	292 \$	252 \$	891 \$	838 \$

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	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net par part de société en commandite¹	(0,25) \$	(0,21) \$	(0,44) \$	(0,58) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	0,36	0,35	1,10	1,09
Recouvrement d'impôt différé et autres	0,13	0,19	0,35	0,51
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	0,14	—	0,20	0,10
Fonds provenant des activités par part³	0,38 \$	0,33 \$	1,21 \$	1,12 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	0,07	0,06	0,16	0,18
Ajustement du change normalisé	—	—	0,01	—
Fonds provenant des activités normalisés par part³	0,45 \$	0,39 \$	1,38 \$	1,30 \$

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 0,32 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 30 décembre 2022 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2022. 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.sedar.com.

<i>En millions de dollars américains (sauf les montants par part)</i> <i>Non audité</i>	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable à la société en commandite	480 \$	214 \$	550 \$	816 \$
Fonds provenant des activités ²	139	152	473	417

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 139 millions \$ pour le trimestre clos le 30 septembre 2022, comparativement à 152 millions \$ pour la période correspondante de 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 résultat net attribuable à la société en commandite pour le trimestre clos le 30 septembre 2022 s'est établi à 480 millions \$.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	566 \$	410 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁵	2 370	1 956
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	505	455
Immobilisations corporelles à la juste valeur	36 158	37 915
Goodwill, actifs d'impôt différé et autres actifs ⁶	1 206	1 250
Total de l'actif	40 805 \$	41 986 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	13 588 \$	13 512 \$
Dettes fournisseurs et autres créditeurs ⁸	3 325	3 066
Passifs d'impôt différé	4 774	5 020
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	5 390	6 163
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9 304 \$	10 297 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	246	261
La société en commandite	4 178	3 667
Total du passif et des capitaux propres	40 805 \$	41 986 \$

Brookfield Renewable Corporation

Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉS (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Produits	896 \$	806 \$	2 822 \$	2 462 \$
Autres produits	9	29	79	48
Coûts d'exploitation directs ⁹	(293)	(254)	(880)	(841)
Coûts de service de gestion	(37)	(45)	(132)	(147)
Charge d'intérêts	(264)	(231)	(747)	(671)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	1	1	2
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	(68)	39	(98)	55
Charge d'amortissement	(288)	(269)	(870)	(834)
Divers	(28)	(44)	(54)	(221)
Réévaluation des actions échangeables de BEPC et de catégorie B de BEPC	603	286	774	1 074
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(31)	(20)	(98)	(51)
Différé	16	(145)	(25)	(126)
Résultat net	517 \$	153 \$	772 \$	750 \$
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	35 \$	(59) \$	215 \$	(69) \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	2	(2)	7	3
La société en commandite	480	214	550	816
	517 \$	153 \$	772 \$	750 \$

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	
	2022	2021	2022	2021
Activités d'exploitation				
Résultat net	517 \$	153 \$	772 \$	750 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	288	269	870	834
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	128	(27)	212	(24)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	(1)	(1)	(2)
Charge d'impôt différé	(16)	145	25	126
Autres éléments sans effet de trésorerie	15	(5)	10	50
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B de BEPC	(603)	(286)	(774)	(1 074)
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence				
	327	248	1 114	660
Variation nette du fonds de roulement et autres ¹⁰	(37)	(163)	(249)	(495)
	290	85	865	165
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès de parties liées, montant net	201	91	866	815
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	88	4	284	42
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle	(54)	(181)	(54)	(181)
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(251)	(201)	(1 058)	(491)
	(16)	(287)	38	185
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	—	(12)
Investissement dans des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(48)	—	(48)	—
Investissement dans les immobilisations corporelles	(210)	(158)	(624)	(563)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	4	376	92	376
Liquidités soumises à restrictions et autres	(4)	(6)	(129)	(78)
	(258)	212	(709)	(277)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(21)	(9)	(38)	(15)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(5)	1	156	58
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	—	16	—	—
Solde au début de la période	571	396	410	355
Solde à la fin de la période	566 \$	413 \$	566 \$	413 \$

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	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net	517 \$	153 \$	772 \$	750 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	288	269	870	834
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	68	(39)	98	(55)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(16)	145	25	126
Divers ¹⁷	89	330	174	330
Dividendes versés sur les actions échangeables de BEPC ¹⁸	55	52	165	156
Réévaluation des actions échangeables de BEPC et des actions de catégorie B de BEPC	(603)	(286)	(774)	(1 074)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁹	(259)	(472)	(857)	(650)
Fonds provenant des activités	139 \$	152 \$	473 \$	417 \$

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 Securities Act of 1933 des États-Unis et l'article 21E de la Securities Exchange Act of 1934 des États-Unis, dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la Private Securities Litigation Reform Act of 1995 des États-Unis 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 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, aux fonds provenant des activités par part, aux fonds provenant des activités normalisés et aux fonds provenant des activités normalisés par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités, des fonds provenant des activités par part, des fonds provenant des activités normalisés et des fonds provenant des activités normalisés par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que les fonds provenant des activités, les fonds provenant des activités par part, les fonds provenant des activités normalisés et les fonds provenant des activités normalisés par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier ainsi que les flux de trésorerie qui, selon nous, seront dégagés par notre portefeuille d'exploitation. Aucune de ces mesures ne doit être considérée comme l'unique mesure de notre rendement, ni être considérée distinctement de l'analyse de nos états financiers préparés conformément aux IFRS ou s'y substituer. Pour un rapprochement des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, se reporter à la section « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS – Trimestres clos les 30 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 2022. 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 2021.

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

Notes

- 1) Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 275,2 millions et 275,2 millions (respectivement 274,9 millions et 274,9 millions en 2021).
- 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 2022, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 645,9 millions et 645,8 millions (respectivement 645,6 millions et 645,6 millions en 2021), 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 2022 s'élevait à 646,0 millions (645,7 millions en 2021).
- 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 2021. Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à respectivement 45 millions \$ et 103 millions \$ (respectivement 42 millions \$ et 118 millions \$ en 2021), et la variation de change s'est élevée à respectivement 4 millions \$ et 8 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 sans recours présentées dans les états consolidés de la situation financière.
- 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-après.
- 10) Le solde comprend les dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et la variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées.
- 11) La production réelle comprend 198 GWh (157 GWh en 2021) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.
- 12) La production réelle comprend 401 GWh (352 GWh en 2021) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.
- 13) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités. Le solde 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.
- 14) 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.
- 15) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités. 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.

- ¹⁶⁾ 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.
- ¹⁷⁾ 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 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 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.
- ¹⁸⁾ Le solde est comptabilisé à titre de charge d'intérêts dans les comptes consolidés de résultat.
- ¹⁹⁾ 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.
- ²⁰⁾ Toutes les occurrences des termes capital ou capitaux se rapportent à la trésorerie affectée par Brookfield, compte non tenu du financement de la dette.
- ²¹⁾ Les liquidités disponibles de plus de 3,5 milliards \$ figurent à la « Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement » du rapport de gestion figurant dans le rapport intermédiaire pour le troisième trimestre de 2022.
- ²²⁾ Les rendements cibles de 12 % à 15 % sont calculés comme étant le rendement annualisé du capital investi.