

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

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 4 février 2022 (GLOBE NEWSWIRE) – Aujourd'hui, Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« Énergie Brookfield » ou « BEP ») a annoncé ses résultats financiers pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2021.

« Notre entreprise a connu un autre excellent exercice en 2021, alors que nos fonds provenant des activités par part ont atteint des records inégalés, les capitaux que nous avons déployés sont conformes à nos objectifs et nous avons continué à faire progresser nos activités de développement, dont une capacité de production de 15 000 mégawatts découlant des projets en construction ou des projets de développement à un stade avancé et un portefeuille de projets de développement à l'échelle mondiale de 62 000 mégawatts, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. D'un point de vue prospectif, la décarbonation constitue un objectif fermement établi de l'économie mondiale. Comme nous figurons parmi les chefs de file de la production d'énergie propre à l'échelle mondiale et disposons de capacités d'exploitation étendues et de l'envergure nécessaire, nous sommes particulièrement bien placés pour tirer profit des possibilités d'investissement en décarbonation les plus intéressantes à l'échelle mondiale. »

**Résultats financiers**

NON AUDITÉ POUR LES PÉRIODES CLOSES LES 31 DÉCEMBRE <i>(En millions de dollars américains, sauf les montants par part)</i>	Trimestres		Exercices	
	2021	2020	2021	2020
<b>Informations financières choisies</b>				
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	<b>(57) \$</b>	(120) \$	<b>(368) \$</b>	(304) \$
Par part de société en commandite <sup>1</sup>	<b>(0,12)</b>	(0,22)	<b>(0,69)</b>	(0,61)
Fonds provenant des activités <sup>2</sup>	<b>214</b>	201	<b>934</b>	807
Par part <sup>2, 3</sup>	<b>0,33</b>	0,31	<b>1,45</b>	1,32
Fonds provenant des activités normalisés <sup>2, 4</sup>	<b>263</b>	242	<b>1 091</b>	882
Par part <sup>2, 3, 4</sup>	<b>0,41</b>	0,37	<b>1,69</b>	1,45
<b>Information sur l'exploitation</b>				
Production totale (GWh)				
– Production moyenne à long terme	<b>14 946</b>	14 333	<b>58 913</b>	57 457
– Production réelle	<b>14 585</b>	13 247	<b>56 629</b>	52 782
Quote-part de Brookfield Renewable Partners (GWh)				
– Production moyenne à long terme	<b>7 197</b>	7 354	<b>29 852</b>	27 998
– Production réelle	<b>6 637</b>	6 583	<b>27 150</b>	26 052

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 934 millions \$, ou 1,45 \$ par part pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, soit une augmentation de 10 % par rapport à ceux de l'exercice précédent, ou 17 % sur une base normalisée, du fait de la stabilité de nos flux de trésorerie contractuels de première qualité, assortis de clauses d'indexation sur inflation, des initiatives de croissance interne et de l'apport des acquisitions. Déduction faite

de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, du recouvrement d'impôt différé, des profits (pertes) de change et sur les dérivés et autres, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour l'exercice clos le 31 décembre 2021 s'est élevée à 368 millions \$, ou 0,69 \$ par part de société en commandite.

### **Voici les autres faits saillants de l'exercice 2021 :**

- Nous avons poursuivi l'avancement des principales priorités d'affaires, en obtenant des contrats visant à fournir 11 000 gigawattheures d'énergie propre par année, y compris 6 000 gigawattheures à des acheteurs institutionnels, et mis en œuvre des mesures de réduction des coûts d'environ 20 millions \$.
- Nous avons mis en service une puissance additionnelle avoisinant 1 000 mégawatts et fait progresser la construction et le développement à un stade avancé de centrales totalisant plus de 15 000 mégawatts.
- Nous avons convenu d'investir des capitaux d'environ 4,3 milliards \$ (montant net d'environ 1,1 milliard \$ pour Énergie Brookfield) dans diverses transactions dans tous les principaux marchés et technologies où nous exerçons nos activités. Nous avons poursuivi la diversification de nos activités grâce à notre premier investissement dans l'énergie éolienne en mer et avons agrandi nos portefeuilles d'installations hydroélectriques et de stockage dans des batteries.
- Nous avons maintenu un solide bilan de qualité supérieure et clôturé l'exercice avec des liquidités disponibles de plus de 4 milliards \$ ainsi que l'accès à d'importants fonds souverains et capitaux institutionnels avec lesquels nous pouvons investir, ce qui procure une souplesse accrue pour assurer notre croissance.

### **Pleins feux sur l'hydroélectricité**

Nous sommes toujours convaincus que la production d'hydroélectricité constitue la principale technologie d'énergie renouvelable en raison de sa disponibilité pérenne et sur commande. Alors que les secteurs d'énergie éolienne et d'énergie solaire sont incontestablement en forte croissance, les avantages de l'hydroélectricité sont de plus en plus évidents dans le marché actuel. Comme la demande en électricité verte ne cesse de croître en raison de la décarbonation, notre portefeuille hydroélectrique d'envergure nous permettra invariablement de nous démarquer nettement de nos concurrents et d'être le partenaire de choix des gouvernements et des entreprises afin de les aider à atteindre leurs objectifs de réduction des émissions de carbone. De plus, les avantages tirés de la disponibilité sur commande de l'hydroélectricité ou de la capacité d'accumulation inhérente à celle-ci gagnent en valeur étant donné l'ajout au réseau d'une plus grande production intermittente provenant d'énergies renouvelables. Dernièrement, nous avons mis en œuvre certaines mesures qui font ressortir le caractère unique et de grande valeur de nos centrales hydroélectriques.

En décembre, nous avons conclu avec Hydro-Québec une convention d'achat d'électricité d'une durée de 40 ans visant nos centrales sur la rivière du Lièvre, au Canada, d'une puissance de 265 mégawatts. Cette convention permet d'obtenir un prix intéressant par rapport aux prix obtenus par le passé par ces centrales, ce qui nous permettra de tirer des produits additionnels de 20 millions \$ par année. Plus important encore, compte tenu de la durée de la convention et de la qualité de la contrepartie, nous avons mobilisé concurremment à cette convention un emprunt additionnel de première qualité sur 40 ans s'élevant à 1,0 milliard \$ CA, à des taux fixes très intéressants. Nous réinvestirons ces capitaux dans la croissance, et une fois nos objectifs de rendement atteints, nous devrions générer des fonds provenant des activités nets annuels de plus de 100 millions \$ pour notre entreprise. Autrement dit, la renégociation d'une convention visant un seul actif hydroélectrique et l'obtention d'un financement additionnel nous permettront de financer la majorité de nos initiatives ciblées d'affectation de capitaux propres en 2022 à des taux exceptionnellement avantageux. Grâce à la renégociation au cours des cinq prochaines années de contrats visant la production de plus de 5 500 gigawattheures et au contexte de prix de plus en plus avantageux, nous disposons d'une capacité importante à l'échelle de notre portefeuille hydroélectrique pour négocier des conventions similaires qui devraient se traduire par un apport supplémentaire aux fonds provenant des activités et une source de financement très relative pour notre croissance.

Au quatrième trimestre, nous avons aussi conclu un financement additionnel de qualité supérieure à l'égard de nos activités d'accumulation hydroélectrique par pompage au Royaume-Uni. Ce financement additionnel survient après une période prolongée de rendement record attribuable à l'accroissement de la valeur des services auxiliaires essentiels pour stabiliser le réseau, y compris de la capacité d'appoint vendue au réseau d'électricité de plus en plus vert et intermittent. À l'aide du produit tiré du financement, nous avons récupéré à l'heure actuelle plus de 100 % des capitaux investis dans l'entreprise en 2017.

Enfin, nous misons sur notre portefeuille hydroélectrique pour offrir en continu de l'électricité verte à nos clients. Au cours du trimestre, nous avons conclu une convention d'achat d'électricité d'une durée de 15 ans avec un important fabricant, ainsi qu'un contrat d'approvisionnement au détail afin de répondre à sa consommation d'électricité dans le nord-ouest des États-Unis. Ce contrat est unique en son genre sur le marché et représente une solution d'approvisionnement qui se démarque des autres solutions et que nous avons adaptée spécialement aux besoins de notre client. Conformément à la convention d'achat d'électricité, les installations du client seront desservies par un projet d'énergie solaire d'une puissance de 110 mégawatts que nous construirons dans l'État de Washington et, faute de soleil, les besoins en électricité du client seront alors comblés par nos actifs hydroélectriques en Colombie-Britannique.

Nous continuons à voir des occasions prometteuses de croissance pour la production d'hydroélectricité, tout particulièrement pour des exploitants d'envergure et chevronnés comme nous. Dernièrement, notre entreprise en Colombie a fait l'acquisition de l'un des plus importants portefeuilles de production privés en Colombie, regroupant sept centrales hydroélectriques au fil de l'eau récentes d'une puissance totale de près de 150 mégawatts, pour une contrepartie d'environ 425 millions \$. Il s'agit de la plus importante acquisition réalisée par notre entreprise en Colombie depuis notre investissement initial en 2016, et nous croyons qu'elle sera parfaitement complémentaire à nos activités actuelles, tout en offrant un effet de synergie.

## **Le point sur les initiatives de croissance**

Depuis notre dernière mise à jour, nous avons conclu une entente d'investissement de capitaux de 2 milliards \$ (montant net d'environ 500 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans diverses transactions visant des rendements de 12 % à 15 %.

En Amérique du Nord, nous avons fait l'acquisition d'Urban Grid, promoteur de projets d'énergie solaire commerciaux de premier plan aux États-Unis, comptant un portefeuille de projets de développement d'une puissance de 20 000 mégawatts et détenant une position importante dans le marché de PJM de grande valeur. Son portefeuille comprend des projets d'énergie solaire en construction ou prêts à construire d'une puissance de 2 000 mégawatts ainsi que des possibilités visant des projets en construction sans risque rendus à un stade avancé d'une puissance de 4 000 mégawatts. Nous avons l'intention de réaliser ces projets au cours des six prochaines années grâce à des contrats conclus avec des sociétés et en tirerons des avantages supplémentaires étant donné l'ampleur du reste du portefeuille de nouveaux projets. Le prix de cette acquisition s'élève à 650 millions \$ (montant net d'environ 160 millions \$ pour Énergie Brookfield), et nous avons la possibilité d'investir des centaines de millions de dollars de plus pour favoriser une plus grande croissance à l'avenir. En Europe, nous avons fait l'acquisition, pour une contrepartie d'environ 80 millions \$ (montant net d'environ 20 millions \$ pour Énergie Brookfield), d'un promoteur allemand de projets d'énergie solaire commerciaux dont le portefeuille de nouveaux projets atteint une puissance de 1 700 mégawatts. Nous prévoyons accroître la puissance d'énergie renouvelable de ce nouveau portefeuille d'au moins 800 mégawatts au cours des six prochaines années. Ces transactions nous permettent de mettre en œuvre des projets de développement à un stade avancé dans les principaux marchés pour répondre à la forte demande des entreprises en matière d'énergie verte et de tirer parti des synergies avec nos activités existantes.

Au Royaume-Uni, nous avons conclu une entente avec l'un des principaux fournisseurs de solutions de stockage d'énergie dans des batteries afin de financer et d'acquérir des projets de stockage d'énergie dans des batteries d'une puissance avoisinant les 800 mégawatts ainsi que des projets d'énergie solaire regroupés au même endroit de près de 200 mégawatts au cours des cinq prochaines années. L'exposition importante et en croissance aux énergies

renouvelables intermittentes et le démantèlement des centrales thermiques au Royaume-Uni y ont créé une grande demande de stockage d'énergie; First Hydro nous y assure une grande visibilité à cet égard. Nous prévoyons que la construction des projets nécessitera des capitaux d'environ 260 millions \$ (montant net d'environ 65 millions \$ pour Énergie Brookfield). Nous pourrions ainsi élargir notre portefeuille mondial de stockage d'énergie d'une puissance de 3 400 mégawatts et nous positionner en tant que chef de file sur le marché britannique, où les capacités sont limitées.

Nous continuons de réaliser nos plans de croissance en matière de production décentralisée au cours du quatrième trimestre. Avec nos capacités de pointe en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie, nous sommes particulièrement bien placés en tant que fournisseur mondial de solutions liées à la production d'énergie propre sur place. Nos actifs en exploitation liés à la production décentralisée sont passés à une puissance de plus de 1 400 mégawatts et notre portefeuille de projets de développement a atteint une puissance de 6 400 mégawatts. Au cours du trimestre, nous avons élargi notre portefeuille de production décentralisée avec l'acquisition d'actifs en exploitation et en développement d'une puissance de 780 mégawatts en Europe et en Amérique du Sud et nous avons également conclu une entente stratégique avec Shoals Technologies Group, fournisseur important de solutions de stockage, d'énergie solaire et de mobilité électrique, en vue de saisir les possibilités qu'offre la production décentralisée d'énergie renouvelable et les solutions de recharge des véhicules électriques aux États-Unis.

En Asie, nous avons conclu l'acquisition d'un portefeuille éolien d'une puissance de plus de 300 mégawatts, notamment avec une participation dans le China Renewable Energy Fund d'Apple, ce qui accroît notre présence dans la région et nous permet de tirer profit des synergies avec nos activités existantes.

Finalement, nous avons réalisé un niveau record de développement au cours de l'exercice 2021. Nous avons mis en service une puissance additionnelle d'environ 1 000 mégawatts et avons terminé l'exercice avec des projets en construction et des projets à un stade avancé totalisant près de 15 000 mégawatts. Ces projets variés comprennent notamment des centrales de production décentralisée et commerciale d'énergie solaire, d'énergie éolienne, d'énergie hydroélectrique, d'accumulation et d'hydrogène écologique dans plus de 14 pays. Au total, nous prévoyons qu'une fois réalisés, ces projets généreront des fonds provenant des activités annuels de près de 180 millions \$ pour notre société.

## **Résultats d'exploitation**

En 2021, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 934 millions \$, ou de 1,45 \$ par part, une augmentation de 10 % par rapport à 2020 ou de 17 % sur une base normalisée, la société ayant bénéficié des acquisitions récentes, de la grande disponibilité des actifs sous-jacents et de la réalisation des initiatives de croissance interne.

Au cours de l'exercice, les fonds provenant des activités dégagés par notre secteur hydroélectricité se sont établis à 639 millions \$. Le portefeuille continue de présenter des flux de trésorerie solides étant donné la diversification accrue des actifs, le contexte de prix vigoureux et les bons résultats découlant de nos récentes initiatives de renégociation de contrats même si la production se trouvait inférieure à la moyenne à long terme.

Ensemble, nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 581 millions \$, une hausse de 55 % par rapport à ceux de l'exercice précédent, grâce à l'apport des acquisitions et à la mise en service de projets d'énergie solaire et d'énergie éolienne d'une puissance totalisant environ 770 mégawatts pendant l'exercice.

Les fonds provenant des activités de notre secteur transition énergétique se sont élevés à 162 millions \$. Les produits tirés de nos actifs d'accumulation par pompage et de notre portefeuille de production décentralisée continuent d'afficher une forte croissance à mesure que la production d'électricité à l'échelle mondiale est décarbonée. Au cours des trois derniers exercices, les produits de notre portefeuille de production décentralisée ont augmenté d'environ 40 % par année, stimulés par les acquisitions et les partenariats stratégiques que nous avons conclus.

## **État de la situation financière et liquidités**

Notre situation financière demeure robuste, le total de nos liquidités disponibles ayant atteint environ 4,1 milliards \$ à la clôture de l'exercice, et notre modèle d'affaires est autofinancé. Au cours de l'exercice, nous avons eu recours à d'importantes mesures de financement et de mobilisation de capitaux visant à maintenir un accès fiable aux capitaux et à un échéancier prudent de la dette, et nous avons maintenu un état de la situation financière de qualité supérieure comportant un faible risque.

Nous avons continué à tirer profit du contexte de faibles taux d'intérêt au cours de l'exercice 2021. Nous avons réalisé des financements de première qualité totalisant 13 milliards \$, y compris des financements additionnels de 1,5 milliard \$, montant net pour Énergie Brookfield, garantissant une durée moyenne de la dette pondérée de treize ans, sans échéance importante au cours des trois prochaines années. Grâce à ces activités de financement, notre société est bien protégée contre l'éventualité d'une hausse des taux d'intérêt. Nous sommes peu exposés aux échéances à très court terme et aux taux d'intérêt variables à l'échelle de la société.

Nous continuons également à tirer profit du levier important que constituent les occasions de recyclage des capitaux pour créer de la valeur et financer la croissance. Au cours de l'exercice, nous avons conclu des ententes visant la vente de plus de 1 600 mégawatts, ce qui a généré un produit de 1,5 milliard \$ (montant net de 540 millions \$ pour Énergie Brookfield), y compris une entente conclue au quatrième trimestre pour la vente d'un portefeuille d'énergie solaire photovoltaïque d'une puissance de 625 mégawatts au Mexique à une évaluation intéressante de 400 millions \$ (montant net d'environ 50 millions \$ pour Énergie Brookfield).

## **Déclaration de distribution et hausse de la distribution**

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,32 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 mars 2022 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2022. Cette distribution représente une hausse de 5 % de nos distributions, ce qui porte la distribution annuelle totale à 1,28 \$.

Parallèlement à la déclaration de distribution de Brookfield Renewable Partners, le conseil d'administration de Brookfield Renewable Corporation a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,32 \$ par action, qui sera également versé le 31 mars 2022 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2022.

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 à l'adresse 100 University Avenue, 8th Floor, Toronto (Ontario) M5J 2Y1, ou par téléphone, en composant le 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**

Énergie Brookfield offre un régime de réinvestissement des distributions qui permet aux porteurs de ses 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 <https://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 <https://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. Son portefeuille se compose d'installations hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire et d'accumulation en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie dont la puissance installée totalise plus de 21 000 mégawatts, et d'un portefeuille de projets de développement d'environ 62 000 mégawatts. 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> et <https://bep.brookfield.com/bepec>. 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 d'environ 690 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](http://www.sec.gov), et sur le site Web de SEDAR, à l'adresse [www.sedar.com](http://www.sedar.com). On peut obtenir sur demande une copie papier des rapports annuels et trimestriels sans frais.

#### **Coordonnées :**

#### **Relations avec les médias :**

**Kerrie McHugh**

**Vice-présidente principale,  
Communication d'entreprise  
(212) 618-3469**

**[kerrie.mchugh@brookfield.com](mailto:kerrie.mchugh@brookfield.com)**

#### **Relations avec les investisseurs :**

**Robin Kooyman**

**Vice-présidente principale,  
Relations avec les investisseurs  
(416) 649-8172**

**[robin.kooyman@brookfield.com](mailto:robin.kooyman@brookfield.com)**

### **Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels**

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du quatrième trimestre et de l'exercice de 2021 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 9 h (heure de l'Est), le 4 février 2022, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/mh8ooud8>, ou par téléconférence, en composant le 1 866 688-9430 (sans frais en Amérique du Nord). Les participants de l'extérieur du Canada ou des États-Unis doivent composer le 1 409-216-0817 à environ 8 h 50 (heure de l'Est). Saisissez le code d'identification de la conférence à l'invite : 2575137. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 11 février 2022 en composant le 1 855 859-2056. Si vous téléphonez d'un autre pays que le Canada ou les États-Unis, veuillez composer le 1 404 537-3406. À l'invite, saisissez le code d'identification de la conférence : 2575137.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	31 décembre 2021	31 décembre 2020
<b>Actif</b>		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	764 \$	431 \$
Créances clients et autres actifs financiers <sup>5</sup>	2 301	1 661
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 107	971
Immobilisations corporelles à la juste valeur	49 432	44 590
Goodwill	966	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs <sup>6</sup>	1 297	1 099
<b>Total de l'actif</b>	<b>55 867 \$</b>	<b>49 722 \$</b>
<b>Passif</b>		
Emprunts de la société mère	2 149 \$	2 135 \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement <sup>7</sup>	19 380	15 947
Dettes fournisseurs et autres passifs <sup>8</sup>	4 127	4 358
Passifs d'impôt différé	6 215	5 515
<b>Capitaux propres</b>		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	12 303 \$	11 100 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	59	56
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 894	2 721
Actions échangeables de BEPC	2 562	2 408
Actions privilégiées	613	609
Billets subordonnés perpétuels	592	—
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	881	1 028
Capitaux propres des commanditaires	4 092	3 845
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>55 867 \$</b>	<b>49 722 \$</b>

**Brookfield Renewable Partners L.P.**  
**Comptes consolidés de résultat**

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
Produits	<b>1 091 \$</b>	952 \$	<b>4 096 \$</b>	3 810 \$
Autres produits	<b>15</b>	77	<b>304</b>	128
Coûts d'exploitation directs <sup>9</sup>	<b>(375)</b>	(357)	<b>(1 365)</b>	(1 274)
Coûts de service de gestion	<b>(64)</b>	(84)	<b>(288)</b>	(235)
Charge d'intérêts	<b>(255)</b>	(243)	<b>(981)</b>	(976)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	<b>19</b>	31	<b>22</b>	27
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	<b>(54)</b>	115	<b>(32)</b>	127
Charge d'amortissement	<b>(381)</b>	(337)	<b>(1 501)</b>	(1 367)
Divers	<b>(77)</b>	(307)	<b>(307)</b>	(432)
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	<b>17</b>	(37)	<b>(43)</b>	(66)
Différé	<b>97</b>	185	<b>29</b>	213
	<b>114</b>	148	<b>(14)</b>	147
Résultat net	<b>33 \$</b>	(5) \$	<b>(66) \$</b>	(45) \$
Perte nette 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	<b>(90)</b>	(115)	<b>(302)</b>	(259)
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	<b>(57) \$</b>	(120) \$	<b>(368) \$</b>	(304) \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	<b>(0,12) \$</b>	(0,22) \$	<b>(0,69) \$</b>	(0,61) \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
<b>Activités d'exploitation</b>				
Résultat net	33 \$	(5) \$	(66) \$	(45) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	381	337	1 501	1 367
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	100	(119)	122	(134)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(19)	(31)	(22)	(27)
Charge d'impôt différé	(97)	(185)	(29)	(213)
Autres éléments sans effet de trésorerie	(26)	248	(136)	388
	<b>372</b>	<b>245</b>	<b>1 370</b>	<b>1 336</b>
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres <sup>10</sup>	<b>(110)</b>	<b>34</b>	<b>(636)</b>	<b>(40)</b>
	<b>262</b>	<b>279</b>	<b>734</b>	<b>1 296</b>
<b>Activités de financement</b>				
Emprunts nets de la société mère	—	—	—	266
Facilités de crédit de la société mère, montant net	(150)	—	—	(299)
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	1 273	(260)	2 769	120
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	31	357	689	367
Émission de billets subordonnés perpétuels, de parts de société en commandite privilégiées et frais connexes, montant net	252	(23)	439	151
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, aux porteurs d'actions privilégiées, aux commanditaires détenant des parts privilégiées et aux porteurs de billets subordonnés perpétuels	(255)	(203)	(900)	(628)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP et aux actionnaires de Brookfield Renewable Corporation	(212)	(202)	(854)	(769)
	<b>939</b>	<b>(331)</b>	<b>2 143</b>	<b>(792)</b>
<b>Activités d'investissement</b>				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	(1 426)	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(1 136)	(190)	(1 967)	(447)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	103	23	936	58
Liquidités soumises à restrictions et autres	80	146	(46)	68
	<b>(953)</b>	<b>(21)</b>	<b>(2 503)</b>	<b>(426)</b>
Profit (perte) de change sur la trésorerie	<b>(20)</b>	<b>23</b>	<b>(36)</b>	<b>13</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie</b>				
Augmentation (diminution)	<b>228 \$</b>	<b>(50) \$</b>	<b>338 \$</b>	<b>91 \$</b>
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>	<b>(5)</b>	<b>(12)</b>
Solde au début de la période	<b>537</b>	<b>482</b>	<b>431</b>	<b>352</b>
<b>Solde à la fin de la période</b>	<b>764 \$</b>	<b>431 \$</b>	<b>764 \$</b>	<b>431 \$</b>

## RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 DÉCEMBRE

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Hydroélectricité</b>										
Amérique du Nord	<b>2 559</b>	2 514	<b>2 913</b>	2 912	<b>237 \$</b>	182 \$	<b>151 \$</b>	105 \$	<b>115 \$</b>	68 \$
Brésil	<b>810</b>	849	<b>1 007</b>	1 007	<b>38</b>	39	<b>26</b>	63	<b>18</b>	58
Colombie	<b>1 100</b>	966	<b>1 004</b>	977	<b>64</b>	57	<b>42</b>	38	<b>40</b>	23
	<b>4 469</b>	4 329	<b>4 924</b>	4 896	<b>339</b>	278	<b>219</b>	206	<b>173</b>	149
<b>Énergie éolienne</b>										
Amérique du Nord	<b>1 044</b>	1 132	<b>1 195</b>	1 349	<b>98</b>	90	<b>53</b>	58	<b>36</b>	38
Europe	<b>262</b>	339	<b>251</b>	357	<b>35</b>	41	<b>36</b>	51	<b>30</b>	45
Brésil	<b>128</b>	141	<b>168</b>	169	<b>5</b>	6	<b>4</b>	6	<b>4</b>	4
Asie	<b>121</b>	123	<b>113</b>	104	<b>8</b>	8	<b>7</b>	8	<b>4</b>	5
	<b>1 555</b>	1 735	<b>1 727</b>	1 979	<b>146</b>	145	<b>100</b>	123	<b>74</b>	92
<b>Énergie solaire</b>	<b>356</b>	304	<b>381</b>	338	<b>68</b>	77	<b>67</b>	84	<b>41</b>	51
<b>Transition énergétique<sup>11</sup></b>	<b>257</b>	215	<b>165</b>	141	<b>79</b>	54	<b>52</b>	38	<b>37</b>	26
<b>Siège social</b>	<b>—</b>	—	<b>—</b>	—	<b>—</b>	—	<b>(7)</b>	5	<b>(111)</b>	(117)
<b>Total</b>	<b>6 637</b>	6 583	<b>7 197</b>	7 354	<b>632 \$</b>	554 \$	<b>431 \$</b>	456 \$	<b>214 \$</b>	201 \$

## RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES EXERCICES CLOS LES 31 DÉCEMBRE

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Hydroélectricité</b>										
Amérique du Nord	10 470	11 863	12 167	12 166	804 \$	824 \$	528 \$	562 \$	380 \$	420 \$
Brésil	3 626	3 663	4 004	4 004	169	175	155	177	131	152
Colombie	3 950	2 999	3 555	3 488	224	211	159	131	128	90
	<b>18 046</b>	<b>18 525</b>	<b>19 726</b>	<b>19 658</b>	<b>1 197</b>	<b>1 210</b>	<b>842</b>	<b>870</b>	<b>639</b>	<b>662</b>
<b>Énergie éolienne</b>										
Amérique du Nord	4 009	3 560	5 051	4 239	370	263	277	196	200	123
Europe	1 029	908	1 077	1 002	125	105	187	96	164	79
Brésil	589	552	670	671	29	27	23	24	17	17
Asie	469	428	451	443	32	28	24	25	15	18
	<b>6 096</b>	<b>5 448</b>	<b>7 249</b>	<b>6 355</b>	<b>556</b>	<b>423</b>	<b>511</b>	<b>341</b>	<b>396</b>	<b>237</b>
<b>Énergie solaire</b>	<b>1 777</b>	<b>1 284</b>	<b>2 016</b>	<b>1 510</b>	<b>348</b>	<b>245</b>	<b>298</b>	<b>232</b>	<b>185</b>	<b>139</b>
<b>Transition énergétique<sup>12</sup></b>	<b>1 231</b>	<b>795</b>	<b>861</b>	<b>475</b>	<b>314</b>	<b>169</b>	<b>214</b>	<b>130</b>	<b>162</b>	<b>103</b>
<b>Siège social</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>11</b>	<b>41</b>	<b>(448)</b>	<b>(334)</b>
<b>Total</b>	<b>27 150</b>	<b>26 052</b>	<b>29 852</b>	<b>27 998</b>	<b>2 415 \$</b>	<b>2 047 \$</b>	<b>1 876 \$</b>	<b>1 614 \$</b>	<b>934 \$</b>	<b>807 \$</b>

## RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2021 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					
	Hydroélectricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Transition énergétique	Siège social	Total
Résultat net	182 \$	(57) \$	(30) \$	7 \$	(69) \$	33 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	140	155	65	21	—	381
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(9)	(25)	(23)	(8)	(32)	(97)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	14	28	11	4	(3)	54
Divers <sup>13</sup>	(3)	29	39	43	12	120
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	64	64
Charge d'intérêts	113	59	53	9	21	255
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	(20)	3	—	—	—	(17)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>14</sup>	(198)	(92)	(48)	(24)	—	(362)
<b>BAIIA ajusté</b>	<b>219 \$</b>	<b>100 \$</b>	<b>67 \$</b>	<b>52 \$</b>	<b>(7) \$</b>	<b>431 \$</b>

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2020 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					
	Hydroélectricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Transition énergétique	Siège social	Total
Résultat net	151 \$	67 \$	35 \$	23 \$	(281) \$	(5) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	136	135	48	17	1	337
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(44)	(37)	(20)	(14)	(70)	(185)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(15)	(28)	(71)	10	(11)	(115)
Divers <sup>13</sup>	3	(16)	73	(4)	258	314
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	84	84
Charge d'intérêts	100	56	54	9	24	243
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	32	4	1	—	—	37
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>14</sup>	(157)	(58)	(36)	(3)	—	(254)
<b>BAIIA ajusté</b>	<b>206 \$</b>	<b>123 \$</b>	<b>84 \$</b>	<b>38 \$</b>	<b>5 \$</b>	<b>456 \$</b>

## RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2021 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydroélectricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Transition énergétique	Siège social	
Résultat net	309 \$	(88) \$	6 \$	64 \$	(357) \$	(66) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	545	597	263	94	2	1 501
Charge (recouvrement) d'impôt différé	124	(37)	(34)	(9)	(73)	(29)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	47	40	(23)	4	(36)	32
Divers <sup>13</sup>	46	151	92	55	109	453
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	288	288
Charge d'intérêts	407	247	187	48	92	981
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	25	13	5	—	—	43
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>14</sup>	(661)	(412)	(198)	(42)	(14)	(1 327)
<b>BAIIA ajusté</b>	<b>842 \$</b>	<b>511 \$</b>	<b>298 \$</b>	<b>214 \$</b>	<b>11 \$</b>	<b>1 876 \$</b>

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2020 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydroélectricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Transition énergétique	Siège social	
Résultat net	475 \$	(57) \$	(27) \$	64 \$	(500) \$	(45) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	513	547	227	75	5	1 367
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(31)	(52)	(26)	(8)	(96)	(213)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(29)	(70)	(16)	5	(17)	(127)
Divers <sup>13</sup>	74	82	129	45	318	648
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	235	235
Charge d'intérêts	400	251	201	30	94	976
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	55	8	1	—	2	66
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>14</sup>	(587)	(368)	(257)	(81)	—	(1 293)
<b>BAIIA ajusté</b>	<b>870 \$</b>	<b>341 \$</b>	<b>232 \$</b>	<b>130 \$</b>	<b>41 \$</b>	<b>1 614 \$</b>

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 pour les trimestres et les exercices clos les 31 décembre :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
<b>Résultat net</b>				
Ajouter ou déduire les éléments suivants :	<b>33</b> \$	(5) \$	<b>(66)</b> \$	(45) \$
Charge d'amortissement	<b>381</b>	337	<b>1 501</b>	1 367
Charge (recouvrement) d'impôt différé	<b>(97)</b>	(185)	<b>(29)</b>	(213)
Profit latent (perte latente) de change et sur les instruments financiers	<b>54</b>	(115)	<b>32</b>	(127)
Divers <sup>13</sup>	<b>120</b>	314	<b>453</b>	648
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>15</sup>	<b>(277)</b>	(145)	<b>(957)</b>	(823)
<b>Fonds provenant des activités</b>	<b>214</b> \$	201 \$	<b>934</b> \$	807 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	<b>43</b>	41	<b>161</b>	75
Ajustement du change normalisé	<b>6</b>	—	<b>(4)</b>	—
<b>Fonds provenant des activités normalisés</b>	<b>263</b> \$	242 \$	<b>1 091</b> \$	882 \$

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 par part pour les trimestres et les exercices clos les 31 décembre :

	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
Résultat net par part de société en commandite <sup>1</sup>	<b>(0,12)</b> \$	(0,22) \$	<b>(0,69)</b> \$	(0,61) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	<b>0,33</b>	0,33	<b>1,43</b>	1,24
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	<b>0,10</b>	—	<b>0,20</b>	0,06
Charge d'impôt différé et autres	<b>0,02</b>	0,20	<b>0,51</b>	0,63
Fonds provenant des activités par part <sup>3</sup>	<b>0,33</b> \$	0,31 \$	<b>1,45</b> \$	1,32 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	<b>0,07</b>	0,06	<b>0,25</b>	0,13
Ajustement du change normalisé	<b>0,01</b>	—	<b>(0,01)</b>	—
Fonds provenant des activités normalisés par part <sup>3</sup>	<b>0,41</b> \$	0,37 \$	<b>1,69</b> \$	1,45 \$

# BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE QUATRIÈME TRIMESTRE ET L'EXERCICE 2021

*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 31 mars 2022 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 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](http://www.sec.gov), ou sur le site Web de SEDAR, à l'adresse [www.sedar.com](http://www.sedar.com).

## Résultats financiers

NON AUDITÉ POUR LES PÉRIODES CLOSES LES 31 DÉCEMBRE  (En millions de dollars américains sauf les montants par part)	Trimestres		Exercices	
	2021	2020	2021	2020
<b>Informations financières choisies</b>				
Résultat net attribuable à la société en commandite	130 \$	(1 516) \$	946 \$	(2 738) \$
Fonds provenant des activités <sup>2</sup>	137 \$	85 \$	554 \$	402 \$
<b>Information sur l'exploitation</b>				
Production au prorata (GWh)	4 279	3 971	17 606	15 578

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 554 millions \$ pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, comparativement à 402 millions \$ pour l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, de la charge (du recouvrement) d'impôt différé, des profits de change et sur les dérivés et autres et de la réévaluation des actions, notre résultat net attribuable à la société en commandite pour l'exercice clos le 31 décembre 2021 s'est établi à 946 millions \$.

**Brookfield Renewable Corporation**  
**États consolidés de la situation financière**

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux			
	31 décembre 2021		31 décembre 2020	
<b>Actif</b>				
Trésorerie et équivalents de trésorerie	410	\$	355	\$
Créances clients et autres actifs financiers <sup>5</sup>	1 956		1 297	
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	455		372	
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	37 915		36 097	
Goodwill	849		970	
Actifs d'impôt différé et autres actifs <sup>16</sup>	401		382	
<b>Total de l'actif</b>	<b>41 986</b>	<b>\$</b>	<b>39 473</b>	<b>\$</b>
<b>Passif</b>				
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement <sup>7</sup>	13 512	\$	12 822	\$
Dettes fournisseurs et autres passifs <sup>17</sup>	3 066		3 296	
Passifs d'impôt différé	5 020		4 200	
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	6 163		7 430	
<b>Capitaux propres</b>				
Participations ne donnant pas le contrôle :				
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	10 297	\$	10 290	\$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	261		258	
La société en commandite	3 667	14 225	1 177	11 725
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>41 986</b>	<b>\$</b>	<b>39 473</b>	<b>\$</b>

**Brookfield Renewable Corporation**  
**Comptes consolidés de résultat**

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
Produits	<b>905 \$</b>	746 \$	<b>3 367 \$</b>	3 087 \$
Autres produits	<b>12</b>	70	<b>60</b>	99
Coûts d'exploitation directs <sup>9</sup>	<b>(344)</b>	(280)	<b>(1 185)</b>	(1 061)
Coûts de service de gestion	<b>(28)</b>	(46)	<b>(175)</b>	(152)
Charge d'intérêts	<b>(229)</b>	(229)	<b>(900)</b>	(816)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	(1)	<b>2</b>	(4)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	<b>(82)</b>	63	<b>(27)</b>	74
Charge d'amortissement	<b>(281)</b>	(259)	<b>(1 115)</b>	(1 065)
Divers	<b>(56)</b>	(429)	<b>(277)</b>	(493)
Réévaluation des actions échangeables et de catégorie B de BEPC	<b>193</b>	(1 398)	<b>1 267</b>	(2 561)
Charge (recouvrement) d'impôt				
Exigible	<b>20</b>	(35)	<b>(31)</b>	(61)
Différé	<b>70</b>	166	<b>(56)</b>	134
	<b>90</b>	131	<b>(87)</b>	73
<b>Résultat net</b>	<b>180 \$</b>	(1 632) \$	<b>930 \$</b>	(2 819) \$
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	<b>46 \$</b>	(123) \$	<b>(23) \$</b>	(92) \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	<b>4</b>	7	<b>7</b>	11
La société en commandite	<b>130</b>	(1 516)	<b>946</b>	(2 738)
	<b>180 \$</b>	(1 632) \$	<b>930 \$</b>	(2 819) \$

**Brookfield Renewable Corporation**  
**Tableaux consolidés des flux de trésorerie**

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
<b>Activités d'exploitation</b>				
Résultat net	180 \$	(1 632) \$	930 \$	(2 819) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	281	259	1 115	1 065
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	126	(64)	102	(78)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	1	(2)	4
Charge d'impôt différé	(70)	(166)	56	(134)
Autres éléments sans effet de trésorerie	59	361	109	409
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B	(193)	1 398	(1 267)	2 561
	<b>383</b>	<b>157</b>	<b>1 043</b>	<b>1 008</b>
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres <sup>10</sup>	<b>(153)</b>	<b>(36)</b>	<b>(648)</b>	<b>(16)</b>
	<b>230</b>	<b>121</b>	<b>395</b>	<b>992</b>
<b>Activités de financement</b>				
Emprunts sans recours et emprunts auprès des parties liées, montant net	654	(163)	1 469	(32)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	23	300	65	329
Apports en capital de la société en commandite	—	—	—	102
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle	—	(80)	(181)	(82)
Émission d'actions échangeables, montant net	—	(23)	—	(44)
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(184)	(150)	(675)	(513)
À la société en commandite	—	1	—	(235)
	<b>493</b>	<b>(115)</b>	<b>678</b>	<b>(475)</b>
<b>Activités d'investissement</b>				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	(12)	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(791)	(175)	(1 354)	(373)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	—	6	376	17
Liquidités soumises à restrictions et autres	84	126	6	(17)
	<b>(707)</b>	<b>(43)</b>	<b>(984)</b>	<b>(478)</b>
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(19)	15	(34)	12
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie</b>				
Augmentation (diminution)	(3) \$	(22) \$	55 \$	51 \$
Solde au début de la période	413	377	355	304
<b>Solde à la fin de la période</b>	<b>410 \$</b>	<b>355 \$</b>	<b>410 \$</b>	<b>355 \$</b>

## RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net et des fonds provenant des activités pour les trimestres et les exercices clos les 31 décembre :

NON AUDITÉS (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2021	2020	2021	2020
Résultat net	<b>180 \$</b>	<b>(1 632) \$</b>	<b>930 \$</b>	<b>(2 819) \$</b>
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	<b>281</b>	259	<b>1 115</b>	1 065
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	<b>82</b>	(63)	<b>27</b>	(74)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	<b>(70)</b>	(166)	<b>56</b>	(134)
Divers <sup>18</sup>	<b>92</b>	429	<b>423</b>	517
Dividendes versés sur les actions échangeables de BEPC <sup>19</sup>	<b>53</b>	50	<b>209</b>	116
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B de BEPC	<b>(193)</b>	1 398	<b>(1 267)</b>	2 561
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>20</sup>	<b>(288)</b>	(190)	<b>(939)</b>	(830)
Fonds provenant des activités	<b>137 \$</b>	<b>85 \$</b>	<b>554 \$</b>	<b>402 \$</b>

## **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 U.S. Securities Act of 1933 et l'article 21E de la U.S. Securities Exchange Act of 1934, dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995 et par toute autre réglementation canadienne sur les valeurs mobilières qui s'applique. Les mots « devoir », « avoir l'intention de », « cible », « croissance », « s'attendre à », « croire » et « plan », des mots dérivés de ceux-ci et d'autres expressions qui sont des prédictions ou des indications d'événements, de tendances ou de perspectives futurs et qui ne se rapportent pas à des éléments historiques permettent d'identifier les énoncés prospectifs précités et d'autres énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs figurant dans 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, la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, les occasions de financement et de refinancement, l'admissibilité de BEPC à intégrer des indices, la capacité de BEPC à attirer de nouveaux investisseurs ainsi que le rendement et les perspectives futurs de BEPC et de BEP, l'évolution des prix de l'énergie et de la demande d'électricité, 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 au BAIIA ajusté, 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 le BAIIA ajusté, 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 du BAIIA ajusté, 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 aux sections « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS – Trimestres clos les 31 décembre » et « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS – Exercices clos les 31 décembre » incluses 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 formulaire 20-F. Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs, à l'exception de celle du secteur hydroélectrique au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2020.

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

- <sup>1)</sup> Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2021, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 275,0 millions et 274,9 millions (respectivement 274,8 millions et 271,1 millions en 2020).
- <sup>2)</sup> Se reporter aux sections « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » et « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS » du présent document, ainsi qu'à la « Partie 9 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement » du rapport de gestion du rapport annuel de 2021.
- <sup>3)</sup> Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2021, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 645,7 millions et 645,6 millions (respectivement 645,5 millions et 609,5 millions en 2020), ce qui comprend nos parts de société en commandite et parts de société en commandite rachetables/échangeables ainsi que les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité. Le nombre réel de parts en circulation au 31 décembre 2021 s'établissait à 645,8 millions (645,5 millions en 2020).
- <sup>4)</sup> Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs, à l'exception de celle du secteur hydroélectricité au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2020. Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2021, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à respectivement 43 millions \$ et 161 millions \$ (respectivement 41 millions \$ et 75 millions \$ en 2020), et la variation de change s'est élevée à respectivement 6 millions \$ et (4) millions \$.
- <sup>5)</sup> 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.
- <sup>6)</sup> Le solde comprend les actifs d'impôt différé, les actifs détenus en vue de la vente, les immobilisations incorporelles et les autres actifs non courants.
- <sup>7)</sup> Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts sans recours présentées dans les états consolidés de la situation financière.
- <sup>8)</sup> 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.
- <sup>9)</sup> Les coûts d'exploitation directs ne tiennent pas compte de la charge d'amortissement présentée ci-après.
- <sup>10)</sup> 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.
- <sup>11)</sup> La production réelle comprend 90 GWh (98 GWh en 2020) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.
- <sup>12)</sup> La production réelle comprend 442 GWh (375 GWh en 2020) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.
- <sup>13)</sup> Se reporter à la note 9, « Divers » des états financiers consolidés audités pour de plus amples renseignements sur le solde Divers, qui comprend la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme.
- <sup>14)</sup> 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.
- <sup>15)</sup> 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.
- <sup>16)</sup> Le solde comprend les actifs d'impôt différé, les immobilisations incorporelles et les autres actifs non courants.
- <sup>17)</sup> 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 et les autres passifs non courants.
- <sup>18)</sup> Se reporter à la note 8, « Divers » des états financiers consolidés audités pour de plus amples renseignements sur le solde Divers, qui comprend la quote-part de la société dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme.
- <sup>19)</sup> Le solde est comptabilisé à titre de charge d'intérêt dans les comptes consolidés de résultat.
- <sup>20)</sup> 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.

- <sup>21)</sup> Toutes les occurrences des termes capital ou capitaux se rapportent à la trésorerie affectée par Brookfield, compte non tenu du financement de la dette.
- <sup>22)</sup> Les liquidités disponibles de 4,1 milliards \$ figurent à la « Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement » du rapport de gestion figurant dans le rapport annuel de 2021.
- <sup>23)</sup> L'apport de 100 millions \$ aux fonds provenant des activités attribuable au CAE des centrales de la rivière du Lièvre est calculé selon l'hypothèse que le produit déployé génère un rendement des fonds provenant des activités de 16 %, moins les coûts de financement.
- <sup>24)</sup> Les rendements cibles de 12 % à 15 % sont calculés comme étant le rendement annualisé du capital investi .