

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 2021 (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 2020.

« Notre entreprise a connu encore une année de forte croissance en 2020. Malgré les difficultés économiques mondiales, nous avons enregistré des résultats records et continué à faire croître nos activités alors que nous entrevoyons, pour les décennies à venir, des possibilités d'accélérer la décarbonation et d'aider les réseaux d'électricité à l'échelle mondiale à faire la transition vers un avenir durable », a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Nous nous distinguons nettement par notre taille, l'importance de nos multiples technologies et notre vaste expertise d'exploitation et de développement qui nous donnent accès à des occasions de croissance et nous permettent de réaliser des investissements majeurs à valeur élevée. »

Résultats financiers

En millions (sauf les montants par part ou indication contraire) Non audité	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Production totale (GWh)				
– Production moyenne à long terme	14 333	13 850	57 457	53 926
– Production réelle	13 248	12 465	52 782	52 560
Quote-part de Brookfield Renewable Partners (GWh)				
– Production moyenne à long terme	7 354	6 561	27 998	26 189
– Production réelle	6 583	5 977	26 052	26 038
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(120) \$	(74) \$	(304) \$	(103) \$
Par part de société en commandite ¹	(0,22)	(0,15)	(0,61)	(0,26)
Fonds provenant des activités ²	201	171	807	761
Par part ^{1, 2, 3}	0,31	0,29	1,32	1,30
Fonds provenant des activités normalisés ^{2, 4}	265	167	924	725
Par part ^{1, 2, 3, 4}	0,41	0,28	1,52	1,24

¹⁾ Ajustée pour tenir compte du fractionnement des parts à raison de trois pour deux en date du 11 décembre 2020.

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 l'exercice clos le 31 décembre 2020, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 645,5 millions et 609,5 millions (respectivement 583,6 millions et 583,5 millions en 2019), 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 de société en commandite en circulation au 31 décembre 2020 s'établissait à 645,5 millions (466,9 millions en 2019).

⁴⁾ 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 2019. Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2020, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à respectivement 41 millions \$ et 75 millions \$ (respectivement (4) millions \$ et (36) millions \$ en 2019), et la variation de change s'est élevée à respectivement 23 millions \$ et 42 millions \$.

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 807 millions \$ (1,32 \$ par part de société en commandite) pour l'exercice clos le 31 décembre 2020, soit une augmentation de 6 % par rapport à ceux de l'exercice précédent du fait de l'apport provenant des initiatives de croissance et de la grande disponibilité des actifs. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour l'exercice clos le 31 décembre 2020 s'est élevée à 304 millions \$, ou 0,61 \$ par part de société en commandite.

Faits saillants

- Avancement des principales priorités d'affaires, y compris la réalisation d'économies de près de 40 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 17 millions \$) grâce aux mesures de réduction des coûts, l'obtention de contrats visant à fournir 3 500 gigawattheures d'énergie propre par année (ce qui correspond à planter près de 30 millions d'arbres en compensation d'émissions de carbone) et la conclusion d'un certain nombre de contrats stratégiques avec des acheteurs institutionnels;
- Investissement de capitaux propres d'environ 4,6 milliards \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant environ 2,5 milliards \$) dans dix transactions, affectant des capitaux dans tous les principaux marchés où nous exerçons nos activités;
- Clôture du regroupement avec TerraForm Power, consolidant nos activités en Amérique du Nord et en Europe;
- Mise en service d'une puissance additionnelle d'environ 460 mégawatts, progression de la construction et de l'obtention des permis au stade avancé de centrales d'une puissance totalisant près de 4 200 mégawatts, et augmentation de la taille de notre portefeuille de projets de développement pour le porter à plus de 23 000 mégawatts;
- Maintien d'un bilan solide et accroissement de nos liquidités, grâce à des liquidités disponibles de plus de 3,3 milliards \$, à la mobilisation de plus de 1 milliard \$ découlant des mesures de recyclage d'actifs, à l'obtention de financements de qualité supérieure totalisant 3,4 milliards \$ et à la prolongation de la durée moyenne de notre dette, la faisant passer de 10 ans à 14 ans;
- Diversification de notre bassin d'investisseurs avec la création de BEPC et notre intégration à différents indices aux États-Unis et ailleurs dans le monde.

Le point sur les initiatives de croissance

En décembre, nous avons convenu de faire l'acquisition des activités de production décentralisée d'Exelon Generation Company, aux États-Unis, se composant de la production d'une puissance de 360 mégawatts générés par l'exploitation de près de 600 sites et du développement de plus de 700 mégawatts supplémentaires, pour une contrepartie de 810 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant environ 200 millions \$). En 2017, nous faisons notre entrée dans le domaine de la production décentralisée en faisant une acquisition pour ainsi saisir une excellente occasion d'établir des activités d'envergure et de qualité supérieure dans ce marché très fragmenté et en pleine croissance. Depuis, nous avons accru ces activités au moyen de ces deux acquisitions et d'initiatives de croissance interne, à mesure que la demande de production *in situ* augmente, que le coût de la technologie liée à l'énergie solaire diminue et que l'intérêt des clients commerciaux et industriels pour l'énergie propre s'accroît.

Avec cette dernière acquisition, nous détiendrons l'un des chefs de file de la production décentralisée aux États-Unis, comptant des capacités étendues en matière d'exploitation, de développement et de création, et un portefeuille d'une puissance de 2 000 mégawatts qui dégage des flux de trésorerie contractuels de qualité supérieure provenant de régions et de clients diversifiés. Cet investissement s'inscrit dans la continuité de cette stratégie et cadre avec la poursuite de notre objectif visant à offrir aux entreprises et à d'autres institutions une solution tout-en-un offrant des services liés à la production d'énergie *in situ* et *ex situ*, à l'accumulation et approvisionnement et à l'efficacité énergétique afin de les aider à atteindre leurs objectifs de décarbonation pour passer à un avenir à plus faible émission de carbone.

En décembre, nous avons conclu une entente visant l'acquisition du parc éolien Shepherds Flat, centrale éolienne située en Oregon d'une puissance de 845 mégawatts, dont la production est entièrement visée par contrat, en contrepartie de 700 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 175 millions \$). Le projet, entièrement sous contrat avec un acheteur de qualité supérieure, est un des plus importants projets éoliens terrestres aux États-Unis et comprend une possibilité attrayante de réhabilitation qui devrait se terminer d'ici la fin de 2022. La possibilité de réhabilitation est l'une des plus importantes au monde et devrait augmenter la production totale d'environ 25 %, soit une hausse de l'énergie propre produite d'environ 400 gigawattheures par année. Entreprendre un projet d'une telle envergure est la démonstration de notre expertise acquise au fil des décennies qui nous permet de réaliser des efficiences opérationnelles tout en générant des rendements très intéressants.

Nos capacités opérationnelles et commerciales distinctives à l'œuvre, nous continuons d'acquérir des projets en développement prêts à construire au Brésil qui dégageront des rendements supérieurs. En décembre, nous avons convenu d'acquérir un projet de développement éolien à un stade avancé d'une puissance de 270 mégawatts, assorti d'une option de 200 mégawatts supplémentaires. Avant même la construction, nous prévoyons tirer parti de nos activités de commercialisation de l'énergie afin de mettre le projet sous contrat, lequel est situé dans l'une des régions où les vents sont les plus forts au pays. Nos relations avec les fabricants d'éoliennes à l'échelle mondiale, étant l'un des plus importants clients de ces entreprises, devraient nous permettre de nous surclasser et d'abaisser les coûts d'approvisionnement en équipement, d'installation et d'exploitation. Grâce à cette récente acquisition, nous avons acquis, au cours des 18 derniers mois, un ensemble de projets qui, une fois construits, représenteront un portefeuille combiné d'actifs éoliens et solaires visés par des contrats à long terme d'une puissance de plus de 2 000 mégawatts, soit plus du double de notre capacité en matière d'énergie renouvelable au pays.

Résultats d'exploitation

En 2020, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 807 millions \$, une augmentation de 6 % par rapport à ceux de l'exercice précédent, la société ayant bénéficié des acquisitions récentes, de la grande disponibilité des actifs sous-jacents et de la réalisation des initiatives de croissance interne. Notre résultat normalisé par part a augmenté de 23 %.

Au cours de l'exercice, les fonds provenant des activités dégagés par notre secteur hydroélectricité se sont établis à 662 millions \$. Bien que nous ayons connu du temps plutôt sec sur l'ensemble des régions, tout particulièrement celles où des contrats à valeur élevée ont été conclus, la production globale pour l'exercice a été conforme à la moyenne à long terme et nos réservoirs devraient nous permettre d'enregistrer de solides résultats au premier trimestre, ce qui souligne l'avantage de détenir un portefeuille diversifié.

Nos secteurs d'énergie éolienne et d'énergie solaire continuent de dégager des produits stables et de tirer parti de la diversification de notre parc d'actifs et des flux de trésorerie provenant en grande partie des conventions d'achat d'électricité à long terme. Au cours de l'exercice, ces secteurs ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 376 millions \$, soit une augmentation de 51 % 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 440 mégawatts pendant l'exercice.

Pour l'exercice, les fonds provenant des activités de notre secteur transition énergétique se sont élevés à 103 millions \$, notre portefeuille continuant à aider nos partenaires commerciaux et industriels à atteindre leurs objectifs de décarbonation et à leur offrir des services auxiliaires essentiels pour stabiliser les réseaux ainsi qu'une capacité supplémentaire nécessaires pour pallier l'intermittence croissante des réseaux d'électricité plus respectueux de l'environnement. Par exemple, au cours des derniers mois, notre portefeuille d'accumulation First Hydro a connu cinq jours où ses produits ont été les plus élevés de son histoire alors que nous avons vendu des services essentiels pour stabiliser le réseau d'électricité du Royaume-Uni en réponse à une demande accrue en raison du temps froid et à la baisse intermittente de la production d'énergie éolienne.

Dans l'ensemble de notre portefeuille, nous continuons à soutenir en priorité les efforts de décarbonation d'un grand nombre de clients. Au cours de l'exercice, nous avons conclu des ententes d'approvisionnement en énergie totalement renouvelable avec Plug Power pour l'une des premières centrales de production d'hydrogène écologique d'envergure industrielle prévues en Amérique du Nord, et avec JPMorgan pour plus de 90 % de ses activités immobilières dans l'État de New York. En Amérique du Sud, nous demeurons concentrés sur la prolongation de la durée moyenne de nos conventions d'achat d'électricité, qui est actuellement de 8 ans au Brésil et de 3 ans en Colombie. Nous avons signé deux conventions d'achat d'électricité à long terme, assorties de clauses d'indexation sur inflation, visant nos projets solaires en développement récemment acquis au Brésil, rendant essentiellement ces actifs visés par contrats.

Au cours des derniers mois, bien des gouvernements dans nos marchés cibles ont ébauché de nouvelles politiques afin de lutter contre les changements climatiques. En Amérique du Nord, où la majorité de nos centrales hydroélectriques se trouvent, les gouvernements envisagent de plus en plus de mettre en place des mécanismes de tarification du carbone, ce qui placerait particulièrement bien notre entreprise pour tirer avantage de ces mécanismes. Par exemple, l'administration américaine actuelle a restauré un groupe de travail qui devrait faire passer le coût social du carbone à plus de 50 \$ la tonne, tandis qu'au Canada, la taxe sur le carbone a été fixée à 30 \$ la tonne pour 2020 et devrait atteindre six fois ce montant d'ici 2030, c'est-à-dire 170 \$. Les taxes sur le carbone et la tarification du carbone soutiennent à long terme la croissance de la production d'énergie éolienne et d'énergie solaire, ce qui permet également d'accroître la valeur de nos centrales hydroélectriques puisque leur production peut être distribuée et leurs services peuvent contribuer à stabiliser les réseaux.

Bien que nous privilégions à mettre sous contrat la production de nos centrales hydroélectriques dont la source d'énergie est perpétuelle, nous cherchons toujours à disposer de la possibilité de renégocier nos contrats à la hausse lorsque nous croyons qu'une montée des prix surviendra. Pour l'ensemble de notre portefeuille hydroélectrique en Amérique du Nord, nous avons des contrats venant à échéance pour des actifs qui fournissent de l'électricité principalement aux marchés du nord-est des États-Unis. Heureusement, sur une base nette, les prix stipulés dans ces contrats sont comparables à ceux du marché actuel. Par conséquent, au moment du renouvellement, nous croyons qu'il y aura peu d'incidences sur l'ensemble des produits et que nous conserverons une nette possibilité de renouveler à la hausse si des mécanismes de tarification du carbone venaient à soutenir les prix.

Nous avons également continué à faire progresser nos activités de développement à l'échelle mondiale, y compris la construction de centrales diversifiées d'une puissance totale de 2 789 mégawatts, comportant des centrales de production décentralisée et commerciale d'énergie solaire, d'énergie éolienne, d'énergie hydroélectrique et d'accumulation dans plus de 11 pays. Continuent aussi d'évoluer des projets à un stade avancé d'une puissance totale de 1 394 mégawatts, pour lesquels nous avons obtenu les derniers permis et conclu des contrats. Au total, nous prévoyons qu'une fois réalisés, ces projets généreront des fonds provenant des activités annualisés nets d'environ 109 millions \$ pour Énergie Brookfield.

État de la situation financière et liquidité

Notre situation financière demeure solide. Nous comptons un total d'environ 3,3 milliards \$ de liquidités disponibles, notre bilan de première qualité ne comprend aucune échéance importante au cours des cinq prochains exercices et environ 82 % de nos financements sont sans recours envers Énergie Brookfield.

Au cours de 2020, nous avons continué à tirer avantage du contexte de faible taux d'intérêt pour réaliser des financements de première qualité totalisant 3,4 milliards \$, prolonger la durée moyenne de nos emprunts pour la faire passer à 14 ans, et réduire les coûts d'emprunt de 5 millions \$ par année. Notre stratégie de financement vert nous permet de continuer à tirer parti de la demande croissante pour des titres verts et de diversifier notre bassin d'investisseurs recherchant les titres d'emprunt.

Rapport sur nos pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance (ESG)

L'exploitation d'une entreprise selon de rigoureux principes ESG est tout simplement censée, nous avons toujours cru que des pratiques ESG rigoureuses donnent de la valeur à long terme à nos activités, mais posent en contrepartie de plus grands obstacles à l'accès au marché. Étant donné notre position en tant que l'une des plus grandes sociétés ouvertes axées sur la production d'énergie renouvelable, nous comprenons que les changements climatiques représentent une grande menace pour les collectivités et les écosystèmes autour du globe. Nous nous sommes imposés comme l'un des principaux fournisseurs d'énergies renouvelables et jouons un rôle crucial pour lutter contre les changements climatiques et réduire les émissions de carbone à l'échelle planétaire, en permettant la transition de la production d'électricité, laquelle compte pour plus de 70 % des émissions de carbone mondiales, vers une production durable pour l'avenir. Pour témoigner de notre engagement, nous sommes fiers d'annoncer dans notre deuxième rapport sur nos pratiques ESG, publié aujourd'hui, notre intention de réduire du double nos émissions de carbone en 2030.

Déclaration de distribution et hausse de la distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,30375 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 mars 2021 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 26 février 2021. Cette distribution représente une hausse de 5 % de nos distributions, ce qui porte la distribution annuelle totale à 1,215 \$.

Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,30375 \$ par action, qui sera également versé le 31 mars 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 26 février 2021.

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. Notre 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 19 000 mégawatts, et d'un portefeuille de projets de développement d'environ 23 000 mégawatts. Énergie Brookfield est inscrite à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York. 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 600 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 :

Claire Holland
Vice-présidente, Communications
416 369-8236
claire.holland@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Robin Kooyman
Vice-présidente principale, Relations avec les investisseurs
416 369-2616
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 2020 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 2021, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/zrk38kj4>, 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 : 4993154. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 11 février 2021 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 : 4993154.

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

	Aux	
NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	31 décembre 2020	31 décembre 2019
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	431 \$	352 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 661	1 541
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	971	937
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	44 590	41 055
Goodwill	970	949
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 099	1 362
Total de l'actif	49 722 \$	46 196 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	2 135 \$	2 100 \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	15 947	15 200
Dettes fournisseurs et autres passifs	4 358	3 561
Passifs d'impôt différé	5 515	4 855
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11 100 \$	11 086 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	56	68
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 721	3 317
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	2 408	—
Actions privilégiées	609	597
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	1 028	833
Capitaux propres des commanditaires	3 845	4 579
Total du passif et des capitaux propres	49 722 \$	46 196 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Produits	952 \$	965 \$	3 810 \$	3 971 \$
Autres produits	77	28	128	105
Coûts d'exploitation directs	(357)	(326)	(1 274)	(1 263)
Coûts de service de gestion	(84)	(44)	(235)	(135)
Charge d'intérêts	(243)	(255)	(976)	(1 001)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	31	8	27	29
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	115	39	127	(36)
Charge d'amortissement	(337)	(347)	(1 367)	(1 271)
Divers	(307)	(169)	(432)	(276)
Charge d'impôt				
Exigible	(37)	(20)	(66)	(70)
Différé	185	31	213	27
	148	11	147	(43)
Résultat net	(5) \$	(90) \$	(45) \$	80 \$
Résultat net attribuable aux actions privilégiées et aux participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales en exploitation	(115)	16	(259)	(183)
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(120) \$	(74) \$	(304) \$	(103) \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,22) \$	(0,15) \$	(0,61) \$	(0,26) \$

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	
	2020	2019	2020	2019
Activités d'exploitation				
Résultat net	(5) \$	(90) \$	(45) \$	80 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	337	347	1 367	1 271
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	(119)	(41)	(134)	32
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(31)	(8)	(27)	(29)
Charge d'impôt différé	(185)	(31)	(213)	(27)
Autres éléments sans effet de trésorerie	248	90	388	231
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres	34	(18)	(40)	(4)
	279	249	1 296	1 554
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	—	(341)	266	108
Papier commercial et facilités de crédit de la société mère, montant net	(376)	287	(296)	(422)
Emprunts sans recours, montant net	(204)	145	(203)	792
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	407	300	475	592
Émission de parts de société en commandite privilégiées	—	—	195	126
Émission de parts, montant net	(23)	(1)	(44)	(1)
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(233)	(231)	(659)	(844)
Aux porteurs d'actions privilégiées et aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(20)	(19)	(77)	(69)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(202)	(171)	(769)	(684)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	320	—	320	—
	(331)	(31)	(792)	(402)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	(170)	(105)	(983)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(190)	(310)	(447)	(460)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	23	86	58	154
Liquidités soumises à restrictions et autres	146	74	68	78
	(21)	(320)	(426)	(1 211)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	23	4	13	(6)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(50) \$	(98) \$	91 \$	(65) \$
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(1)	4	(12)	(5)
Solde au début de la période	482	446	352	422
Solde à la fin de la période	431 \$	352 \$	431 \$	352 \$

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		Résultat net	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	2 514	2 858	2 912	2 912	182 \$	205 \$	104 \$	130 \$	67 \$	93 \$	4 \$	3 \$
Brésil	849	817	1 007	1 009	39	61	63	37	58	31	58	4
Colombie	966	749	977	968	57	63	38	37	23	26	21	16
	4 329	4 424	4 896	4 889	278	329	205	204	148	150	83	23
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	1 132	779	1 349	934	90	56	58	43	39	31	36	(28)
Europe	338	241	357	267	41	24	51	17	45	10	13	7
Brésil	143	176	169	172	6	10	6	8	4	5	2	(2)
Asie	123	107	104	104	8	7	8	6	5	2	(1)	4
	1 736	1 303	1 979	1 477	145	97	123	74	93	48	50	(19)
Énergie solaire	303	139	339	139	77	26	84	29	52	16	34	(23)
Transition énergétique	215	111	140	56	54	33	39	22	28	16	15	8
Siège social	—	—	—	—	—	—	5	19	(120)	(59)	(302)	(63)
Total	6 583	5 977	7 354	6 561	554 \$	485 \$	456 \$	348 \$	201 \$	171 \$	(120) \$	(74) \$

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		Résultat net	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	11 863	13 118	12 166	12 238	824 \$	905 \$	562 \$	622 \$	420 \$	459 \$	68 \$	142 \$
Brésil	3 663	3 707	4 004	3 996	175	234	177	181	152	150	95	59
Colombie	2 999	3 096	3 488	3 488	211	237	131	144	90	101	68	72
	18 525	19 921	19 658	19 722	1 210	1 376	870	947	662	710	231	273
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	3 560	2 969	4 239	3 556	263	223	196	163	123	98	(4)	(87)
Europe	908	904	1 002	996	105	95	96	67	79	48	(27)	(11)
Brésil	552	630	671	647	27	37	24	28	17	19	3	1
Asie	428	291	443	290	28	20	25	16	18	10	4	6
	5 448	4 794	6 355	5 489	423	375	341	274	237	175	(24)	(91)
Énergie solaire	1 284	773	1 510	782	245	138	232	126	139	74	49	(37)
Transition énergétique	795	550	475	196	169	132	130	87	103	70	1	42
Siège social	—	—	—	—	—	—	41	10	(334)	(268)	(561)	(290)
Total	26 052	26 038	27 998	26 189	2 047 \$	2 021 \$	1 614 \$	1 444 \$	807 \$	761 \$	(304) \$	(103) \$

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 attribuable aux porteurs de parts fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités et du BAIIA ajusté au prorata pour les trimestres et les exercices clos les 31 décembre :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(61) \$	(51) \$	(184) \$	(88) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	16	14	62	50
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(44)	(37)	(133)	(65)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(31)	—	(49)	—
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(120) \$	(74) \$	(304) \$	(103) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	216	166	756	643
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	2	(14)	35	30
Recouvrement d'impôt différé	(145)	(23)	(175)	(30)
Divers	248	116	495	221
Fonds provenant des activités	201 \$	171 \$	807 \$	761 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	41	(4)	75	(36)
Ajustement du change normalisé	23	—	42	—
Fonds provenant des activités normalisés	265 \$	167 \$	924 \$	725 \$
Ajustements des fonds provenant des activités normalisés	(64)	4	(117)	36
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	14	11	54	44
Actions privilégiées	6	7	25	26
Impôt exigible	12	5	26	31
Charge d'intérêts	138	116	485	466
Coûts de service de gestion	85	38	217	116
BAIIA ajusté au prorata	456	348	1 614	1 444
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	261	348	1 148	1 449
BAIIA ajusté consolidé	717 \$	696 \$	2 762 \$	2 893 \$

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	
	2020	2019	2020	2019
Résultat net par part de société en commandite ¹	(0,22) \$	(0,15) \$	(0,61) \$	(0,26) \$
Charge d'amortissement	0,33	0,28	1,24	1,10
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	—	(0,02)	0,06	0,05
Charge d'impôt différé et autres	0,20	0,18	0,63	0,41
Fonds provenant des activités par part ²	0,31 \$	0,29 \$	1,32 \$	1,30 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	0,06	(0,01)	0,12	(0,06)
Ajustement du change normalisé	0,04	—	0,07	—
Fonds provenant des activités normalisés par part	0,41 \$	0,28 \$	1,51 \$	1,24 \$

¹⁾ Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2020, le nombre moyen de parts de société en commandite en circulation s'est établi à respectivement 274,8 millions et 271,1 millions (respectivement 268,4 millions et 268,3 millions en 2019). Le résultat net par part de société en commandite a été ajusté pour refléter l'effet dilutif de la distribution spéciale.

²⁾ Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2020, le nombre moyen de parts, ajusté comme si la distribution spéciale avait eu lieu avant les périodes présentées, s'est établi à respectivement 645,5 millions et 609,5 millions (respectivement 583,6 millions et 583,5 millions en 2019), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts rachetables/échangeables, la participation de commandité et les actions échangeables.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE QUATRIÈME TRIMESTRE ET L'EXERCICE 2020

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 0,30375 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 31 mars 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 26 février 2021. 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 prix du marché des parts de société en commandite de BEP et par le rendement combiné de nos activités et de celles de BEP dans leur ensemble. 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.

Résultats financiers

<i>En millions (sauf indication contraire)</i>	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
<i>Non audité</i>				
Production au prorata (GWh)	3 971	3 675	15 578	16 011
Résultat net attribuable à la société en commandite	(1 516) \$	37 \$	(2 738) \$	165 \$
Fonds provenant des activités ¹	85 \$	97 \$	402 \$	480 \$

¹⁾ Mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la section « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 402 millions \$ pour l'exercice clos le 31 décembre 2020, comparativement à 480 millions \$ pour l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie et de la réévaluation des actions, notre perte nette attribuable à la société en commandite pour l'exercice clos le 31 décembre 2020 s'est établie à 2 738 millions \$.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	31 décembre 2020	31 décembre 2019
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	355 \$	304 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 297	1 118
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	372	360
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	36 097	32 647
Goodwill	970	949
Actifs d'impôt différé et autres actifs	382	379
Total de l'actif	39 473 \$	35 757 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	12 822 \$	11 958 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs	3 296	2 335
Passifs d'impôt différé	4 200	3 590
Actions échangeables et actions de catégorie B	7 430	—
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	10 290 \$	10 258 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	258	268
La société en commandite	1 177	7 348
Total du passif et des capitaux propres	39 473 \$	35 757 \$

Brookfield Renewable Corporation

Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Produits	746 \$	781 \$	3 087 \$	3 226 \$
Autres produits	70	23	99	79
Coûts d'exploitation directs	(280)	(268)	(1 061)	(1 053)
Coûts de service de gestion	(46)	(37)	(152)	(109)
Charge d'intérêts	(229)	(185)	(816)	(701)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	3	(4)	12
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	63	27	74	5
Charge d'amortissement	(259)	(273)	(1 065)	(983)
Divers	(429)	(127)	(493)	(197)
Réévaluation des actions échangeables et de catégorie B	(1 398)	—	(2 561)	—
Charge d'impôt				
Exigible	(35)	(16)	(61)	(64)
Différé	166	30	134	(3)
	131	14	73	(67)
Résultat net	(1 632) \$	(42) \$	(2 819) \$	212 \$
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	(123) \$	(82) \$	(92) \$	36 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	7	3	11	11
La société en commandite	(1 516)	37	(2 738)	165
	(1 632) \$	(42) \$	(2 819) \$	212 \$

Brookfield Renewable Corporation
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Activités d'exploitation				
Résultat net	(1 632) \$	(42) \$	(2 819) \$	212 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	259	273	1 065	983
(Profit latent) perte latente de change et sur les instruments financiers	(64)	(8)	(78)	12
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	(3)	4	(12)
Charge d'impôt différé	(166)	(30)	(134)	3
Autres éléments sans effet de trésorerie	361	77	409	109
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B	1 398	—	2 561	—
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres	(36)	(58)	(16)	49
	121	209	992	1 356
Activités de financement				
Emprunts sans recours, montant net	(99)	(79)	13	584
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	300	294	329	294
Apports en capital de la société en commandite	—	—	102	13
Émission d'actions échangeables, montant net	(23)	—	(44)	—
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(230)	(186)	(595)	(673)
À la société en commandite	1	(361)	(235)	(628)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	(64)	251	(45)	122
	(155)	(81)	(475)	(288)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	(105)	(732)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(175)	(284)	(373)	(406)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	6	—	17	—
Liquidités soumises à restrictions et autres	126	69	(17)	36
	(43)	(215)	(478)	(1 102)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	15	2	12	(4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(22) \$	(85) \$	51 \$	(38) \$
Solde au début de la période	377	389	304	342
Solde à la fin de la période	355 \$	304 \$	355 \$	304 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable à la société en commandite 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	
	2020	2019	2020	2019
Résultat net attribuable à la société en commandite	(1 516) \$	37 \$	(2 738) \$	165 \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	114	74	361	301
Divers	39	(14)	102	14
Dividendes versés sur les actions échangeables de catégorie A	50	—	116	—
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B	1 398	—	2 561	—
Fonds provenant des activités	85 \$	97 \$	402 \$	480 \$

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, y compris l'acquisition d'une plateforme en développement de production d'énergie décentralisée composée d'actifs en exploitation et en construction d'une puissance de 360 MW à la grandeur des États-Unis et d'un portefeuille éolien en Oregon d'une puissance de 845 MW en exploitation et entièrement visé par des contrats, les occasions de financement et de refinancement, l'admissibilité de BEPC à un indice, la capacité de BEPC à attirer de nouveaux investisseurs ainsi que le rendement et les perspectives futurs de BEPC et de BEP, les perspectives et les avantages anticipés du regroupement d'Énergie Brookfield et de TerraForm Power, y compris certaines informations relatives aux flux de trésorerie et aux liquidités anticipés par suite du regroupement d'entreprises, 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 ce 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, y compris l'acquisition d'une plateforme en développement de production d'énergie décentralisée composée d'actifs en exploitation et en construction d'une puissance de 360 MW à la grandeur des États-Unis et d'un portefeuille éolien en Oregon d'une puissance de 845 MW en exploitation et entièrement visé par des contrats; 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 de BEP et BEPC ainsi que tout autre risque et facteur décrits 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 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. Un rapprochement du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part de la mesure la comparable selon les IFRS se trouve 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. avec ses filiales et entités en exploitation, sauf indication contraire donnée par le contexte.