

Communiqué de presse

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS AU TROISIÈME TRIMESTRE ET UN FRACTIONNEMENT DES ACTIONS À RAISON DE TROIS POUR DEUX

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 4 novembre 2020 (GLOBE NEWSWIRE) – Aujourd’hui, Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« **Brookfield Renewable Partners** », « **BEP** » ou, collectivement avec Brookfield Renewable Corporation, « **Énergie Brookfield** ») a annoncé ses résultats financiers pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020.

« Nous avons connu de solides résultats au cours du trimestre puisque nous avons réalisé un vaste éventail de transactions qui mettent en évidence les forces distinctives et la valeur différenciée de notre entreprise, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d’Énergie Brookfield. Notre stratégie pour l’avenir demeure la même. Nous restons déterminés à élargir la portée de notre entreprise, tout en continuant à cibler un rendement à long terme de 12 % à 15 % pour les porteurs de parts, en misant sur notre envergure et sur notre expérience en matière d’exploitation que nous mettons au service des gouvernements et des entreprises partout dans le monde pour les aider à faire la transition vers un avenir plus vert. »

Résultats financiers

En millions (sauf les montants par part ou indication contraire) Non audité	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Production totale (GWh)				
– Production moyenne à long terme	13 446	12 332	43 124	40 077
– Production réelle	12 007	11 089	39 534	40 095
Quote-part de Brookfield Renewable Partners (GWh)				
– Production moyenne à long terme	6 618	5 821	20 644	19 628
– Production réelle	5 753	5 213	19 469	20 061
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(162) \$	(58) \$	(184) \$	(29) \$
Par part de société en commandite ¹	(0,44)	(0,18)	(0,58)	(0,17)
Fonds provenant des activités ²	157	133	606	590
Par part ^{2, 3}	0,38	0,34	1,52	1,52
Fonds provenant des activités normalisés ^{2, 4}	206	151	659	581
Par part ^{2, 3, 4}	0,50	0,39	1,65	1,49

¹⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, le nombre total moyen pondéré de parts de société en commandite s’est établi à respectivement 181,7 millions et 179,9 millions (respectivement 178,9 millions et 178,9 millions en 2019).

²⁾ Mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la section « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».

³⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts en circulation, ajusté comme si la distribution spéciale avait eu lieu avant les périodes présentées, s’est établi à respectivement 416,4 millions et 398,3 millions (respectivement 389,1 millions et 389,0 millions en 2019), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts rachetables/échangeables, les actions échangeables et la participation de commandité. Le nombre réel de parts en circulation au 30 septembre 2020 s’élevait à 430,3 millions (311,2 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 hydroélectrique au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2019. Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, la variation de la production moyenne à long terme s’est élevée à respectivement 40 millions \$ et 34 millions \$ (respectivement 18 millions \$ et (9) millions \$ en 2019), et la variation de change s’est élevée à respectivement 9 millions \$ et 19 millions \$.

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 157 millions \$ (0,38 \$ par part) pour le trimestre clos le 30 septembre 2020, soit une augmentation de 12 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ou 206 millions \$ (0,50 \$ par part) sur une base normalisée, soit une augmentation de 28 % en regard du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 septembre 2020 s'est élevée à 162 millions \$, ou 0,44 \$ par part de société en commandite.

Faits saillants

- Conclusion de transactions visant à investir un montant de capitaux propres d'environ 900 millions \$ (participation nette de BEP d'environ 250 millions \$)
- Clôture de la distribution spéciale de Brookfield Renewable Corporation, laquelle a entraîné une hausse de la demande de nos titres et en a augmenté la liquidité
- Maintien de liquidités robustes, à 3,3 milliards \$, et d'un bilan très solide, aucune dette importante ne venant à échéance au cours des cinq prochaines années et, depuis le début de l'exercice, produits de 900 millions \$ tirés des mesures de recyclage d'actifs (participation nette de BEP totalisant 326 millions \$)

Le point sur les initiatives de croissance

Nous avons réalisé un grand nombre de transactions dernièrement qui mettent en évidence les atouts uniques en leur genre et la valeur distinctive de notre entreprise. Notre plus grande réalisation a été la fusion de TerraForm Power dans le cadre d'un regroupement d'actions. La transaction a généré immédiatement des liquidités, permis d'étendre nos activités éoliennes et solaires en Amérique du Nord et en Europe et renforcé notre position en tant que l'une des plus grandes sociétés ouvertes axées uniquement sur la production d'énergie renouvelable à l'échelle mondiale.

Nous avons également conclu l'acquisition d'un projet de développement d'énergie solaire au Brésil prêt à la construction d'une puissance de 1 200 MW, l'un des plus grands projets solaires du monde. Plus de 75 % de la production du projet fait déjà l'objet de contrats à long terme et nous avons l'intention de tirer parti de notre expérience en matière de commercialisation de l'énergie sur la scène locale pour conclure des contrats à l'égard de la production résiduelle, et de mettre à profit notre portée mondiale pour réduire les coûts d'exploitation et d'approvisionnement en matériel afin de créer de la valeur au fil du temps.

Cette semaine, nous avons annoncé notre intention de lancer une offre en vue de privatiser Polenergia, entreprise de production d'énergie renouvelable d'envergure en Europe, en partenariat avec l'actionnaire majoritaire actuel. Ce placement représente une possibilité d'investir dans une plateforme éolienne terrestre attrayante et permet une percée intéressante dans le secteur éolien extracôtier en Europe grâce à des projets de développement d'une puissance totale de 3 000 mégawatts, que nous prévoyons construire au cours des 5 à 7 prochaines années en partenariat avec un promoteur chevronné d'éoliennes en mer.

En outre, nous avons acquis un portefeuille de prêts de l'une des plus grandes sociétés financières non bancaires en Inde, pour un montant d'environ 200 millions \$. L'investissement, qui est garanti par des actifs en exploitation d'une puissance d'environ 2 500 mégawatts, devrait dégager un rendement de plus de 15 % et nous permettre de consolider notre présence dans la région.

Enfin, nous avons financé la dernière tranche de 400 millions \$ CA relativement aux titres convertibles d'un montant en capital de 750 millions \$ CA que nous avons convenu d'investir dans TransAlta Corporation au début de 2019. Ces titres convertibles sont assortis d'une option qui nous permet de les convertir, entre 2025 et 2028, en une participation dans un portefeuille de centrales hydroélectriques de grande qualité de TransAlta d'une puissance de 813 MW, lesquelles sont situées en Alberta, en fonction d'un multiple d'évaluation correspondant à 13 fois le BAIIA annuel moyen des trois exercices précédant la conversion. Cet investissement, qui a été l'aboutissement de pourparlers s'échelonnant sur plusieurs années, améliore notre relation stratégique avec cette société afin de l'aider à atteindre son objectif de transition vers un avenir énergétique à faible émission de carbone.

Résultats d'exploitation

Au troisième trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 157 millions \$, ou 0,38 \$ par part, en hausse de 12 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, la société ayant bénéficié de la grande disponibilité des actifs et des apports résultant de la croissance interne et des acquisitions récentes. Nos résultats normalisés ont augmenté de 28 %.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités générés par notre secteur hydroélectrique se sont établis à 113 millions \$. Bien que la production au cours du trimestre ait été inférieure à la moyenne à long terme, en raison de temps plus secs sur l'ensemble des territoires où nous sommes présents, la production depuis le début de l'exercice est à peu près conforme à la moyenne à long terme. Comme nous l'avons maintes fois souligné, nous ne gérons pas l'entreprise en fonction d'une production inférieure ou supérieure à la moyenne à long terme sur une période donnée. Nous nous concentrons plutôt sur la diversification des activités d'un point de vue géographique et technologique, ce qui permet d'atténuer l'exposition à court terme à la variabilité des ressources et aux perturbations qui touchent les régions ou les marchés.

Dans l'ensemble de notre portefeuille hydroélectrique, nous continuons à nous concentrer sur l'obtention de contrats qui valorisent le caractère unique en son genre de notre parc d'actifs en tant que producteur d'électricité décentralisée sans émission de carbone et de services auxiliaires. Après la fin du trimestre, nous avons convenu d'approvisionner en énergie totalement renouvelable l'une des premières centrales de production d'hydrogène écologique d'envergure industrielle prévues en Amérique du Nord et à plus de 90 % des activités immobilières de JPMorgan à New York. Ces transactions démontrent notre capacité à satisfaire aux divers besoins des clients quant à l'approvisionnement en énergies renouvelables, tant sur les marchés énergétiques de gros que de détail. En outre, en Amérique du Sud, nous avons conclu 25 contrats au cours du trimestre avec des contreparties solvables et de grande qualité, pour un total de près de 2 000 gigawattheures par année, concluant en grande partie des contrats avec notre centrale de développement d'énergie solaire récemment acquise dans la région.

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 du trimestre, ces secteurs ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 126 millions \$, soit une augmentation de 70 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce aux apports des acquisitions, y compris notre participation accrue dans TerraForm Power, et à la mise en service de projets d'énergie solaire d'une puissance totalisant 33 MW pendant le trimestre.

Nous avons également continué à faire progresser nos activités de développement de projets à l'échelle mondiale, y compris la construction de centrales diversifiées d'une puissance totale de près de 2 700 MW, comportant des centrales de production décentralisée et commerciales d'énergie solaire, d'énergie éolienne et d'énergie hydroélectrique dans huit pays. Des projets à un stade avancé d'une puissance totale d'environ 1 110 MW, pour lesquels nous avons obtenu les derniers permis et conclu de nouveaux contrats, continuent d'évoluer. Au total, nous prévoyons que ces projets généreront des fonds provenant des activités annualisés d'environ 116 millions \$.

État de la situation financière et liquidité

Notre situation financière demeure très 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 90 % de nos financements sont sans recours envers BEP.

Au cours du trimestre, nous avons continué à tirer parti du contexte de faibles taux d'intérêt pour réaliser des financements de première qualité totalisant 900 millions \$, y compris l'émission d'obligations vertes de la société mère d'une durée de 30 ans d'un montant en capital de 425 millions \$ CA, ce qui, à ce jour, a porté le total de nos financements verts à plus de 4 milliards \$ et permis de prolonger à 14 ans la durée moyenne de la dette de notre société.

Nous avons poursuivi la mise en œuvre de notre programme de recyclage des capitaux en monétisant des actifs non risqués et arrivés à maturité. Au cours du trimestre, nous avons conclu la vente du dernier projet du portefeuille en Afrique du Sud. Depuis l'acquisition de ces actifs dans le cadre d'une transaction à l'échelle mondiale plus vaste en 2017, nous avons remboursé près de 200 millions \$ de capital (participation nette de BEP d'environ 60 millions \$), ce qui représente plus de 2,5 fois le capital investi. Après le trimestre, nous avons également réalisé la vente d'une participation de 40 % dans un portefeuille de 852 MW aux États-Unis et de 47 MW d'actifs éoliens en exploitation en Irlande, pour un produit total de plus de 400 millions \$ (participation nette de BEP totalisant 233 millions \$).

Fractionnement d'actions

Aujourd'hui, Énergie Brookfield a annoncé l'approbation par le conseil d'administration de BEP d'un fractionnement des parts en circulation de BEP à raison de trois pour deux. Le fractionnement sera effectué au moyen d'une subdivision selon laquelle les porteurs de parts recevront une demie part supplémentaire pour chaque part qu'ils détiennent (donc une part supplémentaire par tranche de deux parts détenues).

Parallèlement au fractionnement de parts de BEP, le conseil d'administration de Brookfield Renewable Corporation (« BEPC ») a approuvé un fractionnement parallèle des actions en circulation de BEPC à raison de trois pour deux. Le fractionnement de BEPC sera aussi possible au moyen d'une subdivision selon laquelle les actionnaires recevront une demie action supplémentaire pour chaque action qu'ils détiennent.

Le 11 décembre 2020, les parts/actions supplémentaires requises pour donner effet aux fractionnements de parts/d'actions seront émises à l'intention des porteurs inscrits à la fermeture des bureaux le 7 décembre 2020. Toutes les fractions de parts/d'actions émises à l'intention de porteurs inscrits par suite des fractionnements de parts/d'actions seront arrondies au nombre entier de parts/d'actions le plus près. Les parts privilégiées d'Énergie Brookfield ne seront pas touchées par les fractionnements de parts/d'actions.

Par suite des fractionnements de parts/d'actions à raison de trois pour deux, BEP et BEPC ajusteront leur distribution/dividende après la date de prise d'effet pour refléter le nombre supplémentaire de parts/d'actions qui seront en circulation. Les fractionnements de parts/d'actions ne dilueront pas les capitaux propres et ne seront pas imposables au Canada ou aux États-Unis.

Les parts de BEP et les actions de BEPC seront négociées assorties de bordereaux d'agents de change à la Bourse de Toronto (« TSX ») et à la Bourse de New York (« NYSE ») à l'ouverture des bureaux le vendredi 4 décembre 2020 (soit un jour ouvrable avant la date de clôture des registres) jusqu'au vendredi 11 décembre 2020 (la date de paiement), inclusivement. Au cours de cette période, quiconque ayant acheté des parts ou des actions à la Bourse de Toronto ou à la Bourse de New York aura le droit de recevoir des parts ou des actions supplémentaires après les fractionnements d'actions. Les parts et les actions seront négociées ex-dividende (après le fractionnement) à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York à l'ouverture des bureaux le lundi 14 décembre 2020, date à laquelle l'achat de parts et d'actions ne donnera plus le droit de recevoir des parts et des actions supplémentaires émises dans le cadre des fractionnements de parts/d'actions.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,434 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 décembre 2020 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2020. Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,434 \$ par action, qui sera également versé le 31 décembre 2020 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2020. Énergie Brookfield vise des distributions durables dont l'augmentation ciblée est en moyenne de 5 % à 9 % par année.

Des dividendes trimestriels sur les actions privilégiées et les parts de société en commandite privilégiées de BEP ont également été déclarés.

Option concernant la devise de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de BEP et les actions de BEPC sont déclarées en dollars américains. Les porteurs de parts qui résident aux États-Unis recevront le paiement en dollars américains et les porteurs de parts qui résident au Canada recevront l'équivalent en dollars canadiens, sauf indication contraire. Le montant équivalent en dollars canadiens d'une distribution trimestrielle sera fondé sur le taux de change moyen quotidien de la Banque du Canada à la date de clôture des registres ou, si la date de clôture des registres survient un jour de fin de semaine ou un jour férié, sur le taux de change moyen quotidien de la Banque du Canada du jour ouvrable précédent.

Les porteurs de parts inscrits résidant au Canada qui souhaitent recevoir les distributions en dollars américains et les porteurs de parts inscrits résidant aux États-Unis qui souhaitent recevoir le montant équivalent en dollars canadiens des distributions sont priés de communiquer avec l'agent des transferts d'Énergie Brookfield, Société de fiducie Computershare du Canada, par écrit au 100 University Avenue, 8th Floor, Toronto (Ontario) M5J 2Y1, ou par téléphone au 1 800 564-6253. Les porteurs de parts véritables (c'est-à-dire ceux dont les parts sont inscrites au nom de leur courtier) sont priés de communiquer avec le courtier chargé de leurs parts.

Régime de réinvestissement des distributions

Brookfield Renewable Partners offre un régime de réinvestissement des distributions qui permet aux porteurs de parts de société en commandite résidant au Canada d'acquérir des parts de société en commandite supplémentaires en réinvestissant la totalité ou une partie de leurs distributions en espèces sans payer de frais de courtage. Des renseignements sur le régime de réinvestissement des distributions, y compris les détails sur la façon de s'y inscrire, sont présentés sur notre site Web, à l'adresse www.bep.brookfield.com/stock-and-distribution/distributions/drip.

Des renseignements supplémentaires au sujet des distributions et des dividendes sur les actions privilégiées d'Énergie Brookfield sont présentés sur notre site Web, à l'adresse www.bep.brookfield.com.

- 30 -

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 le portefeuille de projets de développement, plus de 18 000 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 www.bep.brookfield.com et www.bep.brookfield.com/bepc. Des informations importantes peuvent être diffusées exclusivement par le site Web; les investisseurs doivent consulter le site pour avoir accès à ces informations.

Brookfield Renewable Partners L.P. et Brookfield Renewable Corporation sont les émetteurs de titres d'énergie renouvelable inscrits phare de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion d'environ de 575 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.

Personnes-ressources :
Relations avec les médias :
Claire Holland
Vice-présidente principale,
Communications
416 369-8236
claire.holland@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :
Robin Kooyman
Vice-présidente principale, Relations avec les
investisseurs
416 649-8172
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 troisième trimestre 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 www.bep.brookfield.com.

Vous pouvez accéder à la conférence téléphonique qui se tiendra à 9 h (heure de l'Est), le 4 novembre 2020, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/zdqvh5w7>, 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 : 2594418. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 14 août 2020 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. Saisissez le code d'identification de la conférence à l'invite : 2594418.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Actif		<i>Tel qu'ajusté⁽¹⁾</i>
Trésorerie et équivalents de trésorerie	482 \$	352 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 725	1 541
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	916	937
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	38 939	41 055
Goodwill	871	949
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 190	1 362
Total de l'actif	44 123 \$	46 196 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	2 419 \$	2 100 \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	15 134	15 200
Dettes fournisseurs et autres passifs financiers	4 277	3 561
Passifs d'impôt différé	4 474	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	8 758 \$	11 086 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	46	68
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 245	3 317
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	1 988	—
Actions privilégiées	581	597
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	1 028	833
Capitaux propres des commanditaires	3 173	4 579
Total du passif et des capitaux propres	44 123 \$	46 196 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
		<i>Tel qu'ajusté⁽¹⁾</i>		<i>Tel qu'ajusté⁽¹⁾</i>
Produits	867 \$	897 \$	2 858 \$	3 006 \$
Autres produits	12	38	51	77
Coûts d'exploitation directs	(281)	(303)	(917)	(937)
Coûts de service de gestion	(65)	(36)	(151)	(91)
Charge d'intérêts	(233)	(236)	(733)	(746)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(5)	7	(4)	21
Change et profit (perte) sur les instruments financiers	38	(24)	12	(75)
Charge d'amortissement	(369)	(318)	(1 030)	(924)
Divers	(110)	(58)	(125)	(107)
Charge d'impôt				
Exigible	(13)	(10)	(29)	(50)
Différé	40	25	28	(4)
	27	15	(1)	(54)
Résultat net	(119) \$	(18) \$	(40) \$	170 \$
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	23 \$	22 \$	85 \$	147 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	15	11	46	36
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(67)	(30)	(89)	(28)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(18)	—	(18)	—
Actions privilégiées	6	6	19	19
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	14	12	40	33
Capitaux propres des commanditaires	(92)	(39)	(123)	(37)
	(119) \$	(18) \$	(40) \$	170 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,44) \$	(0,18) \$	(0,58) \$	(0,17) \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Activités d'exploitation		<i>Tel qu'ajusté¹</i>	<i>Tel qu'ajusté¹</i>	
Résultat net	(119) \$	(18) \$	(40) \$	170 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	369	318	1 030	924
Perte latente (profit) sur le change et les instruments financiers	(34)	22	(15)	73
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	5	(7)	4	(21)
Charge d'impôt différé	(41)	(25)	(28)	4
Autres éléments sans effet de trésorerie	85	40	140	141
Variation nette des soldes du fonds de roulement	(81)	40	(74)	14
	184	370	1 017	1 305
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	16	449	266	449
Papier commercial et facilités de crédit de la société mère, montant net	239	12	80	(709)
Emprunts sans recours, montant net	8	544	1	647
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	62	35	68	292
Émission de parts de société en commandite privilégiées	—	—	195	126
Émission de parts, montant net	(21)	—	(21)	—
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(86)	(154)	(426)	(613)
Aux porteurs d'actions privilégiées et aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(21)	(17)	(57)	(50)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(202)	(171)	(567)	(513)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	—	(322)	—	—
	(5)	376	(461)	(371)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	(787)	(105)	(813)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(113)	(62)	(257)	(150)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	21	77	35	68
Liquidités soumises à restrictions et autres	(91)	(43)	(78)	4
	(183)	(815)	(405)	(891)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	—	(9)	(10)	(9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(4)	(78)	141	34
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(3)	(2)	(11)	(9)
Solde au début de la période	489	526	352	421
Solde à la fin de la période	482 \$	446 \$	482 \$	446 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 30 SEPTEMBRE

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	2 151	2 277	2 441	2 443	160 \$	161 \$	101 \$	95 \$	66 \$	55 \$	(17) \$	1 \$
Brésil	663	734	1 011	1 009	36	50	32	53	24	46	4	22
Colombie	792	721	843	853	49	56	32	34	23	24	15	19
	3 606	3 732	4 295	4 305	245	267	165	182	113	125	2	42
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	832	579	1 008	713	57	46	45	32	24	16	(23)	(28)
Europe	209	185	217	198	27	21	19	15	13	10	(20)	(9)
Brésil	199	201	208	215	10	11	9	9	7	7	5	(1)
Asie	105	93	121	97	7	8	6	7	6	5	4	—
	1 345	1 058	1 554	1 223	101	86	79	63	50	38	(34)	(38)
Énergie solaire	666	279	769	293	120	56	104	49	76	36	6	12
Accumulation et divers	136	144	—	—	16	21	6	9	2	6	(4)	(1)
Siège social	—	—	—	—	—	—	17	(2)	(84)	(72)	(132)	(73)
Total	5 753	5 213	6 618	5 821	482 \$	430 \$	371 \$	301 \$	157 \$	133 \$	(162) \$	(58) \$

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

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	9 349	10 260	9 254	9 326	642 \$	700 \$	472 \$	501 \$	367 \$	375 \$	68 \$	146 \$
Brésil	2 814	2 347	2 997	2 520	136	173	114	144	94	119	37	55
Colombie	2 033	2 890	2 511	2 987	154	174	93	107	67	75	47	56
	14 196	15 497	14 762	14 833	932	1 047	679	752	528	569	152	257
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	2 428	2 190	2 890	2 622	173	167	138	120	85	67	(40)	(59)
Europe	570	663	645	729	64	71	45	50	34	38	(40)	(18)
Brésil	409	454	502	475	21	27	18	20	13	14	1	3
Asie	305	184	339	186	20	13	17	10	13	8	5	2
	3 712	3 491	4 376	4 012	278	278	218	200	145	127	(74)	(72)
Énergie solaire	1 282	765	1 506	783	230	145	199	123	133	83	2	11
Accumulation et divers	279	308	—	—	53	66	26	30	17	20	(5)	2
Siège social	—	—	—	—	—	—	36	(9)	(217)	(209)	(259)	(227)
Total	19 469	20 061	20 644	19 628	1 493 \$	1 536 \$	1 158 \$	1 096 \$	606 \$	590 \$	(184) \$	(29) \$

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 périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Résultat net attribuable aux éléments suivants :		<i>Tel qu'ajusté¹</i>		<i>Tel qu'ajusté¹</i>
Capitaux propres des commanditaires	(92) \$	(39) \$	(123) \$	(37) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	15	11	46	36
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(67)	(30)	(89)	(28)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(18)	—	(18)	—
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(162) \$	(58) \$	(184) \$	(29) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	210	160	540	477
Change et perte (profit) sur les instruments financiers	33	9	68	44
Recouvrement d'impôt différé	(39)	(25)	(30)	(7)
Divers	115	47	212	105
Fonds provenant des activités	157 \$	133 \$	606 \$	590 \$
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	14	12	40	33
Actions privilégiées	6	6	19	19
Impôt exigible	6	6	14	26
Charge d'intérêts sur les emprunts	129	113	347	350
Coûts de service de gestion	59	31	132	78
BAIIA ajusté au prorata	371	301	1 158	1 096
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	240	348	887	1 101
BAIIA ajusté consolidé	611 \$	649 \$	2 045 \$	2 197 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

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 de base par part de société en commandite fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités par part pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Résultat de base par part de société en commandite ²	(0,44) \$	(0,18) \$	(0,58) \$	(0,17) \$
Charge d'amortissement	0,50	0,42	1,36	1,23
Change et perte sur les instruments financiers	0,08	0,02	0,17	0,11
Charge d'impôt différé	(0,09)	(0,06)	(0,08)	(0,02)
Divers	0,33	0,14	0,65	0,37
Fonds provenant des activités par part ³	0,38 \$	0,34 \$	1,52 \$	1,52 \$
Ajustement de la production moyenne normalisée à long terme	0,10	0,05	0,08	(0,03)
Ajustement du change normalisé	0,02	—	0,05	—
Fonds provenant des activités normalisés par part	0,50 \$	0,39 \$	1,65 \$	1,49 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

²⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts de société en commandite en circulation s'élevait à 181,7 millions et 179,9 millions (178,9 millions et 178,9 millions en 2019). Le résultat net par part de société en commandite a été ajusté pour refléter l'effet dilutif de la distribution spéciale.

³⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts, ajusté comme si la distribution spéciale avait eu lieu avant les périodes présentées, s'est établi à respectivement 416,4 millions et 178,9 millions (389,1 millions et 389,0 millions en 2019), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts rachetables/échangeables, la participation de commandité et les actions échangeables.

Communiqué de presse

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE TROISIÈME TRIMESTRE DE 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 0,434 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 31 décembre 2020 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2020. 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.

Les actions de BEPC sont structurées de sorte qu'elles sont économiquement équivalentes aux parts de société en commandite sans droit de vote de Brookfield Renewable Partners L.P. (« BEP » ou la « société en commandite ») (NYSE, BEP; TSX : BEP.UN). Nous sommes d'avis que l'équivalence économique est réalisée au moyen de dividendes et de distributions identiques sur les actions et les parts de société en commandite (les « parts de société en commandite ») de BEP et parce que chaque action est échangeable en tout temps, au gré du porteur, contre une part 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 des activités de BEP dans son 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

En millions (sauf les montants par part ou indication contraire)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Non audité				
Production au prorata (GWh)	3 275	3 122	11 607	12 336
Résultat net attribuable à Énergie Brookfield	(1 295) \$	3 \$	(1 222) \$	128 \$
Fonds provenant des activités ¹	64 \$	84 \$	317 \$	383 \$

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

Brookfield Renewable Corporation a enregistré des fonds provenant des activités de 64 millions \$ pour le trimestre clos le 30 septembre 2020, comparativement à 84 millions \$ pour le trimestre correspondant de 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 pour le trimestre clos le 30 septembre 2020 s'est établie à 1 295 millions \$.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Actif		<i>Tel qu'ajusté¹</i>
Trésorerie et équivalents de trésorerie	377 \$	304 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 227	1 118
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	345	360
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	31 170	32 647
Goodwill	871	949
Actifs d'impôt différé et autres actifs	353	379
Total de l'actif	34 343 \$	35 757 \$
Passif		
Actions échangeables et actions de catégorie B	6 032 \$	— \$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	12 012	11 958
Dettes fournisseurs et autres passifs	3 296	2 335
Passifs d'impôt différé	3 287	3 590
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	8 212 \$	10 258 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par Énergie Brookfield	209	268
Énergie Brookfield	1 295	7 348
Total du passif et des capitaux propres	34 343 \$	35 757 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques des activités combinées aux États-Unis, en Colombie et au Brésil de Brookfield Renewable Partners L.P. qui ont été ajoutées à notre société le 30 juillet 2020 et de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Tel qu'ajusté¹</i>		<i>Tel qu'ajusté¹</i>	
Produits	724 \$	736 \$	2 341 \$	2 445 \$
Autres produits	5	32	29	56
Coûts d'exploitation directs	(238)	(259)	(781)	(785)
Coûts de service de gestion	(41)	(28)	(106)	(72)
Charge d'intérêts	(230)	(164)	(587)	(516)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(4)	3	(3)	9
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	17	(13)	11	(22)
Charge d'amortissement	(293)	(247)	(806)	(710)
Divers	(79)	(26)	(64)	(70)
Réévaluation des actions échangeables et de catégorie B	(1 163)	—	(1 163)	—
Charge d'impôt				
Exigible	(12)	(12)	(26)	(48)
Différé	17	9	(32)	(33)
	5	(3)	(58)	(81)
Résultat net	(1 297) \$	31 \$	(1 187) \$	254 \$
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	— \$	27 \$	31 \$	118 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par Énergie Brookfield	(2)	1	4	8
Énergie Brookfield	(1 295)	3	(1 222)	128
	(1 297) \$	31 \$	(1 187) \$	254 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques des activités combinées aux États-Unis, en Colombie et au Brésil de Brookfield Renewable Partners L.P. qui ont été ajoutées à notre société le 30 juillet 2020 et de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Activités d'exploitation		<i>Tel qu'ajusté¹</i>		<i>Tel qu'ajusté¹</i>
Résultat net	(1 297) \$	31 \$	(1 187) \$	254 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	293	247	806	710
(Profit latent) perte latente de change et sur les instruments financiers	(19)	13	(14)	20
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	4	(3)	3	(9)
Charge d'impôt différé	(17)	(9)	32	33
Autres éléments sans effet de trésorerie	61	10	48	32
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B	1 163	—	1 163	—
Variation nette des soldes du fonds de roulement	(47)	7	20	107
	141	296	871	1 147
Activités de financement				
Emprunts sans recours, montant net	35	635	112	663
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	17	—	29	—
Apports en capital d'Énergie Brookfield	2	13	102	13
Émission d'actions échangeables, montant net	(21)	—	(21)	—
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(79)	(124)	(365)	(487)
À Énergie Brookfield	—	(82)	(236)	(267)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	77	47	19	(129)
	31	489	(360)	(207)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	(732)	(105)	(732)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(91)	(46)	(198)	(122)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	—	—	11	—
Liquidités soumises à restrictions et autres	(117)	(58)	(143)	(33)
	(208)	(836)	(435)	(887)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	7	(6)	(3)	(6)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(29)	(57)	73	47
Solde au début de la période	406	446	304	342
Solde à la fin de la période	377 \$	389 \$	377 \$	389 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques des activités combinées aux États-Unis, en Colombie et au Brésil de Brookfield Renewable Partners L.P. qui ont été ajoutées à notre société le 30 juillet 2020 et de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield.

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable à Énergie Brookfield et des fonds provenant des activités pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
		<i>Tel qu'ajusté¹</i>		<i>Tel qu'ajusté¹</i>
Résultat net attribuable à Énergie Brookfield	(1 295) \$	3 \$	(1 222) \$	128 \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	102	76	247	227
Divers	28	5	63	28
Dividendes versés sur les actions échangeables de catégorie A	66	—	66	—
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B	1 163	—	1 163	—
Fonds provenant des activités	64 \$	84 \$	317 \$	383 \$

¹⁾ Tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques des activités combinées aux États-Unis, en Colombie et au Brésil de Brookfield Renewable Partners L.P. qui ont été ajoutées à notre société le 30 juillet 2020 et de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield.

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. 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 les 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, les attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions. Ils comprennent également des énoncés concernant l'annonce du fractionnement à raison de trois pour deux parts/actions des parts et des actions respectives de BEP et BEPC, y compris des dates prévues d'inscription et de paiement à l'égard du fractionnement, la performance financière prévue d'Énergie Brookfield, la future mise en service d'actifs, la nature du portefeuille sous contrat, la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, y compris l'offre publique d'achat visant la privatisation de Polenergia, 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'offre publique d'achat visant la privatisation de Polenergia; la croissance de notre portefeuille et notre incapacité à réaliser les avantages anticipés de ses opérations ou de ses acquisitions; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; la conjoncture économique dans les territoires où Énergie Brookfield exerce ses activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; notre capacité de croître au sein de nos marchés actuels ou de prendre de l'expansion sur de nouveaux marchés; 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 ainsi que les modifications 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 le formulaire 20-F de BEP et tout autre risque et facteur décrits dans ce formulaire et dans la déclaration d'inscription de BEP et de BEPC figurant dans le formulaire F-1/F-4 déposé relativement à la distribution des actions de BEPC et à l'acquisition de TerraForm Power et dans le prospectus canadien déposé auprès des organismes de réglementation au Canada visant la distribution des actions de BEPC.

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 en valeurs mobilières n'a approuvé ou rejeté le contenu du présent communiqué. Le présent communiqué est présenté 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 et les flux de trésorerie que nous anticipons que notre portefeuille d'exploitation dégagera. 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 selon les IFRS les plus semblables se trouve à la section « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » ci-après ou à la « PARTIE 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » dans notre rapport de gestion pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020. 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 2019.

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