

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE QUATRIÈME TRIMESTRE ET UNE CROISSANCE DES FONDS PROVENANT DES ACTIVITÉS PAR PART DE 13 %

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire

BROOKFIELD, Nouvelles, 6 février 2020 (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 2019.

« Au cours des vingt dernières années, nous nous sommes positionnés comme l'un des principaux producteurs d'énergies renouvelables au monde, a déclaré Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Nous avons bâti une entreprise dont la production, générée par notre portefeuille d'une puissance totale de 19 000 mégawatts, permet d'éviter l'émission d'environ 27 millions de tonnes de dioxyde de carbone par année, tout en dégagant un solide rendement composé pour les porteurs de parts. En perspective, nous sommes en bonne voie de participer significativement à la tendance mondiale menant à la décarbonation grâce à notre portée mondiale, notre expertise poussée en matière d'exploitation et notre solidité financière, tout en continuant à dégager un rendement à long terme de 12 % à 15 % par part. »

Résultats financiers

Périodes closes les 31 décembre				
<i>En millions (sauf les montants par part ou indication contraire)</i>				
<i>Non audité</i>	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2019	2018	2019	2018
Production totale (GWh)				
– Production moyenne à long terme	13 850	13 485	53 926	51 971
– Production réelle	12 465	14 445	52 560	52 056
Quote-part d'Énergie Brookfield				
– Production moyenne à long terme	6 561	6 602	26 189	25 844
– Production réelle	5 977	7 052	26 038	25 753
Fonds provenant des activités ¹	171 \$	206 \$	761 \$	676 \$
Par part ^{1, 2}	0,55	0,66	2,45	2,16
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(66)	91	(59)	42
Par part ²	(0,21)	0,29	(0,19)	0,13

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

²⁾ Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2019, le nombre total moyen pondéré de parts de société en commandite (les « parts de société en commandite » ou « parts »), de parts de société en commandite rachetables/échangeables et de participation de commandité s'est établi à respectivement 311,3 millions et 311,2 millions (312,2 millions et 312,6 millions en 2018).

Énergie Brookfield a enregistré une croissance des fonds provenant des activités de 13 %, ce qui représente des fonds provenant des activités de 761 millions \$, ou 2,45 \$ par part, pour l'exercice clos le 31 décembre 2019. 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 2019 s'est élevée à 59 millions \$, ou 0,19 \$ par part. Ces résultats ont été soutenus par l'apport provenant des récentes acquisitions et des dernières mises en service de centrales ainsi que par la mise en œuvre de nos principales initiatives d'exploitation.

Faits saillants

- Augmentation des fonds provenant des activités par part de 13 %, soutenue par une croissance continue et un solide rendement opérationnel. Nous affichons toujours une forte feuille de route en matière de croissance des fonds provenant des activités par part, avec un taux de croissance annuel de 10 % depuis le regroupement stratégique avec les actifs d'énergie renouvelable de Brookfield en 2011;
- Avancement des principales priorités d'affaires et mise en œuvre des initiatives de réduction des coûts totalisant un montant annualisé d'environ 40 millions \$ à l'échelle mondiale (participation nette de BEP totalisant environ 12 millions \$);
- Investissement de capitaux propres d'un montant de 2 milliards \$ (participation nette de BEP totalisant 550 millions \$) dans neuf transactions, ce qui double l'envergure de nos activités en Asie et de production décentralisée, ajoute un promoteur mondial de projets d'énergie solaire à notre portefeuille et compte un investissement dans un portefeuille de centrales hydroélectriques au Canada;
- Mise en service d'une puissance additionnelle de 50 mégawatts (MW), progression de la construction et de l'obtention des permis au stade avancé de centrales d'une puissance totalisant près de 2 100 MW et augmentation de la taille de notre portefeuille de projets de développement pour le porter à environ 13 000 MW;
- Maintien d'un bilan de qualité supérieure robuste, clôture de l'exercice avec des liquidités disponibles d'environ 2,7 milliards \$ et mobilisation de liquidités supplémentaires d'environ 1,4 milliard \$ au moyen de ventes d'actifs et de financements additionnels stratégiques;
- Annonce de la création d'une société canadienne (BEPC) qui offrira aux investisseurs le choix d'investir dans BEP soit par la société en commandite actuelle, ou bien par une société de capitaux, ce qui devrait soutenir l'expansion de notre bassin d'investisseurs.

Le point sur les initiatives de croissance

Au cours du quatrième trimestre, nous avons conclu l'acquisition d'une participation de 50 % dans X-Elio, un des principaux promoteurs à l'échelle mondiale de projets d'énergie solaire. Dans la foulée de cette acquisition, nous avons accru considérablement nos capacités en matière de développement d'énergie solaire, ajoutant des actifs en exploitation d'une puissance totale de 972 MW et de près de 6 000 MW à l'ensemble de notre portefeuille de projets de construction et de développement.

Toujours au cours du quatrième trimestre, nous avons signé deux ententes en vue d'acquérir 14 projets de développement d'énergie solaire au Brésil dont la puissance totale s'élève à 428 MW, pour une contrepartie totale de 120 millions \$ (participation nette de BEP totalisant 30 millions \$). La clôture de ces transactions devrait survenir au cours du premier trimestre de 2020; ces transactions représentent un ajout intéressant d'une puissance d'environ 2 100 MW à nos diverses activités hydroélectriques, d'énergie éolienne et d'énergie solaire au Brésil. En outre, par l'entremise de notre participation dans TerraForm Power, nous avons acquis des actifs d'énergie solaire photovoltaïque en Espagne d'une puissance de 44 MW pour une contrepartie de 70 millions \$, et avons signé une entente en vue d'acquérir, en Espagne, des actifs d'énergie solaire photovoltaïque et thermique à concentration d'une puissance totale de 100 MW, situés près des centrales du même type détenues par TerraForm Power, pour une contrepartie de 115 millions \$, entente que TerraForm Power s'attend à conclure au cours du premier trimestre de 2020.

Activités

En 2019, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 761 millions \$, soit une augmentation de 13 % par rapport à l'exercice précédent, nos activités ayant tiré parti des récentes acquisitions, d'un solide rendement opérationnel ainsi que la mise en œuvre d'initiatives d'amélioration des marges.

Les fonds provenant des activités dégagés par notre secteur hydroélectrique se sont établis à 720 millions \$ au cours de l'exercice, soit une hausse de 7 % par rapport à l'exercice précédent. Notre secteur accumulation a également affiché de bons résultats, générant des fonds provenant des activités de 27 millions \$ au cours de l'exercice grâce aux services auxiliaires essentiels servant à stabiliser les réseaux et à la capacité additionnelle que notre portefeuille offre à des réseaux de plus en plus intermittents. Au cours de l'exercice, notre production a été plutôt comparable à la moyenne à long terme puisque nous tirons toujours profit de la diversité de notre portefeuille. Nous priorisons la diversification des activités depuis dix ans, ce qui permet d'atténuer à long terme l'exposition à la volatilité des ressources, aux perturbations régionales ou qui touchent les marchés et aux incidents de crédit éventuels. En outre, nous avons poursuivi la mise en œuvre des principales démarches visant à conclure des contrats pour l'ensemble de nos activités.

En Amérique latine, nous demeurons concentrés sur la prolongation de la durée moyenne de nos conventions d'achat d'électricité, qui est actuellement de 10 années au Brésil et de 3 années en Colombie, ainsi que sur la conclusion de contrats avec des contreparties solvables de grande qualité. À l'échelle mondiale, nous continuons à observer la valeur croissante attribuée aux capacités uniques d'accumulation d'énergie renouvelable d'envergure que les centrales hydroélectriques apportent aux réseaux d'électricité de plus en plus intermittents. Par exemple, le produit tiré de nos services auxiliaires en Colombie s'est élevé à environ 3 millions \$, tandis que dans le nord-est des États-Unis, certaines de nos centrales hydroélectriques se sont qualifiées pour recevoir des crédits à la production d'énergie renouvelable de la meilleure catégorie, ce qui apportera annuellement un montant supplémentaire d'environ 3 millions \$ aux fonds provenant des activités et, au Royaume-Uni, notre portefeuille First Hydro a constitué le lien essentiel au redémarrage du réseau par suite d'une panne de courant qui a touché tout le pays en août.

Ensemble, nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 274 millions \$, une hausse de 18 % par rapport à ceux de l'exercice précédent. Ces portefeuilles ont été favorisés par des apports découlant de nos récentes initiatives de croissance, comme l'acquisition de deux portefeuilles d'énergie éolienne en Asie, et l'acquisition, grâce à notre participation dans TerraForm Power, d'un portefeuille d'envergure de production décentralisée aux États-Unis ainsi que l'apport pour un exercice complet de Saeta Yield, portefeuille d'énergie solaire et d'énergie éolienne d'envergure en Europe. Nous avons également tiré parti des occasions de mettre en œuvre des ententes d'impartition d'exploitation et d'entretien visant à atténuer les risques des portefeuilles détenus par TerraForm Power et, le cas échéant, de réduire les coûts. Nous avons mis en œuvre trois ententes de ce type conclues avec TerraForm Power et un portefeuille d'énergie éolienne au Brésil. Toutes ces occasions présentaient une garantie de disponibilité attrayante et une étendue plus exhaustive par rapport à ce qui était déjà en place. Ces initiatives entraîneront également des réductions de coûts supplémentaires d'environ 30 millions \$ pour TerraForm Power (participation nette de BEP totalisant 9 millions \$).

Nous avons également continué à faire progresser nos activités de développement de projets entièrement nouveaux à l'échelle mondiale, y compris la construction de centrales diversifiées d'une puissance totale de 717 MW, comportant des centrales d'énergie solaire, d'énergie éolienne et d'énergie hydroélectrique, à la fois d'accumulation sur commande et commerciales dans 7 pays. Des projets à un stade avancé d'une puissance totale de 1 380 MW, pour lesquels nous avons obtenu les derniers permis et conclu de nouveaux contrats, continuent d'évoluer et notre portefeuille de nouveaux projets en développement s'élève maintenant à environ 13 000 MW. Notamment, au cours de l'exercice, nous avons conclu des conventions d'achat d'électricité pour la réhabilitation de trois projets éoliens à New York et en Californie d'une puissance totale de 220 MW et dont la mise en service est prévue pour 2021.

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

Nous détenons et exploitons des centrales électriques essentielles de longue durée depuis plus d'un siècle et, par conséquent, nous comprenons qu'il est crucial de mettre en œuvre de solides pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance dans le cadre de nos activités d'exploitation et d'investissement pour préserver le capital, atténuer le risque et créer une valeur à long terme. De manière fondamentale, les pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance donnent une plus grande valeur économique à nos activités, mais posent en contrepartie de plus grands obstacles à l'accès au marché. C'est pourquoi nous intégrons des pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance pertinentes à nos stratégies d'investissement et d'exploitation. Nous sommes donc fiers d'annoncer la publication de notre premier rapport sur nos pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance qui, entre autres, illustre le travail effectué sur le terrain afin de maintenir l'acceptabilité sociale de nos activités.

Grâce à nos portefeuilles axés uniquement sur l'énergie renouvelable cotés en Bourse parmi les plus importants du monde, nous aidons à accélérer la décarbonation des réseaux d'électricité à l'échelle mondiale. En outre, maintenir des pratiques socialement responsables – de la santé et la sécurité en passant par les relations avec les collectivités et la biodiversité – constitue une composante essentielle d'une exploitation rentable à long terme. Nous exerçons nos activités en fonction des normes éthiques les plus rigoureuses, avec intégrité et conformément aux lois et règlements puisque nous visons à toujours mettre en œuvre les meilleures pratiques qui soient, partout où nous exerçons nos activités.

Faire rapport sur les pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance et investir dans le développement durable continuent à gagner du terrain à l'échelle mondiale, et il est prévu qu'au cours de la prochaine décennie, les fonds affectés aux pratiques environnementales, sociales et en matière de gouvernance s'élèveront à des milliards de dollars. Nous croyons que les attributs environnementaux inhérents à nos portefeuilles, jumelés avec nos pratiques de longue date visant à maintenir l'acceptabilité sociale de nos activités, sont autant de conditions importantes favorables à la croissance de la demande pour Énergie Brookfield.

État de la situation financière et liquidité

Notre situation financière demeure robuste, le total de nos liquidités disponibles ayant atteint environ 2,7 milliards \$ à la clôture de l'exercice. Au cours de l'exercice, nous avons eu recours à d'importantes mesures de financement et de mobilisation de capitaux visant à maintenir un accès fiable aux capitaux, un échéancier prudent de la dette et un état de la situation financière de qualité supérieure comportant un faible risque.

Au cours de l'exercice, nous avons réalisé des financements de plus de 6 milliards \$ pour l'ensemble de l'entreprise, ce qui nous a permis de mobiliser un apport supplémentaire de 1 milliard \$ aux liquidités de BEP, de porter à 10 ans la durée moyenne de notre portefeuille d'emprunts et de réduire d'environ 15 millions \$ (participation nette de BEP de 9 millions \$) annuellement les coûts de financement. Notamment, notre stratégie de financement vert nous permet de continuer à tirer parti de la demande croissante pour des titres de créances sans carbone et de diversifier notre bassin d'investisseurs recherchant les titres d'emprunt.

À ce jour, nous avons émis six obligations vertes à l'échelle de l'entreprise et des projets qui, globalement, s'élèvent à environ 2,4 milliards \$. De plus, au cours du quatrième trimestre, nous avons obtenu notre premier emprunt lié à des mesures incitatives contracté aux termes de la facilité de crédit de la société mère qui nous permettra de réduire nos coûts d'emprunt à mesure que nous accélérerons la décarbonation des réseaux d'électricité de par le monde. À mesure que la demande pour des investissements ayant des retombées sur l'environnement augmentera, nous nous attendons à ce que les financements verts et les emprunts liés au développement durable soient de plus en plus privilégiés par notre entreprise comme moyen de financement.

En outre, nous avons poursuivi en 2019 la mise en œuvre de notre stratégie de recyclage des capitaux en vendant des actifs secondaires non risqués et arrivés à maturité à des acheteurs dont le coût de capital est faible et en réinvestissant le produit de la vente dans des occasions à rendement plus élevé. Au cours de l'exercice, nous avons mobilisé près de 600 millions \$ (participation nette de BEP totalisant 365 millions \$) grâce à cette stratégie de financement qui s'est traduite par un rendement d'environ 18 % sur nos actifs éoliens au Portugal et en Irlande du Nord et par un rendement équivalent à plus du double du capital investi en Afrique du Sud.

Option concernant la devise de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de société en commandite d'Énergie Brookfield 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 qui détient leurs parts.

Régime de réinvestissement des distributions

Énergie Brookfield 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 <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 MW et le portefeuille de projets de développement, 13 000 MW. 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 540 milliards \$.

Veillez 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 de 2019 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 6 février 2020, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/9hmszyxp>, 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 : 6677065. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 13 février 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 : 6677065.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2019	2018	2019	2018
Produits	726 \$	780 \$	2 980 \$	2 982 \$
Autres produits	7	24	57	50
Coûts d'exploitation directs	(267)	(276)	(1 012)	(1 036)
Coûts de service de gestion	(35)	(16)	(108)	(80)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(167)	(171)	(682)	(705)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(22)	56	11	68
Change et (perte latente) profit latent sur les instruments financiers	7	1	(33)	(34)
Charge d'amortissement	(198)	(208)	(798)	(819)
Divers	(50)	(10)	(91)	(82)
Charge d'impôt				
Exigible	(16)	(10)	(65)	(30)
Différé	25	91	14	89
	9	81	(51)	59
Résultat net	10 \$	261 \$	273 \$	403 \$
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	58 \$	155 \$	262 \$	297 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	—	2	—	1
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(28)	37	(25)	17
Actions privilégiées	7	6	26	26
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	11	9	44	38
Capitaux propres des commanditaires	(38)	52	(34)	24
	10 \$	261 \$	273 \$	403 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,21) \$	0,29 \$	(0,19) \$	0,13 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	31 décembre 2019	31 décembre 2018
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	115 \$	173 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 172	992
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 889	1 569
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	30 714	29 025
Goodwill	821	828
Actifs d'impôt différé et autres actifs	980	1 516
Total de l'actif	35 691 \$	34 103 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	2 100 \$	2 328 \$
Emprunts sans recours	8 904	8 390
Dettes fournisseurs, charges à payer et autres passifs financiers	895	772
Passifs d'impôt différé	4 537	4 140
Autres passifs	1 124	1 267
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	8 742	8 129
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	68	66
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	3 315	3 252
Actions privilégiées	597	568
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	833	707
Capitaux propres des commanditaires	4 576	4 484
Total des capitaux propres	18 131	17 206
Total du passif et des capitaux propres	35 691 \$	34 103 \$

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	
	2019	2018	2019	2018
Activités d'exploitation				
Résultat net	10 \$	261 \$	273 \$	403 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	198	208	798	819
Perte latente (profit latent) sur le change et les instruments financiers	(15)	(6)	27	8
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	22	(57)	(11)	(68)
Charge d'impôt différé	(25)	(91)	(14)	(89)
Autres éléments sans effet de trésorerie	58	3	127	53
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres	(41)	(32)	12	(23)
	207	286	1 212	1 103
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	(341)	(152)	108	79
Facilités de crédit de la société mère, montant net	287	(318)	(422)	36
Emprunts sans recours, montant net	239	77	337	(381)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	7	287	299	300
Émission de parts de société en commandite privilégiées	—	—	126	196
Rachat de parts de société en commandite	—	(43)	(1)	(51)
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(186)	(115)	(706)	(553)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(7)	(6)	(26)	(26)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(12)	(10)	(43)	(37)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(171)	(161)	(684)	(643)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	2	—	2	—
	(182)	(441)	(1 010)	(1 080)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(121)	(27)	(202)	(39)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(80)	(82)	(195)	(235)
(Placements dans des) cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres	2	25	87	(370)
Liquidités soumises à restrictions et autres	71	95	59	20
	(128)	11	(251)	(624)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	4	(3)	(4)	(17)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(99)	(147)	(53)	(618)
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	5	7	(5)	(8)
Solde au début de la période	209	313	173	799
Solde à la fin de la période	115 \$	173 \$	115 \$	173 \$

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	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	2 858	3 604	2 912	3 065	205 \$	238 \$	131 \$	164 \$	94 \$	121 \$	4 \$	59 \$
Brésil	817	902	1 009	996	61	59	37	40	31	33	4	(2)
Colombie	749	982	968	935	63	56	37	35	26	24	16	46
	4 424	5 488	4 889	4 996	329	353	205	239	151	178	24	103
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	779	808	934	951	56	61	43	48	27	29	(20)	21
Europe	241	264	267	269	24	27	17	30	11	25	—	17
Brésil	176	153	172	171	10	9	8	7	6	4	3	2
Asie	107	43	104	37	7	3	6	2	3	2	4	7
	1 303	1 268	1 477	1 428	97	100	74	87	47	60	(13)	47
Énergie solaire	184	184	195	178	38	40	39	30	22	15	(18)	14
Accumulation et divers	66	112	—	—	21	23	11	16	7	9	1	4
Siège social	—	—	—	—	—	—	19	(1)	(56)	(56)	(60)	(77)
Total	5 977	7 052	6 561	6 602	485 \$	516 \$	348 \$	371 \$	171 \$	206 \$	(66) \$	91 \$

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 avec les fonds provenant des activités et avec le BAIIA ajusté au prorata, et le résultat par part fait l'objet d'un rapprochement avec les fonds provenant des activités par part pour les trimestres clos les 31 décembre :

	2019	2018	Par part	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2019	2018	2019	2018
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(38) \$	52 \$	(0,21) \$	0,29 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	—	2	—	—
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(28)	37	—	—
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(66) \$	91 \$	(0,21) \$	0,29 \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	172	170	0,55	0,54
Change et perte latente (profit latent) sur les instruments financiers	(15)	4	(0,05)	0,01
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(29)	(71)	(0,09)	(0,23)
Divers	109	12	0,35	0,05
Fonds provenant des activités	171 \$	206 \$	0,55 \$	0,66 \$
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	11	9		
Actions privilégiées	7	6		
Impôt exigible	9	2		
Charge d'intérêts sur les emprunts	115	132		
Coûts de service de gestion	35	16		
BAIIA ajusté au prorata	348	371		
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	202	233		
BAIIA ajusté consolidé	550	604		
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			311,3	312,2

¹⁾ Comprend la participation de commandité, les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les parts de société en commandite.

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	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	13 118	13 308	12 238	12 980	905 \$	893 \$	632 \$	619 \$	469 \$	443 \$	150 \$	189 \$
Brésil	3 707	3 633	3 996	3 927	234	244	181	173	150	142	59	3
Colombie	3 096	3 364	3 488	3 482	237	216	144	126	101	86	72	87
	19 921	20 305	19 722	20 389	1 376	1 353	957	918	720	671	281	279
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	2 969	2 713	3 556	3 169	223	219	163	157	94	93	(64)	(18)
Europe	904	677	996	764	95	73	67	57	48	38	(7)	5
Brésil	630	626	647	645	37	42	28	33	19	24	1	1
Asie	291	160	290	153	20	12	16	8	10	5	6	4
	4 794	4 176	5 489	4 731	375	346	274	255	171	160	(64)	(8)
Énergie solaire	949	753	978	724	183	146	162	117	103	72	5	33
Accumulation et divers	374	519	—	—	87	85	41	49	27	32	1	(2)
Siège social	—	—	—	—	—	—	10	(16)	(260)	(259)	(282)	(260)
Total	26 038	25 753	26 189	25 844	2 021 \$	1 930 \$	1 444 \$	1 323 \$	761 \$	676 \$	(59) \$	42 \$

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 avec les fonds provenant des activités et avec le BAIIA ajusté au prorata, et le résultat par part fait l'objet d'un rapprochement avec les fonds provenant des activités par part pour les exercices clos les 31 décembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2019	2018	Par part	
			2019	2018
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(34) \$	24 \$	(0,19) \$	0,13 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	—	1	—	—
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(25)	17	—	—
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(59) \$	42 \$	(0,19) \$	0,13 \$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	650	630	2,09	2,02
Change et perte latente (profit latent) sur les instruments financiers	30	2	0,10	0,01
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(69)	(85)	(0,22)	(0,27)
Divers	209	87	0,67	0,27
Fonds provenant des activités	761 \$	676 \$	2,45 \$	2,16 \$
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	44	38		
Actions privilégiées	26	26		
Impôt exigible	35	17		
Charge d'intérêts sur les emprunts	470	486		
Coûts de service de gestion	108	80		
BAIIA ajusté au prorata	1 444	1 323		
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	895	900		
BAIIA ajusté consolidé	2 339	2 223		
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			311,2	312,6

¹⁾ Comprend la participation de commandité, les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les parts de société en commandite.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Le présent communiqué comprend des références au BAIIA ajusté, aux fonds provenant des activités et aux fonds provenant des activités par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier 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 pour le trimestre clos le 31 décembre 2019 » et « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS pour l'exercice clos le 31 décembre 2019 » ci-haut et « Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » dans notre formulaire 20-F.

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

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 des énoncés concernant la distribution spéciale des actions de catégorie A de BEPC, l'admissibilité de BEPC à intégrer des indices, la capacité de BEPC à attirer de nouveaux investisseurs ainsi que le rendement et les perspectives futurs de BEPC et d'Énergie Brookfield une fois la distribution des actions de catégorie A de BEPC terminée, les produits anticipés du recyclage des capitaux de manière opportune, ainsi que les avantages provenant des acquisitions et de l'étendue mondiale et de la diversité des ressources 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) le fait que rien ne garantit que les Bourses auxquelles BEPC compte faire une demande en vue d'inscrire ses actions de catégorie A approuvent l'inscription à la cote de ces actions ou que BEPC soit intégrée à des indices; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos centrales; la conjoncture économique dans les territoires où Brookfield exerce ses activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; des modifications apportées à des réglementations gouvernementales, y compris des incitatifs visant les énergies renouvelables; notre capacité de parachever des projets de développement et d'immobilisations conformément au calendrier et au budget; l'incapacité de financer les 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 l'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 sociaux et le perfectionnement 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 le formulaire 20-F de Brookfield Renewable Partners L.P. et tous autres risque et facteur décrits dans ce formulaire et dans la déclaration d'inscription déposée aux États-Unis relativement à la distribution des actions de catégorie A 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.

Non-sollicitation

Aucune autorité en valeurs mobilières n'a approuvé ou rejeté le contenu de la présente communication. La présente communication ne constitue pas une offre de vente ni une sollicitation d'offre de vente ou une sollicitation d'offre d'achat de titres et aucune vente de 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'appliquent. Aucun placement de titres ne sera effectué, sauf au moyen d'un prospectus conforme aux exigences de la section 10 de la Securities Act of 1933, dans sa version modifiée.