

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS AU PREMIER TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 4 mai 2021 (GLOBE NEWSWIRE) – Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« Brookfield Renewable Partners » ou « BEP ») a annoncé aujourd'hui ses résultats financiers pour le trimestre clos le 31 mars 2021.

« Nous avons connu de solides résultats au cours du trimestre puisque nous avons mis en œuvre nos principales priorités, soit investir dans la croissance, réaliser les initiatives de passation de contrats de la société mère et renforcer notre situation de liquidité, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Les conditions s'améliorent pour les énergies renouvelables alors que les gouvernements et les entreprises partout dans le monde se concentrent sur la décarbonation. Notre portée mondiale, notre expertise poussée en matière d'exploitation et notre solidité financière placent particulièrement bien notre entreprise pour contribuer à l'accélération de la mise en œuvre des énergies renouvelables qui touchera tous les secteurs de l'économie. »

Résultats financiers

<i>En millions (sauf les montants par part ou indication contraire)</i>	Pour les trimestres clos les	
	2021	2020
<i>Non audité</i>		
Production totale (GWh)		
– Production moyenne à long terme	14 099	14 151
– Production réelle	13 828	14 264
Quote-part de Brookfield Renewable Partners (GWh)		
– Production moyenne à long terme	7 602	6 717
– Production réelle	7 375	7 164
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(133) \$	20 \$
Par part de société en commandite ¹	(0,24)	0,01
Fonds provenant des activités ²	242	217
Par part ^{2, 3}	0,38	0,37
Fonds provenant des activités normalisés ^{2, 4}	257	193
Par part ^{2, 3, 4}	0,40	0,33

¹⁾ Pour le trimestre clos le 31 mars 2021, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à 274,8 millions (268,5 millions en 2020).

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

³⁾ Pour le trimestre clos le 31 mars 2021, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à 645,5 millions (583,7 millions en 2020), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité. Le nombre réel de parts en circulation au 31 mars 2021 s'élevait à 645,6 millions (467,0 millions en 2020).

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 2020. Pour le trimestre clos le 31 mars 2021, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à 12 millions \$ ((24) millions \$ en 2020), et la variation de change s'est élevée à 3 millions \$.

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 242 millions \$, ou 0,38 \$ par part, pour le trimestre clos le 31 mars 2021, soit une augmentation de 3 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, et 257 millions \$, ou 0,40 \$ par part, sur une base normalisée, soit une augmentation de 21 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement et des charges uniques sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 31 mars 2021 s'est élevée à 133 millions \$, ou 0,24 \$ par part de société en commandite.

Faits saillants

- Nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 242 millions \$, ou 0,38 \$ par part, soit une augmentation de 21 % par part sur une base normalisée par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent.
- Nous avons poursuivi la construction d'actifs d'environ 6 000 mégawatts, obtenu des permis pour des projets au stade avancé et ajouté près de 4 500 mégawatts à notre portefeuille de projets de développement.
- Nous avons conclu 29 conventions visant la production d'environ 2 300 GWh d'énergie renouvelable avec des acheteurs provenant des principales industries, dont certains sont parmi les plus importantes contreparties au chapitre de la capitalisation boursière au monde.
- Nous avons investi ou convenu d'investir des capitaux propres de 1,6 milliard \$ (montant net de près de 410 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans diverses transactions aux États-Unis, en Europe et en Inde, y compris des projets éoliens terrestres et en mer, des projets solaires commerciaux ainsi que des actifs de production décentralisée.
- Nous avons émis des billets subordonnés perpétuels verts d'une valeur de 350 millions \$ à un taux fixe de 4,625 %. Notre bilan demeure robuste grâce à des liquidités disponibles atteignant près de 3,4 milliards \$ et au fait qu'aucune dette importante ne vient à échéance à très court terme.
- Nous avons mobilisé plus de 850 millions \$ (montant net d'environ 410 millions \$ pour Énergie Brookfield) tirés des mesures de recyclage d'actifs, dont la vente de portefeuilles éoliens terrestres arrivés à maturité en Irlande et aux États-Unis à des valeurs attrayantes qui a représenté un rendement d'environ le double de notre capital investi.

Le point sur les initiatives de croissance

Alors que les occasions d'investir dans les énergies renouvelables et la décarbonation se multiplient, nous maintenons une approche axée sur la valeur pour accroître nos activités. Nous demeurons concentrés sur des occasions arrimées à nos forces en dégageant de la valeur de nos investissements, en tirant avantage de nos capacités d'exploitation pour accroître les flux de trésorerie et en déployant des capitaux supplémentaires assortis de rendements attrayants qui contribueront à faire croître nos activités au fil du temps. C'est selon cette démarche que nous avons réalisé dernièrement un certain nombre de transactions.

Au cours des dernières années, nous avons observé le secteur de l'énergie éolienne en mer, sans toutefois y investir. Notre confiance en cette technologie s'est bâtie au fil de son développement et en raison de sa maturité. Nous avons conclu notre premier investissement dans ce secteur ce trimestre, en faisant l'acquisition d'un portefeuille de projets visant la construction, au cours des prochaines années, d'actifs totalisant 3 gigawatts adossés à des contrats attrayants. Après un premier investissement en 2017, nous poursuivons l'expansion de nos activités en Inde, l'un des marchés d'énergie renouvelable les plus importants au monde et celui qui connaît la plus forte croissance. En raison de la croissance de nos capacités dans cette région du monde, nous avons désormais régulièrement accès à des occasions qui nous permettent d'agrandir progressivement notre plateforme selon des rendements intéressants.

Dernièrement, nous avons conclu ou clôturé les transactions suivantes :

- Shepherds Flat – parc éolien en Oregon de 845 mégawatts qui présente l'une des plus grandes occasions de rééquipement au monde. Une fois réalisée, nous nous attendons à une augmentation d'environ 25 % de la production totale. Les activités de rééquipement avancent bien et nous continuons à bâtir le portefeuille de projets de développement de 400 mégawatts qui faisait partie de la transaction.
- Participation dans Polenergia – entreprise d'énergie renouvelable d'envergure en Europe comportant une participation dans un portefeuille de projets de développement éoliens en mer de 3 gigawatts. Nous croyons que Polenergia offre d'énormes perspectives de croissance et que nous sommes bien placés pour soutenir ses activités à titre de partenaire d'exploitation et de bailleur de fonds.
- Exelon Distributed Generation (DG) – entreprise de production décentralisée d'une capacité d'exploitation de 360 mégawatts, présentant une capacité en développement additionnelle de plus de 700 mégawatts. Nous détenons dorénavant l'un des chefs de file de la production décentralisée aux États-Unis, comptant des capacités étendues en matière d'exploitation, de développement et de création, et un portefeuille d'une puissance de près de 2 000 mégawatts qui dégage des flux de trésorerie contractuels de qualité supérieure provenant de régions et de clients diversifiés.
- Projet d'énergie solaire en Inde – grâce à une relation établie lors de l'acquisition d'un portefeuille de prêts d'une société financière non bancaire à la fin de 2020, nous avons conclu une entente qui nous confère le droit de faire l'acquisition d'un projet d'énergie solaire prêt pour la construction de 450 mégawatts d'un des plus grands promoteurs en Inde. Le projet devrait être mis en service d'ici la fin de l'année et est assorti de conventions d'achat d'électricité d'une durée de 25 ans conclues avec une société d'État de services publics de qualité supérieure. Nous devrions investir des capitaux propres de 70 millions \$ (montant net de 20 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans ce projet et cibler des rendements de plus de 20 %.

Résultats d'exploitation

Au premier trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 242 millions \$, ou 0,38 \$ par part, traduisant un rendement solide, nos activités ayant tiré parti de la grande disponibilité des actifs ainsi que des initiatives de croissance et d'efficacité. Sur une base normalisée, notre résultat par part a augmenté de 21 % par rapport à celui du trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Grâce à notre portefeuille d'actifs en exploitation de plus en plus diversifié, au risque de concentration des contreparties limité et au profil de conventions à long terme, nos flux de trésorerie demeurent solides. La production du trimestre a été légèrement inférieure à la moyenne à long terme, surtout en raison du temps plus sec dans l'État de New York, mais comme nous nous attendons à ce genre de variabilité, nous gérons nos activités sur un horizon à long terme. En outre, nous poursuivons activement la diversification de nos activités, ce qui permet d'atténuer de plus en plus le risque d'exposition à une seule ressource ou contrepartie ou à un seul marché et décroît la variabilité au fil du temps.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités générés par notre secteur hydroélectricité se sont établis à 170 millions \$. Dans l'ensemble de ce portefeuille, nous continuons à nous concentrer sur les contrats qui valorisent le caractère unique en son genre de notre parc d'actifs en tant que producteur d'électricité propre sur commande et de services auxiliaires.

Nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 158 millions \$, grâce aux produits stables tirés des actifs de ces secteurs, à la diversification de notre parc d'actifs et aux flux de trésorerie provenant en grande partie des conventions d'achat d'électricité à long terme. Les conditions hivernales ont été très rigoureuses au cours du trimestre, tout particulièrement au Texas. Ces conditions n'ont toutefois pas eu d'incidence importante sur nos résultats financiers, nos capacités d'exploitation et de commercialisation de l'électricité ayant bien atténué le risque. Nous sommes fiers du travail accompli par nos équipes en ces temps difficiles, assurant à la fois la sécurité des employés et le maintien de nos activités.

Pour le trimestre, les fonds provenant des activités de notre secteur transition énergétique se sont élevés à 33 millions \$, notre portefeuille continuant à croître alors que nous aidons nos partenaires commerciaux et industriels à atteindre leurs objectifs de décarbonation et leur fournissons des services auxiliaires essentiels permettant de stabiliser les réseaux ainsi qu'une capacité supplémentaire pour pallier l'intermittence croissante des réseaux d'électricité plus écologiques.

État de la situation financière et liquidités

Notre situation financière demeure solide. Nos liquidités disponibles s'élèvent à environ 3,4 milliards \$, notre bilan de première qualité ne comprend aucune échéance importante à très court terme et approximativement 90 % de nos financements sont sans recours envers Énergie Brookfield.

Nous avons continué à tirer parti du contexte de faibles taux d'intérêt pour réaliser des financements de première qualité totalisant 3,1 milliards \$, y compris l'émission de titres subordonnés perpétuels verts d'un montant en capital de 350 millions \$ portant intérêt à un taux fixe de 4,625 %. Ces titres sont comptabilisés et évalués de la même façon que nos parts de société en commandite.

Par ailleurs, nous poursuivons la mise en œuvre de notre stratégie de recyclage des capitaux en vendant des actifs secondaires ou sans risque arrivés à maturité à des acheteurs dont le coût du capital est plus bas, pour réinvestir le produit de la vente dans des occasions à rendement plus élevé. Le produit tiré de ces transactions sera affecté au financement d'occasions de croissance mises en œuvre au cours du trimestre ainsi qu'à la croissance future de notre solide portefeuille.

En avril, nous avons convenu de vendre les derniers actifs en exploitation et développement de notre portefeuille en Irlande de 360 mégawatts, ainsi que des actifs éoliens en Écosse prêts à construire totalisant environ 270 mégawatts, pour une contrepartie totale d'environ 450 millions \$ (montant net d'environ 250 millions \$ pour Énergie Brookfield). Nous avons pénétré le marché européen des énergies renouvelables en 2014 avec l'acquisition du portefeuille irlandais d'énergie éolienne de Bord Gáis auprès d'une société d'État de services publics dont la capacité éolienne en exploitation s'élevait à environ 300 mégawatts. Depuis que nous en sommes propriétaires, nous avons fait croître la capacité du portefeuille à plus de 700 mégawatts en mettant en service les actifs en développement, et avons étendu le portefeuille d'actifs en développement à environ 1 000 mégawatts. Conformément à notre stratégie de pénétration de nouveaux marchés, nous avons utilisé cet investissement comme tremplin pour faire croître nos activités partout en Europe, en faisant notamment l'acquisition en Écosse, en 2015, d'un portefeuille d'actifs en développement.

Nous avons aujourd'hui élargi nos capacités en Europe, pour devenir une plateforme entièrement intégrée, affichant des capacités contractantes, d'exploitation et de croissance d'envergure auprès d'entreprises. À la clôture de la transaction, nous compterons plus de 300 employés dans la région ainsi que des actifs en exploitation et en développement de plus de 10 000 mégawatts. Dans le cadre de cette transaction, nous avons vendu notre premier investissement en Irlande composé d'actifs en exploitation de 375 mégawatts. Au total, nous avons atteint un rendement annuel composé de plus de 15 % sur cet investissement. La clôture de ces transactions devrait se faire au deuxième trimestre, sous réserve des conditions de clôture habituelles.

Nous avons également passé une entente visant la vente d'actifs éoliens de 390 mégawatts situés principalement en Californie, d'une valeur d'environ 370 millions \$ (montant net d'environ 160 millions \$ pour Énergie Brookfield), soit un rendement équivalant à plus du double du capital investi. Depuis que nous en sommes propriétaires, les centrales sont en grande partie sans risque grâce à la réalisation de notre plan d'affaires, qui comprenait le développement de plusieurs de ces actifs, l'établissement à long terme d'une stabilité des produits, la réduction des coûts d'exploitation et d'entretien ainsi que l'optimisation de la structure du capital. La clôture de cette transaction devrait se faire au troisième trimestre, sous réserve des conditions de clôture habituelles.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,30375 \$ par part de société en commandite, sera versée le 30 juin 2021 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 28 mai 2021. Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,30375 \$ par action, qui sera également versé le 30 juin 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 mai 2021. 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 société 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 qui détient leurs parts.

Régime de réinvestissement des distributions

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

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

Énergie Brookfield

Énergie Brookfield exploite l'une des plus importantes plateformes du monde cotées en Bourse et axées uniquement sur l'énergie renouvelable. Notre portefeuille se compose d'installations hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire et d'accumulation en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie dont la puissance installée totalise environ 21 000 mégawatts et le portefeuille de projets de développement, environ 27 000 mégawatts. Énergie Brookfield est inscrite à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York. De plus amples renseignements sont disponibles à l'adresse <https://bep.brookfield.com>. Des informations importantes peuvent être diffusées exclusivement par le site Web; les investisseurs doivent consulter le site pour avoir accès à ces informations.

Énergie Brookfield est la société d'énergie renouvelable inscrite phare de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion de plus de 600 milliards \$.

Veuillez noter que les rapports annuels audités et rapports trimestriels non audités antérieurs d'Énergie Brookfield déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis (« SEC ») et des organismes de réglementation au Canada sont accessibles sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>, sur le site Web de la SEC, à l'adresse www.sec.gov, et sur le site Web de SEDAR, à l'adresse www.sedar.com. On peut obtenir sur demande une copie papier des rapports annuels et trimestriels sans frais.

Coordonnées :

Relations avec les médias :

Claire Holland
Vice-présidente 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 premier trimestre de 2021 d'Énergie Brookfield ainsi que sa lettre aux porteurs de parts et ses renseignements supplémentaires sur le site Web d'Énergie Brookfield, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>.

Vous pouvez accéder à la conférence téléphonique qui se tiendra à 9 h (heure de l'Est), le 4 mai 2021, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/gp22gowd>, 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 : 6528239. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 11 mai 2021 en composant le 1 855-859-2056. Si vous téléphonez d'un autre pays que le Canada ou les États-Unis, veuillez composer le 1 404-537-3406. Saisissez le code d'identification de la conférence à l'invite : 6528239.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	31 mars	31 décembre
	2021	2020
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	358 \$	431 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 732	1 661
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	981	971
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	44 280	44 590
Goodwill	1 010	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs	2 540	1 099
Total de l'actif	50 901 \$	49 722 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	2 162 \$	2 135 \$
Emprunts avec recours aux actifs qu'ils financent seulement	16 813	15 947
Dettes fournisseurs, charges à payer et autres passifs financiers	5 331	4 358
Passifs d'impôt différé	5 161	5 515
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11 604 \$	11 100 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	50	56
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 466	2 721
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	2 184	2 408
Actions privilégiées	617	609
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	1 028	1 028
Capitaux propres des commanditaires	3 485	3 845
Total du passif et des capitaux propres	50 901 \$	49 722 \$

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

**Pour les trimestres clos les
31 mars**

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2021	2020
Produits	1 020 \$	1 049 \$
Autres produits	27	15
Coûts d'exploitation directs	(391)	(326)
Coûts de service de gestion	(81)	(40)
Charge d'intérêts	(233)	(239)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	5	2
Change et profit sur les instruments financiers	48	20
Charge d'amortissement	(368)	(337)
Divers	(99)	(12)
Recouvrement (charge) d'impôt		
Exigible	(16)	(20)
Différé	33	(23)
Résultat net	(55) \$	89 \$
Résultat net attribuable aux actions privilégiées et aux participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales en exploitation	(78)	(69)
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(133) \$	20 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,24) \$	0,01 \$

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

Pour les trimestres clos les
31 mars

NON AUDITÉ
(EN MILLIONS)

2021 2020

Activités d'exploitation

Résultat net	(55) \$	89 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :		
Charge d'amortissement	368	337
Perte latente (profit latent) sur le change et les instruments financiers	(27)	(20)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(5)	(2)
Charge d'impôt différé (recouvrement)	(33)	23
Autres éléments sans effet de trésorerie	14	15
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres	89	17
	351	459

Activités de financement

Emprunts nets de la société mère	(3)	38
Emprunts sans recours, montant net	674	(11)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	814	9
Émission de parts de société en commandite privilégiées	—	195
Distributions versées :		
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(118)	(134)
Aux porteurs d'actions privilégiées et aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(21)	(18)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(216)	(182)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	245	—
	1 375	(103)

Activités d'investissement

Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(1 428)	(106)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(289)	(65)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	2	81
Liquidités soumises à restrictions et autres	(50)	(50)
	(1 765)	(140)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(11)	(15)

Trésorerie et équivalents de trésorerie

Augmentation (diminution)	(50)	201
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(23)	(4)
Solde au début de la période	431	352

Solde à la fin de la période	358 \$	549 \$
-------------------------------------	---------------	---------------

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	3 128	3 722	3 233	3 233	205 \$	265 \$	141 \$	197 \$	104 \$	155 \$	4 \$	75 \$
Brésil	1 152	1 227	988	988	52	61	48	47	39	41	23	25
Colombie	833	709	806	798	55	60	35	36	27	25	22	23
	5 113	5 658	5 027	5 019	312	386	224	280	170	221	49	123
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	1 107	831	1 435	944	122	60	81	48	62	30	(24)	(10)
Europe	371	221	380	253	43	22	67	13	60	10	10	(11)
Brésil	126	68	126	126	7	4	4	3	2	1	(2)	(4)
Asie	112	90	100	100	7	6	6	5	4	3	1	(1)
	1 716	1 210	2 041	1 423	179	92	158	69	128	44	(15)	(26)
Énergie solaire	327	183	364	214	77	34	59	24	30	8	(22)	(18)
Transition énergétique	219	113	170	61	70	33	46	21	33	17	7	13
Siège social	—	—	—	—	—	—	2	(3)	(119)	(73)	(152)	(72)
Total	7 375	7 164	7 602	6 717	638 \$	545 \$	489 \$	391 \$	242 \$	217 \$	(133) \$	20 \$

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 clos les 31 mars :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Pour les trimestres clos les 31 mars	
	2021	2020
Résultat net attribuable aux éléments suivants :		
Capitaux propres des commanditaires	(66) \$	2 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	20	16
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(46)	2
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(41)	—
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(133) \$	20 \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :		
Charge d'amortissement	237	170
Change et profit sur les instruments financiers	—	(1)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(35)	6
Divers	173	22
Fonds provenant des activités	242 \$	217 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	12	(24)
Ajustement du change normalisé	3	—
Fonds provenant des activités normalisés	257 \$	193 \$
Ajustements des fonds provenant des activités normalisés	(15)	24
Distributions attribuables aux éléments suivants :		
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	14	12
Actions privilégiées	7	7
Impôt exigible	6	9
Charge d'intérêts sur les emprunts	139	113
Coûts de service de gestion	81	33
BAIIA ajusté au prorata	489	391
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	197	370
BAIIA ajusté consolidé	686 \$	761 \$

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 clos les 31 mars :

	Pour les trimestres clos les 31 mars	
	2021	2020
Résultat de base par part de société en commandite ¹	(0,24) \$	0,01 \$
Charge d'amortissement	0,37	0,29
Recouvrement (charge) d'impôt différé	(0,05)	0,01
Divers	0,30	0,06
Fonds provenant des activités par part ²	0,38 \$	0,37 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	0,02	(0,04)
Fonds provenant des activités normalisés par part	0,40 \$	0,33 \$

¹⁾ Pour le trimestre clos le 31 mars 2021, le nombre moyen de parts de société en commandite en circulation s'est établi à 274,8 millions (268,5 millions en 2020).

²⁾ Pour le trimestre clos le 31 mars 2021, le nombre moyen de parts s'est établi à 645,5 millions (583,7 millions en 2020), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, la participation de commandité et les actions échangeables de BEPC.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE PREMIER TRIMESTRE DE 2021

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

Le conseil d'administration de Brookfield Renewable Corporation (« BEPC » ou notre « société ») (NYSE, TSX : BEPC) a déclaré aujourd'hui un dividende trimestriel de 0,30375 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 30 juin 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 28 mai 2021. Le montant par action et les dates d'inscription et de versement de ce dividende sont identiques à ceux de la distribution trimestrielle annoncés aujourd'hui par BEP sur ses propres parts de société en commandite.

Les actions échangeables de BEPC sont structurées de sorte qu'elles sont économiquement équivalentes aux parts de société en commandite sans droit de vote de Brookfield Renewable Partners L.P. (« BEP » ou la « société en commandite ») (NYSE, BEP; TSX : BEP.UN). Nous sommes d'avis que l'équivalence économique est réalisée au moyen de dividendes et de distributions identiques sur les actions échangeables de BEPC et les parts de société en commandite de BEP et du fait que chaque action échangeable de BEPC est échangeable au gré du porteur, en tout temps, contre une part de société en commandite de BEP. Étant donné l'équivalence économique, nous nous attendons à ce que le cours des actions soit grandement influencé par le cours de marché des parts de société en commandite de BEP et par le rendement combiné de nos activités et de celles de BEP dans leur ensemble. En plus d'étudier attentivement les informations financières déclarées dans le présent communiqué de presse, les actionnaires devraient évaluer attentivement les documents d'information continue de BEP, qui sont accessibles en ligne dans EDGAR, sur le site Web de la SEC, à l'adresse www.sec.gov, ou sur le site Web de SEDAR, à l'adresse www.sedar.com.

Résultats financiers

<i>En millions (sauf indication contraire)</i>	Trimestres clos les	
	31 mars	
<i>Non audité</i>	2021	2020
Production au prorata (GWh)	4 703	4 640
Résultat net attribuable à la société en commandite	(9) \$	62 \$
Fonds provenant des activités ¹	126 \$	148 \$

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

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 126 millions \$ pour le trimestre clos le 31 mars 2021, comparativement à 148 millions \$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, notre perte nette attribuable à la société en commandite pour le trimestre clos le 31 mars 2021 s'est établie à 9 millions \$.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	31 mars 2021	31 décembre 2020
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	298 \$	355 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 368	1 297
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	372	372
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	34 009	36 097
Goodwill	898	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 188	382
Total de l'actif	38 133 \$	39 473 \$
Passif et capitaux propres		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	12 299 \$	12 822 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs	3 763	3 296
Passifs d'impôt différé	3 997	4 200
Actions échangeables de BEPC et actions de catégorie B de BEPC	7 336	7 430
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9 683 \$	10 290 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	241	258
La société en commandite	814	1 177
Total du passif et des capitaux propres	38 133 \$	39 473 \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2021	2020
Produits	839 \$	853 \$
Autres produits	14	10
Coûts d'exploitation directs	(338)	(279)
Coûts de service de gestion	(55)	(29)
Charge d'intérêts	(220)	(168)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	1
Profit de change et sur les instruments financiers	34	35
Charge d'amortissement	(290)	(259)
Divers	(146)	(9)
Réévaluation des actions échangeables de BEPC et de catégorie B de BEPC	94	—
Charge d'impôt		
Exigible	(13)	(19)
Différé	17	(41)
Résultat net	(62) \$	95 \$
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	(56) \$	29 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	3	4
La société en commandite	(9)	62
	(62) \$	95 \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ
(EN MILLIONS)

Trimestres clos les 31 mars

2021 2020

Activités d'exploitation

Résultat net	(62) \$	95 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :		
Charge d'amortissement	290	259
Profit latent de change et sur les instruments financiers	(17)	(35)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	(1)
Charge d'impôt différé	(17)	41
Autres éléments sans effet de trésorerie	50	(10)
Réévaluation des actions échangeables de BEPC et des actions de catégorie B de BEPC	(94)	—
Variation nette du fonds de roulement	144	18
	292	367

Activités de financement

Emprunts sans recours, montant net	(1)	128
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	27	5
Apports en capital de la société en commandite	—	50
Distributions versées et remboursement de capital		
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(136)	(137)
À la société en commandite	—	(100)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	53	(29)
	(57)	(83)

Activités d'investissement

Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(239)	(33)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(38)	(30)
	(277)	(168)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(10)	(12)

Trésorerie et équivalents de trésorerie

Augmentation (diminution)	(52)	104
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(5)	—
Solde au début de la période	355	304
Solde à la fin de la période	298 \$	408 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable à Énergie Brookfield et des fonds provenant des activités pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2021	2020
Résultat net attribuable à la société en commandite	(9) \$	62 \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :		
Charge d'amortissement	126	75
Divers	51	11
Dividendes versés sur les actions échangeables de catégorie A de BEPC	52	—
Réévaluation des actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	(94)	—
Fonds provenant des activités	126	148

Mise en garde concernant les énoncés prospectifs

Le présent communiqué renferme de l'information et des énoncés prospectifs, au sens prescrit par les lois provinciales canadiennes sur les valeurs mobilières, ainsi que des énoncés prospectifs au sens prescrit par l'article 27A de la U.S. Securities Act of 1933 et l'article 21E de la U.S. Securities Exchange Act of 1934, dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995 et par toute autre réglementation canadienne sur les valeurs mobilières qui s'applique. Les mots « devoir », « avoir l'intention de », « cible », « croissance », « s'attendre à », « croire » et « plan », des mots dérivés de ceux-ci et d'autres expressions qui sont des prédictions ou des indications d'événements, de tendances ou de perspectives futurs et qui ne se rapportent pas à des éléments historiques permettent d'identifier les énoncés prospectifs précités et d'autres énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs figurant dans le présent communiqué comprennent des énoncés concernant la qualité des activités d'Énergie Brookfield et de ses filiales et nos attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions. Ils comprennent également des énoncés concernant la performance financière prévue d'Énergie Brookfield, la future mise en service d'actifs, le caractère contractuel de notre portefeuille, la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, les occasions de financement et de refinancement, 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 indue 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, la croissance de notre portefeuille et notre incapacité à réaliser les avantages anticipés de nos opérations ou acquisitions; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; l'issue défavorable de litiges en instance, en suspens ou à venir; la conjoncture économique dans les territoires où Énergie Brookfield exerce ses activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; des changements de réglementation par l'État, y compris des mesures incitatives visant l'énergie renouvelable; notre capacité de parachever des projets de développement et d'immobilisations conformément au calendrier et au budget; notre incapacité de financer nos activités ou des acquisitions futures en raison de l'état des marchés des capitaux; les incidents liés à la santé, à la sécurité, à la sûreté ou à l'environnement; les risques réglementaires liés aux marchés énergétiques sur lesquels Énergie Brookfield exerce ses activités, y compris en ce qui a trait à la réglementation de nos actifs, à l'attribution de licences et aux litiges; les risques liés à notre environnement de contrôle interne; le fait que les contreparties aux contrats ne s'acquittent pas de leurs obligations; les modifications apportées aux charges d'exploitation, y compris les salaires, les avantages et la formation des employés ainsi que les modifications apportées aux politiques gouvernementales et publiques, et d'autres risques associés à la construction, au développement et à l'exploitation d'installations de production d'énergie. Pour de plus amples renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter à la rubrique « Facteurs de risque » dans les formulaires 20-F respectifs de BEP et BEPC ainsi que tout autre risque et facteur décrits dans ces formulaires.

Le lecteur est prévenu que la liste de facteurs importants qui précède pouvant avoir une incidence sur les résultats futurs n'est pas exhaustive. Ces énoncés prospectifs représentent nos points de vue à la date du présent communiqué, et il ne faut pas estimer qu'ils représentent nos points de vue à compter de toute date postérieure à

celle-ci. Même si nous prévoyons que des événements et faits nouveaux postérieurs à la date de clôture pourraient modifier ces points de vue, nous rejetons toute obligation de mettre à jour ces déclarations prospectives, sauf lorsque nous y sommes tenus par la loi.

Aucune autorité de réglementation des valeurs mobilières n'a approuvé ou rejeté le contenu du présent communiqué. Le présent communiqué est publié à titre informatif seulement et ne constitue pas une offre de vente ni une sollicitation d'offre d'achat et aucune vente de ces titres n'interviendra dans un territoire où cette offre, sollicitation ou vente serait illégale avant leur inscription ou admissibilité en vertu des lois sur les valeurs mobilières qui s'y appliquent.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Le présent communiqué comprend des références aux fonds provenant des activités, aux fonds provenant des activités par part 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 des fonds provenant des activités, des fonds provenant des activités par part et des fonds provenant des activités normalisés par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que les fonds provenant des activités, les fonds provenant des activités par part et les fonds provenant des activités normalisés par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier ainsi que les flux de trésorerie qui, selon nous, seront dégagés par notre portefeuille d'exploitation. Aucune de ces mesures ne doit être considérée comme l'unique mesure de notre rendement, ni être considérée distinctement de l'analyse de nos états financiers préparés conformément aux IFRS ou s'y substituer. Un rapprochement des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures financières selon les IFRS les plus semblables se trouve à la section « Partie 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » de notre rapport intermédiaire pour la période close le 31 mars 2021. Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs, à l'exception de celle du secteur hydroélectrique au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2020.

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