

Communiqué de presse

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS AU DEUXIÈME TRIMESTRE

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire

BROOKFIELD, Nouvelles, 31 juillet 2019 (GLOBE NEWSWIRE) – Aujourd'hui, Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« **Énergie Brookfield** ») a annoncé ses résultats financiers pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2019.

« Nous continuons à faire avancer nos priorités stratégiques tout en demeurant déterminés à dégager un rendement à long terme de 12 % à 15 % pour les porteurs de parts, a déclaré Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Au cours du trimestre, nous avons mis en œuvre de nombreuses améliorations opérationnelles, investi de nouveaux capitaux dans un certain nombre de transactions et ajouté une société de développement d'énergie solaire mondiale à nos secteurs de croissance, tout en solidifiant notre bilan et en ayant recours à des sources de capitaux diverses. »

Résultats financiers

Périodes closes les 30 juin	Trimestres clos les		Semestres clos les	
<i>En millions de dollars (sauf les montants par part ou indication contraire)</i>				
<i>Non audité</i>	2019	2018	2019	2018
Production totale (GWh)				
- Production réelle	14 881	13 122	29 006	26 002
- Production moyenne à long terme	14 252	13 521	27 745	26 373
Quote-part d'Énergie Brookfield				
- Production réelle	7 602	6 455	14 848	13 149
- Production moyenne à long terme	7 109	6 935	13 807	13 286
Fonds provenant des activités ¹	230 \$	172 \$	457 \$	365 \$
Par part ^{1, 2}	0,74	0,55	1,47	1,17
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	17	(2)	60	6
Par part ²	0,05	(0,01)	0,19	0,02

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 le semestre clos le 30 juin 2019, le nombre total moyen pondéré de parts de société en commandite, de parts de société en commandite rachetables/échangeables et de participation de commandité s'est établi à respectivement 311,2 millions et 311,1 millions (312,8 millions et 312,7 millions en 2018).

Énergie Brookfield a enregistré un résultat net de 17 millions \$, ou 0,05 \$ par part, pour le trimestre clos le 30 juin 2019. Les fonds provenant des activités se sont élevés à 230 millions \$, ou 0,74 \$ par part, pour le trimestre clos le 30 juin 2019, par rapport à 172 millions \$, ou 0,55 \$ par part, pour la période correspondante de 2018. Ces résultats reflètent une croissance de 35 % par part et sont soutenus par des améliorations opérationnelles, par l'apport provenant des récentes acquisitions et par la solide production attribuable aux avantages que procure la diversité de notre portefeuille.

Faits saillants

- Fonds provenant des activités par part de 0,74 \$, une augmentation de 35 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent;
- Annonce d'un placement d'environ 500 millions \$ dans une coentreprise axée sur le développement d'énergie solaire à l'échelle mondiale détenant des installations solaires photovoltaïques à des fins commerciales d'une puissance de 6 500 mégawatts (participation nette de BEP d'environ 125 millions \$) qui devrait se conclure au cours du quatrième trimestre;
- Acquisition d'un parc éolien en exploitation en Inde d'une puissance de 210 mégawatts;
- Versement de la première tranche de 350 millions \$ CA sur un placement total de 750 millions \$ CA dans un portefeuille d'énergie renouvelable en Alberta;
- Annonce de l'acquisition, au moyen de TerraForm Power, d'un portefeuille d'actifs de production décentralisée d'énergie aux États-Unis d'une puissance de 322 mégawatts, doublant presque nos activités de production décentralisée d'énergie et offrant d'importantes occasions de stimuler une croissance supplémentaire des flux de trésorerie au moyen de synergies opérationnelles et commerciales;
- Clôture du trimestre avec des liquidités disponibles de plus de 2,5 milliards \$ et mobilisation des liquidités supplémentaires d'environ 275 millions \$ grâce à la vente de certaines centrales en Afrique du Sud, ainsi qu'à des financements additionnels stratégiques et autres initiatives en matière de liquidités;
- Réduction du ratio de distribution des fonds provenant des activités, pour le ramener à environ 85 %.

Le point sur les transactions

Après la fin du trimestre, nous avons annoncé, de concert avec nos partenaires institutionnels, que nous constituerons une coentreprise à parts égales pour acquérir un des plus importants promoteurs d'énergie solaire à l'échelle mondiale qui jouit d'une équipe de gestion chevronnée, des meilleures capacités qui soient en matière de négociation de contrats et d'une excellente feuille de route en matière de développement d'actifs à rendement élevé. Le portefeuille se compose d'installations solaires en exploitation d'une puissance d'environ 275 mégawatts, d'installations solaires en construction d'une puissance de 1 410 mégawatts et de projets en développement supplémentaires d'une puissance de 4 800 mégawatts, ce qui devrait générer une importante possibilité de croissance à long terme.

Au cours des cinq prochaines années, selon notre plan d'affaires, nous comptons accroître notre capacité d'énergie solaire de 500 à 800 mégawatts par année. Cette acquisition complètera notre portefeuille actuel de projets en développement, qui compte des projets éoliens, hydroélectriques et solaires à un stade avancé d'une puissance de plus de 600 mégawatts, ainsi que des installations en construction d'une puissance d'environ 130 mégawatts. Nous prévoyons conclure le placement au cours du quatrième trimestre de 2019.

En outre, par l'intermédiaire de TerraForm Power, nous avons annoncé, après la fin du trimestre, la conclusion d'une entente visant à acquérir, en contrepartie d'environ 720 millions \$, une importante société de production décentralisée d'énergie située aux États-Unis, constituée d'actifs récemment construits d'une puissance totale de 322 mégawatts entièrement sous contrat soutenus par des conventions d'achat d'électricité, d'une durée résiduelle moyenne de 17 ans, conclues avec des acheteurs solvables. Cet investissement élèvera à presque le double nos activités de production décentralisée d'énergie, pour en faire l'un des plus importants portefeuilles du genre aux États-Unis, et offrira d'importantes occasions de stimuler davantage la croissance des flux de trésorerie au moyen de synergies opérationnelles et commerciales. Le placement est relutif dans l'immédiat et ne nécessite aucun capital additionnel puisque nous prévoyons financer la transaction au moyen de financements contractés pour les projets et de la vente de participations dans certaines centrales d'énergie éolienne en Amérique du Nord. Par conséquent, en réinvestissant le produit tiré de la vente des centrales d'énergie éolienne dont les leviers de croissance sont limités dans des centrales d'énergie solaire dotées de contrats à plus long terme et en présentant de bonnes perspectives de synergie, nous élargissons le profil des contrats tout en réduisant la variabilité des ressources du portefeuille et améliorons le profil de croissance interne. Nous prévoyons que la clôture de cette transaction devrait survenir au cours du troisième trimestre de 2019.

Nous avons poursuivi notre programme de recyclage des capitaux au cours du trimestre, en concluant notamment la vente de quatre projets sur six de notre portefeuille d'Afrique du Sud, ce qui a dégagé un produit de 108 millions \$ (participation nette de BEP de 33 millions \$). Nous avons également fait avancer la vente des deux derniers projets au sein de notre portefeuille d'Afrique du Sud ainsi que des autres portefeuilles secondaires en Thaïlande et en Malaisie. Ces ventes devraient clôturer en 2019 et dégager un produit d'environ 180 millions \$ (participation nette de BEP à 55 millions \$).

Activités

Au deuxième trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 230 millions \$, soit une augmentation par rapport à 172 millions \$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent découlant de l'apport des acquisitions récentes et des améliorations opérationnelles qui stimulent la croissance des flux de trésorerie. La diversité de notre portefeuille continue de porter ses fruits, la solide production de notre parc hydroélectrique en Amérique du Nord ayant plus que compensé pour une période de ressources éoliennes relativement faibles.

Les fonds provenant des activités dégagés par notre secteur hydroélectrique se sont établis à 226 millions \$ au deuxième trimestre. Le portefeuille a connu une solide production en Amérique du Nord (15 % supérieure à la moyenne à long terme) et des prix plus élevés en Colombie. Nous avons continué à faire avancer nos initiatives visant à conclure des conventions au sein de nos activités, en privilégiant les clients industriels ou commerciaux. En Amérique latine, nous continuons à nous concentrer sur la prolongation de la durée de nos contrats, notamment en concluant 14 conventions d'achat d'électricité en Colombie et au Brésil totalisant 1 239 gigawattheures par année. Grâce à ces initiatives, le terme d'environ 30 % de nos contrats en Colombie est de plus de cinq ans (par rapport à néant en 2016). En Amérique du Nord, nous tirons toujours profit d'une durée contractuelle moyenne de 17 ans et de l'absence d'échéances importantes d'ici 2029.

Ensemble, nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 66 millions \$, une hausse de 32 % par rapport à ceux de la période correspondante de 2018, en raison des acquisitions et des apports découlant des projets mis en service dernièrement. Nous avons ajouté également une puissance de 25 mégawatts à notre portefeuille mondial d'énergie solaire sur toiture, dont la mise en service de 10 mégawatts par l'intermédiaire de notre coentreprise avec GLP en Chine, et la clôture de la première phase de 15 mégawatts d'une acquisition au Massachusetts.

Notre secteur accumulation et divers a également affiché de bons résultats, dégageant des fonds provenant des activités de 7 millions \$ au cours du deuxième trimestre étant donné l'intermittence croissante des réseaux d'électricité de par le monde qui augmentent la valeur de rareté des installations d'accumulation d'énergie renouvelable aux fins commerciales.

Bilan et liquidités

Nous avons clos le trimestre avec des liquidités disponibles de plus de 2,5 milliards \$. En outre, nous continuons à prioriser un bilan de qualité supérieure (S&P nous a accordé une notation de BBB+), car nous croyons qu'il nous offre une flexibilité financière et qu'il procure aux investisseurs un profil de risque global moins élevé. Nous continuons également à prioriser l'étalement de l'échéance de nos emprunts à de faibles taux et à couvrir nos flux de trésorerie contre la fluctuation des taux de change lorsque les coûts sont raisonnables sur le plan économique.

Au cours du trimestre, nous avons étalé la durée de la dette relative à notre filiale en Colombie à environ 10 ans en émettant des obligations de 1,1 mille milliards COP sur le marché local. Il s'agit de l'un de nos plus importants financements effectués en Colombie et, étant donné la grande qualité de notre portefeuille, les obligations ont été sursouscrites. À TerraForm Power, nous avons augmenté le financement de certains actifs du portefeuille et avons affecté les fonds ainsi dégagés au remboursement de facilités de crédit.

Perspectives

Nous tenons à remercier nos administrateurs, John Van Egmont et Lars Josefsson, qui quittent leurs fonctions au sein du conseil d'administration, et à leur souhaiter un succès continu dans leurs projets. John et Lars siégeaient au conseil respectivement depuis 2011 et 2012, et nous les remercions pour leur solide appui et leurs conseils.

À plus long terme, nous continuons à nous concentrer sur nos priorités stratégiques, notamment le maintien d'un bilan solide, l'accès à des sources de capitaux diverses, l'augmentation des flux de trésorerie provenant de nos activités et l'évaluation des possibilités d'acquisition qui se présenteront.

Comme toujours, nous sommes déterminés à dégager un rendement à long terme total pour les porteurs de parts de 12 % à 15 % par part. Nous vous remercions de votre soutien constant et nous ferons un plaisir de vous tenir au courant de nos progrès.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,515 \$ par part de société en commandite, sera versée le 30 septembre 2019 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 30 août 2019. 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 d'Énergie Brookfield ont également été déclarés.

Option concernant la devise de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de société en commandite 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>.

Brookfield Renewable Partners

Brookfield Renewable Partners 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 17 000 mégawatts et le portefeuille de projets de développement, 8 000 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 385 milliards \$.

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

Coordonnées :

Relations avec les médias :

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

Relations avec les investisseurs :

Divya Biyani
Directrice, Relations avec les investisseurs
(416) 369-2616
divya.biyani@brookfield.com

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du deuxième 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 31 juillet 2019, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/h96zsxxz>, 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 : 8793444. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 7 août 2019 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 : 8793444.

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 sur la clôture prévue de la coentreprise visant X-Elio ainsi que nos plans de développement à l'égard de la puissance de la société en énergie solaire, clôture prévue de l'acquisition par TerraForm Power d'une société de production décentralisée d'énergie aux États-Unis et les avantages qui y sont reliés, clôture prévue de la vente de nos portefeuilles secondaires restants en Afrique du Sud, en Thaïlande et en Malaisie, les produits anticipés du recyclage des capitaux de manière opportune, ainsi que sur les avantages provenant des acquisitions et de l'étendue mondiale et 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) 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 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 plus de 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.

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.

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 » 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 le semestre clos le 30 juin 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.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2019	2018	2019	2018
Produits	787 \$	735 \$	1 612 \$	1 528 \$
Autres produits	17	10	25	19
Coûts d'exploitation directs	(252)	(247)	(506)	(503)
Coûts de service de gestion	(23)	(21)	(44)	(42)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(178)	(178)	(351)	(358)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	6	32	6
Change et perte latente sur les instruments financiers	(12)	(33)	(30)	(25)
Amortissement des immobilisations corporelles	(200)	(206)	(400)	(419)
Divers	(1)	(10)	(3)	(54)
Charge d'impôt				
Exigible	(15)	(7)	(39)	(14)
Différé	(14)	(4)	(34)	(13)
	(29)	(11)	(73)	(27)
Résultat net	109 \$	45 \$	262 \$	125 \$
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	74 \$	31 \$	168 \$	87 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	1	—	1	—
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	7	(1)	25	2
Actions privilégiées	7	6	13	13
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	11	10	21	19
Capitaux propres des commanditaires	9	(1)	34	4
	109 \$	45 \$	262 \$	125 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	0,05 \$	(0,01) \$	0,19 \$	0,02 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 juin 2019	31 déc. 2018
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	322 \$	173 \$
Créances clients et autres actifs courants	1 094	992
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 576	1 569
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	29 317	29 025
Goodwill	839	828
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 258	1 516
Total de l'actif	34 406 \$	34 103 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	1 674 \$	2 328 \$
Emprunts sans recours	8 840	8 390
Dettes fournisseurs et autres passifs financiers	1 091	772
Passifs d'impôt différé et autres passifs	4 266	4 140
Autres passifs	1 285	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	8 226	8 129
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	65	66
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	3 166	3 252
Actions privilégiées	591	568
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	833	707
Capitaux propres des commanditaires	4 369	4 484
Total des capitaux propres	17 250	17 206
Total du passif et des capitaux propres	34 406 \$	34 103 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2019	2018	2019	2018
Activités d'exploitation				
Résultat net	109 \$	45 \$	262 \$	125 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	200	206	400	419
Perte latente sur le change et les instruments financiers	11	33	31	25
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	(6)	(32)	(6)
Charge d'impôt différé	14	4	34	13
Autres éléments sans effet de trésorerie	33	9	50	24
Variation nette des soldes du fonds de roulement	28	(28)	(6)	(37)
	368	263	739	563
Activités de financement				
Facilités de crédit de la société mère, montant net	(26)	173	(721)	180
Emprunts sans recours, montant net	279	1	279	(450)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	10	—	257	4
Émission de parts de société en commandite privilégiées	—	—	126	196
Rachat de parts de société en commandite	—	(8)	(1)	(8)
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(262)	(181)	(396)	(357)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(7)	(6)	(13)	(13)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(11)	(10)	(20)	(18)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(171)	(161)	(342)	(321)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	(33)	200	322	200
	(221)	8	(509)	(587)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(26)	—	(26)	(12)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(34)	(42)	(63)	(94)
(Placements dans des) cession de filiales, entreprises associées et autres titres	(1)	(433)	4	(395)
Liquidités soumises à restrictions et autres	66	49	11	(29)
	5	(426)	(74)	(530)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	1	(12)	1	(8)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	153	(167)	157	(562)
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(8)	—	(8)	—
Solde au début de la période	177	404	173	799
Solde à la fin de la période	322 \$	237 \$	322 \$	237 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 30 JUIN

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

	(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	4 134	3 413	3 583	3 822	275 \$	228 \$	211 \$	165 \$	168 \$	123 \$	79 \$	56 \$
Brésil	1 066	902	998	978	58	63	42	44	33	37	16	2
Colombie	861	872	869	844	56	53	35	31	25	21	17	18
	6 061	5 187	5 450	5 644	389	344	288	240	226	181	112	76
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	761	663	949	791	58	54	40	38	23	24	(22)	(6)
Europe	204	107	223	133	22	12	15	7	11	3	(11)	(2)
Brésil	141	159	141	146	9	10	6	8	4	6	4	(5)
Asie	52	37	51	42	3	3	2	2	1	1	2	(3)
	1 164	966	1 364	1 112	92	79	63	55	39	34	(27)	(16)
Énergie solaire	287	175	295	179	51	30	42	25	27	16	4	2
Accumulation et divers	90	127	—	—	21	20	10	10	7	7	1	1
Siège social	—	—	—	—	—	—	(3)	(6)	(69)	(66)	(73)	(65)
Total	7 602	6 455	7 109	6 935	553 \$	473 \$	400 \$	324 \$	230 \$	172 \$	17 \$	(2) \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 juin 2019 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts						Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Tel qu'il est présenté en vertu des IFRS ¹
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	389 \$	92 \$	51 \$	21 \$	— \$	553 \$	(98) \$	332 \$	787 \$
Autres produits	10	1	1	—	2	14	(2)	5	17
Coûts d'exploitation directs	(111)	(30)	(10)	(11)	(5)	(167)	27	(112)	(252)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	73	5	78
BAIIA ajusté	288	63	42	10	(3)	400	—	230	
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	(23)	(23)	—	—	(23)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(53)	(23)	(15)	(3)	(25)	(119)	26	(85)	(178)
Charge d'impôt exigible	(9)	(1)	—	—	—	(10)	—	(5)	(15)
Distributions attribuables aux éléments suivants :									
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	—	—	—	—	(11)	(11)	—	—	(11)
Actions privilégiées	—	—	—	—	(7)	(7)	—	—	(7)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(26)	(5)	(31)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	(135)	(135)
Fonds provenant des activités	226	39	27	7	(69)	230	—	—	
Amortissement des immobilisations corporelles	(83)	(58)	(15)	(6)	(1)	(163)	36	(73)	(200)
Change et perte latente sur les instruments financiers	4	(9)	4	—	(12)	(13)	4	(3)	(12)
Charge d'impôt différé	(24)	2	—	—	12	(10)	(1)	(3)	(14)
Divers	(11)	(1)	(12)	—	(3)	(27)	8	18	(1)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(47)	—	(47)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	61	61
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	112 \$	(27) \$	4 \$	1 \$	(73) \$	17 \$	— \$	— \$	17 \$

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de néant comprend la quote-part des postes présentant le BAIIA ajusté, les intérêts et l'impôt payé en trésorerie et les résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 74 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et aux parts de société en commandite. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté ainsi que les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 juin 2018 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts						Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Tel qu'il est présenté en vertu des IFRS ¹
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	344 \$	79 \$	30 \$	20 \$	— \$	473 \$	(58) \$	320 \$	735 \$
Autres produits	6	1	1	—	—	8	(2)	4	10
Coûts d'exploitation directs	(110)	(25)	(6)	(10)	(6)	(157)	19	(109)	(247)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	41	4	45
BAIIA ajusté	240	55	25	10	(6)	324	—	219	
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	(21)	(21)	—	—	(21)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(55)	(20)	(9)	(3)	(23)	(110)	16	(84)	(178)
Charge d'impôt exigible	(4)	(1)	—	—	—	(5)	1	(3)	(7)
Distributions attribuables aux éléments suivants :									
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	—	—	—	—	(10)	(10)	—	—	(10)
Actions privilégiées	—	—	—	—	(6)	(6)	—	—	(6)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(17)	(4)	(21)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	(128)	(128)
Fonds provenant des activités	181	34	16	7	(66)	172	—	—	
Amortissement des immobilisations corporelles	(94)	(42)	(7)	(6)	—	(149)	17	(74)	(206)
Change et perte latente sur les instruments financiers	2	(2)	(4)	—	5	1	(6)	(28)	(33)
Charge d'impôt différé	(3)	2	1	—	4	4	(3)	(5)	(4)
Divers	(10)	(8)	(4)	—	(8)	(30)	10	10	(10)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(18)	—	(18)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	97	97
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	76 \$	(16) \$	2 \$	1 \$	(65) \$	(2) \$	— \$	— \$	(2) \$

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 6 millions \$ comprend la quote-part des postes présentant le BAIIA ajusté, les intérêts et l'impôt payé en trésorerie et les résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 31 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et aux parts de société en commandite. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts et du résultat par part, mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, avec les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part, deux mesures financières non conformes aux IFRS, pour les trimestres clos les 30 juin :

			Par part	
	2019	2018	2019	2018
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)				
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	9 \$	(1) \$	0,05 \$	(0,01) \$
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	7	(1)	—	—
Profit net attribuable aux porteurs de parts	17 \$	(2) \$	0,05 \$	(0,01) \$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	164	149	0,54	0,48
Change et (profit latent) perte latente sur les instruments financiers	13	(1)	0,04	—
(Recouvrement) charge d'impôt différé	10	(4)	0,03	(0,01)
Divers	26	30	0,08	0,09
Fonds provenant des activités	230 \$	172 \$	0,74 \$	0,55 \$
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			311,2	312,8

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 SEMESTRES CLOS LES 30 JUIN

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

	(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	7 983	7 178	6 883	7 261	539 \$	489 \$	406 \$	356 \$	320 \$	269 \$	146 \$	133 \$
Brésil	2 156	1 940	1 978	1 935	123	132	91	95	73	78	33	3
Colombie	1 626	1 640	1 667	1 688	118	106	73	62	51	42	37	30
	11 765	10 758	10 528	10 884	780	727	570	513	444	389	216	166
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	1 611	1 308	1 909	1 488	121	108	88	79	52	50	(18)	(12)
Europe	478	272	531	288	50	29	35	18	28	11	—	(3)
Brésil	253	262	260	264	16	18	11	13	6	9	1	(6)
Asie	91	69	89	76	5	5	3	3	2	1	1	(4)
	2 433	1 911	2 789	2 116	192	160	137	113	88	71	(16)	(25)
Énergie solaire	486	290	490	286	89	48	74	41	45	26	13	—
Accumulation et divers	164	190	—	—	45	37	21	19	14	12	1	(11)
Siège social	—	—	—	—	—	—	(7)	(11)	(134)	(133)	(154)	(124)
Total	14 848	13 149	13 807	13 286	1 106 \$	972 \$	795 \$	675 \$	457 \$	365 \$	60 \$	6 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté ainsi que les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le semestre clos le 30 juin 2019 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts						Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Tel qu'il est présenté en vertu des IFRS ¹
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	780 \$	192 \$	89 \$	45 \$	—	\$ 1 106	(189) \$	695 \$	1 612 \$
Autres produits	12	3	2	—	4	21	(6)	10	25
Coûts d'exploitation directs	(222)	(58)	(17)	(24)	(11)	(332)	56	(230)	(506)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	139	12	151
BAIIA ajusté	570	137	74	21	(7)	795	—	487	
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	(44)	(44)	—	—	(44)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(108)	(47)	(29)	(7)	(49)	(240)	50	(161)	(351)
Charge d'impôt exigible	(18)	(2)	—	—	—	(20)	1	(20)	(39)
Distributions attribuables aux éléments suivants :									
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	—	—	—	—	(21)	(21)	—	—	(21)
Actions privilégiées	—	—	—	—	(13)	(13)	—	—	(13)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(51)	(9)	(60)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	(297)	(297)
Fonds provenant des activités	444	88	45	14	(134)	457	—	—	
Amortissement des immobilisations corporelles	(165)	(113)	(28)	(12)	(2)	(320)	69	(149)	(400)
Change et perte latente sur les instruments financiers	5	(11)	4	(1)	(28)	(31)	5	(4)	(30)
Charge d'impôt différé	(42)	22	16	—	18	(14)	(36)	(12)	(34)
Divers	(26)	(2)	(24)	—	(8)	(60)	21	36	(3)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(59)	—	(59)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	129	129
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	216 \$	(16) \$	13 \$	1 \$	(154) \$	60 \$	— \$	— \$	60 \$

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 32 millions \$ comprend la quote-part des postes présentant le BAIIA ajusté, les intérêts et l'impôt payé en trésorerie et les résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 168 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et aux parts de société en commandite. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté ainsi que les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le semestre clos le 30 juin 2018 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts						Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Tel qu'il est présenté en vertu des IFRS ¹
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	727 \$	160 \$	48 \$	37 \$	— \$	972 \$	(97) \$	653 \$	1 528 \$
Autres produits	8	2	3	—	1	14	(4)	9	19
Coûts d'exploitation directs	(222)	(49)	(10)	(18)	(12)	(311)	32	(224)	(503)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	69	12	81
BAIIA ajusté	513	113	41	19	(11)	675	—	450	
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	(42)	(42)	—	—	(42)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(116)	(40)	(15)	(7)	(48)	(226)	25	(157)	(358)
Charge d'impôt exigible	(8)	(2)	—	—	—	(10)	1	(5)	(14)
Distributions attribuables aux éléments suivants :									
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	—	—	—	—	(19)	(19)	—	—	(19)
Actions privilégiées	—	—	—	—	(13)	(13)	—	—	(13)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(26)	(10)	(36)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	(278)	(278)
Fonds provenant des activités	389	71	26	12	(133)	365	—	—	
Amortissement des immobilisations corporelles	(194)	(81)	(13)	(12)	—	(300)	29	(148)	(419)
Change et perte latente sur les instruments financiers	1	(1)	(3)	(2)	13	8	(6)	(27)	(25)
Charge d'impôt différé	(8)	(4)	—	—	9	(3)	(1)	(9)	(13)
Divers	(22)	(10)	(10)	(9)	(13)	(64)	17	(7)	(54)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	(39)	—	(39)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	—	191	191
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	166 \$	(25) \$	— \$	(11) \$	(124) \$	6 \$	— \$	— \$	6 \$

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 6 millions \$ comprend la quote-part des postes présentant le BAIIA ajusté, les intérêts et l'impôt payé en trésorerie et les résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 87 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et aux parts de société en commandite. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts et du résultat par part, mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, avec les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part, deux mesures financières non conformes aux IFRS, pour les semestres clos les 30 juin :

	2019	2018	Par part	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)			2019	2018
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	34 \$	4 \$	0,19 \$	0,02 \$
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	2	—	—
Profit net attribuable aux porteurs de parts	60 \$	6 \$	0,19 \$	0,02 \$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	321	300	1,03	0,96
Change et (profit latent) perte latente sur les instruments financiers	31	(8)	1,10	(0,02)
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(14)	3	(0,04)	0,01
Divers	59	64	0,19	0,20
Fonds provenant des activités	457 \$	365 \$	1,47 \$	1,17 \$
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			311,1	312,7

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