

ÉNERGIE BROOKFIELD PUBLIE SES RÉSULTATS POUR LE DEUXIÈME TRIMESTRE

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire

BROOKFIELD, Nouvelles, 3 août 2018 – 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 2018.

« Nous continuons d'élargir nos capacités d'exploitation et d'investissement à l'échelle des marchés et des technologies en augmentant récemment la portée de nos activités de production d'énergie solaire en Europe et en élargissant au cours du trimestre notre portefeuille d'énergie éolienne, » d'affirmer Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. « De concert avec notre bilan de qualité supérieure et de solides liquidités, nous demeurons en bonne position pour offrir aux porteurs de parts un rendement total à long terme de 12 % à 15 % par part. »

Résultats financiers

Périodes closes les 30 juin				
En millions de dollars américains (sauf les montants par part ou indication contraire)				
Non audité	Trimestres clos les		Semestres clos les	
	2018	2017	2018	2017
Production totale (GWh)				
- Production réelle	13 122	11 618	26 002	22 102
- Production moyenne à long terme	13 521	10 674	26 373	21 038
Quote-part d'Énergie Brookfield				
- Production réelle	6 455	6 719	13 149	12 880
- Production moyenne à long terme	6 935	6 277	13 286	12 166
Fonds provenant des activités ¹	172 \$	181 \$	365 \$	347 \$
Par part ^{1, 2}	0,55 \$	0,61 \$	1,17 \$	1,16 \$
Fonds provenant des activités normalisés ^{1, 2, 3}	206 \$	170 \$	374 \$	306 \$
Par part ^{1, 2, 3}	0,66 \$	0,57 \$	1,20 \$	1,02 \$
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(2) \$	38 \$	6 \$	54 \$
Par part ²	(0,01) \$	0,13 \$	0,02 \$	0,18 \$

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 2018, 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 312,8 millions et 312,7 millions (299,2 millions et 299,2 millions en 2017).

³⁾ Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme en Amérique du Nord et en Europe et de taux de change constants. Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2018, l'écart constaté relativement à la production moyenne à long terme totalisait respectivement 34 millions \$ et 12 millions \$ ((10) millions \$ et (31) millions \$ en 2017) et l'écart constaté relativement aux taux de change s'élevait respectivement à néant et (3) millions \$ ((1) million \$ et (10) millions \$ en 2017).

Énergie Brookfield a enregistré une perte nette de 2 millions \$ pour le trimestre clos le 30 juin 2018 (0,01 \$ par part), contre un résultat net de 38 millions \$ (0,13 \$ par part) pour la période correspondante de 2017. Les fonds provenant des activités se sont établis à 172 millions \$ (0,55 \$ par part) contre 181 millions \$ (0,61 \$ par part) pour la période correspondante de 2017. Sur une base normalisée, il aurait été possible d'atteindre des fonds provenant des activités de 206 millions \$ (0,66 \$ par part), contre 170 millions (0,57 \$ par part) pour la période correspondante de 2017, soit une augmentation sur douze mois de 16 % par part des fonds provenant des activités normalisés. Ces résultats reflètent la solidité continue des activités d'exploitation ainsi que l'apport des acquisitions récentes.

Résultats d'exploitation et résultats financiers

L'apport de nos actifs hydroélectriques aux fonds provenant des activités a été de 181 millions \$. Tandis que les conditions hydrologiques demeurent semblables à la moyenne à long terme en Amérique du Sud, les précipitations ont été plus faibles en Ontario et à New York, ce qui a eu une incidence sur la production. Au cours du trimestre, nous avons continué de nous concentrer sur les contrats à prix supérieurs. Lors de la récente vente aux enchères de puissance de PJM, nous avons vendu 964 mégawatts à des marchés robustes, dégagant des produits des activités ordinaires de 17 millions \$ (participation de BEP) pour la période de livraison 2021-2022, soit 70 % de plus que l'exercice précédent. En Colombie, nous avons conclu près de 20 nouveaux contrats d'une durée de 5 à 10 ans. Au Brésil, nous avons obtenu cinq nouveaux contrats au prix moyen d'environ 260 R\$ par mégawattheure (environ 70 \$ US par mégawattheure). Nous avons également mis en service notre centrale hydroélectrique Verde 4A d'une puissance de 28 mégawatts au Brésil.

Les fonds provenant des activités de notre secteur énergie éolienne se sont élevés à 34 millions \$ au deuxième trimestre, une augmentation de 10 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent qui est attribuable aux nouvelles acquisitions et à la mise en service des projets de développement. Le rendement des activités éoliennes de TerraForm Power répond à nos attentes et nous continuons de faire avancer l'impartition des activités et de l'entretien du parc éolien, ce qui devrait entraîner une importante réduction des coûts d'exploitation au cours des prochaines années. Nos activités éoliennes au Brésil continuent de générer d'excellents résultats, avec des facteurs de capacité d'approximativement 40 % de façon constante.

L'apport de nos activités de production d'énergie solaire aux fonds provenant des activités s'est fixé à 16 millions \$ ce trimestre puisque notre parc mondial continue à dégager de bons résultats et une grande disponibilité à l'échelle du portefeuille. Les fonds provenant des activités de nos centrales d'accumulation se sont chiffrés à 7 millions \$ au cours du deuxième trimestre puisque ces centrales continuent à offrir des services auxiliaires essentiels pour stabiliser le réseau ainsi qu'une capacité supplémentaire à grande échelle. Dans la centrale de First Hydro, nous collaborons toujours avec notre partenaire afin d'optimiser les produits tirés de l'exploitation, de la répartition et de la négociation des actifs.

Nous poursuivons nos projets de développement à l'échelle de tous les secteurs, notamment deux centrales hydroélectriques d'une puissance s'élevant à 49 mégawatts au Brésil, deux parcs éoliens d'une puissance de 47 mégawatts en Europe et un projet d'expansion d'une centrale d'accumulation de 63 mégawatts aux États-Unis. Nous avons investi au total environ 75 millions \$ dans ces projets, dont la majorité a déjà été financée, et tous les projets progressent conformément à l'étendue, au calendrier et au budget. Une fois terminés, l'apport de ces actifs aux fonds provenant des activités devrait s'élever à 20 millions \$.

Le point sur les transactions

Au cours du deuxième trimestre, nous avons investi 450 millions \$ dans des initiatives de croissance et de développement, ce qui comprend notamment un placement dans des actions additionnelles de TerraForm Power, faisant passer la participation avec nos partenaires à de 51 % à 65 % et la participation de BEP de 16 % à 30 %. L'émission d'actions de TerraForm Power a servi à financer l'acquisition de Saeta Yield, portefeuille stable et de grande qualité d'énergie solaire et éolienne d'une puissance de 1 028 mégawatts en Europe dont l'évaluation des capitaux propres s'élève à 1,2 milliard \$. Les produits des activités ordinaires de Saeta Yield reposent essentiellement sur un taux de base réglementé et stable en Espagne, soutenant plus de 80 % de son BAIIA et la protégeant contre la variabilité de la production. Les autres produits des activités ordinaires de la société sont assujettis à des conventions d'achat d'électricité à long terme ayant des échéances de plus de 16 ans. À plus long terme, le portefeuille offre nombre d'occasions d'améliorer l'exploitation et le bilan, ce qui entraînera un important accroissement des marges au fil du temps, conformément à notre approche d'investissement axée sur l'exploitation.

Bilan, liquidités et taux d'intérêt

Compte tenu des participations acquises récemment, nous avons clos le trimestre avec des liquidités s'élevant à 1,7 milliard \$ et nous continuons de nous concentrer sur la solidification de notre bilan de qualité supérieure. Nos priorités demeurent les mêmes, soit l'étalement de l'échéance de nos emprunts de court terme à long terme, l'obtention de taux fixes, la réduction du coût d'emprunt et la monétisation d'actifs arrivés à échéance pour réinvestir le capital dans des occasions à plus grande valeur.

Au cours du trimestre, nous avons prolongé la durée de la facilité de crédit de la société mère à cinq ans et avons procédé à des refinancements à l'échelle du portefeuille totalisant 1,1 milliard \$. Parallèlement, nous avons porté la durée moyenne de la dette contractée à l'égard des actifs à plus de dix ans et réduit l'intérêt de 25 points de base. Notre exposition aux taux d'intérêt est minime compte tenu des bas taux fixes à long terme que nous avons obtenus au cours des dernières années. Par conséquent, seulement 14 % de la dette demeure à taux variable, et de ce pourcentage, moins de 8 % est associé à nos activités en Amérique du Nord et en Europe.

Nous avons également fait des progrès en matière d'initiatives de récupération de capital. Après la fin du trimestre, nous avons conclu une convention visant la vente de la totalité de notre portefeuille d'énergie éolienne et solaire d'une puissance de 178 mégawatts en Afrique du Sud pour un produit total de 166 millions \$, la quote-part d'Énergie Brookfield s'élevant à environ 50 millions \$. Ces actifs ont été acquis vers la fin de l'exercice 2017 dans le cadre de l'acquisition du portefeuille plus vaste de TerraForm Global. Leur vente nous permettra de nous concentrer sur l'acquisition d'actifs dans les principaux marchés à fort potentiel.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,49 \$ par part de société en commandite, est payable le 28 septembre 2018 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 30 juin 2018. 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, à moins qu'ils ne demandent que le paiement soit effectué dans une autre devise. 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 d'environ 285 milliards \$.

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

Pour en savoir plus, veuillez communiquer avec :

Relations avec les médias :

Claire Holland

(416) 369-8236

claire.holland@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Divya Biyani

(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 premier trimestre de 2018 d'Énergie Brookfield ainsi que sa lettre aux actionnaires 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 11 h (heure de l'Est), le 3 août 2018, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://event.on24.com/wcc/r/1792632/F051185B24D07EDB9D68B579DD6A37A2>, ou par téléconférence, en composant le 1 866 521-4909 (sans frais en Amérique du Nord). Les participants de l'extérieur du Canada ou des États-Unis, veuillez composer le 1 647 427-2311 à environ 10 h 50 (heure de l'Est). Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 3 septembre 2018 en composant le 1 800 585-8367. Si vous téléphonez d'un autre pays que le Canada ou les États-Unis, veuillez composer le 1 416 621-4642.

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 », « cible », « futur », « 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 les liquidités, les avantages que les porteurs de parts peuvent s'attendre à retirer du refinancement de la dette à de faibles intérêts à taux fixes à long terme dans un contexte de hausse des taux, ainsi que des acquisitions, et la disponibilité des occasions d'acquisition. Ils comprennent également des énoncés concernant l'avancement sur le plan de la réalisation des projets de développement, y compris au moyen de coentreprises formées avec des partenaires institutionnels, et la contribution attendue des projets de développement à la capacité de production et aux flux de trésorerie futurs ainsi que sur les occasions de croissance future sur les principaux marchés. En outre, ils comprennent des énoncés sur les avantages attendus par Énergie Brookfield du réinvestissement du capital recyclé provenant des actifs non essentiels dans de nouvelles occasions d'affaires fondées sur la valeur. 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 la conjoncture économique dans les territoires où nous exerçons nos activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; 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; la capacité de trouver, de réaliser et d'intégrer efficacement de nouvelles acquisitions et de réaliser les avantages de ces acquisitions; les incidents liés à la santé, à la sécurité, à la sûreté ou à l'environnement; les modifications apportées à la réglementation gouvernementale; les risques réglementaires liés aux marchés énergétiques sur lesquels nous exerçons nos 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; notre absence de contrôle sur toutes nos activités; le fait que les contreparties aux contrats ne s'acquittent pas de leurs obligations; et d'autres risques associés à la construction, au développement et à l'exploitation d'installations de production d'énergie.

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. Pour plus de renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter à la rubrique « Facteurs de risque » dans notre formulaire 20-F.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Le présent communiqué comprend des références au BAIIA ajusté, aux fonds provenant des activités, aux fonds provenant des activités normalisés, aux fonds provenant des activités ajustés, , 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 du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités, des fonds provenant des activités normalisés, des fonds provenant des activités ajustés, des fonds provenant des activités par part et des fonds provenant des activités normalisés par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités, les fonds provenant des activités normalisés, les fonds provenant des activités ajustés, 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 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.

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

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2018	2017	2018	2017
Produits	735 \$	683 \$	1 528 \$	1 360 \$
Autres produits	10	10	19	18
Coûts d'exploitation directs	(247)	(240)	(503)	(473)
Coûts de service de gestion	(21)	(21)	(42)	(37)
Charge d'intérêts – emprunts	(178)	(156)	(358)	(319)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	6	2	6	(1)
Change et perte latente sur les instruments financiers	(33)	(6)	(25)	(26)
Amortissement des immobilisations corporelles	(206)	(198)	(419)	(398)
Divers	(10)	23	(54)	21
Charge d'impôt				
Exigible	(7)	4	(14)	(12)
Différé	(4)	(16)	(13)	(21)
	(11)	(12)	(27)	(33)
Résultat net	45 \$	85 \$	125 \$	112 \$
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	31 \$	34 \$	87 \$	33 \$
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	(1)	16	2	23
Actions privilégiées	6	6	13	12
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	10	7	19	13
Capitaux propres des commanditaires	(1)	21	4	30
	45 \$	85 \$	125 \$	112 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,01) \$	0,13 \$	0,02 \$	0,18 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 juin 2018	31 déc. 2017
Actif		
Actifs courants		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	237 \$	799 \$
Liquidités soumises à restrictions	179	181
Créances clients et autres actifs courants	503	554
Actifs liés à des instruments financiers	64	72
Montants à recevoir de parties liées	51	60
Actifs détenus en vue de la vente	799	-
	1 833	1 666
Actifs liés à des instruments financiers	153	113
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 123	721
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	25 774	27 096
Goodwill	918	901
Actifs d'impôt différé	178	177
Autres actifs non courants	111	230
	30 090 \$	30 904 \$
Passif		
Passifs courants		
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	454 \$	542 \$
Passifs liés à des instruments financiers	106	184
Montants à payer à des parties liées	307	112
Tranche courante de la dette à long terme	929	1 676
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente	563	-
	2 359	2 514
Passifs liés à des instruments financiers	52	86
Dette à long terme et facilités de crédit	10 045	10 090
Passifs d'impôt différé	3 575	3 588
Autres passifs non courants	333	344
	16 364	16 622
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	6 140	6 298
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	53	58
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 609	2 843
Actions privilégiées	589	616
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	707	511
Capitaux propres des commanditaires	3 628	3 956
	13 726	14 282
	30 090 \$	30 904 \$

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	
	2018	2017	2018	2017
Activités d'exploitation				
Résultat net	45 \$	85 \$	125 \$	112 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	206	198	419	398
Perte latente sur les instruments financiers	33	6	25	26
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(6)	(2)	(6)	1
Charge d'impôt différé	4	16	13	21
Autres éléments sans effet de trésorerie	9	(32)	24	(31)
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	12	3	14	3
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées	(9)	(5)	12	(10)
Variation nette des soldes du fonds de roulement	(31)	(27)	(63)	22
	263	242	563	542
Activités de financement				
Dette à long terme – emprunts	472	152	1 963	299
Dette à long terme – remboursements	(298)	(207)	(2 233)	(462)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	-	11	4	49
Acquisition d'Isagen à des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	(5)
Émission de parts de société en commandite privilégiées	-	-	196	187
Rachat de parts de société en commandite	(8)	-	(8)	-
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(181)	(161)	(357)	(296)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(6)	(6)	(13)	(12)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(10)	(6)	(18)	(11)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(161)	(145)	(321)	(289)
Emprunts à des parties liées	200	-	200	-
	8	(362)	(587)	(540)
Activités d'investissement				
Acquisitions	-	-	(12)	-
Investissement dans les éléments suivants :				
Dépenses d'investissement de maintien	(29)	(33)	(56)	(51)
Développement et construction d'actifs de production d'énergie renouvelable	(13)	(40)	(38)	(89)
Produit de la cession d'actifs	-	-	-	150
Placements dans des titres	(13)	-	25	-
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(420)	-	(420)	(39)
Liquidités soumises à restrictions et autres	49	63	(29)	(22)
	(426)	(37)	(530)	(51)
Perte de change sur la trésorerie	(12)	(5)	(8)	-
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Diminution	(167)	(162)	(562)	(49)
Solde au début de la période	404	336	799	223
Solde à la fin de la période	237 \$	174 \$	237 \$	174 \$
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :				
Intérêts payés	185 \$	188 \$	315 \$	305 \$
Intérêts reçus	5 \$	9 \$	12 \$	17 \$
Impôts sur le résultat payés	10 \$	12 \$	23 \$	28 \$

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 ¹		Fonds provenant des activités ¹		Résultat net	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	3 413	4 186	3 822	3 822	228 \$	270 \$	165 \$	199 \$	123 \$	158 \$	56 \$	82 \$
Brésil	902	886	978	968	63	66	44	51	37	45	2	6
Colombie	872	998	844	846	53	46	31	24	21	15	18	11
	5 187	6 070	5 644	5 636	344	382	240	274	181	218	76	99
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	663	434	791	496	54	40	38	31	24	20	(6)	7
Europe	107	94	133	103	12	9	7	4	3	2	(2)	(4)
Brésil	159	51	146	42	10	5	8	3	6	2	(5)	1
Divers	37	-	42	-	3	-	2	-	1	-	(3)	-
	966	579	1 112	641	79	54	55	38	34	24	(16)	4
Énergie solaire	175	-	179	-	30	-	25	-	16	-	2	-
Accumulation et divers	127	70	-	-	20	11	10	4	7	(1)	1	(3)
Siège social	-	-	-	-	-	-	(6)	(4)	(66)	(60)	(65)	(62)
Total	6 455	6 719	6 935	6 277	473 \$	447 \$	324 \$	312 \$	172 \$	181 \$	(2) \$	38 \$

¹⁾ Mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la section « Mise en garde concernant les 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 pour le trimestre clos le 30 juin 2018 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	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			
Produits	344	79	30	20	-	473	(58)	735
Autres produits	6	1	1	-	-	8	(2)	10
Coûts d'exploitation directs	(110)	(25)	(6)	(10)	(6)	(157)	19	(247)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	41	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	(178)
Charge d'impôt exigible	(4)	(1)	-	-	-	(5)	1	(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)	(21)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(128)
Fonds provenant des activités	181	34	16	7	(66)	172	-	-
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	(16)	-	-	-	(2)	(18)	-	-
Fonds provenant des activités ajustés	165	34	16	7	(68)	154	-	-
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	16	-	-	-	2	18	-	-
Amortissement des immobilisations corporelles	(94)	(42)	(7)	(6)	-	(149)	17	(206)
Change et perte latente sur les instruments financiers	2	(2)	(4)	-	5	1	(6)	(33)
Charge d'impôt différé	(3)	2	1	-	4	4	(3)	(4)
Divers	(10)	(8)	(4)	-	(8)	(30)	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
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ³	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 du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des 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⁾ Fondées sur les programmes de dépenses d'investissement de maintien à long terme.

³⁾ 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 et les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net pour le trimestre clos le 30 juin 2017 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	Attribuable aux porteurs de parts				Total	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	Accumulation et divers	Siège social				
Produits	382	54	11	-	447	(11)	247	683
Autres produits	4	-	-	1	5	-	5	10
Coûts d'exploitation directs	(112)	(16)	(7)	(5)	(140)	4	(104)	(240)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	7	-	7
BAIIA ajusté	274	38	4	(4)	312	-	148	
Coûts de service de gestion	-	-	-	(21)	(21)	-	-	(21)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(57)	(14)	(5)	(22)	(98)	3	(61)	(156)
Charge d'impôt exigible	1	-	-	-	1	-	3	4
Distributions attribuables aux éléments suivants :								
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	(7)	(7)	-	-	(7)
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	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(90)	(90)
Fonds provenant des activités	218	24	(1)	(60)	181	-	-	
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	-	-	-	(2)	(17)	-	-	
Fonds provenant des activités ajustés	218	24	(1)	(62)	164	-	-	
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	-	-	-	2	17	-	-	
Amortissement des immobilisations corporelles	(98)	(26)	(6)	-	(130)	3	(71)	(198)
Perte latente sur les instruments financiers	1	(6)	-	(7)	(12)	-	6	(6)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(15)	7	-	5	(3)	-	(13)	(16)
Divers	(7)	5	4	-	2	(1)	22	23
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	56	56
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ³	99	4	(3)	(62)	38	-	-	38

¹⁾ La quote-part du profit découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 2 millions \$ comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le profit net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 34 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⁾ Fondées sur les programmes de dépenses d'investissement de maintien à long terme.

³⁾ 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 capitaux propres des commanditaires et du résultat par part de société en commandite, 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 :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2018	2017	Par part	
			2018	2017
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(1) \$	21 \$	(0,01) \$	0,13 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	-	1	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(1)	16	-	-
Profit net (perte nette) attribuable aux porteurs de parts	(2) \$	38 \$	(0,01) \$	0,13 \$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	149	130	0,48	0,43
Change et (profit latent) perte latente sur les instruments financiers	(1)	12	-	0,04
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(4)	3	(0,01)	0,01
Divers	30	(2)	0,09	-
Fonds provenant des activités	172 \$	181 \$	0,55 \$	0,61 \$
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			312,8	299,2

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

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES 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 ¹		Fonds provenant des activités ¹		Résultat net	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	7 178	7 952	7 261	7 261	489 \$	525 \$	356 \$	393 \$	269 \$	306 \$	133 \$	165 \$
Brésil	1 940	1 757	1 935	1 918	132	118	95	93	78	78	3	2
Colombie	1 640	1 824	1 688	1 692	106	93	62	48	42	25	30	11
	10 758	11 533	10 884	10 871	727	736	513	534	389	409	166	178
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	1 308	832	1 488	948	108	79	79	62	50	41	(12)	8
Europe	272	266	288	272	29	24	18	15	11	9	(3)	(5)
Brésil	262	109	264	75	18	9	13	6	9	4	(6)	2
Divers	69	-	76	-	5	-	3	-	1	-	(4)	-
	1 911	1 207	2 116	1 295	160	112	113	83	71	54	(25)	5
Énergie solaire	290	-	286	-	48	-	41	-	26	-	-	-
Accumulation et divers	190	140	-	-	37	24	19	7	12	(1)	(11)	(9)
Siège social	-	-	-	-	-	-	(11)	(10)	(133)	(115)	(124)	(120)
Total	13 149	12 880	13 286	12 166	972 \$	872 \$	675 \$	614 \$	365 \$	347 \$	6 \$	54 \$

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

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 pour le semestre clos le 30 juin 2018 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	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	-	-	
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	(32)	-	-	-	(4)	(36)	-	-	
Fonds provenant des activités ajustés	357	71	26	12	(137)	329	-	-	
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	32	-	-	-	4	36	-	-	
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 ³	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 du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 387 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⁾ Fondées sur les programmes de dépenses d'investissement de maintien à long terme.

³⁾ 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 et les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net pour le semestre clos le 30 juin 2017 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	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	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	736	112	24	-	872	(20)	508	1 360
Autres produits	8	0	-	1	9	-	9	18
Coûts d'exploitation directs	(210)	(29)	(17)	(11)	(267)	9	(215)	(473)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	11	-	11
BAIIA ajusté	534	83	7	(10)	614	-	302	-
Coûts de service de gestion	-	-	-	(37)	(37)	-	-	(37)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(120)	(29)	(8)	(43)	(200)	6	(125)	(319)
Charge d'impôt exigible	(5)	-	-	-	(5)	-	(7)	(12)
Distributions attribuables aux éléments suivants :								
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	(13)	(13)	-	-	(13)
Actions privilégiées	-	-	-	(12)	(12)	-	-	(12)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(170)	(170)
Fonds provenant des activités	409	54	(1)	(115)	347	-	-	-
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	(30)	-	-	(4)	(34)	-	-	-
Fonds provenant des activités ajustés	379	54	(1)	(119)	313	-	-	-
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	30	-	-	4	34	-	-	-
Amortissement des immobilisations corporelles	(195)	(56)	(12)	-	(263)	6	(141)	(398)
Change et perte latente sur les instruments financiers	(6)	(5)	-	(16)	(27)	1	-	(26)
Charge d'impôt différé	(22)	8	-	11	(3)	-	(18)	(21)
Divers	(8)	4	4	-	-	(1)	22	21
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	137	137
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ³	178	5	(9)	(120)	54	-	-	54

¹⁾ La quote-part du profit découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 1 million \$ comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le profit net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 33 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⁾ Fondées sur les programmes de dépenses d'investissement de maintien à long terme.

³⁾ 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 capitaux propres des commanditaires et du résultat par part de société en commandite, 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 :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2018	2017	Par part	
			2018	2017
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	4 \$	30 \$	0,02 \$	0,18 \$
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	2	23	-	-
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	6 \$	54 \$	0,02 \$	0,18 \$
Amortissement des immobilisations corporelles	300	263	0,96	0,88
Change et (profit latent) perte latente sur les instruments financiers	(8)	27	(0,02)	0,09
Charge d'impôt différé	3	3	0,01	0,01
Divers	64	-	0,20	-
Fonds provenant des activités	365 \$	347 \$	1,17 \$	1,16 \$
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			312,7	299,2

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