

ÉNERGIE BROOKFIELD PUBLIE D'EXCELLENTS RÉSULTATS AU PREMIER TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, le 3 mai 2018 – Aujourd'hui, Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« Énergie Brookfield ») a annoncé ses résultats financiers pour le trimestre clos le 31 mars 2018.

« Au cours du premier trimestre, l'entreprise a généré d'excellents résultats soutenus par une croissance de nos activités principales et appuyés par nos acquisitions récentes qui ont obtenu un rendement conforme aux attentes », a déclaré Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. « De plus, nous gardons un bilan de première qualité avec une solide position de trésorerie et une dette à long terme sans recours qui nous permettent d'avoir une grande souplesse financière pour l'avenir. »

Résultats financiers

Pour les trimestres clos les 31 mars En millions de dollars américains (sauf les montants par part ou indication contraire)		Trois mois	
Non audité	2018	2017	
Production totale (GWh)			
- Production réelle	12 880	10 484	
- Production moyenne à long terme	12 852	10 364	
Quote-part d'Énergie Brookfield			
- Production réelle	6 694	6 161	
- Production moyenne à long terme	6 351	5 889	
Fonds provenant des activités ¹	193 \$	166 \$	
Par part ^{1, 2}	0,62 \$	0,55 \$	
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	8 \$	16 \$	
Par part ²	0,03 \$	0,05 \$	

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

²⁾ Pour la période de trois mois close le 31 mars 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 312,7 millions (299,2 millions en 2017).

Énergie Brookfield a enregistré un résultat net de 8 millions \$ pour le trimestre clos le 31 mars 2018 (0,03 \$ par part de société en commandite), contre un résultat net de 16 millions \$ (0,05 \$ par part de société en commandite) pour la période correspondante de 2017. Les fonds provenant des activités se sont établis à 193 millions \$ (0,62 \$ par part de société en commandite) contre 166 millions \$ (0,55 \$ par part de société en commandite) pour la période correspondante de 2017, soit une augmentation des fonds provenant des activités par part de 13 % comparé à l'exercice précédent. Ces résultats ont été soutenus par une grande disponibilité dans l'ensemble du parc d'actifs, une production supérieure à la moyenne, l'apport de nos nouveaux investissements et l'avancement de nos initiatives de croissance internes.

Résultats d'exploitation et résultats financiers

Au cours du premier trimestre, l'apport aux fonds provenant des activités de notre secteur hydroélectricité a été de 208 millions \$, la production et la disponibilité étant demeurées fortes à l'échelle du parc d'actifs. La production globale a été de 6 % supérieure à la moyenne à long terme, surtout attribuable aux centrales en Amérique du Nord, où, conformément à la période correspondante de l'exercice précédent, la production a été particulièrement forte (de 10 % supérieure à la moyenne à long terme). Les prix à l'échelle de notre portefeuille d'hydroélectricité ont été favorisés par les clauses d'indexation sur l'inflation stipulées dans nos contrats ainsi que par la hausse des prix de l'électricité au Brésil, ce qui a donné lieu à une augmentation de 6 % des prix réalisés moyens par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Nos équipes de commercialisation de l'électricité demeurent à l'affût des occasions de vendre de l'énergie, de la puissance et des produits connexes à des prix supérieurs aux prix de marché actuels. Nous avons réussi à vendre toute notre puissance admissible lors des récentes enchères en Nouvelle-Angleterre, à conclure de nouvelles conventions d'achat d'électricité visant nos actifs existants au Brésil et avons continué à accroître la durée contractuelle de nos activités en Colombie en obtenant plusieurs contrats à long terme au cours du trimestre considéré. Enfin, nous avons continué à faire évoluer notre portefeuille de projets de développement, avons presque terminé la mise en service de la centrale d'une puissance de 28 mégawatts au Brésil et avons poursuivi la construction de projets d'une puissance supplémentaire totalisant 49 mégawatts au Brésil.

Les fonds provenant des activités de notre secteur énergie éolienne se sont élevés à 37 millions \$ au premier trimestre, une augmentation de 7 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent grandement attribuable à l'apport de notre participation dans TerraForm Power et dans TerraForm Global. La production à l'échelle du parc d'actifs a été comparable à celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent, sur une base comparable alors que nous avons bénéficié du fait que nos activités sont très diversifiées. Nous avons également tiré profit d'une puissance éolienne supplémentaire de 50 mégawatts qui a été mise en service en Europe en 2017. Nous continuons à compter sur notre expertise en matière de commercialisation au Brésil pour renégocier les contrats des centrales existantes sur le marché libre à des prix supérieurs aux prix actuels du marché réglementé. De plus, nous avons obtenu l'approbation des organismes de réglementation pour accroître la capacité d'interconnexion des parcs éoliens au Brésil acquis récemment, ce qui devrait ajouter annuellement 24 gigawattheures à la production. En Europe, nous poursuivons l'avancement de projets de développement éolien d'une puissance globale de 47 mégawatts en Irlande et en Écosse.

Au premier trimestre, les centrales d'énergie solaire récemment acquises de TerraForm Power et de TerraForm Global, ont contribué à hauteur de 10 millions \$ aux fonds provenant des activités. Les centrales ont affiché de bons résultats du fait qu'elles ont pu compter sur une grande disponibilité et une production conforme aux attentes. Nous avons annoncé au cours du trimestre que nous avions créé une coentreprise détenue à parts égales avec le plus important exploitant d'entrepôts en Chine en vue d'aménager une installation d'énergie solaire à partir de panneaux solaires installés sur la toiture des centres de logistique de cet exploitant au pays. Grâce à cette coentreprise, nous prévoyons développer et exploiter une puissance de 300 mégawatts au cours des trois prochaines années et, selon nos estimations de la superficie des toitures de GLP, nous sommes d'avis qu'il existe un potentiel de développement de projets d'une puissance supplémentaire de 1 gigawatt. Cette coentreprise représente une occasion d'accroître notre présence en Chine de façon mesurée, de même qu'à faire croître nos capacités dans le secteur de la production sur commande commerciale et industrielle.

Les fonds provenant des activités de nos centrales d'accumulation se sont chiffrés à 5 millions \$ au cours du premier trimestre, grâce à notre participation dans les installations d'accumulation par pompage de First Hydro au Royaume-Uni au cours du deuxième semestre de 2017 et à la hausse des prix en fonction de la puissance de nos centrales de Bear Swamp en Nouvelle-Angleterre. Nos installations de First Hydro ont conservé une grande disponibilité, tout particulièrement au cours de la période de froid extrême en mars, témoignant ainsi de la valeur de ces installations comme fournisseurs de capacité supplémentaire et de réserve ainsi que de services auxiliaires. Nous tirons parti de notre vaste expertise en matière d'exploitation en travaillant de concert avec notre partenaire afin d'optimiser les produits tirés de l'exploitation, de la répartition et de la négociation des actifs, ce qui devrait accroître le rendement au fil du temps. En outre, nous poursuivons la mise à niveau de la puissance de l'installation d'accumulation par pompage de Bear Swamp au Massachusetts, pour l'augmenter de 60 mégawatts et la faire atteindre un total de 660 mégawatts. Dans le cadre de ce processus, nous avons conclu un contrat de sept ans visant la puissance provenant de cette mise à niveau et prévoyons la mise en service de ce projet en 2021.

Bilan, trésorerie et taux d'intérêt

Notre situation de trésorerie s'établissait à 1,7 milliard \$ à la fin du trimestre et nous avons continué à disposer de diverses sources de capital. Nous avons tiré avantage au début du trimestre des conditions solides des marchés en mobilisant 1,5 milliard \$ sur les marchés. Ce montant comprend des financements sans recours de 1,3 milliard \$, ce qui a permis de prolonger la durée moyenne de 10,3 ans de la dette sans recours et de réduire le coût moyen de celle-ci à 5,8 %.

Nous donnons toujours la priorité au maintien d'un solide bilan de qualité supérieure comportant amplement de liquidités pour assurer une protection contre le risque de perte de valeur, la préservation des capitaux et la stabilité des flux de trésorerie au fil des cycles économiques.

- Puisque nous finançons nos projets grâce à des emprunts à long terme à taux d'intérêt fixes, le contexte actuel de taux d'intérêt à la hausse n'a pas d'incidence sur les rendements attendus de nos placements.
- Nous n'avons aucun montant important venant à échéance à court terme à la suite de nos financements récents.

Notre exposition aux taux d'intérêt est minime compte tenu des faibles intérêts à long terme à taux fixe obtenus au cours des dernières années. À l'heure actuelle, seulement 13 % de notre dette demeure à taux variable, et de ce pourcentage, moins de 6 % est associé à nos activités en Amérique du Nord et en Europe. Notre entreprise est donc bien protégée dans un contexte de hausse des taux.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,49 \$ par part de société en commandite, est payable le 29 juin 2018 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 31 mai 2018. Énergie Brookfield vise des distributions durables dont l'augmentation ciblée est en moyenne de 5 % à 9 % par année.

Des dividendes trimestriels réguliers 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, 8 th 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 16 000 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 \$.

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.

Pour en savoir plus, veuillez communiquer avec :

Relations avec les médias :

Claire Holland

(416) 369-8236

claire.holland@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Avery Haw

(416) 359-1955

avery.haw@brookfieldrenewable.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 9 h (heure de l'Est), le 3 mai 2018, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://event.on24.com/wcc/r/1651752/82D2263D6E2C7400A8BFFB608D477D4F>, ou par téléconférence, en composant le 1 877 648-7976 (sans frais en Amérique du Nord). Les participants outre-mer doivent composer le 1 734 385-2616 à environ 8 h 50 (heure de l'Est). Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 3 juin 2018 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.

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 », « potentiel », « tendre à », « cible », « futur », « croissance », « s'attendre à », « croire », « objectif » 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 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, sur la disponibilité des occasions d'acquisition ainsi que le calendrier et l'avancement sur le plan de la réalisation des acquisitions. 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 nouveaux marchés. Bien qu'Énergie Brookfield croie que ces informations et énoncés prospectifs sont fondés sur des hypothèses et des attentes raisonnables, le lecteur ne devrait pas accorder une confiance indue à ceux-ci ni à aucun autre énoncé prospectif ou autre information prospective figurant dans ce communiqué. Le rendement et les perspectives futurs d'Énergie Brookfield sont assujettis à un certain nombre de risques et d'incertitudes connus et inconnus. Parmi les facteurs qui pourraient faire en sorte que les résultats réels d'Énergie Brookfield diffèrent de façon importante de ceux envisagés ou sous-entendus dans les énoncés figurant dans le présent communiqué, on compte notamment 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 (FPA), aux fonds provenant des activités ajustés 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 de celles utilisées par d'autres entités. Nous croyons que ces références 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 31 MARS
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)

	2018	2017
Produits	793 \$	677 \$
Autres produits	9	8
Coûts d'exploitation directs	(256)	(233)
Coûts de service de gestion	(21)	(16)
Charge d'intérêts – emprunts	(180)	(163)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	(3)
Perte latente sur les instruments financiers	(7)	(20)
Amortissement des immobilisations corporelles	(213)	(200)
Divers	(29)	(2)
Charge d'impôt		
Exigible	(7)	(16)
Différé	(9)	(5)
	(16)	(21)
Résultat net	80 \$	27 \$
Résultat net attribuable aux éléments suivants :		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	56 \$	(1) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	3	7
Actions privilégiées	7	6
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	9	6
Capitaux propres des commanditaires	5	9
	80 \$	27 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	0,03 \$	0,05 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	31 mars 2018	31 déc. 2017
Actif		
Actifs courants		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	404 \$	799 \$
Liquidités soumises à restrictions	232	181
Créances clients et autres actifs courants	571	554
Actifs liés à des instruments financiers	39	72
Montants à recevoir de parties liées	68	60
	1 314	1 666
Actifs liés à des instruments financiers	123	113
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	719	721
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	27 352	27 096
Goodwill	994	901
Actifs d'impôt différé	172	177
Autres actifs non courants	162	230
	30 836 \$	30 904 \$
Passif		
Passifs courants		
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	511 \$	542 \$
Passifs liés à des instruments financiers	133	184
Montants à payer à des parties liées	144	112
Tranche courante de la dette à long terme	1 242	1 676
	2 030	2 514
Passifs liés à des instruments financiers	71	86
Dette à long terme et facilités de crédit	10 201	10 090
Passifs d'impôt différé	3 707	3 588
Autres passifs non courants	354	344
	16 363	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	6 404	6 298
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	57	58
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 804	2 843
Actions privilégiées	600	616
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	707	511
Capitaux propres des commanditaires	3 901	3 956
	14 473	14 282
	30 836 \$	30 904 \$

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

NON AUDITÉ TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS (EN MILLIONS)	2018	2017
Activités d'exploitation		
Résultat net	80 \$	27 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :		
Amortissement des immobilisations corporelles	213	200
Perte latente sur les instruments financiers	7	20
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	3
Charge d'impôt différé	9	5
Autres éléments sans effet de trésorerie	-	1
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	-
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées	21	(5)
Variation nette des soldes du fonds de roulement	(32)	49
	300	300
Activités de financement		
Dette à long terme – emprunts	1 491	147
Dette à long terme – remboursements	(1 935)	(255)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	4	38
Acquisition d'Isagen auprès de participations ne donnant pas le contrôle	-	(5)
Émission de parts de société en commandite privilégiées	196	187
Distributions versées :		
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(176)	(135)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(7)	(6)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(8)	(5)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(160)	(144)
	(595)	(178)
Activités d'investissement		
Acquisitions	(12)	-
Investissement dans les éléments suivants :		
Dépenses d'investissement de maintien	(27)	(18)
Développement et construction d'actifs de production d'énergie renouvelable	(25)	(49)
Produit de la cession d'actifs	-	150
Placements dans des titres	38	(12)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(78)	(85)
	(104)	136
Profit de change sur la trésorerie	4	5
Trésorerie et équivalents de trésorerie		
(Diminution) augmentation	(395)	263
Solde au début de la période	799	223
Solde à la fin de la période	404 \$	486 \$
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :		
Intérêts payés	130 \$	117 \$
Intérêts reçus	7 \$	8 \$
Impôts sur le résultat payés	13 \$	16 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté ¹		Fonds provenant des activités ¹		Résultat net	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	3 765	3 766	3 439	3 439	261 \$	255 \$	191 \$	194 \$	146 \$	148 \$	77 \$	83 \$
Brésil	1 038	871	957	950	69	52	51	42	41	33	1	(4)
Colombie	768	826	844	846	53	47	31	24	21	10	12	-
	5 571	5 463	5 240	5 235	383	354	273	260	208	191	90	79
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	645	398	697	452	54	39	41	31	26	21	(6)	1
Europe	165	172	155	169	17	15	11	11	8	7	(1)	(1)
Brésil	103	58	118	33	8	4	5	3	3	2	(1)	1
Divers	32	-	34	-	2	-	1	-	-	-	(1)	-
	945	628	1 004	654	81	58	58	45	37	30	(9)	1
Énergie solaire	115	-	107	-	18	-	16	-	10	-	(2)	-
Accumulation et divers	63	70	-	-	17	13	9	3	5	-	(12)	(6)
Siège social	-	-	-	-	-	-	(5)	(6)	(67)	(55)	(59)	(58)
Total	6 694	6 161	6 351	5 889	499 \$	425 \$	351 \$	302 \$	193 \$	166 \$	8 \$	16 \$

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 31 mars 2018 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	Attribuable aux porteurs de parts					Contribution 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	383	81	18	17	-	499	(39)	793
Autres produits	2	1	2	-	1	6	(2)	9
Coûts d'exploitation directs	(112)	(24)	(4)	(8)	(6)	(154)	13	(256)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	28	36
BAIIA ajusté	273	58	16	9	(5)	351	-	231
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	(21)	(21)	-	(21)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(61)	(20)	(6)	(4)	(25)	(116)	9	(180)
Charge d'impôt exigible	(4)	(1)	-	-	-	(5)	-	(7)
Distributions attribuables aux éléments suivants :								
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	(9)	(9)	-	(9)
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	-	-	-	-	-	-	(9)	(17)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(148)	(148)
Fonds provenant des activités	208	37	10	5	(67)	193	-	-
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	-	-	-	-	-	(18)	-	-
Fonds provenant des activités ajustés	208	37	10	5	(67)	175	-	-
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	-	-	-	-	-	18	-	-
Amortissement des immobilisations corporelles	(100)	(39)	(6)	(6)	-	(151)	12	(213)
Profit latent sur les instruments financiers	-	(1)	(2)	1	7	5	-	(7)
Charge d'impôt différé	(5)	(6)	(1)	-	5	(7)	2	(9)
Divers	(13)	-	(3)	(12)	(4)	(32)	5	(29)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	(19)	(19)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	92	92
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ³	90	(9)	(2)	(12)	(59)	8	-	8

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de néant 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 56 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 31 mars 2017 :

	Attribuable aux porteurs de parts					Contribution 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
(EN MILLIONS DE DOLLARS)	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	354	58	13	-	425	(9)	261	677
Autres produits	4	-	-	-	4	-	4	8
Coûts d'exploitation directs	(98)	(13)	(10)	(6)	(127)	5	(111)	(233)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	4	-	4
BAIIA ajusté	260	45	3	(6)	302	-	154	
Coûts de service de gestion	-	-	-	(16)	(16)	-	-	(16)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(63)	(15)	(3)	(21)	(102)	3	(64)	(163)
Charge d'impôt exigible	(6)	-	-	-	(6)	-	(10)	(16)
Distributions attribuables aux éléments suivants :								
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	(6)	(6)	-	-	(6)
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	-	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Fonds provenant des activités	191	30	-	(55)	166	-	-	
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	-	-	-	-	(17)	-	-	
Fonds provenant des activités ajustés	191	30	-	(55)	149	-	-	
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	-	-	-	-	17	-	-	
Amortissement des immobilisations corporelles	(97)	(30)	(6)	-	(133)	3	(70)	(200)
Profit latent (perte latente) sur les instruments financiers	(7)	1	-	(9)	(15)	1	(6)	(20)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(7)	1	-	6	-	-	(5)	(5)
Divers	(1)	(1)	-	-	(2)	-	-	(2)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	81	81
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ³	79	1	(6)	(58)	16	-	-	16

¹⁾ La quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 3 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. La perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 1 million \$ 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 31 mars :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2018	2017	Par part	
			2018	2017
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	5 \$	9 \$	0,03 \$	0,05 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	-	-	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	3	7	-	-
Profit net attribuable aux porteurs de parts	8 \$	16 \$	0,03 \$	0,05 \$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	151	133	0,49	0,44
Perte latente (profit latent) sur les instruments financiers	(5)	15	(0,02)	0,05
Charge d'impôt différé	7	-	0,02	-
Divers	32	2	0,10	0,01
Fonds provenant des activités	193 \$	166 \$	0,62 \$	0,55 \$
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.