

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE PREMIER TRIMESTRE

Tous les montants sont en dollars US, sauf indication contraire

BROOKFIELD, Nouvelles, le 3 mai 2017 – Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« Énergie Brookfield ») a annoncé aujourd’hui ses résultats financiers pour le trimestre clos le 31 mars 2017.

« Nos résultats pour le trimestre reflètent une production solide, un accent continu sur les activités et des acquisitions récentes, a déclaré Sachin Shah, chef de la direction d’Énergie Brookfield. Nous continuons de réaliser des progrès importants par rapport à notre stratégie de croissance et d’être bien positionnés pour atteindre nos objectifs de déploiement de capitaux et de croissance à long terme des flux de trésorerie par part. »

Résultats financiers

Périodes closes les 31 mars		
<i>En millions de \$ US (sauf les montants par part et sauf indication contraire)</i>		
<i>Non audité</i>	2017	2016
Production (GWh)		
– Total	10 484	9 029
– Quote-part d’Énergie Brookfield	6 161	5 896
Résultat net	\$ 27	\$ 79
Par part de SEC ⁽¹⁾	\$ 0,05	\$ 0,16
Fonds provenant des activités (FPA) ⁽²⁾	\$ 166	\$ 187
Par part de SEC ⁽¹⁾⁽²⁾	\$ 0,55	\$ 0,68
FPA normalisés ⁽²⁾⁽³⁾	\$ 136	\$ 113
Par part de SEC ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾	\$ 0,45	\$ 0,41

⁽¹⁾ Pour le trimestre clos le 31 mars 2017, le nombre moyen pondéré de parts de SEC, de parts de société en commandite rachetables/échangeables et de participation de commandite s’est établi à 299,2 millions (275,5 millions en 2016).

⁽²⁾ Mesure non conforme aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».

⁽³⁾ Les FPA normalisés sont calculés en supposant une production égale à la moyenne à long terme en Amérique du Nord et en utilisant les taux de change moyens pour 2016 pour les périodes respectives.

Résultats d’exploitation

Pour le trimestre clos le 31 mars 2017, le BAIIA ajusté s’est chiffré à 453 millions \$, contre 455 millions \$ pour le trimestre clos le 31 mars 2016.

Les fonds provenant des activités se sont élevés à 166 millions \$ (0,55 \$ par part de SEC) pour le trimestre clos le 31 mars 2017, contre 187 millions \$ (0,68 \$ par part de SEC) pour le trimestre correspondant de 2016. Au cours de l’exercice précédent, nous avons bénéficié de gains de couverture de 22 millions \$ résultant de notre programme continu de couverture de devises.

Pour le trimestre clos le 31 mars 2017, le résultat net s’est chiffré à 27 millions \$ (0,05 \$ par part de SEC), en regard de 79 millions \$ (0,16 \$ par part de SEC) pour le trimestre correspondant de 2016.

Cette performance s'explique par la production, qui a été conforme aux moyennes pour notre parc d'actifs. Les solides apports d'eau en Amérique du Nord ont été complétés par une amélioration des conditions en Colombie et au Brésil. Nos portefeuilles éoliens du Canada, de l'Europe et du Brésil ont tous généré une forte production au cours du trimestre.

En Amérique du Nord, la production hydroélectrique a été au-dessus de la moyenne à long terme et a été soutenue par de forts apports d'eau au Canada et dans le nord-est des États-Unis. Nos équipes d'exploitation gèrent activement nos réservoirs afin d'optimiser la production et de se préparer en vue de la saison printanière, qui est caractérisée par un accroissement des apports d'eau. Nous avons réussi à vendre toute notre puissance admissible lors des récentes enchères de puissance en Nouvelle-Angleterre à un prix de 5,30 \$/kW/mois, et nous continuons de vendre de l'énergie, de la puissance et des produits connexes à des prix dépassant les prix de marché actuels et nos valeurs souscrites.

Nos activités de l'Europe continuent de répondre aux attentes et d'offrir une combinaison attrayante de nouvelle croissance, de développement de projets et d'occasions de recyclage de capitaux. Au cours du trimestre, nous avons achevé la mise en œuvre d'un nouveau système de surveillance éolien, qui nous permet de mieux gérer nos actifs en vue de tirer profit de l'énergie différentielle et de réduire les interruptions. Nous avons également continué de capitaliser sur nos récents succès en matière de contrats et faisons avancer les discussions avec un certain nombre de grandes multinationales en vue de les approvisionner en énergie propre produite par nos actifs éoliens. Au début de mars, nous avons réalisé la vente de deux parcs éoliens en Irlande, d'une puissance de production éolienne combinée de 137 MW. La transaction a permis de cristalliser un rendement annuel composé de 35 % depuis l'acquisition pour les actionnaires de BEP et a généré un produit net d'environ 60 millions \$.

Au Brésil, la production du trimestre a été conforme à celle de l'exercice précédent. Nous continuons de bénéficier de nos actifs de haute qualité et de notre profonde expertise locale en matière d'exploitation. Le pays continue d'émerger de la récession et ses perspectives économiques se sont améliorées ; on s'attend à un retour vers la croissance en 2017. Les prix de l'énergie sont demeurés volatils dans ce pays, atteignant 200 R\$/MWh au cours du trimestre, ce qui nous a permis de bénéficier de prix supérieurs grâce à nos capacités de marketing.

En Colombie, nous avons connu des apports d'eau largement conformes à la moyenne à long terme, ce qui représente une amélioration importante par rapport à l'exercice précédent. Au cours du trimestre, nous avons réalisé l'étape finale de la privatisation de notre portefeuille Isagen, d'une puissance de 3 000 mégawatts, et, à la fin du trimestre, ses actions étaient radiées de la cote de la bourse de la Colombie. Nous continuons de faire progresser notre plan d'affaires visant à améliorer l'efficacité de l'exploitation et de faire avancer des projets de développement de 100 mégawatts vers le prochain stade.

Croissance et développement

Au cours du trimestre, nous avons annoncé que, de concert avec nos partenaires institutionnels, nous avons conclu des ententes visant l'acquisition de la totalité des actions en circulation de TerraForm Global et d'une participation conférant le contrôle de 51 % dans TerraForm Power. Notre quote-part de l'investissement total en capitaux propres est d'environ 500 millions \$, somme que nous nous attendons de financer au moyen des liquidités existantes. Cet investissement donnerait à Énergie Brookfield une participation d'environ 30 % dans TerraForm Global et de 15 % dans TerraForm Power sur une base pro forma.

Dans l'ensemble, les sociétés TerraForm détiennent des actifs d'énergie renouvelable de haute qualité d'une puissance d'environ 3 600 mégawatts, dont la production est principalement sous contrat et la

majorité des flux de trésorerie est générée aux États-Unis. Les entreprises visées comptant également des actifs au Brésil, en Inde et en Chine, les transactions nous procureront une diversification sur le plan géographique, constitueront notre premier investissement significatif dans l'énergie solaire et nous offriront une plateforme pour une croissance future dans le secteur.

Nous continuons également de réaliser une croissance organique avec des rendements des capitaux propres de 15 % à 20 % en développant et en commercialisant des projets d'énergie renouvelable dans l'ensemble de notre portefeuille. Au Brésil, nous avons mis en service au cours du trimestre une installation hydroélectrique de 25 mégawatts qui, de concert avec les actifs dont la construction devrait être terminée au cours des deux prochaines années, contribuera des FPA supplémentaires d'environ 20 millions \$ sur une base annualisée. Les projets supplémentaires pour 2019 et 2020 devraient ajouter de 25 à 30 millions aux FPA une fois qu'ils seront achevés.

Nos initiatives de développement et de construction progressent selon l'étendue, le calendrier et le budget prévus. En Europe, nous avons quasi achevé un parc éolien de 15 mégawatts et faisons progresser la construction de trois projets éoliens d'une puissance totale de 66 mégawatts en Irlande et en Écosse. Au Brésil, nous faisons progresser la construction d'installations hydroélectriques supplémentaires d'une puissance de 47 mégawatts dont la production sera entièrement sous contrat. À mesure que nous construisons et commercialisons nos nouveaux actifs en développement, nous reconstituons également notre réserve de projets de croissance organique et, récemment, nous avons accepté d'acquérir un projet éolien de 16 mégawatts prêt à construire, avec l'option d'acquérir un autre projet totalisant 23 mégawatts.

Liquidités

Notre situation de liquidités à la fin du trimestre est demeurée solide à environ 1,6 milliard \$, et notre situation financière continue de se renforcer grâce à de solides flux de trésorerie d'exploitation, à du financement à faible coût et à des initiatives de recyclage des capitaux. Nous avons réalisé un placement de parts privilégiées de 250 millions \$ CA au cours du trimestre, et nous travaillons à un certain nombre d'opérations de refinancement ayant le potentiel de faire émerger un produit net supplémentaire de 100 millions \$.

Hausse des distributions et déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,4675 \$ par part de SEC, est payable le 30 juin 2017 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 31 mai 2017. Énergie Brookfield vise des distributions durables dont l'augmentation ciblée est en moyenne de 5 % à 9 % par année.

Les dividendes trimestriels réguliers sur les actions privilégiées et les parts de SEC privilégiées d'Énergie Brookfield ont également été déclarés.

Option concernant la monnaie de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de SEC de la 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 l'autre monnaie. 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 tombe 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^e étage, Toronto (Ontario) M5J 2Y1 ou par téléphone au 1-800-564-6253. Les porteurs de parts véritables (c.-à-d. 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 (« RRD ») qui permet aux porteurs de ses parts de SEC résidant au Canada d'acquérir des parts de SEC supplémentaires en réinvestissant la totalité ou une partie de leurs distributions en espèces sans payer de courtage. Des renseignements sur le RRD, y compris les détails sur la façon de s'y inscrire, sont présentés sur notre site Web au <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 au <https://bep.brookfield.com>.

Brookfield Renewable Partners

Brookfield Renewable Partners exploite l'une des plus importantes plateformes cotées axées uniquement sur l'énergie renouvelable du monde. Notre portefeuille se compose d'installations hydroélectriques et éoliennes situées en Amérique du Nord, en Amérique latine et en Europe dont la puissance installée totalise plus de 10 000 mégawatts. Énergie Brookfield est cotée à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York. Vous trouverez de plus amples renseignements au <https://bep.brookfield.com>. Des informations importantes peuvent être diffusées exclusivement par l'entremise du site Web; les investisseurs doivent consulter le site pour avoir accès à ces informations.

Énergie Brookfield est la société d'énergie renouvelable cotée phare de Brookfield Asset Management, un gestionnaire d'actifs alternatif d'envergure mondiale de premier plan ayant des actifs sous gestion de 250 milliards \$.

Veillez noter que les rapports annuels audités et rapports trimestriels non audités antérieurs d'Énergie Brookfield ont été déposés sur SEDAR et que vous pouvez également les consulter dans la section Actionnaires de notre site Web au <https://bep.brookfield.com>. Vous pouvez obtenir des copies papier des rapports annuels et trimestriels sans frais sur demande.

Pour plus de renseignements, veuillez communiquer avec :

Zev Korman

Vice-président principal, Relations avec les investisseurs

Tél. : 416-359-1955

Courriel : zev.korman@energiebrookfield.com

Détails de la conférence téléphonique

Les investisseurs, les analystes et les autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du premier trimestre de 2017 d'Énergie Brookfield ainsi que sa Lettre aux actionnaires et ses Résultats supplémentaires sur le site Web d'Énergie Brookfield au <https://bep.brookfield.com>.

Vous pouvez accéder à la conférence téléphonique qui se tiendra le 3 mai 2017 à 9 h (heure de l'Est) par l'entremise d'une webdiffusion au <https://bep.brookfield.com> ou par téléphone en signalant le numéro sans frais en Amérique du Nord 1-800-319-4610. Les participants outre-mer doivent signaler le 1-604-638-5340 à environ 8 h 50 (heure de l'Est). Vous pourrez accéder à une version enregistrée de la conférence téléphonique en signalant le 1-604-638-9010 (mot de passe : 1275#) jusqu'au 3 juin 2017.

Mise en garde concernant les énoncés prospectifs

Le présent communiqué renferme de l'information et des énoncés prospectifs au sens des lois provinciales canadiennes sur les valeurs mobilières ainsi que des « énoncés prospectifs » au sens de la Section 27A de la Securities Exchange Act of 1933 (États-Unis), dans sa version modifiée, et de la Section 21E de la Securities Exchange Act de 1934 (États-Unis), dans sa version modifiée, ainsi que des dispositions des « règles refuges » de la Private Securities Litigation Reform Act of 1995 (États-Unis), et de tout règlement canadien applicable en matière de 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, y compris l'emploi de la forme future ou conditionnelle, 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 ainsi que nos attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs, de la croissance des distributions et du ratio de distribution. Ils comprennent également des énoncés concernant nos liquidités, la disponibilité des occasions d'acquisition ainsi que le calendrier, la réalisation et la répartition sectorielle des acquisitions, cessions et projets de développement. Bien qu'Énergie Brookfield croie que ces informations et énoncés prospectifs sont fondés sur des hypothèses et attentes raisonnables, vous ne devriez 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; les changements à la réglementation gouvernementale, y compris les mesures incitatives pour l'énergie renouvelable; 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 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.

Nous prévenons le lecteur que la liste ci-dessus des facteurs importants 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 toute date postérieure. Même si nous prévoyons que des événements et faits nouveaux postérieurs pourraient modifier ces points de vue, nous rejetons toute obligation de mettre à jour ces énoncés prospectifs, sauf lorsque nous y sommes tenus par la loi. Pour plus de renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter à la rubrique intitulée « Facteurs de risque » dans notre formulaire 20-F.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Le présent communiqué de presse comprend des références au BAIIA ajusté, aux fonds provenant des activités, aux fonds provenant des activités ajustés, aux fonds provenant des activités par part de SEC, aux fonds provenant des activités normalisés et aux fonds provenant des activités normalisés par part de SEC qui ne sont pas des mesures comptables généralement reconnues selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente de celles utilisées par d'autres entités. Nous croyons que ces mesures constituent des mesures complémentaires utiles aux investisseurs pour évaluer le rendement financier et les flux de trésorerie anticipés de notre portefeuille opérationnel. Aucune de ces mesures ne doit être considérée comme l'unique mesure de notre rendement, ni être considérée séparément 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.

ÉTATS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	31 mars 2017	31 déc. 2016
Actif		
Actifs courants		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	\$ 336	\$ 223
Liquidités soumises à restrictions	161	121
Créances clients et autres actifs courants	435	454
Actifs liés à des instruments financiers	39	55
Montants à recevoir de parties liées	59	54
	1 030	907
Actifs liés à des instruments financiers	166	145
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	205	206
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	25 152	25 257
Goodwill	934	896
Actifs d'impôt différé	150	150
Autres actifs non courants	191	176
	\$ 27 828	\$ 27 737
Passif		
Passifs courants		
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	\$ 510	\$ 467
Passifs liés à des instruments financiers	120	156
Montants à payer à des parties liées	87	76
Tranche courante de la dette à long terme	1 016	1 034
	1 733	1 733
Passifs liés à des instruments financiers	68	72
Dette à long terme et facilités de crédit	9 003	9 148
Passifs d'impôt différé	3 845	3 802
Autres passifs non courants	306	310
	14 955	15 065
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	5 627	5 589
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	55	55
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 666	2 680
Actions privilégiées	581	576
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	511	324
Capitaux propres des commanditaires	3 433	3 448
	12 873	12 672
	\$ 27 828	\$ 27 737

COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ

POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)

	2017	2016
Produits	\$ 677	\$ 674
Autres produits	8	22
Coûts d'exploitation directs	(233)	(243)
Coûts de service de gestion	(16)	(15)
Charge d'intérêts – emprunts	(163)	(127)
Quote-part (de la perte) des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(3)	1
Perte latente sur les instruments financiers	(20)	-
Amortissement des immobilisations corporelles	(200)	(179)
Autres	(2)	(12)
Charge d'impôt		
Exigible	(16)	(7)
Différé	(5)	(35)
	(21)	(42)
Résultat net	\$ 27	\$ 79
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	\$ (1)	\$ 27
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net d'une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	7	20
Actions privilégiées	6	6
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	6	3
Capitaux propres des commanditaires	9	23
	\$ 27	\$ 79
Résultat de base et dilué par part de SEC	\$ 0,05	\$ 0,16

TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ

POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS

(EN MILLIONS)

	2017	2016
Activités d'exploitation		
Résultat net	\$ 27	\$ 79
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :		
Amortissement des immobilisations corporelles	200	179
Perte latente sur les instruments financiers	20	-
Quote-part de la perte (des résultats) découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	3	(1)
Charge d'impôt différé	5	35
Autres éléments sans effet de trésorerie	1	(16)
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées	(5)	(6)
Variation nette des soldes du fonds de roulement	49	(45)
	300	225
Activités de financement		
Dette à long terme – emprunts	147	1 278
Dette à long terme – remboursements	(255)	(108)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	38	1 403
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(36)	-
Acquisition d'Isagen à des participations ne donnant pas le contrôle	(5)	-
Émission de parts de société en commandite privilégiées	187	-
Distributions versées :		
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(99)	(15)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(6)	(6)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(5)	(1)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(144)	(126)
	(178)	2 425
Activités d'investissement		
Acquisitions	-	(2 019)
Trésorerie et équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	-	117
Investissement dans les éléments suivants :		
Dépenses en immobilisations de maintien	(18)	(13)
Développement et construction d'actifs de production d'énergie renouvelable	(49)	(45)
Produit de la cession d'actifs	150	-
Placements dans des titres	(12)	(17)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(85)	(495)
	(14)	(2 472)
Profit de change sur la trésorerie	5	19
Trésorerie et équivalents de trésorerie		
Augmentation	113	197
Solde au début de la période	223	63
Solde à la fin de la période	\$ 336	\$ 260
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie		
Intérêts payés	\$ 117	\$ 77
Intérêts reçus	\$ 8	\$ 9
Impôts sur le résultat payés	\$ 16	\$ 16

Revue des activités

Le tableau qui suit résume la production réelle et à long terme par secteur :

Trimestres clos les 31 mars	Production (GWh) ⁽¹⁾			Variation des résultats	
	Réelle 2017	Réelle 2016	MLT 2017	Réelle par rapport à la MLT	Réelle par rapport à l'exercice précédent
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	3 422	3 522	3 552	(130)	(100)
Canada	1 500	1 730	1 228	272	(230)
	4 922	5 252	4 780	142	(330)
Colombie ⁽²⁾	3 426	1 625	3 508	(82)	1 801
Brésil	1 057	1 026	1 139	(82)	31
	9 405	7 903	9 427	(22)	1 502
Énergie éolienne					
Amérique du Nord					
États-Unis	173	220	251	(78)	(47)
Canada	311	301	324	(13)	10
	484	521	575	(91)	(37)
Europe	432	471	428	4	(39)
Brésil	139	113	81	58	26
	1 055	1 105	1 084	(29)	(50)
Autres	24	21	28	(4)	3
Total⁽³⁾	10 484	9 029	10 539	(55)	1 455

⁽¹⁾ Pour les actifs qui ont été acquis ou ont atteint le stade des activités commerciales au cours de l'exercice, ce chiffre est calculé à partir de la date d'acquisition ou de la date du début des activités commerciales et n'est pas annualisé.

⁽²⁾ Comprend la production d'installations hydroélectriques et d'installations de cogénération.

⁽³⁾ Comprend la totalité de la production découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

La production du portefeuille hydroélectrique global a été conforme à la moyenne à long terme grâce à une forte contribution de l'Amérique du Nord, et plus particulièrement de nos actifs entièrement détenus du Canada et de l'État de New York. Au cours du trimestre, les apports d'eau en Colombie et au Brésil ont également été près de la moyenne à long terme. La production du portefeuille s'est chiffrée à 9 405 GWh, et la croissance de notre portefeuille a contribué à hauteur de 1 697 GWh.

La production de nos installations éoliennes est demeurée conforme ou supérieure à la moyenne à long terme dans l'ensemble du portefeuille, à l'exception de l'Amérique du Nord, où la baisse des ressources éoliennes s'est traduite par une production inférieure à la moyenne à long terme. La production de notre portefeuille s'est élevée à 1 055 GWh, et la croissance de notre portefeuille a contribué à hauteur de 11 GWh. La production de la période correspondante de l'exercice précédent comprenait 32 GWh provenant du portefeuille éolien de 137 MW situé en Irlande que nous avons vendu au premier trimestre de 2017.

Le tableau ci-joint reflète le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités ajustés et présente un rapprochement avec le résultat net et les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation pour les trimestres clos les 31 mars.

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2017	2016
Résultat net	\$ 27	\$ 79
Coûts de service de gestion	16	15
Quote-part de la perte sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	4	1
Perte latente sur les instruments financiers	20	-
Amortissement des immobilisations corporelles	200	179
Autres	2	12
Charge d'impôt		
Exigible	16	7
Différé	5	35
Charge d'intérêts – emprunts	163	127
BAIIA ajusté⁽¹⁾	\$ 453	\$ 455
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	\$ 300	\$ 225
Variation nette des soldes du fonds de roulement	(49)	45
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées	5	6
Autres charges	1	28
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	2
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(6)	(3)
Composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle	(86)	(116)
Fonds provenant des activités ⁽¹⁾	166	187
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ⁽²⁾	(17)	(16)
Fonds provenant des activités ajustés ⁽¹⁾	\$ 149	\$ 171
Résultat net attribuable aux parts de SEC, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et à la participation de commandité	\$ 16	\$ 43
Résultat de base et dilué par part de SEC, part de société en commandite rachetable/échangeable et participation de commandité⁽³⁾	\$ 0,05	\$ 0,16
	Taux de change moyen de conversion en \$ US	
\$ CA	1,32	1,37
€	0,94	0,91
R\$	3,14	3,91
£	0,81	0,70
COP	2 921	3 237

⁽¹⁾ Mesure non conforme aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».

⁽²⁾ Selon les plans de dépenses d'investissement de maintien à long terme.

⁽³⁾ Pour la période, le nombre moyen pondéré de parts de SEC, de parts de société en commandite rachetables/échangeables et de participation de commandité s'est établi à 299,2 millions (275,5 millions en 2016).

**PRODUCTION ET REVUE FINANCIÈRE SUR UNE BASE PROPORTIONNELLE PAR SECTEUR
POUR LE TRIMESTRE CLOS LE 31 MARS 2017**

Le tableau qui suit présente la production réelle et la production moyenne à long terme pour les trimestres clos le 31 mars sur une base proportionnelle.

PRODUCTION (GWh)	Variation des résultats						
	Production – réelle ⁽¹⁾		Production – MLT ⁽¹⁾		Réelle par rapport à la MLT		Réelle par rapport à l'exercice précédent
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	
Hydroélectricité							
Amérique du Nord							
États-Unis	2 325	2 429	2 299	2 198	26	231	(104)
Canada	1 487	1 711	1 214	1 217	273	494	(224)
Colombie ⁽²⁾	3 812	4 140	3 513	3 415	299	725	(328)
Brésil	826	255	846	354	(20)	(99)	571
	871	845	950	981	(79)	(136)	26
	5 509	5 240	5 309	4 750	200	490	269
Énergie éolienne							
Amérique du Nord							
États-Unis	87	102	128	128	(41)	(26)	(15)
Canada	311	301	324	324	(13)	(23)	10
Europe	398	403	452	452	(54)	(49)	(5)
Brésil	172	186	169	178	3	8	(14)
	58	47	33	34	25	13	11
	628	636	654	664	(26)	(28)	(8)
Autres	24	20	29	55	(5)	(35)	4
Total	6 161	5 896	5 992	5 469	169	427	265

⁽¹⁾ Pour les actifs qui ont été acquis ou ont atteint le stade des activités commerciales au cours de l'exercice, ce chiffre est calculé à partir de la date d'acquisition ou de la date du début des activités commerciales et n'est pas annualisé.

⁽²⁾ Comprend la production d'installations hydroélectriques et d'installations de cogénération.

Le tableau suivant présente le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités pour le trimestre clos le 31 mars sur une base proportionnelle et sur une base consolidée.

(EN MILLIONS \$)	Quote-part d'Énergie Brookfield							Siège social	Total	Participations ne donnant pas le contrôle	2017
	Hydroélectricité			Énergie éolienne			Divers ⁽²⁾				
	Amérique du Nord	Colombie ⁽¹⁾	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil					
Produits	255	47	51	39	15	4	5	-	416	261	677
Autres produits	-	1	3	-	-	-	-	-	4	4	8
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	1
Coûts d'exploitation directs	(61)	(24)	(13)	(8)	(4)	(1)	(5)	(6)	(122)	(111)	(233)
BAIIA ajusté ⁽³⁾	194	24	42	31	11	3	-	(6)	299	154	453
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)	-	(16)
Charge d'intérêts – emprunts	(45)	(12)	(6)	(10)	(4)	(1)	-	(21)	(99)	(64)	(163)
Impôt exigible	(1)	(2)	(3)	-	-	-	-	-	(6)	(10)	(16)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
Composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle											
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
Fonds provenant des activités ⁽³⁾	148	10	33	21	7	2	-	(55)	166	-	166

⁽¹⁾ Comprend la production d'installations hydroélectriques et d'installations de cogénération.

⁽²⁾ Divers comprend la cogénération en Amérique du Nord et la biomasse au Brésil.

⁽³⁾ Mesure non conforme aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».