

ÉNERGIE BROOKFIELD PUBLIE SES RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, le 4 août 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 30 juin 2017.

« L'entreprise a affiché une bonne performance au deuxième trimestre alors que nous continuons de saisir les occasions d'accroissement des marges et poursuivons le développement de nos projets, a dit Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Grâce à l'élargissement de l'univers de placement et aux grandes perspectives de croissance, nous sommes persuadés que nous atteindrons notre objectif, soit d'offrir des rendements annualisés à nos actionnaires totalisant de 12 % à 15 %. »

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	
	2017	2016	2017	2016
Production (GWh)				
- Total	11 618	8 792	22 102	17 821
- Quote-part d'Énergie Brookfield	6 719	5 197	12 880	11 093
Résultat net	85 \$	(19) \$	112 \$	60 \$
Par part de société en commandite	0,13 \$	(0,11) \$	0,18 \$	0,05 \$
Fonds provenant des activités ¹	181 \$	105 \$	347 \$	292 \$
Par part ^{1, 2}	0,61 \$	0,37 \$	1,16 \$	1,05 \$
Fonds provenant des activités normalisés ^{1, 3}	170 \$	155 \$	306 \$	263 \$
Par part ^{1, 2, 3}	0,57 \$	0,55 \$	1,02 \$	0,94 \$

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 2017, 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 299,2 millions et 299,2 millions (280,8 millions et 278,2 millions en 2016).

³⁾ Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme en Amérique du Nord et de la diminution, en 2017, des prix des contrats à notre installation en Louisiane, et utilisent les taux de change moyens de 2016 pour les périodes respectives.

Énergie Brookfield a enregistré un résultat net de 85 millions \$ pour le trimestre clos le 30 juin 2017 (0,13 \$ par part de société en commandite), contre une perte nette de 19 millions \$ (0,11 \$ par part de société en commandite) pour la période correspondante de 2016.

Le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités se sont établis à respectivement 457 millions \$ et 181 millions \$, par rapport à 377 millions \$ et 105 millions \$ pour la période correspondante de 2016. La forte production des installations hydroélectriques en Amérique du Nord et en Colombie, les actifs faisant

en grande partie l'objet de contrats et la réalisation de nos initiatives de croissance interne ont contribué au rendement.

Résultats financiers et activités

Notre entreprise en Amérique du Nord a généré d'excellents résultats, soutenus par une production supérieure à la moyenne au Canada et dans le nord-est des États-Unis. Au cours du trimestre, nous avons vendu 900 MW lors de la vente aux enchères de puissance de PJM afin d'accroître les produits des activités ordinaires d'ici 2020 ou 2021. Ces ventes de puissance et de services auxiliaires font augmenter généralement les produits tirés des activités en Amérique du Nord de plus de 25 % par rapport aux prix de l'énergie actuels.

Nos activités en Europe ont atteint une bonne disponibilité pendant le trimestre, réalisant un certain nombre d'initiatives clés en matière d'établissement de contrats. Nous avons mis en service au cours du trimestre le parc éolien Crockandun, en Irlande du Nord, d'une puissance de 15 MW, et nous faisons avancer des projets en cours de construction en Europe, d'une puissance supplémentaire de 82 MW, qui seront mis en service entre 2017 et 2019.

Au Brésil, nous avons enregistré de solides résultats malgré la production hydroélectrique inférieure à la moyenne. Les prix de l'électricité ont été supérieurs à 400 R\$/MWh pendant le trimestre, la demande d'électricité ayant augmenté et les conditions hydrologiques étant demeurées inférieures à la moyenne. Notre portefeuille éolien a affiché également un très bon rendement au cours du trimestre, générant une production de plus de 20 % supérieure à la moyenne à long terme. La construction de deux petites centrales hydroélectriques d'une puissance combinée de 47 MW se poursuit conformément à l'étendue, au calendrier et au budget prévus. Ensemble, ces centrales devraient contribuer aux fonds provenant des activités sur une base annualisée à hauteur de 5 millions \$.

La disponibilité des actifs en Colombie a été très élevée au cours du trimestre, les précipitations abondantes s'étant traduites par un niveau de production près de 20 % supérieur à la moyenne à long terme. Pendant le trimestre, nous avons conclu notre premier contrat d'achat d'électricité de 10 ans avec une entreprise de services publics locale pour une production de 60 GWh/année. Nous nous sommes également concentrés sur le développement de projets à un stade avancé d'une puissance d'environ 100 MW de manière à commercialiser ces projets au cours des prochaines années.

Le point sur les initiatives de croissance

La conclusion des transactions intervenues avec TerraForm Power et TerraForm Global, que nous avons annoncées au premier trimestre, va bon train. Certaines étapes importantes ont été franchies, dont l'approbation de la Cour de faillite. Les transactions sont toujours censées être conclues au deuxième semestre de l'exercice.

Après la fin du trimestre, nous avons convenu d'acquérir une participation de 25 % dans la plus importante installation d'accumulation par pompage au Royaume-Uni, pour un montant de 196 millions £, de concert avec nos partenaires institutionnels. Le portefeuille comprend une puissance de 2,1 GW dans deux centrales bien entretenues, qui représente 75 % de la capacité d'accumulation par pompage du Royaume-Uni et 50 % de sa capacité hydroélectrique. L'acquisition devrait être conclue au troisième trimestre.

Selon les leviers de croissance interne de l'entreprise, nous sommes toujours convaincus de pouvoir continuer à générer une croissance des distributions à hauteur de 5 % à 9 %. Bon nombre de nos contrats, qui prévoient des indexations sur l'inflation, sont en voie de contribuer à la croissance nette des

fonds provenant des activités à hauteur de 1 % à 2 % cette année. Nous prévoyons également générer une croissance de 1 % à 2 % des fonds provenant des activités annuels en faisant augmenter les marges dans l'ensemble de notre entreprise, tout simplement en améliorant la productivité et en optimisant le profil des produits des activités ordinaires de nos portefeuilles. Enfin, compte tenu des projets en construction ou prêts à construire, nos projets de développement exclusifs devraient ajouter de 40 à 50 millions \$ aux fonds provenant des activités annuels au cours des trois prochaines années.

Liquidités

Notre situation de trésorerie s'élève à plus de 2 milliards \$, ce qui comporte le produit de notre récente émission de capitaux propres. De plus, nous avons continué à dégager des capitaux de notre portefeuille d'exploitation en concluant un refinancement pendant le trimestre et un autre peu de temps après, mobilisant ainsi un produit supplémentaire d'environ 100 millions \$. L'un des refinancements consistait en l'émission de nos premières obligations vertes, soit un projet de financement de 475 millions \$. Notre portefeuille hydroélectrique White Pine d'une puissance de 360 MW a été porté en garantie de ce financement.

À la fin du trimestre, la durée résiduelle moyenne pondérée de notre dette à l'égard des projets était de 9 ans et notre exposition aux titres d'emprunt à taux variable s'élevait à 17 %. En Amérique du Nord et en Europe, environ 90 % de notre dette est assortie d'un taux fixe et présente une durée moyenne pondérée de 9 ans, ce qui constitue une excellente protection contre la hausse des taux d'intérêt.

Distributions et déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,4675 \$ par part de société en commandite, est payable le 30 septembre 2017 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 2017. 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 l'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^e étage, 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 et éoliennes en Amérique du Nord, en Colombie, au Brésil et en Europe dont la puissance installée totalise plus de 10 000 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 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 inscrite phare de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion d'environ 250 milliards \$.

Veuillez noter que les rapports annuels audités et rapports trimestriels non audités antérieurs d'Énergie Brookfield ont été déposés sur SEDAR et sont également disponibles dans la section destinée aux actionnaires de notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>. Des exemplaires papier des rapports annuels et trimestriels peuvent être obtenus gratuitement sur demande.

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@brookfieldrenewable.com

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du deuxième trimestre de 2017 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 4 août 2017 par l'entremise d'une webdiffusion à l'adresse <http://services.choruscall.ca/links/brenewablep20170804.html> ou par téléconférence en composant le 1-800-319-4610 (sans frais en Amérique du Nord). Les participants outre-mer doivent composer le 1-604-638-5340 à environ 8 h 50 (heure de l'Est). Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 4 septembre 2017 en composant le 1-800-319-6413. Si vous téléphonez d'un pays autre que le Canada ou les États-Unis, veuillez composer le 1-604-638-9010 (code 1494#).

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, concernant les activités et l'exploitation d'Énergie Brookfield. 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, les attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et du ratio de distribution, les liquidités, la disponibilité des occasions d'acquisition ainsi que le calendrier et l'avancement sur le plan de la réalisation des acquisitions et projets de développement. Ils comprennent également des énoncés concernant la contribution attendue des projets de développement aux flux de trésorerie futurs et la nature des occasions de placement qui se présentent généralement sur le marché de l'énergie renouvelable. 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; 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.

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 ajustés, aux fonds provenant des activités par part, aux fonds provenant des activités normalisés 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 de celles utilisées par d'autres entités. Nous croyons que ces références constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement d'exploitation et le rendement financier de notre portefeuille d'exploitation. Aucune de ces mesures ne doit être considérée comme l'unique mesure de notre rendement, ni être considérée distinctement de l'analyse de nos états financiers préparés conformément aux IFRS ou s'y substituer.

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 (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2017	2016	2017	2016
			1 360	1 301
Produits	683 \$	627 \$	\$	\$
Autres produits	10	10	18	32
Coûts d'exploitation directs	(240)	(262)	(473)	(505)
Coûts de service de gestion	(21)	(15)	(37)	(30)
Charge d'intérêts – emprunts	(156)	(161)	(319)	(288)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	(1)	(1)	-
Perte latente sur les instruments financiers	(6)	(2)	(26)	(2)
Amortissement des immobilisations corporelles	(198)	(204)	(398)	(383)
Divers	23	-	21	(12)
Charge d'impôt				
Exigible	4	(5)	(12)	(12)
Différé	(16)	(6)	(21)	(41)
	(12)	(11)	(33)	(53)
Résultat net	85 \$	(19) \$	112 \$	60 \$
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	34 \$	(1) \$	33 \$	26 \$
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	16	(13)	23	7
Actions privilégiées	6	7	12	13
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	7	3	13	6
Capitaux propres des commanditaires	21	(15)	30	8
	85 \$	(19) \$	112 \$	60 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	0,13 \$	(0,11) \$	0,18 \$	0,05 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 juin 2017	31 déc. 2016
Actif		
Actifs courants		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	174 \$	223 \$
Liquidités soumises à restrictions	125	121
Créances clients et autres actifs courants	406	454
Actifs liés à des instruments financiers	6	55
Montants à recevoir de parties liées	63	54
	774	907
Actifs liés à des instruments financiers	199	145
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	205	206
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	24 849	25 257
Goodwill	885	896
Actifs d'impôt différé	145	150
Autres actifs non courants	163	176
	27 220	27 737
	\$	\$
Passif		
Passifs courants		
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	419 \$	467 \$
Passifs liés à des instruments financiers	55	156
Montants à payer à des parties liées	86	76
Tranche courante de la dette à long terme	952	1 034
	1 512	1 733
Passifs liés à des instruments financiers	143	72
Dette à long terme et facilités de crédit	9 040	9 148
Passifs d'impôt différé	3 820	3 802
Autres passifs non courants	305	310
	14 820	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	5 348	5 589
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	53	55
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 575	2 680
Actions privilégiées	597	576
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	511	324
Capitaux propres des commanditaires	3 316	3 448
	12 400	12 672
	27 220	27 737
	\$	\$

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	
	2017	2016	2017	2016
Activités d'exploitation				
Résultat net	85 \$	(19) \$	112 \$	60 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	198	204	398	383
Perte latente sur les instruments financiers	6	2	26	2
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	1	1	-
Charge d'impôt différé	16	6	21	41
Autres éléments sans effet de trésorerie	(32)	4	(31)	(12)
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	3	3	3	3
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées	(5)	25	(10)	19
Variation nette des soldes du fonds de roulement	(27)	(87)	22	(132)
	242	139	542	364
Activités de financement				
Dette à long terme – emprunts	152	352	299	1 630
Dette à long terme – remboursements	(207)	(386)	(462)	(494)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11	641	49	2 044
Remboursement du capital à des 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	-	(929)	(5)	(929)
Émission de parts de société en commandite privilégiées	-	147	187	147
Émission de parts de société en commandite	-	657	-	657
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(161)	(26)	(260)	(41)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(6)	(7)	(12)	(13)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(6)	(3)	(11)	(4)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(145)	(124)	(289)	(250)
	(362)	322	(540)	2 747
Activités d'investissement				
Acquisitions	-	(862)	-	(2 881)
Trésorerie et équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	-	-	-	117
Investissement dans les éléments suivants :				
Dépenses d'investissement de maintien	(33)	(19)	(51)	(32)
Développement et construction d'actifs de production d'énergie renouvelable	(40)	(67)	(89)	(112)
Produit de la cession d'actifs	-	-	150	-
Placements dans des titres	(27)	(99)	(39)	(116)
Liquidités soumises à restrictions et autres	63	531	(22)	36
	(37)	(516)	(51)	(2 988)
(Perte) profit de change sur la trésorerie	(5)	5	-	24
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
(Diminution) augmentation	(162)	(50)	(49)	147
Solde au début de la période	336	260	223	63
Solde à la fin de la période	174 \$	210 \$	174 \$	210 \$
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :				
Intérêts payés	188 \$	198 \$	305 \$	275 \$
Intérêts reçus	9 \$	11 \$	17 \$	20 \$
Impôts sur le résultat payés	12 \$	1 \$	28 \$	17 \$

Revue des activités

Le tableau suivant résume la production réelle et la production à long terme par secteur pour les trimestres clos les 30 juin :

	Production (GWh) ¹			Variation des résultats	
	Réelle 2017	Réelle 2016	MLT 2017	Réelle vs MLT	Réelle vs exercice précédent
Pour les trimestres clos les 30 juin					
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	3 666	2 590	3 619	47	1 076
Canada	1 737	1 348	1 508	229	389
	5 403	3 938	5 127	276	1 465
Colombie ²	4 138	2 787	3 509	629	1 351
Brésil	1 061	1 082	1 159	(98)	(21)
	10 602	7 807	9 795	807	2 795
Énergie éolienne					
Amérique du Nord					
États-Unis	281	284	372	(91)	(3)
Canada	282	205	292	(10)	77
	563	489	664	(101)	74
Europe	240	278	259	(19)	(38)
Brésil	123	149	101	22	(26)
	926	916	1 024	(98)	10
Divers	90	69	123	(33)	21
Totale ³	11 618	8 792	10 942	676	2 826

¹⁾ Pour les actifs acquis ou ayant commencé leurs activités commerciales au cours l'exercice, la production présentée est calculée à partir de la date d'acquisition ou de la date du début des activités commerciales et n'est pas annualisée.

²⁾ Comprend la production des centrales hydroélectriques et des centrales de cogénération.

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

La production de nos portefeuilles hydroélectriques en Amérique du Nord et en Colombie a été supérieure à la moyenne à long terme et à celle de la période correspondante de l'exercice précédent en raison des apports d'eau plus importants. Cette situation a été légèrement contrebalancée par la baisse de la production de notre portefeuille hydroélectrique au Brésil, qui découle de la détérioration des conditions hydrologiques. La croissance du portefeuille a ajouté 26 GWh.

La production de nos installations éoliennes a été comparable à celle de la période correspondante de l'exercice précédent, mais a été inférieure à la moyenne à long terme du fait de la baisse des ressources éoliennes. La production de la période correspondante de l'exercice précédent comprenait celle de 66 GWh du portefeuille éolien de 137 MW en Irlande qui a été vendu au cours du premier trimestre de 2017. La croissance de notre portefeuille correspondait à 13 GWh.

Le tableau suivant résume la production par secteur et par région pour les semestres clos les 30 juin :

	Production (GWh) ¹			Variation des résultats	
	Réelle 2017	Réelle 2016	MLT 2017	Réelle vs MTL	Réelle vs exercice précédent
Pour les semestres clos les 30 juin					
Hydroélectricité					
Amérique du Nord	10 325	9 190	9 907	418	1 135
Colombie ²	7 564	4 412	7 017	547	3 152
Brésil	2 118	2 108	2 298	(180)	10
	20 007	15 710	19 222	785	4 297
Énergie éolienne					
Amérique du Nord	1 047	1 010	1 239	(192)	37
Europe	672	749	687	(15)	(77)
Brésil	262	262	182	80	-
	1 981	2 021	2 108	(127)	(40)
Divers	114	90	151	(37)	24
Production totale ³	22 102	17 821	21 481	621	4 281

¹⁾ Pour les actifs acquis ou ayant commencé leurs activités commerciales au cours de l'exercice, la production présentée est calculée à partir de la date d'acquisition ou de la date du début des activités commerciales et n'est pas annualisée.

²⁾ Comprend la production des centrales hydroélectriques et des centrales de cogénération.

³⁾ Comprend la totalité de la production des actifs que nous gérons.

Au cours du semestre clos le 30 juin 2017, les solides apports en eau et l'amélioration des conditions hydrologiques ont avantagé l'ensemble du portefeuille hydroélectrique. En Amérique du Nord, la production est revenue à un niveau comparable à la moyenne à long terme aux États-Unis et nous avons enregistré un solide apport de nos actifs en propriété exclusive au Canada. En Colombie, la région s'est remise de la sécheresse qui a sévi à la période correspondante de l'exercice précédent. Au Brésil, les conditions hydrologiques se sont légèrement améliorées par rapport à celles de la période correspondante de l'exercice précédent, mais la production est demeurée inférieure à la moyenne à long terme. La production du portefeuille a été de 20 007 GWh, l'apport découlant de la croissance du portefeuille s'étant élevé à 1 723 GWh.

La production des installations éoliennes en Amérique du Nord et en Europe correspondait à celle de la période correspondante de l'exercice précédent, mais a été inférieure à la moyenne à long terme en raison de la baisse des ressources éoliennes. La production du portefeuille a été de 1 981 GWh, et la croissance du portefeuille a ajouté 24 GWh. La production de la période correspondante de l'exercice précédent incluait 98 GWh du portefeuille éolien de 137 MW en Irlande qui a été vendu au cours du premier trimestre de 2017.

Le tableau qui suit présente le rapprochement du BAIIA ajusté et des fonds provenant des activités et du résultat net, tel qu'il est présenté dans les comptes consolidés de résultat, pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2017	2016	2017	2016
Produits	683 \$	627 \$	1 360 \$	1 301 \$
Autres produits	10	10	18	32
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	4	2	5	4
Coûts d'exploitation directs	(240)	(262)	(473)	(505)
BAIIA ajusté ¹	457	377	910	832
Coûts de service de gestion	(21)	(15)	(37)	(30)
Charge d'intérêts – emprunts	(156)	(161)	(319)	(288)
Impôt exigible	4	(5)	(12)	(12)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(7)	(3)	(13)	(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	(90)	(81)	(170)	(191)
Actions privilégiées	(6)	(7)	(12)	(13)
Fonds provenant des activités ¹	181 \$	105 \$	347 \$	292 \$
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	(17)	(17)	(34)	(33)
Fonds provenant des activités ajustés ¹	164	88	313	259
Ajouter : composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle	96	88	182	204
Ajouter : distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	7	3	13	6
Ajouter : dépenses d'investissement de maintien ajustées	17	17	34	33
Amortissement des immobilisations corporelles	(198)	(204)	(398)	(383)
Perte latente sur les instruments financiers	(6)	(2)	(26)	(2)
Quote-part des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	(3)	(6)	(4)
Charge d'impôt différé	(16)	(6)	(21)	(41)
Divers	23	-	21	(12)
Résultat net	85 \$	(19) \$	112 \$	60 \$

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

²⁾ Fondées sur les programmes de dépenses d'investissement de maintien à long terme.

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable aux capitaux propres des commanditaires et du résultat par part de société en commandite, les 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 et les semestres clos les 30 juin :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 juin					Semestres clos les 30 juin				
			Par part					Par part		
	2017	2016	2017	2016		2017	2016	2017	2016	
Résultat net attribuable aux éléments suivants :										
Capitaux propres des commanditaires	21 \$	(15) \$	0,13	\$(0,11)	\$	30 \$	8 \$	0,18	\$ 0,05	\$
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	16	(13)	-	-		23	7	-	-	
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	38 \$	(28) \$	0,13	\$(0,11)	\$	54 \$	15 \$	0,18	\$ 0,05	\$
Amortissement des immobilisations corporelles	127	131	0,42	0,47		257	250	0,86	0,90	
Perte latente sur les instruments financiers	12	-	0,04	-		22	3	0,07	0,01	
Quote-part des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	3	0,01	0,01		6	4	0,02	0,01	
Charge (recouvrement) d'impôt différé	3	(8)	0,01	(0,03)		4	8	0,01	0,03	
Divers	(1)	7	-	0,03		4	12	0,02	0,05	
Fonds provenant des activités ¹	181 \$	105 \$	0,61	\$ 0,37	\$	347 \$	292 \$	1,16	\$ 1,05	\$
Moyenne pondérée des parts en circulation ²			299,25	280,84				299,20	278,18	

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

²⁾ Comprend la participation de commandité, les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les parts de société en commandite.

**PRODUCTION ET REVUE FINANCIÈRE AU PRORATA PAR SECTEUR POUR LE TRIMESTRE CLOS
LE 30 JUIN 2017**

Le tableau suivant résume la production réelle et la production moyenne à long terme au prorata pour les trimestres clos les 30 juin :

					Variation des résultats		
					Réelle vs MLT		Réelle vs exercice précédent
	Production réelle ¹		Production MLT ¹		2017	2016	
PRODUCTION (GWh)	2017	2016	2017	2016	2017	2016	
Hydroélectricité							
Amérique du Nord							
États-Unis	2 522	1 834	2 434	2 439	88	(605)	688
Canada	1 690	1 300	1 461	1 461	229	(161)	390
	4 212	3 134	3 895	3 900	317	(766)	1 078
Colombie ²	998	596	846	751	152	(155)	402
Brésil	886	900	968	959	(82)	(59)	(14)
	6 096	4 630	5 709	5 610	387	(980)	1 466
Énergie éolienne							
Amérique du Nord							
États-Unis	152	148	204	204	(52)	(56)	4
Canada	282	205	292	292	(10)	(87)	77
	434	353	496	496	(62)	(143)	81
Europe	94	110	103	129	(9)	(19)	(16)
Brésil	51	62	42	42	9	20	(11)
	579	525	641	667	(62)	(142)	54
Divers	44	42	52	59	(8)	(17)	2
Totale	6 719	5 197	6 402	6 336	317	(1 139)	1 522

¹⁾ Pour les actifs acquis ou ayant commencé leurs activités commerciales au cours de l'exercice, la production présentée est calculée à partir de la date d'acquisition ou de la date du début des activités commerciales et n'est pas annualisée.

²⁾ Comprend la production des centrales hydroélectriques et des centrales de cogénération.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net pour les trimestres clos les 30 juin :

	Attribuable aux porteurs de parts									Participations ne donnant pas le contrôle et capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées ¹	2017	2016
	Hydroélectricité			Hydroélectricité			Divers	Siège social	Total			
(EN MILLIONS \$)	Amérique du Nord	Colombie	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil						
Produits	269	46	65	40	9	5	2	-	436	247	683	627
Autres produits	-	1	3	-	-	-	-	1	5	5	10	10
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	3	-	1	-	-	-	-	-	4	-	4	2
Coûts d'exploitation directs	(72)	(23)	(18)	(9)	(5)	(1)	(3)	(5)	(136)	(104)	(240)	(262)
BAIIA ajusté ²	200	24	51	31	4	4	(1)	(4)	309	148	457	377
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)	-	(21)	(15)
Charge d'intérêts – emprunts	(44)	(10)	(4)	(11)	(2)	(2)	-	(22)	(95)	(61)	(156)	(161)
Impôt exigible	2	1	(2)	-	-	-	-	-	1	3	4	(5)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)	(3)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(90)	(90)	(81)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)	(7)
Fonds provenant des activités ²	158	15	45	20	2	2	(1)	(60)	181	-	181	105
Amortissement des immobilisations corporelles	(55)	(8)	(34)	(21)	(3)	(2)	(4)	-	(127)	(71)	(198)	(204)
Perte latente sur les instruments financiers	-	1	-	-	(6)	-	-	(7)	(12)	6	(6)	(2)
Quote-part des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	-	(1)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)	(3)
Charge d'impôt différé	(11)	(4)	-	23	1	-	-	(12)	(3)	(13)	(16)	(6)
Divers	(9)	7	(4)	2	2	1	2	-	1	22	23	-
Composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90	90	81
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	7
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	7	3
Résultat net	82	11	6	24	(4)	1	(3)	(79)	38	47	85	(19)

¹⁾ Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net, aux actions privilégiées et aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.

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

**PRODUCTION ET REVUE FINANCIÈRE AU PRORATA PAR SECTEUR POUR LE SEMESTRE CLOS
LE 30 JUIN 2017**

Le tableau suivant résume la production réelle et la production moyenne à long terme au prorata pour les semestres clos les 30 juin :

					Variation des résultats		
					Réelle vs MLT		Réelle vs exercice précédent
	Production réelle ¹		Production MLT ¹		2017	2016	
PRODUCTION (GWh)	2017	2016	2017	2016	2017	2016	
Hydroélectricité							
Amérique du Nord	8 024	7 274	7 408	7 315	616	(41)	750
Colombie ²	1 824	851	1 692	1 105	132	(254)	973
Brésil	1 757	1 745	1 918	1 940	(161)	(195)	12
	11 605	9 870	11 018	10 360	587	(490)	1 735
Énergie éolienne							
Amérique du Nord	832	756	948	948	(116)	(192)	76
Europe	266	296	272	307	(6)	(11)	(30)
Brésil	109	109	76	76	33	33	-
	1 207	1 161	1 296	1 331	(89)	(170)	46
Divers	68	62	80	114	(12)	(52)	6
Totale	12 880	11 093	12 394	11 805	486	(712)	1 787

¹⁾ Pour les actifs acquis ou ayant commencé leurs activités commerciales au cours de l'exercice, la production présentée est calculée à partir de la date d'acquisition ou de la date du début des activités commerciales et n'est pas annualisée.

²⁾ Comprend la production des centrales hydroélectriques et des centrales de cogénération.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net pour les semestres clos les 30 juin :

	Attribuable aux porteurs de parts								Participations ne donnant pas le contrôle et capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées ¹	2017	2016	
	Hydroélectricité			Hydroélectricité			Divers	Siège social				Total
(EN MILLIONS \$)	Amérique du Nord	Colombie	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil						
Produits	524	93	116	79	24	9	7	-	852	508	1 360	1 301
Autres produits	-	2	6	-	-	-	-	1	9	9	18	32
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	3	-	2	-	-	-	-	-	5	-	5	4
Coûts d'exploitation directs	(133)	(47)	(31)	(17)	(9)	(2)	(8)	(11)	(258)	(215)	(473)	(505)
BAIIA ajusté ²	394	48	93	62	15	7	(1)	(10)	608	302	910	832
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	(37)	(37)	-	(37)	(30)
Charge d'intérêts – emprunts	(89)	(22)	(10)	(21)	(6)	(3)	-	(43)	(194)	(125)	(319)	(288)
Impôt exigible	1	(1)	(5)	-	-	-	-	-	(5)	(7)	(12)	(12)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(13)	(13)	-	(13)	(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(170)	(170)	(191)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(12)	(12)	-	(12)	(13)
Fonds provenant des activités ²	306	25	78	41	9	4	(1)	(115)	347	-	347	292
Amortissement des immobilisations corporelles	(109)	(16)	(69)	(41)	(10)	(4)	(8)	-	(257)	(141)	(398)	(383)
Perte latente sur les instruments financiers	(1)	(1)	-	-	(8)	-	-	(12)	(22)	(4)	(26)	(2)
Quote-part des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(4)	-	(2)	-	-	-	-	-	(6)	-	(6)	(4)
Charge d'impôt différé	(18)	(6)	2	23	3	-	-	(8)	(4)	(17)	(21)	(41)
Divers	(7)	10	(6)	2	(3)	1	2	(3)	(4)	25	21	(12)
Composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170	170	191
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12	13
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13	6
Résultat net	167	12	3	25	(9)	1	(7)	(138)	54	58	112	60

¹⁾ Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net, aux actions privilégiées et aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.

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