

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS POUR LE TROISIÈME TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, le 1^{er} novembre 2017 – Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : **BEP.UN**; NYSE : **BEP**) (« **Énergie Brookfield** ») a annoncé aujourd'hui de solides résultats financiers pour le trimestre clos le 30 septembre 2017.

« L'entreprise a affiché une bonne performance au troisième trimestre grâce à une production supérieure à la moyenne, à une grande disponibilité dans l'ensemble du parc d'actifs et à des initiatives de croissance interne, a dit Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Nous sommes toujours en bonne voie d'atteindre notre objectif, soit d'offrir des rendements annualisés à nos actionnaires totalisant de 12 % à 15 %, et croyons que notre vaste expertise sectorielle nous met dans une bonne position pour tirer avantage de la décarbonation du secteur de l'électricité à l'échelle mondiale. »

Résultats financiers

Périodes closes les 30 septembre En millions de dollars américains (sauf les montants par part ou indication contraire)				
Non audité	Trimestres clos		Périodes de neuf mois closes	
	2017	2016	2017	2016
Production (GWh)				
- Total	9 370	7 522	31 472	25 343
- Quote-part d'Énergie Brookfield	5 198	4 395	18 078	15 488
Perte nette	(32) \$	(19) \$	80 \$	41 \$
Par part de société en commandite	(0,14) \$	(0,12) \$	0,04 \$	(0,07) \$
Fonds provenant des activités ¹	91 \$	73 \$	438 \$	365 \$
Par part ^{1, 2}	0,29 \$	0,24 \$	1,44 \$	1,28 \$

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 la période de neuf mois clos le 30 septembre 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 311,8 millions et 303,5 millions (299 millions et 285,2 millions en 2016).

Énergie Brookfield a enregistré une perte nette de 32 millions \$ pour le trimestre clos le 30 septembre 2017 (0,14 \$ par part de société en commandite), contre une perte nette de 19 millions \$ (0,12 \$ par part de société en commandite) pour la période correspondante de 2016. Les fonds provenant des activités (FPA) ont augmenté de 20 %, pour s'établir à 91 millions \$ comparativement à 73 millions \$ pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Le BAIIA ajusté s'est fixé à 378 millions \$ au troisième trimestre par rapport à 332 millions \$ pour la période correspondante de 2016. Une production supérieure à la moyenne, une grande disponibilité dans l'ensemble du parc d'actifs et l'avancement des initiatives de croissance interne ont tous contribué positivement aux résultats financiers au cours du trimestre. Nous sommes en bonne voie d'atteindre une croissance de 8 % à 10 % des FPA par action sur ces cinq dernières années.

Résultats financiers et activités

L'augmentation de la production hydroélectrique à l'échelle de notre portefeuille en Amérique du Nord, qui a dépassé de 6 % la moyenne à long terme, s'explique par la combinaison de précipitations plus abondantes dans l'État de New York, dans la région de PJM, en Ontario et au Québec, ainsi que par la grande disponibilité des actifs du parc. Nous conservons dans notre portefeuille des actifs faisant pour la plupart l'objet de contrats et visons quelques occasions ciblées à long terme à l'échelle de l'entreprise pour générer d'autres bénéfices.

En Europe, nos actifs continuent de présenter un solide rendement opérationnel grâce à une production conforme à la MLT. Notre expertise en matière d'exploitation sur le marché nous a permis de faire progresser un certain nombre d'initiatives de croissance interne, toutes liées à la construction de projets et à la poursuite d'initiatives de la société visant à conclure des contrats.

Au Brésil, les prix de l'électricité sont demeurés bien au-dessus des normes historiques en raison de la détérioration persistante des conditions hydrologiques et des niveaux des réservoirs. Nous avons réussi à obtenir des prix plus élevés et à tirer parti de la volatilité en mettant en oeuvre une stratégie de couverture efficace. Nous avons donc signé dix contrats d'achat d'électricité, pour un total de 139 gigawattheures par année à un prix moyen de 230 R\$ par mégawattheure, visant des livraisons jusqu'en 2021.

En Colombie, les conditions hydrologiques conformes à la moyenne ajoutées à la possibilité de recourir à notre capacité importante d'accumulation ont permis d'atteindre une production hydroélectrique de 2 % supérieure à la moyenne à long terme. Les niveaux de nos réservoirs à la fin du trimestre ont, eux aussi, été supérieurs à la moyenne à long terme, ce qui nous met dans une bonne position pour la prochaine saison sèche, qui s'étend, en général, de décembre à avril. Nous avons conclu plusieurs contrats à moyen terme avec des sociétés de distribution et avons renouvelé quatre contrats avec des clients du secteur industriel à d'excellents niveaux à long terme.

Le point sur les initiatives de croissance

Le 16 octobre, nous avons réalisé l'acquisition d'une participation de 51 % donnant le contrôle dans TerraForm Power de concert avec nos partenaires institutionnels. TerraForm Power détient un portefeuille de haute qualité et diversifié d'actifs d'énergie solaire et d'énergie éolienne d'une puissance de 2 600 mégawatts situés principalement aux États-Unis. Ses sources stables de produits devraient accroître de 6 % les FPA annualisés et générer des rendements conformes à nos cibles. Brookfield Asset Management chapeaute dorénavant TerraForm Power.

Le rendement de TerraForm Power a été conforme à nos attentes pour l'exercice jusqu'à maintenant, et pour l'avenir, nous sommes d'avis que ce placement représentera un apport supplémentaire d'environ 40 millions \$ aux FPA d'Énergie Brookfield au cours des 12 prochains mois. Compte tenu de l'occasion d'augmenter les flux de trésorerie en interne au moyen de l'accroissement des marges et du renouvellement des actifs, nous croyons que TerraForm Power contribuera de façon continue et notable aux résultats financiers d'Énergie Brookfield et soutiendra l'atteinte des cibles de croissance annuelle des FPA.

Par ailleurs, nous avons réalisé également deux acquisitions en Europe. La première représente une participation de 25 % dans First Hydro, soit une installation à accumulation par pompage d'une puissance totale de 2 100 mégawatts répartie entre les deux installations détenues en copropriété avec Engie. La seconde constitue l'acquisition d'un parc éolien d'une puissance de 16 mégawatts en Irlande du Nord.

Ces transactions représentent une mobilisation globale de 278 millions \$ de capitaux propres d'Énergie Brookfield et devraient procurer un apport supplémentaire annuel d'environ 50 millions \$ aux FPA d'Énergie Brookfield.

Nous faisons aussi des progrès dans la conclusion de l'acquisition de la totalité de TerraForm Global, un vote des actionnaires étant prévu à la mi-novembre.

Nous continuons à rattraper le retard accusé dans l'avancement de nos projets de développement de 435 millions \$. Ayant déjà mis en service des actifs d'une puissance de 56 mégawatts dont la construction s'est terminée en 2017, nous faisons progresser des projets de développement qui ajouteront 265 MW, surtout en Europe et au Brésil. En tout, ces projets devraient ajouter de 45 millions \$ à 50 millions \$ aux FPA annuels au cours des trois prochaines années.

En Europe, nous avons mis en service un parc éolien d'une puissance de 15 mégawatts au dernier trimestre et progressons bien vers l'achèvement d'un actif éolien d'une puissance additionnelle de 65 mégawatts selon l'étendue, le calendrier et le budget prévus. Au Brésil, nous prévoyons mettre en service un petit projet hydroélectrique d'une puissance de 28 mégawatts plus tard cette année, et une puissance additionnelle de 19 mégawatts sera mise en service conformément au calendrier en 2018. En outre, nous préparons notre participation au cours du quatrième trimestre à des enchères visant deux autres projets de développement de petites centrales hydroélectriques au Brésil, d'une puissance totale de 43 mégawatts, qui, si nous remportons les enchères, devrait nous permettre de passer à l'étape de la construction de ces centrales.

Liquidités

Notre situation de trésorerie pro forma pour tenir compte des transactions conclues susmentionnées, demeure solide, s'élevant à 1,7 milliard \$. 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 15 %. 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 10 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 29 décembre 2017 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 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, 8th Floor, Toronto (Ontario) M5J 2Y1, ou par téléphone au 1-800-564-6253. Les porteurs de parts véritables (c'est-à-dire ceux dont les parts sont inscrites au nom de leur courtier) sont priés de communiquer avec le courtier qui détient leurs parts.

Régime de réinvestissement des distributions

Énergie Brookfield offre un régime de réinvestissement des distributions qui permet aux porteurs de parts de société en commandite résidant au Canada d'acquérir des parts de société en commandite supplémentaires en réinvestissant la totalité ou une partie de leurs distributions en espèces sans payer de frais de courtage. Des renseignements sur le régime de réinvestissement des distributions, y compris les détails sur la façon de s'y inscrire, sont présentés sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com/stock-and-distribution/distributions/drip>.

Des renseignements supplémentaires au sujet des distributions et des dividendes sur les actions privilégiées d'Énergie Brookfield sont présentés sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>.

Brookfield Renewable Partners

Brookfield Renewable Partners exploite l'une des plus importantes plateformes du monde cotées en Bourse et axées uniquement sur l'énergie renouvelable. Notre portefeuille se compose d'installations hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire et d'accumulation en Amérique du Nord, en Colombie, au Brésil et en Europe dont la puissance installée totalise plus de 15 000 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 troisième 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 1^{er} novembre 2017 au moyen d'une webdiffusion à l'adresse <http://services.choruscall.ca/links/brenewablep20171101.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 1^{er} décembre 2017 en composant le 1-800-319-6413. Si vous téléphonez d'un autre pays que le Canada ou les États-Unis, veuillez composer le 1-604-638-9010 (code 1685).

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 et de TerraForm Power, les attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions, 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 et de TerraForm Power 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 (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 (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2017	2016	2017	2016
Produits	608 \$	580 \$	1 968 \$	1 881 \$
Autres produits	7	23	25	55
Coûts d'exploitation directs	(243)	(275)	(716)	(780)
Coûts de service de gestion	(21)	(16)	(58)	(46)
Charge d'intérêts – emprunts	(158)	(159)	(477)	(447)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	4	1	3	1
Perte latente sur les instruments financiers	(14)	(4)	(40)	(6)
Amortissement des immobilisations corporelles	(202)	(210)	(600)	(593)
Divers	(2)	6	19	(6)
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(15)	(8)	(27)	(20)
Différé	4	43	(17)	2
	(11)	35	(44)	(18)
Résultat net	(32) \$	(19) \$	80 \$	41 \$
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	(4) \$	3 \$	29 \$	29 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	(1)	-	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(18)	(15)	5	(8)
Actions privilégiées	7	6	19	19
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	8	5	21	11
Capitaux propres des commanditaires	(24)	(18)	6	(10)
	(32) \$	(19) \$	80 \$	41 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	(0,14) \$	(0,12) \$	0,04 \$	(0,07) \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 sept. 2017	31 déc. 2016
Actif		
Actifs courants		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	143 \$	223 \$
Liquidités soumises à restrictions	146	121
Créances clients et autres actifs courants	449	454
Actifs liés à des instruments financiers	4	55
Montants à recevoir de parties liées	62	54
	804	907
Actifs liés à des instruments financiers	181	145
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	471	206
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	25 346	25 257
Goodwill	916	896
Actifs d'impôt différé	167	150
Autres actifs non courants	140	176
	28 025 \$	27 737 \$
Passif		
Passifs courants		
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	468 \$	467 \$
Passifs liés à des instruments financiers	109	156
Montants à payer à des parties liées	83	76
Tranche courante de la dette à long terme	726	1 034
	1 386	1 733
Passifs liés à des instruments financiers	150	72
Dette à long terme et facilités de crédit	9 270	9 148
Passifs d'impôt différé	3 911	3 802
Autres passifs non courants	321	310
	15 038	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	5 565	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	2 609	2 680
Actions privilégiées	621	576
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	511	324
Capitaux propres des commanditaires	3 628	3 448
	12 987	12 672
	28 025 \$	27 737 \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2017	2016	2017	2016
Activités d'exploitation				
Résultat net	(32) \$	(19) \$	80 \$	41 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Amortissement des immobilisations corporelles	202	210	600	593
Perte latente sur les instruments financiers	14	4	40	6
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(4)	(1)	(3)	(1)
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(4)	(43)	17	(2)
Autres éléments sans effet de trésorerie	17	(7)	(14)	(19)
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	3	5	6
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées	5	9	(5)	28
Variation nette des soldes du fonds de roulement	4	14	26	(118)
	204	170	746	534
Activités de financement				
Dette à long terme – emprunts	500	777	799	2 407
Dette à long terme – remboursements	(709)	(363)	(1 171)	(857)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	232	289	281	2 333
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	-	(608)	(5)	(1 540)
Émission de parts de société en commandite privilégiées	-	-	187	147
Émission de parts de société en commandite	411	-	411	657
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(130)	(32)	(390)	(73)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(7)	(6)	(19)	(19)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(8)	(4)	(19)	(8)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(151)	(136)	(440)	(386)
	138	(83)	(402)	2 661
Activités d'investissement				
Acquisitions	(280)	(8)	(280)	(2 886)
Trésorerie et équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	-	-	-	117
Investissement dans les éléments suivants :				
Dépenses d'investissement de maintien	(39)	(34)	(90)	(72)
Développement et construction d'actifs de production d'énergie renouvelable	(67)	(69)	(156)	(175)
Produit de la cession d'actifs	-	-	150	-
Placements dans des titres	9	43	(30)	(73)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(2)	1	(24)	37
	(379)	(67)	(430)	(3 052)
Profit de change sur la trésorerie	6	2	6	26
Trésorerie et équivalents de trésorerie (Diminution) augmentation	(31)	22	(80)	169
Solde au début de la période	174	210	223	63
Solde à la fin de la période	143 \$	232 \$	143 \$	232 \$
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :				
Intérêts payés	116 \$	120 \$	421 \$	395 \$
Intérêts reçus	6 \$	11 \$	23 \$	31 \$
Impôts sur le résultat payés	15 \$	18 \$	43 \$	35 \$

Revue des activités

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

	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 septembre					
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	2 285	1 604	2 178	107	681
Canada	1 333	1 071	1 223	110	262
	3 618	2 675	3 401	217	943
Colombie ²	3 653	2 554	3 571	82	1 099
Brésil	971	1 060	1 170	(199)	(89)
	8 242	6 289	8 142	100	1 953
Énergie éolienne					
Amérique du Nord					
États-Unis	216	228	271	(55)	(12)
Canada	173	143	238	(65)	30
	389	371	509	(120)	18
Europe	242	318	238	4	(76)
Brésil	229	200	209	20	29
	860	889	956	(96)	(29)
Accumulation	85	129	-	85	(44)
Divers	183	215	-	183	(32)
Totale ³	9 370	7 522	9 098	272	1 848

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 hydroélectrique est demeurée comparable à la moyenne à long terme. Les solides apports d'eau en Amérique du Nord et en Colombie, appuyés par notre capacité de puiser dans nos réservoirs d'eau, ont été légèrement neutralisés par l'intensification de la sécheresse.

La production à l'échelle de notre portefeuille éolien a augmenté en regard de celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent. En Amérique du Nord, nos actifs canadiens détenus en propriété exclusive ont mieux fait par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison de l'amélioration du régime des vents. Au Brésil, la production de notre portefeuille continue d'être supérieure à la production moyenne à long terme. Notre portefeuille en Europe a tiré avantage de la croissance du portefeuille, partiellement neutralisée par un régime des vents plus faible. La production du trimestre correspondant de l'exercice précédent comprenait celle de 82 GWh du portefeuille éolien de 137 MW en Irlande qui a été vendu au cours du premier trimestre de 2017.

Le tableau suivant résume la production par secteur et par région pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

Pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre	Production (GWh) ¹			Variation des résultats	
	Réelle 2017	Réelle 2016	MLT 2017	Réelle vs MLT	Réelle vs exercice précédent
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	9 258	7 523	9 057	201	1 735
Canada	4 570	4 149	3 959	611	421
	13 828	11 672	13 016	812	2 156
Colombie ²	11 217	6 966	10 588	629	4 251
Brésil	3 089	3 168	3 468	(379)	(79)
	28 134	21 806	27 072	1 062	6 328
Énergie éolienne					
Amérique du Nord	1 436	1 381	1 748	(312)	55
Europe	914	1 067	925	(11)	(153)
Brésil	491	462	391	100	29
	2 841	2 910	3 064	(223)	(69)
Accumulation	200	322	-	200	(122)
Divers	297	305	-	297	(8)
Production totale ³	31 472	25 343	30 136	1 336	6 129

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.

Le portefeuille hydroélectrique a continué de tirer parti de l'amélioration des conditions hydrologiques, ce qui s'est traduit par un retour à un niveau comparable à la moyenne à long terme. En Amérique du Nord et en Colombie, nous avons bénéficié de conditions hydrologiques supérieures à la moyenne à long terme. Les conditions plus sèches ont entraîné une diminution des volumes au Brésil. La production du portefeuille a été de 28 134 GWh, l'apport découlant de la croissance du portefeuille s'étant élevé à 1 744 GWh.

Le rendement du portefeuille éolien est demeuré conforme à celui de la période correspondante de l'exercice. En Amérique du Nord et au Brésil, nous avons tiré parti d'un régime des vents plus fort par rapport à celui de la période correspondante de l'exercice précédent. En Europe, le rendement du portefeuille a été conforme à la moyenne à long terme. La variation négative par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent découle essentiellement de la vente du portefeuille éolien d'une puissance de 137 MW au premier trimestre de 2017 dont l'apport avait été de 180 GWh au troisième trimestre de 2016. L'apport de la croissance du portefeuille s'est élevé à 43 GWh.

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

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2017	2016	2017	2016
Produits	608 \$	580 \$	1 968 \$	1 881 \$
Autres produits	7	23	25	55
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	6	4	11	8
Coûts d'exploitation directs	(243)	(275)	(716)	(780)
BAIIA ajusté ¹	378	332	1 288	1 164
Coûts de service de gestion	(21)	(16)	(58)	(46)
Charge d'intérêts – emprunts	(158)	(159)	(477)	(447)
Impôt exigible	(15)	(8)	(27)	(20)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(8)	(5)	(21)	(11)
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	(78)	(65)	(248)	(256)
Actions privilégiées	(7)	(6)	(19)	(19)
Fonds provenant des activités ¹	91 \$	73 \$	438 \$	365 \$
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ²	(17)	(17)	(51)	(50)
Fonds provenant des activités ajustés ¹	74	56	387	315
Ajouter : composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle	85	71	267	275
Ajouter : distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	8	5	21	11
Ajouter : dépenses d'investissement de maintien ajustées	17	17	51	50
Amortissement des immobilisations corporelles	(202)	(210)	(600)	(593)
Perte latente sur les instruments financiers	(14)	(4)	(40)	(6)
Quote-part des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	(3)	(8)	(7)
Recouvrement (charge) d'impôt différé	4	43	(17)	2
Divers	(2)	6	19	(6)
Résultat net	(32) \$	(19) \$	80 \$	41 \$

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 périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

	Trimestres clos les 30 septembre				Périodes de neuf mois closes les 30 septembre			
			Par part				Par part	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Résultat net attribuable aux éléments suivants :								
Capitaux propres des commanditaires	(24) \$	(18) \$	(0,14) \$	(0,12) \$	6 \$	(10) \$	0,04 \$	(0,07) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	(1)	-	-	-	-	-	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(18)	(15)	-	-	5	(8)	-	-
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(43) \$	(33) \$	(0,14) \$	(0,12) \$	11 \$	(18) \$	0,04 \$	(0,07) \$
Amortissement des immobilisations corporelles	130	137	0,42	0,46	387	387	1,28	1,36
Perte latente sur les instruments financiers	10	5	0,03	0,02	32	8	0,11	0,03
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	8	7	0,03	0,02
Recouvrement d'impôt différé	(10)	(35)	(0,03)	(0,12)	(6)	(27)	(0,02)	(0,09)
Divers	2	(4)	-	(0,01)	6	8	-	0,03
Fonds provenant des activités ¹	91 \$	73 \$	0,29 \$	0,24 \$	438 \$	365 \$	1,44 \$	1,28 \$
Moyenne pondérée des parts en circulation ²			311,83	298,98			303,46	285,19

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 SEPTEMBRE 2017**

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

					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	1 594	1 157	1 468	1 475	126	(318)	437
Canada	1 306	1 036	1 186	1 181	120	(145)	270
	2 900	2 193	2 654	2 656	246	(463)	707
Colombie ²	881	644	861	900	20	(256)	237
Brésil	802	882	978	930	(176)	(48)	(80)
	4 583	3 719	4 493	4 486	90	(767)	864
Énergie éolienne							
Amérique du Nord							
États-Unis	112	118	140	140	(28)	(22)	(6)
Canada	173	143	238	238	(65)	(95)	30
	285	261	378	378	(93)	(117)	24
Europe	96	126	95	117	1	9	(30)
Brésil	95	83	87	87	8	(4)	12
	476	470	560	582	(84)	(112)	6
Accumulation	42	65	-	-	42	65	(23)
Divers	97	141	-	-	97	141	(44)
Totale	5 198	4 395	5 053	5 068	145	(673)	803

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 trimestres clos les 30 septembre :

	Attribuable aux porteurs de parts										Participations ne donnant pas le contrôle et capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées¹	2017	2016
	Hydroélectricité			Énergie éolienne			Accumulation	Divers	Siège social	Total			
(EN MILLIONS \$)	Amérique du Nord	Colombie	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil							
Produits	201	47	59	30	9	10	-	6	-	362	246	608	580
Autres produits	1	-	4	-	-	-	-	-	-	5	2	7	23
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	1	-	1	-	3	-	-	5	1	6	4
Coûts d'exploitation directs	(74)	(22)	(22)	(9)	(6)	(1)	-	(3)	(6)	(143)	(100)	(243)	(275)
BAIIA ajusté²	128	25	42	21	4	9	3	3	(6)	229	149	378	332
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)	-	(21)	(16)
Charge d'intérêts – emprunts	(46)	(10)	(2)	(10)	(3)	(2)	-	-	(23)	(96)	(62)	(158)	(159)
Impôt exigible	-	(2)	(3)	-	(1)	-	-	-	-	(6)	(9)	(15)	(8)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)	(5)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(78)	(78)	(65)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)	(6)
Fonds provenant des activités²	82	13	37	11	-	7	3	3	(65)	91	-	91	73
Amortissement des immobilisations corporelles	(54)	(8)	(35)	(21)	(5)	(2)	-	(5)	-	(130)	(72)	(202)	(210)
Perte latente sur les instruments financiers	-	(2)	-	-	(9)	-	-	-	1	(10)	(4)	(14)	(4)
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)
Recouvrement d'impôt différé	13	(3)	1	(10)	2	-	-	-	7	10	(6)	4	43
Divers	(6)	1	(1)	(1)	11	1	-	2	(9)	(2)	-	(2)	6
Composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78	78	65
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	7	6
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	8	5
Perte nette	35	1	1	(21)	(1)	6	2	-	(66)	(43)	11	(32)	(19)

¹⁾ Attribuables 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 LA PÉRIODE DE NEUF MOIS CLOSE LE 30 SEPTEMBRE 2017

Le tableau suivant résume la production réelle et la production moyenne à long terme au prorata pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

					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	6 383	5 324	6 055	5 976	328	(652)	1 059
Canada	4 483	4 047	3 861	3 859	622	188	436
Amérique du Nord	10 866	9 371	9 916	9 835	950	(464)	1 495
Colombie ²	2 705	1 495	2 553	2 005	152	(510)	1 210
Brésil	2 559	2 627	2 896	2 870	(337)	(243)	(68)
	16 130	13 493	15 365	14 710	587	(1 217)	2 637
Énergie éolienne							
Amérique du Nord	1 117	1 017	1 326	1 326	(209)	(309)	100
Europe	362	422	367	424	(5)	(2)	(60)
Brésil	204	192	163	163	41	29	12
	1 683	1 631	1 856	1 913	(173)	(282)	52
Accumulation	100	161	-	-	100	161	(61)
Divers	165	203	-	-	165	203	(38)
Totale	18 078	15 488	17 221	16 623	857	(1 135)	2 590

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 périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

(EN MILLIONS \$)	Attribuable aux porteurs de parts										Participations ne donnant pas le contrôle et capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées ¹	2017	2016
	Hydroélectricité			Énergie éolienne			Accumulation	Divers	Siège social	Total			
	Amérique du Nord	Colombie	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil							
Produits	725	140	175	109	33	19	-	13	-	1 214	754	1 968	1 881
Autres produits	1	2	10	-	-	-	-	-	1	14	11	25	55
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	-	3	-	1	-	5	-	-	10	1	11	8
Coûts d'exploitation directs	(207)	(69)	(53)	(26)	(15)	(3)	-	(11)	(17)	(401)	(315)	(716)	(780)
BAIIA ajusté ²	520	73	135	83	19	16	5	2	(16)	837	451	1 288	1 164
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	-	(58)	(58)	-	(58)	(46)
Charge d'intérêts – emprunts	(135)	(32)	(12)	(31)	(9)	(5)	-	-	(66)	(290)	(187)	(477)	(447)
Impôt exigible	1	(3)	(8)	-	(1)	-	-	-	-	(11)	(16)	(27)	(20)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)	-	(21)	(11)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(248)	(248)	(256)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	(19)	(19)	-	(19)	(19)
Fonds provenant des activités ²	386	38	115	52	9	11	5	2	(180)	438	-	438	365
Amortissement des immobilisations corporelles	(163)	(24)	(104)	(62)	(15)	(6)	-	(13)	-	(387)	(213)	(600)	(593)
Perte latente sur les instruments financiers	(1)	(3)	-	-	(17)	-	-	-	(11)	(32)	(8)	(40)	(6)
Quote-part des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	-	(3)	-	-	-	(4)	-	-	(8)	-	(8)	(7)
(Charge) recouvrement d'impôt différé	(5)	(9)	3	13	5	-	-	-	(1)	6	(23)	(17)	2
Divers	(13)	11	(7)	1	8	2	-	4	(12)	(6)	25	19	(6)
Composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	248	248	256
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	19	19
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	11
Résultat net	203	13	4	4	(10)	7	1	(7)	(204)	11	69	80	41

¹ Attribuables 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 ».