

Tous les montants sont en dollars US, sauf indication contraire

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE SES RÉSULTATS POUR 2016 ET UNE HAUSSE DE 5 % DES DISTRIBUTIONS

Augmentation des distributions trimestrielles pour les porter à 1,87 \$ sur une base annualisée

BROOKFIELD, Nouvelles, le 2 février 2017 – Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : **BEP.UN**; NYSE : **BEP**) (« **Énergie Brookfield** ») a annoncé aujourd'hui une hausse de ses distributions trimestrielles ainsi que ses résultats financiers pour le trimestre et les 12 mois clos le 31 décembre 2016.

« En 2016, nous avons dégagé un rendement total pour les actionnaires de 20 %, déployé des capitaux propres d'environ 1 milliard \$ dans des initiatives de croissance axées sur l'hydroélectricité, fait progresser des projets de construction et de développement de 300 mégawatts et étendu notre portée dans de nouvelles régions géographiques, a déclaré Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Nous continuons de constater que l'environnement d'investissement sera positif sur tous nos marchés dans l'avenir et offrira des possibilités de croissance dans tous nos secteurs d'activité. »

« Nous sommes heureux d'annoncer que le conseil ait déclaré une hausse de notre dividende. À la lumière de l'important potentiel de croissance qui se trouve devant nous, nous augmentons de 5 % le dividende cette année et nous évaluerons notre taux de dividende tout au long de l'année au regard du succès que connaîtront certaines de nos initiatives de croissance à court terme », a ajouté M. Shah.

Résultats financiers

Périodes closes les 31 décembre <i>En millions de \$ US (sauf les montants par part et sauf indication contraire)</i> <i>Non audité</i>	Trimestres clos en		Douze mois clos en	
	2016	2015	2016	2015
Production (GWh)				
– Total	8 728	6 117	34 071	23 332
– Quote-part d'Énergie Brookfield	4 734	4 553	20 222	17 662
Fonds provenant des activités (FPA) ⁽¹⁾	\$ 54	\$ 88	\$ 419	\$ 467
Par part de SEC ⁽¹⁾⁽²⁾	\$ 0,18	\$ 0,32	\$ 1,45	\$ 1,69
FPA normalisés ⁽¹⁾⁽³⁾	\$ 116	\$ 100	\$ 527	\$ 468
Par part de SEC ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾	\$ 0,39	\$ 0,36	\$ 1,83	\$ 1,70

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

⁽²⁾ Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2016, le nombre moyen pondéré de parts de SEC, de parts de société en commandite rachetables/échangeables et des participations de commandité s'est établi à 299,1 millions et à 288,7 millions, respectivement (275,5 millions et 275,6 millions, respectivement, en 2015).

⁽³⁾ Les FPA normalisés sont calculés en supposant une production égale à la moyenne à long terme et en utilisant les taux de change moyens pour 2015 pour les périodes respectives.

Faits saillants récents

- Nous poursuivons l'intégration du portefeuille hydroélectrique colombien d'une puissance de 3 000 mégawatts (« Isagen ») que nous avons acquis l'an dernier, et nous avons amorcé le processus de radiation des actions de la société de la cote de la bourse de la Colombie.
- Les actifs ajoutés en 2016 devraient contribuer un montant supplémentaire de 30 millions \$ aux FPA de 2017 sur une base annualisée par rapport aux résultats de 2016.
- Nous avons des projets de 300 mégawatts qui sont actuellement en construction ou en phase avancée de développement, et ces projets devraient contribuer de 45 à 50 millions \$ aux FPA par suite de leur achèvement. Après la fin du trimestre, nous avons mis en service une installation hydroélectrique de 25 mégawatts et un portefeuille à la biomasse de 55 mégawatts au Brésil. Nous continuons de faire progresser la construction, conformément à l'étendue, au calendrier et au budget prévus, de projets de développement hydroélectrique et éolien de 128 mégawatts au Brésil et en Irlande.
- Notre situation de liquidités à la fin du trimestre est demeurée solide à environ \$1,2 milliard \$. Au cours du trimestre, nous avons réalisé des financements de 770 millions \$ associés aux portefeuilles hydroélectriques et éoliens de l'Amérique du Nord et de l'Amérique du Sud.

Revue des activités

La production du portefeuille hydroélectrique s'est chiffrée à 29 644 GWh en 2016, un niveau inférieur à la moyenne à long terme de 35 094 GWh et une hausse de 11 015 GWh par rapport à l'exercice précédent. En Amérique du Nord, les conditions hydrologiques plus faibles qui ont eu cours dans le nord-est des États-Unis ont été partiellement compensées par la production supérieure à la moyenne à long terme de nos installations du Canada et de la Louisiane. Au Brésil, la production a été plus élevée que celle de l'exercice précédent en raison de l'amélioration des conditions hydrologiques. La contribution de 10 600 GWh de la Colombie se rapporte à la production du portefeuille Isagen, qui a été acheté à la fin de janvier 2016. La contribution du reste de la croissance de notre portefeuille et la production supplémentaire résultant de la contribution pour un exercice entier des actifs acquis l'an dernier se sont chiffrées à 946 GWh.

La production du portefeuille éolien s'est établie à 3 958 GWh en 2016, un niveau inférieur à la moyenne à long terme de 4 429 GWh et similaire à la production de 3 950 GWh de l'exercice précédent. Nos installations continuent d'afficher des taux élevés de fiabilité et de disponibilité. Le niveau de production a été attribuable à la ressource éolienne dans nos diverses régions géographiques, la hausse de la production aux États-Unis et au Brésil ayant été partiellement contrebalancée par la baisse de la production en Europe et au Canada. La production supplémentaire résultant de la contribution pour un exercice entier des actifs acquis l'an dernier et de la mise en service d'actifs au cours de l'exercice considéré a été de 129 GWh. La production de l'exercice précédent comprend 125 GWh provenant d'une installation que nous avons vendue au troisième trimestre de 2015.

Pour l'exercice 2016, le BAIIA ajusté s'est chiffré à 1 487 millions \$ et les FPA, à 419 millions \$, contre 1 177 millions \$ et 467 millions \$, respectivement, pour l'exercice précédent.

Pour le quatrième trimestre, le BAIIA ajusté s'est établi à 323 millions \$ et les FPA, à 54 millions \$, en regard de 258 millions \$ et 88 millions \$, respectivement, pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Le tableau suivant résume la production par secteur et par région :

Trimestres clos les 31 décembre	Production (GWh) ⁽¹⁾			Variation des résultats	
	Réelle 2016	Réelle 2015	MLT 2016	Réelle par rapport à la MLT	Réelle par rapport à l'exercice précédent
Hydroélectricité					
Amérique du Nord	3 258	3 564	4 309	(1 051)	(306)
Colombie ⁽²⁾	3 634	-	3 888	(254)	3 634
Brésil	624	1 240	1 073	(449)	(616)
	7 516	4 804	9 270	(1 754)	2 712
Énergie éolienne					
Amérique du Nord	495	535	562	(67)	(40)
Europe	376	479	458	(82)	(103)
Brésil	177	125	198	(21)	52
	1 048	1 139	1 218	(170)	(91)
Autres	164	174	120	44	(10)
Total⁽³⁾	8 728	6 117	10 608	(1 880)	2 611

Exercices clos les 31 décembre	Production (GWh) ⁽¹⁾			Variation des résultats	
	Réelle 2016	Réelle 2015	MLT 2016	Réelle par rapport à la MLT	Réelle par rapport à l'exercice précédent
Hydroélectricité					
Amérique du Nord	15 252	14 938	17 345	(2 093)	314
Colombie ⁽²⁾	10 600	-	13 221	(2 621)	10 600
Brésil	3 792	3 691	4 528	(736)	101
	29 644	18 629	35 094	(5 450)	11 015
Énergie éolienne					
Amérique du Nord	1 876	1 952	2 310	(434)	(76)
Europe	1 443	1 551	1 531	(88)	(108)
Brésil	639	447	588	51	192
	3 958	3 950	4 429	(471)	8
Autres	469	753	425	44	(284)
Production totale⁽³⁾	34 071	23 332	39 948	(5 877)	10 739

⁽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 actifs sous notre gestion

Hausse des distributions et déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,4675 \$ par part de SEC, est payable le 31 mars 2017 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 28 février 2017. Il s'agit là d'une hausse de 5 % par rapport à la distribution trimestrielle précédente de 0,445 \$. 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 à midi 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 à midi 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 le site Web d'Énergie Brookfield 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 son 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 Relations avec les investisseurs de son 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 quatrième trimestre de 2016 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 2 février 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 : 1048#) jusqu'au 2 mars 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, les attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions, la disponibilité des occasions d'acquisition, la liquidité ainsi que le calendrier et la réalisation 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 indue à ceux-ci ni à aucun autre énoncé prospectif ou autre information prospective figurant dans ce communiqué. Le rendement et les perspectives futurs d'Énergie Brookfield sont assujettis à un certain nombre de risques et d'incertitudes connus et inconnus. Parmi les facteurs qui pourraient faire en sorte que les résultats réels d'Énergie Brookfield diffèrent de façon importante de ceux envisagés ou sous-entendus dans les énoncés figurant dans le présent communiqué, on compte notamment la conjoncture économique dans les territoires où nous exerçons nos activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; 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 normalisées et aux fonds provenant des activités normalisées 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.

REVUE FINANCIÈRE POUR LE TRIMESTRE ET LES DOUZE MOIS CLOS LE 31 DÉCEMBRE 2016

Le tableau qui suit présente le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités ajustés pour les trimestres et les douze mois clos les 31 décembre.

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos en		Douze mois clos en	
	2016	2015	2016	2015
Produits	\$ 571	\$ 392	\$ 2 452	\$ 1 628
Autres produits	9	6	64	81
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	2	9	20
Coûts d'exploitation directs	(258)	(142)	(1 038)	(552)
BAIIA ajusté ⁽¹⁾	323	258	1 487	1 177
Coûts de service de gestion	(16)	(10)	(62)	(48)
Charge d'intérêts – emprunts	(159)	(103)	(606)	(429)
Impôt sur le résultat exigible	(24)	(1)	(44)	(18)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(4)	(1)	(15)	(1)
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	(60)	(48)	(316)	(184)
Actions privilégiées	(6)	(7)	(25)	(30)
Fonds provenant des activités ⁽¹⁾	54	88	419	467
Dépenses d'investissement de maintien ajustées ⁽²⁾	(17)	(15)	(67)	(60)
Fonds provenant des activités ajustés ⁽¹⁾	37	73	352	407

⁽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.

**PRODUCTION ET REVUE FINANCIÈRE SUR UNE BASE PROPORTIONNELLE PAR SECTEUR
POUR LE TRIMESTRE CLOS LE 31 DÉCEMBRE 2016**

Le tableau qui suit rend compte de la production réelle et de la production moyenne à long terme pour le trimestre clos le 31 décembre sur une base proportionnelle.

	Variation des résultats						
	Production – réelle ⁽¹⁾		Production – MLT ⁽¹⁾		Réelle par rapport à la MLT		Réelle par rapport à l'exercice précédent
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	
PRODUCTION (GWh)							
Hydroélectricité							
Amérique du Nord	2 633	2 740	3 227	3 125	(594)	(385)	(107)
Colombie ⁽²⁾	925	-	989	-	(64)	-	925
Brésil	451	1 044	891	864	(440)	180	(593)
	4 009	3 784	5 107	3 989	(1 098)	(205)	225
Énergie éolienne							
Amérique du Nord	404	433	454	453	(50)	(20)	(29)
Europe	149	190	181	175	(32)	15	(41)
Brésil	74	52	82	61	(8)	(9)	22
	627	675	717	689	(90)	(14)	(48)
Autres	98	94	63	81	35	13	4
Total	4 734	4 553	5 887	4 759	(1 153)	(206)	181

⁽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 les trimestres clos les 31 décembre sur une base proportionnelle et sur une base consolidée.

	Quote-part d'Énergie Brookfield							Siège social	Total	Participations ne donnant pas le contrôle	2016	2015
	Hydroélectricité			Énergie éolienne			Divers ⁽²⁾					
	Amérique du Nord	Colombie ⁽¹⁾	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil						
(EN MILLIONS \$)												
Produits	161	56	45	38	14	5	4	1	324	247	571	392
Autres produits	-	-	3	-	-	-	-	1	4	5	9	6
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	1	2
Coûts d'exploitation directs	(70)	(28)	(18)	(9)	(6)	(1)	(3)	(8)	(143)	(115)	(258)	(142)
BAIIA ajusté ⁽³⁾	91	28	31	29	8	4	1	(6)	186	137	323	258
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)	-	(16)	(10)
Charge d'intérêts – emprunts	(44)	(10)	(5)	(10)	(5)	(2)	-	(23)	(99)	(60)	(159)	(103)
Impôt exigible	-	(5)	(2)	-	-	-	-	-	(7)	(17)	(24)	(1)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)	(1)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(60)	(60)	(48)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)	(7)
Fonds provenant des activités ⁽³⁾	47	13	24	19	3	2	1	(55)	54	-	54	88

⁽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 ».

PRODUCTION ET REVUE FINANCIÈRE SUR UNE BASE PROPORTIONNELLE PAR SECTEUR POUR L'EXERCICE CLOS LE 31 DÉCEMBRE 2016

Le tableau qui suit rend compte de la production réelle et de la production moyenne à long terme pour l'exercice clos le 31 décembre sur une base proportionnelle.

	Variation des résultats						
	Production – réelle ⁽¹⁾				Réelle par rapport à la MLT		Réelle par rapport à l'exercice précédent
	2016		2015		2016	2015	
PRODUCTION (GWh)	2016	2015	2016	2015	2016	2015	
Hydroélectricité							
Amérique du Nord	12 165	11 773	13 250	12 998	(1 085)	(1 225)	392
Colombie ⁽²⁾	2 420	-	2 994	-	(574)	-	2 420
Brésil	3 078	3 158	3 760	3 447	(682)	(289)	(80)
	17 663	14 931	20 004	16 445	(2 341)	(1 514)	2 732
Énergie éolienne							
Amérique du Nord	1 421	1 437	1 780	1 778	(359)	(341)	(16)
Europe	571	615	605	591	(34)	24	(44)
Brésil	266	186	245	184	21	2	80
	2 258	2 238	2 630	2 553	(372)	(315)	20
Autres	301	493	264	319	37	174	(192)
Total	20 222	17 662	22 898	19 317	(2 676)	(1 655)	2 560

⁽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 l'exercice clos le 31 décembre 2016 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	2016	2015
	Hydroélectricité			Énergie éolienne			Divers ⁽²⁾					
	Amérique du Nord	Colombie ⁽¹⁾	Brésil	Amérique du Nord	Europe	Brésil						
Produits	814	192	183	151	55	17	31	1	1 444	1 008	2 452	1 628
Autres produits	24	3	13	-	-	-	(1)	8	47	17	64	81
Quote-part des résultats en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	6	-	3	-	-	-	-	-	9	-	9	20
Coûts d'exploitation directs	(294)	(107)	(71)	(36)	(23)	(4)	(11)	(24)	(570)	(468)	(1 038)	(552)
BAIIA ajusté ⁽³⁾	550	88	128	115	32	13	19	(15)	930	557	1 487	1 177
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	-	-	-	(62)	(62)	-	(62)	(48)
Charge d'intérêts – emprunts	(176)	(36)	(24)	(41)	(14)	(7)	(1)	(91)	(390)	(216)	(606)	(429)
Impôt exigible	(4)	(6)	(9)	-	-	-	-	-	(19)	(25)	(44)	(18)
Distributions aux commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)	-	(15)	(1)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(316)	(316)	(184)
Actions privilégiées	-	-	-	-	-	-	-	(25)	(25)	-	(25)	(30)
Fonds provenant des activités ⁽³⁾	370	46	95	74	18	6	18	(208)	419	-	419	467

⁽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 ».