# Brookfield Renewable Partners L.P.

RAPPORT INTERMÉDIAIRE DU TROISIÈME TRIMESTRE DE 2020

#### NOS ACTIVITÉS

Nous investissons directement dans des actifs d'énergie renouvelable, mais aussi par l'intermédiaire de partenaires institutionnels, de coentrepreneurs et d'autres types de partenariat. Notre portefeuille d'actifs regroupe une puissance totale d'environ 19 400 mégawatts (« MW ») et une production moyenne à long terme (« MLT ») annualisée d'environ 57 400 gigawattheures (« GWh »), auquel s'ajoute un portefeuille de projets de développement de plus de 18 000 MW, ce qui nous permet de nous tailler une place parmi les plus importantes sociétés ouvertes d'énergie renouvelable au monde. Nous comptons sur notre vaste expérience en matière d'exploitation pour maintenir et accroître la valeur de nos actifs, faire croître les flux de trésorerie annuellement et cultiver des relations positives avec les parties prenantes locales. Le tableau suivant présente notre portefeuille au 30 septembre 2020 :

	Réseaux hydro- graphiques	Centrales	Puissance (MW)	MLT <sup>1</sup> (GWh)	Capacité d'accumulation (GWh)
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	31	140	3 148	13 503	2 523
Canada	18	29	1 098	3 656	1 261
	49	169	4 246	17 159	3 784
Colombie	6	6	2 732	14 485	3 703
Brésil	27	44	946	4 924	
	82	219	7 924	36 568	7 487
Énergie éolienne Amérique du Nord					
États-Unis <sup>2</sup>	_	27	2 075	6 926	_
Canada	<u> </u>	4	483	1 437	
		31	2 558	8 363	_
Europe <sup>3</sup>	_	45	1 062	2 365	_
Brésil		19	457	1 950	_
Asie		9	660	1 650	
	_	104	4 737	14 328	_
Énergie solaire					
Services publics <sup>4</sup>	_	97	2 587	5 405	_
Production décentralisée <sup>5</sup>	_	4 889	847	1 143	_
_		4 986	3 434	6 548	
Accumulation <sup>6</sup>	2	3	2 688		5 220
Divers <sup>7</sup>	2	6	2 688 580	_	3 220
Divers	84	5 318	19 363	57 444	12 707
<u>.</u>	04	3 318	19 303	3 / 444	12 /0/

La MLT est calculée en fonction de notre portefeuille au 30 septembre 2020, en tenant compte de toutes nos installations sur une base consolidée, y compris les participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence, et annualisée depuis le début de l'exercice, mais sans tenir compte de la date de l'acquisition, de la cession ou du début des activités commerciales. Pour une explication sur la méthode de calcul de la MLT et les raisons pour lesquelles nous ne tenons pas compte de la MLT pour nos installations du secteur accumulation et divers, se reporter à la « PARTIE 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement ».

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Comprennent une centrale de stockage dans des batteries en Amérique du Nord (10 MW).

Comprend deux centrales éoliennes (47 MW) en Europe qui ont été présentées comme actifs détenus en vue de la vente.

<sup>4)</sup> Comprennent trois centrales d'énergie solaire (19 MW) en Asie qui ont été présentées comme actifs détenus en vue de la vente.

<sup>&</sup>lt;sup>5)</sup> Comprend neuf centrales à piles à combustible en Amérique du Nord (10 MW).

<sup>6)</sup> Comprend les centrales d'accumulation par pompage en Amérique du Nord (600 MW) et en Europe (2 088 MW).

Comprend quatre centrales alimentées à la biomasse au Brésil (175 MW), une centrale de cogénération en Colombie (300 MW) et une centrale de cogénération en Amérique du Nord (105 MW).

Le tableau suivant présente la production moyenne à long terme annualisée de notre portefeuille sur une base **consolidée** et trimestrielle au 30 septembre 2020 :

PRODUCTION (GWh) <sup>1</sup>	T1	T2	Т3	T4	Totale
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	3 794	3 918	2 525	3 266	13 503
Canada	841	1 064	873	878	3 656
	4 635	4 982	3 398	4 144	17 159
Colombie	3 315	3 614	3 502	4 054	14 485
Brésil	1 215	1 228	1 241	1 240	4 924
	9 165	9 824	8 141	9 438	36 568
Énergie éolienne					
Amérique du Nord					
États-Unis	1 877	1 851	1 392	1 806	6 926
Canada	400	345	273	419	1 437
	2 277	2 196	1 665	2 225	8 363
Europe <sup>2</sup>	711	530	455	669	2 365
Brésil	371	494	606	479	1 950
Asie	368	439	454	389	1 650
	3 727	3 659	3 180	3 762	14 328
Énergie solaire					
Services publics <sup>3</sup>	1 042	1 653	1 775	935	5 405
Production décentralisée	226	349	345	223	1 143
	1 268	2 002	2 120	1 158	6 548
Totale	14 160	15 485	13 441	14 358	57 444

La MLT est calculée sur une base consolidée, y compris les participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence, et annualisée depuis le début de l'exercice, mais sans tenir compte de la date de l'acquisition ou du début des activités commerciales. Pour une explication sur la méthode de calcul de la MLT et les raisons pour lesquelles nous ne tenons pas compte de la MLT pour nos installations du secteur accumulation et divers, se reporter à la « PARTIE 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement ».

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Comprend deux centrales éoliennes (47 MW) en Europe qui ont été présentées comme actifs détenus en vue de la vente.

<sup>3)</sup> Comprennent trois centrales d'énergie solaire (19 MW) en Asie qui ont été présentées comme actifs détenus en vue de la vente.

Le tableau suivant présente la production moyenne à long terme annualisée de notre portefeuille au **prorata** et pour chaque trimestre au 30 septembre 2020 :

PRODUCTION (GWh) <sup>1</sup>	T1	T2	Т3	T4	Totale
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis	2 614	2 805	1 819	2 293	9 531
Canada	619	775	624	619	2 637
	3 233	3 580	2 443	2 912	12 168
Colombie	798	870	843	978	3 489
Brésil	988	998	1 009	1 009	4 004
	5 019	5 448	4 295	4 899	19 661
Énergie éolienne					
Amérique du Nord					
États-Unis	1 221	1 199	894	1 177	4 491
Canada	376	328	261	394	1 359
	1 597	1 527	1 155	1 571	5 850
Europe <sup>2</sup>	393	294	249	364	1 300
Brésil	126	168	210	165	669
Asie	99	118	121	104	442
	2 215	2 107	1 735	2 204	8 261
Énergie solaire					
Services publics <sup>3</sup>	383	659	697	339	2 078
Production décentralisée	142	223	219	140	724
	525	882	916	479	2 802
Totale	7 759	8 437	6 946	7 582	30 724

La MLT est calculée au prorata et sur une base annualisée depuis le début de l'exercice, mais sans tenir compte de la date de l'acquisition ou du début des activités commerciales. Pour une explication sur le calcul et la pertinence des informations au prorata, la méthode de calcul de la MLT et les raisons pour lesquelles nous ne tenons pas compte de la MLT pour nos installations du secteur accumulation et divers, se reporter à la « PARTIE 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement ».

#### Énoncé concernant les énoncés prospectifs et les mesures non conformes aux IFRS

Le présent rapport intermédiaire renferme de l'information prospective, au sens prescrit par les lois américaines et canadiennes sur les valeurs mobilières. Nous pouvons formuler de tels énoncés dans le présent rapport intermédiaire et dans d'autres documents déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis (« SEC ») et des organismes de réglementation au Canada. Se reporter à la « PARTIE 9 – Mise en garde ». Dans le présent rapport intermédiaire, nous utilisons des mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la « PARTIE 9 – Mise en garde ». Le présent rapport annuel, notre formulaire 20-F et de l'information supplémentaire déposés auprès de la SEC et des organismes de réglementation au Canada sont accessibles sur notre site Web, à l'adresse <a href="https://bep.brookfield.com">https://bep.brookfield.com</a>, ainsi que sur le site Web de la SEC, à l'adresse <a href="https://bep.brookfield.com">www.sec.gov</a>, et sur le site Web de SEDAR, à l'adresse <a href="https://bep.brookfield.com">www.secdar.com</a>.

<sup>2)</sup> Comprend deux centrales éoliennes (47 MW) en Europe qui ont été présentées comme actifs détenus en vue de la vente.

<sup>3)</sup> Comprennent trois centrales d'énergie solaire (19 MW) en Asie qui ont été présentées comme actifs détenus en vue de la vente.

# Lettre aux porteurs de parts

Nous continuons à nous imposer comme le principal fournisseur d'énergies renouvelables et jouons un rôle important pour aider le monde à atteindre ses objectifs de décarbonation. Au cours des vingt dernières années, nous avons développé et fait croître nos activités de production d'énergie renouvelable pour atteindre une puissance de 38 000 mégawatts (MW) produite par nos actifs en exploitation et en développement dans le monde entier et avons acquis une solide maîtrise de l'ensemble des principales technologies d'énergies renouvelables. Nous nous attachons toujours à devenir une entreprise diversifiée et de premier plan et à favoriser les relations avec les gouvernements et les entreprises du monde entier afin de les aider dans leur transition vers un avenir plus respectueux de l'environnement.

Notre stratégie est simple et demeure inchangée : effectuer des acquisitions à un prix avantageux, financer nos entreprises au moyen d'investissements de première qualité et accroître la valeur grâce à nos capacités d'exploitation. Cette stratégie a fait ses preuves depuis des années et tout au long des cycles économiques. Nous pensons que, dans l'avenir, la tendance mondiale à la décarbonation va continuer à s'accélérer, entraînant une adoption croissante des technologies renouvelables. Au fil de cette évolution, les conditions du marché favoriseront de plus en plus les investisseurs tels que nous, dont l'activité est diversifiée et qui peuvent générer de la valeur grâce à leur portée mondiale et à leur vaste expérience.

Nous observons actuellement des possibilités croissantes dans nos stratégies de complémentarité et de transition énergétique. Cette tendance inclut la multiplication des catégories d'actifs et des technologies qui tirent parti de nos connaissances actuelles, telles que la production distribuée, l'hydrogène écologique et la flexibilité des capacités, et nous pensons que cette évolution va se maintenir.

Nous avons réalisé un grand nombre de transactions dernièrement qui mettent en évidence les atouts uniques en leur genre et la valeur distinctive de notre entreprise. Notre plus grande réalisation a été la fusion de TerraForm Power dans le cadre d'un regroupement d'actions. La transaction a généré immédiatement des liquidités, permis d'étendre nos activités éoliennes et solaires en Amérique du Nord et en Europe et renforcé notre position en tant que l'une des plus grandes sociétés ouvertes axées uniquement sur la production d'énergie renouvelable à l'échelle mondiale.

Nous avons également conclu l'acquisition d'un projet de développement d'énergie solaire au Brésil prêt à la construction d'une puissance de 1 200 MW, l'un des plus grands projets solaires du monde. Plus de 75 % de la production du projet fait déjà l'objet de contrats à long terme et nous avons l'intention de tirer parti de notre expérience en matière de commercialisation de l'énergie sur la scène locale pour conclure des contrats à l'égard de la production résiduelle, et de mettre à profit notre portée mondiale pour réduire les coûts d'exploitation et d'approvisionnement en matériel afin de créer de la valeur au fil du temps.

Cette semaine, nous avons annoncé notre intention de lancer une offre en vue de privatiser Polenergia, entreprise de production d'énergie renouvelable d'envergure en Europe, en partenariat avec l'actionnaire majoritaire actuel. Ce placement représente une possibilité d'investir dans une plateforme éolienne terrestre attrayante et permet une percée intéressante dans le secteur éolien extracôtier en Europe grâce à des projets de développement d'une puissance totale de 3 000 MW, que nous prévoyons construire au cours des 5 à 7 prochaines années en partenariat avec un promoteur chevronné d'éoliennes en mer.

En outre, nous avons acquis un portefeuille de prêts de l'une des plus grandes sociétés financières non bancaires en Inde, pour un montant d'environ 200 millions \$. L'investissement, qui est garanti par des actifs

en exploitation d'une puissance d'environ 2 500 MW, devrait dégager un rendement de plus de 15 % et nous permettre de consolider notre présence dans la région.

Enfin, nous avons financé la dernière tranche de 400 millions \$ CA relativement aux titres convertibles d'un montant en capital de 750 millions \$ CA que nous avons convenu d'investir dans TransAlta Corporation au début de 2019. Ces titres convertibles sont assortis d'une option qui nous permet de les convertir, entre 2025 et 2028, en une participation dans un portefeuille de centrales hydroélectriques de grande qualité de TransAlta d'une puissance de 813 MW, lesquelles sont situées en Alberta, en fonction d'un multiple d'évaluation correspondant à 13 fois le BAIIA annuel moyen des trois exercices précédant la conversion. Cet investissement, qui a été l'aboutissement de pourparlers s'échelonnant sur plusieurs années, améliore notre relation stratégique avec cette société afin de l'aider à atteindre son objectif de transition vers un avenir énergétique à faible émission de carbone.

Les autres faits saillants se présentent comme suit :

- Fonds provenant des activités de 157 millions \$ ou 0,38 \$ par part pour le trimestre, en hausse de 12 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce aux apports des nouvelles acquisitions, notamment de notre participation accrue dans TerraForm Power;
- Conclusion de transactions visant à investir un montant de capitaux propres d'environ 900 millions \$ (participation nette de BEP d'environ 250 millions \$)
- Clôture de la distribution spéciale de Brookfield Renewable Corporation, laquelle a entraîné une hausse de la demande de nos titres et en a augmenté la liquidité;
- Maintien de liquidités robustes, à 3,3 milliards \$, et d'un bilan très solide, aucune dette importante ne venant à échéance au cours des cinq prochaines années et, depuis le début de l'exercice, produits de 900 millions \$ tirés des mesures de recyclage d'actifs (participation nette de BEP totalisant 326 millions \$);
- Annonce du fractionnement de nos parts et actions à raison de 3 pour 2. Alors que le fractionnement des parts et des actions n'a eu aucun effet sur la valeur de la société, cette opération ne représente pratiquement aucun coût pour nous et maintient le cours des parts et des actions dans une fourchette raisonnable pour les investisseurs.

#### Résultats d'exploitation

Au troisième trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 157 millions \$, ou 0,38 \$ par part, en hausse de 12 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, la société ayant bénéficié de la grande disponibilité des actifs et des apports résultant de la croissance interne et des acquisitions récentes. Nos résultats normalisés ont augmenté de 28 %.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités générés par notre secteur hydroélectrique se sont établis à 113 millions \$. Bien que la production au cours du trimestre ait été inférieure à la moyenne à long terme, en raison de temps plus secs sur l'ensemble des territoires où nous sommes présents, la production depuis le début de l'exercice est à peu près conforme à la moyenne à long terme. Comme nous l'avons maintes fois souligné, nous ne gérons pas l'entreprise en fonction d'une production inférieure ou supérieure à la moyenne à long terme sur une période donnée. Nous nous concentrons plutôt sur la diversification des activités d'un point de vue géographique et technologique, ce qui permet d'atténuer l'exposition à court terme à la variabilité des ressources et aux perturbations qui touchent les régions ou les marchés.

Dans l'ensemble de notre portefeuille hydroélectrique, nous continuons à nous concentrer sur l'obtention de contrats qui valorisent le caractère unique en son genre de notre parc d'actifs en tant que producteur d'électricité décentralisée sans émission de carbone et de services auxiliaires. Après la fin du trimestre, nous avons convenu d'approvisionner en énergie totalement renouvelable l'une des premières centrales de production d'hydrogène écologique d'envergure industrielle prévues en Amérique du Nord et à plus de 90 % des activités immobilières de JPMorgan à New York. Ces transactions démontrent notre capacité à satisfaire aux divers besoins des clients quant à l'approvisionnement en énergies renouvelables, tant sur les marchés énergétiques de gros que de détail. En outre, en Amérique du Sud, nous avons conclu 25 contrats au cours du trimestre avec des contreparties solvables et de grande qualité, pour un total de près de 2 000 gigawattheures par année, concluant en grande partie des contrats avec notre centrale de développement d'énergie solaire récemment acquise dans la région.

Nos secteurs d'énergie éolienne et d'énergie solaire continuent de dégager des produits stables et de tirer parti de la diversification de notre parc d'actifs et des flux de trésorerie provenant en grande partie des conventions d'achat d'électricité à long terme. Au cours du trimestre, ces secteurs ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 126 millions \$, soit une augmentation de 70 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce aux apports des acquisitions, y compris notre participation accrue dans TerraForm Power, et à la mise en service de projets d'énergie solaire d'une puissance totalisant 33 MW pendant le trimestre.

Nous avons également continué à faire progresser nos activités de développement de projets à l'échelle mondiale, y compris la construction de centrales diversifiées d'une puissance totale de près de 2 700 MW, comportant des centrales de production décentralisée et commerciales d'énergie solaire, d'énergie éolienne et d'énergie hydroélectrique dans huit pays. Des projets à un stade avancé d'une puissance totale d'environ 1 110 MW, pour lesquels nous avons obtenu les derniers permis et conclu de nouveaux contrats, continuent d'évoluer. Au total, nous prévoyons que ces projets généreront des fonds provenant des activités annualisés d'environ 116 millions \$.

#### Bilan et liquidités

Notre situation financière demeure très solide. Nous comptons un total d'environ 3,3 milliards \$ de liquidités disponibles, notre bilan de première qualité ne comprend aucune échéance importante au cours des cinq prochains exercices et environ 90 % de nos financements sont sans recours envers BEP.

Au cours du trimestre, nous avons continué à tirer parti du contexte de faibles taux d'intérêt pour réaliser des financements de première qualité totalisant 900 millions \$, y compris l'émission d'obligations vertes de la société mère d'une durée de 30 ans d'un montant en capital de 425 millions \$ CA, ce qui, à ce jour, a porté le total de nos financements verts à plus de 4 milliards \$ et permis de prolonger à 14 ans la durée moyenne de la dette de notre société.

Nous avons poursuivi la mise en œuvre de notre programme de recyclage des capitaux en monétisant des actifs non risqués et arrivés à maturité. Au cours du trimestre, nous avons conclu la vente du dernier projet du portefeuille en Afrique du Sud. Depuis l'acquisition de ces actifs dans le cadre d'une transaction à l'échelle mondiale plus vaste en 2017, nous avons remboursé près de 200 millions \$ de capital (participation nette de BEP d'environ 60 millions \$), ce qui représente plus de 2,5 fois le capital investi. Après le trimestre, nous avons également réalisé la vente d'une participation de 40 % dans un portefeuille de 852 MW aux États-Unis et de 47 MW d'actifs éoliens en exploitation en Irlande, pour un produit total de plus de 400 millions \$ (participation nette de BEP totalisant 233 millions \$).

#### **Perspectives**

À plus long terme, nous continuons de nous concentrer sur la croissance de nos activités et sur la réalisation de nos priorités opérationnelles de première importance, notamment le maintien d'un bilan solide, la préservation de l'accès à diverses sources de capitaux et l'augmentation de la valeur grâce à l'amélioration des flux de trésorerie de notre portefeuille existant.

Nous croyons que nous sommes l'une des rares sociétés d'envergure mondiale affichant une feuille de route éprouvée et disposant des capacités qui nous permettent de travailler de concert avec les gouvernements et les entreprises dans le but de rendre les réseaux d'électricité plus verts, tout en offrant à nos investisseurs un solide rendement total à long terme de 12 % à 15 %. Au nom du conseil d'administration et de la direction d'Énergie Brookfield, nous tenons à remercier tous nos porteurs de parts et actionnaires pour leur soutien indéfectible.

Le chef de la direction,

Connor Teskey

Le 4 novembre 2020

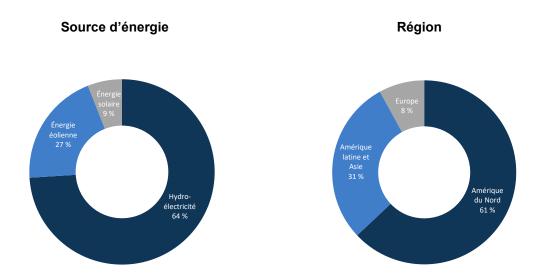
#### NOS FORCES CONCURRENTIELLES

Brookfield Renewable Partners L.P. (« Énergie Brookfield ») est une société d'envergure mondiale qui détient et exploite des actifs de production d'énergie renouvelable diversifiés employant différentes technologies.

Notre modèle d'affaires consiste à mettre à profit notre présence mondiale pour acquérir des actifs de production d'énergie renouvelable de grande qualité en deçà de leur valeur intrinsèque, puis à les mettre en valeur, à financer ces acquisitions à long terme et à faible risque grâce à du financement de première qualité selon une stratégie de financement prudente, pour ensuite optimiser les flux de trésorerie en exerçant notre expertise en matière d'exploitation pour en accroître la valeur.

Une des plus importantes sociétés ouvertes au monde axées uniquement sur l'énergie renouvelable. Énergie Brookfield affiche une excellente feuille de route depuis plus de 20 ans à titre d'exploitant et d'investisseur coté en Bourse dans le secteur des énergies renouvelables. Aujourd'hui, nous détenons un vaste portefeuille diversifié à l'échelle mondiale composé d'actifs axés uniquement sur les énergies renouvelables reposant sur de multiples technologies. Ces actifs sont soutenus par environ 3 000 exploitants chevronnés. Énergie Brookfield investit directement dans des actifs de production d'énergie renouvelable, mais aussi par l'intermédiaire de partenaires institutionnels, de coentrepreneurs et d'autres types de partenariats. Notre portefeuille regroupe une puissance installée d'environ 19 400 MW largement répartie sur quatre continents, compte un portefeuille de projets de développement de plus de 18 000 MW et table sur une production moyenne à long terme annualisée au prorata d'approximativement 30 700 GWh.

Les graphiques ci-après présentent la production moyenne à long terme annualisée au prorata.



Aider à l'accélération de la décarbonation des réseaux électriques. Alors que la transition vers les énergies renouvelables et la réduction des émissions de CO<sub>2</sub> sont amorcées à l'échelle de la planète, nous croyons que notre entreprise est l'une des entités d'envergure dont la feuille de route éprouvée et les capacités mondiales lui permettent d'offrir aux investisseurs une distribution stable et durable ainsi qu'une croissance notable, quels que soient les cycles de marché. Notre empreinte de carbone est l'une des plus faibles dans le secteur et notre production annuelle, qui s'élève à 57 térawattheures, empêche l'émission d'environ 28 millions de tonnes métriques de dioxyde de carbone par année. Nous sommes un des plus importants émetteurs d'obligations vertes au monde, permettant aux investisseurs en instruments de créance d'investir directement dans notre portefeuille axé sur l'énergie renouvelable ou dans des actifs de production d'énergie renouvelable particuliers. Enfin, nous offrons aux clients de l'énergie renouvelable générée au moyen de nombreuses technologies et, en 2020, nos contrats conclus avec des clients industriels et commerciaux, organismes d'électricité et services publics totalisaient 18 000 gigawattheures dans les principales régions où nous sommes présents.

Flux de trésorerie stables, diversifiés et de grande qualité ayant une valeur à long terme attrayante pour les porteurs de parts de la société en commandite. Nous comptons maintenir des flux de trésorerie hautement stables et prévisibles, provenant d'un portefeuille diversifié d'actifs hydroélectriques, éoliens et solaires de longue durée et à faibles coûts d'exploitation qui vend de l'électricité aux termes de contrats à long terme à prix fixes, conclus avec des contreparties solvables. Environ 95 % de notre production au prorata de 2020 est visée par des contrats conclus avec des contreparties de grande qualité, entre autres des organismes publics d'électricité, des services publics responsables de l'approvisionnement, des utilisateurs industriels ou des sociétés affiliées de Brookfield Asset Management. Nos conventions d'achat d'électricité ont une durée résiduelle moyenne pondérée de 14 ans, au prorata, ce qui procure une stabilité à long terme des flux de trésorerie.

Profil financier solide et stratégie de financement prudente. Énergie Brookfield affiche un bilan robuste, ainsi qu'une note de crédit de première qualité solide et maintient l'accès à des marchés financiers à l'échelle mondiale pour veiller à la résilience des flux de trésorerie tout au long du cycle. Notre approche de financement consiste à avoir accès par l'intermédiaire de nos filiales à du financement de première qualité pour financer la quasi-totalité de notre dette au moyen d'emprunts sans recours, grevant des actifs précis, sans clauses financières restrictives. Pratiquement toute notre dette est cotée de première qualité ou près de le devenir. Notre ratio d'endettement d'entreprise est de 18 %, et plus de 80 % de nos emprunts au prorata sont sans recours. Les emprunts de la société mère et les emprunts sans recours au prorata ont chacun une durée moyenne pondérée de respectivement environ 14 ans et 11 ans, et ne comportent aucune échéance importante dans les cinq prochaines années. Environ 90 % de notre financement est à taux fixe, et seulement 5 % de notre dette en Amérique du Nord et en Europe est exposée à la variation des taux d'intérêt. Au 30 septembre 2020, les liquidités disponibles se composaient de trésorerie et d'équivalents de trésorerie de plus de 3 milliards \$, de placements dans des titres négociables et de la tranche disponible des facilités de crédit.

La meilleure expertise en matière d'exploitation qui soit. Énergie Brookfield emploie environ 3 000 exécutants et plus de 140 experts en commercialisation de l'électricité partout autour du globe pour aider à optimiser la performance et maximiser le rendement de tous nos actifs. Notre expertise en matière d'exploitation et de gestion de centrales de production d'électricité s'étend sur plus de 100 ans et se compose d'importantes capacités en ce qui a trait à l'exploitation, au développement et à la commercialisation de l'électricité.

Bien positionnée pour la croissance des flux de trésorerie. Nous nous concentrons sur la croissance des flux de trésorerie des activités en cours, entièrement financées par nos flux de trésorerie générés en interne, y compris l'inclusion dans nos contrats de clauses d'indexation en fonction de l'inflation, l'accroissement des marges grâce à l'augmentation des produits et à des initiatives de réduction des coûts ainsi que la mise sur pied de nos projets de développement exclusifs d'une puissance de plus de 18 000 MW qui dégageront des rendements supérieurs. Bien que nous ne comptions pas sur les acquisitions pour atteindre nos cibles de croissance, notre entreprise cherche à tirer parti des occasions de fusions et d'acquisitions intéressantes qui se présentent. Nous avons recours à une stratégie à contre-courant; notre portée mondiale et nos capacités reposant sur de multiples technologies nous permettent de faire la rotation des capitaux là où il y a pénurie afin de réaliser des rendements solides ajustés au risque. Nous adoptons une approche rigoureuse quand nous investissons des capitaux dans des projets de développement et des acquisitions en privilégiant une protection contre le risque de perte de valeur et la préservation des capitaux. Au cours des cinq dernières années, nous avons déployé des capitaux propres de plus de 5 milliards \$ qui ont été soit investis dans les actifs ci-après, soit employés pour faire l'acquisition ou la mise en service de ceux-ci : des centrales hydroélectriques, éoliennes, solaires et d'accumulation d'une puissance totale d'environ 14 400 MW. Notre capacité d'acquérir et de développer des actifs est renforcée par nos équipes aguerries d'exploitation et de développement de projets autour du globe, notre relation stratégique avec Brookfield et notre profil de liquidité et de structure du capital. Nous avons fait, par le passé, l'acquisition et le développement d'actifs au moyen d'arrangements avec des investisseurs institutionnels dans des partenariats financés ou cofinancés par Brookfield et continuerons de le faire à l'avenir.

**Profil de distribution attrayant.** Nous prévoyons que notre stratégie générera des flux de trésorerie prévisibles et très stables assurant un profil de distribution durable. Nous ciblons une fourchette à long terme de taux de croissance des distributions se situant entre 5 % et 9 % par année.

# Rapport de gestion

# Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020

Le présent rapport de gestion pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 a été préparé en date du 4 novembre 2020. Sauf indication contraire, les termes « Énergie Brookfield », « nous », « nos » et « notre société » désignent Brookfield Renewable Partners L.P. et ses entités contrôlées. La société mère ultime d'Énergie Brookfield est Brookfield Asset Management Inc. (« Brookfield Asset Management »). Brookfield Asset Management et ses filiales, autres que Énergie Brookfield, sont appelées individuellement et collectivement « Brookfield » dans le présent rapport de gestion.

Les participations consolidées d'Énergie Brookfield comprennent les parts de société en commandite sans droit de vote cotées en Bourse (les « parts de société en commandite ») détenues par le public et par Brookfield, les actions à droit de vote subalterne échangeables de catégorie A (les « actions échangeables ») de Brookfield Renewable Corporation (« BEPC ») détenues par le public et par Brookfield, des parts de société en commandite rachetables/échangeables »), filiale société de portefeuille d'Énergie Brookfield détenue par Brookfield, et une participation de commandité dans BRELP détenue par Brookfield (la « participation de commandité »). Les porteurs des parts de société en commandite, des parts de société en commandite rachetables/échangeables, de la participation de commandité et des actions échangeables sont désignés collectivement les « porteurs de parts », sauf indication contraire. Les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, la participation de commandité et les actions échangeables sont désignées collectivement les « parts » ou par l'expression « par part », sauf indication contraire. Les parts de société en commandite rachetables/échangeables comportent les mêmes caractéristiques économiques à tous égards. Se reporter à la « PARTIE 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement ».

Le 31 juillet 2020, Énergie Brookfield a conclu l'acquisition de TerraForm Power Inc. (« TerraForm Power »), aux termes de laquelle Énergie Brookfield a acquis toutes les actions ordinaires de catégorie A de TerraForm Power qui n'étaient pas détenues par Énergie Brookfield ou ses sociétés affiliées (« actions de TerraForm Power émises dans le public »), soit une participation de 38 % dans TerraForm Power (l'« acquisition de TerraForm Power »). Conformément à l'acquisition de TerraForm Power, chaque porteur d'actions de TerraForm Power émises dans le public a reçu 0,47625 action échangeable de BEPC ou part de société en commandite pour chaque action de TerraForm Power émise dans le public détenue par lui. L'acquisition de TerraForm Power a été conclue en échange de 37 035 241 actions échangeables et de 4 034 469 parts de société en commandite.

Simultanément à la clôture de l'acquisition de TerraForm Power, Énergie Brookfield a conclu des conventions de vote avec certaines filiales indirectes de Brookfield pour transférer les droits de vote rattachés à leurs actions respectives détenues dans TerraForm Power à Énergie Brookfield. Par conséquent, Énergie Brookfield contrôle TerraForm Power et l'inclut dans son périmètre de consolidation. Le transfert de contrôle de TerraForm Power à Énergie Brookfield est considéré comme une transaction entre des entités sous contrôle commun et a été évalué en fonction de la valeur comptable de la participation de Brookfield dans TerraForm Power. Les résultats combinés de TerraForm Power qui n'étaient pas détenus par Énergie Brookfield seront présentés à titre de participations ne donnant pas le contrôle à notre société de façon rétrospective à partir du 17 octobre 2017, ce qui correspond à toutes les périodes historiques au cours desquelles TerraForm Power était sous contrôle commun.

Les états financiers d'Énergie Brookfield ont été préparés conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS ») publiées par l'International Accounting Standards Board (l'« IASB »), selon lesquelles il faut faire des estimations et poser des hypothèses qui ont une incidence sur les montants de l'actif et du passif et sur les informations relatives aux passifs éventuels présentés à la date des états financiers ainsi que sur les montants des produits et des charges au cours des périodes de présentation de l'information financière.

Certains chiffres comparatifs ont été reclassés afin de les rendre conformes à la présentation de l'exercice considéré.

Les symboles « \$ », « \$ CA », « \$ », « \$ », « \$ », « \$ », « \$ » et « COP » renvoient respectivement au dollar américain, au dollar canadien, à l'euro, au réal, à la livre sterling et au peso colombien. Sauf indication contraire, tous les montants en dollars sont libellés en dollars américains.

Une description de l'information sur l'exploitation et des informations sectorielles ainsi que les mesures financières non conformes aux IFRS que nous utilisons pour expliquer nos résultats financiers se trouvent à la « PARTIE 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement ». Un rapprochement des mesures financières non conformes aux IFRS avec les mesures financières selon les IFRS les plus semblables se trouve à la « PARTIE 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS ». Le présent rapport de gestion renferme de l'information prospective, au sens prescrit par les lois américaines et canadiennes sur les valeurs mobilières. Pour la mise en garde à l'égard des énoncés prospectifs et des mesures non conformes aux IFRS, se reporter à la « PARTIE 9 – Mise en garde ». Notre rapport annuel et l'information supplémentaire déposés auprès de la Securities Exchange Commission (« SEC ») et des organismes de réglementation au Canada sont accessibles sur notre site Web (https://bep.brookfield.com) ainsi que sur le site Web de la SEC (www.sec.gov/edgar.shtml) et sur le site Web de SEDAR (www.sedar.com).

### Présentation du rapport de gestion

Partie 1 – Faits saillants du troisième trimestre de 2020	13	Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement	32
		Structure du capital et liquidités disponibles	32
Partie 2 – Revue du rendement financier selon des données	16	Emprunts	34
consolidées		Tableaux consolidés des flux de trésorerie	36
		Actions et parts en circulation	38
Partie 3 – Informations financières consolidées	18	Dividendes et distributions	39
supplémentaires		Obligations contractuelles	39
Résumé des états consolidés de la situation financière	18	Accords hors état de la situation financière	39
Transactions entre parties liées	19		
Capitaux propres	20	Partie 6 – Principales informations trimestrielles	40
		Sommaire des résultats trimestriels historiques	40
Partie 4 – Revue du rendement financier selon des données	22		
au prorata		Partie 7 – Estimations critiques, méthodes comptables et	45
Résultats au prorata pour les trimestres clos les 30 septembre	22	contrôles internes	
Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS	28		
Profil des contrats		Partie 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement	47
		Partie 9 – Mise en garde	53

# PARTIE 1 – FAITS SAILLANTS DU TROISIÈME TRIMESTRE DE 2020

	Trimest clos	res	Périodes de neuf mois closes		
_	les 30 sept	embre	les 30 sept	_	
	2020	2019	2020	2019	
Information sur l'exploitation					
Puissance (MW)	19 363	18 042	19 363	18 042	
Production totale (GWh)					
Production moyenne à long terme	13 446	12 332	43 124	40 077	
Production réelle	12 007	11 089	39 534	40 095	
Production au prorata (GWh)					
Production moyenne à long terme	6 618	5 821	20 644	19 628	
Production réelle	5 753	5 213	19 469	20 061	
Produits moyens (\$ par MWh)	85	82	78	77	
Informations financières choisies					
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(162) \$	(58)\$	(184) \$	(29)\$	
Résultat de base par part de société en commandite <sup>1</sup>	(0,44)	(0,18)	(0,58)	(0,17)	
BAIIA ajusté consolidé <sup>2</sup>	611	649	2 045	2 197	
BAIIA ajusté au prorata <sup>2</sup>	371	301	1 158	1 096	
Fonds provenant des activités <sup>2</sup>	157	133	606	590	
Fonds provenant des activités par part <sup>2, 3</sup>	0,38	0,34	1,52	1,52	
Distribution par part de société en commandite <sup>1</sup>	0,43	0,41	1,30	1,24	

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, le nombre total moyen pondéré de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 181,7 millions et 179,9 millions (respectivement 178,9 millions et 178,9 millions et 2019).

<sup>3)</sup> Le nombre moyen de parts en circulation, ajusté pour tenir compte de la distribution spéciale comme si elle avait eu lieu avant les périodes présentées, pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 s'est élevé à respectivement 416,4 millions et 398,3 millions (respectivement 389,1 millions et 389,0 millions en 2019), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables et la participation de commandité.

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Situation de trésorerie et sources de financement		
Liquidités disponibles	3 267 \$	2 695 \$
Ratio d'endettement – entreprise	18 %	16 %
Ratio d'endettement – consolidé	45 %	40 %
Emprunts sans recours d'Énergie Brookfield au prorata	83 %	77 %
Exposition aux dettes à taux d'intérêt variables au prorata <sup>1</sup>	5 %	5 %
Billets à moyen terme		
Durée moyenne jusqu'à l'échéance de la dette	14 ans	10 ans
Taux d'intérêt moyen	3,9 %	4,1 %
Emprunts sans recours au prorata		
Durée moyenne jusqu'à l'échéance de la dette	11 ans	10 ans
Taux d'intérêt moyen	4,7 %	5,1 %

Compte non tenu de l'exposition aux dettes à taux d'intérêt variables de 4 % (7 % en 2019) contractées dans certaines régions autres que l'Amérique du Nord et l'Europe en raison des coûts connexes élevés qu'entraîne la couverture dans ces régions.

<sup>2)</sup> Mesures non conformes aux IFRS. Un rapprochement des mesures selon les IFRS les plus semblables se trouve aux « PARTIE 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » et « PARTIE 9 – Mise en garde ».

#### Activités

Les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part se sont établis à 157 millions \$ ou 0,38 \$ par part, ce qui représente une augmentation de 12 % par part comparativement au trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison :

- de l'apport provenant de la croissance principalement du regroupement avec TerraForm Power;
- des prix réalisés relativement supérieurs au Canada, aux États-Unis et au Brésil grâce à l'indexation sur inflation et à nos initiatives commerciales de négociation de contrats;
- des marges plus élevées découlant des mesures de réduction des coûts;
- le tout en partie contrebalancé par la diminution de la production de nos centrales hydroélectriques en Amérique du Nord (12 % inférieure à la moyenne à long terme).

Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 septembre 2020 s'est élevée à 162 millions \$, ou 0,44 \$ par part de société en commandite, par rapport à une perte nette de 58 millions \$, ou 0,18 \$ par part de société en commandite pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Nous avons continué de nous concentrer sur le profil des contrats :

- En Colombie, nous avons conclu 19 contrats indexés sur l'inflation visant environ 1 515 GWh par année, y compris des contrats individuels d'une durée d'au plus sept ans.
- Au Brésil, nous avons conclu 6 nouveaux contrats indexés sur l'inflation visant à livrer 431 GWh par année, y compris des contrats individuels d'une durée d'au plus 15 ans.
- Après la clôture du trimestre, nous avons convenu d'approvisionner en énergie totalement renouvelable l'une des premières centrales de production d'hydrogène écologique d'envergure industrielle prévues en Amérique du Nord et à plus de 90 % des activités immobilières de JPMorgan dans l'État de New York.

#### Situation de trésorerie et sources de financement

Nous avons maintenu des ressources financières et un bilan solides.

- Notre situation de liquidité demeure robuste, le total de nos liquidités disponibles ayant atteint 3,3 milliards \$, aucune dette importante ne venant à échéance dans les cinq prochaines années et notre bilan de qualité supérieure étant solide (BBB+).
- Nous avons tiré profit du contexte de faibles taux d'intérêt et obtenu des liquidités de divers leviers de financement tout en réalisant des financements de première qualité d'environ 900 millions \$.
  - o Nous avons obtenu des financements sans recours totalisant 550 millions \$ au cours du trimestre.
  - Nous avons émis des obligations vertes de la société mère de 30 ans d'un montant en capital d'environ 425 millions \$ CA, ce qui a permis de porter à 14 ans l'échéance moyenne de la dette de notre société et de réduire de plus de 5 millions \$ annuellement les coûts de financement.
- Depuis le début de l'exercice, nous avons dégagé des produits de près de 900 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 326 millions \$) découlant des mesures de recyclage de capitaux.
  - Nous avons conclu la vente du dernier projet dans notre portefeuille en Afrique du Sud.
  - Après la clôture du trimestre, nous avons également conclu la vente d'une participation de 40 % dans un portefeuille éolien d'une puissance de 852 MW aux États-Unis et d'actifs éoliens en exploitation en Irlande de 47 MW, pour un produit total de plus de 400 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 233 millions \$).
  - o Nous avons annoncé un fractionnement de parts et d'actions à raison de trois pour deux.

#### Croissance et développement

Nous avons terminé la distribution spéciale d'actions échangeables de BEPC. Les porteurs de parts de société en commandite inscrits au 27 juillet 2020 ont reçu une (1) action échangeable pour chaque tranche de quatre (4) parts de société en commandite qu'ils détiennent, soit 0,25 action échangeable par part de société en commandite.

Par suite de la distribution spéciale d'actions échangeables, nous avons réalisé le regroupement de toutes les actions de TerraForm Power, à l'exception de la tranche d'environ 62 % déjà détenue par Énergie Brookfield et ses sociétés affiliées. Les actionnaires de TerraForm Power ont reçu, à leur gré, une contrepartie sous forme d'actions échangeables ou de parts de société en commandite.

De concert avec nos partenaires institutionnels, nous avons acquis au Brésil un projet de développement d'énergie solaire prêt pour la construction d'une puissance de 1 200 MW.

Nous avons annoncé notre intention de lancer une offre en vue de privatiser Polenergia, entreprise d'énergie renouvelable d'envergure en Europe, en partenariat avec l'actionnaire majoritaire actuel, ce qui offrira un point d'accès au secteur d'énergie éolienne en mer en Europe par l'intermédiaire d'un portefeuille de projets de développement d'une puissance de 3 000 MW.

Nous avons acquis un portefeuille de prêts garanti par des actifs en exploitation d'une puissance de près de 2 500 MW de l'une des plus importantes sociétés financières non bancaires en Inde, pour une contrepartie d'environ 200 millions \$.

Nous avons investi la tranche finale de 400 millions \$ CA du montant en capital de 750 millions \$ CA que nous avions convenu d'investir dans des titres convertibles de TransAlta Corporation au début de l'exercice 2019. Ces titres convertibles sont assortis d'une option qui nous permet de les convertir à partir de 2025 en participation dans un portefeuille de centrales hydroélectriques de grande qualité de TransAlta d'une puissance de 813 MW, situées en Alberta, en fonction d'un multiple d'évaluation correspondant à 13 fois le BAIIA annuel moyen des trois exercices précédant la conversion.

Nous avons mis en service des projets en développement d'une puissance de 33 MW, de concert avec nos partenaires institutionnels et nos coentrepreneurs.

Nous avons continué à faire évoluer notre portefeuille de projets de développement :

• Nous avons poursuivi la construction de projets de développement hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'accumulation par pompage, d'énergie solaire photovoltaïque et d'énergie solaire produite à partir de panneaux solaires sur toiture d'une puissance totale de près de 2 700 MW. La mise en service de ces projets devrait survenir entre 2020 et 2023, et ces derniers devraient dégager des fonds provenant des activités annualisés d'environ 64 millions \$.

# PARTIE 2 – REVUE DU RENDEMENT FINANCIER SELON DES DONNÉES CONSOLIDÉES

Le tableau suivant présente les principales données financières pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

	Trimestr clos les 30 septe		Périodes de no closes les 30 septe	3
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019	2020	2019
	Te	el qu'ajusté <sup>l</sup>	Te	el qu'ajusté <sup>l</sup>
Produits	867 \$	897 \$	2 858 \$	3 006 \$
Coûts d'exploitation directs	(281)	(303)	(917)	(937)
Coûts de service de gestion	(65)	(36)	(151)	(91)
Charge d'intérêts	(233)	(236)	(733)	(746)
Charge d'amortissement	(369)	(318)	(1 030)	(924)
Charge d'impôt	27	15	(1)	(54)
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(162) \$	(58)\$	(184) \$	(29) \$
	Taux de ch	ange moyen de	e conversion en	\$ US
\$ CA	1,33	1,32	1,35	1,33
€	0,86	0,90	0,89	0,89
R\$	5,38	3,97	5,08	3,89
£	0,77	0,81	0,79	0,79
COP	3 730	3 339	3 703	3 239

<sup>&</sup>lt;sup>1)</sup> Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

#### Analyse des écarts pour le trimestre clos le 30 septembre 2020

Les produits se sont élevés à 867 millions \$, ce qui représente une diminution de 30 millions \$ en regard du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Sur une base comparable et en devises constantes, les produits ont diminué de 27 millions \$, principalement sous l'effet des conditions hydrologiques inférieures à la moyenne en Amérique du Nord, comparativement à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, contrebalancés en partie par la hausse des produits réalisés par MWh qui ont été avantagés par l'indexation sur l'inflation, les initiatives de renégociation de contrats ainsi que par la composition favorable des moyens de production. L'ajout de 59 millions \$ aux produits, soit 401 GWh à la production provenant des centrales acquises et mises en service récemment, a été contrebalancé en partie par la diminution des produits de 15 millions \$, soit 121 GWh de moins, attribuable aux ventes d'actifs réalisées dernièrement.

Le raffermissement du dollar américain par rapport à sa valeur au trimestre correspondant de l'exercice précédent, surtout par rapport au réal et au peso colombien, a entraîné une diminution des produits d'environ 47 millions \$ qui a été compensée en partie par l'effet de change favorable de 33 millions \$ sur les charges d'exploitation, d'intérêts et d'amortissement pour le trimestre.

Les coûts d'exploitation directs totalisant 281 millions \$ représentent une diminution de 22 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison des initiatives de réduction des coûts réalisées à l'échelle de la société et de l'effet de change mentionné ci-dessus, qui ont été en partie contrebalancés par des coûts supplémentaires découlant de la croissance tirée de nos centrales récemment acquises et mises en service.

Les coûts de service de gestion totalisant 65 millions \$ représentent une augmentation de 29 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent attribuable à la croissance de nos activités.

La charge d'intérêts s'élevant à 233 millions \$ représente une diminution de 3 millions \$ par rapport à celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent attribuable aux avantages tirés des récentes activités de refinancement, qui ont réduit nos coûts d'emprunt moyens, et à l'effet de change mentionné ci-dessus.

La charge d'amortissement s'est élevée à 369 millions \$, soit une augmentation de 51 millions \$ en regard de celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent découlant de la croissance, qui a été annulée en partie par l'effet de change mentionné ci-dessus.

La perte nette attribuable aux porteurs de parts s'est chiffrée à 162 millions \$ pour le trimestre considéré, comparativement à 58 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison des éléments susmentionnés.

#### Analyse des écarts pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020

Les produits se sont élevés à 2 858 millions \$, ce qui représente une diminution de 148 millions \$ en regard du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Sur une base comparable et en devises constantes, les produits ont diminué de 121 millions \$, principalement sous l'effet des conditions hydrologiques inférieures à la moyenne en Colombie et en Amérique du Nord, contrebalancées en partie par la hausse des produits réalisés moyens par MWh qui ont été favorisés par l'indexation sur l'inflation, les initiatives de renégociation de contrats et la composition favorable des moyens de production. Les avantages tirés de la croissance de notre portefeuille, grâce à nos investissements récents et aux dernières mises en service de centrales, se sont traduits par un apport de 868 GWh et de 177 millions \$ aux produits contrebalancé en partie par la diminution des produits de 51 millions \$, soit 328 GWh de moins, attribuable aux ventes d'actifs réalisées dernièrement.

Le raffermissement du dollar américain par rapport à sa valeur au trimestre correspondant de l'exercice précédent, surtout par rapport au réal et au peso colombien, a entraîné une diminution des produits d'environ 153 millions \$ qui a été compensée en partie par l'effet de change favorable de 114 millions \$ sur les charges d'exploitation, d'intérêts et d'amortissement.

Les coûts d'exploitation directs totalisant 917 millions \$ représentent une diminution de 20 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison des initiatives de réduction des coûts réalisées à l'échelle de la société et de l'effet de change mentionné ci-dessus, le tout ayant été contrebalancé en partie par les coûts supplémentaires entraînés par la croissance provenant des centrales que nous avons récemment acquises et mises en service.

Les coûts de service de gestion totalisant 151 millions \$ représentent une augmentation de 60 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent attribuable à la croissance de nos activités.

La charge d'intérêts s'élevant à 733 millions \$ représente une diminution de 13 millions \$ par rapport à celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent attribuable aux avantages tirés des récentes activités de refinancement, qui ont réduit nos coûts d'emprunt moyens et à l'effet de change mentionné ci-dessus.

La charge d'amortissement s'est élevée à 1 030 millions \$, soit une augmentation de 106 millions \$ en regard de celle de la période correspondante de l'exercice précédent découlant de la croissance de nos activités, contrebalancée en partie par l'effet de change mentionné ci-dessus.

La perte nette attribuable aux porteurs de parts s'est établie à 184 millions \$, par rapport à 29 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison des éléments susmentionnés.

# PARTIE 3 – INFORMATIONS FINANCIÈRES CONSOLIDÉES SUPPLÉMENTAIRES

#### RÉSUMÉ DES ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

Le tableau suivant présente un sommaire des principaux postes des états consolidés de la situation financière intermédiaires non audités :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
		Tel qu'ajusté <sup>l</sup>
Actifs détenus en vue de la vente	213 \$	352 \$
Actifs courants	2 095	2 020
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	916	937
Immobilisations corporelles	38 939	41 055
Total de l'actif	44 123	46 196
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente	31	137
Emprunts de la société	2 419	2 100
Emprunts sans recours	15 688	15 200
Passifs d'impôt différé	4 474	4 855
Total du passif et des capitaux propres	44 123	46 196
		de conversion en US
\$ CA	1,33	1,30
€	0,85	0,89
R\$	5,64	4,03
£	0,77	0,75
COP	3 879	3 277

De l'unique de la compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

Notre bilan demeure solide et reflète bien la stabilité de nos activités et notre croissance soutenue.

#### Actifs détenus en vue de la vente

Les actifs détenus en vue de la vente se chiffraient à 213 millions \$ au 30 septembre 2020 par rapport à 352 millions \$ au 31 décembre 2019. Au cours de l'exercice, nous avons conclu la vente d'une centrale solaire en Thaïlande de 39 MW et d'une centrale solaire en Afrique du Sud d'une puissance de 33 MW qui étaient présentées auparavant comme étant détenues en vue de la vente. Au 30 septembre 2020, les actifs détenus en vue de la vente comprenaient des actifs d'énergie solaire en Malaisie d'une puissance de 19 MW et des actifs éoliens en Irlande de 47 MW.

#### **Immobilisations corporelles**

Les immobilisations corporelles s'élevaient à 38,9 milliards \$ au 30 septembre 2020, contre 41,1 milliards \$ au 31 décembre 2019. La diminution de 2,1 milliards \$ s'explique principalement par l'effet de change attribuable au raffermissement du dollar américain, ce qui a entraîné une diminution des immobilisations corporelles de 2,2 milliards \$ et de la charge d'amortissement liée aux immobilisations corporelles de 1 milliard \$. Au cours du troisième trimestre, nous avons transféré des immobilisations corporelles d'une valeur de 157 millions \$ dans les actifs détenus en vue de la vente liées à un portefeuille d'actifs éoliens en Irlande d'une puissance de 47 MW. Cette diminution a été contrebalancée en partie par l'acquisition d'actifs d'énergie solaire en exploitation en Inde d'une puissance de 47 MW, de projets solaires en développement au Brésil d'une puissance de 278 MW et d'actifs d'énergie solaire en exploitation en Espagne de 100 MW au cours de l'exercice, et par nos investissements continus effectués dans le développement d'actifs de production d'électricité ainsi que par nos dépenses d'investissement de maintien, ce qui a eu pour effet d'augmenter l'ensemble des immobilisations corporelles de 1 milliard \$. Au cours du deuxième trimestre, nous avons exercé l'option de racheter le contrat de location de notre centrale hydroélectrique en Louisiane d'une puissance de 192 MW et nous avons comptabilisé une augmentation de la valeur de nos immobilisations corporelles correspondantes de 247 millions \$.

#### TRANSACTIONS ENTRE PARTIES LIÉES

Les transactions entre parties liées d'Énergie Brookfield se font dans le cours normal des activités et sont comptabilisées à la valeur d'échange. Les transactions entre parties liées d'Énergie Brookfield se font principalement avec Brookfield Asset Management.

Énergie Brookfield vend de l'électricité à Brookfield aux termes de conventions d'achat d'électricité à long terme ou garantit des prix fixes afin de générer des flux de trésorerie sous contrat et de réduire l'exposition d'Énergie Brookfield aux prix de l'électricité sur des marchés déréglementés.

Au moment de la création d'Énergie Brookfield, en 2011, Brookfield a transféré certains projets en développement à Énergie Brookfield sans contrepartie initiale, mais a le droit de recevoir une contrepartie variable sur les activités commerciales ou la vente de ces projets.

Énergie Brookfield a conclu des conventions de vote avec Brookfield, en vertu desquelles Énergie Brookfield a pris le contrôle des entités qui détiennent certaines activités de production d'énergie renouvelable aux États-Unis, au Brésil, en Europe et en Asie. Énergie Brookfield a également conclu une convention de vote avec ses partenaires du consortium dans le cadre des activités en Colombie. Ces conventions de vote confèrent à Énergie Brookfield le droit de donner des directives dans le cadre de l'élection des membres du conseil d'administration des entités concernées, entre autres, et, par conséquent, le contrôle de ces entités. Ainsi, Énergie Brookfield inclut les comptes de ces entités dans son périmètre de consolidation.

Énergie Brookfield participe avec des investisseurs institutionnels, au Brookfield Americas Infrastructure Fund, au Brookfield Infrastructure Fund II, au Brookfield Infrastructure Fund III, au Brookfield Infrastructure Fund IV et au Brookfield Infrastructure Debt Fund (les « fonds privés »), chacun de ces fonds étant soutenu par Brookfield et y étant lié. Énergie Brookfield, de concert avec nos investisseurs institutionnels, a accès à du financement à court terme au moyen des facilités de crédit des fonds privés.

Brookfield Asset Management a consenti une facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté confirmée de 400 millions \$, qui vient à échéance en décembre 2020, le taux d'intérêt applicable aux montants empruntés correspondant au TIOL, majoré jusqu'à concurrence de 1,8 %. Au cours de la période actuelle, aucun montant n'a été emprunté sur cette facilité de crédit. Brookfield Asset Management peut, de temps à autre, placer des fonds en dépôt auprès d'Énergie Brookfield qui sont remboursables sur demande, y compris les intérêts courus. Aucuns fonds n'ont été placés en dépôt auprès d'Énergie Brookfield au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 (600 millions \$ en 2019, remboursés intégralement au cours de la période). Il n'y avait aucune charge d'intérêt ou dépôt sur la facilité de crédit renouvelable de Brookfield Asset Management pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 (respectivement 2 millions \$ en 2019).

De plus, notre société a conclu de nouvelles conventions avec Brookfield et en a modifié ou résilié d'autres qui sont décrites à la note 19, « Transactions entre parties liées », dans les états financiers intermédiaires non audités.

Le tableau suivant présente les conventions et transactions entre parties liées comptabilisées dans les comptes consolidés de résultat intermédiaires non audités pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 :

	Trimestr les 30 se		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre			
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019		
Produits						
Conventions d'achat d'électricité et conventions relatives aux produits	32 \$	101 \$	213 \$	469 \$		
Convention de nivellement de la production éolienne	<del>_</del>	_	_	1		
-	32 \$	101 \$	213 \$	470 \$		
Coûts d'exploitation directs						
Achats d'énergie	1 \$	(3) \$	1 \$	(8) \$		
Frais de commercialisation de l'énergie	(1)	(6)	(2)	(18)		
Services d'assurance <sup>1</sup>	(4)	(6)	(18)	(20)		
	(4) \$	(15) \$	(19) \$	(46) \$		
Charge d'intérêts						
Emprunts	<b>— \$</b>	(2) \$	(1) \$	(7) \$		
Désactualisation du solde des contrats	(1)	<u> </u>	(9)	(5)		
	(1) \$	(2) \$	(10) \$	(12) \$		
Coûts de service de gestion	(65) \$	(36) \$	(151) \$	(91) \$		

Les honoraires liés aux services d'assurance sont versés à une filiale de Brookfield Asset Management, laquelle agit comme courtier entre des assureurs externes et Énergie Brookfield. Les honoraires versés à la filiale de Brookfield Asset Management pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 s'établissaient à moins de 1 million \$ (moins de 1 million \$ en 2019).

#### **CAPITAUX PROPRES**

#### Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield

Brookfield, à titre de détenteur de la participation de commandité de 1 % dans BRELP, a le droit de recevoir des distributions, en plus d'une distribution incitative fondée sur le montant par lequel les distributions trimestrielles sur les parts de société en commandite dépassent les niveaux cibles. Au 30 septembre 2020, dans la mesure où les distributions des parts de société en commandite sont supérieures à 0,30 \$ par part de société en commandite par trimestre, la distribution incitative est alors de 15 % des distributions au-delà de ce seuil. Si les distributions des parts de société en commandite sont supérieures à 0,338 \$ par part de société en commandite par trimestre, la distribution incitative est alors de 25 % des distributions au-delà de ce seuil. Des distributions incitatives de respectivement 17 millions \$ et 48 millions \$ ont été déclarées au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 (respectivement 12 millions \$ et 37 millions \$ en 2019).

#### Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées

Au cours du premier trimestre de 2020, Énergie Brookfield a émis 8 000 000 de parts de société en commandite privilégiées de catégorie A, série 17 (les « parts de société en commandite privilégiées de série 17 ») au prix de 25 \$ chacune, pour un produit brut de 200 millions \$. Les porteurs de parts de société en commandite privilégiées de série 17 ont le droit de recevoir une distribution trimestrielle cumulative au taux fixe de 5,25 %.

Les parts privilégiées des capitaux propres des commanditaires ne sont assorties d'aucune date d'échéance fixe et ne peuvent être rachetées au gré des porteurs. Au 30 septembre 2020, aucune des parts privilégiées des capitaux propres des commanditaires n'avait été rachetée par Énergie Brookfield.

# Capitaux propres des commanditaires, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables

Au 30 septembre 2020, Brookfield Asset Management détenait une participation directe et indirecte, soit 220 030 707 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables, ce qui représente environ 51,5 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral (supposant l'échange de toutes les parts de société en commandite rachetables/échangeables et des actions échangeables). La participation restante, soit environ 48,5 %, est détenue par des investisseurs publics.

Au cours du deuxième trimestre de 2020, certaines sociétés affiliées de Brookfield Asset Management ont effectué une distribution secondaire de 10 236 000 parts de société en commandite au prix de 48,85 \$ chacune, pour un produit brut de 500 millions \$. Énergie Brookfield n'a vendu aucune part de société en commandite dans le cadre de la distribution et n'a tiré aucun produit de la distribution de parts de société en commandite.

Le 30 juillet 2020, Énergie Brookfield a effectué la « distribution spéciale » selon laquelle les porteurs de parts de société en commandite inscrits au 27 juillet 2020 (la « date de clôture des registres ») ont reçu une action échangeable pour chaque tranche de quatre parts de société en commandite. Immédiatement avant la distribution spéciale, Énergie Brookfield a reçu des actions échangeables par voie d'une distribution de Brookfield Renewable Energy L.P. (« BRELP »), ou la distribution de BRELP, des actions échangeables à tous ses porteurs de parts de capitaux propres. Par suite de la distribution de BRELP, i) Brookfield et ses filiales (autres que les entités faisant partie d'Énergie Brookfield) ont reçu approximativement 33,1 millions d'actions échangeables, et ii) Énergie Brookfield a reçu approximativement 44,7 millions d'actions échangeables, qu'elle a par la suite distribuées aux porteurs de parts de société en commandite, y compris Brookfield, dans le cadre de la distribution spéciale.

Le 31 juillet 2020, par suite de la distribution spéciale, BEPC a conclu l'acquisition de TerraForm Power, en vertu de laquelle Énergie Brookfield et BEPC ont fait l'acquisition de la totalité des actions ordinaires de catégorie A de TerraForm Power (« actions ordinaires de TERP ») émises dans le public en échange de 4 034 469 parts de société en commandite et de 37 035 241 actions échangeables.

Au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, Énergie Brookfield a émis respectivement 30 716 parts de société en commandite et 100 352 parts de société en commandite (respectivement 38 997 parts de société en commandite et 144 245 parts de société en commandite en 2019) dans le cadre du régime de réinvestissement des distributions, pour une valeur totale de respectivement 2 millions \$ et 5 millions \$ (respectivement 2 millions \$ et 5 millions \$ en 2019).

Au cours du trimestre clos le 30 septembre 2020, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé 85 164 actions échangeables contre des parts de société en commandite d'un montant en capital de 1 million \$.

Après le 30 septembre 2020, certaines sociétés affiliées de Brookfield Asset Management ont conclu un placement secondaire de 4 663 250 actions échangeables au prix de 80,20 \$ CA (60,06 \$) chacune, pour un produit brut de 374 millions \$ CA (285 millions \$). Énergie Brookfield n'a vendu aucune action échangeable dans le cadre du placement et ne tirera aucun produit du placement des parts échangeables. Compte tenu du placement secondaire d'actions échangeables susmentionné, Brookfield Asset Management détient une participation directe et indirecte, soit 215 367 457 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables, ce qui représente environ 50,4 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral. La participation restante, soit environ 49,6 %, est détenue par des investisseurs publics.

En décembre 2019, Énergie Brookfield a annoncé le renouvellement de son offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant les parts de société en commandite. Dans le cadre de cette offre publique de rachat dans le cours normal des activités, Énergie Brookfield peut racheter, jusqu'à 8,9 millions de ses parts de société en commandite, soit environ 5 % des parts de société en commandite émises et en circulation. L'offre viendra à échéance le 11 décembre 2020, ou plus tôt si Énergie Brookfield devait terminer ses rachats avant cette date. Aucune part de société en commandite n'a été rachetée au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020.

# PARTIE 4 – REVUE DU RENDEMENT FINANCIER SELON DES DONNÉES AU PRORATA

#### **INFORMATIONS SECTORIELLES**

Les informations sectorielles sont préparées de la même façon que celles utilisées par le chef de la direction et le chef de la direction des finances (collectivement, « le principal décideur opérationnel ») d'Énergie Brookfield pour gérer l'entreprise, évaluer les résultats financiers et prendre les principales décisions au chapitre de l'exploitation. Pour des informations sur les secteurs et une explication sur le calcul et la pertinence des informations au prorata, se reporter à la « PARTIE 8 – Présentation aux parties prenantes et mesure du rendement ».

#### RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 30 SEPTEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières au prorata pour les trimestres clos les 30 septembre :

_	(GWh)			(EN MILLIONS)									
	Producti	on réelle	Production MLT		Produ	Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	
Hydroélectricité													
Amérique du Nord	2 151	2 277	2 441	2 443	160 \$	161 \$	101 \$	95 \$	66 \$	55 \$	(17) \$	1 \$	
Brésil	663	734	1 011	1 009	36	50	32	53	24	46	4	22	
Colombie	792	721	843	853	49	56	32	34	23	24	15	19	
	3 606	3 732	4 295	4 305	245	267	165	182	113	125	2	42	
Énergie éolienne													
Amérique du Nord	832	579	1 008	713	57	46	45	32	24	16	(23)	(28)	
Europe	209	185	217	198	27	21	19	15	13	10	(20)	(9)	
Brésil	199	201	208	215	10	11	9	9	7	7	5	(1)	
Asie	105	93	121	97	7	8	6	7	6	5	4	_	
•	1 345	1 058	1 554	1 223	101	86	79	63	50	38	(34)	(38)	
Énergie solaire	666	279	769	293	120	56	104	49	76	36	6	12	
Accumulation et divers	136	144	_	_	16	21	6	9	2	6	(4)	(1)	
Siège social	_						17	(2)	(84)	(72)	(132)	(73)	
Total	5 753	5 213	6 618	5 821	482 \$	430 \$	371 \$	301 \$	157 \$	133 \$	(162) \$	(58) \$	

#### ACTIVITÉS DE PRODUCTION HYDROÉLECTRIQUE AU PRORATA

Le tableau suivant présente les résultats au prorata des activités de production hydroélectrique pour les trimestres clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019
Production (GWh) – MLT.	4 295	4 305
Production (GWh) – réelle	3 606	3 732
Produits	245 \$	267 \$
Autres produits	28	19
Coûts d'exploitation directs	(108)	(104)
BAIIA ajusté	165	182
Charge d'intérêts	(49)	(52)
Impôt exigible	(3)	(5)
Fonds provenant des activités	113 \$	125 \$
Charge d'amortissement	(81)	(84)
Impôt différé et autres	(30)	1
Résultat net	2 \$	42 \$

Le tableau suivant présente les résultats au prorata des secteurs géographiques pour les activités de production hydroélectrique pour les trimestres clos les 30 septembre :

	Production (GW		Produits moyens par MWh <sup>1</sup>				Fonds prodes act		Résultat net	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Amérique du Nord										
États-Unis	1 587	1 807	76 \$	71 \$	65 \$	69 \$	42 \$	40 \$	(15) \$	(12)\$
Canada	564	470	71	68	36	26	24	15	(2)	13
	2 151	2 277	74	71	101	95	66	55	(17)	1
Brésil	663	734	59	68	32	53	24	46	4	22
Colombie	792	721	64	78	32	34	23	24	15	19
Total	3 606	3 732	69 \$	72 \$	165 \$	182 \$	113 \$	125 \$	2 \$	42 \$

<sup>1)</sup> Comprennent des profits tirés de la couverture de change réalisés d'environ 5 millions \$ à titre d'autres produits.

#### Amérique du Nord

Les fonds provenant de nos activités en Amérique du Nord se sont fixés à 66 millions \$, comparativement à 55 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent puisque la hausse des produits moyens par MWh découlant des avantages tirés de l'indexation sur l'inflation, des mesures de réduction des coûts et de la composition des moyens de production a été contrebalancée en partie par une production qui était 12 % inférieure à la moyenne à long terme.

La perte nette attribuable aux porteurs de parts s'est établie à 17 millions \$ par rapport à un résultat net de 1 million \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison de l'augmentation des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus qui a été plus que contrebalancée par des profits latents inférieurs tirés des résultats des activités de couverture.

#### Brésil

Les fonds provenant des activités au Brésil se sont élevés à 24 millions \$, contre 46 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. En monnaie locale, les fonds provenant des activités ont augmenté légèrement en regard de ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent, compte non tenu d'un avantage non récurrent de 14 millions \$ dégagé au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent à la suite d'une décision favorable attestant de la production historique de nos centrales, en raison de l'avantage tiré des mesures de réduction des coûts ainsi que d'une augmentation des prix contractuels favorisée par l'indexation sur l'inflation et des initiatives de renégociation de contrats qui ont été contrebalancés en partie par une production inférieure à la moyenne à long terme. Ces avantages ont été plus que contrebalancés par la dépréciation du réal par rapport au dollar américain.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts a diminué de 18 millions \$ par rapport à celui du trimestre correspondant de l'exercice précédent, surtout en raison de la baisse des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus.

#### Colombie

Les fonds provenant des activités en Colombie se sont fixés à 23 millions \$, en regard de 24 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. En monnaie locale, les fonds provenant des activités ont augmenté de 7 % grâce aux mesures de réduction des coûts et à une hausse de la production qui ont été contrebalancées en partie par des produits moyens par MWh inférieurs en raison des avantages tirés de l'indexation sur l'inflation et des initiatives de renégociation de contrats ayant été atténués par des prix du marché plus avantageux réalisés sur les volumes non visés par contrat au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent découlant de conditions hydrologiques à l'échelle des réseaux inférieures. L'augmentation a été contrebalancée par la dépréciation du peso colombien par rapport au dollar américain.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts a diminué de 4 millions \$ par rapport à celui du trimestre correspondant de l'exercice précédent, principalement en raison de la diminution des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus et des profits latents inférieurs tirés des activités de couverture de taux d'intérêt.

#### ACTIVITÉS DE PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉOLIENNE AU PRORATA

Le tableau suivant présente les résultats au prorata des activités de production d'énergie éolienne pour les trimestres clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019
Production (GWh) – MLT	1 554	1 223
Production (GWh) – réelle	1 345	1 058
Produits	101 \$	86 \$
Autres produits	8	2
Coûts d'exploitation directs	(30)	(25)
BAIIA ajusté	79	63
Charge d'intérêts	(28)	(24)
Impôt exigible	(1)	(1)
Fonds provenant des activités	50	38
Charge d'amortissement.	(77)	(56)
Impôt différé et autres	(7)	(20)
Résultat net	(34)\$	(38)\$

Le tableau suivant présente les résultats au prorata des secteurs géographiques pour les activités de production d'énergie éolienne pour les trimestres clos les 30 septembre :

		on réelle Wh)		s moyens MWh <sup>1</sup>	BAIIA	ajusté	Fonds pr		Résult	at net
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Amérique du Nord										
États-Unis	660	404	64 \$	77 \$	32 \$	21 \$	17 \$	10 \$	(10) \$	(15) \$
Canada	172	175	94	87	13	11	7	6	(13)	(13)
	832	579	71	80	45	32	24	16	(23)	(28)
Europe	209	185	129	111	19	15	13	10	(20)	(9)
Brésil	199	201	52	55	9	9	7	7	5	(1)
Asie	105	93	82	85	6	7	6	5	4	_
Total	1 345	1 058	78 \$	81 \$	79 \$	63 \$	50 \$	38 \$	(34) \$	(38) \$

<sup>1)</sup> Comprennent des profits de couverture de change réalisés d'environ 4 millions \$ à titre d'autres produits.

#### Amérique du Nord

Les fonds provenant des activités en Amérique du Nord se sont fixés à 24 millions \$, par rapport à 16 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent découlant principalement de notre participation accrue dans TerraForm Power (5 millions \$ et 241 GWh). Sur une base comparable, le portefeuille a tiré avantage des ressources plus favorables et des mesures de réduction des coûts d'exploitation, contrebalancées en partie par une baisse des produits moyens par MWh en raison de la composition des moyens de production.

La perte nette attribuable aux porteurs de parts a diminué de 5 millions \$ du fait de l'augmentation des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus, contrebalancée en partie par la hausse de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie attribuable à la participation accrue dans TerraForm Power.

#### **Europe**

Les fonds provenant des activités en Europe se sont fixés à 13 millions \$, comparativement à 10 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison de notre participation accrue dans TerraForm Power, en partie contrebalancée par la vente d'actifs en Irlande du Nord et au Portugal (5 millions \$ et 36 GWh). Sur une base comparable, les fonds provenant de nos activités étaient inférieurs à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent du fait de nos mesures de réduction des coûts qui ont été plus que contrebalancées par une baisse des ressources.

La perte nette attribuable aux porteurs de parts a augmenté de 11 millions \$ par rapport à celle du trimestre correspondant de l'exercice précédent du fait de l'augmentation des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus, qui a été plus que contrebalancée par la hausse de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie attribuable à la participation accrue dans TerraForm Power.

#### **Brésil**

Les fonds provenant des activités au Brésil de 7 millions \$ sont conformes à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent. En monnaie locale, les fonds provenant des activités ont augmenté par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison des clauses d'indexation sur l'inflation stipulées dans nos contrats et des mesures de réduction des coûts. Cette augmentation a été neutralisée par la dépréciation du réal par rapport au dollar américain.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts s'est établi à 5 millions \$, contre une perte nette de 1 million \$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison principalement de la baisse de la charge d'amortissement entraînée par la dépréciation du réal par rapport au dollar américain.

#### Asie

Les fonds provenant de nos activités en Asie se sont fixés à 6 millions \$, contre 5 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison de l'apport découlant de la croissance par suite de l'acquisition d'actifs d'une puissance de 210 MW en Inde et d'actifs de 200 MW en Chine (1 million \$ et 21 GWh). Sur une base comparable, le rendement de nos actifs demeure conforme aux attentes.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts a augmenté de 4 millions \$ en raison essentiellement de l'augmentation des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus.

#### ACTIVITÉS DE PRODUCTION D'ÉNERGIE SOLAIRE AU PRORATA

Le tableau suivant présente les résultats au prorata des activités de production d'énergie solaire pour les trimestres clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019
Production (GWh) – MLT	769	293
Production (GWh) – réelle	666	279
Produits	120 \$	56 \$
Autres produits	7	3
Coûts d'exploitation directs	(23)	(10)
BAIIA ajusté	104	49
Charge d'intérêts	(28)	(13)
Fonds provenant des activités	76 \$	36 \$
Charge d'amortissement	(46)	(13)
Impôt différé et autres	(24)	(11)
Résultat net	6 \$	12 \$

Les fonds provenant de nos activités d'énergie solaire se sont établis à 76 millions \$, par rapport à 36 millions \$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison de la participation accrue dans TerraForm Power et d'autres acquisitions, déduction faite des cessions d'actifs en Afrique du Sud et en Thaïlande (38 millions \$ et 430 GWh). Sur une base comparable, le rendement de nos actifs demeure conforme aux attentes et au rendement du trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts des activités de production d'énergie solaire a diminué de 6 millions \$, du fait de l'augmentation des fonds provenant des activités mentionnée ci-dessus, qui a été plus que contrebalancée surtout par la charge d'amortissement sans effet de trésorerie attribuable à la participation accrue dans TerraForm Power.

#### ACCUMULATION ET DIVERS AU PRORATA

Le tableau suivant présente les résultats au prorata du secteur accumulation et divers pour les trimestres clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019
Production (GWh) – réelle	136	144
Produits	16 \$	21 \$
Autres produits	1	_
Coûts d'exploitation directs	(11)	(12)
BAIIA ajusté	6	9
Charge d'intérêts	(3)	(3)
Divers	(1)	_
Fonds provenant des activités	2 \$	6 \$
Charge d'amortissement	(5)	(6)
Impôt différé et autres	(1)	(1)
Résultat net	(4) \$	(1) \$

Les fonds provenant des activités de nos centrales d'accumulation et autres installations se sont fixés à 2 millions \$, contre 6 millions \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique par les prix du marché réalisés moins élevés du nord-est des États-Unis et la baisse de la production de nos centrales alimentées à la biomasse au Brésil.

La perte nette de notre secteur accumulation et divers a augmenté de 3 millions \$ par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent et est attribuable à la baisse mentionnée ci-dessus.

#### SIÈGE SOCIAL

Le tableau suivant présente les résultats du siège social pour les trimestres clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020	2019
Autres produits	21 \$	4 \$
Coûts d'exploitation directs	(4)	(6)
BAIIA ajusté	17	(2)
Coûts de service de gestion	(59)	(31)
Charge d'intérêts	(21)	(21)
Impôt exigible	(1)	
Distributions sur les actions et parts de société en commandite privilégiées	(20)	(18)
Fonds provenant des activités	(84)\$	(72)\$
Impôt différé et autres	(48)	(1)
Perte nette	(132)\$	(73)\$

Les coûts de service de gestion totalisant 59 millions \$ représentent une augmentation de 28 millions \$ par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison de la croissance de nos activités.

#### RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 septembre 2020 :

					Attribuable	aux porteurs de pa	rts					Apport des		
	Ну	droélectricité			Énergie éoli	enne						participations comptabilisées	Attribuables	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total	selon la méthode de la	aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS <sup>1</sup>
Produits	160	36	49	57	27	10	7	120	16		482	(16)	401	867
Autres produits	19	7	2	3	2	1	2	7	1	21	65	(1)	(52)	12
Coûts d'exploitation directs	(78)	(11)	(19)	(15)	(10)	(2)	(3)	(23)	(11)	(4)	(176)	9	(114)	(281)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode												_		
de la mise en équivalence												8	5	13
BAIIA ajusté	101	32	32	45	19	9	6	104	6	17	371	_	240	
Coûts de service de gestion	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(59)	(59)	_	(6)	(65)
Charge d'intérêts	(35)	(7)	(7)	(20)	(6)	(2)	_	(28)	(3)	(21)	(129)	4	(108)	(233)
Charge d'impôt exigible	_	(1)	(2)	(1)	_	_	_	_	(1)	(1)	(6)	1	(8)	(13)
Distributions attribuables aux														
éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant										(1.6)	(1.4)			(14)
des parts privilégiées										(14)	(14)			(14)
Actions privilégiées		_	_	_				_		(6)	(6)	_	_	(6)
en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(5)	(2)	(7)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(116)	(116)
Fonds provenant des activités	66	24	23	24	13	7	6	76	2	(84)	157			( -)
Charge d'amortissement	(60)	(16)	(5)	(54)	(18)	(3)	(2)	(46)	(5)	(1)	(210)	7	(166)	(369)
Change et profit (perte) sur les instruments financiers	(25)	(10)	1	28	(1)	2	2	(27)	(1)	(12)	(33)	3	68	38
Recouvrement (charge) d'impôt différé	20	_	(2)	7	3			1		10	39	1	_	40
Divers	(18)	(4)	(2)	(28)	(17)	(1)	(2)	2	_	(45)	(115)	2	3	(110)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise	(10)	()	(=)	(20)	(**)	(1)	(2)	-		(1.5)	(110)			Ì
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le	_	_	_	<u> </u>	_	<del>-</del>	_	_	_	— — — — — — — — — — — — — — — — — — —	_	(13)	2	(11)
contrôleRésultat net attribuable aux													93	93
porteurs de parts <sup>2</sup>	(17)	4	15	(23)	(20)	5	4	6	(4)	(132)	(162)			(162)

La quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 5 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part du BAIIA ajusté, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net de 23 millions \$ attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 septembre 2019 :

					Attribuabl	e aux porteurs de p	oarts					Apport des		
	Ну	droélectricité			Énergie éo	lienne						participations comptabilisées	Attribuables	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total	selon la méthode de la	aux participations	Selon les IFRS <sup>1, 2</sup>
Produits	161	50	56	46	21	11	8	56	21		430	(20)	487	897
Autres produits	2	17	_	_	2	_	_	3	_	4	28	_	10	38
Coûts d'exploitation directs	(68)	(14)	(22)	(14)	(8)	(2)	(1)	(10)	(12)	(6)	(157)	8	(154)	(303)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode	2												_	
de la mise en équivalence												12	5	17
BAIIA ajusté	95	53	34	32	15	9	7	49	9	(2)	301	_	348	
Coûts de service de gestion	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(31)	(31)	_	(5)	(36)
Charge d'intérêts	(39)	(4)	(9)	(15)	(5)	(2)	(2)	(13)	(3)	(21)	(113)	1	(124)	(236)
Charge d'impôt exigible	(1)	(3)	(1)	(1)	_	_	_	_	_	_	(6)	_	(4)	(10)
Distributions attribuables aux														
éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant														
des parts privilégiées	_			_	_	_				(12)	(12)			(12)
Actions privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(6)	(6)	_	_	(6)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise												(1)	(5)	(0)
en équivalence		_										(1)	(5)	(6)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(210)	(210)
Fonds provenant des activités	55	46	24	16	10	7	5	36	6	(72)	133			
Charge d'amortissement	(57)	(22)	(5)	(41)	(10)	(4)	(1)	(13)	(6)	(1)	(160)	3	(161)	(318)
Change et profit (perte) sur les	, ,	, ,		· /	` ′	,		, ,		` ` `	. ,		· /	•
instruments financiers	(3)	(2)	2	6	(10)			(4)	(1)	3	(9)	1	(16)	(24)
Recouvrement (charge) d'impôt	25	1	(1)	(3)	2					1	25			25
différé	(19)	(1)	(1)	(6)	(1)	(4)	(4)	(7)		(4)	(47)		(11)	(58)
Divers  Quote-part des résultats	(19)	(1)	(1)	(0)	(1)	(4)	(4)	(/)	<u> </u>	(4)	(47)		(11)	(38)
découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise												(1)		(1)
en équivalence			_			—	_	_	_			(4)	_	(4)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	188	188
Résultat net attribuable aux														- 50
porteurs de parts <sup>3</sup>	1	22	19	(28)	(9)	(1)	_	12	(1)	(73)	(58)	_	_	(58)
1				( -)	<u> </u>					( /	(3-0)			(3.0)

<sup>1)</sup> La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 7 millions \$ comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 22 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

<sup>3)</sup> Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau suivant présente le rapprochement des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat net attribuable aux porteurs de parts fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités et du BAIIA ajusté au prorata pour les trimestres clos les 30 septembre :

<u> </u>	Trimestres clo	s les 3	0 septembre	
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2020		2019	
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(92)	\$	(39)	\$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	15		11	
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/ échangeables détenues par Brookfield	(67)		(30)	
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(18)		_	
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(162)	\$	(58)	\$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	210		160	
Change et perte latente sur les instruments financiers	33		9	
Recouvrement d'impôt différé	(39)		(25)	
Divers	115		47	
Fonds provenant des activités	157	\$	133	\$
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	14		12	
Actions privilégiées	6		6	
Impôt exigible	6		6	
Charge d'intérêts	129		113	
Coûts de service de gestion	59		31	
BAIIA ajusté au prorata	371		301	
Attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	240		348	Ī
BAIIA ajusté consolidé	611	\$	649	\$

Le tableau suivant présente le rapprochement par part des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat de base par part de société en commandite fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités par part pour les trimestres clos les 30 septembre :

	Trimestres clos les 30 septembr			
	2020	2019		
Perte de base par part de société en commandite <sup>1</sup>	(0,44) \$	(0,18) \$		
Charge d'amortissement	0,50	0,42		
Change et perte sur les instruments financiers	0,08	0,02		
Charge d'impôt différé	(0,09)	(0,06)		
Divers	0,33	0,14		
Fonds provenant des activités par part <sup>2</sup>	0,38 \$	0,34 \$		

Pour le trimestre clos le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts de société en commandite en circulation s'élevait à 181,7 millions (178,9 millions en 2019). Le résultat net par part de société en commandite a été ajusté pour refléter l'effet dilutif de la distribution spéciale.

Pour le trimestre clos le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts, ajusté comme si la distribution spéciale avait eu lieu avant les périodes présentées, s'est établi à 416,4 millions (389,1 millions en 2019), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables et la participation de commandité.

#### PROFIL DES CONTRATS

En règle générale, nous avons recours à des contrats pour exploiter l'entreprise afin de fournir une forte prévisibilité des fonds provenant des activités. Nous conservons une vision à long terme, à savoir que le prix de l'électricité et la demande d'électricité produite à partir de sources renouvelables augmenteront en raison de la prise de conscience croissante relativement aux changements climatiques, des exigences découlant de la législation dans certaines régions visant à délaisser la production d'énergie à partir de combustible fossile, et du fait que la production à partir de sources renouvelables s'accroîtra sous l'effet de leurs coûts de plus en plus concurrentiels.

Au Brésil et en Colombie, nous prévoyons aussi que les prix de l'électricité continueront d'être favorisés par le besoin de construire de nouvelles sources d'approvisionnement à moyen ou long terme pour répondre à la demande croissante. Sur ces marchés, la négociation de contrats d'électricité représente actuellement le seul mécanisme d'achat et de vente d'électricité. Par conséquent, nous nous attendons à obtenir des prix plus élevés lorsque nous renégocierons à moyen terme.

Le tableau suivant présente les contrats que nous avons conclus pour les cinq prochains exercices relativement à la production en Amérique du Nord, en Europe et dans certains autres pays, selon une moyenne à long terme et au prorata. Le tableau ne tient pas compte du Brésil et de la Colombie où nous prévoyons que les contrats d'électricité venant à échéance seront renégociés dans le cours normal des activités étant donné la logique de ces marchés de l'électricité. À l'heure actuelle dans ces pays, le profil des contrats s'élève à respectivement 90 % et 70 % de la moyenne à long terme et nous prévoyons maintenir ces taux à l'avenir. Dans l'ensemble, la durée contractuelle résiduelle moyenne pondérée de notre portefeuille s'élève à 14 ans (au prorata).

	Solde en				
(en GWh, sauf indication contraire)	2020	2021	2022	2023	2024
Hydroélectricité					
Amérique du Nord					
États-Unis <sup>1</sup>	2 025	7 496	5 617	4 500	4 500
Canada <sup>1</sup>	619	2 144	2 097	2 020	2 007
	2 644	9 640	7 714	6 520	6 507
Énergie éolienne					
Amérique du Nord					
États-Unis	1 060	3 877	3 869	3 840	3 343
Canada	394	1 358	1 358	1 358	1 358
	1 454	5 235	5 227	5 198	4 701
Europe	308	1 211	1 211	1 201	1 141
Asie	88	400	400	400	400
	1 850	6 846	6 838	6 799	6 242
Énergie solaire	518	2 730	2 721	2 715	2 705
Production visée par contrat au prorata	5 012	19 216	17 273	16 034	15 454
Production non visée par contrat au prorata	418	3 511	5 454	6 693	7 273
	5 430	22 727	22 727	22 727	22 727
Production visée par contrat – en % de la production totale					
au prorata	92 %	85 %	76 %	71 %	68 %
Prix par MWh – production totale au prorata	80 \$	88 \$	92 \$	97 \$	99 \$

<sup>1)</sup> Comprend la production de 606 GWh pour 2020, de 2 283 GWh pour 2021 et de 1 117 GWh pour 2022 garantie par des contrats financiers.

La durée contractuelle résiduelle moyenne pondérée au prorata s'élève à 16 ans en Amérique du Nord, à 14 ans en Europe, à 9 ans au Brésil, à 3 ans en Colombie et à 18 ans dans l'ensemble de nos autres territoires.

Au cours des cinq prochains exercices, un certain nombre de contrats viendront à échéance relativement à nos centrales hydroélectriques en Amérique du Nord. Selon les prix de marché actuels de l'énergie et des produits accessoires, nous ne prévoyons aucune incidence négative sur les flux de trésorerie découlant des contrats qui viendront à échéance au cours des cinq prochains exercices.

En ce qui concerne les portefeuilles au Brésil et en Colombie, nous continuons de nous concentrer sur l'obtention de contrats à long terme tout en maintenant un certain pourcentage de production non contractuelle de manière à atténuer le risque hydrologique.

La majorité des contrats d'achat d'électricité à long terme d'Énergie Brookfield relatifs à nos entreprises en Amérique du Nord et en Europe sont conclus avec des contreparties solvables ou de première qualité. L'exposition économique au prorata de la production visée par contrat s'établit comme suit : organismes d'électricité (42 %), sociétés de distribution (24 %), utilisateurs industriels (18 %) et Brookfield (16 %).

# PARTIE 5 – SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

#### STRUCTURE DU CAPITAL

Un élément important de notre stratégie de financement est l'accès par nos filiales à du financement de première qualité pour financer la quasi-totalité de notre dette au moyen d'emprunts sans recours, grevant des actifs précis. Sur une base consolidée, la quasi-totalité de notre dette est cotée de première qualité ou atteint les seuils de première qualité et environ 90 % de la dette est sans recours.

Le tableau suivant présente la structure du capital :

	Siège s	ocial	Données co	onsolidées
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	30 septembre 2020	31 décembre 2019	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Facilité de crédit de la société mère <sup>1</sup>	<u> </u>	299 \$	<u> </u>	299 \$
Dette				
Papier commercial <sup>1, 2</sup>	379	_	379	_
Billets à moyen terme <sup>3</sup>	2 046	1 808	2 046	1 808
Emprunts sans recours <sup>4</sup>	_	_	15 730	15 227
	2 046	1 808	17 776	17 035
Passifs d'impôt différé, montant net <sup>5</sup>	_	_	4 294	4 689
Capitaux propres				
Participations ne donnant pas le contrôle	_	_	8 758	11 086
Actions privilégiées	581	597	581	597
Parts de société en commandite privilégiées	1 028	833	1 028	833
Capitaux propres attribuables aux porteurs de parts	7 452	7 964	7 452	7 964
Total de la structure du capital	11 107 \$	11 202 \$	39 889 \$	42 204 \$
Ratio d'endettement	18 %	16 %	45 %	40 %

<sup>1)</sup> Les ratios d'endettement ne tiennent pas compte des emprunts effectués aux termes des facilités de crédit de la société mère et des émissions de papier commercial, car ils ne sont pas des sources de capital permanentes.

Nos facilités de crédit de la société mère totalisant 1,75 milliard \$, dont la durée moyenne pondérée est de quatre ans, s'ajoutent à notre programme de papier commercial.

<sup>3)</sup> Les billets à moyen terme ne sont pas assortis d'une sûreté, mais sont garantis par Énergie Brookfield et ne tiennent pas compte des coûts de financement différés de 6 millions \$ (7 millions \$ en 2019), déduction faite des primes non amorties.

Les emprunts consolidés sans recours comprenaient un montant de 79 millions \$ (142 millions \$ en 2019) emprunté aux termes d'une facilité de crédit-relais d'un fonds privé soutenu par Brookfield et ne tiennent pas compte des coûts de financement différés de 42 millions \$ (27 millions \$ en 2019), déduction faite des primes non amorties.

<sup>&</sup>lt;sup>5)</sup> Passifs d'impôt différé moins actifs d'impôt différé.

#### LIQUIDITÉS DISPONIBLES

Le tableau qui suit résume les liquidités disponibles :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Trésorerie et équivalents de trésorerie attribuables à Énergie Brookfield	288	\$ 143 \$
Placements dans des titres négociables	224	95
Facilités de crédit de la société mère		
Facilités de crédit autorisées <sup>1</sup>	2 150	2 150
Emprunts effectués sur les facilités de crédit	_	(299)
Facilité de lettres de crédit autorisée	400	400
Lettres de crédit émises	(281)	(266)
Tranche non utilisée des facilités de crédit de la société mère	2 269	1 985
Tranche non utilisée des facilités de crédit des filiales au prorata	486	472
Liquidités disponibles à l'échelle du groupe	3 267	\$ 2 695 \$

Les montants sont garantis par Énergie Brookfield.

Nous disposons des liquidités nécessaires qui nous permettent de financer nos initiatives de croissance, nos dépenses d'investissement et nos distributions ainsi que de résister aux changements néfastes soudains de la conjoncture économique ou aux fluctuations à court terme de la production. Nous maintenons un solide bilan de qualité supérieure caractérisé par une structure du capital prudente, par un accès à un financement à plusieurs niveaux qui nous permet de tirer profit des occasions de recyclage des capitaux et par diverses sources de capital. Les principales sources de liquidité sont les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, nos facilités de crédit, la capacité d'emprunt sans recours et le produit tiré de l'émission de divers titres sur les marchés publics.

#### **EMPRUNTS**

Le tableau suivant présente les composantes des obligations liées à la dette, le profil global relatif aux échéances et les taux d'intérêt moyens de nos emprunts et facilités de crédit au prorata :

	30 septembre 2020			31 décembre 2019			
	Moyenne	pondérée		Moyenne pondérée			
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)	Total	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)	Total	
Emprunts de la société mère							
Billets à moyen terme	3,9 %	14	2 046 \$	4,1 %	10	1 808 \$	
Facilités de crédit	s. o.	4	_	2,9 %	5	299	
Papier commercial <sup>1</sup>	0,4 %	<1	379	s. o.	s. o.	s. o.	
Emprunts sans recours au prorata							
Hydroélectricité	5,5 %	9	3 804	5,6 %	10	3 727	
Énergie éolienne	4,2 %	11	2 709	4,5 %	10	1 742	
Énergie solaire	4,1 %	13	3 238	4,7 %	10	1 470	
Accumulation et divers	5,4 %	4	225	5,5 %	5	235	
	4,7 %	11	9 976	5,1 %	10	7 174	
			12 401 \$			9 281 \$	
Coûts de financement non amortis au prorata, déduction faite des primes non amorties						(46)	
			12 369			9 235	
Emprunts comptabilisés selon la méthode de la mise en équivalence			(356)			(431)	
Participations ne donnant pas le contrôle			6 094			8 496	
Selon les états financiers IFRS			18 107 \$			17 300 \$	

Nos facilités de crédit de la société mère totalisant 1,75 milliard \$ s'ajoutent à notre programme de papier commercial.

Le tableau suivant présente un sommaire de nos remboursements de capital non actualisés et de l'amortissement prévu au prorata au 30 septembre 2020 :

(EN MILLIONS)	Solde en 2020	2021	2022	2023	2024	Par la suite	Total
Remboursements de capital des emprunts <sup>1</sup>							
Billets à moyen terme <sup>2</sup>	\$	\$	_ \$	- \$	_ \$	2 046 \$	2 046 \$
Emprunts sans recours							
Facilités de crédit	3	5	13	109	73	_	203
Hydroélectricité	_	_	220	368	78	2 132	2 798
Énergie éolienne	_	_	_	164	_	733	897
Énergie solaire	_	18	_	278	_	690	986
Accumulation et divers	_	59	_	_	_	152	211
	3	82	233	919	151	3 707	5 095
Amortissement des remboursements de capital des emprunts							
Emprunts sans recours							
Hydroélectricité	8	33	48	36	43	756	924
Énergie éolienne	49	166	164	165	171	973	1 688
Énergie solaire	57	139	146	148	153	1 612	2 255
Accumulation et divers	1	3	2	3	5		14
	115	341	360	352	372	3 341	4 881
Total	118 \$	423 \$	593 \$	1 271 \$	523 \$	9 094 \$	12 022 \$

Le calendrier de remboursement de la dette ne tient pas compte des emprunts aux termes des facilités de crédit de la société mère et des émissions de papier commercial, car ils ne sont pas des sources de capital permanentes.

Nous continuons de nous concentrer sur le refinancement des facilités de crédit à court terme à des conditions acceptables et sur le maintien d'un calendrier d'échéances facile à gérer. Nous n'anticipons pas d'enjeux importants au refinancement, à des conditions acceptables, de nos emprunts jusqu'en 2024 et négocierons en tirant parti du contexte de taux d'intérêt en vigueur.

#### DÉPENSES D'INVESTISSEMENT

Nous finançons les dépenses d'investissement liées à la croissance à même les flux de trésorerie provenant des activités combinés à de la dette sans recours de manière à observer des seuils en matière de couverture et de clauses restrictives de première qualité. Nous pouvons ainsi nous assurer que nos placements disposent de structures du capital stables qui sont soutenues par des capitaux propres considérables et que les flux de trésorerie liés à l'actif peuvent être versés librement à notre société. Cette stratégie est le fondement même de notre profil de première qualité.

Pour financer des projets de développement et des acquisitions d'envergure, nous évaluons diverses sources de capitaux, y compris le produit de la vente d'entreprises bien établies, en plus de mobiliser des fonds sur les marchés boursiers au moyen d'émissions de titres de capitaux propres, de titres d'emprunt et d'actions privilégiées. En outre, la société dispose de facilités de crédit renouvelables confirmées totalisant 2,15 milliards \$ destinées aux placements et aux acquisitions et pour financer la composante capitaux propres des initiatives de croissance interne. Les facilités ne constituent pas une source permanente de capitaux, mais ont toujours plutôt servi de crédit-relais en attendant le montage d'une stratégie de financement à long terme.

Les billets à moyen terme ne sont pas assortis d'une sûreté, mais sont garantis par Énergie Brookfield et ne tiennent pas compte des coûts de financement différés de 6 millions \$ (7 millions \$ en 2019), déduction faite des primes non amorties.

#### TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

Le tableau suivant présente un sommaire des principaux postes des tableaux consolidés des flux de trésorerie intermédiaires non audités :

	Trimestres clos les	30 septembre	Périodes de neuf mois closes les 30 septembre		
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019	
Flux de trésorerie liés aux éléments suivants :		Tel qu'ajusté¹		Tel qu'ajusté <sup>l</sup>	
Activités d'exploitation	184 \$	370 \$	1 017 \$	1 305 \$	
Activités de financement	(5)	376	(461)	(371)	
Activités d'investissement	(183)	(815)	(405)	(891)	
Profit (perte) de change sur la trésorerie	_	(9)	(10)	(9)	
(Diminution) augmentation de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(4) \$	(78) \$	141 \$	34 \$	

<sup>1)</sup> Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

#### Activités d'exploitation

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, les flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation se sont établis à respectivement 321 millions \$ et 1 165 millions \$ (déduction faite des variations du fonds de roulement), comparativement à 389 millions \$ et 1 315 millions \$ pour les périodes correspondantes de 2019, ce qui reflète le rendement d'exploitation solide de notre entreprise au cours de toutes ces périodes.

La variation nette des soldes du fonds de roulement, présentée dans les tableaux consolidés des flux de trésorerie intermédiaires non audités, s'établit comme suit :

	Trimestres clos le	s 30 septembre	Périodes de neuf mois closes les 30 septembre		
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019	
		Tel qu'ajusté <sup>l</sup>		Tel qu'ajusté <sup>1</sup>	
Créances clients et autres actifs courants	(100) \$	(47) \$	(19) \$	- \$	
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	(32)	22	(76)	(14)	
Autres actifs et passifs	(5)	6	(53)	4	
	(137) \$	(19) \$	(148) \$	(10) \$	

Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

#### Activités de financement

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, les flux de trésorerie affectés aux activités de financement se sont établis à respectivement 5 millions \$ et 461 millions \$, le produit tiré de notre première émission de parts privilégiées de série 17 d'un montant en capital de 200 millions \$ sur le marché américain au cours du premier trimestre de 2020, le produit d'un montant en capital de 350 millions \$ CA (248 millions \$) tiré de notre émission d'obligations vertes de la société mère de 10 ans et d'obligations vertes de la société mère de 30 ans, d'un montant en capital de 425 millions \$ CA (313 millions \$), et le produit net tiré des financements additionnels sans recours, du papier commercial et des facilités de crédit de la société mère, qui ont été utilisés pour financer la croissance de nos activités comme il est mentionné ci-après dans nos activités d'investissement, ont été plus que contrebalancés par le remboursement d'emprunts, y compris le remboursement, avant l'échéance, des billets à moyen terme de série 8 totalisant 400 millions \$ CA (304 millions \$).

Après le fractionnement, nous avons porté nos distributions à 1,74 \$ par part de société en commandite sur une base annualisée, soit une hausse de 0,09 \$, ou 5 %, par part de société en commandite à partir du premier trimestre de 2020.

Les distributions versées pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 aux porteurs de parts de société en commandite et aux porteurs de parts de société en commandite rachetables/échangeables, à la participation de commandité et aux porteurs d'actions échangeables s'élevaient à respectivement 202 millions \$ et 567 millions \$ (respectivement 171 millions \$ et 513 millions \$ en 2019). Celles versées aux porteurs d'actions privilégiées, aux commanditaires détenant des parts privilégiées et aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation se sont élevées à respectivement 107 millions \$ et 483 millions \$ (respectivement 171 millions \$ et 663 millions \$ en 2019).

#### Activités d'investissement

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, les flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement se sont établis à respectivement 183 millions \$ et 405 millions \$. Nos initiatives de croissance, comme l'acquisition de centrales d'énergie solaire en Espagne d'une puissance de 100 MW ainsi que des investissements additionnels dans des instruments financiers et dans le développement d'actifs de production d'électricité et les dépenses d'investissement de maintien, ont totalisé respectivement 94 millions \$ et 419 millions \$ pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020. Les investissements étaient financés par le produit tiré de nos mesures de recyclage de capitaux s'élevant à respectivement 16 millions \$ et 121 millions \$ pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 et de nos activités de financement mentionnées ci-haut.

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2019, les flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement se sont établis à respectivement 815 millions \$ et 891 millions \$. Nos initiatives de croissance, comme l'acquisition d'une centrale d'énergie éolienne en Inde d'une puissance de 210 MW, d'une centrale d'énergie éolienne en Chine d'une puissance de 200 MW et d'un projet de capacité de production décentralisée d'énergie aux États-Unis d'une puissance de 320 MW, s'élevant respectivement à 787 millions \$ et 813 millions \$ pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020. En outre, nous avons investi respectivement 1 million \$ et 176 millions \$ dans des actifs financiers, dans le développement d'actifs de production d'électricité et dans les dépenses d'investissement de soutien pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, qui ont été contrebalancés en partie par le produit net tiré de nos mesures de recyclage de capitaux s'élevant à respectivement 16 millions \$ et 98 millions \$.

## **ACTIONS ET PARTS EN CIRCULATION**

Les actions et les parts en circulation sont comme suit :

	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Actions privilégiées de catégorie A <sup>1</sup>	31 035 967	31 035 967
Parts privilégiées <sup>2</sup>		
Solde au début de l'exercice	44 885 496	37 885 496
Émission	8 000 000	7 000 000
Solde à la fin de la période	52 885 496	44 885 496
Participation de commandité	2 651 506	2 651 506
Parts de société en commandite rachetables/échangeables	129 658 623	129 658 623
Actions échangeables de catégorie A de BEPC	114 792 786	_
Parts de société en commandite		
Solde au début de l'exercice	178 977 800	178 821 204
Émises après la fusion avec TerraForm Power	4 034 469	_
Régime de réinvestissement des distributions	100 352	176 596
Échangées contre des actions échangeables de catégorie A de BEPC	85 164	_
Rachat des parts de société en commandite pour annulation	_	(20 000)
Solde à la fin de la période	183 197 785	178 977 800
Total des parts de société en commandite, compte tenu d'un échange intégral <sup>3</sup>	427 649 194	308 636 423

- Les actions privilégiées de catégorie A sont divisées en série comme suit : 5 449 675 actions privilégiées de catégorie A, série 1 sont en circulation; 4 510 389 actions privilégiées de catégorie A, série 2 sont en circulation; 9 961 399 actions privilégiées de catégorie A, série 3 sont en circulation; 4 114 504 actions privilégiées de catégorie A, série 5 sont en circulation; et 7 000 000 d'actions privilégiées de catégorie A, série 6 sont en circulation.
- Les parts privilégiées sont divisées en séries et certaines de ces séries permettent la conversion de leurs parts, à raison de une pour une, au gré du porteur comme suit : 2 885 496 parts privilégiées de série 5 sont en circulation; 7 000 000 de parts privilégiées de série 7 sont en circulation (convertibles en parts privilégiées de série 8 à partir du 31 janvier 2021); 8 000 000 de parts privilégiées de série 9 sont en circulation (convertibles en parts privilégiées de série 10 à partir du 31 juillet 2021); 10 000 000 de parts privilégiées de série 11 sont en circulation (convertibles en parts privilégiées de série 12 à partir du 30 avril 2022); 10 000 000 de parts privilégiées de série 13 sont en circulation (convertibles en parts privilégiées de série 14 à partir du 30 avril 2023); 7 000 000 de parts privilégiées de série 15 sont en circulation (convertibles en parts privilégiées de série 16 à partir du 30 avril 2024); et 8 000 000 de parts privilégiées de série 17 sont en circulation.
- 3) Les montants échangés intégralement supposent l'échange de toutes les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les actions échangeables contre des parts de société en commandite.

## **DIVIDENDES ET DISTRIBUTIONS**

Les dividendes et distributions déclarés et versés sont comme suit :

Périodes de neuf mois closes les Trimestres clos les 30 septembre 30 septembre Déclarés Déclarés Versés Versés (EN MILLIONS) 2020 2019 2020 2019 2020 2019 2020 2019 Actions privilégiées de catégorie A ..... 6\$ 6\$ 6\$ 7 \$ 19 \$ 19 \$ 19\$ 20 \$ Parts de société en commandite privilégiées de catégorie A ..... 14 12 15 12 40 33 38 32 Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en 86 154 86 154 426 613 426 613 exploitation..... Participation de commandité et distributions 13 40 incitatives ..... 13 52 41 50 18 18 Parts de société en commandite rachetables/ 198 193 201 198 échangeables..... 51 66 56 66 50 50 Actions échangeables ..... 66 66 Parts de société en commandite..... 74 92 **78** 94 270 277 269 275

### **OBLIGATIONS CONTRACTUELLES**

Se reporter à la note 18, « Engagements, éventualités et garanties », des états financiers consolidés intermédiaires non audités pour de plus amples renseignements sur ce qui suit :

- Engagements Ententes relatives à l'utilisation de l'eau, de terrains et de barrages, et contrats et modalités relatifs aux acquisitions confirmées de portefeuilles d'exploitation et de projets de développement;
- Éventualités Actions en justice, arbitrages et poursuites dans le cours normal des activités et émission de lettres de crédit:
- *Garanties* Nature de toutes les promesses d'indemnisation.

## ACCORDS HORS ÉTAT DE LA SITUATION FINANCIÈRE

Énergie Brookfield n'a conclu aucun accord hors état de la situation financière qui pourrait raisonnablement avoir une incidence à l'heure actuelle ou à l'avenir sur notre situation financière, l'évolution de notre situation financière, nos produits ou charges, nos résultats d'exploitation, notre situation de trésorerie, nos dépenses d'investissement ou nos sources de financement qui soit importante pour les investisseurs.

Pour répondre aux fins générales de la société, Énergie Brookfield émet des lettres de crédit aux termes des facilités de crédit de la société mère, qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des dépôts de garantie, des lettres de garantie et des garanties relatives aux comptes de réserve. Au 30 septembre 2020, les lettres de crédit émises totalisaient 281 millions \$ (266 millions \$ en 2019).

## PARTIE 6 – PRINCIPALES INFORMATIONS TRIMESTRIELLES

## SOMMAIRE DES RÉSULTATS TRIMESTRIELS HISTORIQUES

Le tableau suivant présente un sommaire de l'information financière trimestrielle non auditée consolidée de notre société des huit derniers trimestres, tel qu'ajusté pour refléter les états financiers historiques de TerraForm Power Inc., qui a été acquise le 31 juillet 2020 :

		2020			20	19		2018
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Т3	T2	T1	T4	Т3	T2	T1	T4
Production totale (GWh) – MLT	13 446	15 527	14 151	13 850	12 332	14 252	13 493	13 485
Production totale (GWh) – réelle	12 007	13 264	14 264	12 465	11 089	14 881	14 125	14 445
Production au prorata (GWh) – MLT	6 618	7 309	6 717	6 561	5 821	7 109	6 698	6 602
Production au prorata (GWh) – réelle	5 753	6 552	7 164	5 977	5 213	7 602	7 246	7 052
Produits	867 \$	942 \$	1 049 \$	965 \$	897 \$	1 051 \$	1 058 \$	1 011 \$
Résultat net attribuable aux porteurs de parts <sup>1</sup>	(162)	(22)	1	(74)	(58)	21	8	129
Résultat de base et dilué par part de société en commandite <sup>1</sup>	(0,44)	(0,10)	(0,04)	(0,23)	(0,18)	0,02	(0,01)	0,30
BAIIA ajusté consolidé	611	677	757	727	649	770	777	733
BAIIA ajusté au prorata	371	396	391	348	301	400	395	371
Fonds provenant des activités	157	232	217	171	133	230	227	206
Fonds provenant des activités par part <sup>1</sup>	0,38	0,60	0,56	0,44	0,34	0,59	0,58	0,53
Distribution par part de société en commandite <sup>1</sup>	0,434	0,434	0,434	0,412	0,412	0,412	0,412	0,392

Ajusté pour refléter l'effet dilutif de la distribution spéciale.

## RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOSES LES 30 SEPTEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières <u>au prorata</u> pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

		(GV	Vh)					(EN MILI	LIONS)			
	Producti	on réelle	Producti	on MLT	Prod	uits	BAIIA	ajusté	Fonds prov		Résultat net	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	9 349	10 260	9 254	9 326	642 \$	700 \$	472 \$	501 \$	367 \$	375 \$	68 \$	146 \$
Brésil	2 814	2 347	2 997	2 520	136	173	114	144	94	119	37	55
Colombie	2 033	2 890	2 511	2 987	154	174	93	107	67	75	47	56
	14 196	15 497	14 762	14 833	932	1 047	679	752	528	569	152	257
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	2 428	2 190	2 890	2 622	173	167	138	120	85	67	(40)	(59)
Europe	570	663	645	729	64	71	45	50	34	38	(40)	(18)
Brésil	409	454	502	475	21	27	18	20	13	14	1	3
Asie	305	184	339	186	20	13	17	10	13	8	5	2
	3 712	3 491	4 376	4 012	278	278	218	200	145	127	(74)	(72)
Énergie solaire	1 282	765	1 506	783	230	145	199	123	133	83	2	11
Accumulation et divers	279	308	_	_	53	66	26	30	17	20	(5)	2
Siège social						_	36	(9)	(217)	(209)	(259)	(227)
Total	19 469	20 061	20 644	19 628	1 493 \$	1 536 \$	1 158 \$	1 096 \$	606 \$	590 \$	(184)\$	(29)\$

## RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et les fonds ajustés provenant des activités, et présente un rapprochement du résultat net pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 :

				Attı	ribuable aux	porteurs	de parts					Apport des participations		
	Ну	droélectri	cité		Énergie éo	lienne			Accumu-			comptabilisées	Attribuable aux	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	lation et divers	Siège social	Total	selon la méthode de la mise en équivalence	participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS <sup>1</sup>
Produits	642	136	154	173	64	21	20	230	53		1 493	(54)	1 419	2 858
Autres produits	40	16	10	7	5	2	4	19	2	51	156	(2)	(103)	51
Coûts d'exploitation directs	(210)	(38)	(71)	(42)	(24)	(5)	(7)	(50)	(29)	(15)	(491)	25	(451)	(917)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	31	22	53
BAIIA ajusté	472	114	93	138	45	18	17	199	26	36	1 158		887	
Coûts de service de gestion	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(132)	(132)	_	(19)	(151)
Charge d'intérêts	(103)	(16)	(22)	(53)	(11)	(4)	(4)	(64)	(8)	(62)	(347)	14	(400)	(733)
Charge d'impôt exigible	(2)	(4)	(4)	_	_	(1)	_	(2)	(1)	_	(14)	2	(17)	(29)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(40)	(40)	_	_	(40)
Actions privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(19)	(19)	_	_	(19)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(16)	(9)	(25)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle				_		_	_			_	_	_	(442)	(442)
Fonds provenant des activités	367	94	67	85	34	13	13	133	17	(217)	606	_	_	
Charge d'amortissement	(177)	(52)	(16)	(132)	(41)	(10)	(6)	(89)	(15)	(2)	(540)	20	(510)	(1 030)
Change et profit (perte) sur les instruments financiers	(39)	7	_	32	(12)	1	_	(40)	(5)	(12)	(68)	7	73	12
Charge d'impôt différé	(2)	1	(5)	6	3	_	1	1	_	25	30	(2)	_	28
Divers	(81)	(13)	1	(31)	(24)	(3)	(3)	(3)	(2)	(53)	(212)	2	85	(125)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(27)	(5)	(32)
Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	357	357
Résultat net attribuable aux porteurs de parts <sup>2</sup>	68	37	47	(40)	(40)	1	5	2	(5)	(259)	(184)	_	_	(184)

La quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 4 millions \$ comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 85 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités ajustés, et présente un rapprochement du résultat net pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2019 :

				At	ttribuable au	x porteurs	de parts					Apport des		
	Ну	droélectri	cité		Énergie éo	lienne			<b>A</b>			participations comptabilisées	Attribuable aux	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumu- lation et divers	Siège social	Total	selon la méthode de la mise en équivalence	participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS <sup>1, 2</sup>
Produits	700	173	174	167	71	27	13	145	66	_	1 536	(60)	1 530	3 006
Autres produits	11	20	_	2	3	_	_	5	_	8	49	_	28	77
Coûts d'exploitation directs	(210)	(49)	(67)	(49)	(24)	(7)	(3)	(27)	(36)	(17)	(489)	26	(474)	(937)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	34	17	51
BAIIA ajusté	501	144	107	120	50	20	10	123	30	(9)	1 096		1 101	
Coûts de service de gestion	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(78)	(78)	_	(13)	(91)
Charge d'intérêts	(119)	(16)	(25)	(51)	(12)	(5)	(2)	(40)	(10)	(70)	(350)	10	(406)	(746)
Charge d'impôt exigible	(7)	(9)	(7)	(2)	_	(1)	_	_	_	_	(26)	_	(24)	(50)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(33)	(33)	_	_	(33)
Actions privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(19)	(19)	_	_	(19)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(10)	(9)	(19)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle										_		_	(649)	(649)
Fonds provenant des activités	375	119	75	67	38	14	8	83	20	(209)	590	_	_	
Charge d'amortissement	(168)	(66)	(15)	(118)	(34)	(12)	(2)	(43)	(17)	(2)	(477)	10	(457)	(924)
Change et profit (perte) sur les instruments financiers.	_	1	1	_	(19)	_	_	(1)	(1)	(25)	(44)	1	(32)	(75)
Charge d'impôt différé	(15)	3	(5)	1	2	_	(2)	1		22	7	_	(11)	(4)
Divers	(46)	(2)	_	(9)	(5)	1	(2)	(29)	_	(13)	(105)	_	(2)	(107)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(11)	_	(11)
Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle													502	502
Résultat net attribuable aux porteurs de parts <sup>3</sup>	146	55	56	(59)	(18)	3	2	11	2	(227)	(29)			(29)

<sup>1)</sup> La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 21 millions \$ comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 147 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.

Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020.

<sup>3)</sup> Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau suivant présente le rapprochement des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat net attribuable aux porteurs de parts fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités et du BAIIA ajusté au prorata pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

_	Périodes de neuf mo 30 septemb	
(EN MILLIONS)	2020	2019
Perte nette attribuable aux éléments suivants :		
Capitaux propres des commanditaires	(123) \$	(37)\$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	46	36
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(89)	(28)
Actions échangeables de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(18)	_
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(184) \$	(29)\$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata des éléments suivants :		
Charge d'amortissement	540	477
Change et perte sur les instruments financiers	68	44
Recouvrement d'impôt différé	(30)	(7)
Divers	212	105
Fonds provenant des activités	606 \$	590 \$
Distributions attribuables aux éléments suivants :		
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	40	33
Actions privilégiées	19	19
Charge d'impôt exigible	14	26
Charge d'intérêts	347	350
Coûts de service de gestion	132	78
BAIIA ajusté au prorata	1 158	1 096
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	887	1 101
BAIIA ajusté consolidé	2 045 \$	2 197 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement par part des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat de base par part de société en commandite fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités par part pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

	Périodes de neuf moi 30 septemb	
	2020	2019
Perte nette par part de société en commandite <sup>1</sup>	(0,58) \$	(0,17) \$
Charge d'amortissement	1,36	1,23
Change et perte sur les instruments financiers	0,17	0,11
Recouvrement d'impôt différé	(0,08)	(0,02)
Divers	0,65	0,37
Fonds provenant des activités par porteur de part <sup>2</sup>	1,52 \$	1,52 \$

Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts de société en commandite en circulation s'élevait à 179,9 millions (178,9 millions en 2019). La perte nette par part de société en commandite a été ajustée pour refléter l'effet dilutif de la distribution spéciale.

Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020, le nombre moyen de parts, ajusté comme si la distribution spéciale avait eu lieu avant les périodes présentées, s'est établi à 398,3 millions (389,0 millions en 2019), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables et la participation de commandité.

# PARTIE 7 – ESTIMATIONS CRITIQUES, MÉTHODES COMPTABLES ET CONTRÔLES INTERNES

## ESTIMATIONS CRITIQUES ET JUGEMENTS CRITIQUES DANS L'APPLICATION DES MÉTHODES COMPTABLES

Les états financiers consolidés intermédiaires non audités sont préparés conformément à IAS 34, selon laquelle il faut procéder à des estimations et faire preuve de jugement relativement à la présentation des actifs, des passifs, des produits, des charges et des éventualités. De l'avis de la direction, aucune des estimations énoncées à la note 1, « Mode de présentation et principales méthodes comptables », de nos états financiers consolidés intermédiaires non audités n'est considérée comme une estimation comptable critique aux termes du *Règlement canadien 51-102 sur les obligations d'information continue*, à l'exception des estimations relatives à l'évaluation des immobilisations corporelles et des passifs d'impôt différé connexes. Ces hypothèses portent sur des estimations des prix futurs de l'électricité, des taux d'actualisation, de la production moyenne à long terme prévue, des taux d'inflation, de l'exercice final, des charges d'exploitation, des coûts en capital, du montant de la charge d'impôt différé, du moment du paiement de celle-ci et du taux d'imposition futur connexe. Les estimations portent également sur les montants courus à comptabiliser, les répartitions des prix des acquisitions, les évaluations de la durée d'utilité, les évaluations des actifs, les tests de dépréciation d'actifs, les passifs d'impôt différé, les obligations de démantèlement et les estimations liées aux régimes de retraite à prestations définies et aux autres régimes d'avantages du personnel. Les estimations reposent sur des données historiques, des tendances actuelles et plusieurs autres hypothèses jugées raisonnables dans les circonstances.

Dans le cadre de l'établissement d'estimations, la direction s'appuie sur des renseignements externes et des données observables dans la mesure du possible, appuyés par les analyses internes nécessaires. Ces estimations ont été appliquées d'une manière conforme à celles de l'exercice précédent et il n'existe aucune tendance, aucun engagement, aucun événement ni aucune incertitude connus qui, selon nous, influeront sensiblement sur la méthode ou les hypothèses utilisées dans ce rapport. Ces estimations subissent l'incidence, entre autres, des prix futurs de l'électricité, des fluctuations des taux d'intérêt, de la volatilité des taux de change et d'autres facteurs parfois très incertains, comme il est décrit à la rubrique « Facteurs de risque » de notre rapport annuel de 2019, et aux paragraphes sur les facteurs de risque additionnels présentés ci-dessous. L'interdépendance de ces facteurs nous empêche de quantifier l'ampleur des répercussions globales de ces fluctuations sur les états financiers d'Énergie Brookfield de façon raisonnable. Ces sources d'incertitude relatives aux estimations touchent à divers degrés pratiquement tous les soldes des comptes d'actifs et de passifs. Les résultats réels pourraient différer de ces estimations.

Les facteurs de risque additionnels autres que ceux décrits à la rubrique « Facteurs de risque » de notre rapport annuel de 2019 sont comme suit :

#### Risques liés à la pandémie de COVID-19

La propagation rapide du virus de la COVID-19, dont l'Organisation mondiale de la Santé a déclaré le 11 mars 2020 qu'elle constituait une pandémie, et les mesures prises à l'échelle mondiale en réponse à la COVID-19, ont perturbé de manière importante les activités commerciales internationales. Qui plus est, les activités du groupe Énergie Brookfield dépendent, dans une certaine mesure, de la libre circulation des biens, des services et des capitaux propres partout dans le monde, circulation qui a été considérablement restreinte en raison de la COVID-19. Le groupe Énergie Brookfield a mis en œuvre un plan d'intervention pour assurer le maintien de ses activités malgré l'éclosion du virus, y compris des précautions de sécurité supplémentaires en ce qui concerne son personnel, de même que des plans d'urgence en ce qui a trait à ses installations. Toutefois, le groupe Énergie Brookfield pourrait subir des répercussions directes ou indirectes de la pandémie, notamment des retards dans les projets de développement ou de construction dans le cadre de ses activités et il existe un certain risque que certaines des contreparties à ses contrats ne puissent pas respecter leurs obligations.

À ce jour, le groupe Énergie Brookfield n'a connu aucune incidence importante sur ses activités, sa situation financière, ses flux de trésorerie ou son rendement financier comparable à celle que bien d'autres entreprises ont pu connaître. Compte tenu de la nature évolutive et dynamique des circonstances entourant la COVID-19, il est difficile de prédire l'ampleur des répercussions de la COVID-19, notamment celles des mesures prises pour y faire face, sur l'économie mondiale et les activités du groupe Énergie Brookfield ou encore la durée des perturbations. L'ampleur de ces répercussions dépendra des événements futurs, qui sont très incertains, en évolution rapide, et difficiles à prédire, notamment de nouvelles informations pouvant être rendues publiques concernant la gravité de la COVID-19 et de mesures qui peuvent être prises pour endiguer sa progression. Ces événements pourraient avoir une incidence défavorable sur les actifs, les passifs, les activités, la situation financière, les résultats d'exploitation et les flux de trésorerie du groupe Énergie Brookfield.

Bien qu'il soit difficile de prédire la portée de la COVID-19 sur nos activités, celles-ci résistent bien, car nous sommes à la fois propriétaire, exploitant et investisseur dans l'un des secteurs les plus essentiels du monde. Nos produits proviennent principalement de contrats à long terme conclus avec des contreparties solvables très diversifiées. La majorité de nos actifs peuvent être exploités à partir de centres de contrôle centralisés et nos exploitants à l'échelle mondiale ont mis en œuvre des plans d'urgence afin de veiller à ce que les activités opérationnelles ainsi que les programmes d'entretien et de dépenses d'investissement se poursuivent et soient perturbés le moins possible. Nous affichons un bilan robuste, ainsi qu'une note de crédit de première qualité solide et des liquidités disponibles d'environ 3,3 milliards \$ tout en n'ayant aucune échéance importante au cours des cinq prochaines années.

#### **NOUVELLES NORMES COMPTABLES**

Aucune des nouvelles modifications apportées aux IFRS n'a eu d'incidence sur Énergie Brookfield en 2020.

## MODIFICATIONS FUTURES DE MÉTHODES COMPTABLES

En août 2020, l'IASB a publié une réforme des taux d'intérêt de référence modifiant IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 et IFRS 16 (modifications de phase 2), qui entrera en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2021. Nous prévoyons avoir terminé notre évaluation avant le 1<sup>er</sup> janvier 2021. L'adoption de cette réforme ne devrait pas avoir d'incidence importante sur notre société.

À l'heure actuelle, aucune des modifications futures qui seront apportées aux IFRS n'est susceptible d'avoir une incidence sur Énergie Brookfield.

## CONTRÔLE INTERNE À L'ÉGARD DE L'INFORMATION FINANCIÈRE

Aucun changement à notre contrôle interne à l'égard de l'information financière au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 n'a eu ou n'est raisonnablement susceptible d'avoir une incidence importante sur notre contrôle interne à l'égard de l'information financière. La pandémie de COVID-19 n'a eu aucune incidence importante sur notre contrôle interne à l'égard de l'information financière. Nous surveillons et évaluons continuellement l'incidence de la pandémie de COVID-19 sur la conception et l'efficacité du fonctionnement de nos contrôles internes afin de la réduire au minimum.

## ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DE CLÔTURE

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille d'énergie solaire en développement au Brésil d'une puissance de 1 200 MW pour une contrepartie d'environ 50 millions \$, dont les activités commerciales devraient commencer au début de 2023. La transaction devrait être clôturée au quatrième trimestre de 2020, sous réserve des conditions de clôture habituelles, et la participation d'Énergie Brookfield devrait s'élever à 25 %.

Après la clôture du trimestre, certaines sociétés affiliées de Brookfield Asset Management ont conclu un placement secondaire de 4 663 250 actions échangeables au prix de 80,20 \$ CA (60,06 \$) chacune, pour un produit brut de 374 millions \$ CA (285 millions \$). Énergie Brookfield n'a vendu aucune action échangeable dans le cadre du placement et ne tirera aucun produit du placement des parts échangeables. Compte tenu du placement secondaire d'actions échangeables susmentionné, Brookfield Asset Management détient, directement et indirectement, 215 367 457 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables, ce qui représente environ 50,4 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral. La participation restante, soit environ 49,6 %, est détenue par des investisseurs publics.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a réalisé la vente d'une participation de 40 % dans un portefeuille éolien aux États-Unis d'une puissance de 852 MW, pour un produit total de 264 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 178 millions \$).

Énergie Brookfield a réalisé, après la clôture du trimestre, la vente d'un portefeuille d'énergie éolienne en Irlande d'une puissance de 47 MW (le « portefeuille d'énergie éolienne en Irlande »), pour un produit de 140 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 55 millions \$).

Après la clôture du trimestre, de concert avec des partenaires institutionnels, nous avons acquis un portefeuille de prêts de l'une des plus importantes sociétés financières non bancaires en Inde pour une contrepartie d'environ 200 millions \$, lequel est garanti par des actifs en exploitation d'une puissance de près de 2 500 MW.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, de concert avec ses partenaires institutionnels, a conclu le rachat de son contrat de location de sa centrale hydroélectrique en Louisiane d'une puissance de 192 MW.

Après la clôture du trimestre, de concert avec des partenaires institutionnels, nous avons financé la dernière tranche de 400 millions \$ CA relativement aux titres convertibles de TransAlta Corporation d'un montant en capital de 750 millions \$ CA que nous avions convenu d'investir au début de l'exercice 2019.

Après la clôture du trimestre, nous avons annoncé le fractionnement des parts de société en commandite en circulation d'Énergie Brookfield et des actions en circulation de BEPC à raison de trois pour deux.

# PARTIE 8 – PRÉSENTATION AUX PARTIES PRENANTES ET MESURE DU RENDEMENT

## PRÉSENTATION AU PUBLIC INVESTISSEUR

## Capitaux propres

Les capitaux propres consolidés d'Énergie Brookfield comprennent i) les parts de société en commandite sans droit de vote émises dans le public et détenues par des porteurs de parts publics et par Brookfield, ii) des actions échangeables de BEPC, détenues par des actionnaires publics et par Brookfield, iii) des parts de société en commandite rachetables/échangeables de BRELP, filiale société de portefeuille d'Énergie Brookfield, détenues par Brookfield, et iv) une participation de commandité dans BRELP détenue par Brookfield.

Les parts de société en commandite, les actions échangeables et les parts de société en commandite rachetables/échangeables ont les mêmes attributs économiques à tous les égards, sauf que les actions échangeables donnent au porteur d'action, et les parts de société en commandite rachetables/échangeables donnent à Brookfield, le droit de demander que la totalité ou une tranche de ces actions ou parts soient rachetées pour une contrepartie en trésorerie. Toutefois, Énergie Brookfield peut, à son gré, satisfaire à une telle demande de rachat au moyen de parts de société en commandite, plutôt qu'en trésorerie, à raison de une pour une. Les porteurs d'actions échangeables émises dans le public et Brookfield, en tant que porteur d'actions échangeables et de parts de société en commandite rachetables/échangeables, ont droit au résultat net et aux distributions par part équivalant à la participation par part des parts de la société en commandite. Comme Énergie Brookfield peut, à son gré, régler toute demande de rachat d'actions échangeables et de parts de société en commandite rachetables/échangeables au moyen de parts de société en commandite, les actions échangeables et les parts de société en commandite rachetables/échangeables sont classées dans les capitaux propres, et non comme un passif.

Étant donné la caractéristique d'échange mentionnée ci-dessus, nous présentons les parts de société en commandite, les actions échangeables, les parts de société en commandite rachetables/échangeables et la participation de commandité comme des composantes distinctes des capitaux propres consolidés. Cette présentation n'a aucune incidence sur le total du résultat, sur l'information par part ou par action ni sur le total des capitaux propres consolidés.

En date du présent rapport, Brookfield détient une participation sous forme de parts de société en commandite d'environ 51,5 %, compte tenu d'un échange intégral, et la totalité des participations de commandité dans Énergie Brookfield, soit une participation financière de 0,01 %, la participation sous forme de parts de société en commandite restante d'environ 48,5 % étant détenue par le public.

## Production réelle et production moyenne à long terme

Pour les actifs acquis, cédés ou ayant commencé leurs activités commerciales au cours de l'exercice, la production présentée est calculée à partir de la date d'acquisition, de la cession ou du début des activités commerciales et n'est pas annualisée. La production sur une base comparable se rapporte à la production générée par des actifs qui étaient détenus au cours des deux périodes présentées. Pour ce qui est de la Colombie seulement, la production inclut les centrales hydroélectriques et les centrales de cogénération. Le poste « divers » comprend la production des centrales de cogénération en Amérique du Nord et des centrales alimentées à la biomasse au Brésil.

La moyenne à long terme des actifs hydroélectriques en Amérique du Nord correspond au niveau de production moyen prévu calculé à partir des résultats d'une simulation fondée sur des données de production historiques réalisée sur une période qui couvre d'habitude 30 ans. La moyenne à long terme des actifs hydroélectriques en Colombie correspond au niveau de production moyen prévu calculé à partir des résultats d'une simulation fondée sur des données de production historiques réalisée sur une période qui couvre d'habitude 20 ans. Les actifs hydroélectriques situés au Brésil sont encadrés de façon à répartir le risque lié à la production entre les producteurs. La moyenne à long terme des actifs éoliens correspond à la production moyenne prévue calculée à partir des résultats d'une simulation fondée sur des données historiques sur la vitesse des vents réalisée sur une période qui couvre habituellement 10 ans. La moyenne à long terme des actifs solaires correspond à la production moyenne prévue calculée à partir des résultats d'une simulation fondée sur les niveaux de rayonnement solaire des 14 à 20 dernières années enregistrés à l'emplacement de nos projets, combinés aux données de production réelle au cours de la période d'exploitation.

Nous comparons la production réelle à la production moyenne à long terme afin de mettre en évidence l'incidence d'un facteur important qui influe sur la variabilité de nos résultats d'activité. À court terme, nous sommes conscients que les conditions hydrologiques, le régime des vents et le rayonnement solaire varient d'une période à l'autre, mais, au fil du temps, nous nous attendons à ce que nos centrales continuent de produire conformément à leurs moyennes à long terme, lesquelles se sont avérées des indicateurs de rendement fiables.

Le risque d'une production insuffisante au Brésil continue d'être réduit au minimum grâce à notre participation à un programme d'équilibrage hydrologique administré par le gouvernement brésilien. Ce programme atténue le risque hydrologique en garantissant à tous les participants qu'ils recevront, à un certain moment, une quantité d'énergie assurée, quel que soit le volume d'énergie réel produit. Le programme répartit le total de l'énergie générée en transférant les surplus des centrales ayant généré un excédent à celles qui génèrent moins que leur énergie assurée. De temps à autre, un faible taux de précipitations dans le réseau du pays pourrait entraîner une diminution temporaire de la production disponible à la vente. Quand une telle situation se produit, nous nous attendons à ce qu'une proportion plus élevée de production thermique soit nécessaire pour équilibrer l'offre et la demande au pays, ce qui pourrait faire augmenter les prix du marché au comptant dans leur ensemble.

La production des centrales d'accumulation par pompage et de cogénération en Amérique du Nord dépend grandement des prix du marché plutôt que de la capacité de production de ces centrales. Notre centrale d'accumulation par pompage en Europe produit de l'électricité décentralisée aux termes de nos contrats de services auxiliaires. La production de nos centrales alimentées à la biomasse est tributaire de la quantité de canne à sucre récoltée au cours d'une année donnée. Pour ces raisons, nous ne tenons pas compte d'une moyenne à long terme pour ces centrales.

#### Conventions de vote avec des sociétés affiliées

Énergie Brookfield a conclu des conventions de vote avec Brookfield en vertu desquelles Énergie Brookfield a pris le contrôle des entités qui détiennent certaines centrales de production d'énergie renouvelable aux États-Unis, au Brésil, en Europe et en Asie. Énergie Brookfield a également conclu une convention de vote avec ses partenaires du consortium dans le cadre des activités en Colombie. Ces conventions de vote confèrent à Énergie Brookfield le droit de donner des directives dans le cadre de l'élection des membres du conseil d'administration des entités concernées, entre autres, et, par conséquent, le contrôle de ces entités. Ainsi, Énergie Brookfield inclut les comptes de ces entités dans son périmètre de consolidation.

En ce qui concerne les entités auparavant contrôlées par Brookfield Asset Management, les conventions de vote conclues ne représentent pas un regroupement d'entreprises comme l'entend IFRS 3, étant donné que Brookfield Asset Management contrôle in fine toutes ces entreprises regroupées tant avant qu'après la réalisation de ces transactions. Énergie Brookfield comptabilise ces transactions visant des entités sous contrôle commun, de la même façon qu'une fusion d'intérêts communs selon laquelle il faut présenter l'information financière antérieure aux conventions de vote comme si les entités n'en avaient toujours formé qu'une seule. Pour connaître notre méthode comptable quant aux transactions sous contrôle commun, se reporter à la note 1 r) ii), « Jugements critiques dans l'application des méthodes comptables – Transactions sous contrôle commun », des états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2019.

#### MESURE DU RENDEMENT

#### **Informations sectorielles**

Nos activités sont segmentées par 1) hydroélectricité, 2) énergie éolienne, 3) énergie solaire, 4) accumulation et divers (cogénération et biomasse) et 5) siège social, et les catégories hydroélectricité et énergie éolienne sont également segmentées par secteur géographique (nommément Amérique du Nord, Colombie, Brésil, Europe et Asie). Cette segmentation permet de mieux refléter la façon dont le principal décideur opérationnel analyse les résultats, gère les activités et affecte les ressources. Le secteur Colombie regroupe les résultats financiers des centrales hydroélectriques et de cogénération s'y rapportant. Le secteur Canada comprend les résultats financiers de notre placement stratégique dans TransAlta Corporation. Le secteur siège social représente toutes les activités réalisées au-delà des secteurs individuels d'activité.

Nous présentons donc nos résultats et les informations sectorielles des périodes antérieures selon ces secteurs. Se reporter à la note 6, « Informations sectorielles », de nos états financiers consolidés intermédiaires non audités.

L'un de nos principaux objectifs est de dégager des flux de trésorerie stables et croissants tout en réduisant au minimum le risque pour toutes les parties prenantes. Nous surveillons notre rendement à cet égard au moyen de trois mesures clés : i) le résultat net; ii) le bénéfice avant intérêts, impôts sur le résultat et amortissements ajusté (« BAIIA ajusté »); et iii) les fonds provenant des activités.

Il est important de souligner que le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités sont des mesures qui n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS; il est donc peu probable qu'elles soient comparables à des mesures semblables présentées par d'autres sociétés et en tant qu'outils d'analyse, elles comportent des limites. Nous fournissons ci-après de l'information supplémentaire sur la façon dont nous calculons le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités. Nous fournissons également le rapprochement du résultat net. Se reporter à la « PARTIE 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » et à la « PARTIE 6 – Principales informations trimestrielles – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS ».

#### Informations au prorata

Les rapports présentés au principal décideur opérationnel sur les mesures utilisées pour évaluer le rendement et affecter les ressources sont présentés au prorata. Au prorata, les informations reflètent la quote-part d'Énergie Brookfield dans des centrales qu'elle inclut dans son périmètre de consolidation ou comptabilise selon la méthode de la mise en équivalence et pour lesquelles elle détient le contrôle ou exerce une influence notable ou un contrôle conjoint sur la participation. Les informations au prorata offrent, aux porteurs de parts, une perspective que le principal décideur opérationnel considère comme importante au moment d'effectuer des analyses internes et de prendre des décisions stratégiques et opérationnelles. Le principal décideur opérationnel est également d'avis que les informations au prorata permettent aux investisseurs de comprendre l'incidence des décisions qu'il prend et des résultats financiers attribuables aux porteurs de parts.

Les informations financières au prorata ne sont pas présentées et ne sont pas destinées à être présentées conformément aux IFRS. Les tableaux présentant un rapprochement des données conformes aux IFRS et de celles présentées au prorata ont été fournis. Par secteur, les postes produits, autres produits, coûts d'exploitation directs, charge d'intérêts, charge d'amortissement, impôts exigible et différé et divers sont des éléments qui différeront des résultats présentés selon les IFRS puisqu'ils 1) comprennent la quote-part d'Énergie Brookfield des résultats des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence répartie entre tous les éléments mentionnés précédemment et 2) ne tiennent pas compte de la quote-part des résultats des participations consolidées que nous ne détenons pas et qui est répartie entre les éléments mentionnés précédemment.

En tant qu'outil analytique, la présentation des résultats au prorata comporte des limites, notamment :

- les montants présentés dans les postes distincts sont obtenus en fonction du pourcentage global de notre participation financière et ne sont pas nécessairement représentatifs de notre droit à l'égard des actifs et des passifs ou des produits et des charges;
- les autres sociétés n'utilisent pas nécessairement la même méthode pour calculer leurs résultats au prorata.

En raison de ces limites, notre information financière au prorata ne doit pas être considérée distinctement de nos états financiers préparés conformément aux IFRS ou s'y substituer.

Énergie Brookfield n'exerce pas de contrôle sur les entités qui ne font pas partie de son périmètre de consolidation; par conséquent, celles-ci ont été présentées comme des participations comptabilisées selon la méthode de mise en équivalence dans ses états financiers. La présentation des actifs et des passifs ainsi que des produits et des charges ne signifie pas qu'Énergie Brookfield dispose d'un quelconque droit sur ces éléments, et le retrait des montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle de ses états financiers ne porte pas atteinte aux droits d'Énergie Brookfield sur ces éléments ni n'annule son exposition à ceux-ci.

Sauf indication contraire, l'information à l'égard de la puissance en mégawatts attribuable aux centrales d'Énergie Brookfield, y compris les actifs en développement, est présentée sur une base consolidée, notamment aussi dans le cas des centrales dont Énergie Brookfield détient le contrôle ou exerce un contrôle conjoint sur la centrale en question.

#### Résultat net

Le résultat net est calculé selon les IFRS.

Le résultat net est une mesure importante de rentabilité, notamment parce qu'il a une définition normalisée conformément aux IFRS. Selon les IFRS, la présentation du résultat net pour notre entreprise donne souvent lieu à la comptabilisation d'une perte même si les flux de trésorerie sous-jacents générés par les actifs sont appuyés par des marges élevées et des conventions d'achat d'électricité à long terme stables. Cela ressort du fait que selon les règles de comptabilisation, nous devons comptabiliser un niveau d'amortissement à l'égard de nos actifs beaucoup plus élevé que nos dépenses d'investissement de maintien.

#### **BAIIA** ajusté

Le BAIIA ajusté est une mesure non conforme aux IFRS utilisée par les investisseurs pour analyser le rendement d'exploitation des entreprises.

Énergie Brookfield se sert du BAIIA ajusté pour évaluer le rendement de ses activités avant l'incidence de la charge d'intérêt, de l'impôt sur le résultat, de la charge d'amortissement, des coûts de service de gestion, de la participation ne donnant pas le contrôle, du profit ou de la perte sur les instruments financiers, des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence, des distributions versées aux commanditaires détenant des parts privilégiées et d'autres éléments généralement ponctuels. Énergie Brookfield fait des ajustements en fonction de ces facteurs, puisqu'ils peuvent être hors trésorerie, de nature exceptionnelle ou non compris dans les facteurs qu'utilise la direction pour évaluer le rendement d'exploitation.

Énergie Brookfield estime que la présentation de cette mesure facilitera l'évaluation par l'investisseur de notre rendement financier et de notre rendement d'exploitation sur une base attribuable aux porteurs de parts.

## Fonds provenant des activités et fonds provenant des activités par part

Les fonds provenant des activités représentent une mesure non conforme aux IFRS utilisée par les investisseurs pour analyser le bénéfice d'exploitation net avant l'incidence de certains éléments variables qui n'ont en général aucune incidence financière ou des éléments qui ne sont pas directement liés au rendement de l'entreprise.

Énergie Brookfield utilise les fonds provenant des activités pour évaluer le rendement de l'entreprise avant l'incidence de certains éléments ayant un effet de trésorerie (p. ex., les coûts d'acquisition et d'autres éléments généralement ponctuels ayant un effet de trésorerie) et de certains éléments sans effet de trésorerie (p. ex., l'impôt différé, la charge d'amortissement, la composante hors trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle, le profit ou la perte sur les instruments financiers, les résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et d'autres éléments sans effet de trésorerie), ces éléments ne reflétant pas le rendement des activités sous-jacentes. Pour nos états financiers consolidés intermédiaires non audités, nous utilisons le modèle de la réévaluation conformément à IAS 16, Immobilisations corporelles, selon laquelle l'amortissement est établi à partir d'un montant réévalué, ce qui réduit le caractère comparable avec nos pairs qui ne présentent pas leurs résultats selon les IFRS publiées par l'IASB ou qui n'ont pas adopté le modèle de la réévaluation pour évaluer les immobilisations corporelles. Nous ajoutons l'impôt différé, car nous ne croyons pas que cet élément reflète la valeur actualisée des obligations fiscales réelles que nous nous attendons à engager sur un horizon à long terme.

Énergie Brookfield estime que cette analyse et la présentation des fonds provenant des activités permettront à l'investisseur de mieux comprendre le rendement de l'entreprise. Les fonds provenant des activités par part ne sauraient se substituer au bénéfice par action comme mesure de rendement et ne sont pas représentatifs des montants disponibles aux fins de distribution aux porteurs de parts de société en commandite.

Les fonds provenant des activités ne sont pas représentatifs des flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation ou des résultats d'exploitation établis conformément aux IFRS. En outre, ces mesures ne sont pas utilisées par le principal décideur opérationnel pour évaluer les liquidités d'Énergie Brookfield.

## Dette au prorata

La dette au prorata est présentée en fonction de la quote-part des obligations relatives aux emprunts liés aux participations d'Énergie Brookfield dans diverses entreprises comprises dans le portefeuille. Les informations financières au prorata ne sont pas présentées et ne sont pas destinées à être présentées conformément aux IFRS. La dette au prorata est présentée parce que la direction est d'avis qu'elle aide les investisseurs et les analystes à estimer la performance globale et à comprendre l'endettement lié spécifiquement à la quote-part revenant à Énergie Brookfield de son capital investi dans un placement donné. Analysée avec le BAIIA ajusté au prorata, la dette au prorata devrait fournir de l'information utile quant à la façon dont Énergie Brookfield a financé les actifs de ses activités. La direction est d'avis que l'information financière au prorata, lorsqu'elle est lue avec les résultats présentés selon les IFRS d'Énergie Brookfield, y compris la dette consolidée, offre une évaluation plus utile de la performance des activités d'Énergie Brookfield et de la gestion du capital. En tant qu'outil analytique, la présentation de la dette au prorata comporte des limites, notamment :

- Les montants de la dette au prorata ne représentent pas l'obligation consolidée relative à la dette sous-jacente d'un placement consolidé. Si un projet donné ne génère pas des flux de trésorerie suffisants pour régler l'intégralité des paiements liés à la dette connexe, la direction peut décider, à sa discrétion, de régler l'insuffisance au moyen d'une injection de capitaux en vue d'éviter un manquement à l'obligation. Une telle insuffisance pourrait ne pas être apparente ou ne pas être équivalente à l'écart entre le BAIIA ajusté au prorata global de l'ensemble des placements compris dans le portefeuille d'Énergie Brookfield et la dette au prorata globale de l'ensemble des placements compris dans le portefeuille d'Énergie Brookfield.
- Les autres sociétés n'utilisent pas nécessairement la même méthode pour calculer la dette au prorata.

En raison de ces limites, l'information financière au prorata d'Énergie Brookfield ne doit pas être considérée distinctement des états financiers préparés d'Énergie Brookfield conformément aux IFRS ou s'y substituer.

## PARTIE 9 – MISE EN GARDE

## MISE EN GARDE CONCERNANT LES ÉNONCÉS PROSPECTIFS

Le présent rapport intermédiaire renferme de l'information et des énoncés prospectifs, au sens prescrit par les lois canadiennes sur les valeurs mobilières ainsi que des énoncés prospectifs, au sens prescrit par l'article 27A de la loi américaine Securities Act of 1933 et l'article 21E de la loi américaine Securities Exchange Act of 1934, dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la loi américaine 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 énoncés prospectifs peuvent comprendre des estimations, des plans, des attentes, des opinions, des prévisions, des projections, des directives ou d'autres énoncés qui ne sont pas des énoncés de fait. Les énoncés prospectifs figurant dans le présent rapport intermédiaire comprennent l'annonce du fractionnement des parts et des actions de respectivement BEP et BEPC à raison de trois pour deux parts/actions, y compris des dates prévues d'inscription et de versements à cet l'égard, la qualité des actifs d'Énergie Brookfield et la résistance des flux de trésorerie qu'ils généreront, la performance financière et le ratio de distribution prévus d'Énergie Brookfield, la future mise en service d'actifs, la nature du portefeuille sous contrat, la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, y compris l'offre publique d'achat en vue de privatiser Polenergia,, les occasions de financement et de refinancement, notre admissibilité à un indice, la capacité de BEPC à attirer de nouveaux investisseurs ainsi que le rendement et les perspectives futurs de BEPC et de BEP, les perspectives et les avantages anticipés du regroupement d'Énergie Brookfield et de TerraForm Power, y compris certaines informations relatives aux flux de trésorerie et aux liquidités anticipés par suite du regroupement des entreprises, l'évolution des prix de l'énergie et de la demande d'électricité, la reprise économique, l'atteinte de la production moyenne à long terme, les coûts de développement de projets et de dépenses d'investissement, les politiques relatives à l'énergie, la croissance économique, le potentiel de croissance de la catégorie d'actifs d'énergie renouvelable, les perspectives de croissance future et le profil de distribution d'Énergie Brookfield ainsi que l'accès aux capitaux d'Énergie Brookfield. Dans certains cas, les énoncés prospectifs peuvent être décelés par l'utilisation de mots comme « prévoit », « s'attend à », « cherche à », « planifie », « estime », « prévoit », « vise », « a l'intention de », « anticipe », « cible » ou « croit », ou encore de dérivés de ces mots et expressions ou d'énoncés selon lesquels certains événements, mesures ou résultats « peuvent », « pourront », « pourraient » ou « devraient » respectivement se produire, avoir lieu ou être atteints, ou se produiront, auront lieu ou seront atteints. Bien que nous croyions que les résultats, le rendement et les réalisations futurs prévus expressément ou implicitement par les énoncés prospectifs et les informations figurant dans le présent rapport de gestion soient fondés sur des hypothèses et des attentes raisonnables, nous ne pouvons garantir que ces attentes se matérialiseront. Le lecteur ne devrait pas accorder une confiance indue à ces informations et énoncés prospectifs, puisqu'ils comportent des risques, des incertitudes et d'autres facteurs connus et inconnus par suite desquels les résultats, le rendement ou les réalisations réels peuvent différer de façon importante des résultats, du rendement ou des réalisations futurs prévus que ces informations et énoncés prospectifs expriment ou laissent entendre.

Les facteurs qui pourraient faire en sorte que les résultats réels diffèrent considérablement de ceux prévus ou sous-entendus dans les énoncés prospectifs comprennent notamment les changements dans les conditions hydrologiques à nos centrales hydroélectriques, dans le régime des vents à nos installations d'énergie éolienne, dans le rayonnement solaire à nos centrales d'énergie solaire ou dans les conditions météorologiques en général, en raison, entre autres, des changements climatiques, à n'importe laquelle de nos centrales; la volatilité de l'offre et de la demande sur les marchés de l'énergie; notre incapacité à renégocier ou à remplacer suivant des modalités semblables les CAE qui viennent à échéance; l'augmentation des redevances d'utilisation d'énergie hydraulique (ou frais semblables) ou les changements apportés à la réglementation visant l'approvisionnement en eau; les avancées technologiques pouvant entraver ou éliminer l'avantage concurrentiel de nos projets, l'augmentation de la production ne faisant pas l'objet d'engagements contractuels dans notre portefeuille; les risques généraux liés au secteur qui portent sur les marchés de l'électricité dans lesquels nous exerçons nos activités; la fin du système d'équilibrage du MRE au Brésil ou tout changement de celui-ci; la réglementation accrue à laquelle nos activités sont assujetties; l'incapacité de renouveler les contrats, les concessions et les permis à l'échéance ou l'incapacité de les remplacer par des contrats, des concessions et des permis suivant des modalités semblables; le fait que les droits de titulaires de privilèges et de domaines à bail sont supérieurs aux droits qui nous sont accordés pourrait nuire à nos droits immobiliers relativement à nos installations d'énergie renouvelable éolienne et solaire; les augmentations des coûts d'exploitation de nos centrales; notre incapacité de respecter les conditions des permis gouvernementaux ou de conserver de tel permis; les pannes d'équipement, y compris celles relatives aux éoliennes et aux panneaux solaires; les ruptures de barrage et le coût et les responsabilités éventuelles liés à ces ruptures; les cas de force majeure, les pertes non assurables et la hausse du coût des primes d'assurance; l'évolution défavorable des taux de change et notre incapacité à gérer efficacement l'exposition aux monnaies étrangères; la disponibilité et l'accès aux installations d'interconnexion et aux réseaux de transports; les risques liés à la santé, à la sécurité et à l'environnement; les risques liés à la commercialisation de l'énergie; les conflits, les investigations réglementaires et gouvernementales, et les litiges; le nonrespect par les contreparties à nos contrats de leurs obligations; le temps et l'argent consacrés à l'exécution de contrats à l'endroit de contreparties défaillantes et l'incertitude de l'issue de telles démarches; la possibilité que nos activités soient touchées par des collectivités locales; les cas de fraude, de subornation ou de corruption, d'autres actes illégaux, les procédés ou les systèmes internes inadéquats ou défaillants; l'acquisition de sociétés en difficultés financières et ces acquisitions pourraient nous assujettir à des risques accrus, y compris devoir engager des honoraires juridiques supplémentaires et d'autres frais; notre dépendance envers des systèmes opérationnels informatisés, qui pourrait nous exposer à des cyberattaques; le fait que les technologies récemment mises au point dans lesquelles nous investissons ne donnent pas les résultats escomptés; les conflits de travail et les conventions collectives défavorables sur le plan économique; notre incapacité à financer nos activités en raison de la conjoncture des marchés financiers; les restrictions opérationnelles et financières qui nous sont imposées par les ententes relatives à nos prêts, à notre dette et à nos sûretés; la révision de nos notes de crédit; notre incapacité à repérer des occasions d'investissement suffisantes et à réaliser les opérations, y compris l'offre publique d'achat en vue de privatiser Polenergia; la croissance de notre portefeuille et notre incapacité à réaliser les avantages anticipés de ses opérations ou de ses acquisitions; notre incapacité de développer des projets nouveaux ou de trouver de nouveaux emplacements appropriés pour le développement de projets nouveaux; les retards, les dépassements de coûts et d'autres problèmes associés à la construction, et à l'exploitation de nos installations de production et les risques connexes; les arrangements que nous concluons avec les collectivités et les coparticipants; la décision de Brookfield Asset Management de ne pas nous trouver des occasions d'acquisition, et notre manque d'accès à toutes les acquisitions d'énergie renouvelable répertoriées par Brookfield Asset Management, y compris en raison de conflits d'intérêts; le fait que nous n'ayons pas le contrôle sur toutes nos activités et sur tous nos investissements; l'instabilité politique ou les changements dans les politiques du gouvernement; la possibilité de devoir nous soumettre à des lois ou à des règlements étrangers par suite de l'acquisition et de la mise en valeur future de projets dans de nouveaux marchés; les changements apportés aux politiques gouvernementales prévoyant des mesures incitatives en matière d'énergies renouvelables; une baisse de la valeur de nos placements dans des titres, y compris dans des titres d'autres sociétés émis dans le public; nous ne sommes pas soumis aux mêmes obligations d'information financière qu'un émetteur américain aux États-Unis; une séparation entre la participation financière et le contrôle dans notre structure organisationnelle; les ventes futures et les émissions de nos parts de société en commandite, parts de société en commandite privilégiées ou titres échangeables contre des parts de société en commandite, y compris contre des actions de BEPC, ou la perception de ces ventes ou de ces émissions, pourraient faire chuter le cours des parts de société en commandite ou des parts de société en commandite privilégiées; la création d'une dette à multiples paliers dans notre structure organisationnelle; le fait d'être considérés comme une « société de placement » en vertu de la loi américaine Investment Company Act of 1940; l'efficacité de nos contrôles internes à l'égard de l'information financière; notre dépendance envers Brookfield et l'importante influence de celle-ci sur nous; le départ de certains ou de tous les professionnels principaux de Brookfield Asset Management; les changements dans la façon dont Brookfield Asset Management choisit de détenir ses participations de propriété dans Énergie Brookfield; le fait que Brookfield Asset Management agisse d'une façon qui ne soit pas dans l'intérêt d'Énergie Brookfield ou de ses porteurs de parts; la gravité, la durée et la propagation de la COVID-19 ainsi que les impacts directs et indirects que peut avoir le virus; l'impact plus vaste des changements climatiques; la défaillance des systèmes technologiques de BEPC; le fait d'être partie à des différends et litiges et de faire l'objet d'enquêtes par des organismes réglementaires et gouvernementaux; les variations du cours des parts des BEP; et le rachat, à tout moment, des actions échangeables par BEPC ou, moyennant un préavis, par le porteur des actions de catégorie B de BEPC.

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 rapport intermédiaire, 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 de plus amples renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter à la rubrique « Facteurs de risque » dans le formulaire 20-F de BEP et tout autre risque et facteur décrits dans ce formulaire et dans la déclaration d'inscription de BEP et de BEPC figurant dans le formulaire F-1/F-4 déposé relativement à la distribution des actions de BEPC et à l'acquisition de TerraForm Power et dans le prospectus canadien déposé auprès des organismes de réglementation au Canada visant la distribution des actions de BEPC.

#### MISE EN GARDE CONCERNANT LES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le présent rapport intermédiaire comprend des références à certaines informations au prorata, au BAIIA ajusté, aux fonds provenant des activités, aux fonds provenant des activités par part et à la dette au prorata (collectivement, les « mesures non conformes aux IFRS d'Énergie Brookfield ») 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. Plus particulièrement, notre définition des fonds provenant des activités peut être différente des définitions utilisées par d'autres sociétés ainsi que de la définition des fonds provenant des activités utilisée par l'Association des biens immobiliers du Canada et la National Association of Real Estate Investment Trusts, Inc. (« NAREIT »), entre autres parce que la définition de la NAREIT est fondée sur les PCGR des États-Unis et non sur les IFRS. Nous croyons que les mesures non conformes aux IFRS d'Énergie Brookfield constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer notre rendement financier. Aucune des mesures non conformes aux IFRS d'Énergie Brookfield 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. Ces mesures non conformes aux IFRS reflètent la façon dont nous gérons les affaires et, à notre avis, permettent au lecteur de mieux les comprendre.

Notre rapport de gestion présente un rapprochement du BAIIA ajusté et des fonds provenant des activités avec le résultat net. Nous présentons également à la note 6, « Informations sectorielles », des états financiers consolidés intermédiaires non audités un rapprochement du BAIIA ajusté et des fonds provenant des activités par rapport au résultat net.

## ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ		30 septembre		31 décembre		1 <sup>er</sup> janvier
(EN MILLIONS)	Note	2020		2019		2019
Actif				Tel qu'ajusté <sup>l</sup>		Tel qu'ajusté <sup>1</sup>
Actifs courants				zor qui aguiste		Ter que ay mare
Trésorerie et équivalents de trésorerie	14	482	\$	352	\$	422 \$
Liquidités soumises à restrictions	15	289		189		163
Créances clients et autres actifs courants	16	978		979		814
Actifs liés à des instruments financiers	5	60		88		74
Montants à recevoir de parties liées	19	73		60		65
Actifs détenus en vue de la vente.	4	213		352		920
The state of the s	•	2 095		2 020		2 458
Actifs liés à des instruments financiers	5	325		225		215
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	916		937		684
Immobilisations corporelles	8	38 939		41 055		38 584
Immobilisations incorporelles	0	235		241		261
Goodwill		871		949		948
Actifs d'impôt différé	7	180		166		130
•	/			603		635
Autres actifs non courants		562	Φ.		Φ.	
Total de l'actif		44 123	\$	46 196	\$	43 915 \$
Passif						
Passifs courants						
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	17	634	\$	687	\$	646 \$
Passifs liés à des instruments financiers	5	230		246		138
Montants à payer à des parties liées	19	195		139		109
Emprunts de la société mère	9	379		_		_
Emprunts sans recours	9	1 315		1 133		1 189
Engagement de rachat de contrat de location	9	554		_		_
Provisions		53		81		68
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente	4	31		137		533
		3 391		2 423		2 683
Passifs liés à des instruments financiers	5	687		480		577
Emprunts de la société mère	9	2 040		2 100		2 328
Emprunts sans recours	9	13 819		14 067		13 029
Passifs d'impôt différé	7	4 474		4 855		4 355
Passifs relatifs au démantèlement		536		504		394
Provisions		76		86		150
Autres passifs non courants		1 281		1 201		993
Capitaux propres						
Participations ne donnant pas le contrôle						
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net						
dans les filiales en exploitation	10	8 758		11 086		10 289
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille						
détenue par Brookfield	10	46		68		67
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net						
dans une filiale société de portefeuille – parts						
rachetables/échangeables détenues par Brookfield	10	2 245		3 317		3 268
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	10	1 988		_		_
Actions privilégiées	10	581		597		568
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	11	1 028		833		707
Capitaux propres des commanditaires	12	3 173		4 579		4 507
			_			
Total des capitaux propres		17 819		20 480		19 406

Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield (note 1).

 $Les \ notes \ ci-jointes \ font \ partie \ int\'egrante \ des \ pr\'esents \ \'etats \ financiers \ consolid\'es \ interm\'ediaires.$ 

Approuvé au nom de Brookfield Renewable Partners L.P.

Patricia Zuccotti

David Mann Administrateur

Administratrice

## COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ		Trimestres les 30 septer		Périodes de neuf les 30 septe	
(EN MILLIONS, SAUF LES DONNÉES PAR PART)	Note	2020	2019	2020	2019
		Tel	qu'ajusté <sup>l</sup>	Te	l qu'ajusté <sup>l</sup>
Produits	19	867 \$	897 \$	2 858 \$	3 006 \$
Autres produits		12	38	51	77
Coûts d'exploitation directs		(281)	(303)	(917)	(937)
Coûts de service de gestion	19	(65)	(36)	(151)	(91)
Charge d'intérêts	9	(233)	(236)	(733)	(746)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	(5)	7	(4)	21
Change et profit (perte) sur les instruments financiers	5	38	(24)	12	(75)
Charge d'amortissement	8	(369)	(318)	(1 030)	(924)
Divers		(110)	(58)	(125)	(107)
Recouvrement (charge) d'impôt					
Exigible	7	(13)	(10)	(29)	(50)
Différé	7	40	25	28	(4)
		27	15	(1)	(54)
Résultat net		(119) \$	(18) \$	(40) \$	170 \$
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	10	23 \$	22 \$	85 \$	147 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	10	15	11	46	36
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	10	(67)	(30)	(89)	(28)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	10	(18)	_	(18)	_
Actions privilégiées	10	6	6	19	19
Parts de société en commandite privilégiées	11	14	12	40	33
Capitaux propres des commanditaires	12	(92)	(39)	(123)	(37)
		(119) \$	(18) \$	(40) \$	170 \$
Perte de base et diluée par part de société en commandite <sup>2</sup>	_	(0,44) \$	(0,18) \$	(0,58) \$	(0,17) \$

Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield (note 1).

La perte de base et diluée par part de société en commandite pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2019 a été ajustée pour tenir compte de la distribution spéciale du 30 juillet 2020. Se reporter à la note 1, « Mode de présentation et principales méthodes comptables », pour de plus amples renseignements.

## ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT GLOBAL

NON AUDITÉ		Trimestres		Périodes de neuf les 30 sept	
(EN MILLIONS)	Note	2020	2019	2020	2019
		Te	el qu'ajusté <sup>l</sup>	Te	el qu'ajusté <sup>l</sup>
Résultat net		(119) \$	(18) \$	(40) \$	170 \$
Autres éléments du résultat global qui ne seront pas reclassés en résultat net					
Réévaluations des immobilisations corporelles	8	37	83	37	83
Perte actuarielle sur les régimes à prestations définies				(2)	(13)
Impôt différé sur les éléments ci-dessus	_	(7)	(16)	(7)	(5)
Total des éléments qui ne seront pas reclassés en résultat net		30	67	28	65
Autres éléments du résultat global qui pourraient être reclassés en résultat net					
Écart de conversion		(128)	(641)	(1 694)	(467)
Profits (pertes) de la période sur les instruments financiers désignés comme couvertures de flux de	5	(10)	(26)	(50)	(42)
trésorerie(Perte) profit sur les swaps de	5	(10)	(26)	(50)	(43)
change – couverture d'un investissement net	5	(40)	29	3	36
Profit (perte) sur les placements dans des titres de capitaux propres	5	5	14	(3)	37
Ajustements pour reclassement de montants comptabilisés en résultat net	5	(5)	(2)	(39)	(5)
Impôt différé sur les éléments ci-dessus		3	(2)	18	_
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	12	(14)	4	(12)
Total des éléments qui pourraient être reclassés en résultat net à une date ultérieure		(163)	(642)	(1 761)	(454)
Autres éléments du résultat global	_	(133)	(575)	(1 733)	(389)
Résultat global		(252) \$	(593) \$	(1 773) \$	(219) \$
Résultat global attribuable aux :	_				
Participations ne donnant pas le contrôle					
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	10	(66) \$	(308) \$	(809) \$	(98) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	10	16	9	40	35
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	10	(63)	(130)	(405)	(05)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable	10	(03)	(130)	(405)	(95)
Corporation	10	(80)		(80)	
Actions privilégiées	10	17		4	36
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	11	14	12	40	33
Capitaux propres des commanditaires	12	(90)	(176)	(563)	(130)
		(252) \$	(593) \$	(1 773) \$	(219) \$

<sup>&</sup>lt;sup>3)</sup> Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield (note 1).

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

Participations ne donnant pas le contrôle Cumul des autres éléments du résultat global Participations ne donnant pas le Participations Participation contrôle ayant ne donnant de droit au résultat Capitaux pas le commandité net dans une Total des propres des dans une filiale société de Pertes contrôle ayant actuarielles filiale portefeuille -Placements capitaux Actions de droit au commanrésultat net société de parts rachetables/ Capitaux sur les Couverdans des ditaires catégorie A de propres NON AUDITÉ Brookfield portefeuille Total des propres des tures de titres de des détenant dans les échangeables TRIMESTRES CLOS LES 30 régimes à détenue par commandi-Écart de Écart de prestations flux de capitaux Actions Renewable filiales en détenues par capitaux SEPTEMBRE commandes parts (EN MILLIONS) taires conversion réévaluation définies trésorerie propres ditaires privilégiées privilégiées Corporation exploitation Brookfield Brookfield propres Solde au 30 juin 2020 (1334)\$ (1 130) \$ 6410 \$ (9) \$ (44) \$ 3 893 \$ 1028 \$ 571 \$ 9 977 \$ 58 \$ 2 821 \$ 18 348 \$ (tel qu'ajusté<sup>1</sup>). Résultat net ..... (92)(92)14 6 (18)23 15 (67)(119)Autres éléments du résultat global (6) (1) 3 2 11 (62) (89) (133)Apports en capital (note 10)...... 62 62 Remboursement de capital... 17 17 (15)(15)Cessions (note 3)..... Distributions ou dividendes déclarés .. (74)(74)(14)(6) (66)(86)(18)(51)(315)Régime de réinvestissement des distributions .. 2 2 2 Distribution spéciale/acquisition de TerraForm Power ..... 634 280 (1465)(13)(561)2 134  $(1\ 101)$ (10)(462)Divers ..... (4) (1) (3) (1) 11 3 (1) (30)(28)Variation au cours de la période... 466 273 (1462)2 (720)10 1 988 (1219)(12)(576)(529)(868) \$ 1 028 \$ 1 988 \$ 2 245 \$ 17 819 \$ Solde au 30 septembre 2020..... (857) \$ 4 948 \$ (7)\$ (44) \$ 1 \$ 3 173 \$ 581 \$ 8 758 \$ 46 \$ Solde au 30 juin 2019 (879)5 9 1 7 (38) 4 371 833 591 10 282 65 (tel qu'ajusté1). (625)(9) 5 3 168 19 310 (39) 6 Résultat net ..... (39)12 22 11 (30)(18)(154)15 (6) (137)(6) (330)(2) (100)(575)Autres éléments du résultat global Apports en capital..... 37 37 (30)(30)Cession .. Distributions ou dividendes déclarés ..... (92)(92)(12)(6) (154)(13)(66)(343)Régime de réinvestissement des distributions. 2 2 2 (3) 6 12 (128)(152)12 (4) (264) (6) (449)(192)Variation au cours de la période. 8 (4) (915)Solde au 30 septembre 2019 (tel qu'ajusté<sup>1</sup>)..... (1 007) \$ (777) \$ 5 929 \$ (9) \$ (42) \$ 13 \$ 4 107 \$ 833 \$ 585 \$ -- \$ 9 833 \$ 61 \$ 2 976 \$ 18 395 \$

Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield (note 1).

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

		C	umul des autres	éléments du r	ésultat globa	al				Participati	ons ne donnant	pas le contrôle		
NON AUDITÉ PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOSES LES 30 SEPTEMBRE (EN MILLIONS)	Capitaux propres des commandi- taires	Écart de conversion	Écart de réévaluation	Pertes actuarielles sur les régimes à prestations définies	Couver- tures de flux de trésorerie	Placements dans des titres de capitaux propres	Total des capitaux propres des comman- ditaires	Capitaux propres des comman- ditaires détenant des parts privilégiées	Actions privilégiées	Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/ échangeables détenues par Brookfield	Total des capitaux propres
Solde au 31 décembre 2019 (tel qu'ajusté <sup>1</sup> )	(1 114) \$	(700) \$	6 422 \$	(9) \$	(32) \$	12 \$	4 579 \$	833 \$	597 \$	<b>—</b> \$	11 086 \$	68 \$	3 317 \$	20 480 \$
Résultat net	(123)		_			_	(123)	40	19	(18)	85	46	(89)	(40)
Autres éléments du résultat global .	_	(437)	8	_	(13)	2	(440)	_	(15)	(62)	(894)	(6)	(316)	(1 733)
Parts de société en commandite		Ì			, í		, ,	195		· · ·	, , ,	, ,	Ì	
privilégiées émises (note 10)	_	_	<u> </u>	_		_	_	195			-		_	195 67
Apports en capital (note 9)		<del>-</del>	_	<del>-</del>	_	_	_		_	_	67 (1)	_	_	(1)
Cessions (note 3)				<u> </u>	<u> </u>				<u> </u>	<u> </u>	(15)			(15)
Distributions ou dividendes		<del>-</del>	_		<u> </u>					_	(13)	_	<u>—</u>	(13)
déclarés	(270)						(270)	(40)	(19)	(66)	(426)	(52)	(193)	(1 066)
Régime de réinvestissement des distributions	5	_	_	_	_	_	5	_	_	_	_	_	_	5
Distribution spéciale/acquisition de	(24	280	(1.465)	2	1	(12)	(5(1)			2 124	(1.101)	(10)	(4(2)	
TERP	634	280	(1 465)	2	1	(13)	(561) (17)		(1)	2 134	(1 101)	(10)	(462) (12)	(73)
	246				(12)	(11)		195	(16)	1 988		(22)		
Variation au cours de la période		(157)	(1 474)				(1 406)				(2 328)		(1 072)	(2 661)
Solde au 30 septembre 2020	(868) \$	(857) \$	4 948 \$	(7) \$	(44) \$	1 \$	3 173 \$	1 028 \$	581 \$	1 988 \$	8 758 \$	46 \$	2 245 \$	17 819 \$
Solde au 1 <sup>er</sup> janvier 2019 (tel qu'ajusté <sup>1</sup> )	(925)	(652)	6 120	(6)	(34)	4	4 507	707	568	_	10 289	67	3 268	19 406
Résultat net	(37)	_	_	_	_	_	(37)	33	19	_	147	36	(28)	170
Autres éléments du résultat global .	_	(111)	17	(4)	(15)	20	(93)	_	17	_	(245)	(1)	(67)	(389)
Parts de société en commandite privilégiées émises	_						_	126			_		_	126
Parts de société en commandite								120						
rachetées pour annulation	(1)	_	_	_	_	_	(1)	_	_	_	_	_	_	(1)
Apports en capital	_	_		_					_	_	335		_	335
Cession  Distributions ou dividendes			_			_	_	_	=		(83)	_		(83)
déclarés	(277)	_		_			(277)	(33)	(19)	_	(613)	(41)	(201)	(1 184)
Régime de réinvestissement des distributions	5						5			_			_	5
Divers	228	(14)	(208)	1	7	(11)	3				3	_	4	10
Variation au cours de la période	(82)	(125)	(191)	(3)	(8)	9	(400)	126	17		(456)	(6)	(292)	(1 011)
Solde au 30 septembre 2019	(02)				(0)							(0)		(1011)
(tel qu'ajusté <sup>1</sup> )	(1 007) \$	(777) \$	5 929 \$	(9) \$	(42) \$	13 \$	4 107 \$	833 \$	585 \$	\$	9 833 \$	61 \$	2 976 \$	18 395 \$

<sup>&</sup>lt;sup>1)</sup> Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield (note 1).

## TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ		Trimestr les 30 sep		Périodes de ner les 30 se	
(EN MILLIONS)	Note	2020	2019	2020	2019
Activités d'exploitation			Tel qu'ajusté <sup>l</sup>		Tel qu'ajusté <sup>1</sup>
Résultat net		(119) \$	(18) \$	(40) \$	170
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :					
Charge d'amortissement	8	369	318	1 030	924
Change et perte (profit) perte latente sur les instruments financiers	5	(34)	22	(15)	73
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode		_			
de la mise en équivalence	13	5	(7)	4	(21)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	7	(41)	(25)	(28)	4
Autres éléments sans effet de trésorerie		85	40	140	141
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	4	3	17	6
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de		52	5/	57	10
parties liées		52	56	57	18
Variation nette des soldes du fonds de roulement	_	(137)	(19)	(148)	(10)
A . * * * * * * * * * * * * * * * * * *		184	370	1 017	1 305
Activités de financement	0	220	440	570	440
Produit tiré des billets à moyen terme	9	320	449	570	449
Remboursement des billets à moyen terme	9	(304)	12	(304) 80	(709)
Produits tirés des emprunts sans recours	9	356	1 266	1 389	2 461
Remboursement des emprunts sans recours	9	(340)	(713)	(1 364)	(1 788)
Remboursement des obligations locatives	,	(8)	(9)	(24)	(26)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat		(6)	(9)	(24)	(20)
net dans les filiales en exploitation	10	69	35	95	292
Remboursements de capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation		(7)	_	(27)	_
Émission de parts de société en commandite privilégiées	11	( <i>i</i> )	<u>_</u>	195	126
Frais d'émission liés à la distribution spéciale/réorganisation	12	(21)	_	(21)	_
Distributions versées :	12	(21)		(21)	
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les					
filiales en exploitation	10	(86)	(154)	(426)	(613)
Aux porteurs d'actions privilégiées	10	(6)	(6)	(19)	(19)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	11	(15)	(11)	(38)	(31)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP et aux actionnaires de Brookfield Renewable Corporation	9, 11	(202)	(171)	(567)	(513)
Emprunts auprès de parties liées	19	_	14	_	936
Remboursements à des parties liées	19	_	(336)	_	(936)
		(5)	376	(461)	(371)
Activités d'investissement		(0)		(101)	(2,2)
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence		(14)	_	(29)	(4)
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité		,			
acquise			(787)	(105)	(813)
Investissement dans les immobilisations corporelles	8	(113)	(62)	(257)	(150)
Produit de la cession d'actifs	3	16	16	121	98
Achats d'actifs financiers	5	(45)	(1)	(282)	(150)
Produits tirés des actifs financiers	5	64	62	225	124
Liquidités soumises à restrictions et autres	_	(91)	(43)	(78)	4
		(183)	(815)	(405)	(891)
Perte de change sur la trésorerie			(9)	(10)	(9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie					
(Diminution) augmentation		(4)	(78)	141	34
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente		(3)	(2)	(11)	(9)
Solde au début de la période		489	526	352	421
Solde à la fin de la période	<u>=</u>	482 \$	446 \$	482 \$	446 5
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :					
Intérêts payés		224 \$	202 \$	645 \$	675
Intérêts reçus		8 \$	6 \$	17 \$	16 5
Impôts sur le résultat payés		16 \$	19 \$	41 \$	50 \$

<sup>&</sup>lt;sup>1)</sup> Tel qu'ajusté pour tenir compte des états financiers historiques de TerraForm Power Inc., société acquise le 31 juillet 2020 de Brookfield (note 1).

## NOTES DES ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES NON AUDITÉS

Les activités de Brookfield Renewable Partners (« Énergie Brookfield » ou la « société en commandite ») consistent à détenir un portefeuille de centrales de production d'énergie renouvelable principalement en Amérique du Nord, en Colombie, au Brésil, en Europe, en Inde et en Chine.

Sauf indication contraire, « Énergie Brookfield » désigne Brookfield Renewable Partners L.P. et ses entités contrôlées.

Énergie Brookfield est une société en commandite cotée en Bourse créée en vertu des lois des Bermudes, conformément à une convention de société en commandite modifiée et reformulée en date du 20 novembre 2011.

Le bureau principal d'Énergie Brookfield est situé au 73 Front Street, Fifth Floor, Hamilton HM12, Bermudes.

La société mère directe d'Énergie Brookfield est son commandité, Brookfield Renewable Partners Limited (« BRPL »), tandis que sa société mère ultime est Brookfield Asset Management Inc. (« Brookfield Asset Management et ses filiales, autres qu'Énergie Brookfield, sont désignées, individuellement et collectivement, comme « Brookfield » dans les présents états financiers.

Les actions à droit de vote sulbalterne échangeables de catégorie A (les « actions échangeables ») de Brookfield Renewable Corporation (« BEPC ») sont négociées sous le symbole « BEPC » à la Bourse de New York et à la Bourse de Toronto.

Les parts de société en commandite sans droit de vote d'Énergie Brookfield (les « parts de société en commandite ») sont négociées à la Bourse de New York sous le symbole « BEP.» et à la Bourse de Toronto sous le symbole « BEP.UN ». Les parts privilégiées de société en commandite de catégorie A, série 5, série 7, série 9, série 11, série 13 et série 15 d'Énergie Brookfield sont négociées à la Bourse de Toronto respectivement sous les symboles « BEP.PR.E », « BEP.PR.G », « BEP.PR.I », « BEP.PR.K », « BEP.PR.M » et « BEP.PR.O ». Les parts privilégiées de société en commandite de catégorie A, série 17 sont négociées à la Bourse de New York sous le symbole « BEP.PR.A ».

Notes	des états financiers consolidés	Page
1.	Mode de présentation et principales méthodes comptables	63
2.	Acquisitions	67
3.	Cession d'actifs	67
<i>3</i> .	Actifs détenus en vue de la vente	68
5.	Gestion des risques et instruments financiers	69
6.	Informations sectorielles	72
7.	Impôts sur le résultat	79
8.	Immobilisations corporelles	80
9.	Emprunts	81
10.	Participations ne donnant pas le contrôle	84
11.	Capitaux propres des commanditaires	
	détenant des parts privilégiées	87
12.	Capitaux propres des commanditaires	88
13.	Participations comptabilisées selon la	
	méthode de la mise en équivalence	89
14.	Trésorerie et équivalents de trésorerie	90
15.	Liquidités soumises à restrictions	90
16.	Créances clients et autres actifs courants	90
17.	Dettes fournisseurs et autres créditeurs	91
18.	Engagements, éventualités et garanties	91
19.	Transactions entre parties liées	92
20.	Filiales faisant appel public à l'épargne	97
21	Événements postérieurs à la date de clôture	90

## 1. MODE DE PRÉSENTATION ET PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES

## a) Déclaration de conformité

Les états financiers consolidés intermédiaires ont été préparés conformément à IAS 34, *Information financière* intermédiaire.

Certains renseignements et informations à fournir par voie de note normalement inclus dans les états financiers consolidés annuels audités préparés conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS ») publiées par le Conseil des normes comptables internationales (« IASB ») ont été omis ou résumés. Les présents états financiers consolidés intermédiaires doivent être lus avec les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2019 d'Énergie Brookfield. Les états financiers consolidés intermédiaires ont été préparés selon les méthodes comptables présentées dans les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2019.

Les présents états financiers consolidés intermédiaires ne sont pas audités et tiennent compte des ajustements (ajustements récurrents normaux) qui, de l'avis de la direction, sont nécessaires pour donner une image fidèle des résultats pour les périodes intermédiaires selon les IFRS.

Les résultats présentés dans les états financiers consolidés intermédiaires de la période considérée ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats prévus pour un exercice complet. Les méthodes décrites ci-après sont appliquées de façon uniforme à toutes les périodes présentées, à moins d'indication contraire.

La publication des présents états financiers consolidés a été autorisée le 4 novembre 2020 par le conseil d'administration du commandité d'Énergie Brookfield, nommément BRPL.

Certains chiffres comparatifs ont été reclassés afin de les rendre conformes à la présentation de l'exercice considéré.

Les symboles «\$ », «\$ CA », «€ », «R\$ », «COP », «INR », «THB » et «ZAR » renvoient respectivement au dollar américain, au dollar canadien, à l'euro, au réal, au peso colombien, à la roupie indienne, au baht et au rand.

Tous les chiffres sont présentés en millions de dollars américains, sauf indication contraire.

## b) Mode de présentation

Les états financiers consolidés intermédiaires ont été préparés sur la base du coût historique, à l'exception de la réévaluation d'immobilisations corporelles et de certains actifs et passifs évalués à la juste valeur. Le coût est comptabilisé selon la juste valeur de la contrepartie donnée en échange d'actifs.

#### c) Brookfield Renewable Corporation

Brookfield Renewable Corporation (« BEPC » ou la « société ») a été constituée le 9 septembre 2019 par la société en commandite. Le 29 juillet 2020, Énergie Brookfield a fait un apport à BEPC se composant de ses actifs de production d'énergie renouvelable aux États-Unis, au Brésil et en Colombie (sauf une participation de 10 % dans certaines activités brésiliennes et colombiennes, qui sera toujours détenue indirectement par la société en commandite). Le 30 juillet 2020, Énergie Brookfield a effectué une distribution spéciale (la « distribution spéciale ») selon laquelle les porteurs de parts inscrits au 27 juillet 2020 (la « date de clôture des registres ») ont reçu une action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (les « actions échangeables ») pour chaque tranche de quatre parts. Immédiatement avant la distribution spéciale, Énergie Brookfield a reçu des actions échangeables par voie d'une distribution de BRELP (la « distribution de BRELP ») des actions échangeables à tous ses porteurs de parts. Par suite de la distribution de BRELP, i) Brookfield et ses filiales ont reçu approximativement 33,1 millions d'actions échangeables et ii) Énergie Brookfield a reçu approximativement 44,7 millions d'actions échangeables, qu'elle a par la suite distribuées aux porteurs de parts, y compris Brookfield, dans le cadre de la distribution spéciale. À la clôture de la distribution spéciale, i) les porteurs de parts détenaient approximativement 42,8 % des actions échangeables émises et en circulation, ii) Brookfield et ses sociétés affiliées détenaient approximativement 57,2 % des actions échangeables émises et en circulation, et iii) une filiale d'Énergie Brookfield détenait la totalité des actions à droits de vote multiples de catégorie B émises et en circulation, soit les actions

de catégorie B, de BEPC qui représentent un bloc de 75,0 % des droits de vote dans BEPC, et la totalité des actions sans droit de vote de catégorie C émises et en circulation, soit les actions de catégorie C, de BEPC, ce qui donne à Énergie Brookfield le droit à la valeur résiduelle de BEPC après le paiement du montant intégral à verser aux porteurs d'actions échangeables et d'actions de catégorie B. Énergie Brookfield contrôlait directement et indirectement BEPC avant la distribution spéciale et continue de la contrôler depuis la distribution spéciale par l'intermédiaire de ses participations dans BEPC. Les actions échangeables sont cotées à la Bourse de New York et à la Bourse de Toronto sous le symbole « BEPC ».

#### i) Actions échangeables

À tout moment, les porteurs d'actions échangeables auront le droit d'échanger la totalité ou une partie de leurs actions contre une part de société en commandite pour chaque action échangeable détenue, ou contre l'équivalent en trésorerie déterminé en fonction du cours de clôture de une part de société en commandite à la Bourse de New York à la date de réception de la demande d'échange, selon le critère du montant déterminé contre un nombre déterminé. La société en commandite peut satisfaire à l'échange des actions échangeables contre des parts de société en commandite ou l'équivalent en trésorerie lorsque l'échange est demandé par l'actionnaire. De plus, BEPC et la société en commandite peuvent racheter toutes les actions échangeables contre des parts de société en commandite peuvent racheter toutes les actions échangeables contre des parts de société en commandite à notre gré, selon le critère du montant déterminé contre un nombre déterminé.

En raison des caractéristiques des actions, les actions échangeables ont été classées comme des participations ne donnant pas le contrôle dans les états financiers consolidés intermédiaires résumés de la société en commandite.

### ii) Résultat de base et dilué par part

La distribution spéciale a entraîné l'émission d'environ 77,8 millions d'actions échangeables. Toutes les informations par part fournies par le passé ont été ajustées rétroactivement pour tenir compte de l'incidence de la distribution spéciale.

#### iii) Acquisition de TerraForm Power

Le 31 juillet 2020, Énergie Brookfield a conclu l'acquisition de TerraForm Power, aux termes de laquelle Énergie Brookfield a acquis toutes les actions ordinaires de catégorie A de TerraForm Power qui n'étaient pas déjà détenues par Énergie Brookfield ou ses sociétés affiliées (les « actions de TerraForm Power émises dans le public »), soit une participation de 38 % dans TerraForm Power (l'« acquisition de TerraForm Power »). Conformément à l'acquisition de TerraForm Power, chaque porteur d'actions de TerraForm Power émises dans le public a reçu 0,47625 action échangeable de BEPC ou part de société en commandite, pour chaque action de TerraForm Power émise dans le public détenue par lui. L'acquisition de TerraForm Power a été conclue en échange de 37 035 241 actions échangeables et de 4 034 469 parts de société en commandite.

Simultanément à l'acquisition de TerraForm Power, Énergie Brookfield a conclu des conventions de votes avec certaines filiales indirectes de Brookfield pour transférer les droits de vote rattachés à leurs actions respectives détenues dans TerraForm Power à Énergie Brookfield. Par conséquent, la société contrôle TerraForm et l'inclut dans son périmètre de consolidation. Le transfert de contrôle de TerraForm Power à Énergie Brookfield est considéré comme une transaction entre des entités sous contrôle commun et a été évalué en fonction de la valeur comptable de la participation de Brookfield dans TerraForm Power. Les résultats de TerraForm Power qui n'étaient pas détenus par Énergie Brookfield seront présentés à titre de participations ne donnant pas le contrôle à Énergie Brookfield de façon rétrospective à partir du 17 octobre 2017, ce qui correspond à toutes les périodes historiques au cours desquelles TerraForm Power était sous contrôle commun.

#### d) Consolidation

Les présents états financiers consolidés comprennent les comptes d'Énergie Brookfield et de ses filiales, qui sont des entités sur lesquelles Énergie Brookfield exerce le contrôle. Un investisseur contrôle une entité émettrice lorsqu'il a des droits sur des rendements variables ou qu'il est exposé à ceux-ci en raison de son lien avec l'entité émettrice, et qu'il a la capacité d'influer sur ces rendements en raison du pouvoir qu'il détient sur l'entité émettrice. Les participations ne donnant pas le contrôle dans les capitaux propres des filiales de la société sont présentées séparément dans les capitaux propres aux états combinés de la situation financière.

Énergie Brookfield a conclu une convention de vote avec Brookfield, qui cède à Énergie Brookfield le contrôle du commandité de Brookfield Renewable Energy L.P. (« BRELP »), filiale société de portefeuille. Par conséquent, Énergie Brookfield consolide les comptes de BRELP et ceux de ses filiales. De plus, BRELP a émis à l'intention de Brookfield des parts de société en commandite rachetables/échangeables qui, au gré du porteur, peuvent être rachetées par BRELP pour une contrepartie en trésorerie. Ce droit est assujetti au droit de premier refus d'Énergie Brookfield qui lui permet, à son gré, de choisir d'acquérir toutes les parts de société en commandite rachetables/échangeables ainsi présentées à BRELP à des fins de rachat en échange de parts de société en commandite à raison de une pour une. Comme Énergie Brookfield peut, à son gré, régler cette obligation au moyen de parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables sont classées à titre de capitaux propres d'Énergie Brookfield (« Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield »).

Énergie Brookfield a conclu des conventions de vote avec Brookfield aux termes desquelles Énergie Brookfield a pris le contrôle des entités qui détiennent certaines activités de production d'énergie renouvelable aux États-Unis, au Brésil, en Europe et dans d'autres pays (y compris l'Asie). Énergie Brookfield a également conclu une convention de vote avec ses partenaires consortiaux dans le cadre de ses activités en Colombie. Ces conventions de vote confèrent à Énergie Brookfield le droit de donner des directives dans le cadre de l'élection des membres du conseil d'administration des entités pertinentes, entre autres, et, par conséquent, le contrôle de ces entités. Ainsi, Énergie Brookfield inclut les comptes de ces entités dans son périmètre de consolidation. Se reporter à la note 19, « Transactions entre parties liées », pour de plus amples renseignements.

En ce qui concerne les entités auparavant contrôlées par Brookfield Asset Management, les conventions de vote conclues ne représentent pas un regroupement d'entreprises comme l'entend IFRS 3, Regroupement d'entreprises (« IFRS 3 »), étant donné que Brookfield Asset Management contrôle in fine toutes ces entreprises regroupées tant avant qu'après la réalisation de ces transactions. Énergie Brookfield comptabilise ces transactions visant des entités sous contrôle commun, de la même façon qu'une fusion d'intérêts communs selon laquelle il faut présenter l'information financière antérieure aux conventions de vote comme si les entités n'en avaient toujours formé qu'une seule. Pour connaître la méthode comptable d'Énergie Brookfield quant aux transactions sous contrôle commun, se reporter à la note 1 r) ii), « Jugements critiques dans l'application des méthodes comptables – Transactions sous contrôle commun » du rapport annuel de 2019 d'Énergie Brookfield.

## e) Structure donnant droit à des avantages fiscaux

Énergie Brookfield détient et exploite certains projets aux États-Unis dans le cadre de structures donnant droit à des avantages fiscaux pour financer la construction de projets solaires et éoliens. Ces structures sont conçues pour attribuer aux investisseurs ayant droit à des avantages fiscaux des incitatifs fiscaux en faveur des énergies renouvelables, tels que les crédits d'impôt sur le revenu, les crédits d'impôt à la production et l'amortissement fiscal accéléré. En général, les structures donnant droit à des avantages fiscaux accordent aux investisseurs ayant droit à des avantages fiscaux la majorité des bénéfices imposables américains des projets et des incitatifs fiscaux en faveur des énergies renouvelables, ainsi qu'une plus petite partie des flux de trésorerie des projets, jusqu'à un point déterminé par un contrat où les attributions sont ajustées (le « point de basculement »). Après le point de basculement, la majorité des bénéfices imposables américains des projets, des incitatifs fiscaux en faveur des énergies renouvelables et des flux de trésorerie sont attribués au commanditaire. Les dates du point de basculement dépendent généralement d'un retour sur investissement après impôt convenu dans le cadre des projets sous-jacents. Cependant, de temps à autre, les dates du point de basculement peuvent être spécifiées dans le contrat. À tout moment, avant et après le point de basculement des projets, la société conserve le contrôle des projets financés par une structure donnant droit à des avantages fiscaux. Conformément à la substance des accords contractuels, les montants payés par les investisseurs ayant droit à des avantages fiscaux pour leurs participations sont classés comme des passifs liés à des instruments financiers dans les états consolidés de la situation financière et sont réévaluées à leur juste valeur à chaque date de clôture, conformément à IFRS 9.

La juste valeur du financement par capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux est généralement composée des éléments suivants :

Éléments touchant la juste valeur du financement par						
capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	Description					
Crédits d'impôt sur la production (« CIP »)	Répartition des CIP à l'investisseur ayant droit à des avantages fiscaux tirés de l'énergie produite pendant la période. Les CIP sont comptabilisés dans le poste Autres produits et les passifs donnant droit à des avantages fiscaux ont été réduits en conséquence.					
Crédits d'impôt à l'investissement (« CII »)	Les CII à l'investisseur ayant droit à des avantages fiscaux sont acquis par l'investisseur ayant droit à des avantages fiscaux et lui sont attribués au moment de la mise en service d'immobilisations corporelles admissibles. Les CII acquis sont comptabilisés sous forme de réduction de la valeur comptable des immobilisations corporelles admissibles et les passifs donnant droit à des avantages fiscaux ont été réduits en conséquence.					
Bénéfice imposable (perte fiscale), y compris les attributs fiscaux comme l'amortissement fiscal accéléré	En vertu des contrats donnant droit à des avantages fiscaux, l'entreprise est tenue d'attribuer des pourcentages spécifiques du bénéfice imposable (de la perte fiscale) à l'investisseur ayant droit à des avantages fiscaux. Les obligations de prestation sont satisfaites à mesure que les montants sont attribués et qu'une réduction du passif donnant droit à des avantages fiscaux est comptabilisée avec un montant correspondant au poste Divers dans le compte consolidé de résultat.					
Apport de paiements à l'utilisation	Certains contrats comprennent des seuils de production annuels. Si les seuils sont dépassés, l'investisseur ayant droit à des avantages fiscaux est tenu de verser des sommes en espèces additionnelles. Les sommes en espèces versées augmentent la valeur des passifs donnant droit à des avantages fiscaux.					
Distributions en trésorerie	Certains contrats prévoient également des distributions en espèces à l'investisseur ayant droit à des avantages fiscaux. Au moment du versement, le montant de la distribution en espèces sera déduit des passifs donnant droit à des avantages fiscaux.					

## f) Normes comptables récemment adoptées

En août 2020, l'IASB a publié le document sur la réforme des taux d'intérêt de référence – modifications d'IFRS 9, d'IAS 39, d'IFRS 7, d'IFRS 4 et d'IFRS 16 (modifications de la phase 2), qui entrera en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2021, pour lequel l'adoption anticipée est permise. Les modifications de la phase 2 offrent d'autres indications pour traiter de questions qui seront soulevées pendant la transition des taux d'intérêt de référence. Les modifications de la phase 2 se rapportent principalement à la modification des instruments financiers permettant l'application prospective du taux d'intérêt de référence applicable et le maintien de l'application de la comptabilité de couverture, dans la mesure où la relation de couverture modifiée continue de respecter les critères d'applicabilité.

Énergie Brookfield réalise actuellement une évaluation et met en œuvre son plan de transition afin d'évaluer l'incidence découlant de ces changements et d'apporter des modifications aux modalités contractuelles des emprunts à taux variable, des swaps de taux d'intérêt et des taux d'intérêt plafonds reposant sur des taux interbancaires offerts et met à jour les désignations de ses couvertures. Nous prévoyons avoir terminé notre évaluation avant le 1<sup>er</sup> janvier 2021. L'adoption de cette réforme ne devrait pas avoir d'incidence importante sur notre société.

Énergie Brookfield n'a adopté de façon anticipée aucune autre norme, interprétation ou modification ayant été publiée, mais n'étant pas encore en vigueur.

## 2. ACQUISITIONS

## Portefeuille de centrales d'énergie solaire concentrée en Espagne

Le 11 février 2020, Énergie Brookfield, par l'intermédiaire de sa participation dans TerraForm Power, a conclu l'acquisition de la totalité d'un portefeuille de deux centrales d'énergie solaire concentrée (collectivement, le « portefeuille de centrales d'ESC en Espagne ») situées en Espagne, d'une puissance nominale combinée d'environ 100 MW. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements de fonds de roulement, s'élève à 116 millions € (127 millions \$). Les coûts d'acquisition, totalisant moins de 1 million \$, ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ils ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat.

Le placement a été comptabilisé selon la méthode d'acquisition, et les résultats d'exploitation ont été inclus dans les états financiers consolidés intermédiaires non audités à la date de l'acquisition. Si l'acquisition avait été conclue au début de l'exercice, les produits provenant du portefeuille de centrales d'ESC en Espagne se seraient élevés à 73 millions \$ pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020.

La répartition provisoire du prix d'acquisition, à la juste valeur, à l'égard de l'acquisition est la suivante :

	Portefeuille de centrales
(EN MILLIONS)	d'ESC en Espagne
Trésorerie et équivalents de trésorerie	22 \$
Liquidités soumises à restrictions	27
Créances clients et autres actifs courants	33
Immobilisations corporelles	661
Actifs d'impôt différé	14
Autres actifs non courants	8
Passifs courants	(17)
Instruments financiers	(148)
Emprunts sans recours	(469)
Autres passifs non courants	(45)
Juste valeur des actifs acquis	86
Goodwill	41
Prix d'acquisition.	127 \$

## 3. CESSION D'ACTIFS

En mars 2020, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu la vente d'actifs d'énergie solaire d'une puissance de 39 MW en Thaïlande. La contrepartie totale s'est élevée à 3 079 millions TBH (94 millions \$) et Énergie Brookfield détenait une participation d'environ 31 % dans ce portefeuille, ce qui a donné lieu à une perte sur cession de 12 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 4 millions \$) qui a été comptabilisée au poste Divers dans les comptes consolidés de résultat. Immédiatement avant de classer le portefeuille comme étant détenu en vue de la vente en 2018, Énergie Brookfield a procédé à une réévaluation des immobilisations corporelles et a comptabilisé une hausse de 42 millions \$ de la juste valeur, conformément au modèle de réévaluation qu'elle a choisi d'appliquer. Par suite de cette cession, la quote-part d'Énergie Brookfield de l'écart de réévaluation cumulé après impôt de 13 millions \$ auparavant classée dans les autres éléments du résultat global a été reclassée directement dans les capitaux propres et incluse au poste Divers des états consolidés des variations des capitaux propres.

En septembre 2020, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a vendu à un tiers sa participation dans une centrale d'énergie solaire en Afrique du Sud d'une puissance de 33 MW pour une contrepartie brute en trésorerie de 300 millions ZAR (18 millions \$), ce qui s'est traduit par une perte sur cession de 4 millions \$ comptabilisée au poste Divers dans les comptes consolidés de résultat. Le produit total, déduction faite des règlements de contrats de change, s'est élevé à 25 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 8 millions \$). Immédiatement avant de classer le portefeuille comme étant détenu en vue de la vente en 2018, Énergie Brookfield a procédé à une réévaluation des immobilisations corporelles et a comptabilisé une hausse de 22 millions \$ de la juste valeur, conformément au modèle de réévaluation qu'elle a choisi d'appliquer. La participation d'Énergie Brookfield s'élevait à environ 31 %. Par suite de cette cession, la tranche d'Énergie Brookfield de l'écart de réévaluation cumulé après impôt de 7 millions \$ auparavant classé dans les autres éléments du résultat global a été reclassé directement dans les capitaux propres et inclus au poste Divers des états consolidés des variations des capitaux propres.

L'information financière résumée relative aux cessions est présentée ci-après :

(EN MILLIONS)	Total
Produit	112 \$
Valeur comptable des actifs nets détenus en vue de la vente	
Actif	237
Passif	(94)
Participations ne donnant pas le contrôle	(15)
	128
Perte sur cession	(16)\$

## 4. ACTIFS DÉTENUS EN VUE DE LA VENTE

Au 30 septembre 2020, les actifs détenus en vue de la vente compris dans les secteurs opérationnels d'Énergie Brookfield comprenaient des centrales d'énergie solaire en Europe et en Asie.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a conclu une entente en vue de la vente d'un portefeuille éolien en Irlande (le « portefeuille d'énergie éolienne en Irlande ») d'une puissance de 47 MW, pour un produit de 140 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 55 millions \$). La transaction est assujettie aux conditions de clôture, y compris l'approbation des organismes de réglementation et du prêteur. Énergie Brookfield détient une participation financière de 39 %, et 100 % des droits de vote dans le portefeuille éolien en Irlande. Une réévaluation du portefeuille éolien en Irlande a été effectuée conformément à la méthode comptable que nous avons choisi d'appliquer, soit la méthode de réévaluation. Le montant cumulatif comptabilisé dans les autres éléments du résultat global ayant trait aux capitaux propres des commanditaires relatifs au portefeuille éolien en Irlande est de 9 millions \$.

Le tableau suivant présente un sommaire des principaux actifs et passifs classés comme étant détenus en vue de la vente.

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	5 \$	14 \$
Liquidités soumises à restrictions	_	22
Créances clients et autres actifs courants	1	13
Immobilisations corporelles	207	303
Actifs détenus en vue de la vente	213 \$	352 \$
Passif		
Passifs courants	2 \$	18 \$
Dette à long terme	4	73
Autres passifs non courants	25	46
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente	31 \$	137 \$

En septembre 2020, Énergie Brookfield a conclu la sixième et dernière vente d'actifs en Afrique du Sud qui avaient été acquis par l'intermédiaire de l'acquisition de TerraForm Global en 2017, soit la vente d'une centrale d'énergie solaire d'une puissance de 33 MW. Se reporter à la note 3, « Cession d'actifs ».

## 5. GESTION DES RISQUES ET INSTRUMENTS FINANCIERS

## **GESTION DES RISQUES**

Énergie Brookfield court divers risques financiers en raison de ses activités, y compris le risque de marché (c'est-à-dire le risque sur marchandises, le risque de taux d'intérêt et le risque de change), le risque de crédit et le risque de liquidité. Énergie Brookfield a recours principalement à des instruments financiers pour gérer ces risques.

La pandémie de COVID-19 a eu des répercussions sur le commerce à l'échelle mondiale et nous surveillons son incidence sur notre entreprise. Bien qu'il soit difficile de prédire la portée de la COVID-19 sur nos activités, celles-ci résistent bien, car nous sommes à la fois propriétaire, exploitant et investisseur dans l'un des secteurs les plus essentiels du monde, affichant un bilan robuste et une notation de crédit de première qualité. Nos produits proviennent principalement de contrats à long terme conclus avec des contreparties solvables très diversifiées. La majorité de nos actifs peuvent être exploités à partir de centres de contrôle centralisés et nos exploitants à l'échelle mondiale ont mis en œuvre des plans d'urgence afin de veiller à ce que les activités opérationnelles ainsi que les programmes d'entretien et de dépenses d'investissement se poursuivent et soient perturbés le moins possible.

Il n'y a eu aucune autre modification importante au chapitre des risques auxquels Énergie Brookfield est exposée par rapport à ceux énoncés dans les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2019.

## Informations sur la juste valeur

La juste valeur constitue le prix qui serait reçu à la vente d'un actif, ou payé au transfert d'un passif, dans une transaction ordonnée entre les participants du marché à la date d'évaluation.

Lorsque la juste valeur est établie à l'aide de modèles d'évaluation, il faut avoir recours à des hypothèses quant au montant et à l'échéancier des flux de trésorerie futurs estimatifs et aux taux d'actualisation. Pour déterminer ces hypothèses, la direction se base principalement sur des données de marché externes facilement observables, comme les courbes des taux d'intérêt, les taux de change, les prix des marchandises et, selon le cas, les écarts de taux.

L'évaluation de la juste valeur d'un actif non financier représente la contrepartie qui serait reçue dans le cadre d'une transaction ordonnée entre les participants du marché, compte tenu d'une utilisation optimale de l'actif.

Les actifs et les passifs mesurés à la juste valeur sont classés dans l'un des trois niveaux de la hiérarchie décrite ci-dessous. Chaque niveau correspond à un degré de fiabilité des données utilisées dans l'évaluation de la juste valeur des actifs et des passifs.

- Niveau 1 Données fondées sur les prix cotés non ajustés sur des marchés actifs pour des actifs et des passifs identiques;
- Niveau 2 Données autres que les prix cotés du niveau 1, observables pour l'actif ou le passif de façon directe ou indirecte;
- Niveau 3 Données liées à l'actif ou au passif qui ne sont pas fondées sur des données observables sur le marché.

Le tableau suivant présente les actifs et les passifs d'Énergie Brookfield évalués et présentés à la juste valeur et classés selon la hiérarchie des justes valeurs aux :

	30 septembre 2020				31 décembre 2019
(EN MILLIONS)	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total	Total
Actifs évalués à la juste valeur :					
Trésorerie et équivalents de trésorerie	482 \$	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	482 \$	352 \$
Liquidités soumises à restrictions <sup>1</sup>	374	_	_	374	293
Actifs liés à des instruments financiers <sup>2</sup>					
Contrats d'énergie dérivés	_	42	57	99	141
Swaps de change	_	15	_	15	12
Placements dans des titres de capitaux propres et des titres d'emprunt	35	193	43	271	160
Immobilisations corporelles	_	_	38 939	38 939	41 055
Passifs évalués à la juste valeur :					
Passifs liés à des instruments financiers <sup>2</sup>					
Contrats d'énergie dérivés	_	(32)	_	(32)	(8)
Swaps de taux d'intérêt	_	(444)	_	(444)	(265)
Swaps de change	_	(40)	_	(40)	(41)
Capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	_	_	(401)	(401)	(412)
Contrepartie éventuelle <sup>3</sup>	_	_	(22)	(22)	(11)
Passifs pour lesquels la juste valeur est présentée :					
Emprunts de la société mère <sup>2</sup>	(2 294)	(379)	_	(2 673)	(2 204)
Emprunt sans recours <sup>2</sup>	(409)	(16 982)		(17 391)	(16 060)
Total	(1 812) \$	(17 627) \$	38 616 \$	19 177 \$	23 012 \$

<sup>1)</sup> Comprennent le montant courant et le montant non courant inclus dans les autres actifs non courants.

Aucun reclassement n'a eu lieu au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020.

### Information sur les instruments financiers

Le tableau suivant présente le montant total des positions nettes en instruments financiers d'Énergie Brookfield aux :

	30	31 décembre 2019		
(EN MILLIONS)	Actif	Passif	Actif (passif) net	Actif (passif) net
Contrats d'énergie dérivés	99 \$	32 \$	67 \$	133 \$
Swaps de taux d'intérêt	_	444	(444)	(265)
Swaps de change	15	40	(25)	(29)
Placements dans des titres de capitaux propres et des titres d'emprunt	271	_	271	160
Capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux		401	(401)	(412)
Total	385	917	(532)	(413)
Moins: tranche courante	60	230	(170)	(158)
Tranche non courante	325 \$	687 \$	(362) \$	(255) \$

<sup>2)</sup> Comprennent les montants courants et non courants.

<sup>3)</sup> Se rapporte aux acquisitions comportant des obligations échéant entre 2021 et 2024.

## a) Contrats d'énergie dérivés

Énergie Brookfield a conclu des contrats d'énergie dérivés principalement afin de stabiliser ou d'éliminer le risque de prix à la vente d'une partie de la production d'électricité future. Certains contrats d'énergie sont comptabilisés dans les états financiers consolidés intermédiaires d'Énergie Brookfield à un montant équivalant à leur juste valeur, laquelle est établie selon les prix du marché, ou, si aucun cours de marché n'est disponible, selon un modèle d'évaluation utilisant à la fois des éléments probants et des prévisions établis en interne et provenant de tierces parties.

#### b) Couvertures de taux d'intérêt

Énergie Brookfield a conclu des contrats de couverture de taux d'intérêt principalement en vue de réduire au minimum l'exposition aux fluctuations des taux d'intérêt sur sa dette à taux variable ou de bloquer des taux d'intérêt sur le refinancement futur de la dette. Tous les contrats de couverture de taux d'intérêt sont comptabilisés à la juste valeur dans les états financiers consolidés intermédiaires.

## c) Swaps de change

Énergie Brookfield a conclu des swaps de change visant à réduire au minimum son exposition aux fluctuations de change qui ont une incidence sur ses placements et ses résultats dans des établissements étrangers et à fixer le taux de change sur certaines transactions prévues libellées en monnaies étrangères.

## d) Capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux

Énergie Brookfield détient et exploite certains projets aux États-Unis dans le cadre de structures donnant droit à des avantages fiscaux pour financer la construction de projets solaires et éoliens. Conformément à la substance des accords contractuels, les montants payés par les investisseurs ayant droit à des avantages fiscaux pour leur participation sont classés comme des passifs liés à des instruments financiers dans les états consolidés de la situation financière.

Le profit ou la perte sur les passifs des capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux est comptabilisé au poste Change et (profit) perte sur les instruments financiers dans les comptes consolidés de résultat.

#### e) Placements dans des titres de capitaux propres et des titres d'emprunt

Les placements d'Énergie Brookfield dans des titres de capitaux propres et des titres d'emprunt consistent en des placements dans des titres cotés et non cotés en Bourse qui sont comptabilisés à l'état de la situation financière à la juste valeur.

Le tableau suivant présente les profits (pertes) inclus au poste Change et perte sur les instruments financiers dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat 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	
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019
Contrats d'énergie dérivés	(26) \$	(6) \$	(35) \$	13 \$
Swaps de taux d'intérêt	(20)	(23)	(79)	(87)
Swaps de change	29	40	113	42
Capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	9	14	(2)	2
Profit (perte) de change	46	(49)	15	(45)
_	38 \$	(24) \$	12 \$	(75) \$

Le tableau suivant présente les profits (pertes) inclus au poste Autres éléments du résultat global dans les états consolidés intermédiaires du résultat global 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	
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019
Contrats d'énergie dérivés	(10) \$	(10) \$	18 \$	30 \$
Swaps de taux d'intérêt	(1)	(16)	(69)	(73)
Swaps de change	1	_	1	_
_	(10)	(26)	(50)	(43)
Swaps de change – investissement net	(40)	29	3	36
Placements dans des titres de capitaux propres et des titres d'emprunt	5	14	(3)	37
	(45) \$	17 \$	(50) \$	30 \$

Le tableau suivant présente les ajustements pour reclassement de montants comptabilisés en résultat net dans les états consolidés intermédiaires du résultat global 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	
(EN MILLIONS)	<b>2020</b> 2019		2020	2019
Contrats d'énergie dérivés	(7) \$	(5) \$	(48) \$	(15) \$
Swaps de taux d'intérêt	2	3	9	10
Swaps de change	<u> </u>		<u> </u>	_
_	(5) \$	(2) \$	(39) \$	(5) \$

#### 6. INFORMATIONS SECTORIELLES

Le chef de la direction et le chef de la direction des finances (collectivement, le principal décideur opérationnel) d'Énergie Brookfield analysent les résultats de l'entreprise, gèrent les activités et affectent les ressources selon le type de technologie.

Nos activités sont segmentées par 1) hydroélectricité, 2) énergie éolienne, 3) énergie solaire, 4) accumulation et divers (cogénération et biomasse) et 5) siège social, et les catégories hydroélectricité et énergie éolienne sont également segmentées par secteur géographique (nommément Amérique du Nord, Colombie, Brésil, Europe et Asie). Cette segmentation reflète le mieux la façon dont le principal décideur opérationnel analyse les résultats, gère les activités et affecte les ressources. Le secteur Colombie regroupe les résultats financiers des centrales hydroélectriques et de cogénération s'y rapportant. Le secteur Canada comprend les résultats financiers de notre placement stratégique dans TransAlta Corporation (« TransAlta »). Le secteur siège social représente toutes les activités réalisées au-delà des secteurs individuels d'activité.

Les informations présentées au principal décideur opérationnel sur les mesures utilisées pour évaluer le rendement et affecter les ressources sont au prorata. Les informations au prorata reflètent la quote-part d'Énergie Brookfield dans des centrales qu'elle inclut dans son périmètre de consolidation ou comptabilise selon la méthode de la mise en équivalence et pour lesquelles elle détient le contrôle ou exerce une influence notable ou un contrôle conjoint sur la participation. Les informations au prorata offrent aux porteurs de parts (les porteurs de la participation de commandité, des parts de société en commandite rachetables/échangeables, des actions échangeables et des parts de société en commandite) une perspective que le principal décideur opérationnel considère comme importante au moment d'effectuer des analyses internes et de prendre des décisions stratégiques et opérationnelles. Le principal décideur opérationnel est également d'avis que les informations au prorata permettent aux investisseurs de comprendre l'incidence des décisions qu'il prend et des résultats financiers attribuables aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield.

Les informations financières au prorata ne sont pas présentées et ne sont pas destinées à être présentées conformément aux IFRS. Les tableaux présentant un rapprochement des données conformes aux IFRS et de celles présentées en fonction de la consolidation au prorata ont été fournis. Par secteur, les postes Produits, Autres produits, Coûts d'exploitation directs, Charge d'intérêts, Amortissement des immobilisations corporelles, Impôts exigible et différé et Divers sont des éléments qui différeront des résultats présentés selon les IFRS puisqu'ils comprennent la quote-part d'Énergie Brookfield des résultats des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence répartie entre tous les éléments mentionnés précédemment et ne tiennent pas compte de la quote-part des résultats des participations consolidées que nous ne détenons pas et qui est répartie entre les éléments mentionnés précédemment.

Énergie Brookfield n'exerce pas de contrôle sur les entités qui ne font pas partie de son périmètre de consolidation; par conséquent, celles-ci ont été présentées comme des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence dans ses états financiers consolidés. La présentation des actifs et des passifs ainsi que des produits et des charges ne signifie pas qu'Énergie Brookfield dispose d'un quelconque droit sur ces éléments, et le retrait des montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle de ses états financiers ne porte pas atteinte aux droits d'Énergie Brookfield sur ces éléments ni n'annule son exposition à ceux-ci.

Énergie Brookfield présente donc ses résultats et les informations sectorielles des périodes antérieures selon ces secteurs.

Conformément à IFRS 8, Secteurs opérationnels, Énergie Brookfield fournit de l'information sur ses secteurs à présenter, fondée sur les mesures utilisées par le principal décideur opérationnel pour l'évaluation du rendement. Sauf lorsqu'il s'agit d'informations financières au prorata susmentionnées, les méthodes comptables utilisées pour les secteurs à présenter sont les mêmes que celles décrites à la note 1, « Mode de présentation et principales méthodes comptables ». Énergie Brookfield analyse la performance de ses secteurs opérationnels en fonction des produits, du BAIIA ajusté et des fonds provenant des activités. Le BAIIA ajusté et les fonds provenant des activités par part ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente du BAIIA ajusté et des fonds provenant des activités par part utilisés par d'autres entités.

Énergie Brookfield se sert du BAIIA ajusté pour évaluer le rendement de ses activités avant l'incidence de la charge d'intérêt, de l'impôt sur le résultat, de l'amortissement des immobilisations corporelles, des coûts de service de gestion, des participations ne donnant pas le contrôle, du profit ou de la perte sur les instruments financiers, des résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence, des distributions aux porteurs d'actions privilégiées et aux commanditaires détenant des parts privilégiées et d'autres éléments typiques généralement ponctuels.

Énergie Brookfield utilise les fonds provenant des activités pour évaluer le rendement de ses activités, qui correspondent au BAIIA ajusté, moins les coûts de service de gestion, les intérêts et l'impôt exigible, et sont ajustés pour tenir compte de la composante trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle et des distributions aux porteurs d'actions privilégiées et aux commanditaires détenant des parts privilégiées.

Le tableau qui suit présente distinctement les résultats sectoriels selon la structure des secteurs établie par la direction pour prendre des décisions opérationnelles et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des participations dans des entreprises associées à Énergie Brookfield et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle pour le trimestre clos le 30 septembre 2020 :

	Attribuable aux porteurs de parts Hydroélectricité Énergie éolienne						rts							
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil		Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total	participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	le contrôle	Selon les IFRS <sup>1</sup>
Produits		36	49	57	27	10	7	120	16	_	482	(16)	401	867
Autres produits	19	7	2	3	2	1	2	7	1	21	65	(1)	(52)	12
Coûts d'exploitation directs Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en		(11)	(19)	(15)	(10)	(2)	(3)	(23)	(11)	(4)	(176)	9	(114)	(281)
équivalence		32			10		<del>_</del>	104			271			13
BAIIA ajusté			32	45	19	9	6	104	6	17	371	_	240	(65)
Coûts de service de gestion		_			_		_			(59)	(59)		(6)	(65)
Charge d'intérêts	. ,	(7)	(7)	(20)	(6)	(2)	_	(28)	(3)	(21)	(129)	4	(108)	(233)
Charge d'impôt exigible Distributions attribuables aux éléments suivants : Capitaux propres des commanditaires détenant	_	(1)	(2)	(1)	_	_	_	_	(1)	(1)	(6)	I	(8)	(13)
des parts privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(14)	(14)	_	_	(14)
Actions privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(6)	(6)	_	_	(6)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en												(5)	0	(7)
équivalence		_	_		_	_	_				_	(5)	(116)	(116)
Fonds provenant des activités		24	23	24	13	7	6	76	2	(84)	157	_	_	(2.50)
Charge d'amortissement	(60)	(16)	(5)	(54)	(18)	(3)	(2)	(46)	(5)	(1)	(210)	7	(166)	(369)
Change et profit (perte) sur les instruments financiers	(25)	_	1	28	(1)	2	2	(27)	(1)	(12)	(33)	3	68	38
Charge d'impôt différé		_	(2)	7	3			1	(1)	10	39	1		40
Divers		(4)	(2)	(28)	(17)	(1)	(2)	2	_	(45)	(115)	2		(110)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	, ,	_			_	_	_	_	_	— (13)	— (113)	(13)	2	(11)
participations ne donnant pas le contrôle													93	93
Résultat net attribuable aux porteurs de parts <sup>2</sup>	(17)	4	15	(23)	(20)	5	4	6	(4)	(132)	(162)			(162)

<sup>1)</sup> La quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 5 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part du BAIIA ajusté, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 23 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

<sup>2)</sup> Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit présente distinctement les résultats sectoriels selon la structure des secteurs établie par la direction pour prendre des décisions opérationnelles et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des participations dans des entreprises associées à Énergie Brookfield et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle pour le trimestre clos le 30 septembre 2019 :

	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des		
	Hyd	lroélectricité			Énergie éoli	enne						participations comptabilisées	Attribuables	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total	selon la méthode de la mise en équivalence	aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS <sup>1</sup>
Produits		50	56	46	21	11	8	56	21	_	430	(20)	487	897
Autres produits		17			2		_	3		4	28		10	38
Coûts d'exploitation directs Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en	(68)	(14)	(22)	(14)	(8)	(2)	(1)	(10)	(12)	(6)	(157)	8	(154)	(303)
équivalence												12	5	17
BAIIA ajusté		53	34	32	15	9	7	49	9	(2)	301	_	348	(2.0)
Coûts de service de gestion							(2)			(31)	(31)		(5)	(36)
Charge d'intérêts		(4)	(9)	(15)	(5)	(2)	(2)	(13)	(3)	(21)	(113)	1	(124)	(236)
Charge d'impôt exigible Distributions attribuables aux éléments suivants :	(1)	(3)	(1)	(1)	_	_		_	_		(6)	_	(4)	(10)
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(12)	(12)	_	_	(12)
Actions privilégiées	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(6)	(6)	_	_	(6)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(1)	(5)	(6)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle		_	_	_	_	_	_	_		_	_		(210)	(210)
Fonds provenant des activités	55	46	24	16	10	7	5	36	6	(72)	133	_	_	(0.4.0)
Charge d'amortissement Change et profit (perte) sur les	(57)	(22)	(5)	(41)	(10)	(4)	(1)	(13)	(6)	(1)	(160)	3	(161)	(318)
instruments financiers	(3)	(2)	2	6	(10)	_	_	(4)	(1)	3	(9)	1	(16)	(24)
Charge d'impôt différé		1	(1)	(3)	2	_	_			1	25	_		25
Divers		(1)	(1)	(6)	(1)	(4)	(4)	(7)	_	(4)	(47)	_	(11)	(58)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(4)	188	(4)
Résultat net attribuable aux													100	100
porteurs de parts <sup>2</sup>	1	22	19	(28)	(9)	(1)		12	(1)	(73)	(58)			(58)

La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 7 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part du BAIIA ajusté, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 22 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit présente distinctement les résultats sectoriels selon la structure des secteurs établie par la direction pour prendre des décisions opérationnelles et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des participations dans des entreprises associées à Énergie Brookfield et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 :

	Attribuable aux porteurs de parts										Apport des			
	Ну	droélectricité			Énergie éolie	enne						participations comptabilisées	Attribuables	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total	selon la méthode de la mise en équivalence	aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS <sup>1</sup>
Produits	642	136	154	173	64	21	20	230	53		1 493	(54)	1 419	2 858
Autres produits		16	10	7	5	2	4	19	2	51	156	(2)	(103)	51
Coûts d'exploitation directs		(38)	(71)	(42)	(24)	(5)	(7)	(50)	(29)	(15)	(491)	25	(451)	(917)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en		, ,		, ,		, ,	ì		ì	, ,	Ì	21	22	52
équivalence												31	22	53
BAIIA ajusté		114	93	138	45	18	17	199	26	36	1 158	_	887	
Coûts de service de gestion		_	_	_		_	_			(132)	(132)		(19)	(151)
Charge d'intérêts		(16)	(22)	(53)	(11)	(4)	(4)	(64)	(8)	(62)	(347)	14	(400)	(733)
Charge d'impôt exigible	. (2)	(4)	(4)	_	_	(1)	_	(2)	(1)	_	(14)	2	(17)	(29)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant										(40)	(40)			(40)
des parts privilégiées Actions privilégiées					_					(19)	(19)		_	(19)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en										(12)	(17)			·
équivalence		_		_	_	_	_			_	_	(16)	(9)	(25
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle			_		<u> </u>		_						(442)	(442)
Fonds provenant des activités		94	67	85	34	13	13	133	17	(217)	606			
Charge d'amortissement	(177)	(52)	(16)	(132)	(41)	(10)	(6)	(89)	(15)	(2)	(540)	20	(510)	(1 030)
Change et profit (perte) sur les	(39)	7		32	(12)	1		(40)	(5)	(12)	(68)	7	73	12
instruments financiers		1	(5)	6	(12)	1	1	(40)	(5)	25	30		/3 —	12 28
Charge d'impôt différé		(13)	(5)	(31)						(53)		(2)	— 85	
Divers	. (81)	(13)	1	(31)	(24)	(3)	(3)	(3)	(2)	(53)	(212)	2	83	(125)
équivalence	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(27)	(5)	(32)
le contrôle	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	357	357
Résultat net attribuable aux porteurs de parts <sup>2</sup>	68	37	47	(40)	(40)	1	5	2	(5)	(259)	(184)			(184)
r aro ao parto minimini				()	(,				(0)	(== /)	(1)			(-0.)

La quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 4 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part du BAIIA ajusté, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 85 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

<sup>2)</sup> Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit présente distinctement les résultats sectoriels selon la structure des secteurs établie par la direction pour prendre des décisions opérationnelles et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des participations dans des entreprises associées à Énergie Brookfield et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2019 :

	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des			
	Нус	droélectricité			Énergie éoli	enne						participations	7 11		
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total	comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS <sup>1</sup>	
Produits	700	173	174	167	71	27	13	145	66		1 536	(60)	1 530	3 006	
Autres produits		20	_	2	3	_	_	5	_	8	49		28	77	
Coûts d'exploitation directs		(49)	(67)	(49)	(24)	(7)	(3)	(27)	(36)	(17)	(489)	26	(474)	(937)	
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en	Ì	· · ·	ì		, ,	, ,		,	· ·		Ì				
équivalence												34	17	51	
BAIIA ajusté		144	107	120	50	20	10	123	30	(9)	1 096	_	1 101		
Coûts de service de gestion		_		_	_	_	_			(78)	(78)		(13)	(91)	
Charge d'intérêts	(119)	(16)	(25)	(51)	(12)	(5)	(2)	(40)	(10)	(70)	(350)	10	(406)	(746)	
Charge d'impôt exigible	(7)	(9)	(7)	(2)	_	(1)	_	_	_	_	(26)	_	(24)	(50)	
Distributions attribuables aux															
éléments suivants :  Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées										(33)	(33)			(33)	
Actions privilégiées										(19)	(19)			(19)	
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en											(-2)	(10)	(0)		
équivalence							_				_	(10)	(649)	(19) (649)	
Fonds provenant des activités		119	75	67	38	14	8	83	20	(209)	590			(0.5.1)	
Charge d'amortissement	(168)	(66)	(15)	(118)	(34)	(12)	(2)	(43)	(17)	(2)	(477)	10	(457)	(924)	
Change et profit (perte) sur les instruments financiers	_	1	1	_	(19)	_	_	(1)	(1)	(25)	(44)	1	(32)	(75)	
Charge d'impôt différé		3	(5)	1	2	_	(2)	1		22	7		(11)	(4)	
Divers	( )	(2)	_	(9)	(5)	1	(2)	(29)	_	(13)	(105)	_	(2)	(107)	
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	` ,	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(11)	_	(11)	
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle		<u> </u>	_								<u> </u>	<u> </u>	502	502	
Résultat net attribuable aux porteurs de parts <sup>2</sup>	146	55	56	(59)	(18)	3	2	11	2	(227)	(29)			(29)	

La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 21 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part du BAIIA ajusté, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 147 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable aux parts de société en commandite, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et à la participation de commandité. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit présente de l'information relative aux états de la situation financière de chaque secteur selon la répartition sectorielle établie par la direction pour prendre des décisions au chapitre de l'exploitation et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des états de la situation financière consolidés, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements dans des entreprises associées à Énergie Brookfield et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle :

	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des participations	Attribuables	
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	droélectricité  Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Énergie éol Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Accumu- lation et divers	Siège social	Total	comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS
Au 30 septembre 2020 : Trésorerie et équivalents de trésorerie	29 \$	5 \$	22 \$	29 \$	22 \$	5 \$	13 \$	141 \$	11 \$	11 \$	288 \$	(39) \$	233 \$	482 \$
Immobilisations corporelles	11 465	1 350	1 489	3 857	1 126	256	174	4 292	688	_	24 697	(1 030)	15 272	38 939
Total de l'actif	12 301	1 521	1 720	4 036	1 344	276	238	4 722	719	194	27 071	(463)	17 515	44 123
Total des emprunts	3 234	163	407	1 827	685	65	132	3 238	225	2 425	12 401	(356)	6 062	18 107
Autres passifs	2 925	125	419	782	245	6	27	643	15	420	5 607	(107)	2 697	8 197
Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 :														
Nouvelles immobilisations corporelles <sup>1</sup>	260	21	4	25	24	1	_	49	9	2	395	(13)	188	570
Au 31 décembre 2019 :														
Trésorerie et équivalents de trésorerie	10 \$	7 \$	10 \$	18 \$	21 \$	2 \$	5 \$	63 \$	6 \$	1 \$	143 \$	(19) \$	228 \$	352 \$
Immobilisations corporelles	11 488	1 938	1 773	2 458	628	368	187	2 018	732	_	21 590	(1 142)	20 607	41 055
Total de l'actif	12 218	2 126	2 027	2 705	692	391	233	2 266	780	103	23 541	(520)	23 175	46 196
Total des emprunts	3 070	208	449	1 221	326	71	124	1 470	235	2 107	9 281	(431)	8 450	17 300
Autres passifs	2 877	148	499	597	100	10	28	335	31	248	4 873	(483)	4 026	8 416
Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2019 :														
Nouvelles immobilisations corporelles	43	20	2	8	3	— vduo álootni avo		— - d'um a muissa	12	2	90	(12)	147	225

<sup>&</sup>lt;sup>1)</sup> Énergie Brookfield a exercé l'option de racheter le contrat de location de sa centrale hydroélectrique en Louisiane d'une puissance de 192 MW et a comptabilisé un ajustement de 247 millions \$ (participation nette de la société totalisant 185 millions \$) à l'actif au titre du droit d'utilisation correspondant.

# Informations géographiques

Le tableau suivant présente les produits consolidés par type de technologie et par région géographique pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

	Trimestres clo 30 septemb		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre			
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019		
Hydroélectricité						
Amérique du Nord	190 \$	199 \$	820 \$	877 \$		
Brésil	41	56	156	190		
Colombie	202	230	638	718		
	433	485	1 614	1 785		
Énergie éolienne						
Amérique du Nord	94	95	344	354		
Europe	54	59	166	205		
Brésil	27	33	59	80		
Asie	25	27	74	46		
	200	214	643	685		
Énergie solaire	224	188	581	507		
Accumulation et divers	10	10	20	29		
Total	867 \$	897 \$	2 858 \$	3 006 \$		

Le tableau suivant présente les immobilisations corporelles et les participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence par région géographique :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
États-Unis	21 006 \$	21 166 \$
Colombie	6 173	7 353
Canada	4 362	4 680
Brésil	2 733	3 621
Europe	4 483	4 312
Asie	1 098	860
	39 855 \$	41 992 \$

# 7. IMPÔTS SUR LE RÉSULTAT

Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020, le taux d'imposition effectif d'Énergie Brookfield s'est établi à (2,6) % (24,1 % en 2019). Le taux d'imposition effectif est différent du taux prévu par la loi en raison principalement des écarts entre les taux et du bénéfice non imposable des participations ne donnant pas le contrôle.

# 8. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

Le tableau suivant présente le rapprochement des immobilisations corporelles à la juste valeur :

(EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumu- lation et divers <sup>1</sup>	Total <sup>2</sup>
Au 31 décembre 2019	26 015 \$	9 300 \$	5 505 \$	235 \$	41 055 \$
Ajouts <sup>3</sup>	364	77	128	1	570
Acquisitions par voie de regroupements d'entreprises	_	_	661	_	661
Transferts vers les actifs détenus en vue de la vente	_	(157)	_	_	(157)
Éléments comptabilisés par le biais des autres éléments du résultat global					
Variation de la juste valeur	_	37	_	_	37
Écart de conversion	(1 920)	(277)	84	(59)	(2 172)
Éléments comptabilisés par le biais du résultat net					
Variations de la juste valeur	_	(25)	_	_	(25)
Charge d'amortissement	(379)	(364)	(277)	(10)	(1 030)
Au 30 septembre 2020 <sup>4</sup>	24 080 \$	8 591 \$	6 101 \$	167 \$	38 939 \$

<sup>1)</sup> Comprend la biomasse et la cogénération.

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Comprend des actifs en construction de 494 millions \$ (340 millions \$ en 2019).

<sup>&</sup>lt;sup>3)</sup> Énergie Brookfield a exercé l'option de racheter le contrat de location de sa centrale hydroélectrique en Louisiane d'une puissance de 192 MW et a comptabilisé un ajustement de 247 millions \$ à l'actif au titre du droit d'utilisation correspondant. La transaction a été conclue en novembre 2020.

<sup>4)</sup> Comprend des actifs au titre de droits d'utilisation non assujettis à la réévaluation de 75 millions \$ (71 millions \$ en 2019) du secteur hydroélectrique, de 185 millions \$ (208 millions \$ en 2019) du secteur énergie éolienne, de 140 millions \$ (131 millions \$ en 2019) du secteur énergie solaire et de 3 millions \$ (3 millions \$ en 2019) du secteur accumulation et divers.

## 9. EMPRUNTS

## Emprunts de la société mère

Le tableau suivant présente les composantes des emprunts de la société mère :

_		30 septe	mbre 2020		31 décembre 2019					
	Moyenne	pondérée			Moyenne p	ondérée				
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)	Valeur comptable	Juste valeur estimée	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)	Valeur comptable	Juste valeur estimée		
Facilités de crédit	s. o.	4	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	2,9	5	299 \$	299 \$		
Papier commercial	0,4	< 1	379	379	s. o.	s. o.	s. o.	s. o.		
Billets à moyen terme :										
Série 4 (150 \$ CA)	5,8	16	113	149	5,8	17	115	142		
Série 8 (400 \$ CA)	_	_	_	_	4,8	2	308	324		
Série 9 (400 \$ CA)	3,8	5	300	330	3,8	5	308	322		
Série 10 (500 \$ CA)	3,6	6	375	420	3,6	7	384	400		
Série 11 (475 \$ CA)	4,3	8	357	417	4,3	9	231	248		
Série 12 (475 \$ CA)	3,4	9	357	395	3,4	10	231	232		
Série 13 (300 \$ CA)	4,3	29	225	265	4,3	30	231	237		
Série 14 (425 \$ CA)	3,3	30	319	318						
	3,9	14	2 046	2 294	4,1	10	1 808	1 905		
Total des emprunts de la so	ciété mère		2 425	2 673 \$			2 107	2 204 \$		
Ajouter: primes non amort	ies <sup>1</sup>		3				_			
Déduire : coûts de financer	nent non am	ortis <sup>1</sup>	(9)				(7)			
Déduire : tranche courante			(379)							
			2 040 \$				2 100 \$			

<sup>1)</sup> Les primes non amorties et les coûts de financement non amortis sont amortis sur la durée des emprunts.

Au 30 septembre 2020, Énergie Brookfield détenait du papier commercial en circulation d'un montant en capital de 379 millions \$ (néant en 2019). Nos facilités de crédit de la société mère totalisant 1,75 milliard \$ s'ajoutent à notre programme de papier commercial.

Pour répondre aux fins générales de la société, Énergie Brookfield émet des lettres de crédit aux termes des facilités de crédit de la société mère, qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des dépôts de garantie, des lettres de garantie et des garanties relatives aux comptes de réserve. Au 30 septembre 2020, aucune des lettres de crédit émises n'avait servi à la facilité de crédit de la société mère (néant en 2019).

Pour répondre aux fins générales de la société et de ses activités d'exploitation, Énergie Brookfield et ses filiales émettent des lettres de crédit aux termes de certaines de leurs facilités de crédit, qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des dépôts de garantie, des lettres de garantie et des garanties relatives aux comptes de réserve du service de la dette. Se reporter à la note 18, « Engagements, éventualités et garanties », pour des informations sur les lettres de crédit émises par des filiales.

Le tableau qui suit résume la portion non utilisée des facilités de crédit :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Facilités de crédit autorisées de la société mère <sup>1</sup>	2 150 \$	2 150 \$
Emprunts effectués aux termes des facilités de crédit de la société mère <sup>1</sup>	_	(299)
Facilité de lettres de crédit autorisée	400	400
Lettres de crédit émises	(281)	(266)
Tranche non utilisée des facilités de crédit de la société mère	2 269 \$	1 985 \$

<sup>1)</sup> Les montants sont garantis par Énergie Brookfield.

#### Billets à moyen terme

Les billets à moyen terme sont des obligations contractées par une filiale de financement d'Énergie Brookfield, Brookfield Renewable Partners ULC (« Finco ») (se reporter à la note 20, « Filiales faisant appel public à l'épargne »). Finco peut rembourser de temps à autre une partie ou la totalité des emprunts, conformément aux modalités de l'acte de fiducie. Le solde est exigible à l'échéance et les intérêts sur les emprunts de la société mère sont payés semestriellement. Les billets à terme à payer par Finco sont garantis sans condition par Énergie Brookfield, Brookfield Renewable Energy L.P. (« BRELP ») et certaines autres filiales.

Le 3 avril 2020, Énergie Brookfield a réalisé l'émission de billets à moyen terme de série 11 d'un montant en capital de 175 millions \$ CA (124 millions \$) et de billets à moyen terme de série 12 d'un montant en capital de 175 millions \$ CA (124 millions \$). Les billets à moyen terme ont été émis dans le cadre de la réouverture d'une émission selon les mêmes modalités que les émissions initiales, à l'exception de la date d'émission et du prix d'offre des billets à moyen terme de série 11 à 4,25 % et des billets à moyen terme de série 12 à 3,38 % émis respectivement en septembre 2018 et 2019.

Le 11 août 2020, Énergie Brookfield a réalisé l'émission de billets à moyen terme de série 14 d'un montant en capital de 425 millions \$ CA (319 millions \$). Les billets à moyen terme sont assortis d'un taux d'intérêt fixe de 3,33 % et viennent à échéance en août 2050. Les billets à moyen terme de série 14 sont des obligations vertes à l'échelle de la société mère.

Le 14 septembre 2020, Énergie Brookfield a remboursé les billets à moyen terme de série 8 d'un montant en capital de 400 millions \$ CA (304 millions \$) avant leur date d'échéance.

#### **Emprunts sans recours**

Les emprunts sans recours sont habituellement des emprunts sans recours, à long terme, et grevant des actifs précis, libellés dans la monnaie locale de la filiale. Les emprunts sans recours en Amérique du Nord et en Europe consistent en des dettes à taux fixe et à taux variable indexées sur le taux interbancaire offert à Londres (le « TIOL »), le taux interbancaire offert en euros (le « taux EURIBOR ») et le taux offert en dollars canadiens (le « taux CDOR »). Énergie Brookfield a recours à des swaps de taux d'intérêt en Amérique du Nord et en Europe pour réduire au minimum son exposition aux taux d'intérêt variables. Les emprunts sans recours au Brésil sont assortis de taux d'intérêt variables de la Taxa de Juros de Longo Prazo (« TJLP »), soit le taux d'intérêt à long terme de la Banque nationale de développement économique du Brésil, ou du taux du certificat de dépôt interbancaire, majoré d'une marge. Les emprunts sans recours en Colombie sont composés de taux fixes et de taux variables indexés à l'Indicador Bancario de Referencia (« IBR »), soit le taux d'intérêt à court terme de la Banque centrale de Colombie, et à l'indice des prix à la consommation (« IPC ») de la Colombie, soit le taux d'inflation stipulé par la Colombie, majorés d'une marge. Les emprunts sans recours en Inde constituent des dettes à taux fixe et à taux variable indexés au taux préférentiel du prêteur (coût marginal du taux d'emprunt). Les emprunts sans recours en Chine sont assortis de taux d'intérêt variables de la Banque populaire de Chine (« BPC »).

Le tableau suivant présente les composantes des emprunts sans recours :

		30 sept	embre 2020		31 décembre 2019					
	Moyenn	e pondérée			Moyenne	pondérée				
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)	Valeur comptable	Juste valeur estimée	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)	Valeur comptable	Juste valeur estimée		
Emprunts sans recours <sup>1</sup>										
Hydroélectricité <sup>2</sup>	5,6	9	6 586 \$	7 386 \$	5,9	10	6 616 \$	7 106 \$		
Énergie éolienne	4,4	10	4 436	4 749	4,4	10	4 351	4 523		
Énergie solaire	4,4	12	4 630	5 176	4,7	10	4 166	4 333		
Accumulation et divers	3,3	1	78	80	3,9	4	94	98		
Total	4,9	10	15 730 \$	17 391 \$	5,1	10	15 227 \$	16 060 \$		
Ajouter: primes non amort	ies <sup>3</sup>		68				92			
Déduire : coûts de financen	nent non a	mortis <sup>3</sup>	(110)				(119)			
Déduire : tranche courante <sup>4</sup>			(1 315)				(1 133)			
Déduire : Engagement de ra location <sup>2</sup>			(554)							
			13 819 \$				14 067 \$			

Comprennent un montant de 79 millions \$ (142 millions \$ en 2019) emprunté aux termes d'une facilité de crédit-relais d'un fonds privé soutenu par Brookfield.

En mars 2020, Énergie Brookfield a conclu le refinancement d'un emprunt s'élevant à 200 milliards COP (50 millions \$). L'emprunt, divisé en deux tranches, porte intérêt au taux de base applicable, majoré d'une marge moyenne de 2,36 %, et vient à échéance en mars 2027.

En mars 2020, Énergie Brookfield a conclu un refinancement s'élevant à 1 460 millions INR (20 millions \$) visant un portefeuille d'énergie solaire en Inde. Une tranche de l'emprunt porte intérêt au taux de base applicable, majoré d'une marge de 1,45 %, l'autre tranche portant intérêt au taux fixe de 9,75 %. Les emprunts viennent à échéance entre 2032 et 2037.

En mars 2020, Énergie Brookfield a conclu un financement de 246 millions \$ visant un portefeuille d'énergie éolienne aux États-Unis. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 3,28 % et vient à échéance en 2037.

En mai 2020, Énergie Brookfield a conclu une facilité de crédit-relais s'élevant à 250 millions R\$ (46 millions \$) visant un projet en développement d'énergie solaire au Brésil. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 5,3 % et vient à échéance en 2021.

En juin 2020, Énergie Brookfield a conclu un financement de 23 millions \$ CA (17 millions \$) visant une centrale hydroélectrique au Canada. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 3,5 % et vient à échéance en 2044.

En juin 2020, Énergie Brookfield a conclu un refinancement s'élevant à 484 millions € (540 millions \$) visant une centrale d'énergie solaire en Espagne. L'emprunt est composé de deux tranches portant intérêt à un taux fixe et à un taux variable, soit un taux d'intérêt moyen de 2,77 %, et vient à échéance en 2037.

En septembre 2020, Énergie Brookfield a conclu un financement par obligations de 450 millions COP (120 millions \$) associé aux activités en Colombie. Les obligations sont composées d'une tranche portant intérêt à un taux fixe de 6,26 % et venant à échéance en 2028, et d'une tranche portant intérêt à un taux variable de base applicable, majoré d'une marge de 3,9 % et venant à échéance en 2045.

En septembre 2020, Énergie Brookfield a conclu le refinancement d'un emprunt s'élevant à 296 millions \$ visant un portefeuille d'énergie solaire aux États-Unis. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 3,38 % du taux de base applicable et vient à échéance en 2043.

Comprend une obligation locative de 554 millions \$ liée à une centrale hydroélectrique comptabilisée à la juste valeur dans les immobilisations corporelles et assujettie à la réévaluation. Au cours du deuxième trimestre, Énergie Brookfield a exercé l'option de rachat liée à cette obligation locative et la transaction a été effectuée après le 30 septembre en 2020.

<sup>3)</sup> Les primes non amorties et les coûts de financement non amortis sont amortis sur la durée des emprunts.

# 10. PARTICIPATIONS NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE

Les participations ne donnant pas le contrôle d'Énergie Brookfield se répartissaient comme suit aux :

	30 septembre	31 décembre
(EN MILLIONS)	2020	2019
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	8 758 \$	11 086 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	46	68
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 245	3 317
Actions échangeables de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	1 988	
Actions privilégiées	581	597
	13 618 \$	15 068 \$

Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation

La variation nette des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation se présente comme suit :

(EN MILLIONS)	Brookfield Americas Infra- structure Fund	Brookfield Infra- structure Fund II	Brookfield Infra- structure Fund III	Brookfield Infra- structure Fund IV	Portefeuille hydro- électrique au Canada	The Catalyst Group	Investisseurs institution- nels d'Isagen	Participations ne donnant pas le contrôle dans Isagen – actionnaires publics	Participations ne donnant pas le contrôle dans TerraForm Power – actionnaires publics	Divers	Total _
Au 31 décembre 2018	900 \$	1 929 \$	3 496 \$	— \$	276 \$	124 \$	2 212 \$	15 \$	1 002 \$	335 \$	10 289 \$
Résultat net	_	(13)	6	6	19	17	154	1	(79)	2	113
Autres éléments du résultat global	46	134	427	(3)	61	(41)	266	2	112	_	1 004
Apports en capital	_	_	2	159	268	_	_	(2)	244	3	674
Cessions	_	(87)	_	_	_	_	_	_	_	(85)	(172)
Distributions	(24)	(120)	(332)	_	(1)	(11)	(259)	(1)	(66)	(30)	(844)
Divers	<u> </u>	8	20	1	(5)		2	(2)	(5)	3	22
Au 31 décembre 2019	922 \$	1 851 \$	3 619 \$	163 \$	618 \$	89 \$	2 375 \$	13 \$	1 208 \$	228 \$	11 086 \$
Résultat net	(11)	(21)	_	21	22	20	90	_	(31)	(5)	85
Autres éléments du résultat global	(42)	(128)	(309)	(4)	(15)	_	(374)	(2)	2	22	(894)
Apports en capital	_	6	11	85	(29)	_	_	_	_	(6)	67
Remboursement de capital	_	_	_	_	_	_	_	_		(1)	(1)
Cessions	_	_	_	_	_	_	_	_		(15)	(15)
Distributions	(5)	(27)	(188)	(4)	(1)	(9)	(121)	_	(35)	(36)	(426)
Acquisition de TerraForm power	_	_	_	_	_	_	_	_	(1 101)	_	(1 101)
Divers	1	2	(36)	(2)	(1)	(1)	1	(1)	(43)	37	(43)
Au 30 septembre 2020	865 \$	1 683 \$	3 097 \$	259 \$	594 \$	99 \$	1 971 \$	10 \$	\$	180 \$	8 758 \$
Participations détenues par des tiers	75-80 %	43-60 %	23-71 %	75 %	50 %	25 %	53 %	0,3 %	%	20-50 %	

Participations de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield et participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield et actions échangeables de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation détenues par des actionnaires publics et Brookfield

Brookfield, à titre de détenteur de la participation de commandité de 1 % dans BRELP détenue par Brookfield (la « participation de commandité »), a le droit de recevoir les distributions régulières, en plus d'une distribution incitative fondée sur le montant par lequel les distributions trimestrielles dépassent les niveaux cibles. Dans la mesure où les distributions des parts de société en commandite dépassent les niveaux cibles de 0,300 \$ par part de société en commandite par trimestre, la distribution incitative s'établit à 15 % de toutes les distributions au-dessus de ce seuil. Si les distributions trimestrielles des parts de société en commandite dépassent les niveaux cibles de 0,338 \$ par part de société en commandite, la distribution incitative équivaut alors à 25 % de toutes les distributions au-dessus de ce seuil.

Au 30 septembre 2020, 2 651 506 parts de société en commandite (2 651 506 au 31 décembre 2019) et 129 658 623 parts de société en commandite achetables/échangeables (129 658 623 au 31 décembre 2019) étaient en circulation.

Dans le cadre de la distribution spéciale, effectuée le 30 juillet 2020, et de l'acquisition de TerraForm Power, réalisé le 31 juillet 2020, BEPC a émis 114,8 millions d'actions échangeables. La distribution n'a donné lieu à aucun produit en trésorerie pour la société. Les actions échangeables procurent à leurs porteurs des modalités financières quasi équivalentes à celles de nos parts et sont échangeables contre nos parts à raison de une pour une. Compte tenu de l'option d'échange, les actions échangeables sont présentées à titre de composante de la participation ne donnant pas le contrôle. Pour en savoir plus, se reporter à la note 1, « Mode de présentation et principales méthodes comptables ».

Au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé 85 164 actions échangeables de BEPC contre des parts de société en commandite d'un montant en capital de 1 million \$.

Après la clôture du trimestre, Brookfield a conclu le reclassement d'environ 4,7 millions d'actions échangeables au prix de 80,20 \$ CA chacune, y compris l'option de surallocation, pour un produit net d'environ 374 millions \$ CA. Cette transaction a été conclue entre BEPC et Brookfield et n'a pas d'incidence sur les capitaux propres de notre société.

#### Distributions

Le tableau suivant présente la répartition des distributions pour les trimestres et périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

			Périodes de neuf	
	Trimestres clos les 30 septembre		30 sept	embre
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019
Participation de commandité dans une filiale société de				
portefeuille détenue par Brookfield	1 \$	1 \$	4 \$	4 \$
Distributions incitatives	17	12	48	37
	18	13	52	41
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	51	66	193	201
Actions échangeables détenues par Brookfield	25	_	25	_
Actions échangeables détenues par des porteurs d'actions externes	41	_	41	_
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable				
Corporation	66		66	
	135 \$	79 \$	311 \$	242 \$

Les actions privilégiées d'Énergie Brookfield comprennent les actions privilégiées de catégorie A d'Actions privilégiées Énergie renouvelable Brookfield Inc. (« Actions privilégiées ERB ») suivantes :

		Taux de rendement des dividendes	Date de	Dividendes pour les périod mois cle les 30 sept	des de neuf oses	Valeur comp	otable au
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Actions en circulation	cumulatifs (%)	rachat la plus rapprochée	2020	2019	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Série 1 (136 \$ CA)	5,45	3,36	Avril 2020	3 \$	2 \$	102 \$	105 \$
Série 2 (113 \$ CA) <sup>1</sup>	4,51	2,83	Avril 2020	2	3	84	86
Série 3 (249 \$ CA)	9,96	4,40	Juillet 2019	6	6	186	192
Série 5 (103 \$ CA)	4,11	5,00	Avril 2018	3	3	77	79
Série 6 (175 \$ CA)	7,00	5,00	Juillet 2018	5	5	132	135
_	31,03			19 \$	19 \$	581 \$	597 \$

<sup>1)</sup> Le taux de dividende correspond à la distribution annualisée fondée sur le taux variable trimestriel le plus récent.

Les actions privilégiées de catégorie A n'ont pas de date d'échéance fixe et ne peuvent être rachetées au gré des porteurs. Au 30 septembre 2020, aucune des actions privilégiées de catégorie A n'avait été rachetée par Actions privilégiées ERB.

Actions privilégiées de catégorie A – offre publique de rachat dans le cours normal des activités

En juillet 2020, la Bourse de Toronto a accepté un avis déposé par Actions privilégiées ERB lui signifiant son intention de renouveler l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses actions privilégiées de catégorie A en circulation pour une année supplémentaire, soit jusqu'au 8 juillet 2021 ou plus tôt si les rachats sont conclus avant cette date. Dans le cadre de cette offre publique de rachat dans le cours normal des activités, nous sommes autorisés à racheter jusqu'à 10 % du flottant total de chacune des séries des actions privilégiées de catégorie A. Les porteurs de parts peuvent obtenir sans frais une copie de l'avis d'intention en communiquant avec Énergie Brookfield. Au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020, Énergie Brookfield n'avait racheté aucune action.

# 11. CAPITAUX PROPRES DES COMMANDITAIRES DÉTENANT DES PARTS PRIVILÉGIÉES

Les capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées d'Énergie Brookfield sont composés des parts de société en commandite privilégiées de catégorie A présentées comme suit :

		Taux de rendement des dividendes	Date de	Dividendes dé les périodes de closes 30 septe	e neuf mois les	Valeur comp	otable au
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Actions en circulation	cumulatifs (%)	rachat la plus rapprochée	2020	2019	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Série 5 (72 \$ CA)	2,89	5,59	Avril 2018	2 \$	2 \$	49 \$	49 \$
Série 7 (175 \$ CA)	7,00	5,50	Janvier 2021	5	6	128	128
Série 9 (200 \$ CA)	8,00	5,75	Juillet 2021	6	7	147	147
Série 11 (250 \$ CA)	10,00	5,00	Avril 2022	7	7	187	187
Série 13 (250 \$ CA)	10,00	5,00	Avril 2023	7	7	196	196
Série 15 (175 \$ CA)	7,00	5,75	Avril 2024	6	4	126	126
Série 17 (200 \$ CA)	8,00	5,25	Mars 2025	7		195	_
	52,89			40 \$	33 \$	1 028 \$	833 \$

Le 24 février 2020, Énergie Brookfield a émis 8 000 000 de parts de société en commandite privilégiées de catégorie A, série 17 (les « parts de société en commandite privilégiées de série 17 ») au prix de 25 \$ chacune, pour un produit brut de 200 millions \$. Énergie Brookfield a engagé des coûts de transaction connexes de 5 millions \$, y compris la rémunération versée aux preneurs fermes. Les porteurs de parts de société en commandite privilégiées de série 17 ont le droit de recevoir une distribution trimestrielle cumulative au taux fixe de 5,25 %.

Au 30 juin 2020, aucune part de société en commandite privilégiée de catégorie A, série 5 n'avait été rachetée.

En juillet 2020, la Bourse de Toronto a accepté un avis déposé par Énergie Brookfield lui signifiant son intention de renouveler l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses parts de société en commandite privilégiées de catégorie A en circulation pour une année supplémentaire, soit jusqu'au 8 juillet 2021 ou plus tôt si les rachats sont conclus avant cette date. Dans le cadre de cette offre publique de rachat dans le cours normal des activités, Énergie Brookfield peut racheter jusqu'à 10 % du flottant total de chacune des séries de parts privilégiées de catégorie A. Les porteurs de parts peuvent obtenir sans frais une copie de l'avis d'intention en communiquant avec Énergie Brookfield. Au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020, Énergie Brookfield n'avait racheté aucune action.

#### 12. CAPITAUX PROPRES DES COMMANDITAIRES

Capitaux propres des commanditaires

Au 30 septembre 2020, un total de 183 197 785 parts de société en commandite étaient en circulation (178 977 800 parts de société en commandite au 31 décembre 2019), dont 45 832 944 étaient détenues par Brookfield (56 068 944 au 31 décembre 2019). Brookfield détient toutes les participations de commandité dans Énergie Brookfield, ce qui représentait une participation de 0,01 %.

Au cours du deuxième trimestre de 2020, certaines sociétés affiliées de Brookfield Asset Management ont conclu un placement secondaire de 10 236 000 parts de société en commandite au prix de 48,85 \$ chacune, pour un produit brut de 500 millions \$. Énergie Brookfield n'a vendu aucune part de société en commandite dans le cadre du placement et ne tirera aucun produit du placement des parts de société en commandite.

Le 31 juillet 2020, Énergie Brookfield a conclu l'acquisition de TerraForm Power en procédant à l'émission de 37 035 241 actions échangeables et 4 034 469 parts de société en commandite. La participation directe et indirecte de Brookfield Asset Management par suite de l'acquisition représentait environ 51,5 % de la société, compte tenu d'un échange intégral. Brookfield Asset Management détenait, par suite de l'acquisition de TerraForm Power et compte non tenu d'un échange intégral, une participation directe de société en commandite de 25 %. Pour de plus amples renseignements sur l'acquisition de TerraForm Power, se reporter à la note 1, « Mode de présentation et principales méthodes comptables ».

Au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, respectivement 30 716 et 100 352 parts de société en commandite (38 997 et 144 245 parts de société en commandite en 2019) ont été émises dans le cadre du régime de réinvestissement des distributions, pour un coût total de respectivement 1 million \$ et 3 millions \$ (2 millions \$ et 5 millions \$ en 2019).

Au cours du trimestre clos le 30 septembre 2020, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé 85 164 actions échangeables contre des parts de société en commandite d'un montant de 1 million \$.

Au 30 septembre 2020, la participation directe et indirecte de Brookfield Asset Management, soit 220 030 707 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables, représentait environ 51 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral. La participation restante, soit environ 49 %, est détenue par des investisseurs publics.

Compte non tenu d'un échange intégral, Brookfield détenait, au 30 septembre 2020, une participation directe de société en commandite de 25 % dans Énergie Brookfield, une participation directe de 41 % dans BRELP découlant de la détention de parts de société en commandite rachetables/échangeables, une participation directe de commandité de 1 % dans BRELP et une participation directe de 39 % dans les actions échangeables de BEPC.

En décembre 2019, Énergie Brookfield a lancé une offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant les parts de société en commandite. Dans le cadre de cette offre publique de rachat dans le cours normal des activités, Énergie Brookfield peut racheter jusqu'à 8,9 millions de ses parts de société en commandite, soit environ 5 % des parts de société en commandite émises et en circulation, aux fins de la gestion du capital. L'offre viendra à échéance le 11 décembre 2020, ou plus tôt si Énergie Brookfield devait terminer ses rachats avant cette date. Aucune part de société en commandite n'a été rachetée au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020. Au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2019, 20 000 parts de société en commandite ont été rachetées pour un coût total de 1 million \$.

#### Distributions

Le tableau suivant présente la répartition des distributions des capitaux propres des commanditaires pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

	Trimestres clos le	es 30 septembre	Périodes de neut 30 sept	
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019
Brookfield	18 \$	29 \$	78 \$	87 \$
Porteurs de parts de société en commandite externes	56	63	192	190
	74 \$	92 \$	270 \$	277 \$

En janvier 2020, les distributions aux porteurs de parts sont passées à 1,74 \$ par part de société en commandite sur une base annualisée, en fonction d'un ajustement tenant compte de la distribution spéciale des actions de BEPC le 30 juillet 2020, soit une hausse de 0,09 \$ par part de société en commandite, qui a pris effet pour la distribution versée en mars 2020.

# 13. PARTICIPATIONS COMPTABILISÉES SELON LA MÉTHODE DE LA MISE EN ÉQUIVALENCE

Le tableau suivant présente les participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence d'Énergie Brookfield pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 :

(EN MILLIONS)	
Solde d'ouverture	937 \$
Placement	29
Quote-part du résultat net	(4)
Quote-part des autres éléments du résultat global	12
Dividendes reçus	(17)
Perte de change	(8)
Divers	(33)
Solde de clôture	916 \$

Le tableau suivant résume l'ensemble des produits bruts et du résultat net des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence détenus à 100 % :

	Trimestres clos le	es 30 septembre	Périodes de neuf 30 sept	
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019
Produits	95 \$	91 \$	302 \$	310 \$
Résultat net	(31)	18	(76)	60
Quote-part du résultat net <sup>1</sup>	(5)	7	(4)	21

 $<sup>^{\</sup>rm 1)}$  Les participations d'Énergie Brookfield dans ces entités se situent entre 14 % et 60 %.

Le tableau suivant résume l'ensemble des actifs et des passifs bruts des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence détenus à 100 % :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Actifs courants	537 \$	539 \$
Immobilisations corporelles	6 264	5 912
Autres actifs	99	74
Passifs courants	387	536
Emprunts sans recours.	1 708	1 513
Autres passifs	1 492	1 017

# 14. TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE

La trésorerie et les équivalents de trésorerie d'Énergie Brookfield se présentent comme suit :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Trésorerie	456 \$	335 \$
Dépôts à court terme	26	17
	482 \$	352 \$

# 15. LIQUIDITÉS SOUMISES À RESTRICTIONS

Les liquidités soumises à restrictions d'Énergie Brookfield se présentent comme suit :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Activités	177 \$	128 \$
Obligations liées au crédit	158	143
Projets de développement	39	22
Total	374	293
Moins : non courante	(85)	(104)
Courante	289 \$	189 \$

## 16. CRÉANCES CLIENTS ET AUTRES ACTIFS COURANTS

Les créances clients et autres actifs courants d'Énergie Brookfield se composent des éléments suivants :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Créances clients	619\$	580\$
Charges payées d'avance et créances diverses	106	143
Autres créances à court terme	204	205
Tranche courante de l'actif sur contrat	49	51
	978\$	979\$

Énergie Brookfield reçoit un paiement mensuel provenant des produits tirés des conventions d'achat d'électricité facturés et n'avait pas de créances clients en souffrance à la date de clôture. Les créances aux termes de contrats conclus avec les clients sont comprises dans les créances clients.

# 17. DETTES FOURNISSEURS ET AUTRES CRÉDITEURS

Les dettes fournisseurs et autres créditeurs d'Énergie Brookfield sont comme suit :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Créditeurs liés aux activités d'exploitation	255 \$	309 \$
Dettes fournisseurs	150	152
Intérêts à payer sur des emprunts	115	105
Distributions à payer aux porteurs de parts de société en commandite, distributions à verser sur les parts de société en commandite privilégiées, dividendes sur actions privilégiées et dividendes sur les actions échangeables <sup>1</sup>	44	33
Tranche à court terme des obligations locatives	26	
Divers	44	21 67
	634 \$	687 \$

Ne comprennent que les montants à payer aux porteurs de parts de société en commandite et porteurs d'actions échangeables externes. Les montants à payer à Brookfield sont compris dans les montants à payer à des parties liées.

# 18. ENGAGEMENTS, ÉVENTUALITÉS ET GARANTIES

#### **Engagements**

Dans le cours de leurs activités, Énergie Brookfield et ses filiales sont parties à des ententes relatives à l'utilisation d'eau, de terrains et de barrages. Les paiements prévus en vertu de ces ententes varient selon le volume d'électricité produite. Les diverses ententes peuvent être renouvelées et se prolonger jusqu'en 2089.

Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, s'est engagée à investir environ 34 millions \$ en vue d'acquérir un portefeuille d'énergie solaire en développement au Brésil d'une puissance de 210 MW. À la clôture de la transaction qui devrait avoir lieu au quatrième trimestre de 2020, sous réserve des conditions de clôture habituelles, Énergie Brookfield devrait détenir une participation de 25 %.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille d'énergie solaire en développement au Brésil d'une puissance de 1 200 MW en contrepartie d'environ 46 millions \$, qui devrait commencer ses activités commerciales au début de 2023, Énergie Brookfield détenant une participation de 25 %.

Une partie intégrante de la stratégie d'Énergie Brookfield consiste à participer avec des investisseurs institutionnels à des fonds de capital-investissement privés soutenus par Brookfield qui visent des acquisitions correspondant au profil d'Énergie Brookfield. Dans le cours normal de ses activités, Énergie Brookfield s'est engagée auprès de fonds de capital-investissement privés soutenus par Brookfield à participer à ces acquisitions cibles dans l'avenir, lorsque celles-ci auront été identifiées, le cas échéant.

#### Éventualités

Dans le cours normal des activités, Énergie Brookfield fait l'objet d'actions en justice de temps à autre en ce qui a trait à sa propriété et à l'exploitation de son portefeuille. À cet égard, TerraForm Power fait face à un litige concernant le paiement conditionnel de certains actifs en développement que SunEdison a acquis des vendeurs de First Wind Sellers en 2014. Ce litige est antérieur à notre investissement initial dans TerraForm Power en 2017. En outre, TerraForm Power fait face à un litige en regard d'un placement privé concernant Énergie Brookfield et ses sociétés affiliées en 2018. Nous ne pouvons prédire l'incidence des litiges en cours, ni le temps et l'argent nécessaires à leur résolution.

Énergie Brookfield, au nom de ses filiales, et les filiales elles-mêmes ont fourni des lettres de crédit qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des garanties relatives à des réserves pour le service de la dette, à des réserves au titre du capital, à l'achèvement des travaux de construction et au rendement. L'activité relative aux lettres de crédit émises par Énergie Brookfield est décrite à la note 9, « Emprunts ».

Énergie Brookfield, de concert avec des investisseurs institutionnels, a fourni des lettres de crédit qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des garanties relatives à des réserves pour le service de la dette, à des réserves au titre du capital, à l'achèvement des travaux de construction et au rendement puisqu'elles se rapportent à ses participations dans Brookfield Americas Infrastructure Fund, Brookfield Infrastructure Fund II, Brookfield Infrastructure Fund IV. Les filiales d'Énergie Brookfield ont également fourni des lettres de crédit qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des garanties relatives à des réserves pour le service de la dette, à des réserves au titre du capital, à l'achèvement des travaux de construction et au rendement.

Les lettres de crédit émises par Énergie Brookfield, de concert avec des investisseurs institutionnels, et ses filiales se présentaient comme suit :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2020	31 décembre 2019
Énergie Brookfield, de concert avec des investisseurs institutionnels	47 \$	50 \$
Filiales d'Énergie Brookfield	565	668
	612 \$	718 \$

#### Garanties

Dans le cours normal de leurs activités, Énergie Brookfield et ses filiales signent des conventions prévoyant l'indemnisation et des garanties à l'égard de tiers dans le cadre de transactions, notamment de cessions d'entreprises, de projets d'investissement, d'acquisitions d'entreprises, et de vente et d'achat d'actifs et de services. Énergie Brookfield a également convenu d'indemniser ses administrateurs et certains de ses dirigeants et employés. La nature de la quasi-totalité des promesses d'indemnisation empêche Énergie Brookfield de faire une estimation raisonnable du montant maximal qu'elle pourrait être tenue de verser à des tiers, car les conventions ne précisent pas toujours de montant maximal, et les montants dépendent de l'issue d'éventualités futures, dont la nature et la probabilité ne peuvent être déterminées à l'heure actuelle. Énergie Brookfield et ses filiales n'ont jamais versé de montant important aux termes de telles conventions d'indemnisation.

#### 19. TRANSACTIONS ENTRE PARTIES LIÉES

Les transactions entre parties liées d'Énergie Brookfield sont comptabilisées à la valeur d'échange. Les transactions entre parties liées d'Énergie Brookfield se font principalement avec Brookfield Asset Management.

Au cours de la période, Énergie Brookfield et Brookfield ont conclu ou modifié les conventions principales suivantes :

## **Principales conventions**

Convention-cadre de services de TERP et Brookfield

Par suite de l'acquisition de TerraForm Power le 16 octobre 2017, TerraForm Power avait conclu une entente de gestion (la « convention-cadre de services de TERP et Brookfield ») avec Brookfield. Avant l'acquisition de TerraForm Power par la société, TerraForm Power assumait les coûts de service de gestion trimestriels qui étaient calculés comme suit, conformément à la convention-cadre de services de TERP et Brookfield :

- Pour chacun des quatre premiers trimestres après le 16 octobre 2017, une composante fixe de 2,5 millions \$ par trimestre (sous réserve d'un ajustement proportionnel pour le trimestre qui comprend le 16 octobre 2017) plus 0,3125 % de l'augmentation de la valeur de la capitalisation boursière pour ce trimestre.
- Pour chacun des quatre trimestres suivants, une composante fixe de 3,0 millions \$ par trimestre rajustée annuellement en fonction de l'inflation plus 0,3125 % de l'augmentation de la valeur de la capitalisation boursière pour le trimestre.
- Par la suite, une composante fixe de 3,75 millions \$ par trimestre rajustée annuellement en fonction de l'inflation plus 0,3125 % de l'augmentation de la valeur de la capitalisation boursière pour le trimestre.

Aux fins du calcul du paiement des coûts de service de gestion, l'expression « augmentation de la valeur de la capitalisation boursière » désignait, pour tout trimestre, l'augmentation de la valeur de la capitalisation boursière de TerraForm Power pour le trimestre, calculée en multipliant le nombre d'actions ordinaires en circulation de TerraForm Power au dernier jour de Bourse du trimestre par la différence entre (x) le cours moyen pondéré selon le volume d'une action ordinaire pendant les jours de Bourse dudit trimestre et (y) 9,52 \$. Si la différence entre (x) et (y) dans le calcul de l'augmentation de la valeur de la capitalisation boursière pour un trimestre était un nombre négatif, alors l'augmentation de la valeur de la capitalisation boursière était réputée être nulle. Les coûts de service de gestion de TerraForm Power sont compris dans le compte de résultat intermédiaire de la société en fonction de ses données historiques.

La convention-cadre de services de TERP et Brookfield a été résiliée au moment de l'acquisition de TerraForm Power.

#### Convention de gouvernance

Le 16 octobre 2017, TerraForm Power a conclu une convention de gouvernance, désignée comme la « convention de gouvernance », avec Orion Holdings et toutes les sociétés affiliées contrôlées de Brookfield Asset Management (autres que TerraForm Power et ses sociétés affiliées contrôlées), lesquelles, en vertu de la convention de gouvernance, deviennent occasionnellement parties à la présente convention, désignées collectivement comme les commanditaires.

La convention de gouvernance établissait certains droits et certaines obligations de TerraForm Power et de certaines sociétés affiliées contrôlées de Brookfield Asset Management qui détiennent des titres avec droits de vote de TerraForm Power à l'égard de la gouvernance de TerraForm Power.

Le 11 juin 2018, Orion Holdings, NA HoldCo et TerraForm Power ont signé une convention connexe en vertu de laquelle NA HoldCo est devenue partie à la convention de gouvernance. Le 29 juin 2018, Orion Holdings, NA HoldCo, BBHC Orion et TerraForm Power ont signé une deuxième convention connexe en vertu de laquelle BBHC Orion est devenue partie à la convention de gouvernance.

La convention de gouvernance a été résiliée au moment de l'acquisition de TerraForm Power.

#### Conventions de vote

Simultanément à l'acquisition de TerraForm Power, Énergie Brookfield a conclu des conventions de vote avec certaines filiales indirectes de Brookfield pour transférer à Énergie Brookfield les droits de vote rattachés à leurs actions respectives détenues dans TerraForm Power. Par conséquent, notre société contrôle TerraForm Power et l'inclut dans son périmètre de consolidation.

#### **Autres conventions**

Convention d'octroi de ligne de crédit du commanditaire

Le 16 octobre 2017, la société a conclu une ligne de crédit du commanditaire avec Brookfield Asset Management et une de ses sociétés affiliées (les « prêteurs »). La ligne de crédit du commanditaire constitue une facilité de crédit renouvelable garantie de 500 millions \$ aux termes de laquelle les prêteurs s'engagent à octroyer des prêts au TIOL à la société au cours d'une période ne devant pas dépasser trois ans à compter de la date de prise d'effet de la ligne de crédit du commanditaire (sous réserve du devancement de la période advenant certains événements précis). La société peut seulement employer la ligne de crédit du commanditaire pour financer une partie ou la totalité de certaines acquisitions financées ou de dépenses en immobilisations liées à la croissance. La ligne de crédit du commanditaire sera en vigueur jusqu'au 16 octobre 2022 inclusivement et toutes les obligations y afférentes devront être acquittées d'ici la même date. Les emprunts contractés aux termes de la ligne de crédit du commanditaire portent intérêt à un taux annuel correspondant au TIOL déterminé en fonction du coût de financement des dépôts en dollars américains pour la période d'intérêt applicable à l'emprunt, ajusté en fonction de certains coûts additionnels, dans chaque cas majoré de 3 % par année. Outre les intérêts à payer sur l'encours du capital aux termes de la ligne de crédit du commanditaire, la société est tenue de payer une commission de non-utilisation de 0,5 % par année à l'égard des montants inutilisés aux termes de la ligne de crédit du commanditaire, payable trimestriellement à terme échu.

La société était autorisée à réduire volontairement les montants inutilisés et à rembourser à tout moment, sans prime ni pénalité, les emprunts en cours aux termes de la ligne de crédit du commanditaire, à l'exception des coûts de rupture habituels. Dans certains cas, la société pourrait être tenue d'effectuer le remboursement anticipé des emprunts en cours aux termes de la ligne de crédit du commanditaire.

Au cours des trimestres et des périodes de neuf mois clos les 30 septembre 2020 et 2019, la société n'a effectué aucun emprunt sur la ligne de crédit du commanditaire. Au 31 décembre 2019, aucun montant n'était prélevé aux termes de la ligne de crédit du commanditaire.

La convention d'octroi de ligne de crédit du commanditaire a été résiliée au moment de l'acquisition de TerraForm Power.

#### Convention relative aux relations de TERP

Le 16 octobre 2017, TerraForm Power a conclu avec Brookfield Asset Management une convention relative aux relations, désignée comme la « convention relative aux relations de TERP », qui régit certains aspects de la relation entre Brookfield Asset Management et TerraForm Power. En vertu de la convention relative aux relations de TERP, Brookfield Asset Management a convenu que TerraForm Power lui servira, ainsi qu'à ses sociétés affiliées, de principal véhicule pour la détention d'actifs solaires et éoliens en exploitation en Amérique du Nord et en Europe de l'Ouest, et qu'elle accordera à TerraForm Power, sous réserve de certaines conditions, le droit de première offre à l'égard de certains de ces actifs solaires et éoliens en exploitation situés dans ces régions et développés par des personnes qu'elle commandite ou qui sont sous son contrôle. Les droits de TerraForm Power en vertu de la convention relative aux relations de TERP étaient assujettis à certaines exceptions et à certains droits de consentement définis dans cette dernière.

Au cours des trimestres et des périodes de neuf mois clos les 30 septembre 2020 et 2019, TerraForm Power n'a acquis aucune installation d'énergie renouvelable auprès de Brookfield Asset Management dans le cadre de la convention relative aux relations de TERP.

La convention relative aux relations de TERP a été résiliée au moment de l'acquisition de TerraForm Power.

#### Convention de droits d'inscription de TERP

Le 16 octobre 2017, TerraForm Power a également conclu une convention relative aux droits d'inscription, désignée comme la « convention relative aux droits d'inscription de TERP », avec Orion Holdings. La convention relative aux droits d'inscription de TERP régit les droits et obligations de TerraForm Power, d'une part, et de Brookfield Asset Management et ses sociétés affiliées, d'autre part, à l'égard de l'inscription pour la revente d'une tranche ou de la totalité des actions ordinaires de TERP détenues par Brookfield Asset Management ou une de ses sociétés affiliées qui sont parties à la convention relative aux droits d'inscription de TERP.

Le 11 juin 2018, Orion US Holdings 1 L.P. (« Orion Holdings »), Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc. (« NA HoldCo ») et TerraForm Power ont signé une convention connexe en vertu de laquelle NA HoldCo est devenue partie à la convention relative aux droits d'inscription de TERP. Le 29 juin 2018, Orion Holdings, NA HoldCo, BBHC Orion Holdco L.P. (« BBHC Orion ») et TerraForm Power ont signé une deuxième convention connexe en vertu de laquelle BBHC Orion est devenue partie à la convention relative aux droits d'inscription de TERP.

La convention relative aux droits d'inscription de TERP a été résiliée au moment de l'acquisition de TerraForm Power.

Nouvelle convention de société à responsabilité limitée de Terra

Le 16 octobre 2017, TerraForm Power et BRE Delaware, Inc. ont conclu une convention de société à responsabilité limitée modifiée et mise à jour de TerraForm Power, LLC, désignée comme la nouvelle convention de société à responsabilité limitée de Terra. La nouvelle convention de société à responsabilité limitée de Terra rajuste notamment les seuils applicables aux droits aux distributions incitatives de TerraForm Power, LLC, établissant un premier seuil de distribution de 0,93 \$ par action ordinaire de TERP et un deuxième seuil de distribution de 1,05 \$ par action ordinaire de TERP. En vertu de la nouvelle convention de société à responsabilité limitée de Terra, les montants provenant de TerraForm Power, LLC font l'objet d'une distribution trimestrielle, comme suit :

- premièrement, à TerraForm Power, selon un montant représentant ses dépenses et autres charges engagées pour le trimestre concerné;
- deuxièmement, aux porteurs de parts de catégorie A de Terraform Power, LLC, ci-après, désignées comme les parts de catégorie A, jusqu'à ce qu'un montant ait été distribué à ces derniers qui, en tenant compte de tous les impôts à payer par TerraForm Power à l'égard du bénéfice imposable attribuable à cette distribution, donnerait lieu à une distribution de 0,93 \$ par action aux porteurs d'actions ordinaires de TERP (sous réserve d'un ajustement pour les distributions, combinaisons ou fractionnements d'actions ordinaires de TERP) si pareil montant était versé à tous les porteurs d'actions ordinaires de TERP;
- troisièmement, 15 % aux détenteurs des droits aux distributions incitatives et 85 % aux porteurs de parts de catégorie A jusqu'à ce qu'un montant supplémentaire ait été distribué à ces derniers au cours de ce trimestre qui, en tenant compte de tous les impôts à payer par TerraForm Power à l'égard du bénéfice imposable attribuable à cette distribution, donnerait lieu à une distribution supplémentaire de 0,12 \$ par action aux porteurs d'actions ordinaires de TERP (sous réserve d'un ajustement pour les distributions, combinaisons ou fractionnements d'actions ordinaires de TERP) si pareil montant était versé à tous les porteurs d'actions ordinaires de TERP;
- par la suite, 75 % aux porteurs de parts de catégorie A au pro rata et 25 % aux détenteurs des droits aux distributions incitatives au prorata.

TerraForm Power n'a effectué aucun paiement lié aux droits aux distributions incitatives au cours des trimestres et des périodes de neuf mois clos les 30 septembre 2020 et 2019.

La nouvelle convention de société à responsabilité limitée de Terra a été modifiée au moment de l'acquisition de TerraForm Power afin de supprimer les obligations de TerraForm Power, LLC d'effectuer des paiements liés aux droits aux distributions incitatives.

#### Facilité de crédit

Brookfield Asset Management a consenti une facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté confirmée de 400 millions \$, qui vient à échéance en décembre 2020, et le taux d'intérêt applicable aux emprunts correspond au TIOL, majoré d'au plus 1,8 %. Au cours de la période considérée, aucun montant n'a été emprunté sur la facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté confirmée et consentie par Brookfield Asset Management. Brookfield Asset Management peut, de temps à autre, placer des fonds en dépôt auprès d'Énergie Brookfield qui sont remboursables à vue, y compris les intérêts courus. Aucuns fonds n'ont été placés en dépôt auprès d'Énergie Brookfield au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2020 (600 millions \$ en 2019, remboursés intégralement au cours de la période). Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020, aucune charge d'intérêts sur la facilité de crédit renouvelable ou le dépôt de Brookfield Asset Management n'a été comptabilisée (2 millions \$ en 2019).

Le tableau suivant présente les conventions et transactions entre parties liées comptabilisées dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat 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		
(EN MILLIONS)	2020	2019	2020	2019		
Produits						
Conventions d'achat d'électricité et conventions relatives aux produits	32 \$	101 \$	213 \$	469 \$		
Convention de nivellement de la production éolienne	<u> </u>	<u> </u>		1		
·	32 \$	101 \$	213 \$	470 \$		
Coûts d'exploitation directs						
Achats d'énergie	1 \$	(3) \$	1 \$	(8) \$		
Frais de commercialisation de l'énergie	(1)	(6)	(2)	(18)		
Services d'assurance <sup>1</sup>	(4)	(6)	(18)	(20)		
	(4) \$	(15) \$	(19) \$	(46) \$		
Charge d'intérêts						
Charge d'intérêts sur les emprunts	<b>— \$</b>	(2) \$	(1) \$	(7) \$		
Désactualisation du solde des contrats	(1)	_	(9) \$	(5) \$		
	(1) \$	(2) \$	(10) \$	(12) \$		
Coûts de service de gestion	(65) \$	(36) \$	(151) \$	(91) \$		

Les honoraires liés aux services d'assurance sont versés à une filiale de Brookfield Asset Management, laquelle agit comme courtier entre des assureurs externes et Énergie Brookfield. Les honoraires versés à la filiale de Brookfield Asset Management pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2020 s'établissaient à moins de 1 million \$ (moins de 1 million \$ en 2019).

# 20. FILIALES FAISANT APPEL PUBLIC À L'ÉPARGNE

Les tableaux suivants présentent les informations financières résumées consolidées relatives à Énergie Brookfield, Actions privilégiées ERB et Finco :

(EN MILLIONS)	Énergie Brookfield <sup>1</sup>	Actions privilégiées ERB	Finco	Entités de soutien au crédit des filiales	Autres filiales <sup>1, 2</sup>	Ajustements de consoli- dation <sup>3</sup>	Énergie Brookfield (consolidé)
Au 30 septembre 2020							
Actifs courants	40 \$	398 \$	2 071 \$	276 \$	2 143 \$	(2 833) \$	2 095 \$
Actifs non courants	4 217	245	5	28 187	41 882	(32 508)	42 028
Passifs courants	45	6	31	5 982	2 853	(5 526)	3 391
Passifs non courants	_	_	2 039	258	20 617	(1)	22 913
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	_	_	_	_	8 758	_	8 758
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/ échangeables détenues par Brookfield		_		2 245	_		2 245
Actions de catégorie A de BEPC		<u></u>	<u>_</u>		1 988	<u>_</u>	1 988
Actions privilégiées		581	<u> </u>			<u> </u>	581
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	1 028	_	_	1 039	_	(1 039)	1 028
Au 31 décembre 2019							
Actifs courants	32 \$	408 \$	1 832 \$	133 \$	3 776 \$	(4 161) \$	2 020 \$
Actifs non courants	5 428	251	2	25 068	44 459	(31 032)	44 176
Passifs courants	40	7	24	3 918	2 597	(4 163)	2 423
Passifs non courants	_	_	1 801	300	21 851	(659)	23 293
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	_	_	_	_	11 086	_	11 086
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	_	_	_	3 317	_	_	3 317
Actions privilégiées	_	597			_		597
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	833	_	_	844	_	(844)	833

Omprennent les participations dans les filiales comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

<sup>2)</sup> Comprennent BRELP, BRP Bermuda Holdings I Limited, Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc., Brookfield BRP Europe Holdings Limited, Brookfield Renewable Investments Limited et BEP Subco Inc., collectivement les « entités de soutien au crédit des filiales ».

<sup>3)</sup> Comprennent des filiales d'Énergie Brookfield autres qu'Actions privilégiées ERB, Finco et les entités de soutien au crédit des filiales.

<sup>4)</sup> Comprennent l'élimination des transactions et soldes intersociétés nécessaires afin de présenter Énergie Brookfield sur une base consolidée.

(EN MILLIONS)	Énergie Brookfield <sup>1</sup>	Actions privilégiées ERB	Finco	Entités de soutien au crédit des filiales	Autres filiales <sup>1, 2</sup>	Ajustements de consolidation <sup>3</sup>	Énergie Brookfield (consolidé)
Trimestre clos le 30 septembre 2020							
Produits	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	— \$	867 \$	— \$	867 \$
Résultat net	(97)	_	(13)	38	(239)	192	(119)
Trimestre clos le 30 septembre 2019							
Produits	— \$	— \$	— \$	— \$	898 \$	(1) \$	897 \$
Résultat net	(19)	_	3	(158)	192	(36)	(18)
Période de neuf mois close le 30 septembre 2020							
Produits	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	2 858 \$	— \$	2 858 \$
Résultat net	(86)	_	(12)	3	400	(345)	(40)
Période de neuf mois close le 30 septembre 2019							
Produits	— \$	— \$	— \$	— \$	3 007 \$	(1) \$	3 006 \$
Résultat net	37	_	5	(103)	864	(633)	170

<sup>1)</sup> Comprennent les participations dans les filiales comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

Se reporter à la note 9, « Emprunts », pour plus de détails concernant les emprunts à moyen terme consentis par Finco. Se reporter à la note 10, « Participations ne donnant pas le contrôle », pour plus de détails concernant les actions privilégiées de catégorie A émises par Actions privilégiées ERB.

<sup>2)</sup> Comprennent des filiales d'Énergie Brookfield autres qu'Actions privilégiées ERB, Finco et les entités de soutien au crédit des filiales.

<sup>3)</sup> Comprennent l'élimination des transactions et soldes intersociétés nécessaires afin de présenter Énergie Brookfield sur une base consolidée.

# 21. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DE CLÔTURE

Après la clôture du trimestre, certaines sociétés affiliées de Brookfield Asset Management ont conclu un placement secondaire de 4 663 250 actions échangeables au prix de 80,20 \$ CA (60,06 \$) chacune, pour un produit brut de 374 millions \$ CA (285 millions \$). Énergie Brookfield n'a vendu aucune action échangeable dans le cadre du placement et ne tirera aucun produit du placement des parts échangeables. Compte tenu du placement secondaire d'actions échangeables susmentionné, Brookfield Asset Management détient directement et indirectement, 215 367 457 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables, ce qui représente environ 50,4 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral. La participation restante, soit environ 49,6 %, est détenue par des investisseurs publics.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a réalisé la vente d'une participation de 40 % dans un portefeuille éolien aux États-Unis d'une puissance de 852 MW pour un produit total de 264 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 178 millions \$).

Énergie Brookfield a réalisé, après la clôture du trimestre, la vente d'un portefeuille d'énergie éolienne en Irlande d'une puissance de 47 MW (le « portefeuille d'énergie éolienne en Irlande »), pour un produit de 140 millions \$ (participation nette d'Énergie Brookfield totalisant 55 millions \$).

Après la clôture du trimestre, de concert avec des partenaires institutionnels, Énergie Brookfield a acquis un portefeuille de prêts de l'une des plus importantes sociétés financières non bancaires en Inde pour une contrepartie d'environ 200 millions \$, lequel est garanti par des actifs en exploitation d'une puissance de près de 2 500 MW.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, de concert avec ses partenaires institutionnels, a conclu le rachat de son contrat de location de sa centrale hydroélectrique en Louisiane d'une puissance de 192 MW.

Après la clôture du trimestre, de concert avec des partenaires institutionnels, Énergie Brookfield a financé la dernière tranche de 400 millions \$ CA relativement aux titres convertibles de TransAlta Corporation d'un montant en capital de 750 millions \$ CA qu'elle avait convenu d'investir au début de l'exercice 2019.

Après la clôture du trimestre, nous avons annoncé le fractionnement des parts de société en commandite en circulation d'Énergie Brookfield et des actions en circulation de BEPC à raison de trois pour deux.

#### INFORMATION GÉNÉRALE

#### Bureau principal

73 Front Street Fifth Floor Hamilton, HM12 Rermudes

Téléphone: 441 294-3304 Télécopieur: 441 516-1988 https://bep.brookfield.com

#### Dirigeants de BRP Energy Group L.P., fournisseur de services de Brookfield Renewable Partners L.P.

Connor Teskey Chef de la direction

Wyatt Hartley

Chef de la direction des finances

#### Agent des transferts et agent chargé de la tenue des registres

Société de fiducie Computershare du Canada 100 University Avenue

9th Floor

Toronto (Ontario) M5J 2Y1

Téléphone (sans frais): 1 800 564-6253 Télécopieur (sans frais): 1 888 453-0330

www.computershare.com

## Administrateurs du commandité de Brookfield Renewable Partners L.P.

Jeffrey Blidner Scott Cutler Nancy Dorn David Mann Lou Maroun Patricia Zuccotti Stephen Westwell

#### Symboles boursiers

NYSE : BEP (parts de société en commandite) TSX: BEP.UN (parts de société en commandite)

NYSE: BEPC (actions échangeables) TSX: BEPC actions échangeables)

BEP.PR.E (parts de société en commandite TSX:

privilégiées, série 5)

TSX: BEP.PR.G (parts de société en commandite privilégiées, série 7)

BEP.PR.I (parts de société en commandite TSX: privilégiées, série 9)

TSX: BEP.PR.K (parts de société en commandite

privilégiées, série 11)

TSX: BEP.PR.M (parts de société en commandite

privilégiées, série 13)

TSX: BEP.PR.O (parts de société en commandite

privilégiées, série 15)

NYSE: BEP.PR.A (parts de société en commandite

privilégiées, série 17)

TSX: BRF.PR.A (actions privilégiées, série 1)

TSX: BRF.PR.B (actions privilégiées, série 2)

TSX: BRF.PR.C (actions privilégiées, série 3)

TSX: BRF.PR.E (actions privilégiées, série 5)

TSX: BRF.PR.F (actions privilégiées, série 6)

## Information pour les investisseurs

Pour en savoir plus sur Énergie Brookfield, visitez l'adresse https://bep.brookfield.com. Vous pouvez également consulter en ligne le rapport annuel et le formulaire 20-F de 2019. Pour obtenir des informations à jour et détaillées, visitez notre section « Nouvelles ».

Des renseignements financiers additionnels ont été transmis électroniquement à divers organismes de réglementation en valeurs mobilières par l'intermédiaire d'EDGAR aux États-Unis, à l'adresse www.sec.gov, et par l'intermédiaire de SEDAR au Canada, à l'adresse www.sedar.com.

Les actionnaires peuvent acheminer leurs demandes de renseignements des Relations au service composant le 416 649-8172 les investisseurs, en en écrivant à l'adresse enquiries@brookfieldrenewable.com.

# **BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.** bep.brookfield.com NYSE: BEP TSX: BEP.UN