

Brookfield

2022

ÉTATS FINANCIERS
CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES
ET NOTES

Brookfield Renewable Partners L.P.

AUX 30 SEPTEMBRE 2022 ET 31 DÉCEMBRE 2021 ET POUR LES TRIMESTRES
ET PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOS LES 30 SEPTEMBRE 2022 ET 2021

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Note	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Actif			
Actifs courants			
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	14	846 \$	764 \$
Liquidités soumises à restrictions.....	15	348	261
Créances clients et autres actifs courants.....	16	2 037	1 683
Actifs liés à des instruments financiers.....	4	146	60
Montants à recevoir de parties liées.....	19	196	35
Actifs détenus en vue de la vente.....	3	—	58
		3 573	2 861
Actifs liés à des instruments financiers.....	4	798	262
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	1 261	1 107
Immobilisations corporelles à la juste valeur.....	7	49 079	49 432
Immobilisations incorporelles.....		212	218
Goodwill.....	12	1 346	966
Actifs d'impôt différé.....	6	191	197
Autres actifs non courants.....		928	824
Total de l'actif.....		57 388 \$	55 867 \$
Passif			
Passifs courants			
Dettes fournisseurs et autres créditeurs.....	17	960 \$	779 \$
Passifs liés à des instruments financiers.....	4	462	400
Montants à payer à des parties liées.....	19	236	164
Emprunts de la société mère.....	8	597	—
Emprunts sans recours.....	8	2 237	1 818
Provisions.....		34	55
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente.....	3	—	6
		4 526	3 222
Passifs liés à des instruments financiers.....	4	774	565
Emprunts de la société mère.....	8	2 164	2 149
Emprunts sans recours.....	8	19 784	17 562
Passifs d'impôt différé.....	6	5 926	6 215
Provisions.....		773	718
Autres passifs non courants.....		1 470	1 440
Capitaux propres			
Participations ne donnant pas le contrôle			
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation.....	9	11 380	12 303
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield.....	9	53	59
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	9	2 613	2 894
Actions échangeables de BEPC.....	9	2 314	2 562
Actions privilégiées.....	9	560	613
Billets subordonnés perpétuels.....	9	592	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	10	760	881
Capitaux propres des commanditaires.....	11	3 699	4 092
Total des capitaux propres.....		21 971	23 996
Total du passif et des capitaux propres.....		57 388 \$	55 867 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

Approuvé au nom de Brookfield Renewable Partners L.P.



Patricia Zuccotti
Administratrice



David Mann
Administrateur

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF LES DONNÉES PAR PART)	Note	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
		2022	2021	2022	2021
Produits.....	19	1 105 \$	966 \$	3 515 \$	3 005 \$
Autres produits		22	42	107	289
Coûts d'exploitation directs ¹		(344)	(292)	(1 060)	(990)
Coûts de service de gestion	19	(58)	(71)	(199)	(224)
Charge d'intérêts	8	(313)	(247)	(873)	(726)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	12	(4)	60	3
(Perte) profit de change et sur les instruments financiers.....	4	(60)	21	(103)	22
Charge d'amortissement.....	7	(385)	(373)	(1 175)	(1 120)
Divers		(64)	(53)	(124)	(230)
(Charge) recouvrement d'impôt					
Exigible.....	6	(33)	(22)	(106)	(60)
Différé.....	6	41	(121)	36	(68)
		8	(143)	(70)	(128)
Résultat net		(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
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.....	9	35 \$	(63) \$	217 \$	143 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield.....	9	22	19	69	58
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield.....	9	(47)	(40)	(85)	(111)
Actions échangeables de BEPC	9	(43)	(36)	(76)	(99)
Actions privilégiées.....	9	6	6	19	19
Billets subordonnés perpétuels.....	9	8	4	22	7
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	10	10	14	33	43
Capitaux propres des commanditaires.....	11	(68)	(58)	(121)	(159)
		(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
Perte de base et diluée par part de société en commandite.....		(0,25) \$	(0,21) \$	(0,44) \$	(0,58) \$

¹⁾ Les coûts d'exploitation directs ne comprennent pas la charge d'amortissement présentée ci-dessous.

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT GLOBAL

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Note	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
		2022	2021	2022	2021
Résultat net		(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
Autres éléments du résultat global qui ne seront pas reclassés en résultat net					
Réévaluation des immobilisations corporelles	7	—	—	17	(257)
Écart actuariel sur les régimes à prestations définies..		—	—	20	27
(Recouvrement) charge d'impôt différé sur les éléments ci-dessus.....		—	(162)	(12)	(122)
(Perte latente) profit latent sur les placements dans des titres de capitaux propres.....	4	(15)	(2)	(24)	3
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	—	(4)	4	(5)
Total des éléments qui ne seront pas reclassés en résultat net		(15)	(168)	5	(354)
Autres éléments du résultat global qui peuvent être reclassés en résultat net					
Écart de conversion.....		(664)	(351)	(770)	(689)
Profit (perte) de la période sur les instruments financiers désignés comme couvertures de flux de trésorerie	4	46	(128)	40	(125)
Profit sur les swaps de change – couverture d'un investissement net	4	112	12	164	28
Ajustements pour reclassement de montants comptabilisés en résultat net	4	36	18	128	15
Impôt différé sur les éléments ci-dessus		(29)	18	(75)	16
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	(73)	(6)	(77)	(7)
Total des éléments qui pourraient être reclassés en résultat net à une date ultérieure		(572)	(437)	(590)	(762)
Autres éléments du résultat global		(587)	(605)	(585)	(1 116)
Résultat global.....		(664) \$	(759) \$	(507) \$	(1 215) \$
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.....	9	(347) \$	(398) \$	(270) \$	(537) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield.....	9	21	17	69	55
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield.....	9	(97)	(117)	(99)	(243)
Actions échangeables de BEPC	9	(86)	(104)	(88)	(216)
Actions privilégiées.....	9	(36)	(8)	(34)	22
Billets subordonnés perpétuels.....	9	8	4	22	7
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	10	10	14	33	43
Capitaux propres des commanditaires.....	11	(137)	(167)	(140)	(346)
		(664) \$	(759) \$	(507) \$	(1 215) \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

NON AUDITÉ TRIMESTRES CLOS LES 30 SEPTEMBRE (EN MILLIONS)	Cumul des autres éléments du résultat global							Participations ne donnant pas le contrôle							
	Capitaux propres des comman- ditaires	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	Billets subordonnés perpétuels	Actions échangeables de BEPC	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 30 juin 2022	(1 728) \$	(823) \$	6 486 \$	4 \$	(19) \$	1 \$	3 921 \$	760 \$	601 \$	592 \$	2 454 \$	11 845 \$	57 \$	2 771 \$	23 001 \$
Résultat net	(68)	—	—	—	—	—	(68)	10	6	8	(43)	35	22	(47)	(77)
Autres éléments du résultat global	—	(77)	1	—	8	(1)	(69)	—	(42)	—	(43)	(382)	(1)	(50)	(587)
Apports en capital	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	188	—	—	188
Cessions (note 3)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(54)	—	—	(54)
Distributions ou dividendes déclarés	(88)	—	—	—	—	—	(88)	(10)	(6)	(8)	(55)	(227)	(25)	(62)	(481)
Régime de réinvestissement des distributions	1	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—	1
Divers	—	1	—	—	1	—	2	—	1	—	1	(25)	—	1	(20)
Variation au cours de la période...	(155)	(76)	1	—	9	(1)	(222)	—	(41)	—	(140)	(465)	(4)	(158)	(1 030)
Solde au 30 septembre 2022	(1 883) \$	(899) \$	6 487 \$	4 \$	(10) \$	— \$	3 699 \$	760 \$	560 \$	592 \$	2 314 \$	11 380 \$	53 \$	2 613 \$	21 971 \$
Solde au 30 juin 2021	(1 300) \$	(746) \$	5 534 \$	(1) \$	(45) \$	5 \$	3 447 \$	1 028 \$	624 \$	340 \$	2 159 \$	11 644 \$	50 \$	2 439 \$	21 731 \$
Résultat net	(58)	—	—	—	—	—	(58)	14	6	4	(36)	(63)	19	(40)	(154)
Autres éléments du résultat global	—	(72)	(17)	—	(17)	(3)	(109)	—	(14)	—	(68)	(335)	(2)	(77)	(605)
Apports en capital	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	44	—	—	44
Rachat de parts de société en commandite privilégiées	—	—	—	—	—	—	—	(147)	—	—	—	—	—	—	(147)
Cession	26	—	(26)	—	—	—	—	—	—	—	—	(181)	—	—	(181)
Distributions ou dividendes déclarés	(84)	—	—	—	—	—	(84)	(14)	(6)	(4)	(52)	(197)	(21)	(59)	(437)
Régime de réinvestissement des distributions	2	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	2
Divers	12	(5)	(16)	—	1	2	(6)	—	—	—	(4)	30	—	(6)	14
Variation au cours de la période...	(102)	(77)	(59)	—	(16)	(1)	(255)	(147)	(14)	—	(160)	(702)	(4)	(182)	(1 464)
Solde au 30 septembre 2021	(1 402) \$	(823) \$	5 475 \$	(1) \$	(61) \$	4 \$	3 192 \$	881 \$	610 \$	340 \$	1 999 \$	10 942 \$	46 \$	2 257 \$	20 267 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

NON AUDITÉ PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOSES LES 30 SEPTEMBRE (EN MILLIONS)	Cumul des autres éléments du résultat global							Participations ne donnant pas le contrôle							
	Capitaux propres des comman- ditaires	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 priviliégées	Actions priviliégées	Billets subordonnés perpétuels	Actions échangeables de BEPC	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 2021.....	(1 516) \$	(842) \$	6 494 \$	— \$	(48) \$	4 \$	4 092 \$	881 \$	613 \$	592 \$	2 562 \$	12 303 \$	59 \$	2 894 \$	23 996 \$
Résultat net.....	(121)	—	—	—	—	—	(121)	33	19	22	(76)	217	69	(85)	78
Autres éléments du résultat global.....	—	(58)	2	3	38	(4)	(19)	—	(53)	—	(12)	(487)	—	(14)	(585)
Apports en capital.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	482	—	—	482
Émission de parts de société en commandite privilégiées (note 10).....	—	—	—	—	—	—	—	115	—	—	—	—	—	—	115
Rachat de parts de société en commandite privilégiées (note 10).....	—	—	—	—	—	—	—	(236)	—	—	—	—	—	—	(236)
Cessions (note 3).....	14	—	(14)	—	—	—	—	—	—	—	—	(75)	—	—	(75)
Distributions ou dividendes déclarés.....	(267)	—	—	—	—	—	(267)	(33)	(19)	(22)	(165)	(1 035)	(75)	(188)	(1 804)
Régime de réinvestissement des distributions.....	7	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—	—	—	—	7
Divers.....	—	1	5	1	—	—	7	—	—	—	5	(25)	—	6	(7)
Variation au cours de la période...	(367)	(57)	(7)	4	38	(4)	(393)	(121)	(53)	—	(248)	(923)	(6)	(281)	(2 025)
Solde au 30 septembre 2022.....	(1 883) \$	(899) \$	6 487 \$	4 \$	(10) \$	— \$	3 699 \$	760 \$	560 \$	592 \$	2 314 \$	11 380 \$	53 \$	2 613 \$	21 971 \$
Solde au 31 décembre 2020.....	(988) \$	(720) \$	5 595 \$	(6) \$	(39) \$	3 \$	3 845 \$	1 028 \$	609 \$	— \$	2 408 \$	11 100 \$	56 \$	2 721 \$	21 767 \$
Résultat net.....	(159)	—	—	—	—	—	(159)	43	19	7	(99)	143	58	(111)	(99)
Autres éléments du résultat global.....	—	(97)	(72)	5	(24)	1	(187)	—	3	—	(117)	(680)	(3)	(132)	(1 116)
Émission de billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	340	—	—	—	—	340
Rachat de parts de société en commandite privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	(147)	—	—	—	—	—	—	(147)
Apports en capital.....	1	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	1 089	—	—	1 090
Cession.....	38	—	(38)	—	—	—	—	—	—	—	—	(395)	—	—	(395)
Distributions ou dividendes déclarés.....	(251)	—	—	—	—	—	(251)	(43)	(19)	(7)	(156)	(577)	(63)	(176)	(1 292)
Régime de réinvestissement des distributions.....	6	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—	—	—	—	6
Divers.....	(49)	(6)	(10)	—	2	—	(63)	—	(2)	—	(37)	262	(2)	(45)	113
Variation au cours de la période...	(414)	(103)	(120)	5	(22)	1	(653)	(147)	1	340	(409)	(158)	(10)	(464)	(1 500)
Solde au 30 septembre 2021.....	(1 402) \$	(823) \$	5 475 \$	(1) \$	(61) \$	4 \$	3 192 \$	881 \$	610 \$	340 \$	1 999 \$	10 942 \$	46 \$	2 257 \$	20 267 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ		Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
(EN MILLIONS)	Note	2022	2021	2022	2021
Activités d'exploitation					
Résultat net		(77) \$	(154) \$	78 \$	(99) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :					
Charge d'amortissement.....	7	385	373	1 175	1 120
Perte latente de change et sur les instruments financiers.....	4	122	(9)	222	22
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	(12)	4	(60)	(3)
Charge (recouvrement) d'impôt différé.....	6	(41)	121	(36)	68
Autres éléments sans effet de trésorerie.....		50	10	68	(110)
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	13	8	50	55
		440	353	1 497	1 053
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées.....		2	(58)	4	5
Variation nette des soldes du fonds de roulement.....		(48)	(67)	(366)	(586)
		394	228	1 135	472
Activités de financement					
Facilités de crédit de la société mère, montant net	8	200	150	200	150
Papier commercial, montant net.....	8	157	500	597	497
Produit tiré des emprunts sans recours	8, 19	2 381	1 660	5 807	3 639
Remboursement des emprunts sans recours.....	8, 19	(491)	(1 211)	(2 917)	(2 158)
Remboursement d'obligations locatives.....		(5)	(7)	(16)	(22)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation.....	9	118	93	413	1 102
Remboursements de capital à des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation		(54)	(230)	(75)	(444)
Émission de titres de capitaux propres et frais connexes	9, 11	—	—	115	340
Remboursement et rachat d'instruments de capitaux propres.....	10	—	(153)	(252)	(153)
Distributions versées :					
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, aux porteurs d'actions privilégiées, aux commanditaires détenant des parts privilégiées et aux billets subordonnés perpétuels	9, 10	(252)	(223)	(1 109)	(645)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP et aux actionnaires de Brookfield Renewable Corporation	9, 11	(228)	(213)	(686)	(642)
Emprunts auprès de parties liées		1	400	1 077	1 155
Remboursements à des parties liées.....		(935)	(1 080)	(1 085)	(1 615)
		892	(314)	2 069	1 204
Activités d'investissement					
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	2	(602)	—	(1 381)	(1 426)
Investissement dans les immobilisations corporelles	7	(577)	(298)	(1 478)	(831)
Investissement dans des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....		(67)	(2)	(141)	(55)
Produit de la cession d'actifs, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie cédés	3	22	379	140	827
Achats d'actifs financiers	4	(1)	(3)	(167)	(47)
Produit tiré des actifs financiers.....	4	3	61	66	108
Liquidités soumises à restrictions et autres		(11)	(48)	(111)	(126)
		(1 233)	89	(3 072)	(1 550)
Perte de change sur la trésorerie.....		(30)	(10)	(50)	(16)
Trésorerie et équivalents de trésorerie					
(Diminution) augmentation.....		23	(7)	82	110
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente		—	14	—	(4)
Solde au début de la période.....		823	530	764	431
Solde à la fin de la période.....		846 \$	537 \$	846 \$	537 \$
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :					
Intérêts payés		262 \$	224 \$	761 \$	649 \$
Intérêts reçus.....		11 \$	11 \$	22 \$	34 \$
Impôts sur le résultat payés.....		19 \$	20 \$	63 \$	54 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

NOTES DES ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES NON AUDITÉS

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

Sauf indication contraire, « Énergie Brookfield » désigne Brookfield Renewable Partners L.P. et ses entités contrôlées, y compris Brookfield Renewable Corporation (« BEPC »). Sauf indication contraire, « la société en commandite » désigne Brookfield Renewable Partners L.P. et ses entités contrôlées, à l'exclusion de BEPC.

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 BEPC ») de Brookfield Renewable Corporation détenues par le public et par Brookfield, les parts de société en commandite rachetables/échangeables (les « parts de société en commandite rachetables/échangeables ») détenues dans Brookfield Renewable Partners L.P. (« BRELP »), filiale société de portefeuille d'Énergie Brookfield détenue par Brookfield, et la participation de commandité (la « participation de commandité ») dans BRELP détenue par Brookfield. Les porteurs de parts de société en commandite, de parts de société en commandite rachetables/échangeables, de la participation de commandité et d'actions échangeables de BEPC 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 de BEPC sont désignées collectivement les « parts » ou par l'expression « par part », sauf indication contraire.

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, dans sa version modifiée de temps à autre.

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 »). Brookfield Asset Management et ses filiales, autres qu'Énergie Brookfield, sont désignées, individuellement et collectivement, comme « Brookfield » dans les présents états financiers.

Les actions échangeables de 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 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 13, série 15 et série 18 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 », « BEP.PR.O » et « BEP.PR.R ». Les parts privilégiées de société en commandite de catégorie A de série 17 sont négociées à la Bourse de New York sous le symbole « BEP.PR.A ». Les billets subordonnés perpétuels sont négociés à la Bourse de New York sous les symboles « BEPH » et « BEPI ».

Notes des états financiers consolidés	Page
1. Mode de présentation et principales méthodes comptables	8
2. Acquisitions	9
3. Cession d'actifs	11
4. Gestion des risques et instruments financiers	12
5. Informations sectorielles	15
6. Impôts sur le résultat	22
7. Immobilisations corporelles	23
8. Emprunts	24
9. Participations ne donnant pas le contrôle	28
10. Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	32
11. Capitaux propres des commanditaires	33
12. Goodwill	34
13. Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	34
14. Trésorerie et équivalents de trésorerie	34
15. Liquidités soumises à restrictions	35
16. Créances clients et autres actifs courants	35
17. Dettes fournisseurs et autres créditeurs	36
18. Engagements, éventualités et garanties	36
19. Transactions entre parties liées	38
20. Filiales faisant appel public à l'épargne	40
21. Événements postérieurs à la date de clôture	41

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*.

Certaines informations et notes complémentaires normalement incluses dans les états financiers consolidés annuels audités préparés conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS ») publiées par l'International Accounting Standards Board (« IASB ») ont été omises ou résumées. Les présents états financiers consolidés intermédiaires doivent être lus avec les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2021 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 2021.

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 figurant dans les présents états financiers consolidés intermédiaires 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 2022 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 », « PLN », « INR », « MYR » et « CNY » renvoient respectivement au dollar américain, au dollar canadien, à l'euro, à la livre sterling, au réal, au peso colombien, au zloty, à la roupie indienne, au ringgit et au yuan.

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

b) Mode de présentation

Les états financiers intermédiaires consolidés 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) Périmètre de 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 d'Énergie Brookfield sont présentées distinctement dans les capitaux propres aux états de la situation financière combinés.

d) Normes comptables récemment adoptées

Modifications d'IAS 3, Regroupements d'entreprises – Référence au Cadre conceptuel

Les modifications ajoutent une exception au principe de comptabilisation d'IFRS 3 afin d'écarter la possibilité de comptabiliser des profits ou pertes au « deuxième jour » découlant de passifs et de passifs éventuels qui entreraient dans le champ d'application d'IAS 37, *Provisions, passifs éventuels et actifs éventuels*, ou d'IFRIC 21, *Droits ou taxes*, s'ils étaient contractés de façon distincte. Conformément à l'exception, plutôt que d'appliquer le Cadre conceptuel, les entités doivent appliquer les conditions respectivement énoncées dans IAS 37 ou IFRIC 21 pour établir si, à la date d'acquisition, une obligation actuelle existe. Parallèlement, les modifications apportées ajoutent aussi un nouveau paragraphe à IFRS 3 afin de préciser que les actifs éventuels ne sont pas admissibles à la comptabilisation à la date d'acquisition. Les modifications d'IFRS 3 s'appliquent aux exercices ouverts à compter du 1^{er} janvier 2022.

Énergie Brookfield a effectué une évaluation et mis en œuvre un plan de transition pour tenir compte des incidences et refléter les changements découlant des modifications au principe de comptabilisation d'IFRS 3. L'adoption n'a pas eu d'incidence importante sur la présentation de l'information financière d'Énergie Brookfield.

e) Modifications de méthodes comptables futures

Modifications d'IAS 1, Présentation des états financiers (« IAS 1 »)

Les modifications apportées précisent la méthode de classement de la dette et des autres passifs à titre d'éléments courants ou non courants. Les modifications d'IAS 1 s'appliquent aux exercices ouverts à compter du 1^{er} janvier 2023. Énergie Brookfield évalue actuellement l'incidence de ces modifications.

Décision de l'IFRS Interpretations Committee – Dépôts à vue assujettis à des restrictions d'utilisation découlant d'un contrat avec un tiers (IAS 7, Tableau des flux de trésorerie)

En avril 2022, l'IFRS Interpretations Committee (l'« IFRS IC ») a conclu que les restrictions d'utilisation visant les dépôts à vue découlant d'un contrat avec un tiers ne modifient pas la classification du dépôt à titre de trésorerie, excepté si ces restrictions modifient la nature du dépôt de sorte qu'il ne correspond plus à la définition de trésorerie au sens d'IAS 7, *Tableau des flux de trésorerie*. Dans la situation décrite dans la demande, les restrictions contractuelles visant l'utilisation des montants détenus en vue d'un dépôt à vue ne changeaient pas la nature du dépôt étant donné que l'entité a accès à ces montants sur demande. Par conséquent, l'entité doit comptabiliser le dépôt à vue comme un élément de trésorerie et d'équivalents de trésorerie dans l'état de la situation financière et dans le tableau des flux de trésorerie. Énergie Brookfield évalue actuellement l'incidence de cette décision de l'IFRS IC.

Il n'y a à l'heure actuelle aucune modification future aux IFRS susceptible d'avoir une incidence sur Énergie Brookfield.

2. ACQUISITIONS

Portefeuille d'énergie solaire destinée aux réseaux publics aux États-Unis

Le 24 janvier 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'une société d'envergure en développement détenant un portefeuille composé d'actifs d'énergie solaire destinée aux réseaux publics et d'accumulation d'énergie à grande échelle en développement aux États-Unis d'une puissance de 20 GW. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, s'élève à 702 millions \$, plus le paiement conditionnel de primes de performance supplémentaires d'un montant de 125 millions \$ à l'atteinte de certains jalons. Les coûts de transaction, totalisant 2 millions \$, ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

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 compter de la date d'acquisition.

Portefeuille d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Europe

Le 2 février 2022, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille d'actifs solaires d'envergure en développement en Allemagne d'une puissance de 1,7 GW. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, s'élève à environ 66 millions € (73 millions \$), majoré d'un paiement conditionnel de primes de performance supplémentaires à l'atteinte de certains jalons qui s'élève à 15 millions € (17 millions \$). Les coûts de transaction, totalisant 2 millions € (2 millions \$), ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

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 compter de la date d'acquisition.

Portefeuille de production décentralisée au Chili

Le 17 mars 2022, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'une participation de 83 % dans un portefeuille de production décentralisée d'une puissance de 437 MW, composé d'actifs en exploitation et en développement de grande qualité au Chili. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, s'élève à environ 31 millions \$, compte non tenu d'une participation ne donnant pas le contrôle de 6 millions \$. Les coûts de transaction, de moins de 1 million \$, ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

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 compter de la date d'acquisition.

Portefeuille de production décentralisée aux États-Unis

Le 28 septembre 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'une participation de 100 % dans une société intégrée qui se spécialise dans la promotion de production décentralisée, détenant aux États-Unis des actifs en exploitation visés par contrat et en cours de construction d'une puissance d'environ 500 MW ainsi qu'un portefeuille de projets de développement d'une puissance de 1,8 GW. Le prix de cette acquisition s'élève à 636 millions \$, soit des capitaux propres de 538 millions \$, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, et 98 millions \$ pour rembourser des emprunts sans recours en cours devant être refinancés (montant net total de 127 millions \$ pour Énergie Brookfield). Les coûts de transaction, totalisant 6 millions \$, ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

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 compter de la date d'acquisition. Si l'acquisition avait été conclue au début de l'exercice, les produits tirés du portefeuille de production décentralisée aux États-Unis se seraient élevés à 34 millions \$ pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2022.

Au 30 septembre 2022, la répartition provisoire des prix d'acquisition, à la juste valeur, à l'égard des acquisitions était la suivante :

(EN MILLIONS)	Portefeuille de production décentralisée au Chili	Portefeuille d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Europe	Portefeuille d'énergie solaire destinée aux réseaux publics aux États-Unis	Portefeuille de production décentralisée aux États-Unis	Total
Trésorerie et équivalents de trésorerie..	2 \$	3 \$	22 \$	34 \$	61 \$
Liquidités soumises à restrictions	—	—	6	6	12
Créances clients et autres actifs courants.....	2	30	48	14	94
Immobilisations corporelles.....	21	1	691	864	1 577
Autres actifs non courants	1	—	89	31	121
Passifs courants	(1)	(5)	(32)	(65)	(103)
Tranche courante des emprunts sans recours.....	—	—	—	(9)	(9)
Instruments financiers	—	—	(24)	—	(24)
Emprunts sans recours.....	(6)	—	(47)	(346)	(399)
Passifs d'impôt différé	—	(7)	(61)	(54)	(122)
Provisions.....	—	—	—	(24)	(24)
Autres passifs non courants	—	—	(43)	(49)	(92)
Participations ne donnant pas le contrôle	(6) \$	— \$	— \$	— \$	(6) \$
Juste valeur des actifs nets acquis	19	22	649	402	1 092
Goodwill	18	68	178	234	498
Prix d'acquisition.....	37 \$	90 \$	827 \$	636 \$	1 590 \$

Portefeuille éolien en Oregon

Au premier trimestre de 2021, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition de la totalité d'un portefeuille de trois centrales éoliennes d'une puissance d'environ 845 MW et de projets de développement d'une puissance d'environ 400 MW (collectivement, le « portefeuille éolien en Oregon »). Au cours du trimestre clos le 31 mars 2022, la répartition du prix d'acquisition a été menée à terme et aucun changement important n'a été apporté à la répartition du prix d'acquisition au 31 décembre 2021 telle qu'elle est présentée dans le rapport annuel de 2021.

3. CESSIION D'ACTIFS

En avril 2022, Énergie Brookfield, de concert avec ses partenaires institutionnels, a conclu la vente de sa participation dans un portefeuille d'actifs d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Asie d'une puissance de 19 MW (le « portefeuille d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Malaisie ») pour une contrepartie d'environ 144 millions MYR (montants nets de 33 millions \$ et de 10 millions \$ pour Énergie Brookfield). La transaction a donné lieu à une perte sur cession de 9 millions \$ (perte nette de 3 millions \$ pour Énergie Brookfield) qui a été comptabilisée au poste Divers dans les comptes consolidés de résultat. Par suite de cette cession, la quote-part d'Énergie Brookfield de l'écart de réévaluation cumulé après impôt de 3 millions \$, auparavant classée dans le cumul des autres éléments du résultat global, a été reclassée directement dans les capitaux propres et comptabilisée au poste Cessions des états consolidés des variations des capitaux propres.

En juin 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu la vente de sa participation de 100 % dans un portefeuille hydroélectrique en exploitation au Brésil de 36 MW (le « portefeuille hydroélectrique au Brésil »), pour un produit de 461 millions R\$ (montants nets d'environ 90 millions \$ et 23 millions \$ pour Énergie Brookfield). Énergie Brookfield détient une participation financière d'environ 25 % dans chacune des entités des projets au sein du portefeuille hydroélectrique au Brésil et 100 % des droits de vote. Par suite de cette cession, la quote-part d'Énergie Brookfield de l'écart de réévaluation cumulé après impôt de 30 millions \$, auparavant classée dans le cumul des autres éléments du résultat global, a été reclassée directement dans les capitaux propres et comptabilisée au poste Cessions des états consolidés des variations des capitaux propres.

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

(EN MILLIONS)	Portefeuille d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Malaisie	Portefeuille hydro- électrique au Brésil	Total
Produit, déduction faite des coûts de transaction.....	33 \$	90 \$	123 \$
Valeur comptable des actifs nets détenus en vue de la vente			
Actif.....	55	90	145
Passif.....	(6)	—	(6)
Participations ne donnant pas le contrôle.....	(7)	—	(7)
	42	90	132
Perte sur cession, déduction faite des coûts de transaction	(9) \$	— \$	(9) \$

4. 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.

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 2021.

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 :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022				31 décembre 2021
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total	Total
Actifs évalués à la juste valeur :					
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	846 \$	— \$	— \$	846 \$	764 \$
Liquidités soumises à restrictions ¹	458	—	—	458	312
Actifs liés à des instruments financiers ¹					
Contrats d'énergie dérivés	—	27	6	33	55
Swaps de taux d'intérêt	—	327	—	327	40
Swaps de change	—	98	—	98	32
Placements dans des titres de créance et titres de capitaux propres.....	124	37	325	486	195
Immobilisations corporelles	—	—	49 079	49 079	49 432
Passifs évalués à la juste valeur :					
Passifs liés à des instruments financiers ¹					
Contrats d'énergie dérivés	—	(413)	(239)	(652)	(226)
Swaps de taux d'intérêt	—	(85)	—	(85)	(228)
Swaps de change	—	(25)	—	(25)	(56)
Passifs liés aux capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	—	—	(474)	(474)	(455)
Contrepartie éventuelle ^{1, 2}	—	—	(141)	(141)	(3)
Passifs pour lesquels la juste valeur est présentée :					
Emprunts de la société mère ¹	(1 768)	(797)	—	(2 565)	(2 334)
Emprunt sans recours ¹	(2 081)	(18 843)	—	(20 924)	(20 435)
Total.....	(2 421) \$	(19 674) \$	48 556 \$	26 461 \$	27 093 \$

¹⁾ Comprennent le montant courant et les montants non courants.

²⁾ Se rapporte à des regroupements d'entreprises effectués en 2021 et 2022 comportant des obligations venant à échéance de 2022 à 2027.

Aucun reclassement n'a eu lieu au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2022.

Information sur les instruments financiers

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022			31 décembre 2021
	Actif	Passif	Actif (passif) net	Actif (passif) net
Contrats d'énergie dérivés.....	33 \$	652 \$	(619) \$	(171) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	327	85	242	(188)
Swaps de change	98	25	73	(24)
Placements dans des titres de créance et titres de capitaux propres	486	—	486	195
Passifs liés aux capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	—	474	(474)	(455)
Total.....	944	1 236	(292)	(643)
Moins : tranche courante.....	146	462	(316)	(340)
Tranche non courante.....	798 \$	774 \$	24 \$	(303) \$

a) Contrats d'énergie dérivés

Énergie Brookfield a conclu des contrats d'énergie dérivés à long terme 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 équivalent à leur juste valeur, laquelle est établie selon les cours de 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 pour 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) Passifs liés aux financements 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 d'énergie solaire destinée aux réseaux publics, de production décentralisée et d'énergie éolienne. Conformément à la substance des accords contractuels, les montants payés par les investisseurs ayant droit à des avantages fiscaux pour les participations leur donnant de tels droits 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 liés aux financements donnant droit aux avantages fiscaux sont comptabilisés au poste (Profit) perte de change et sur les instruments financiers dans les comptes consolidés de résultat.

e) Placements dans des titres de créance et titres de capitaux propres

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

Le tableau suivant présente les profits (pertes) de change et sur les instruments financiers dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Contrats d'énergie dérivés.....	(123) \$	(10) \$	(287) \$	(114) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	13	11	78	61
Swaps de change	52	24	88	84
Capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux ..	29	15	91	31
(Perte) profit de change.....	(31)	(19)	(73)	(40)
	(60) \$	21 \$	(103) \$	22 \$

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, les profits de 2 millions \$ et 3 millions \$ (néant et néant en 2021) tirés des titres de créance et des titres de capitaux propres ont été comptabilisés au poste Autres produits dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat.

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, les pertes de 10 millions \$ et 16 millions \$ (néant et néant en 2021) découlant des titres de créance et des titres de capitaux propres ont été comptabilisées au poste Divers dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat.

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 :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Contrats d'énergie dérivés.....	(56) \$	(139) \$	(282) \$	(178) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	98	6	320	51
Swaps de change	4	5	2	2
	46	(128)	40	(125)
Swaps de change – investissement net.....	112	12	164	28
Placements dans des titres de créance et de capitaux propres	(15)	(2)	(24)	3
	143 \$	(118) \$	180 \$	(94) \$

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 :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Contrats d'énergie dérivés	37 \$	5 \$	125 \$	(46) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	(1)	3	3	15
Swaps de change	—	10	—	10
	36 \$	18 \$	128 \$	(21) \$
Swaps de change – investissement net.....	—	—	—	(44)
Écart de conversion	—	—	—	80
	36 \$	18 \$	128 \$	15 \$

5. 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.

Les activités d'Énergie Brookfield sont réparties selon les secteurs suivants : 1) hydroélectricité, 2) énergie éolienne, 3) énergie solaire destinée aux réseaux publics, 4) énergie décentralisée et solutions durables (production décentralisée, accumulation par pompage, cogénération, capture de carbone et divers), et 5) siège social. L'hydroélectricité et l'énergie éolienne sont de surcroît sectorisées par région, nommément Amérique du Nord, Colombie, Brésil, Europe et Asie. Cette répartition permet de mieux refléter la façon dont le principal décideur opérationnel analyse les résultats de notre société.

Les rapports présentés au principal décideur opérationnel ont été révisés au cours de l'exercice pour tenir compte des activités du secteur énergie décentralisée et solutions durables d'Énergie Brookfield. Ce secteur se compose d'un portefeuille d'actifs multitechnologiques et de placements sur lequel repose la stratégie globale de décarbonation des réseaux d'électricité partout dans le monde grâce à une production décentralisée et à la prestation d'autres services durables. L'information financière des secteurs opérationnels des périodes précédentes a été retraitée pour présenter les résultats correspondant au secteur énergie décentralisée et solutions durables.

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 de BEPC 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 la société ne détient 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 de notre société sur ces éléments ni n'annule son exposition à ceux-ci.

Énergie Brookfield présente donc ses résultats répartis en fonction de ces secteurs et les informations sectorielles correspondantes des périodes antérieures sont aussi présentées de façon cohérente.

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 le rendement de ses secteurs opérationnels en fonction des fonds provenant des activités. Les fonds provenant des activités ne sont pas une mesure comptable généralement reconnue selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente des fonds provenant des activités utilisés par d'autres entités, ainsi que de la définition des fonds provenant des activités utilisée par l'Association des biens immobiliers du Canada (« REALPAC ») et la National Association of Real Estate Investment Trusts, Inc. (« NAREIT »).

Énergie Brookfield se sert des fonds provenant des activités pour évaluer son rendement avant l'incidence de certains éléments ayant un effet de trésorerie (p. ex. les coûts d'acquisition et d'autres éléments généralement ponctuels) et de certains éléments sans effet de trésorerie (p. ex. l'impôt différé, la charge d'amortissement, la composante sans effet de trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle, le profit latent ou la perte latente 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 n'étant pas représentatifs du rendement des activités sous-jacentes. Énergie Brookfield tient compte des profits et des pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme dans le calcul des fonds provenant des activités afin de fournir des informations supplémentaires à l'égard du rendement cumulatif réalisé sur les placements, y compris tout ajustement de la juste valeur latente qui a été comptabilisé dans les capitaux propres, mais qui n'est pas reflété dans le résultat net de la période considérée.

Le tableau qui suit présente les résultats 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 comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées 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 2022 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydroélectricité			Énergie éolienne				Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	Total			
	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie							
Produits.....	212 \$	49 \$	65 \$	70 \$	19 \$	10 \$	10 \$	104 \$	80 \$	— \$	619 \$	(42) \$	528 \$	1 105 \$
Autres produits.....	5	1	1	8	10	—	1	35	7	39	107	(7)	(78)	22
Coûts d'exploitation directs	(90)	(10)	(21)	(32)	(6)	(1)	(2)	(25)	(35)	(9)	(231)	23	(136)	(344)
Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	1	27
	127	40	45	46	23	9	9	114	52	30	495	—	315	
Coûts de service de gestion.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(58)	(58)	—	—	(58)
Charge d'intérêts.....	(52)	(6)	(15)	(18)	(2)	(1)	(2)	(27)	(7)	(25)	(155)	8	(166)	(313)
Impôt exigible.....	1	(3)	(7)	—	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	—	(15)	—	(18)	(33)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(10)	(10)	—	—	(10)
Actions privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(6)	(6)	—	—	(6)
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(8)	(8)	—	—	(8)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(8)	(2)	(10)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(129)	(129)
Fonds provenant des activités.....	76	31	23	28	20	7	6	86	43	(77)	243	—	—	—
Charge d'amortissement.....											(233)	8	(160)	(385)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers.....											(90)	(3)	33	(60)
Charge d'impôt différé											53	—	(12)	41
Divers											(109)	—	45	(64)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....											—	(5)	—	(5)
Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.....											—	—	94	94
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²											(136) \$	— \$	— \$	(136) \$

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 12 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs, 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 35 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables de BEPC et aux parts de société en commandite. 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, aux actions privilégiées et aux billets subordonnés perpétuels.

Le tableau qui suit présente les résultats 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 comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées 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 2021 :

	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydroélectricité			Énergie éolienne				Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	Total			
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie							
Produits.....	192 \$	34 \$	54 \$	70 \$	18 \$	10 \$	8 \$	101 \$	67 \$	— \$	554 \$	(42) \$	454 \$	966 \$
Autres produits.....	8	26	5	20	3	—	1	10	—	14	87	(5)	(40)	42
Coûts d'exploitation directs.....	(81)	(12)	(19)	(26)	(4)	(1)	(4)	(20)	(20)	(8)	(195)	23	(120)	(292)
Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24	11	35
Coûts de service de gestion.....	119	48	40	64	17	9	5	91	47	6	446	—	305	(71)
Charge d'intérêts.....	(39)	(3)	(8)	(15)	(3)	(1)	(2)	(30)	(8)	(71)	(71)	9	(126)	(247)
Impôt exigible.....	—	(2)	(4)	(1)	(3)	(1)	—	—	—	(21)	(11)	2	(13)	(22)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(14)	(14)	—	—	(14)
Actions privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(6)	(6)	—	—	(6)
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(4)	(4)	—	—	(4)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(11)	(11)	(22)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(155)	(155)
Fonds provenant des activités.....	80	43	28	48	11	7	3	61	39	(110)	210	—	—	(373)
Charge d'amortissement.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(223)	6	(156)	(373)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	(1)	20	21
Charge d'impôt différé.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(7)	5	(119)	(121)
Divers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(97)	7	37	(53)
Quote-part des pertes découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(17)	—	(17)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	218	218
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	(115) \$	— \$	— \$	— \$	— \$	— \$	— \$	— \$	— \$	— \$	(115) \$	— \$	— \$	(115) \$

¹ La quote-part des pertes découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 4 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. La perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 63 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

² Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables de BEPC et aux parts de société en commandite. 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, aux actions privilégiées et aux billets subordonnés perpétuels.

Le tableau qui suit présente les résultats 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 comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées 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 2022 :

	Attribuable aux porteurs de parts										Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydroélectricité			Énergie éolienne				Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Production décentralisée, accumulation et divers	Siège social	Total		
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie						
Produits.....	745 \$	142 \$	205 \$	241 \$	102 \$	23 \$	29 \$	297 \$	207 \$	— \$	1 991 \$	(138) \$	3 515 \$
Autres produits.....	7	21	1	8	21	—	2	90	23	63	236	(20)	107
Coûts d'exploitation directs.....	(280)	(36)	(63)	(89)	(21)	(4)	(6)	(79)	(83)	(25)	(686)	62	(1 060)
Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	96	101
Coûts de service de gestion.....	472	127	143	160	102	19	25	308	147	38	1 541	—	(199)
Charge d'intérêts.....	(143)	(18)	(39)	(50)	(11)	(4)	(8)	(81)	(29)	(65)	(448)	18	(873)
Impôt exigible.....	(4)	(9)	(20)	—	(2)	(1)	(1)	(3)	—	—	(40)	7	(106)
Distributions attribuables aux éléments suivants :													
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(33)	(33)	—	(33)
Actions privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(19)	(19)	—	(19)
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(22)	(22)	—	(22)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(25)	(31)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(600)	(600)
Fonds provenant des activités....	325	100	84	110	89	14	16	224	118	(300)	780	—	—
Charge d'amortissement.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(712)	27	(1 175)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(126)	(2)	(103)
Charge d'impôt différé.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79	(2)	36
Divers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(234)	(13)	(124)
Quote-part des pertes découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(10)	(10)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	383	383
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(213) \$	— \$	(213) \$

¹ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 60 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 217 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.

² Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables de BEPC et aux parts de société en commandite. 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, aux actions privilégiées et aux billets subordonnés perpétuels.

Le tableau qui suit présente les résultats 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 comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées 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 2021 :

	Attribuable aux porteurs de parts										Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydroélectricité			Énergie éolienne				Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social			
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie				Total		
Produits.....	614 \$	131 \$	160 \$	287 \$	90 \$	24 \$	24 \$	280 \$	188 \$	— \$	1 798 \$	(119) \$	3 005 \$
Autres produits.....	32	35	14	28	93	1	1	20	1	41	266	33	289
Coûts d'exploitation directs.....	(241)	(37)	(57)	(91)	(32)	(6)	(8)	(69)	(55)	(23)	(619)	(430)	(990)
Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	405	129	117	224	151	19	17	231	134	18	1 445	70	102
Coûts de service de gestion.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(224)	(224)	961	—
Charge d'intérêts.....	(117)	(14)	(21)	(57)	(14)	(5)	(6)	(86)	(29)	(62)	(411)	(337)	(726)
Impôt exigible.....	(2)	(2)	(8)	(3)	(3)	(1)	—	(1)	(1)	—	(21)	(42)	(60)
Distributions attribuables aux éléments suivants :													
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(43)	(43)	—	(43)
Actions privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(19)	(19)	—	(19)
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(7)	(7)	—	(7)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(25)	(47)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(560)	(560)
Fonds provenant des activités....	286	113	88	164	134	13	11	144	104	(337)	720	—	—
Charge d'amortissement.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(706)	32	(1 120)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(65)	(1)	22
Charge d'impôt différé.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	52	7	(68)
Divers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(312)	14	(230)
Quote-part des pertes découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(52)	(52)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	417	417
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(311) \$	— \$	(311) \$

¹) La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 3 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 143 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.

²) Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables, aux actions échangeables de BEPC et aux parts de société en commandite. 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, aux actions privilégiées et aux billets subordonnés perpétuels.

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 d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS
	Hydroélectricité			Energie éolienne				Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	Total			
	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie							
Au 30 septembre 2022														
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	70 \$	4 \$	25 \$	35 \$	103 \$	— \$	5 \$	139 \$	76 \$	11 \$	468 \$	(49) \$	427 \$	846 \$
Immobilisations corporelles..	14 612	1 675	1 776	3 202	581	271	263	3 259	2 355	—	27 994	(1 143)	22 228	49 079
Total de l'actif.....	16 316	1 849	2 019	3 574	801	306	355	3 783	2 771	150	31 924	(606)	26 070	57 388
Total des emprunts.....	3 895	261	588	1 477	380	87	195	2 505	1 035	2 768	13 191	(351)	11 942	24 782
Autres passifs.....	4 734	94	587	885	244	13	45	684	589	272	8 147	(256)	2 744	10 635
Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2022														
Ajouts d'immobilisations corporelles	94	28	3	61	10	9	27	154	60	1	447	(24)	1 162	1 585
Au 31 décembre 2021														
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	41 \$	4 \$	16 \$	30 \$	46 \$	5 \$	6 \$	104 \$	43 \$	245 \$	540 \$	(28) \$	252 \$	764 \$
Immobilisations corporelles..	15 188	1 680	2 032	3 286	676	277	266	3 355	2 183	—	28 943	(1 111)	21 600	49 432
Total de l'actif.....	16 456	1 833	2 277	3 665	842	292	342	3 746	2 366	292	32 111	(518)	24 274	55 867
Total des emprunts.....	4 126	261	526	1 628	474	74	195	2 736	996	2 156	13 172	(351)	8 708	21 529
Autres passifs.....	4 499	91	644	771	218	8	52	435	227	303	7 248	(167)	3 261	10 342
Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2021														
Ajouts d'immobilisations corporelles	75	67	30	63	21	7	3	68	20	2	356	(4)	616	968

Informations géographiques

Le tableau suivant présente les produits consolidés par secteur à présenter pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Hydroélectricité				
Amérique du Nord.....	261 \$	224 \$	917 \$	732 \$
Brésil	37	35	130	137
Colombie.....	272	224	851	664
	570	483	1 898	1 533
Énergie éolienne				
Amérique du Nord.....	152	139	491	501
Europe.....	26	24	150	133
Brésil	30	29	68	64
Asie.....	42	28	124	88
	250	220	833	786
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	191	167	540	449
Énergie décentralisée et solutions durables	94	96	244	237
Total	1 105 \$	966 \$	3 515 \$	3 005 \$

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
États-Unis.....	26 420 \$	24 596 \$
Colombie.....	7 424	8 497
Canada	6 872	7 651
Brésil.....	4 256	3 860
Europe.....	3 581	4 440
Asie.....	1 645	1 495
Autres.....	142	—
	50 340 \$	50 539 \$

6. IMPÔTS SUR LE RÉSULTAT

Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2022, le taux d'imposition effectif d'Énergie Brookfield s'est établi à 47 % (441 % en 2021). Le taux d'imposition effectif est différent du taux prévu par la loi en raison principalement des écarts entre les taux et du bénéfice ou de la perte non imposable des participations ne donnant pas le contrôle.

En 2021, Énergie Brookfield a comptabilisé une charge d'impôt différé ponctuelle de 142 millions \$ découlant de la nouvelle législation fiscale adoptée en Colombie.

7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

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

(EN MILLIONS)	Notes	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Divers ¹	Total
Immobilisations corporelles à la juste valeur						
Au 31 décembre 2021		31 513 \$	9 115 \$	7 389 \$	188 \$	48 205 \$
Ajouts, montant net		10	(110)	(1)	—	(101)
Transfert des immobilisations en cours		104	506	763	1	1 374
Acquisitions par voie de regroupements d'entreprises.....	2	—	—	670	—	670
Cessions	3	(97)	—	—	—	(97)
Éléments comptabilisés par le biais des autres éléments du résultat global :						
Variation de la juste valeur		(2)	—	—	—	(2)
Écart de conversion		(1 482)	(318)	(429)	—	(2 229)
Éléments comptabilisés par le biais du résultat net :						
Charge d'amortissement.....		(461)	(420)	(272)	(22)	(1 175)
Au 30 septembre 2022		29 585 \$	8 773 \$	8 120 \$	167 \$	46 645 \$
Immobilisations en cours						
Au 31 décembre 2021		278	295	649	5	1 227
Ajouts, montant net		133	752	795	6	1 686
Transfert dans les immobilisations corporelles.....		(104)	(506)	(763)	(1)	(1 374)
Acquisitions par voie de regroupements d'entreprises.....	2	—	—	907	—	907
Éléments comptabilisés par le biais des autres éléments du résultat global :						
Variation de la juste valeur		—	19	—	—	19
Écart de conversion		1	(25)	(6)	(1)	(31)
Au 30 septembre 2022		308 \$	535 \$	1 582 \$	9 \$	2 434 \$
Total des immobilisations corporelles à la juste valeur						
Au 31 décembre 2021 ¹		31 791 \$	9 410 \$	8 038 \$	193 \$	49 432 \$
Au 30 septembre 2022²		29 893 \$	9 308 \$	9 702 \$	176 \$	49 079 \$

¹⁾ Comprend la biomasse et la cogénération.

²⁾ Comprend des actifs au titre de droits d'utilisation non assujettis à la réévaluation de 65 millions \$ (69 millions \$ en 2021) du secteur hydroélectricité, de 165 millions \$ (174 millions \$ en 2021) du secteur énergie éolienne, de 208 millions \$ (186 millions \$ en 2021) du secteur énergie solaire et de 2 millions \$ (2 millions \$ en 2021) du secteur divers.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille éolien en développement au Brésil d'une puissance totale de 248 MW. La participation est comptabilisée à titre d'acquisition d'actifs, car elle ne représente pas un regroupement d'entreprises selon IFRS 3, et comprend des immobilisations corporelles totalisant 11 millions \$ qui sont comptabilisées dans les états consolidés de la situation financière à la date d'acquisition. La participation financière d'Énergie Brookfield s'élève à 25 %.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille éolien en exploitation en Chine d'une puissance totale de 10 MW. La participation est comptabilisée à titre d'acquisition d'actifs, car elle ne représente pas un regroupement d'entreprises selon IFRS 3, et comprend des immobilisations corporelles totalisant 17 millions \$ qui sont comptabilisées dans les états consolidés de la situation financière à la date d'acquisition. La participation financière d'Énergie Brookfield s'élève à 20 %.

8. EMPRUNTS

Emprunts de la société mère

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

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	30 septembre 2022				31 décembre 2021			
	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée
	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)			Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)		
Facilités de crédit.....	4,1	4	200 \$	200 \$	s. o.	5	— \$	— \$
Papier commercial.....	3,8	<1	597	597	s. o.	s. o.	—	—
Billets à moyen terme :								
Série 4 (150 \$ CA).....	5,8	14	108	112	5,8	15	118	154
Série 9 (400 \$ CA).....	3,8	3	289	280	3,8	3	317	334
Série 10 (500 \$ CA).....	3,6	4	362	341	3,6	5	396	421
Série 11 (475 \$ CA).....	4,3	6	344	329	4,3	7	376	419
Série 12 (475 \$ CA).....	3,4	7	344	307	3,4	8	376	399
Série 13 (300 \$ CA).....	4,3	27	217	183	4,3	28	237	275
Série 14 (425 \$ CA)	3,3	28	307	216	3,3	29	336	332
	3,9	12	1 971	1 768	3,9	13	2 156	2 334
Total des emprunts de la société mère.....			2 768	2 565 \$			2 156	2 334 \$
Ajouter : primes non amorties ¹			2				3	
Déduire : coûts de financement non amortis ¹			(9)				(10)	
Déduire : tranche courante			(597)				—	
			2 164 \$				2 149 \$	

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

Facilités de crédit et papier commercial

Au 30 septembre 2022, le papier commercial en circulation d'Énergie Brookfield totalisait 597 millions \$ (néant en 2021).

Au premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a relevé le plafond de son programme de papier commercial de 500 millions \$, pour le porter à 1 milliard \$.

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 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 suivant résume la tranche non utilisée des facilités de crédit de la société mère aux :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Facilités de crédit de la société mère et des parties liées autorisées ¹	2 375 \$	2 375 \$
Emprunts effectués aux termes des facilités de crédit de la société mère ^{1,2}	(204)	(24)
Facilité de lettres de crédit autorisée ³	400	400
Lettres de crédit émises	(311)	(289)
Tranche non utilisée des facilités de crédit de la société mère ³	2 260 \$	2 462 \$

¹⁾ Les montants sont garantis par Énergie Brookfield.

²⁾ Le montant de 4 millions \$ (24 millions \$ en 2021) se rapporte à des lettres de crédit émises aux termes des facilités de crédit de la société mère d'Énergie Brookfield totalisant 1 975 millions \$.

³⁾ Après la clôture du trimestre considéré, Énergie Brookfield a porté sa facilité de lettres de crédit autorisée à 500 millions \$.

Billets à moyen terme

Les emprunts de la société mère sont des obligations contractées par une filiale de financement d'Énergie Brookfield, soit 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.

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 selon 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, le taux du certificat de dépôt interbancaire, ou de l'indice des prix à la consommation national étendu (« IPCA »), majoré d'une marge. Les emprunts sans recours en Colombie sont composés de taux fixes et de taux variables indexés sur l'Indicador Bancario de Referencia (« IBR »), soit le taux d'intérêt à court terme de Banco Central de Colombia, et sur 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 sur le 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 »).

Depuis le 1^{er} janvier 2022, le taux Sterling Overnight Index Average (« SONIA ») a remplacé le TIOL en livres sterling et le taux en euros à court terme (« €STR ») a remplacé le TIOL en euros. Il est également prévu que le taux Secured Overnight Financing Rate (« SOFR ») remplacera le TIOL en dollars américains d'ici le 30 juin 2023.

Au 30 septembre 2022, les réformes des taux SONIA et €STR n'avaient pas eu d'incidences importantes sur les emprunts assortis de taux d'intérêt variables contractés par Énergie Brookfield. Celle-ci a mis en œuvre un plan de transition visant le remplacement du TIOL en dollars américains par le taux Secured Overnight Financing Rate (« SOFR ») entrant en vigueur le 30 juin 2023. Ce plan comprend certaines modifications aux modalités contractuelles des emprunts à taux variable, des swaps de taux d'intérêt et des taux d'intérêt plafonds reposant sur le TIOL en dollars américains et des mises à jour des désignations de ses couvertures. Nous prévoyons que ce remplacement n'aura pas d'incidence importante.

Le tableau suivant présente les composantes des emprunts sans recours aux :

	30 septembre 2022				31 décembre 2021			
	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années) ⁴			Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)		
Emprunts sans recours ^{1, 2}								
Hydroélectricité	6,8	10	8 775 \$	8 117 \$	4,9	11	8 541 \$	9 008 \$
Énergie éolienne	5,1	8	4 793	4 594	4,4	8	4 767	5 059
Énergie solaire destinée aux réseaux publics.....	5,3	10	5 051	4 926	4,1	13	4 303	4 561
Énergie décentralisée et solutions durables.....	4,8	6	3 401	3 287	3,2	8	1 741	1 807
Total.....	5,8	9	22 020 \$	20 924 \$	4,5	10	19 352 \$	20 435 \$
Ajouter : primes non amorties ³			129					160
Déduire : coûts de financement non amortis ³			(128)					(132)
Déduire : tranche courante.....			(2 237)					(1 818)
			19 784 \$					17 562 \$

¹⁾ Comprend un montant de 2 076 millions \$ (30 millions \$ en 2021) emprunté aux termes d'une facilité de crédit-relais d'un fonds privé soutenu par Brookfield.

²⁾ Comprend un montant de 89 millions \$ (51 millions \$ en 2021) à rembourser à une entreprise associée de Brookfield. Se reporter à la note 19, « Transactions entre parties liées », pour de plus amples renseignements.

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

⁴⁾ Compte non tenu des facilités de crédit, la durée moyenne pondérée totale est de 10 ans.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 200 milliards COP (53 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 8,66 % et vient à échéance en 2032.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 356 milliards COP (95 millions \$) en Colombie. L'obligation, émise en deux tranches, porte intérêt au taux variable de l'IPC, majoré d'une marge moyenne, et vient à échéance en 2029 et 2037.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 200 milliards COP (53 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2032.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 150 millions R\$ (29 millions \$) visant un projet de développement d'énergie solaire destinée aux réseaux publics au Brésil. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IPCA, majoré d'une marge, et vient à échéance en février 2045.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 835 millions CNY (132 millions \$) visant un portefeuille éolien en Chine. L'emprunt, effectué en deux tranches, porte intérêt au taux fixe de 4,9 % et vient à échéance en 2037.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a augmenté sa facilité de crédit renouvelable visant le portefeuille de production décentralisée aux États-Unis de 50 millions \$, pour la porter à 150 millions \$, et a convenu de modifier son échéance à mars 2025.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 170 millions \$ relatif à un portefeuille hydroélectrique aux États-Unis. L'emprunt, effectué en deux tranches, porte intérêt au taux fixe moyen de 3,62 % et vient à échéance en 2032.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 35 millions \$ visant un portefeuille hydroélectrique aux États-Unis. Une tranche de l'emprunt porte intérêt au taux fixe de 4,98 % et l'autre tranche porte intérêt au taux du SOFR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2026.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 300 millions R\$ (63 millions \$) visant un projet de développement d'énergie solaire destinée aux réseaux publics au Brésil. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IPCA, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2045.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 500 millions R\$ (96 millions \$) visant un projet de développement d'énergie éolienne au Brésil. L'emprunt porte intérêt au taux variable du taux du certificat de dépôt interbancaire, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2024.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 66 millions € (70 millions \$) visant un portefeuille d'actifs d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Espagne. L'emprunt porte intérêt au taux fixe de 3,36 %, et vient à échéance en 2039.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a augmenté la capacité d'emprunt de sa facilité de crédit renouvelable visant les activités aux États-Unis de 250 millions \$ pour la porter à 750 millions \$.

Au deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 250 millions \$ relatif à l'acquisition d'un portefeuille d'actifs d'énergie solaire destinée aux réseaux publics aux États-Unis. L'emprunt porte intérêt au taux variable du SOFR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2025.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 500 millions \$ visant les activités aux États-Unis. L'emprunt porte intérêt au taux variable du SOFR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2029.

Au deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 402 millions \$ relatif à un portefeuille de production décentralisée aux États-Unis. L'emprunt, effectué en deux tranches, porte intérêt au taux fixe moyen de 5,23 %, et vient à échéance en 2029.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 290 millions CNY (43 millions \$) visant un actif éolien en Chine. Le montant prélevé porte intérêt à un taux fixe de 4,6 % et vient à échéance en 2039.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 400 milliards COP (97 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2032.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 100 milliards COP (24 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2030.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 50 milliards COP (12 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2030.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 100 milliards COP (24 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2034.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 219 milliards COP (53 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2027.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 594 milliards COP (144 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2029.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 237 milliards COP (57 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2030.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 181 millions CNY (25 millions \$) visant un actif éolien en Chine. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 4,40 % et vient à échéance en 2039.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 262 millions CNY (37 millions \$) visant un actif éolien en Chine. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 4,40 % et vient à échéance en 2039.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 107 millions CNY (15 millions \$) visant un actif d'énergie solaire destinée aux réseaux publics en Chine. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 4,40 % et vient à échéance en 2040.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 87 millions CNY (12 millions \$) visant un actif éolien en Chine. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 4,40 % et vient à échéance en 2038.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 315 milliards COP (71 millions \$) en Colombie. L'emprunt, effectué en trois tranches, porte intérêt au taux variable de l'IBR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2030.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 14 millions \$ relatif au portefeuille de production décentralisée aux États-Unis. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 6,5 % et vient à échéance en 2032.

Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement totalisant 12 millions \$ visant un portefeuille hydroélectrique aux États-Unis. L'emprunt porte intérêt au taux variable du SOFR, majoré d'une marge, et vient à échéance en 2024.

9. PARTICIPATIONS NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11 380 \$	12 303 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield...	53	59
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 613	2 894
Actions échangeables de BEPC	2 314	2 562
Actions privilégiées	560	613
Billets subordonnés perpétuels	592	592
	17 512 \$	19 023 \$

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

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	Brookfield Global Transition Fund	Portefeuille hydro- électrique au Canada	The Catalyst Group	Investisseurs institutionnels d'Isagen	Participations ne donnant pas le contrôle dans Isagen – actionnaires publics	Divers	Total
Au 31 décembre 2021	685 \$	2 253 \$	3 618 \$	1 410 \$	— \$	974 \$	132 \$	2 442 \$	13 \$	776 \$	12 303 \$
Résultat net.....	5	(68)	100	20	(20)	13	13	145	1	8	217
Autres éléments du résultat global	(11)	—	(77)	(15)	(18)	(78)	—	(250)	(2)	(36)	(487)
Apports en capital	—	4	—	264	103	—	—	—	—	111	482
Cession.....	(54)	—	(21)	—	—	—	—	—	—	—	(75)
Distributions	(40)	(52)	(372)	(2)	—	(27)	(9)	(474)	(1)	(58)	(1 035)
Divers.....	—	—	(2)	1	6	4	—	(5)	—	(29)	(25)
Au 30 septembre 2022 ...	585 \$	2 137 \$	3 246 \$	1 678 \$	71 \$	886 \$	136 \$	1 858 \$	11 \$	772 \$	11 380 \$
Participations détenues par des tiers	75 %-78 %	43 %-60 %	23 %-71 %	75 %	80 %	50 %	25 %	53 %	0,3 %	0,3 %-50 %	

Participations 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 et actions échangeables de catégorie A de BEPC 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, 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. Au 30 septembre 2022, dans la mesure où les distributions des parts de société en commandité dépassaient les niveaux cibles trimestriels de 0,20 \$ par part de société en commandité, la distribution incitative s'établissait à 15 % de toutes les distributions au-dessus de ce seuil. Si les distributions trimestrielles des parts de société en commandité dépassaient les niveaux cibles trimestriels de 0,2253 \$ par part de société en commandité, la distribution incitative équivaut alors à 25 % de toutes les distributions au-dessus de ce seuil. Des distributions incitatives de respectivement 24 millions \$ et 71 millions \$ ont été déclarées au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 (respectivement 20 millions \$ et 60 millions \$ en 2021).

Les capitaux propres consolidés comprennent les parts de société en commandité rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité. Les parts de société en commandité rachetables/échangeables et la participation de commandité sont détenues entièrement par Brookfield, tandis que les actions échangeables de BEPC sont détenues à 26 % par Brookfield et le reste par les actionnaires publics. Les parts de société en commandité rachetables/échangeables et les actions échangeables de BEPC donnent au porteur le droit, à son gré, de racheter respectivement ces parts ou actions pour une contrepartie en trésorerie. Puisque ce droit de rachat est assujéti au droit de premier refus d'Énergie Brookfield et qu'Énergie Brookfield peut, à son gré, régler la demande de rachat en contrepartie de parts de société en commandité qu'elle détient, à raison de une pour une, les parts de société en commandité rachetables/échangeables et les actions échangeables de BEPC sont classées à titre de capitaux propres selon IAS 32, Instruments financiers : Présentation.

Les parts de société en commandité rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité sont présentées à titre de participations ne donnant pas le contrôle puisqu'elles sont liées à une participation dans une filiale qui n'est pas attribuable, directement ou indirectement, à Énergie Brookfield. Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé 3 834 et 11 918 actions échangeables de BEPC (4 766 et 14 408 actions pour les périodes correspondantes de 2021) contre un nombre équivalent de parts de société en commandité d'une valeur de moins de 1 million \$ (moins de 1 million \$ en 2021). Aucune part de société en commandité rachetable/échangeable n'a été rachetée.

Les parts de société en commandité rachetables/échangeables émises par BRELP et les actions échangeables de BEPC émises par BEPC comportent les mêmes caractéristiques économiques à tous égards des parts de société en commandité émises par Énergie Brookfield, sauf en ce qui concerne le droit de rachat décrit précédemment. Les parts de société en commandité rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité, compte non tenu des distributions incitatives, donnent droit au résultat net et aux distributions par part équivalant à la participation par part des parts de société en commandité d'Énergie Brookfield.

Au 30 septembre 2022, 194 487 939 parts de société en commandité rachetables/échangeables (194 487 939 parts de société en commandité rachetables/échangeables au 31 décembre 2021), 172 218 488 actions échangeables de BEPC (172 203 342 actions échangeables de BEPC au 31 décembre 2021) et 3 977 260 parts de commandité (3 977 260 parts de commandité au 31 décembre 2021) étaient en circulation.

En décembre 2021, Énergie Brookfield a renouvelé son offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses parts de société en commandité et a conclu une offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses actions échangeables de BEPC en circulation. Énergie Brookfield peut racheter jusqu'à concurrence de 13 750 520 parts de société en commandité et 8 610 184 actions échangeables de BEPC, soit 5 % de ses parts de société en commandité et actions échangeables de BEPC émises et en circulation. Les offres viendront à échéance le 15 décembre 2022, ou plus tôt si Énergie Brookfield devait terminer ses rachats avant cette date. Aucune part de société en commandité ni action échangeable de BEPC n'a été rachetée au cours des trimestres et des périodes de neuf mois clos les 30 septembre 2022 et 2021.

Distributions

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

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield.....	1 \$	1 \$	4 \$	3 \$
Distributions incitatives	24	20	71	60
	25	21	75	63
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	62	59	188	176
Actions échangeables de BEPC détenues par :				
Brookfield	14	14	43	40
Porteurs d'actions externes	41	38	122	116
Total des actions échangeables de BEPC	55	52	165	156
	142 \$	132 \$	428 \$	395 \$

Actions privilégiées

Les actions privilégiées d'Énergie Brookfield comprennent les actions privilégiées de catégorie A d'Actions privilégiées Énergie renouvelable Brookfield Inc.

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Actions en circulation	Taux de rendement des distributions cumulatifs (%)	Date de rachat la plus rapprochée	Distributions déclarées pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre		Valeur comptable aux	
				2022	2021	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Série 1 (136 \$ CA)...	6,85	3,1	Avril 2025	3 \$	3 \$	124 \$	135 \$
Série 2 (113 \$ CA) ¹ ..	3,11	4,7	Avril 2025	3	2	56	62
Série 3 (249 \$ CA)...	9,96	4,4	Juillet 2024	6	6	180	197
Série 5 (103 \$ CA)...	4,11	5,0	Avril 2018	3	3	74	81
Série 6 (175 \$ CA)...	7,00	5,0	Juillet 2018	4	5	126	138
	31,03			19 \$	19 \$	560 \$	613 \$

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

Les distributions versées pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 se sont élevées à respectivement 6 millions \$ et 19 millions \$ (respectivement 6 millions \$ et 19 millions \$ en 2021).

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 2022, aucune des actions privilégiées de catégorie A, série 5 et série 6 émises n'avait été rachetée par Actions privilégiées ERB.

Billets subordonnés perpétuels

En avril et en décembre 2021, Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc., filiale entièrement détenue par Énergie Brookfield, a émis des billets subordonnés perpétuels d'une valeur respective de 350 millions \$ et de 260 millions \$ à un taux fixe de respectivement 4,625 % et 4,875 %.

La charge d'intérêts engagée sur les billets subordonnés perpétuels au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 de respectivement 8 millions \$ et 22 millions \$ (respectivement 4 millions \$ et 7 millions \$ en 2021) est présentée à titre de distributions dans l'état consolidé des variations des capitaux propres. La valeur comptable des billets subordonnés perpétuels, déduction faite des coûts de transaction, était de 592 millions \$ au 30 septembre 2022 (592 millions \$ au 31 décembre 2021).

Les distributions versées pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 se sont élevées à respectivement 9 millions \$ et 22 millions \$ (respectivement 5 millions \$ et 5 millions \$ en 2021).

10. CAPITAUX PROPRES DES COMMANDITAIRES DÉTENANT DES PARTS PRIVILÉGIÉES

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

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Actions en circulation	Taux de rendement des dividendes cumulatifs (%)	Date de rachat la plus rapprochée	Distributions déclarées pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre		Valeur comptable aux	
				2022	2021	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Série 5 (72 \$ CA).....	—	5,59	Avril 2018	— \$	2 \$	— \$	49 \$
Série 7 (175 \$ CA)...	7,00	5,50	Janvier 2026	6	6	128	128
Série 9 (200 \$ CA) ¹ ..	—	5,75	Juillet 2021	—	5	—	—
Série 11 (250 \$ CA) .	—	5,00	Avril 2022	3	8	—	187
Série 13 (250 \$ CA) .	10,00	5,00	Avril 2023	7	8	196	196
Série 15 (175 \$ CA) .	7,00	5,75	Avril 2024	6	6	126	126
Série 17 (200 \$)	8,00	5,25	Mars 2025	8	8	195	195
Série 18 (150 \$ CA) .	6,00	5,50	Avril 2027	3	—	115	—
	<u>38,00</u>			<u>33 \$</u>	<u>43 \$</u>	<u>760 \$</u>	<u>881 \$</u>

¹⁾ Au cours du troisième trimestre de 2021, Énergie Brookfield a procédé au rachat de toutes les parts de société en commandite privilégiées de série 9 en circulation.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a procédé au rachat de toutes les parts de société en commandite privilégiées de série 5 en circulation en contrepartie de 72 millions \$ CA, soit 25,25 \$ CA par part de société en commandite privilégiée.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a émis 6 000 000 de parts de société en commandite privilégiées de série 18 au prix de 25 \$ CA chacune, pour un produit brut de 150 millions \$ CA. Les porteurs de parts de société en commandite privilégiées de série 18 ont le droit de recevoir une distribution trimestrielle cumulative au taux fixe de 5,5 %.

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a racheté toutes les parts de société en commandite privilégiées de série 11 en circulation en contrepartie de 250 millions \$ CA, soit 25 \$ CA par part de société en commandite.

Les distributions versées pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 s'élevaient à respectivement 10 millions \$ et 33 millions \$ (respectivement 15 millions \$ et 44 millions \$ en 2021).

11. CAPITAUX PROPRES DES COMMANDITAIRES

Capitaux propres des commanditaires

Au 30 septembre 2022, un total de 275 286 669 parts de société en commandite étaient en circulation (275 084 265 parts de société en commandite au 31 décembre 2021), dont 68 749 416 étaient détenues par Brookfield (68 749 416 parts de société en commandite au 31 décembre 2021). Brookfield détient toutes les participations de commandité dans Énergie Brookfield, ce qui représente une participation de 0,01 %.

Au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 respectivement, 43 294 et 190 486 parts de société en commandite ont été émises (respectivement 63 127 et 156 794 parts de société en commandite en 2021) dans le cadre du régime de réinvestissement des distributions, pour une valeur totale de respectivement 1 million \$ et 7 millions \$ (respectivement 2 millions \$ et 6 millions \$ en 2021).

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé respectivement 3 834 et 11 918 actions échangeables (respectivement 4 766 et 14 408 actions échangeables en 2021) contre un nombre équivalent de parts de société en commandite d'une valeur de moins de 1 million \$ (moins de 1 million \$ en 2021).

Au 30 septembre 2022, la participation directe et indirecte de Brookfield Asset Management, soit 308 051 190 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables de BEPC, représentait environ 48 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral. La participation restante, soit environ 52 %, est détenue par des investisseurs publics.

Compte non tenu d'un échange intégral, Brookfield détenait au 30 septembre 2022 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 26 % dans les actions échangeables de BEPC.

En décembre 2021, Énergie Brookfield a renouvelé son offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses parts de société en commandite. Énergie Brookfield est autorisée à racheter jusqu'à 13 750 520 parts de société en commandite, soit 5 % de ses parts de société en commandite émises et en circulation. L'offre viendra à échéance le 15 décembre 2022, 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 du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022.

Distributions

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

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Brookfield.....	22 \$	21 \$	67 \$	63 \$
Porteurs de parts de société en commandite externes....	66	63	200	188
	88 \$	84 \$	267 \$	251 \$

En février 2022, les distributions aux porteurs de parts sont passées à 1,28 \$ par part de société en commandite sur une base annualisée, soit une hausse de 5 % par part de société en commandite, qui prend effet pour la distribution versée en mars 2022.

Les distributions versées pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 se sont élevées à respectivement 87 millions \$ et 261 millions \$ (respectivement 83 millions \$ et 249 millions \$ en 2021).

12. GOODWILL

Le tableau suivant présente un rapprochement du goodwill :

(EN MILLIONS)	Note	Total
Solde au 31 décembre 2021		966
Acquis dans le cadre d'une acquisition.....	2	498
Écart de conversion.....		(118)
Solde au 30 septembre 2022.....		1 346 \$

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 2022 :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022
Solde au début de l'exercice.....	1 107 \$
Participation.....	263
Quote-part du résultat net.....	60
Quote-part des autres éléments du résultat global.....	(73)
Dividendes reçus	(50)
Écart de conversion et autres.....	(46)
Solde au 30 septembre 2022.....	1 261 \$

Au cours du deuxième trimestre de 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, s'est engagée à investir 500 millions \$, dont une tranche de 122 millions \$ a été déployée pour une participation de 20 % en actions ordinaires dans une entreprise à capital fermé, qui détient et exploite, partout dans les Amériques, des actifs de production d'électricité essentiels à grande échelle visés par contrats à long terme libellés en dollars américains, dont la puissance installée totalise 1,2 GW et le portefeuille de projets en développement est d'une puissance d'environ 1,3 GW. La participation d'Énergie Brookfield détenue au moyen d'une entité intermédiaire, s'élevait à 20 %. Au cours du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu une nouvelle convention de vote avec Brookfield afin d'obtenir le contrôle d'Island Aggregator LP, soit l'entité intermédiaire. La convention de vote confère à Énergie Brookfield le contrôle de cette entité, et celle-ci en inclut donc les comptes dans son périmètre de consolidation, ce qui a donné lieu à une augmentation de l'actif total de 337 millions \$, une augmentation du passif total de 269 millions \$ et une augmentation des capitaux propres de 68 millions \$. La transaction est comptabilisée comme une acquisition d'actifs.

Au cours du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a constitué une coentreprise avec California Resource Corporation (« CRC ») afin d'établir des activités dans le secteur de la gestion du carbone en développant des projets de captage et de stockage du carbone en Californie. Énergie Brookfield et ses partenaires institutionnels se sont engagés à investir jusqu'à 500 millions \$ pour financer le développement de projets de captage et de stockage de carbone en Californie. Cette transaction comprend un investissement initial d'environ 137 millions \$, dont une tranche de 48 millions \$ a été déployée au cours du trimestre considéré, qui comprend une option de vente qui offre une forte protection contre le risque de perte de valeur à un taux de rendement prédéterminé. Énergie Brookfield détient une participation financière d'environ 10 %.

14. TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Trésorerie	844 \$	759 \$
Dépôts à court terme	2	5
	846 \$	764 \$

15. LIQUIDITÉS SOUMISES À RESTRICTIONS

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Activités.....	202 \$	167 \$
Obligations liées au crédit.....	105	95
Dépenses d'investissement et projets de développement.....	151	50
Total	458	312
Moins : tranche non courante.....	(110)	(51)
Tranche courante.....	348 \$	261 \$

16. CRÉANCES CLIENTS ET AUTRES ACTIFS COURANTS

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Créances clients.....	598 \$	629 \$
Dépôts affectés en garantie ¹	825	434
Dépôts à court terme et avances ²	161	27
Charges payées d'avance et créances diverses.....	108	354
Stocks.....	99	31
Impôts à recevoir.....	19	39
Tranche courante de l'actif sur contrat.....	58	57
Taxes de vente à recouvrer.....	60	36
Autres créances à court terme.....	109	76
	2 037 \$	1 683 \$

¹⁾ Les dépôts affectés en garantie sont associés à des contrats d'énergie dérivés qu'Énergie Brookfield conclut en vue de réduire son exposition aux prix de l'électricité sur les marchés de gros au moment de la vente future de sa production non visée par contrat, conformément à la stratégie de gestion des risques d'Énergie Brookfield.

²⁾ Le solde comprend les dépôts et les avances liés à la réalisation d'actifs en développement et à l'approvisionnement en fournitures.

Énergie Brookfield reçoit essentiellement des paiements mensuels 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 des contrats conclus avec les clients sont comprises dans les créances clients.

17. DETTES FOURNISSEURS ET AUTRES CRÉDITEURS

Les dettes fournisseurs et autres crédetes d'Énergie Brookfield étaient comme suit aux :

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Créditeurs liés aux activités d'exploitation.....	387 \$	312 \$
Dettes fournisseurs.....	239	208
Intérêts à payer sur des emprunts.....	157	116
Distributions à verser aux porteurs de parts de société en commandite, distributions à verser sur les parts de société en commandite privilégiées, dividendes à payer sur les actions privilégiées, distributions à verser sur les billets subordonnés perpétuels et dividendes à payer sur les actions échangeables ¹	53	54
Tranche à court terme des obligations locatives.....	33	30
Divers.....	91	59
	960 \$	779 \$

¹⁾ Ne comprend que les montants à payer aux porteurs de parts de société en commandite externes et aux porteurs d'actions échangeables de BEPC. 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.

Dans le cours normal des activités, Énergie Brookfield prendra des engagements au titre des dépenses d'investissement qui concernent principalement des coûts engagés dans le cadre de projets d'initiatives de croissance divers. Au 30 septembre 2022, Énergie Brookfield avait pris des engagements au titre des dépenses d'investissement en cours totalisant 884 millions \$ (699 millions \$ en 2021). De ce montant, une tranche de 570 millions \$ est exigible en 2022, une tranche de 284 millions \$, en 2023, une tranche de 28 millions \$, de 2024 à 2027, et la tranche restante de 2 millions \$, par la suite.

Le tableau suivant présente la liste des actifs et des portefeuilles d'actifs qu'Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, ont convenu d'acquérir sous réserve des conditions de clôture habituelles, au 30 septembre 2022 :

Région	Technologie	Puissance	Contrepartie	Participation financière d'Énergie Brookfield	Clôture prévue
Colombie	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Développement de 38 MW	153 milliards COP (37 millions \$)	24 %	T4 2022
Chine	Énergie éolienne	Développement de 169 MW	519 millions CNY (80 millions \$)	20 %	T4 2022
Chine	Énergie éolienne	Développement de 101 MW	255 millions CNY (38 millions \$)	20 %	T4 2022
Brésil	Énergie éolienne	Exploitation de 137 MW	529 millions R\$ (98 millions \$)	25 %	T4 2022
États-Unis	Énergie éolienne	Exploitation de 800 MW et développement de 22 GW	1 milliard \$	20 %	T1 2023
États-Unis	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Exploitation de 473 MW	135 millions \$	20 %	Premier de trois projets au T4 2023
Chine	Énergie éolienne	Développement de 350 MW	1 milliard CNY (159 millions \$)	20 %	Premier de trois projets au T4 2023

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 ciblent 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. De temps à autre, afin de permettre que les activités d'investissement soient réalisées rapidement et de façon efficace, Énergie Brookfield financera des dépôts ou engagera d'autres coûts et charges (y compris en recourant à des facilités de crédit afin d'utiliser, de soutenir, de garantir ou d'émettre des lettres de crédit) à l'égard d'un investissement qui sera par la suite partagé entre des véhicules, des consortiums ou des sociétés de personnes soutenus par Brookfield (y compris des fonds privés, des coentreprises et des arrangements semblables), Énergie Brookfield et des co-investisseurs ou effectué en totalité par l'un de ceux-ci.

Éventualités

Énergie Brookfield et ses filiales font l'objet d'actions en justice, d'arbitrages et de poursuites dans le cours normal de leurs activités. Bien qu'il soit impossible de prédire avec certitude l'issue de ces actions en justice et poursuites, la direction est d'avis que leur règlement n'aura pas d'incidence importante sur la situation financière consolidée d'Énergie Brookfield ou sur ses résultats d'exploitation consolidés.

Énergie Brookfield, au nom des filiales d'Énergie Brookfield, 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 8, « 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 III, Brookfield Infrastructure Fund IV et Fonds de transition mondiale de Brookfield. 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, et à l'achèvement des travaux de construction et au rendement.

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

(EN MILLIONS)	30 septembre 2022	31 décembre 2021
Énergie Brookfield, de concert avec des investisseurs institutionnels	96 \$	98 \$
Filiales d'Énergie Brookfield.....	1 027	950
	1 123 \$	1 048 \$

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, ainsi que 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 du troisième trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu une nouvelle convention de vote avec Brookfield visant à obtenir le contrôle de BGTF Finco LLC, l'emprunteur principal aux termes de la facilité de crédit-relais du Brookfield Global Transition Fund. La convention de vote confère à Énergie Brookfield le contrôle de cette entité, et celle-ci en inclut donc les comptes dans son périmètre de consolidation, ce qui a donné lieu à une augmentation de l'actif total de 177 millions \$, une augmentation du passif total de 199 millions \$ et une diminution des capitaux propres de 22 millions \$. La transaction est comptabilisée comme une acquisition d'actifs.

Brookfield Asset Management a consenti une facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté et confirmée de 400 millions \$, qui vient à échéance en décembre 2022, et les montants empruntés portent intérêt au taux interbancaire offert à Londres, majoré d'une marge. Au cours de la période considérée, aucun montant n'a été emprunté sur la facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté et confirmée 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 sur demande, y compris les intérêts courus. Au 30 septembre 2022, aucuns fonds n'avaient été déposés auprès d'Énergie Brookfield (néant au 31 décembre 2021). La charge d'intérêts sur la facilité de crédit renouvelable et le dépôt de Brookfield Asset Management pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 se sont établis à respectivement néant et moins de 1 million \$ (respectivement 1 million \$ et 2 millions \$ en 2021).

De temps à autre, Brookfield Asset Management Reinsurance Partners L.P. (« Brookfield Reinsurance »), entreprise associée d'Énergie Brookfield, peut, de concert avec d'autres participants du marché, participer au financement, aux structures donnant droit à des avantages fiscaux et aux appels publics à l'épargne d'Énergie Brookfield. Ces activités sont comptabilisées à titre d'emprunt sans recours, de passifs liés à des instruments financiers et de capitaux propres dans les états consolidés de la situation financière. Au 30 septembre 2022, des emprunts sans recours totalisant 89 millions \$ (51 millions \$ en 2021) étaient à rembourser à Brookfield Reinsurance. De plus, Brookfield Reinsurance avait souscrit un montant de 7 millions \$ (néant en 2021) dans le cadre d'un financement par capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux et un montant de 15 millions \$ dans le cadre du placement de parts de société en commandite privilégiées d'Énergie Brookfield (néant en 2021).

Après la clôture du trimestre considéré, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, s'est engagée à former un partenariat stratégique avec Cameco Corporation (« Cameco ») visant à acquérir de Brookfield Business Partners (« BBU ») et ses partenaires institutionnels une participation de 100 % dans Westinghouse Electric Corporation (« Westinghouse ») pour une contrepartie en capitaux propres totale de 4,5 milliards \$, sous réserve des ajustements de clôture. La transaction a été effectuée dans des conditions normales de concurrence. Se reporter à la note 21, « Événements postérieurs à la date de clôture », pour de plus amples renseignements.

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 :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
Produits				
Conventions d'achat d'électricité et conventions relatives aux produits	— \$	6 \$	22 \$	89 \$
Coûts d'exploitation directs				
Achats d'énergie	— \$	— \$	— \$	— \$
Frais de commercialisation de l'énergie et autres services	—	(2)	(4)	(5)
Services d'assurance ¹	—	(6)	—	(19)
	— \$	(8) \$	(4) \$	(24) \$
Charge d'intérêts				
Emprunts	— \$	(1) \$	— \$	(2) \$
Désactualisation du solde des contrats	(2) \$	(1) \$	(14) \$	(10) \$
	(2) \$	(2) \$	(14) \$	(12) \$
Autres services entre parties liées	(1) \$	(1) \$	(3) \$	(3) \$
Coûts de service de gestion	(58) \$	(71) \$	(199) \$	(224) \$

¹⁾ Avant novembre 2021, les honoraires liés aux services d'assurance étaient versés aux assureurs externes par l'intermédiaire des filiales de Brookfield Asset Management. Les honoraires versés aux filiales de Brookfield Asset Management en 2022 étaient de néant. À partir de novembre 2021, Brookfield, par l'intermédiaire d'une filiale réglementée, a commencé à fournir de la réassurance à des assureurs commerciaux tiers sur certaines entités d'Énergie Brookfield en Amérique du Nord. Les primes et règlements versés ne sont pas compris dans le tableau ci-dessus.

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 ¹	Actions privilégiées ERB	Finco	Entités de soutien au crédit des filiales ²	Autres filiales ^{1,3}	Ajustements de consolidation ⁴	Énergie Brookfield (consolidé)
Au 30 septembre 2022							
Actifs courants.....	59 \$	383 \$	1 999 \$	1 072 \$	3 561 \$	(3 501) \$	3 573 \$
Actifs non courants	4 460	236	3	30 478	53 744	(35 106)	53 815
Passifs courants	55	7	29	7 323	3 698	(6 586)	4 526
Passifs non courants	—	—	1 964	217	28 710	—	30 891
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	—	—	—	—	11 380	—	11 380
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	—	—	—	2 613	—	—	2 613
Actions échangeables de BEPC.....	—	—	—	—	2 314	—	2 314
Actions privilégiées.....	—	560	—	—	—	—	560
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	592	—	—	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	761	—	—	765	—	(766)	760
Au 31 décembre 2021							
Actifs courants	50 \$	419 \$	2 182 \$	1 155 \$	2 619 \$	(3 564) \$	2 861 \$
Actifs non courants	4 979	258	3	32 973	52 921	(38 128)	53 006
Passifs courants.....	46	7	28	7 720	2 943	(7 522)	3 222
Passifs non courants	—	—	2 149	—	26 500	—	28 649
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation.....	—	—	—	—	12 303	—	12 303
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	—	—	—	2 894	—	—	2 894
Actions échangeables de BEPC.....	—	—	—	—	2 562	—	2 562
Actions privilégiées.....	—	613	—	—	—	—	613
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	592	—	—	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	881	—	—	891	—	(891)	881

¹⁾ Comprend les participations dans les filiales comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

²⁾ Comprend BREL, 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 ».

³⁾ Comprend des filiales d'Énergie Brookfield autres qu'Actions privilégiées ERB, Finco et les entités de soutien au crédit des filiales.

⁴⁾ Comprend l'élimination des transactions et soldes intersociétés nécessaires afin de présenter Énergie Brookfield sur une base consolidée.

(EN MILLIONS)	Énergie Brookfield ¹	Actions privilégiées ERB	Finco	Entités de soutien au crédit des filiales ²	Autres filiales ^{1,3}	Ajustements de consolidation ⁴	Énergie Brookfield (consolidé)
Trimestre clos le 30 septembre 2022							
Produits	— \$	— \$	— \$	— \$	1 105 \$	— \$	1 105 \$
Résultat net.....	(58)	—	1	(500)	85	395	(77)
Trimestre clos le 30 septembre 2021							
Produits.....	— \$	— \$	— \$	— \$	966 \$	— \$	966 \$
Résultat net.....	(43)	—	8	(402)	(2)	285	(154)
Période de neuf mois close le 30 septembre 2022							
Produits	— \$	— \$	— \$	— \$	3 515 \$	— \$	3 515 \$
Résultat net.....	(88)	—	(2)	(907)	448	627	78
Période de neuf mois close le 30 septembre 2021							
Produits.....	— \$	— \$	— \$	— \$	3 005 \$	— \$	3 005 \$
Résultat net.....	(115)	—	3	(976)	465	524	(99)

¹⁾ Comprend les participations dans les filiales comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

²⁾ Comprend 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 ».

³⁾ Comprend des filiales d'Énergie Brookfield autres qu'Actions privilégiées ERB, Finco et les entités de soutien au crédit des filiales.

⁴⁾ Comprend l'élimination des transactions et soldes intersociétés nécessaires afin de présenter Énergie Brookfield sur une base consolidée.

Se reporter à la note 8, « Emprunts », pour plus de détails concernant les emprunts à moyen terme consentis par Finco. Se reporter à la note 9, « Participations ne donnant pas le contrôle », pour plus de détails concernant les actions privilégiées de catégorie A émises par Actions privilégiées ERB.

21. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DE CLÔTURE

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, s'est engagée à conclure un partenariat stratégique avec Cameco visant à acquérir 100 % de Westinghouse. Le capital investi totalisera environ 4,5 milliards \$, et Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, détiendra une participation de 51 %, tandis que la participation de Cameco sera de 49 %. Énergie Brookfield prévoit investir un montant de 750 millions \$ pour acquérir une participation d'environ 17 %. La clôture de la transaction devrait se faire au deuxième semestre de 2023, sous réserve des conditions de clôture habituelles.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a établi un partenariat de financement avec une entreprise de captage et de transformation du carbone établie aux États-Unis, laquelle transforme le carbone résiduaire en intrants zéro émission utiles dans les processus industriels pour la production de combustibles, de tissus et d'emballages. Énergie Brookfield a investi 50 millions \$ (montant net de 10 millions \$ pour Énergie Brookfield) sous la forme d'un billet convertible qui assure le droit privilégié d'investir jusqu'à 500 millions \$ de capitaux propres (montant net de 100 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans des projets de développement de captage de carbone.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a convenu d'investir dans une société de recyclage non diversifiée établie aux États-Unis ayant une capacité de recyclage annuelle totale de 1,3 million de tonnes et un important portefeuille de possibilités de croissance. Énergie Brookfield effectuera un placement initial en titres de capitaux propres privilégiés d'un montant de 200 millions \$ et disposera du droit privilégié d'investir un montant supplémentaire de 500 millions \$ (montant net total de 140 millions \$ pour Énergie Brookfield) visant à soutenir le développement de jusqu'à 19 nouvelles installations de recyclage.

INFORMATION GÉNÉRALE

Bureau principal

73 Front Street
Fifth Floor
Hamilton, HM12
Bermudes
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
Sachin Shah
Stephen Westwell
Patricia Zuccotti
D^{re} Sarah Deasley

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)
TSX : BEP.PR.G (parts de société en commandite
privilégiées, série 7)
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 : BEP.PR.R (parts de société en commandite
privilégiées, série 18)
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)
NYSE : BEPH (billets subordonnés perpétuels)
NYSE : BEPI (billets subordonnés perpétuels)

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 2021. 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 des 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 au service des Relations avec les investisseurs, en composant le 416 649-8172 ou en écrivant à l'adresse enquiries@brookfieldrenewable.com.

Brookfield Renewable Partners L.P.

bep.brookfield.com

NYSE: BEP

TSX: BEP.UN