

## TransAlta Renewables Inc.

### Comptes de résultat consolidés résumés

(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

Non audité	Trois mois clos les 31 mars	
	2023	2022
Produits des activités ordinaires (note 3)	119	143
Combustible, redevances et autres coûts (note 4)	27	45
<b>Marge brute</b>	<b>92</b>	<b>98</b>
Charges au titre des activités d'exploitation, d'entretien et d'administration (note 4)	27	25
Amortissement	34	37
Reprises de dépréciation d'actifs (note 8)	(10)	—
Impôts et taxes, autres que les impôts sur le résultat	3	2
Autres produits d'exploitation, montant net	(3)	(7)
<b>Résultats d'exploitation</b>	<b>41</b>	<b>41</b>
Produits financiers liés aux filiales de TransAlta (note 5)	23	19
Produits d'intérêts	1	1
Charges d'intérêts	(12)	(13)
Profit de change	—	1
<b>Résultat avant impôts sur le résultat</b>	<b>53</b>	<b>49</b>
Charge d'impôts sur le résultat (note 6)	8	8
<b>Résultat net</b>	<b>45</b>	<b>41</b>
<b>Résultat net attribuable :</b>		
Aux porteurs d'actions ordinaires	45	41
<b>Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation au cours de la période (en millions)</b>	<b>267</b>	<b>267</b>
<b>Résultat net par action attribuable aux porteurs d'actions ordinaires, de base et dilué</b>	<b>0,17</b>	<b>0,15</b>

Voir les notes jointes.

## TransAlta Renewables Inc.

## États du résultat global consolidés résumés

(en millions de dollars canadiens)

Non audité	Trois mois clos les 31 mars	
	2023	2022
<b>Résultat net</b>	<b>45</b>	41
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
Variation nette de la juste valeur des placements dans des filiales de TransAlta (note 5)	10	(111)
<b>Total des éléments qui ne seront pas reclassés ultérieurement en résultat net</b>	<b>10</b>	(111)
<b>Autres éléments du résultat global</b>	<b>10</b>	(111)
<b>Total du résultat global</b>	<b>55</b>	(70)
<b>Total du résultat global attribuable :</b>		
Aux porteurs d'actions ordinaires	55	(70)

Voir les notes jointes.

## TransAlta Renewables Inc.

## États de la situation financière consolidés résumés

(en millions de dollars canadiens)

Non audité	31 mars 2023	31 déc. 2022
<b>Actifs courants</b>		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	98	89
Créances clients	128	135
Actifs de gestion du risque	1	—
Stocks	9	9
Partie courante des autres actifs	7	7
	<b>243</b>	<b>240</b>
<b>Actifs non courants</b>		
Immobilisations corporelles (note 8)		
Coût	3 274	3 234
Amortissement cumulé	(1 496)	(1 468)
	<b>1 778</b>	<b>1 766</b>
Créances au titre des contrats de location-financement	7	7
Actifs au titre de droits d'utilisation	26	26
Immobilisations incorporelles	78	81
Autres actifs	53	53
Placements dans des filiales de TransAlta (note 5)	1 032	1 037
Actifs d'impôt différé	18	19
<b>Total de l'actif</b>	<b>3 235</b>	<b>3 229</b>
<b>Passifs courants</b>		
Dettes fournisseurs et charges à payer	115	128
Impôt sur le résultat à payer	9	1
Dividendes à verser (note 11)	63	63
Partie courante des passifs sur contrats	1	2
Autres provisions	3	2
Passifs de gestion du risque	1	1
Partie courante de la dette à long terme et des obligations locatives (notes 7 et 10)	109	109
	<b>301</b>	<b>306</b>
<b>Passifs non courants</b>		
Dette à long terme et obligations locatives (notes 7 et 10)	691	681
Provision pour frais de démantèlement (note 9)	127	115
Passifs sur contrats	6	6
Passifs de gestion du risque	1	1
Passifs d'impôt différé	312	315
<b>Total du passif</b>	<b>1 438</b>	<b>1 424</b>
<b>Capitaux propres</b>		
Actions ordinaires (note 11)	3 059	3 059
Déficit	(1 102)	(1 084)
Cumul des autres éléments du résultat global	(209)	(219)
<b>Capitaux propres attribuables aux actionnaires</b>	<b>1 748</b>	<b>1 756</b>
Participation ne donnant pas le contrôle	49	49
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>1 797</b>	<b>1 805</b>
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>3 235</b>	<b>3 229</b>

Engagements et éventualités (note 12)

Voir les notes jointes.

## TransAlta Renewables Inc.

## États des variations des capitaux propres consolidés résumés

(en millions de dollars canadiens)

Non audité	Actions ordinaires	Déficit	Cumul des autres éléments du résultat global	Attribuables aux actionnaires	Attribuables à la participation ne donnant pas le contrôle	Total
Solde au 31 décembre 2022	3 059	(1 084)	(219)	1 756	49	1 805
Résultat net	—	45	—	45	—	45
Autres éléments du résultat global :						
Variation nette de la juste valeur des placements dans des filiales de TransAlta (note 5)	—	—	10	10	—	10
Total du résultat global	—	45	10	55	—	55
Dividendes sur actions ordinaires (note 11)	—	(63)	—	(63)	—	(63)
<b>Solde au 31 mars 2023</b>	<b>3 059</b>	<b>(1 102)</b>	<b>(209)</b>	<b>1 748</b>	<b>49</b>	<b>1 797</b>

(en millions de dollars canadiens)

Non audité	Actions ordinaires	Déficit	Cumul des autres éléments du résultat global	Attribuables aux actionnaires	Attribuables à la participation ne donnant pas le contrôle	Total
Solde au 31 décembre 2021	3 059	(907)	(78)	2 074	49	2 123
Résultat net	—	41	—	41	—	41
Autres éléments du résultat global :						
Variation nette de la juste valeur des placements dans des filiales de TransAlta (note 5)	—	—	(111)	(111)	—	(111)
Total du résultat global	—	41	(111)	(70)	—	(70)
Dividendes sur actions ordinaires (note 11)	—	(62)	—	(62)	—	(62)
Solde au 31 mars 2022	3 059	(928)	(189)	1 942	49	1 991

Voir les notes jointes.

## TransAlta Renewables Inc.

## Tableaux des flux de trésorerie consolidés résumés

(en millions de dollars canadiens)

Non audité	Trois mois clos les 31 mars	
	2023	2022
<b>Activités d'exploitation</b>		
Résultat net	45	41
Amortissement	34	37
Désactualisation des provisions	3	2
Charge (recouvrement) d'impôt différé (note 6)	(2)	8
Perte latente (profit latent) de change	—	(1)
Provisions et passifs sur contrats	(1)	—
Reprises de dépréciation d'actifs (note 8)	(10)	—
Autres éléments sans effet de trésorerie	—	(1)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant variations des éléments du fonds de roulement	69	86
Variation des soldes hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'exploitation	(2)	17
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>67</b>	<b>103</b>
<b>Activités d'investissement</b>		
Ajouts d'immobilisations corporelles (note 8)	(24)	(5)
Remboursement de capital sur les placements dans des filiales de TransAlta (note 5)	15	18
Remboursement reçu sur le prêt à recevoir	4	—
Variation des soldes hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'investissement	1	(10)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>	<b>(4)</b>	<b>3</b>
<b>Activités de financement</b>		
Augmentation nette des emprunts sur la facilité de crédit	15	—
Remboursements de dette à long terme	(6)	(3)
Dividendes versés sur actions ordinaires	(63)	(63)
Remboursements de l'emprunt à vue de TEA	—	(6)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>	<b>(54)</b>	<b>(72)</b>
<b>Augmentation de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>9</b>	<b>34</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période</b>	<b>89</b>	<b>244</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période</b>	<b>98</b>	<b>278</b>
Impôts sur le résultat au comptant payés	2	—
Intérêts au comptant payés	6	7

Voir les notes jointes.

## Notes des états financiers consolidés résumés

(Tous les montants des tableaux sont en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire.)

### 1. Renseignements sur la société

#### A. Création de la société

TransAlta Renewables Inc. avec ses filiales (collectivement «TransAlta Renewables» ou la «société») détient et exploite 11 centrales hydroélectriques, 22 parcs éoliens, une centrale éolienne de stockage par batteries et une centrale au gaz, d'une capacité de production brute totalisant 1 995 mégawatts («MW»), et détient des participations financières dans le parc éolien du Wyoming de 140 MW, le parc éolien Lakeswind de 50 MW, le parc solaire Mass Solar de 21 MW, le parc éolien Big Level de 90 MW, le parc éolien d'Antrim de 29 MW, les parcs solaires en Caroline du Nord de 122 MW et une participation financière de 49 % dans le parc éolien Skookumchuck de 137 MW (collectivement les «actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis»), ainsi que des participations financières dans la centrale de cogénération Ada de 29 MW (les «actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis») et dans les actifs de production australiens alimentés au gaz de 450 MW, y compris dans un gazoduc de 270 kilomètres (les «actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens»), de TransAlta Corporation («TransAlta»). Le siège social de la société est situé à Calgary, en Alberta.

#### B. Base d'établissement

Les présents états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités ont été dressés par la direction conformément à la norme comptable internationale IAS 34, *Information financière intermédiaire* («IAS 34»), en utilisant les mêmes méthodes comptables que celles utilisées dans les états financiers consolidés annuels audités de 2022 de la société, à l'exception de ce qui est présenté à la note 2 A). Les présents états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités ne comprennent pas toutes les informations incluses dans les états financiers consolidés annuels audités de 2022 de la société. Par conséquent, ces états financiers consolidés résumés doivent être lus avec les états financiers consolidés annuels de 2022 de la société disponibles sur SEDAR, à l'adresse [www.sedar.com](http://www.sedar.com).

Les états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités comprennent les comptes de la société et des filiales sur lesquelles elle exerce un contrôle.

Les états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités ont été préparés sur la base du coût historique, sauf pour certains instruments financiers qui sont présentés à la juste valeur.

Les états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités sont présentés en dollars canadiens, soit la monnaie fonctionnelle et de présentation de la société.

Les états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités reflètent tous les ajustements qui consistent en des ajustements et charges récurrents réguliers et qui sont, de l'avis de la direction, nécessaires pour une présentation fidèle des résultats. Les résultats de la société sont en partie à caractère saisonnier en raison de la nature même de l'électricité, qui est généralement consommée à mesure qu'elle est produite, et de la nature des ressources d'énergie éolienne et d'énergie hydroélectrique au fil de l'eau, qui fluctuent en fonction des saisons et des variations météorologiques annuelles. Habituellement, les centrales hydroélectriques au fil de l'eau produisent la majorité de leur électricité et génèrent la plupart de leurs produits durant les mois de printemps et d'été alors que la fonte des neiges alimente les bassins hydrographiques et les rivières. Inversement, les vents sont plus forts généralement durant les mois froids et plus faibles au cours des mois chauds d'été.

L'autorisation de publication de ces états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités a été reçue du comité d'audit et de nomination pour le compte du conseil d'administration (le «conseil») le 4 mai 2023.

### C. Utilisation d'estimations et de jugements importants

La préparation des états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités selon l'IAS 34 exige de la direction qu'elle exerce son jugement, fasse des estimations et formule des hypothèses qui ont une incidence sur les montants comptabilisés des actifs, des passifs, des produits et des charges, et sur les informations à fournir sur les actifs et les passifs éventuels. Ces estimations sont assujetties à une part d'incertitude. Les résultats réels pourraient différer de ces estimations en raison de facteurs comme les variations des taux d'intérêt, des taux d'actualisation, des taux de change, des taux d'inflation et des prix des produits de base, les changements dans la conjoncture économique et les modifications apportées aux lois et aux règlements.

#### Jugement – Dividendes considérés comme un revenu ou comme un remboursement de capital

Pour les périodes de trois mois closes les 31 mars 2023 et 2022, la société a déterminé qu'une partie des dividendes sur les actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis et sur les actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis constituait un remboursement de capital. Se reporter à la note 5 pour plus de précisions.

#### Changements apportés aux estimations

Au cours de la période de trois mois close le 31 mars 2023, les estimations ont continué d'être assujetties à une part d'incertitude quant à la mesure dans laquelle les événements géopolitiques pourraient influencer, directement ou indirectement, les activités, les résultats financiers et la situation financière de la société dans les périodes futures. L'incertitude relative aux événements géopolitiques et à la hausse de l'indice des prix à la consommation («IPC») a été prise en compte dans les estimations de la société.

Au cours de la période de trois mois close le 31 mars 2023, des changements ont été apportés à l'égard de la provision pour frais de démantèlement (note 9) et des reprises de dépréciation d'actifs (note 8).

Se reporter à la note 2 M) des états financiers consolidés annuels audités de 2022 de la société pour une analyse plus détaillée des principaux jugements comptables et des principales sources d'incertitude qui ont une incidence sur les estimations.

## 2. Méthodes comptables significatives

Les méthodes comptables adoptées pour la préparation des états financiers consolidés résumés intermédiaires non audités sont conformes à celles utilisées pour la préparation des états financiers consolidés annuels audités de la société pour l'exercice clos le 31 décembre 2022, à l'exception de l'adoption de nouvelles normes en vigueur au 1<sup>er</sup> janvier 2023 et de l'adoption anticipée de normes, d'interprétations ou de modifications qui ont été publiées, mais qui ne sont pas encore en vigueur.

### A. Modifications comptables de la période considérée

#### Modifications à l'IAS 12 ayant trait à l'impôt différé rattaché à des actifs et des passifs issus d'une même transaction

Le 7 mai 2021, l'IASB a publié des modifications à l'IAS 12 intitulées *Impôt différé rattaché à des actifs et des passifs issus d'une même transaction*. Les modifications précisent que l'exception prévue par l'IAS 12 en ce qui a trait à la comptabilisation initiale ne s'applique pas aux transactions comme les contrats de location et les obligations de démantèlement. Ces transactions donnent lieu à des montants égaux de différences temporaires compensatoires au titre desquelles un impôt différé doit être comptabilisé.

Ces modifications sont en vigueur pour les exercices ouverts à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2023 et ont été adoptées par la société à cette date. Les méthodes comptables de la société sont conformes aux modifications et aucune incidence financière n'a découlé de leur application.

**B. Modifications comptables futures**

Se reporter à la note 3 des états financiers consolidés annuels audités de 2022 pour plus de précisions sur les méthodes comptables futures ayant une incidence sur la société. Pour la période de trois mois close le 31 mars 2023, aucune modification supplémentaire aux méthodes comptables futures ayant une incidence sur la société n'a été relevée.

**3. Produits des activités ordinaires****A. Ventilation des produits des activités ordinaires**

La quasi-totalité des produits des activités ordinaires de la société sont tirés de la vente d'électricité, de capacité et d'attributs environnementaux que la société répartit dans les groupes suivants afin de déterminer dans quelle mesure les facteurs économiques influent sur la comptabilisation des produits des activités ordinaires.

Trois mois clos le 31 mars 2023	Énergie éolienne – Canada	Énergie hydro-électrique – Canada	Gaz – Canada	Total
Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients				
Électricité et autres	57	2	49	108
Attributs environnementaux <sup>1</sup>	5	1	—	6
Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients	62	3	49	114
Produits tirés des activités de détail et autres	1	—	4	5
Produits des activités ordinaires	63	3	53	119
Calendrier de la comptabilisation des produits des activités ordinaires :				
À un moment précis	5	1	—	6
Au fil du temps	57	2	49	108
Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients	62	3	49	114

1) Seuls les attributs environnementaux dont la vente n'était pas combinée à la vente d'électricité ou autre sont inclus dans ce poste.



Trois mois clos le 31 mars 2022				
	Énergie éolienne – Canada	Énergie hydro-électrique – Canada	Gaz – Canada	Total
Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients				
Électricité et autres	61	3	58	122
Attributs environnementaux <sup>1</sup>	9	1	—	10
Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients	70	4	58	132
Produits tirés des activités de détail et autres	—	—	11	11
Produits des activités ordinaires	70	4	69	143
Calendrier de la comptabilisation des produits des activités ordinaires :				
À un moment précis	9	1	—	10
Au fil du temps	61	3	58	122
Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients	70	4	58	132

1) Seuls les attributs environnementaux dont la vente n'était pas combinée à la vente d'électricité ou autre sont inclus dans ce poste.

## B. Crédits environnementaux

Au 31 mars 2023, la société détenait 263 467 crédits d'émission (218 450 au 31 décembre 2022), qui devraient être sérialisés et monétisés dans le cadre de ventes à TransAlta et à d'autres tiers aux prix du marché.

## 4. Charges selon leur nature

Les charges sont classées selon leur nature comme suit :

	Trois mois clos les 31 mars			
	2023		2022	
	Combustible, redevances et autres coûts	Activités d'exploitation, d'entretien et d'administration	Combustible, redevances et autres coûts	Activités d'exploitation, d'entretien et d'administration
Combustible	20	—	36	—
Redevances, coûts de location des terrains et autres coûts directs	5	—	5	—
Tarifs de transport et achats d'électricité	—	—	1	—
Coûts de conformité liés au carbone	2	—	3	—
Charges d'exploitation engagées	—	13	—	11
Autres charges d'exploitation	—	14	—	14
<b>Total</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>45</b>	<b>25</b>

## 5. Produits financiers liés aux filiales de TransAlta

Les produits financiers liés aux filiales de TransAlta, aussi appelés les placements dans des participations financières, englobent les produits tirés des différentes participations qui, dans leur ensemble et au fil du temps, fournissent indirectement à la société des flux de trésorerie qui reflètent ceux des filiales.

	Trois mois clos les 31 mars	
	2023	2022
Produits d'honoraires tirés des garanties indirectes au titre des obligations de TEA	3	3
Revenu de dividendes tiré du placement en actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens	19	15
<b>Produits financiers liés à TEA</b>	<b>22</b>	<b>18</b>
Revenu de dividendes tiré du placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis	1	1
<b>Total des produits financiers</b>	<b>23</b>	<b>19</b>

Le résumé des placements dans des filiales de TransAlta est comme suit :

Aux	31 mars 2023	31 déc. 2022
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de Big Level et d'Antrim	142	139
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de Mass Solar	33	35
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de Lakeswind	12	12
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions du parc éolien du Wyoming	89	91
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de Skookumchuck	77	72
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des parcs solaires en Caroline du Nord	110	106
<b>Total des placements en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis</b>	<b>463</b>	<b>455</b>
Placement en actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions d'Ada	25	26
Placement en actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens	544	556
<b>Total des placements dans des filiales de TransAlta</b>	<b>1 032</b>	<b>1 037</b>

### Placements dans des filiales de TransAlta liées à TEA, aux centrales éoliennes et solaires aux États-Unis et à la centrale au gaz aux États-Unis

Les variations des placements dans des filiales de TransAlta sont comme suit :

	Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis	Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis	Actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens	Total
Solde du placement au 31 décembre 2022	455	26	556	1 037
Remboursement de capital	(14)	(1)	—	(15)
Variation nette de la juste valeur et écarts de change comptabilisés dans les autres éléments du résultat global	22	—	(12)	10
<b>Solde du placement au 31 mars 2023</b>	<b>463</b>	<b>25</b>	<b>544</b>	<b>1 032</b>

La diminution de 12 millions de dollars de la juste valeur liée aux actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens tient compte d'une diminution attribuable à l'amortissement trimestriel des flux de trésorerie restants et aux incidences défavorables du change, en partie contrebalancés par une diminution du taux d'actualisation et par des modifications aux hypothèses relatives aux flux de trésorerie. L'augmentation de 22 millions de dollars de la juste valeur liée aux actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis s'explique principalement par une diminution des taux d'actualisation et par des modifications favorables aux hypothèses relatives aux flux de trésorerie. Le solde du placement a diminué en raison du remboursement de capital de 14 millions de dollars.

	Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis	Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis	Actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens	Total
Solde du placement au 31 décembre 2021	539	34	697	1 270
Remboursement de capital	(17)	(1)	—	(18)
Variation nette de la juste valeur et écarts de change comptabilisés dans les autres éléments du résultat global	(38)	(3)	(70)	(111)
<b>Solde du placement au 31 mars 2022</b>	<b>484</b>	<b>30</b>	<b>627</b>	<b>1 141</b>

La diminution de 111 millions de dollars de la juste valeur liée aux placements dans des participations financières au 31 mars 2022 s'explique principalement par une augmentation des taux d'actualisation et les incidences du change.

Le tableau ci-après présente les données quantitatives concernant les données d'entrée non observables dont tient compte la méthode d'actualisation des flux de trésorerie mentionnée à la note 9 des états financiers consolidés annuels audités de 2022 :

<b>Données d'entrée non observables</b>	<b>31 mars 2023</b>	<b>31 déc. 2022</b>
<b>Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis</b>		
Taux d'actualisation (fourchette)	<b>De 7,8 % à 10,4 %</b>	De 8,2 % à 10,7 %
Flux de trésorerie trimestriels (fourchette, en millions)	<b>Moyenne de 0 \$ à 4 \$</b>	Moyenne de 0 \$ à 4 \$
Taux de change	<b>1,3533</b>	1,3557
<b>Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis</b>		
Taux d'actualisation	<b>14,3 %</b>	14,7 %
Flux de trésorerie trimestriels (en millions)	<b>Moyenne de 3 \$</b>	Moyenne de 3 \$
Taux de change	<b>1,3533</b>	1,3557
<b>Actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens</b>		
Taux d'actualisation	<b>7,3 %</b>	7,8 %
Flux de trésorerie trimestriels (en millions)	<b>Moyenne de 11 \$</b>	Moyenne de 11 \$
Taux de change	<b>0,90495</b>	0,91523

Le tableau suivant présente l'incidence sur l'évaluation de la juste valeur d'une variation des données d'entrée non observables ci-dessus pour refléter les hypothèses raisonnablement possibles :

Données d'entrée non observables <sup>1</sup>	Hypothèses possibles	Variation de la juste valeur au	Variation de la juste valeur au
		31 mars 2023	31 déc. 2022
<b>Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis</b>			
Variation des taux d'actualisation (en points de base)	Diminution de 100 points de base	<b>38</b>	36
	Augmentation de 100 points de base	<b>(33)</b>	(32)
Flux de trésorerie trimestriels	Augmentation de 5 % <sup>2</sup>	<b>23</b>	23
	Diminution de 5 % <sup>2</sup>	<b>(23)</b>	(23)
<b>Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis<sup>3</sup></b>			
Variation des taux d'actualisation (en points de base)	Diminution de 100 points de base	—	—
	Augmentation de 100 points de base	—	—
Flux de trésorerie trimestriels	Augmentation de 5 % <sup>2</sup>	<b>1</b>	1
	Diminution de 5 % <sup>2</sup>	<b>(1)</b>	(1)
<b>Actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens</b>			
Variation des taux d'actualisation (en points de base)	Diminution de 100 points de base	<b>42</b>	40
	Augmentation de 100 points de base	<b>(36)</b>	(35)
Flux de trésorerie trimestriels	Augmentation de 5 % <sup>2</sup>	<b>27</b>	28
	Diminution de 5 % <sup>2</sup>	<b>(27)</b>	(28)

1) Se reporter à la note 7 C) IV) pour plus de précisions sur les incidences du change.

2) Les flux de trésorerie trimestriels peuvent varier en fonction d'un taux plus élevé que le facteur supposé de 5 %.

3) Les variations de la juste valeur découlant des variations supposées du taux d'actualisation au 31 mars 2023 peuvent varier, mais de moins de 1 million de dollars.

## 6. Impôts sur le résultat

Les composantes de la charge d'impôts sur le résultat sont comme suit :

	Trois mois clos les 31 mars	
	2023	2022
Charge d'impôt exigible	<b>10</b>	—
Charge (recouvrement) d'impôt différé lié à la naissance et à la résorption des différences temporaires	<b>(2)</b>	8
<b>Charge d'impôts sur le résultat</b>	<b>8</b>	8

## 7. Instruments financiers et gestion du risque

### A. Actifs financiers et passifs financiers – classement et évaluation

Les actifs financiers et les passifs financiers sont évalués sur une base régulière à la juste valeur ou au coût amorti.

### B. Juste valeur des instruments financiers

Les instruments financiers évalués à la juste valeur de la société sont comme suit :

Aux	31 mars 2023		31 déc. 2022	
	Juste valeur Niveau II	Juste valeur Niveau III	Juste valeur Niveau II	Juste valeur Niveau III
Actions privilégiées qui reflètent les flux de trésorerie australiens	—	544	—	556
Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions des centrales éoliennes et solaires aux États-Unis	—	463	—	455
Actions privilégiées qui reflètent le résultat et les distributions de la centrale au gaz aux États-Unis	—	25	—	26
Passifs nets de gestion du risque	(1)	—	(2)	—

### I. Évaluations des justes valeurs de niveaux I, II et III

Les classements de niveaux I, II et III de la hiérarchie des justes valeurs utilisée par la société sont définis ci-après. L'évaluation de la juste valeur d'un instrument financier est incluse dans un seul des trois niveaux, le classement de celle-ci étant établi en fonction des données d'entrée du niveau le plus bas qui sont importantes pour établir la juste valeur.

#### a. Niveau I

Les justes valeurs sont calculées au moyen de données d'entrée correspondant aux cours du marché (non ajustés) dans les marchés actifs pour des actifs ou passifs identiques auxquels la société a accès à la date d'évaluation.

#### b. Niveau II

Les justes valeurs sont évaluées, directement ou indirectement, au moyen de données d'entrée qui sont observables pour l'actif ou le passif concerné, directement ou indirectement.

#### c. Niveau III

Les justes valeurs sont calculées en utilisant des données d'entrée pour des actifs ou des passifs qui ne sont pas facilement observables.

Aucun changement n'est intervenu dans les processus d'évaluation, les techniques d'évaluation et les types de données d'entrée utilisées dans l'évaluation de la juste valeur de la société au cours de la période. Pour plus de précisions, se reporter à la note 13 des états financiers consolidés annuels audités de 2022.

## II. Produits de base et autres actifs et passifs de gestion du risque

Les actifs et passifs de gestion du risque fondés sur les produits de base sont liés aux activités de négociation et à certaines activités d'impartition. Les autres actifs et passifs de gestion du risque incluent les actifs et passifs de gestion du risque qui sont utilisés pour la gestion des encaissements et dépenses libellés en monnaies étrangères, des dépenses d'investissement liées aux projets et de la dette. Dans la mesure du possible, les variations des actifs et des passifs nets de gestion du risque pour les positions des éléments autres que de couverture sont reflétées dans le résultat net.

## III. Instruments financiers non évalués à la juste valeur

La valeur comptable de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, des créances clients, des dettes fournisseurs et charges à payer, et des dividendes à verser se rapproche de leur juste valeur présentée à la date de clôture de la période en raison de leur échéance à court terme. La juste valeur des créances au titre des contrats de location-financement se rapproche de leur valeur comptable du fait que les montants à recevoir représentent les flux de trésorerie provenant des remboursements du principal et des intérêts.

La juste valeur des instruments financiers non évalués à la juste valeur est comme suit :

Aux	31 mars 2023		31 déc. 2022	
	Juste valeur Niveau II	Valeur comptable	Juste valeur Niveau II	Valeur comptable
Prêt à recevoir <sup>1</sup>	32	32	37	37
Dettes à long terme <sup>2</sup>	708	776	677	767

1) Incluent la partie courante et exclut le produit d'intérêts à recevoir.

2) Inclut la partie courante de la dette à long terme et exclut les obligations locatives.

La juste valeur de la dette à long terme et du prêt à recevoir est déterminée en calculant un prix implicite reposant sur une évaluation courante du rendement à l'échéance (note 10).

## C. Nature et étendue des risques découlant des instruments financiers et des instruments dérivés

### I. Risque de crédit

L'exposition maximale au risque de crédit de la société au 31 mars 2023, compte non tenu de la garantie détenue ou du droit de compensation, y compris les expositions indirectes découlant des placements dans des filiales de TransAlta, comme il est mentionné à la note 5, se présente comme suit :

Note de crédit des contreparties	Exposition directe	Exposition indirecte <sup>2</sup>
	Débiteurs <sup>1</sup>	Créances clients
Notation de qualité investissement	29	62
Notation de qualité inférieure	65	1
TransAlta et filiales de TransAlta	42	—
Pas de note externe	32	—

1) Incluent les créances clients, les distributions à recevoir des filiales de TransAlta, les actifs de gestion du risque et les prêts à recevoir.

2) Inclut les créances clients et les créances au titre des contrats de location-financement de TEA. Les créances des placements dans des participations financières dans les centrales éoliennes et solaires aux États-Unis et la centrale au gaz aux États-Unis totalisaient environ 15 millions de dollars et sont attribuables à des contreparties ayant une notation de qualité investissement et d'autres notations de grande qualité.

### II. Autres risques de marché

La société est exposée à des risques de marché en raison des variations de la juste valeur des placements dans des participations financières. Une augmentation (diminution) de 5 % de la valeur de ces actions privilégiées aurait entraîné une augmentation (diminution) de 52 millions de dollars des autres éléments du résultat global au 31 mars 2023.

**III. Risque de liquidité**

Le tableau ci-dessous présente les échéances contractuelles des passifs financiers de la société :

	2023	2024	2025	2026	2027	2028 et par la suite	Total
Dettes fournisseurs et charges à payer	115	—	—	—	—	—	115
Dettes à long terme <sup>1</sup>	102	66	69	115	69	364	785
Obligations locatives <sup>1</sup>	1	1	1	1	1	19	24
Passifs nets de gestion du risque	—	1	—	—	—	—	1
Intérêts sur la dette et les obligations locatives <sup>2</sup>	26	29	26	22	17	77	197
Dividendes à verser	63	—	—	—	—	—	63
<b>Total</b>	<b>307</b>	<b>97</b>	<b>96</b>	<b>138</b>	<b>87</b>	<b>460</b>	<b>1 185</b>

1) Incluent la partie courante.

2) Non comptabilisés comme un passif financier dans les états de la situation financière consolidés résumés.

**IV. Risque de change**

Pour les périodes de trois mois closes les 31 mars 2023 et 2022, l'incidence possible sur le résultat net et les autres éléments du résultat global des fluctuations des taux de change associés aux instruments financiers libellés dans des monnaies autres que la monnaie fonctionnelle est présentée ci-dessous. L'analyse de sensibilité a été préparée en utilisant l'évaluation par la direction selon laquelle une augmentation ou une diminution moyenne de 0,03 \$ (0,03 \$ pour la période close le 31 mars 2022) de ces monnaies par rapport au dollar canadien est une variation potentielle raisonnable au cours du prochain trimestre.

Monnaie étrangère	Trois mois clos les 31 mars			
	2023		2022	
	Diminution du résultat net <sup>1</sup>	Profits au titre des autres éléments du résultat global <sup>1</sup>	Diminution du résultat net <sup>1</sup>	Profits au titre des autres éléments du résultat global <sup>1</sup>
Dollar américain	(1)	10	(1)	13
Dollar australien	(2)	14	(2)	17
<b>Total</b>	<b>(3)</b>	<b>24</b>	<b>(3)</b>	<b>30</b>

1) Ces calculs supposent une augmentation de la valeur de ces monnaies étrangères par rapport au dollar canadien. Une diminution aurait l'effet contraire.

**8. Immobilisations corporelles**

Au cours de la période de trois mois close le 31 mars 2023, la société a inscrit à l'actif des ajouts de 24 millions de dollars en immobilisations corporelles, y compris 21 millions de dollars liés à la réfection du parc éolien de Kent Hills.

Au cours de la période de trois mois close le 31 mars 2023, la provision pour frais de démantèlement a été mise à jour pour refléter une diminution des taux d'actualisation, ce qui a entraîné une augmentation de 9 millions de dollars des actifs connexes inclus dans les immobilisations corporelles. Se reporter à la note 9.

Pour la période de trois mois close le 31 mars 2023, des évaluations internes ont révélé que la juste valeur diminuée des coûts de sortie des actifs au sein du secteur Énergie éolienne au Canada dépassait leur valeur comptable en raison des modifications apportées aux hypothèses sur les prix de l'électricité en Ontario, ce qui a eu une incidence favorable sur les flux de trésorerie futurs estimatifs et entraîné l'exécution d'un test de recouvrabilité. Par suite du test de recouvrabilité, une reprise de dépréciation de 10 millions de dollars a été comptabilisée. La valeur recouvrable totale de 253 millions de dollars était fondée sur la juste valeur diminuée des coûts de sortie obtenue en utilisant la méthode d'actualisation des flux de trésorerie et est classée dans le niveau III de la hiérarchie des justes valeurs. Le taux d'actualisation utilisé dans les évaluations des justes valeurs s'élevait à 6,94 %.



## 9. Provision pour frais de démantèlement

La variation du solde de la provision pour frais de démantèlement et de remise en état est présentée ci-dessous :

	Provision pour frais de démantèlement et de remise en état
Solde au 31 décembre 2022	115
Désactualisation	3
Révisions des taux d'actualisation	9
<b>Solde au 31 mars 2023</b>	<b>127</b>

La provision pour frais de démantèlement et de remise en état a augmenté de 9 millions de dollars en raison d'une diminution des taux d'actualisation, découlant principalement de la diminution des taux de référence du marché en 2023. Au 31 mars 2023, les taux d'actualisation se situaient en moyenne dans une fourchette de 7,3 % à 9,5 % (fourchette de 7,6 % à 9,7 % au 31 décembre 2022).

## 10. Dette et obligations locatives

### Encours

Aux	31 mars 2023			31 déc. 2022		
	Valeur comptable	Valeur nominale	Intérêt <sup>1</sup>	Valeur comptable	Valeur nominale	Intérêt <sup>1</sup>
Dette à long terme :						
Facilité de crédit <sup>2</sup>	47	48	6,15 %	32	33	5,91 %
Obligation de la centrale de Pingston	45	45	2,95 %	45	45	2,95 %
Obligation des parcs éoliens de Melancthon et Wolfe	202	203	3,83 %	202	203	3,83 %
Obligation du parc éolien de New Richmond	112	113	3,96 %	112	113	3,96 %
Obligation du parc éolien de Kent Hills	203	206	4,45 %	206	209	4,45 %
Obligation verte du parc éolien Windrise	167	170	3,41 %	170	173	3,41 %
<b>Total de la dette à long terme</b>	<b>776</b>	<b>785</b>		767	776	
Obligations locatives	24			23		
	<b>800</b>			790		
Moins : partie courante de la dette à long terme	(108)			(108)		
Moins : partie courante des obligations locatives	(1)			(1)		
<b>Total de la dette à long terme et des obligations locatives</b>	<b>691</b>			681		

1) Le taux d'intérêt reflète le taux stipulé ou le taux moyen pondéré en fonction de l'encours du principal.

2) Les taux d'intérêt sur la facilité de crédit varient selon le type d'emprunt effectué : le taux préférentiel canadien, le taux des acceptations bancaires, le taux de financement à un jour garanti ou le taux de base aux États-Unis, conformément à une grille tarifaire qui est habituelle pour pareille facilité.

**Facilité de crédit** : La société a une facilité de crédit consortiale consentie totalisant 700 millions de dollars, dont un montant de 551 millions de dollars était disponible au 31 mars 2023 (569 millions de dollars au 31 décembre 2022). Au 31 mars 2023, 101 millions de dollars (98 millions de dollars au 31 décembre 2022) avaient été prélevés aux termes de lettres de crédit en cours, soit 98 millions de dollars sur la facilité à vue sans engagement de 150 millions de dollars de la société, et 3 millions de dollars sur la facilité de crédit consortiale consentie. Au 31 mars 2023, 48 millions de dollars (33 millions de dollars au 31 décembre 2022) avaient été empruntés par voie d'acceptations bancaires sur la facilité de crédit consortiale consentie. La société respecte les modalités de la facilité de crédit.

**Restrictions** : Les obligations des parcs éoliens de Melancthon et Wolfe, de la centrale de Pingston, du parc éolien de New Richmond et du parc éolien de Kent Hills ainsi que l'obligation verte du parc éolien Windrise sont assujetties aux conditions financières habituelles et aux clauses restrictives qui peuvent limiter la capacité de la société d'accéder aux fonds générés par les activités des centrales. Si certains tests de distribution (effectués généralement une fois par trimestre) sont réussis, les fonds peuvent être distribués par les filiales à leur société mère respective. Ces conditions comprennent l'atteinte d'un ratio de couverture du service de la dette avant la distribution, lequel a été atteint par ces entités au premier trimestre de 2023, à l'exception de Kent Hills Wind LP. Les fonds détenus dans ces entités ne seront pas distribués avant le calcul du prochain ratio de couverture du service de la dette au deuxième trimestre de 2023. Au 31 mars 2023, un montant en trésorerie de 28 millions de dollars était assujetti à ces restrictions financières (24 millions de dollars au 31 décembre 2022).

De plus, certaines obligations sans recours requièrent l'établissement et le financement de certains comptes de réserve au moyen de trésorerie détenue en dépôt ou de lettres de crédit.

**Obligations de Kent Hills** : Conformément à l'acte de fiducie complémentaire, Kent Hills Wind LP ne peut verser de distributions à ses partenaires tant que les travaux de remplacement des fondations ne seront pas terminés. Un compte de réserve pour le remplacement des fondations a été créé conformément à l'acte de fiducie complémentaire, les fonds du compte servant à payer les coûts de remplacement des fondations. Le compte est financé chaque trimestre, la dernière obligation de financement prévue ayant été reçue le 31 mars 2023. Le solde du compte s'élevait à 64 millions de dollars au 31 mars 2023 (65 millions de dollars le 31 décembre 2022).

## 11. Actions ordinaires

### Dividendes

Les dividendes déclarés sur les actions ordinaires de la société sont fixés par le conseil.

Le tableau suivant présente les dividendes sur actions ordinaires déclarés en 2023 et 2022 :

Dividendes déclarés	Total des dividendes par action	Total des dividendes	TransAlta	Autres actionnaires
Trois mois clos le 31 mars 2023	0,23499	63	38	25
Trois mois clos le 31 mars 2022	0,23499	62	38	24

Le 16 février 2023, la société a déclaré un dividende mensuel de 0,07833 \$ par action ordinaire payable le 29 avril 2023, le 31 mai 2023 et le 30 juin 2023.

Le 3 mai 2023, la société a déclaré un dividende mensuel de 0,07833 \$ par action ordinaire payable le 31 juillet 2023, le 31 août 2023 et le 29 septembre 2023.

## 12. Engagements et éventualités

Pour en savoir plus sur les éventualités et les engagements importants en cours, se reporter à la note 24 des états financiers consolidés annuels audités de la société pour l'exercice clos le 31 décembre 2022.

## 13. Opérations et soldes avec les parties liées

La société a conclu certaines ententes et opérations avec TransAlta, qui sont décrites à la note 25 des états financiers consolidés annuels audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2022.

### A. Opérations avec les parties liées

Les opérations avec les parties liées comprennent les produits financiers liés aux filiales de TransAlta (note 5). De plus, tous les instruments dérivés de la société sont conclus au nom de la société par une filiale de TransAlta.

Les principales opérations avec les parties liées qui ne sont pas présentées ailleurs se présentent comme suit :

	Trois mois clos les 31 mars	
	2023	2022
Produits tirés des CAÉ de TransAlta	12	13
Produits tirés des attributs environnementaux <sup>1</sup>	—	5
Honoraires de remboursement de frais administratifs généraux	5	5
Achats de gaz naturel	2	8
(Profits) sur cessions de swaps sur l'électricité (financier)	—	(1)
Charge d'intérêts sur l'emprunt à vue de TEA	—	2
Frais d'optimisation des actifs <sup>2</sup>	1	1

1) La valeur des attributs environnementaux a été établie au moyen des informations de marché pour des instruments semblables, y compris les transactions historiques avec des tiers.

2) Une filiale de TransAlta fournit des services de gestion et d'optimisation des actifs à la centrale de cogénération de Sarnia de la société. La centrale de cogénération de Sarnia paie des frais fixes d'environ 0,125 million de dollars par trimestre, en plus des frais variables de 1,6 % de sa marge brute.

### B. Soldes avec les parties liées

Les soldes avec les parties liées comprennent les placements dans des filiales de TransAlta présentés à la note 5, les actifs et les passifs de gestion du risque présentés à la note 7 et les créances au titre des contrats de location-financement liés à la centrale de stockage d'énergie éolienne par batteries WindCharger.

Les soldes importants avec les parties liées qui ne sont pas présentés ailleurs consistent en ce qui suit :

<b>Aux</b>	<b>31 mars 2023</b>	<b>31 déc. 2022</b>
Créances clients et autres débiteurs	<b>34</b>	38
Dettes fournisseurs et charges à payer (y compris les intérêts à payer)	<b>20</b>	20
Dividendes à verser	<b>38</b>	38
Garanties de TEA <sup>1</sup>	<b>493</b>	497
Garanties offertes par TransAlta au nom de la société <sup>1</sup>	<b>416</b>	416

1) Non comptabilisées comme un passif financier dans les états de la situation financière consolidés résumés.

L'emprunt à vue de TEA a été remboursé le 26 octobre 2022, et la société a conclu une entente exigeant que TEA détienne les fonds dans un compte bancaire distinct et les utilise selon les instructions de la société aux fins du financement des apports requis de la société pour les projets de croissance australiens auxquels elle a choisi de participer. Au cours de la période de trois mois close le 31 mars 2023, la société a engagé un montant de 32 millions de dollars en dépenses axées sur la croissance. Au 31 mars 2023, le solde disponible pour le financement de projets de croissance futurs était de 115 millions de dollars.

## 14. Informations sectorielles

### A. Description des secteurs à présenter

Les tableaux qui suivent présentent distinctement les résultats sectoriels selon la structure établie par le principal décideur opérationnel pour prendre des décisions opérationnelles et évaluer le rendement. Le principal décideur opérationnel évalue le rendement des secteurs opérationnels au moyen d'une mesure du BAIIA ajusté. Cette mesure d'évaluation correspond au résultat avant impôts sur le résultat, ajusté pour exclure l'incidence des éléments suivants : l'amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles, l'amortissement des actifs au titre de droits d'utilisation, les coûts de financement (produits financiers), les profits ou pertes latents liés à la réévaluation à la valeur de marché, les variations de la juste valeur des actifs financiers, les recouvrements d'assurance, les profits et pertes de change et la dépréciation et reprise de dépréciation d'actifs, majoré du BAIIA ajusté des placements dans des participations financières, qui correspond au résultat avant impôts sur le résultat des centrales, ajusté pour exclure les éléments susmentionnés, les produits tirés des contrats de location-financement et la variation du montant des créances au titre des contrats de location-financement, les frais de gestion fixés par contrat et l'intérêt perçu sur le paiement anticipé de certains coûts de transport. Les tableaux ci-après présentent le rapprochement du total des résultats sectoriels et du BAIIA ajusté avec le compte de résultat présenté selon les IFRS.

À des fins de présentation de l'information financière interne, l'information sur le résultat des placements dans des participations financières de la société a été présentée. L'information financière au prorata n'est pas présentée et n'est pas destinée à être présentée conformément aux IFRS. Les tableaux ci-après présentent le rapprochement entre le total des résultats sectoriels et le compte de résultat présenté selon les IFRS.

## B. Résultat sectoriel et autres renseignements sectoriels présentés

### I. Rapprochement du BAIIA ajusté avec le résultat avant impôts sur le résultat

Trois mois clos le 31 mars 2023	Actifs détenus				Participations financières				Placements dans des participations financières et ajustements	Selon les IFRS
	Énergie éolienne – Canada	Énergie hydro- électrique – Canada	Gaz – Canada	Siège social	Énergie éolienne et solaire – États-Unis	Gaz – États-Unis	Gaz – Australie	Total		
Produits des activités ordinaires <sup>1</sup>	63	3	53	—	33	6	44	202	(83)	119
Combustible, redevances et autres coûts <sup>2</sup>	3	1	23	—	1	4	1	33	(6)	27
Marge brute	<b>60</b>	<b>2</b>	<b>30</b>	<b>—</b>	<b>32</b>	<b>2</b>	<b>43</b>	<b>169</b>	<b>(77)</b>	<b>92</b>
Charges au titre des activités d'exploitation, d'entretien et d'administration <sup>3</sup>	11	2	8	6	4	1	8	40	(13)	27
Impôts et taxes, autres que les impôts sur le résultat	2	1	—	—	1	—	—	4	(1)	3
Autres produits d'exploitation, montant net	(3)	—	—	—	—	—	—	(3)	—	(3)
BAIIA ajusté <sup>4</sup>	<b>50</b>	<b>(1)</b>	<b>22</b>	<b>(6)</b>	<b>27</b>	<b>1</b>	<b>35</b>	<b>128</b>		
Amortissement										(34)
Reprises de dépréciation d'actifs										10
Produits financiers liés aux filiales de TransAlta										23
Produits d'intérêts										1
Charges d'intérêts										(12)
Résultat avant impôts sur le résultat										<b>53</b>

1) Le BAIIA ajusté exclut l'incidence des profits ou pertes latents liés à la réévaluation à la valeur de marché. Les montants liés aux participations financières incluent les produits tirés des contrats de location-financement ajustés pour tenir compte de la variation du montant des créances au titre des contrats de location-financement.

2) Les montants liés aux participations financières incluent les produits d'intérêts sur le paiement anticipé de certains coûts de transport.

3) Les montants liés aux participations financières incluent l'effet des frais de gestion fixés par contrat.

4) Le BAIIA ajusté est une mesure non conforme aux IFRS et n'a pas de signification normalisée en vertu des IFRS.

## INFORMATION POUR LES ACTIONNAIRES ET RENSEIGNEMENTS SUR LA SOCIÉTÉ

Trois mois clos le 31 mars 2022	Actifs détenus				Participations financières				Placements dans des participations financières et ajustements	Selon les IFRS
	Énergie éolienne – Canada	Énergie hydro- lectrique – Canada	Gaz – Canada	Siège social	Énergie éolienne et solaire – États-Unis	Gaz – États-Unis	Gaz – Australie	Total		
Produits des activités ordinaires <sup>1</sup>	70	4	69	—	31	6	43	223	(80)	143
Combustible, redevances et autres coûts <sup>2</sup>	4	1	40	—	1	3	2	51	(6)	45
Marge brute	66	3	29	—	30	3	41	172	(74)	98
Charges au titre des activités d'exploitation, d'entretien et d'administration <sup>3</sup>	9	2	8	6	4	1	7	37	(12)	25
Impôts et taxes, autres que les impôts sur le résultat	1	—	1	—	1	—	—	3	(1)	2
Autres produits d'exploitation, montant net	(7)	—	—	—	—	—	—	(7)	—	(7)
BAIIA ajusté <sup>4</sup>	63	1	20	(6)	25	2	34	139		
Amortissement										(37)
Produits financiers liés aux filiales de TransAlta										19
Produits d'intérêts										1
Charges d'intérêts										(13)
Profit de change										1
Résultat avant impôts sur le résultat										49

- 1) Le BAIIA ajusté exclut l'incidence des profits ou pertes latents liés à la réévaluation à la valeur de marché. Les montants liés aux participations financières incluent les produits tirés des contrats de location-financement ajustés pour tenir compte de la variation du montant des créances au titre des contrats de location-financement.
- 2) Les montants liés aux participations financières incluent les produits d'intérêts sur le paiement anticipé de certains coûts de transport.
- 3) Les montants liés aux participations financières incluent l'effet des frais de gestion fixés par contrat.
- 4) Le BAIIA ajusté est une mesure non conforme aux IFRS et n'a pas de signification normalisée en vertu des IFRS.