

# **Société d'énergie du Nouveau-Brunswick**

**États financiers consolidés**

**31 mars 2021**



KPMG s.r.l./S.E.N.C.R.L.  
Frederick Square, TD Tower  
77 rue Westmorland, bureau 700  
Fredericton (Nouveau-Brunswick) E8B 6Z3  
Canada  
Téléphone 506-452-8000  
Télécopieur 506-450-0072

## RAPPORT DES AUDITEURS INDÉPENDANTS

L'honorable Brenda Murphy  
Lieutenante-gouverneure du Nouveau-Brunswick  
Fredericton, Nouveau-Brunswick

Votre Honneur,

### ***Opinion***

Nous avons effectué l'audit des états financiers consolidés de la Société d'énergie du Nouveau-Brunswick (l'« entité »), qui comprennent :

- l'état consolidé de la situation financière au 31 mars 2021;
- l'état consolidé du résultat net pour l'exercice clos à cette date;
- l'état consolidé du résultat global pour l'exercice clos à cette date;
- l'état consolidé des capitaux propres pour l'exercice clos à cette date;
- l'état consolidé des flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date;
- ainsi que les notes annexes, y compris le résumé des principales méthodes comptables;

(ci-après, les « états financiers »).

À notre avis, les états financiers ci-joints donnent, dans tous leurs aspects significatifs, une image fidèle de la situation financière consolidée de l'entité au 31 mars 2021, ainsi que de sa performance financière et de ses flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, conformément aux Normes internationales d'information financière (IFRS).

### ***Fondement de l'opinion***

Nous avons effectué notre audit selon les normes d'audit généralement reconnues du Canada. Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces normes sont plus amplement décrites dans la section « **Responsabilités des auditeurs à l'égard de l'audit des états financiers** » de notre rapport des auditeurs.

Nous sommes indépendants de l'entité conformément aux règles de déontologie qui s'appliquent à notre audit des états financiers au Canada et nous nous sommes acquittés des autres responsabilités déontologiques qui nous incombent selon ces règles.



Nous estimons que les éléments probants que nous avons obtenus sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion d'audit.

### ***Autres informations***

Autres informations

La responsabilité des autres informations incombe à la direction. Les autres informations se composent :

- des informations contenues dans le rapport de gestion.

Notre opinion sur les états financiers ne s'étend pas aux autres informations et nous n'exprimons et n'exprimerons aucune forme d'assurance que ce soit sur ces informations.

En ce qui concerne notre audit des états financiers, notre responsabilité consiste à lire les autres informations identifiées ci-dessus et, ce faisant, à apprécier s'il existe une incohérence significative entre celles-ci et les états financiers ou la connaissance que nous avons acquise au cours de l'audit, et à demeurer attentifs aux éléments indiquant que les autres informations semblent comporter une anomalie significative.

Nous avons obtenu les informations contenues dans le rapport de gestion à la date du présent rapport des auditeurs. Si, à la lumière des travaux que nous avons effectués sur ces autres informations, nous concluons à la présence d'une anomalie significative dans ces autres informations, nous sommes tenus de signaler ce fait dans le rapport des auditeurs.

Nous n'avons rien à signaler à cet égard.

### ***Responsabilités de la direction et des responsables de la gouvernance à l'égard des états financiers***

La direction est responsable de la préparation et de la présentation fidèle des états financiers conformément aux IFRS, ainsi que du contrôle interne qu'elle considère comme nécessaire pour permettre la préparation d'états financiers exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.



Lors de la préparation des états financiers, c'est à la direction qu'il incombe d'évaluer la capacité de l'entité à poursuivre son exploitation, de communiquer, le cas échéant, les questions relatives à la continuité de l'exploitation et d'appliquer le principe comptable de continuité d'exploitation, sauf si la direction a l'intention de liquider l'entité ou de cesser son activité ou si aucune autre solution réaliste ne s'offre à elle.

Il incombe aux responsables de la gouvernance de surveiller le processus d'information financière de l'entité.

### ***Responsabilités des auditeurs à l'égard de l'audit des états financiers***

Nos objectifs sont d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers pris dans leur ensemble sont exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs, et de délivrer un rapport des auditeurs contenant notre opinion.

L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance, qui ne garantit toutefois pas qu'un audit réalisé conformément aux normes d'audit généralement reconnues du Canada permettra toujours de détecter toute anomalie significative qui pourrait exister.

Les anomalies peuvent résulter de fraudes ou d'erreurs et elles sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, individuellement ou collectivement, elles puissent influencer sur les décisions économiques que les utilisateurs des états financiers prennent en se fondant sur ceux-ci.

Dans le cadre d'un audit réalisé conformément aux normes d'audit généralement reconnues du Canada, nous exerçons notre jugement professionnel et faisons preuve d'esprit critique tout au long de cet audit.

En outre :

- nous identifions et évaluons les risques que les états financiers comportent des anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs, concevons et mettons en œuvre des procédures d'audit en réponse à ces risques, et réunissons des éléments probants suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Le risque de non-détection d'une anomalie significative résultant d'une fraude est plus élevé que celui d'une anomalie significative résultant d'une erreur, car la fraude peut impliquer la collusion, la falsification, les omissions volontaires, les fausses déclarations ou le contournement du contrôle interne;



- nous acquérons une compréhension des éléments du contrôle interne pertinents pour l'audit afin de concevoir des procédures d'audit appropriées aux circonstances, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de l'entité;
- nous apprécions le caractère approprié des méthodes comptables retenues et le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de même que des informations y afférentes fournies par cette dernière;
- nous tirons une conclusion quant au caractère approprié de l'utilisation par la direction du principe comptable de continuité de l'exploitation et, selon les éléments probants obtenus, quant à l'existence ou non d'une incertitude significative liée à des événements ou situations susceptibles de jeter un doute important sur la capacité de l'entité à poursuivre son exploitation. Si nous concluons à l'existence d'une incertitude significative, nous sommes tenus d'attirer l'attention des lecteurs de notre rapport des auditeurs sur les informations fournies dans les états financiers au sujet de cette incertitude ou, si ces informations ne sont pas adéquates, d'exprimer une opinion modifiée. Nos conclusions s'appuient sur les éléments probants obtenus jusqu'à la date de notre rapport des auditeurs. Des événements ou situations futurs pourraient par ailleurs amener l'entité à cesser son exploitation;
- nous évaluons la présentation d'ensemble, la structure et le contenu des états financiers, y compris les informations fournies dans les notes, et apprécions si les états financiers représentent les opérations et événements sous-jacents d'une manière propre à donner une image fidèle;
- nous communiquons aux responsables de la gouvernance notamment l'étendue et le calendrier prévus des travaux d'audit et nos constatations importantes, y compris toute déficience importante du contrôle interne que nous aurions relevée au cours de notre audit;
- nous obtenons des éléments probants suffisants et appropriés concernant l'information financière des entités et activités de l'entité du groupe pour exprimer une opinion sur les états financiers. Nous sommes responsables de la direction, de la supervision et de la réalisation de l'audit du groupe, et assumons l'entière responsabilité de notre opinion d'audit.

*KPMG A.R.L. / S.E.N.C.R.L.*

Comptables professionnels agréés

Fredericton, Canada

Le 15 juin 2021



## RAPPORT DE LA DIRECTION

La responsabilité des états financiers consolidés de la Société d'énergie du Nouveau-Brunswick Corporation (« Énergie NB »), qui ont été préparés selon les Normes internationales d'information financière, incombe à la direction. L'établissement d'états financiers comporte nécessairement l'utilisation d'estimations qui font appel au meilleur jugement de la direction, particulièrement lorsque des opérations ayant une incidence sur la période considérée ne peuvent être finalisées avec certitude que lors de périodes futures. L'incidence de la pandémie de COVID-19 et la déclaration subséquente de l'état d'urgence par la Province du Nouveau-Brunswick et les compétences environnantes ont engendré un degré d'incertitude supplémentaire relativement aux estimations. De l'avis de la direction, les états financiers consolidés ont été préparés adéquatement dans le cadre des méthodes comptables retenues résumées dans les états financiers consolidés et comprennent, dans les limites raisonnables du seuil d'importance relative, les informations disponibles en date du 31 mai 2021. L'information financière présentée dans le rapport de gestion et ailleurs dans le présent rapport concorde avec l'information contenue dans les états financiers consolidés.

La direction maintient des systèmes de contrôles internes appropriés qui fournissent l'assurance raisonnable que les actifs d'Énergie NB sont protégés et correctement comptabilisés, que les registres financiers sont pertinents, fiables et exacts, et que l'exécution des transactions est dûment autorisée par la direction. Ce système comprend des politiques et des procédures à l'échelle de la Société ainsi que la délégation des pouvoirs et la séparation des responsabilités appropriées au sein de l'entreprise. Une fonction d'audit interne évalue indépendamment l'efficacité de ces contrôles régulièrement et présente ses conclusions à la direction et au comité d'audit du conseil d'administration.

Le conseil d'administration, par l'intermédiaire du comité d'audit, est tenu de s'assurer que la direction s'acquitte de ses responsabilités en matière de présentation de l'information financière et de contrôle interne. Le comité d'audit est constitué exclusivement d'administrateurs indépendants. Lors de rencontres régulières, le comité examine avec la direction et les auditeurs internes et externes les questions d'audit, de contrôle interne et de présentation de l'information financière pour s'assurer que chaque partie s'acquitte adéquatement de ses responsabilités. Les états financiers et le rapport de l'auditeur indépendant ont été passés en revue par le comité d'audit et ont été approuvés par le conseil d'administration. Les auditeurs internes et externes ont librement et directement accès au comité d'audit, avec ou sans la présence de la direction.

Les états financiers consolidés ont été examinés par KPMG s.r.l./S.E.N.C.R.L., comptables professionnels agréés. La responsabilité des auditeurs indépendants consiste à exprimer une opinion sur la présentation fidèle des états financiers consolidés selon les Normes internationales d'information financière.

Au nom de la direction :

Président-directeur général  
Keith Cronkhite  
Le 15 juin 2021

Chef des Finances et vice-président principal, Services d'entreprise  
Darren Murphy  
Le 15 juin 2021

**Société d'énergie du Nouveau-Brunswick**  
**État consolidé de la situation financière**  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

Aux 31 mars	Note	2021	2020
<b>Actifs</b>			
<b>Actifs courants</b>			
Trésorerie		3 \$	3 \$
Débiteurs	5	272	279
Matériel, fournitures et combustible	6	222	223
Charges payées d'avance		20	17
Actifs dérivés	27	5	24
<b>Total des actifs courants</b>		<b>522</b>	<b>546</b>
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations corporelles	7	4 741	4 679
Immobilisations incorporelles	8	56	49
Fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	9	843	755
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	10	410	593
Actifs dérivés	27	3	22
Autres actifs	11	1	1
<b>Total des actifs non courants</b>		<b>6 054</b>	<b>6 099</b>
<b>Total des actifs</b>		<b>6 576</b>	<b>6 645</b>
Soldes réglementaires	12	858	872
<b>Total des actifs et des soldes réglementaires</b>		<b>7 434 \$</b>	<b>7 517 \$</b>

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

**Société d'énergie du Nouveau-Brunswick**  
**État consolidé de la situation financière**  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

Aux 31 mars	Note	2021	2020
<b>Passifs et capitaux propres</b>			
<b>Passifs courants</b>			
Dette à court terme	13	608 \$	691 \$
Créditeurs et charges à payer		320	295
Intérêts courus sur la dette à court terme et à long terme		33	42
Partie courante de la dette à long terme	14	400	378
Partie courante de l'obligation locative	15	5	3
Passifs dérivés	27	19	91
<b>Total des passifs courants</b>		<b>1 385</b>	<b>1 500</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Dette à long terme	14	4 334	4 447
Obligation locative	15	25	2
Passif au titre du démantèlement et de la gestion du combustible nucléaire irradié	17	1 161	1 072
Avantages postérieurs à l'emploi	18	126	113
Provisions au titre d'autres passifs et de charges	19	57	57
Passifs dérivés	27	29	35
<b>Total des passifs non courants</b>		<b>5 732</b>	<b>5 726</b>
<b>Total des passifs</b>		<b>7 117</b>	<b>7 226</b>
<b>Capitaux propres</b>			
Cumul des autres éléments du résultat global		(148)	(178)
Résultats non distribués		465	469
<b>Total des capitaux propres</b>		<b>317</b>	<b>291</b>
<b>Total des passifs et des capitaux propres</b>		<b>7 434 \$</b>	<b>7 517 \$</b>

Au nom de la Société d'énergie du Nouveau-Brunswick,



Président du conseil



Président et chef de la direction

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

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### État consolidé du résultat net

(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

Pour les exercices clos les 31 mars	Note	2021	2020
<b>Produits</b>			
<b>Ventes d'électricité</b>			
À l'intérieur de la province	20	1 395 \$	1 420 \$
À l'extérieur de la province	20	368	428
Divers	21	71	76
		<b>1 834</b>	<b>1 924</b>
<b>Charges</b>			
Combustible et achats d'électricité		802	777
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	22	508	529
Amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles	23	321	318
Impôt et taxes	24	49	47
		<b>1 680</b>	<b>1 671</b>
		<b>154</b>	<b>253</b>
<b>Bénéfice d'exploitation</b>			
Charges financières	25	235	299
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement		4	(46)
Évaluation à la valeur de marché des placements à la juste valeur par le biais du résultat net	27	(95)	4
		<b>10</b>	<b>(4)</b>
<b>Bénéfice net (perte nette) avant les variations des soldes réglementaires</b>			
Variation nette des soldes réglementaires	12	(14)	(12)
		<b>(4) \$</b>	<b>(16) \$</b>

### État consolidé du résultat global

(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

Pour les exercices clos les 31 mars		2021	2020
(Perte nette)		(4) \$	(16) \$
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
<b>Éléments susceptibles d'être reclassés postérieurement dans le résultat</b>			
Variation nette de la (perte) latente sur dérivés désignés comme couvertures de flux de trésorerie		(4)	(178)
Amortissement du règlement des contrats liés au taux d'intérêt		1	2
Reclassement dans le résultat du bénéfice tiré des fonds au titre du secteur nucléaire		-	(2)
Reclassement dans le résultat des dérivés réglés désignés comme couvertures de flux de trésorerie		44	102
	27	41	(76)
<b>Éléments qui ne seront pas reclassés dans le résultat</b>			
(Perte actuarielle nette) gain actuariel net sur les avantages postérieurs à l'emploi	18	(11)	7
		<b>30</b>	<b>(69)</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
		<b>26 \$</b>	<b>(85) \$</b>

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

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### État consolidé des capitaux propres

(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

	Cumul des autres éléments du résultat global						
	Couvertures de flux de trésorerie (note 27)	Amortissement du règlement des contrats liés au taux d'intérêt	(Pertes actuarielles) gain actuariel au titre des avantages postérieurs à l'emploi	Fonds de placement au titre du secteur nucléaire	Cumul des autres éléments du résultat global	Résultats non distribués	Total des capitaux propres
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019 [montants retraités – note 2 f)]	1 \$	(39) \$	(73) \$	2 \$	(109) \$	485 \$	376 \$
(Perte nette) de l'exercice	–	–	–	–	–	(16)	(16)
Autres éléments du résultat global	(76)	2	7	(2)	(69)	–	(69)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	(75)	(37)	(66)	–	(178)	469	291
(Perte nette) de l'exercice	–	–	–	–	–	(4)	(4)
Autres éléments du résultat global	40	1	(11)	–	30	–	30
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	(35) \$	(36) \$	(77) \$	– \$	(148) \$	465 \$	317 \$

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

**Société d'énergie du Nouveau-Brunswick**  
**État consolidé des flux de trésorerie**  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

Pour les exercices clos les 31 mars	Note	2021	2020
<b>Activités d'exploitation</b>			
Trésorerie reçue de clients		1 832 \$	1 942 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés		(1 310)	(1 331)
Apport des clients		3	11
Avantages postérieurs à l'emploi		(6)	(6)
Intérêts payés		(228)	(245)
<b>Entrées de trésorerie liées aux activités d'exploitation</b>		<b>291</b>	<b>371</b>
<b>Activités d'investissement</b>			
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du produit		(316)	(361)
Retraits du fonds liés à la gestion du combustible nucléaire irradié et au démantèlement		6	7
Dépenses en trésorerie liées au démantèlement		(9)	(13)
<b>(Sorties) de trésorerie liées aux activités d'investissement</b>		<b>(319)</b>	<b>(367)</b>
<b>Activités de financement</b>			
	26		
Produit de la dette à long terme	14	303	645
Remboursements d'emprunts	14	(367)	(450)
(Diminution) de la dette à court terme		(83)	(206)
Versements dans le fonds d'amortissement	10	(49)	(49)
Remboursements depuis le fonds d'amortissement	10	230	61
Remboursement d'obligations locatives	15	(6)	(6)
<b>Entrées (sorties) de trésorerie liées aux activités de financement</b>		<b>28</b>	<b>(5)</b>
<b>(Sorties) nettes de trésorerie</b>		<b>–</b>	<b>(1)</b>
<b>Trésorerie à l'ouverture de l'exercice</b>		<b>3</b>	<b>4</b>
<b>Trésorerie à la clôture de l'exercice</b>		<b>3 \$</b>	<b>3 \$</b>

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

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 1. DESCRIPTION DES ACTIVITÉS

La Société d'énergie du Nouveau-Brunswick (« Énergie NB ») est une société d'État de propriété provinciale qui a été constituée dans la province du Nouveau-Brunswick en 1920. Énergie NB génère, achète, transmet, distribue et vend de l'électricité et exerce ses activités aux termes du mandat stipulé dans la *Loi sur l'électricité* du Nouveau-Brunswick et selon les pouvoirs qu'elle lui confère. La *Loi sur l'électricité* du Nouveau-Brunswick confère à la Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick (« CESP ») le pouvoir de réglementer Énergie NB pour s'assurer que les clients profitent de services énergétiques sûrs et fiables à des tarifs justes, et que la Province, à titre d'actionnaire, se voit offrir une occasion raisonnable de tirer un juste rendement de son investissement. Énergie NB détient une filiale en propriété exclusive connue sous le nom de Corporation de commercialisation d'énergie du Nouveau-Brunswick (« Commercialisation d'énergie NB »). Commercialisation d'énergie NB, qui est également une société d'État provinciale, exerce des activités de commercialisation de l'énergie sur des marchés à l'extérieur du Nouveau-Brunswick. Elle a le mandat d'acheter de l'électricité afin d'approvisionner en charge le Nouveau-Brunswick et l'extérieur du Nouveau-Brunswick et de commercialiser dans d'autres territoires l'énergie excédentaire produite. Les résultats financiers de Commercialisation d'énergie NB sont compris dans les états financiers consolidés d'Énergie NB.

Énergie NB et Commercialisation d'énergie NB ont leur siège social à Fredericton, au Nouveau-Brunswick.

À titre de sociétés d'État, Énergie NB et Commercialisation d'énergie NB ne sont pas assujetties à l'impôt sur le résultat des paliers fédéral et provincial.

### 2. BASE D'ÉTABLISSEMENT

Les états financiers consolidés audités annuels d'Énergie NB ont été établis conformément aux Normes internationales d'information financière (*International Financial Reporting Standards*, ou « IFRS »). Les présents états financiers consolidés ont été établis au coût historique, sauf pour les instruments dérivés (note 27) et les fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié (note 9). La monnaie fonctionnelle d'Énergie NB est le dollar canadien et les montants présentés dans ces états financiers consolidés sont en millions de dollars canadiens. La publication des présents états financiers consolidés a été approuvée par le conseil d'administration en date du 15 juin 2021.

#### a. Hypothèses et incertitude relative aux estimations

L'établissement d'états financiers exige que la direction ait recours à son jugement, fasse des estimations et pose des hypothèses qui influent sur :

- l'application des méthodes comptables;
- la valeur comptable des actifs et des passifs à la date des états financiers;
- la valeur comptable des produits et des charges au cours de la période de présentation de l'information financière;
- la présentation des actifs et des passifs éventuels.

Les résultats réels pourraient différer des estimations faites.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 2. BASE D'ÉTABLISSEMENT (suite)

#### a. Hypothèses et incertitude relative aux estimations (suite)

Les estimations et les hypothèses sont passées en revue régulièrement. Toute révision de ces estimations ou de ces hypothèses est constatée dans la période au cours de laquelle la révision a été faite ainsi que dans les périodes futures touchées par ces révisions.

Il n'est pas possible de prévoir la durée et la gravité de la pandémie de COVID-19, ce qui a engendré un degré plus élevé d'incertitude relativement aux estimations. Énergie NB continue d'évaluer les jugements, les estimations et les hypothèses utilisés dans la préparation des états financiers consolidés. L'étendue des répercussions futures de la pandémie de COVID-19 n'est pas connue à l'heure actuelle. Les répercussions ont été estimées, le cas échéant, en fonction de l'information disponible à ce moment-là, et elles sont présentées ailleurs dans le présent document.

#### b. Estimations

Le tableau suivant présente les notes qui font référence aux principales estimations.

Note	Estimation
3. a.	Méthode de consolidation : Évaluation de la juste valeur
3. b.	Comptabilisation, évaluation et recouvrement des soldes réglementaires
3. d.	Estimation de la durée d'utilité des immobilisations corporelles
3. g.	Comptabilisation et évaluation des passifs au titre du démantèlement et de la gestion du combustible nucléaire irradié
3. h.	Principales hypothèses actuarielles sur l'évaluation des obligations au titre des régimes à prestations définies
3. i.	Comptabilisation et évaluation des provisions et des éventualités
3. j.	Évaluation des produits non facturés
3. n.	Évaluation à la juste valeur des instruments financiers

#### c. Jugements

Le tableau suivant présente les notes qui fournissent des informations sur les jugements formulés lors de l'application des méthodes comptables produisant le plus important effet sur les montants comptabilisés dans les états financiers consolidés.

Note	Jugement
3. d.	Immobilisations corporelles : inscription à l'actif des coûts
3. l.	Déterminer la monnaie fonctionnelle de la filiale
3. m.	Contrats de location : déterminer si un accord contient un contrat de location et classement des contrats de location

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 2. BASE D'ÉTABLISSEMENT (suite)

#### d. Nouvelles normes et interprétations ayant été adoptées

##### **IAS 1, *Présentation des états financiers*, et IAS 8, *Méthodes comptables, changements d'estimations comptables et erreurs***

L'IASB a publié des modifications de l'IAS 1, *Présentation des états financiers*, et de l'IAS 8, *Méthodes comptables, changements d'estimations comptables et erreurs*. Les modifications apportent des précisions sur la définition du terme « significatif » et elles uniformisent la définition utilisée dans le Cadre conceptuel de l'information financière et celle qui est utilisée dans les normes elles-mêmes. Le 1<sup>er</sup> avril 2020, Énergie NB a adopté la définition du terme « significatif », ce qui n'a eu aucune incidence sur les états financiers consolidés.

#### e. Nouvelles normes et interprétations n'ayant pas encore été adoptées

Le tableau suivant présente les nouvelles normes ainsi que les normes et interprétations modifiées qui ne s'appliquaient pas encore au 31 mars 2021 et qui n'ont pas été appliquées aux fins de l'établissement des états financiers consolidés du 31 mars 2021.

Norme	Date d'entrée en vigueur
IAS 1, <i>Présentation des états financiers</i>	1 <sup>er</sup> avril 2023
IAS 37, <i>Provisions, passifs éventuels et actifs éventuels</i>	1 <sup>er</sup> avril 2022

L'IASB a publié des modifications à l'IAS 1, *Présentation des états financiers*. Les modifications ont trait au classement des passifs en tant que passifs courants ou non courants. Plus précisément, les modifications précisent l'un des critères pour le classement des passifs en tant que passifs non courants, à savoir l'exigence selon laquelle une entité dispose du droit de différer le règlement d'un passif pendant au moins 12 mois après la date de clôture. Énergie NB ne s'attend pas à ce que ces modifications aient une incidence significative sur les états financiers.

L'IASB a également publié des modifications à l'IAS 37, *Provisions, passifs éventuels et actifs éventuels*. Les modifications ont trait aux coûts qui devraient être compris dans le coût d'exécution d'un contrat lorsqu'une entité détermine si un contrat est déficitaire. Les modifications précisent que le coût d'exécution d'un contrat est constitué de tous les coûts directement liés à ce contrat. Ces coûts comprennent à la fois les coûts marginaux d'exécution du contrat et l'imputation des autres coûts directement liés à l'exécution des contrats. Les modifications s'appliquent aux contrats existant à la date à laquelle les modifications sont appliquées pour la première fois. Énergie NB ne s'attend pas à ce que ces modifications aient une incidence significative sur les états financiers.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 2. BASE D'ÉTABLISSEMENT (suite)

#### f. Chiffres comparatifs

Au cours de l'exercice clos le 31 mars 2021, Énergie NB a repéré une anomalie non significative de la période précédente concernant la comptabilisation des gains et les pertes actuariels au titre du régime d'invalidité de longue durée à l'intention des employés d'Énergie NB. Les gains et les pertes actuariels ont été comptabilisés dans les autres éléments du résultat global et dans le cumul des autres éléments du résultat global. Aux termes de l'IAS 19, *Avantages du personnel*, lors de la transition aux IFRS, l'incidence aurait dû être comptabilisée dans les résultats non distribués et les gains et les pertes actuariels des périodes subséquentes auraient dû être comptabilisés dans le résultat net. L'incidence des ajustements sur les états financiers est présentée dans le tableau suivant.

	Montants présentés	Ajustements	Montants retraités
<b>État consolidé des capitaux propres</b>			
Résultats non distribués au 1 <sup>er</sup> avril 2019	489 \$	(4) \$	485 \$
Cumul des autres éléments du résultat global au 1 <sup>er</sup> avril 2019	(113) \$	4 \$	(109) \$

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES

La présente note fait état des méthodes comptables employées pour l'établissement des présents états financiers consolidés. Elle est composée des sections suivantes :

Note	Titre
3. a.	Méthode de consolidation
3. b.	Réglementation des tarifs
3. c.	Stocks de matériel, de fournitures et de combustible
3. d.	Immobilisations corporelles
3. e.	Immobilisations incorporelles
3. f.	Dettes à long terme
3. g.	Passifs au titre du démantèlement
3. h.	Avantages postérieurs à l'emploi
3. i.	Provisions
3. j.	Produits
3. k.	Subventions publiques
3. l.	Opérations de change
3. m.	Contrats de location
3. n.	Instruments financiers
3. o.	Dérivés

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### a. Méthode de consolidation

##### Filiale

Les états financiers consolidés d'Énergie NB comprennent les comptes de la société et ceux de sa filiale en propriété exclusive, Corporation de commercialisation d'énergie du Nouveau-Brunswick. Toutes les opérations et tous les soldes intersociétés ont été éliminés à la consolidation.

#### b. Réglementation des tarifs

Énergie NB a appliqué l'IFRS 14 au 31 mars 2016. Aux termes de l'IFRS 14, les soldes réglementaires sont comptabilisés aux fins d'établissement de tarifs et de présentation de l'information financière si la Commission de l'énergie et des services publics (« CESP ») du Nouveau-Brunswick approuve le traitement réglementaire ou si la direction est d'avis que le traitement réglementaire est probable. Les soldes débiteurs réglementaires représentent la part excédentaire des charges engagées par rapport aux sommes facturées aux clients selon les tarifs approuvés par la CESP. Les soldes créditeurs réglementaires représentent la part excédentaire des charges engagées par Énergie NB par rapport aux sommes facturées aux clients selon les tarifs approuvés par la CESP.

Les soldes débiteurs réglementaires sont comptabilisés s'il est probable que les factures subséquentes d'une somme qui soit au moins égale aux coûts différés seront émises par suite de l'ajout de ce coût dans les coûts admissibles aux fins d'établissement des tarifs. Les soldes débiteurs réglementaires sont évalués de façon continue afin d'en apprécier la recouvrabilité et si la direction juge que la recouvrabilité d'un actif n'est plus probable, le coût différé est imputé aux résultats de la période.

Les éléments suivants découlent des traitements comptables, lesquels diffèrent de ceux préconisés par les IFRS, applicables aux entités qui n'exercent pas leurs activités dans un contexte de réglementation des tarifs et aux entités qui exercent leurs activités dans un contexte de réglementation des tarifs qui n'ont pas adopté l'IFRS 14.

- Provision pour les fonds utilisés pendant la construction
- Remise en état de la centrale nucléaire de Point Lepreau
- Règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A.

Les soldes réglementaires qui ne satisfont pas à la définition d'un actif ou d'un passif donnée par toute autre norme sont présentés de manière distincte dans l'état consolidé de la situation financière en tant que soldes réglementaires et dans l'état consolidé du résultat net en tant que variations nettes des soldes réglementaires.

L'évaluation des soldes réglementaires doit tenir compte de certaines estimations et hypothèses.

#### c. Stocks de matériel, de fournitures et de combustible

Les stocks sont évalués au plus faible du coût et de la valeur nette de réalisation. Les stocks de matériel, les fournitures et les combustibles autres que le combustible nucléaire sont évalués au coût moyen. Les stocks de combustible nucléaire sont évalués au coût selon la méthode du premier entré, premier sorti. Le coût des stocks comprend les coûts directement attribuables au transport des stocks à l'endroit désiré et à leur mise en état de fonctionnement.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### c. Stocks de matériel, de fournitures et de combustible (suite)

Les crédits d'énergie renouvelable sont évalués au plus faible du coût moyen et de la valeur nette de réalisation. Les projets d'énergie renouvelables admissibles reçoivent des crédits d'énergie renouvelable pour la production et la fourniture d'énergie renouvelable. Ces crédits peuvent être échangés et sont principalement vendus aux termes de contrats à durée déterminée. Les produits tirés de ces contrats sont comptabilisés à un moment précis, au moment de la production de l'électricité connexe. Tous les crédits générés à des montants supérieurs aux montants contractuels sont détenus dans les stocks, le montant compensatoire étant comptabilisé à titre de diminution des charges d'exploitation.

#### d. Immobilisations corporelles

Les immobilisations corporelles sont comptabilisées au coût. Lorsque des composantes importantes des immobilisations corporelles ont des durées d'utilité différentes, elles sont comptabilisées comme des éléments distincts des immobilisations corporelles.

##### Coût des entrées

Le coût des entrées d'immobilisations corporelles comprend les dépenses directement attribuables à l'acquisition de l'actif.

Le coût des actifs produits par l'entité pour elle-même comprend les dépenses directement attribuables à la construction de l'actif, notamment :

- les services de sous-traitance;
- la main-d'œuvre directe et le matériel;
- les coûts d'emprunt relatifs aux actifs qualifiés;
- les coûts estimés liés au démantèlement;
- les coûts estimés liés à l'évacuation du combustible nucléaire irradié;
- les frais généraux du siège social directement attribuables à l'actif produit par l'entité pour elle-même;
- les autres frais directement attribuables aux projets d'immobilisations;

moins :

- les produits gagnés pendant la période de mise en service;
- les subventions publiques.

##### Inspections et révisions majeures

Énergie NB engage des coûts relativement aux inspections et aux révisions majeures effectuées à ses centrales. Ces coûts sont inscrits à l'actif s'ils sont considérés comme étant admissibles à titre de capital et s'ils reviennent régulièrement à des intervalles d'au moins deux ans. Ils sont inscrits à l'actif en tant que composantes distinctes et ils sont amortis au cours de la période précédant la prochaine inspection ou révision majeure. Les frais d'entretien quotidiens sont passés en charges à mesure qu'ils sont engagés.

##### Coûts d'emprunt relatifs aux actifs qualifiés

Les intérêts sont inscrits à l'actif si la durée d'un projet est de six mois ou plus. Les coûts d'emprunt sont calculés mensuellement en fonction du coût moyen pondéré des emprunts généraux.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### d. Immobilisations corporelles (suite)

##### Dépenses ultérieures

Énergie NB évalue ses dépenses ultérieures liées aux immobilisations corporelles afin de déterminer s'il s'agit de dépenses d'investissement ou de dépenses d'exploitation. Les dépenses ultérieures sont inscrites à l'actif lorsqu'elles donnent lieu à un accroissement des avantages économiques futurs associés à l'actif.

##### Amortissement

L'amortissement des actifs est comptabilisé selon le mode linéaire sur la durée d'utilité estimée de chaque composante d'une immobilisation corporelle. L'amortissement débute lorsque l'actif est prêt pour utilisation.

##### Durée d'utilité estimée

La durée d'utilité estimée des immobilisations corporelles est revue annuellement et toute révision est appliquée prospectivement.

Les principales catégories d'immobilisations corporelles et la durée d'utilité estimée se présentent comme suit :

Actifs	Années
Centrale nucléaire	De 2 à 57
Centrales hydroélectriques	De 4 à 100
Centrales thermiques	De 2 à 64
Centrales à turbines à combustion	De 10 à 40
Réseau de transport	De 14 à 70
Postes et sous-stations	De 15 à 62
Réseau de distribution	De 10 à 53
Bâtiments et biens	De 20 à 54
Systèmes informatiques	6
Véhicules motorisés	De 8 à 22
Actifs divers	15

##### Décomptabilisation

Une composante d'une immobilisation corporelle est décomptabilisée lorsqu'elle est mise hors service ou lorsque aucun avantage économique futur de son utilisation n'est prévu. Lorsqu'une composante est décomptabilisée, le coût et le cumul de l'amortissement sont radiés en comptabilisant le profit ou la perte sur la sortie dans la charge d'amortissement.

##### Dépréciation

Chaque année, Énergie NB soumet ses immobilisations corporelles à un test de dépréciation pour évaluer s'il existe des indices de dépréciation potentielle. S'il y a dépréciation, une perte de valeur d'un montant équivalant à l'excédent de la valeur comptable par rapport à la valeur recouvrable sera comptabilisée dans le résultat net.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### e. Immobilisations incorporelles

Les immobilisations incorporelles sont comptabilisées au coût et elles sont amorties sur leur durée d'utilité estimée.

Actifs	Années
Chutes Nepisiguit (droit prévu par la loi)	50
Logiciels	6
Autres	De 6 à 20

#### f. Dette à long terme

La dette à long terme est comptabilisée au coût après amortissement selon la méthode du taux d'intérêt effectif. La juste valeur estimative de cette dette est présentée à la note 27; elle est établie en fonction de la valeur de marché ou des estimations de cette valeur fondées sur des titres de créance assortis de conditions et d'échéances analogues. Le solde non amorti des escomptes et des primes est inclus dans la dette à long terme et est amorti sur la durée des émissions de titres de créance auxquelles les primes et l'amortissement se rapportent selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

#### g. Passifs au titre du démantèlement

Les actifs pour lesquels des passifs au titre du démantèlement sont enregistrés ou pourraient l'être comprennent, notamment :

- des centrales nucléaires et thermiques;
- des chauffe-eau;
- la centrale hydroélectrique de Milltown;
- les câbles sous-marins de la ligne de transport alimentant les îles de Fundy
- d'autres centrales hydroélectriques ainsi que des actifs des réseaux de transport et de distribution.

#### Centrales nucléaire et thermiques

Énergie NB a comptabilisé des provisions en ce qui a trait aux coûts estimés futurs relatifs à la gestion du combustible nucléaire irradié et au démantèlement des centrales nucléaire et thermiques.

#### Calcul des coûts prévus

Les coûts futurs prévus sont établis d'après des études détaillées qui tiennent compte de diverses hypothèses concernant :

- les moyens et l'échéancier à adopter pour le démantèlement des centrales nucléaire et thermiques;
- le coût du transport des matières nucléaires vers des installations de stockage permanent;
- les estimations des taux d'inflation futurs.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### g. Passifs au titre du démantèlement (suite)

##### Centrales nucléaire et thermiques (suite)

Énergie NB revoit ces calculs annuellement en raison :

- des progrès technologiques éventuels en matière de démantèlement et de gestion du combustible nucléaire irradié;
- des modifications apportées aux diverses hypothèses et estimations inhérentes aux calculs.

##### Méthode de calcul

La Société de gestion des déchets nucléaires a été créée conformément à la *Loi sur les déchets de combustible nucléaire*. La méthode utilisée par Énergie NB pour calculer le passif lié à la gestion du combustible nucléaire irradié est conforme aux recommandations de la Société de gestion des déchets nucléaires, telles qu'elles ont été approuvées par Ressources naturelles Canada.

##### Coûts comptabilisés comme passifs

La valeur actualisée estimée des coûts suivants a été comptabilisée comme passif au 31 mars 2021 :

- les coûts fixes des activités de gestion du combustible nucléaire irradié. Ces coûts doivent être engagés quel que soit le volume de combustible consommé;
- les coûts variables des activités de gestion du combustible nucléaire irradié afin de tenir compte des coûts engagés relativement aux volumes réels de combustible nucléaire irradié jusqu'au 31 mars 2021;
- les coûts de démantèlement des centrales nucléaire et thermiques à la fin de leur durée d'utilité.

Le passif lié à la gestion du combustible nucléaire irradié est augmenté pour tenir compte des coûts liés à l'évacuation des grappes de combustible nucléaire utilisé chaque année, et les montants correspondants sont comptabilisés comme frais de combustible dans les charges d'exploitation.

Les dépenses courantes engagées dans le cadre des activités suivantes sont imputées aux comptes du passif :

- la gestion du combustible nucléaire irradié;
- le démantèlement des centrales nucléaire et thermiques.

##### Charge de désactualisation

La désactualisation représente l'augmentation de la valeur comptable du passif en raison de l'écoulement du temps selon le taux d'actualisation utilisé pour déterminer le montant de la provision.

La désactualisation est calculée pour les passifs liés à la gestion du combustible nucléaire irradié ainsi qu'au démantèlement des centrales nucléaire et thermiques. Plus précisément, la charge de désactualisation est :

- calculée au moyen du taux sans risque ajusté en fonction de la qualité de crédit d'Énergie NB et de la durée de l'écart de taux pour tenir compte de la nature à long terme de ces passifs;
- classée comme charge financière.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### g. Passifs au titre du démantèlement (suite)

##### Chauffe-eau

Énergie NB a comptabilisé une provision en ce qui a trait aux coûts estimés futurs relatifs au retrait permanent des chauffe-eau loués des résidences de ses clients.

##### Calcul des coûts prévus

Les calculs sont fondés sur les données historiques d'Énergie NB sur le retrait des chauffe-eau, notamment les estimations relatives à l'inflation. Énergie NB revoit annuellement les estimations et les hypothèses.

##### Centrale hydroélectrique de Milltown

Énergie NB a comptabilisé une provision au titre des coûts futurs de démantèlement estimés de la centrale hydroélectrique de Milltown.

##### Calcul des coûts prévus

Les calculs des coûts futurs prévus sont établis d'après une analyse technique qui tient compte de diverses hypothèses concernant la méthode et l'échéancier à adopter pour le démantèlement et comprennent des estimations des taux d'inflation.

##### Câbles sous-marins de la ligne de transport alimentant les îles de Fundy

Énergie NB a comptabilisé une provision en ce qui a trait aux coûts futurs estimés de démantèlement des câbles sous-marins de 17 kilomètres alimentant les îles de Fundy.

##### Calcul des coûts prévus

Les calculs des coûts futurs prévus sont établis d'après une analyse technique qui tient compte de diverses hypothèses concernant les moyens et l'échéancier à adopter pour le démantèlement et comprennent des estimations des taux d'inflation.

##### Autres centrales hydroélectriques et actifs des réseaux de transport et de distribution

En supposant qu'aucune dépense supplémentaire liée aux améliorations des immobilisations ne soit engagée, la fin de la durée d'utilité de la centrale de Mactaquac est prévue pour 2030. Énergie NB a proposé un projet d'immobilisations qui permettra l'exploitation de la centrale pour sa durée de vie utile initiale de 100 ans, soit jusqu'en 2068, avec la possibilité de prolonger davantage sa durée de vie, grâce à une stratégie modifiée de l'exécution de travaux d'entretien, de l'ajustement et du remplacement de l'équipement mécanique au fil du temps.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### g. Passifs au titre du démantèlement (suite)

##### Autres centrales hydroélectriques et actifs des réseaux de transport et de distribution (suite)

Énergie NB entend utiliser la plupart de ses autres actifs au titre des centrales hydroélectriques et des réseaux de transport et de distribution pour une durée indéterminée. Grâce à des travaux d'entretien ou de reconstruction, il est prévu que les actifs seront utilisés dans un avenir prévisible. Par conséquent, la valeur actualisée d'une quelconque obligation est négligeable. Si, à une date ultérieure, il est déterminé qu'un actif donné ne respectera pas cette hypothèse de perpétuité, ce dernier fera l'objet d'un examen pour déterminer s'il existe une obligation liée à la mise hors service d'immobilisations pouvant être estimée, après quoi une obligation serait comptabilisée.

Énergie NB ne comptabilisera un passif au titre du démantèlement que lorsqu'une obligation juridique ou implicite s'imposera.

#### h. Avantages postérieurs à l'emploi

Les programmes d'avantages postérieurs à l'emploi d'Énergie NB incluent :

- le Régime de retraite dans les services publics du Nouveau-Brunswick (« RRSPNB »);
- le régime de retraite des employés de NB Coal;
- un programme d'allocations de retraite;
- un programme de retraite anticipée;
- d'autres avantages à long terme.

Les employés d'Énergie NB souscrivent au RRSPNB.

Le RRSPNB a été établi le 1<sup>er</sup> janvier 2014 à l'intention des employés de la Province du Nouveau-Brunswick, et de ses sociétés d'État et des organismes provinciaux. Les cotisations proviennent des employeurs et des employés participants et sont généralement fixes. Toutefois, les avantages de base ne sont pas garantis. Il s'agit d'un régime interentreprises à risques partagés. Chaque entité membre ne dispose pas de comptes séparés pour les actifs et les passifs du régime. Comme il n'est pas réaliste ni possible d'obtenir toute l'information requise pour effectuer l'attribution très précise de la tranche de l'obligation d'Énergie NB, celle-ci utilise la méthode de comptabilisation des régimes à cotisations déterminées pour comptabiliser sa tranche du RRSPNB.

Le régime de retraite des employés de NB Coal est un régime à prestations définies qui vise les anciens employés. Il n'y a aucun membre actif. Énergie NB verse annuellement des cotisations spéciales afin de maintenir la situation de capitalisation.

Les autres régimes sont des régimes d'avantages postérieurs à l'emploi non capitalisés et ils sont capitalisés uniquement au cours de l'exercice où les dépenses sont faites. Énergie NB comptabilise ces régimes selon la méthode de comptabilisation des régimes à présentations définies.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### h. Avantages postérieurs à l'emploi (suite)

Les obligations au titre des avantages postérieurs à l'emploi sont déterminées au moyen d'évaluations actuarielles. Ces évaluations reposent sur des hypothèses qui servent à déterminer la valeur actualisée des obligations au titre des régimes à prestations définies. Les hypothèses sont :

- établies au 31 mars;
- déterminées en fonction des taux d'intérêt du marché applicables aux obligations de sociétés de grande qualité qui correspondent au calendrier des versements des prestations prévues;
- tiennent compte des estimations les plus probables de la direction en ce qui a trait aux projections des salaires et des traitements jusqu'à la date prévue du départ à la retraite.

Le coût des services rendus est imputé au résultat net à titre de frais d'exploitation, d'entretien et d'administration. La charge d'intérêts est calculée au moyen du même taux d'actualisation que celui ayant servi à évaluer l'obligation au titre des régimes à prestations définies. Le montant net des intérêts est imputé aux coûts financiers. Les gains et les pertes actuariels au titre du régime d'invalidité de longue durée sont comptabilisés dans le résultat net. Les gains et les pertes sur les programmes d'avantages postérieurs à l'emploi restants sont comptabilisés dans les autres éléments du résultat global. Une réduction se fait s'il y a une diminution importante des avantages liés aux services futurs. Une réduction est comptabilisée une fois que l'événement entraînant un changement s'est produit.

#### i. Provisions

Une provision est comptabilisée si, du fait d'un événement passé, Énergie NB a une obligation actuelle, juridique ou implicite dont le montant peut être estimé de manière fiable, et s'il est probable qu'une sortie d'avantages économiques soit nécessaire pour éteindre l'obligation. Les provisions dont la durée est à long terme sont évaluées à leur valeur actualisée en actualisant les flux de trésorerie futurs attendus en fonction du taux sans risque ajusté selon la qualité du crédit d'Énergie NB.

#### j. Produits

##### Obligation de prestation et politique de comptabilisation des produits

##### Ventes d'électricité à l'intérieur de la province

Les ventes d'électricité à l'intérieur de la province sont réputées contenir une prestation de service unique puisqu'elle représente une série de biens distincts qui sont substantiellement identiques et qui suivent le même modèle de transfert au client. Ces obligations de prestation seront remplies à mesure que l'électricité est transférée au client et utilisée par celui-ci, ce qui est calculé au moyen d'un compteur. La comptabilisation des produits repose sur le volume d'électricité livré au client et les prix sont fondés sur un modèle de coût des services, lequel est passé en revue et approuvé par la CESP. Les clients ont des dates de facturation différentes et la fin du mois n'est pas nécessairement la date de facturation; par conséquent, des produits à recevoir sont inscrits à la clôture de chaque mois pour comptabiliser les produits non facturés. Les ventes qui sont réputées ne pas être recouvrables ne sont pas comptabilisées à titre de produits.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### j. Produits (suite)

##### Obligation de prestation et politique de comptabilisation des produits (suite)

###### Ventes d'électricité à l'extérieur de la province

Les ventes d'électricité à l'extérieur de la province sont comptabilisées chaque jour à mesure que l'électricité est transférée aux clients et utilisée par ceux-ci et reposent sur le prix de marché au moment de la vente ou sur les prix contractuels dans le cas des contrats à long terme.

###### Apport des clients

L'apport des clients est comptabilisé dans les états financiers consolidés comme provisions au titre d'autres passifs et de charges. L'apport des clients, qui correspond à l'obligation d'Énergie NB de continuer à fournir à sa clientèle un accès à l'électricité, est comptabilisé dans le résultat net à titre de produits divers selon le mode linéaire sur la durée estimée des contrats avec les clients. Lorsque les contrats avec les clients sont perpétuels et que l'actif apporté connexe est utilisé pour fournir des biens ou des services aux clients, la durée du contrat est estimée être équivalente à la durée d'utilité économique de l'actif auquel l'apport est lié. Un apport remboursable est comptabilisé en tant que passifs courants jusqu'à ce qu'il ne soit plus remboursable.

#### k. Subventions publiques

Les subventions publiques servent à compenser pour certains types de dépenses engagées. Ces subventions sont portées en diminution des charges pour la période au cours de laquelle la charge est comptabilisée. Les subventions publiques liées aux immobilisations corporelles sont classées dans les immobilisations corporelles et sont amorties sur la durée d'utilité de l'actif correspondant.

#### l. Opérations de change

La monnaie fonctionnelle d'Énergie NB est le dollar canadien. Les opérations de change effectuées en monnaies autres que la monnaie fonctionnelle sont converties suivant la nature de l'élément.

- Les actifs et les passifs monétaires libellés en devises sont convertis en dollars canadiens au taux de change en vigueur à la date de l'état de la situation financière.
- Les éléments non monétaires libellés en devises sont convertis en dollars canadiens au taux de change historique. Les profits et les pertes liés à la conversion sont comptabilisés dans le résultat net.
- Dans le cas des opérations admissibles à la comptabilité de couverture, les profits et les pertes liés aux couvertures de flux de trésorerie efficaces sont comptabilisés dans les autres éléments du résultat global.

#### m. Contrats de location

###### Énergie NB à titre de preneur

Énergie NB détermine si un contrat est ou contient un contrat de location, en fonction de la question de savoir si le contrat confère le droit de contrôler l'utilisation d'un bien déterminé pour un certain temps moyennant une contrepartie. Lorsqu'un contrat contient un contrat de location, Énergie NB comptabilise un actif au titre du droit d'utilisation et une obligation locative.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### m. Contrats de location (suite)

L'actif au titre du droit d'utilisation représente le droit d'utiliser l'actif sous-jacent. Les actifs au titre de droits d'utilisation sont évalués au coût, qui est fondé sur le montant initial de l'obligation locative majoré de divers ajustements. Ces ajustements comprennent les paiements de loyers effectués au plus tard à la date de début, les coûts directs initiaux engagés, les coûts estimatifs de démantèlement et d'enlèvement de l'actif loué, ou de remise en état du bien sous-jacent ou du terrain sur lequel le bien est situé, déduction faite des avantages incitatifs à la location reçus. L'actif au titre du droit d'utilisation est ensuite amorti jusqu'au terme de la durée d'utilité de cet actif ou jusqu'au terme de la durée du contrat de location s'il est antérieur.

L'obligation locative représente l'obligation d'effectuer les paiements de loyers futurs. L'obligation locative est initialement évaluée à la valeur actualisée des paiements de loyers qui n'ont pas encore été versés à la date de début. Le taux d'actualisation utilisé correspond au taux d'intérêt implicite du contrat de location dans la mesure où il peut être facilement déterminé. Lorsque le taux d'intérêt implicite ne peut facilement être déterminé, Énergie NB utilise le taux d'emprunt marginal. Pour déterminer la durée du contrat de location, les options de renouvellement et de résiliation sont prises en compte s'il est raisonnablement certain qu'elles seront exercées. L'obligation locative est par la suite augmentée des charges d'intérêts et diminuée des paiements de loyers.

NB Power applique les mesures de simplification autorisées aux termes de l'IFRS 16.

- Elle a choisi de ne pas comptabiliser les actifs au titre de droits d'utilisation et les obligations locatives pour les contrats de location à court terme de 12 mois ou moins et les contrats de location dont le bien sous-jacent est de faible valeur (moins de 5 mille dollars américains). Énergie NB passe en charges les paiements de loyers liés à ces contrats de location dans l'état consolidé du résultat net.

#### Énergie NB en tant que bailleur

Lorsqu'elle agit à titre de bailleur, Énergie NB classe les contrats de location comme des contrats de location simple ou des contrats de location-financement. Énergie NB a établi que tous les contrats de location pour lesquels elle est le bailleur sont des contrats de location simple.

#### n. Instruments financiers

Un instrument financier correspond à tout contrat qui donne lieu à un actif financier pour une entité et à un passif financier ou à un instrument de capitaux propres pour une autre entité (p. ex., débiteurs/créditeurs).

Les actifs et les passifs financiers sont initialement comptabilisés à leur juste valeur, et leur évaluation ultérieure dépend de leur classement, tel qu'il est décrit ci-dessous. Leur classement est fonction de l'objectif de l'émission ou de l'acquisition des instruments financiers et de leurs caractéristiques.

Les fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié sont gérés par la Société de gestion des placements Vestcor.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### n. Instruments financiers (suite)

Le tableau qui suit présente le classement des instruments financiers.

Instrument financier	Classement
<b>Actifs financiers</b>	
Trésorerie	Coût amorti
Débiteurs	Coût amorti
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	Coût amorti
Actifs dérivés	À la juste valeur par le biais du résultat net et instruments de couverture de la juste valeur
Fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	À la juste valeur par le biais du résultat net
<b>Passifs financiers</b>	
Dette à court terme	Autres passifs
Créditeurs et charges à payer	Autres passifs
Intérêts courus	Autres passifs
Dette à long terme	Autres passifs
Obligations locatives	Autres passifs
Passifs dérivés	À la juste valeur par le biais du résultat net et instruments de couverture de la juste valeur

#### Coût amorti

Les actifs financiers classés au coût amorti sont évalués selon le montant comptabilisé lors de la comptabilisation initiale, diminué des remboursements de principal, et augmenté ou diminué du cumul des amortissements de tout écart entre ce montant initial et le montant à l'échéance, et de toute correction de valeur pour pertes. Les variations de la juste valeur sont comptabilisées en résultat lorsque l'actif est décomptabilisé ou reclassé.

#### Juste valeur par le biais du résultat net

Normalement, les actifs et les passifs financiers de cette catégorie sont acquis principalement en vue d'une revente prochaine ou sont désignés à cet effet dès leur comptabilisation initiale. Les instruments financiers sont désignés comme étant à la juste valeur par le biais du résultat net si Énergie NB gère ces placements et prend des décisions en matière d'achat ou de vente fondées sur leur valeur, conformément à sa stratégie documentée en matière de gestion du risque lié aux placements. Ces actifs et ces passifs sont évalués à la juste valeur à la date de l'état de la situation financière. Les variations de la juste valeur sont comptabilisées dans le résultat net.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### Juste valeur par le biais du résultat net

Les instruments financiers classés à la juste valeur par le biais des autres éléments du résultat global sont par la suite évalués à la juste valeur, et les variations de la juste valeur sont comptabilisées dans les autres éléments du résultat global. Au moment de la décomptabilisation, les profits et les pertes inclus dans le cumul des autres éléments du résultat global sont reclassés dans l'état consolidé du résultat net.

#### Autres passifs

Tous les passifs financiers d'Énergie NB, à l'exception des passifs dérivés désignés comme étant à la juste valeur par le biais du résultat net, sont inclus dans cette catégorie. Ils sont comptabilisés au coût amorti selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

#### Méthode du taux d'intérêt effectif et coûts de transaction

Énergie NB utilise la méthode du taux d'intérêt effectif pour comptabiliser les produits d'intérêts ou les charges d'intérêts sur les instruments financiers susmentionnés. La méthode du taux d'intérêt effectif permet d'actualiser les sorties de trésorerie futures estimées sur la durée de vie prévue d'un instrument ou sur une période plus courte, selon le cas, de manière à obtenir la valeur comptable nette à la date de l'état de la situation financière. Le calcul tient compte des éléments suivants, qui sont gagnés ou engagés :

- les coûts de transaction;
- les commissions;
- les primes;
- les escomptes.

Les coûts de transaction liés aux instruments désignés comme étant à la juste valeur par le biais du résultat net sont passés en charges à mesure qu'ils sont engagés.

#### o. Dérivés

Un dérivé est un instrument financier ou un autre contrat respectant les trois caractéristiques suivantes :

- sa valeur fluctue en fonction d'une variable sous-jacente (par exemple, un indice boursier);
- le placement net initial requis est nul ou minime;
- il sera réglé à une date future.

En vertu des contrats dérivés, Énergie NB règle des sommes selon l'écart entre un prix variable mensuel cumulatif fondé sur un indice et un prix fixe. Le prix fixe qui découle de ce calcul est pris en compte dans le résultat net.

Les dérivés sont comptabilisés à leur juste valeur dans l'état de la situation financière. Les variations de la juste valeur sont comptabilisées dans le résultat net à moins que l'instrument ne satisfasse aux critères de la comptabilité de couverture.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### o. Dérivés (suite)

##### Couvertures de flux de trésorerie

Énergie NB utilise des dérivés pour gérer ou couvrir certaines expositions. Elle n'utilise pas les dérivés à des fins de spéculation ou de négociation. Certains instruments financiers dérivés détenus par Énergie NB sont admissibles à la comptabilité de couverture.

##### Documentation

Pour déterminer quels instruments sont admissibles à la comptabilité de couverture, Énergie NB constitue une documentation en bonne et due forme à l'égard :

- de toutes les relations existant entre les instruments de couverture et les éléments couverts au moment de leur établissement;
- de son évaluation de l'efficacité de la relation de couverture;
- des objectifs et de la stratégie de couverture sous-tendant les diverses opérations de couverture.

Dans le cadre de ce processus, chaque instrument dérivé est lié à un actif ou à un passif de l'état consolidé de la situation financière ou à une opération prévue donnée.

##### Comptabilisation des couvertures de flux de trésorerie

Les dérivés admissibles à la comptabilité de couverture sont comptabilisés à la juste valeur dans l'état consolidé de la situation financière. La comptabilisation des variations de la juste valeur dépend de l'efficacité du dérivé à titre de couverture. En général, un dérivé constitue une couverture efficace d'un autre élément lorsque les variations de leur juste valeur ou de leurs flux de trésorerie respectifs se contrebalancent presque parfaitement. En raison de la nature de certaines relations de couverture, la juste valeur ou les flux de trésorerie ne se contrebalancent pas parfaitement, ce qui correspond à la tranche inefficace de la couverture.

La variation de la juste valeur d'un dérivé est comptabilisée comme suit :

La tranche	est comptabilisée
efficace	dans les autres éléments du résultat global, hors du résultat net de l'exercice.
inefficace	dans le résultat net.

Les sommes accumulées dans les autres éléments du résultat global sont reclassées dans le résultat net dans la même période au cours de laquelle l'opération en trésorerie prévue couverte influe sur les résultats.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 3. PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES (suite)

#### o. Dérivés (suite)

##### Cessation de la comptabilité de couverture

Si une opération prévue n'est plus susceptible de se produire, Énergie NB cesse alors d'appliquer la comptabilité de couverture et tout profit ou perte comptabilisé antérieurement dans les autres éléments du résultat global est automatiquement comptabilisé dans le résultat net.

Si un instrument de couverture est vendu ou résilié avant son échéance, ou s'il cesse d'être efficace à titre de couverture ou si la désignation est annulée, la comptabilité de couverture cessera d'être pratiquée, de manière prospective, et les profits ou les pertes cumulés jusqu'à la date de cessation comptabilisés dans les autres éléments du résultat global y sont maintenus et sont comptabilisés dans le résultat net de la période au cours de laquelle l'opération en trésorerie prévue influe sur les résultats. Tout profit ou toute perte générés après la cessation de la comptabilité de couverture est comptabilisé dans le résultat net de la période au cours de laquelle ils ont été générés.

### 4. RÉGLEMENTATION DES TARIFS

Énergie NB est une entreprise de service public à tarifs réglementés et, à ce titre, elle doit présenter à la CESP aux fins d'approbation

- une demande visant les barèmes de tarifs proposés pour ses services,
- une demande visant son tarif d'accès ouvert au réseau de transport ou toute modification du tarif de transport et, ses besoins en revenus au moins tous les trois ans,
  - ces besoins en revenus doivent être suffisants pour couvrir ses coûts et obtenir un rendement de 10 % à 12 % selon une structure financière réputée être composée de 65 % de dettes et de 35 % de capitaux propres,
- un plan intégré des ressources au moins tous les trois ans, à titre informatif,
- un plan stratégique et financier en immobilisations visant les 10 prochains exercices, qui doit être soumis annuellement à titre informatif, et
- une demande d'approbation pour les projets d'investissement en immobilisations de plus de 50 millions de dollars.

#### Soldes réglementaires

L'application de la procédure réglementaire d'établissement des tarifs pourrait donner lieu à des soldes réglementaires.

Tous les montants comptabilisés à titre de soldes réglementaires sont assujettis à la loi ou à une approbation réglementaire. Ainsi :

- les organismes de réglementation pourraient modifier les montants comptabilisés à titre de soldes réglementaires, auquel cas la modification serait reflétée dans les états financiers;
- certaines périodes de recouvrement ou de règlement résiduelles sont celles prévues par la direction, et les périodes de recouvrement ou de règlement réelles pourraient être différentes du fait d'une approbation réglementaire.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 5. DÉBITEURS

	Note	2021	2020
Créances clients		193 \$	211 \$
Correction de valeur pour pertes de crédit attendues	28	(4)	(5)
Autres débiteurs		1	8
Produits non facturés		82	65
		<b>272 \$</b>	<b>279 \$</b>

#### 6. MATÉRIEL, FOURNITURES ET COMBUSTIBLE

	2021	2020
Matériel et fournitures	37 \$	34 \$
Combustible nucléaire	57	48
Charbon	23	24
Mazout lourd	46	58
Coke de pétrole	23	17
Crédits d'énergie renouvelable	10	15
Autres combustibles	26	27
	<b>222 \$</b>	<b>223 \$</b>

Au cours de l'exercice, la valeur des stocks, laquelle était de 1 million de dollars (4 millions de dollars en 2020), a été ramenée à la valeur nette de réalisation. Les stocks comptabilisés en charges au cours de l'exercice se chiffraient à 157 millions de dollars (188 millions de dollars en 2020).

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	Centrales électriques	Réseau de transport	Postes et sous- stations	Réseau de distribution	Autres	Construction en cours	Total
<b>Coût ou coût présumé</b>							
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	4 022 \$	307 \$	449 \$	1 154 \$	230 \$	253 \$	6 415 \$
Entrées	–	–	–	–	12	353	365
Entrées d'actifs au titre de droits d'utilisation	6	–	–	–	6	–	12
Ajustements liés au démantèlement	123	–	–	–	–	–	123
Sorties	(93)	(1)	(2)	(12)	(22)	–	(130)
Sorties d'actifs au titre de droits d'utilisation	–	–	–	–	(1)	–	(1)
Transferts	131	95	19	52	18	(326)	(11)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>4 189</b>	<b>401</b>	<b>466</b>	<b>1 194</b>	<b>243</b>	<b>280</b>	<b>6 773</b>
Entrées	–	–	–	–	14	301	315
Entrées d'actifs au titre de droits d'utilisation	29	–	–	–	2	–	31
Ajustements liés au démantèlement	25	22	–	–	–	–	47
Sorties	(121)	(5)	(11)	(15)	(7)	–	(159)
Sorties d'actifs au titre de droits d'utilisation	(4)	–	–	–	(1)	–	(5)
Transferts	140	29	21	52	21	(281)	(18)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>4 258</b>	<b>447</b>	<b>476</b>	<b>1 231</b>	<b>272</b>	<b>300</b>	<b>6 984</b>
<b>Cumul des amortissements</b>							
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	1 196	34	50	578	62	–	1 920
Charge d'amortissement	229	8	15	32	12	–	296
Charge d'amortissement liée aux actifs au titre de droits d'utilisation	3	–	–	–	2	–	5
Sorties	(92)	(1)	(2)	(11)	(20)	–	(126)
Sorties d'actifs au titre de droits d'utilisation	–	–	–	–	(1)	–	(1)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>1 336</b>	<b>41</b>	<b>63</b>	<b>599</b>	<b>55</b>	<b>–</b>	<b>2 094</b>
Charge d'amortissement	231	10	15	34	14	–	304
Charge d'amortissement liée aux actifs au titre de droits d'utilisation	3	–	–	–	2	–	5
Sorties	(120)	(5)	(10)	(14)	(6)	–	(155)
Sorties d'actifs au titre de droits d'utilisation	(4)	–	–	–	(1)	–	(5)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>1 446</b>	<b>46</b>	<b>68</b>	<b>619</b>	<b>64</b>	<b>–</b>	<b>2 243</b>
<b>Valeur comptable – actifs au titre de droits d'utilisation</b>							
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>3</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>4</b>	<b>–</b>	<b>7</b>
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>29</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>4</b>	<b>–</b>	<b>33</b>
<b>Valeur comptable – total des actifs</b>							
Solde au 31 mars 2020	2 853	360	403	595	188	280	4 679
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>2 812 \$</b>	<b>401 \$</b>	<b>408 \$</b>	<b>612 \$</b>	<b>208 \$</b>	<b>300 \$</b>	<b>4 741 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES (suite)

Le montant des subventions publiques classé dans les immobilisations corporelles en 2021 s'est établi à 2 millions de dollars (2 millions de dollars en 2020). Ce montant a été affecté au projet de réseau intelligent de l'Atlantique. La subvention est amortie sur la durée d'utilité de l'actif correspondant.

Les intérêts inscrits à l'actif dans les immobilisations corporelles en 2021 au taux d'intérêt moyen pondéré des emprunts de 3,73 % (4,77 % en 2020) se sont élevés à 7 millions de dollars (7 millions de dollars en 2020) (note 25).

#### 8. IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

	Chutes Nepisiguit – Droits prévus par la loi	Logiciels	Autres	Construction en cours	Total
<b>Coût ou coût présumé</b>					
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	19 \$	41 \$	11 \$	7 \$	78 \$
Entrées	–	–	–	3	3
Sorties	–	–	(7)	–	(7)
Transferts	–	11	–	(5)	6
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>19</b>	<b>52</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>80</b>
Entrées	–	–	–	9	9
Sorties	–	(8)	–	–	(8)
Transferts	–	7	–	2	9
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>19</b>	<b>51</b>	<b>4</b>	<b>16</b>	<b>90</b>
<b>Cumul de l'amortissement</b>					
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	2	20	1	–	23
Charge d'amortissement	1	8	–	–	9
Sorties et mises hors service	–	–	(1)	–	(1)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>3</b>	<b>28</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>31</b>
Charge d'amortissement	–	7	1	–	8
Sorties et mises hors service	–	(5)	–	–	(5)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>3</b>	<b>30</b>	<b>1</b>	<b>–</b>	<b>34</b>
<b>Valeur comptable</b>					
Solde au 31 mars 2020	16	24	4	5	49
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>16 \$</b>	<b>21 \$</b>	<b>3 \$</b>	<b>16 \$</b>	<b>56 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 9. FONDS AU TITRE DU DÉMANTÈLEMENT DE LA CENTRALE NUCLÉAIRE ET DE LA GESTION DU COMBUSTIBLE NUCLÉAIRE IRRADIÉ

Ci-après sont présentés les fonds distincts constitués par Énergie NB en guise de garantie en ce qui a trait à ses obligations liées au démantèlement de la centrale nucléaire et à la gestion du combustible nucléaire irradié ainsi que des renseignements sur les éléments suivants :

- les exigences relatives aux fonds;
- les fonds d'Énergie NB;
- l'état des fonds d'Énergie NB.

##### Exigences relatives aux fonds

La *Loi sur les déchets de combustible nucléaire* oblige les propriétaires de combustible nucléaire irradié au Canada à constituer un fonds en fiducie pour financer la gestion à long terme du combustible nucléaire irradié. La Commission canadienne de sûreté nucléaire (la « CCSN ») exige qu'Énergie NB maintienne certains fonds distincts afin de satisfaire aux conditions des permis d'exploitation de la centrale nucléaire de Point Lepreau. Les placements inclus dans ces fonds constitués serviront à satisfaire aux exigences de la *Loi sur les déchets de combustible nucléaire*.

##### Fonds d'Énergie NB

Énergie NB a constitué les fonds suivants, chacun étant détenu dans un compte de garde.

Fonds	Fiduciaire	Objectif	Exigences de financement	Cotisations 2020-2021	Cotisations 2019-2020
Fonds distinct au titre du démantèlement et fonds distinct au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié	Ministre des Finances provincial	Satisfaire aux conditions des permis d'exploitation de la centrale nucléaire de Point Lepreau établies par la CCSN	Établies annuellement d'après les obligations courantes et la valeur de marché du fonds.	– \$	– \$
Fonds en fiducie au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié	BNY Mellon	Respecter la <i>Loi sur les déchets de combustible nucléaire</i> et satisfaire aux exigences de la CCSN	En vertu de la <i>Loi sur les déchets de combustible nucléaire</i> , Énergie NB est tenue de verser une cotisation au fonds en fiducie d'un montant fondé sur la formule de financement approuvée.	4 \$	4 \$

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 9. FONDS AU TITRE DU DÉMANTÈLEMENT DE LA CENTRALE NUCLÉAIRE ET DE LA GESTION DU COMBUSTIBLE NUCLÉAIRE IRRADIÉ (suite)

##### Juste valeur des fonds d'Énergie NB

Le tableau suivant présente la juste valeur des placements inclus dans les fonds constitués.

	Fonds distinct au titre du démantèlement et fonds distinct au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié	Fonds en fiducie au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié	Total pour 2021	Total pour 2020
Revenu fixe	167 \$	195 \$	362 \$	322 \$
Actions internationales	175	–	175	170
Placements non traditionnels	89	–	89	76
Actions canadiennes	59	–	59	55
Biens immobiliers de sociétés fermées	61	–	61	60
Biens immobiliers de sociétés ouvertes	23	–	23	11
Infrastructure de sociétés ouvertes	13	–	13	17
Infrastructure de sociétés fermées	36	–	36	28
Titres de capitaux propres de sociétés fermées	25	–	25	16
<b>Total des placements inclus dans les fonds constitués</b>	<b>648 \$</b>	<b>195 \$</b>	<b>843 \$</b>	<b>755 \$</b>

#### 10. MONTANT À RECEVOIR AU TITRE DU FONDS D'AMORTISSEMENT

Conformément à l'article 15 de la *Loi sur les emprunts de la province*, le ministre des Finances doit garder un fonds d'amortissement général pour garantir le paiement d'une dette consolidée. Chaque année, Énergie NB doit verser à la Province du Nouveau-Brunswick 1 % du montant de sa dette impayée. Ces sommes seront remises à Énergie NB à l'échéance de la dette émise correspondante.

Le tableau suivant présente le détail du fonds d'amortissement :

	2021	2020
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement à l'ouverture de l'exercice	593 \$	562 \$
Bénéfices découlant du fonds d'amortissement	16	22
(Pertes) profits de change	(18)	21
Versements	49	49
Remboursements	(230)	(61)
<b>Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement à la clôture de l'exercice</b>	<b>410 \$</b>	<b>593 \$</b>

Pour obtenir de plus amples renseignements sur la hiérarchie des justes valeurs, il faut se reporter à la note 27, « Instruments financiers ».

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 11. AUTRES ACTIFS

#### Régime de retraite à prestations définies provisionné

Les anciens employés de Mine Reclamation Inc. souscrivent au Régime de pension de retraite des employés de NB Coal Limited. NB Coal Limited a cessé ses activités le 31 décembre 2009 et le régime a pris fin à cette date. Ce régime n'a aucun membre actif. Tous les membres sont des retraités, des survivants et des retraités titulaires de droits à prestations différées. Les actifs et les passifs au titre de ce régime sont évalués au 31 mars 2021. La plus récente évaluation actuarielle effectuée aux fins de capitalisation du Régime de pension de retraite des employés de NB Coal Limited est datée du 1<sup>er</sup> janvier 2020. L'évaluation avait soulevé le fait que la valeur des actifs du régime dépassait d'environ 1 million de dollars l'obligation au titre des prestations constituées de 5 millions de dollars, par conséquent, un montant a été comptabilisé au poste Autres actifs de l'état consolidé de la situation financière.

### 12. SOLDES RÉGLEMENTAIRES

Les soldes réglementaires d'Énergie NB se chiffraient à 858 millions de dollars au 31 mars 2021, contre 872 millions de dollars au 31 mars 2020.

Les tableaux suivants présentent l'évolution des comptes de report réglementaires.

	Période de recouvrement restante (en années)	Taux d'intérêt	Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	Soldes établis au cours de l'exercice	Intérêts	Recouvrement	Solde au 31 mars 2020
Centrale nucléaire de Point Lepreau	20	4,77 %	792 \$	– \$	37 \$	(60) \$	769 \$
Règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A.	21	4,77 %	87	21	4	(16)	96
Provision pour les fonds utilisés pendant la construction	50	0 %	5	2	–	–	7
			884 \$	23 \$	41 \$	(76) \$	872 \$

	Période de recouvrement restante (en années)	Taux d'intérêt	Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2020	Soldes établis au cours de l'exercice	Intérêts	Recouvrement	Solde au 31 mars 2021
Centrale nucléaire de Point Lepreau	19	4,56 %	769 \$	– \$	34 \$	(59) \$	744 \$
Règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A.	20	4,56 %	96	22	4	(15)	107
Provision pour les fonds utilisés pendant la construction	50	0 %	7	–	–	–	7
			872 \$	22 \$	38 \$	(74) \$	858 \$

Le tableau suivant présente les variations nettes des soldes réglementaires comptabilisées dans l'état du résultat net.

	2021	2020
Report lié à la centrale nucléaire de Point Lepreau	(25) \$	(23) \$
Règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A.	11	9
Provision pour les fonds utilisés pendant la construction	–	2
<b>Variation nette des soldes réglementaires</b>	<b>(14) \$</b>	<b>(12) \$</b>

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 12. SOLDES RÉGLEMENTAIRES (suite)

#### Remise en état de la centrale nucléaire de Point Lepreau

En ce qui a trait au solde réglementaire lié à la remise en état de la centrale nucléaire de Point Lepreau, la CESP a autorisé l'établissement d'un actif réglementaire pour inscrire à l'actif les coûts de la période au cours de la période de remise en état. Ces coûts sont ensuite recouverts au moyen des tarifs sur la durée de vie utile restante de la centrale remise en état. Le compte réglementaire d'Énergie NB lié à la remise en état de la centrale nucléaire de Point Lepreau comprend les coûts mentionnés ci-après pour la période de remise en état (du 28 mars 2008 au 23 novembre 2012) :

- les coûts non incorporables habituels de la période (déduction faite de tout revenu) engagés par la centrale nucléaire de Point Lepreau;
  - les coûts d'achat de l'énergie de remplacement engagés au cours de la période de remise en état;
- moins
- les coûts inclus dans les tarifs actuels.

Le solde réglementaire est :

- amorti sur la durée de vie utile de la centrale remise en état;
- reflété dans les frais, les tarifs et les droits assumés par les clients (paragraphe 139.4 de la *Loi sur l'électricité*).

#### Règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A.

Ce solde réglementaire est lié au règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A. et reflète la décision de la CESP sur la façon dont les avantages du règlement seraient transférés aux clients.

Au cours de l'exercice 2007-2008, Énergie NB a comptabilisé un solde réglementaire lié au règlement de la poursuite contre Petróleos de Venezuela S.A. Les avantages du règlement sont :

- amortis sur la durée de vie utile restante (23 ans au moment du règlement, 20 ans au 31 mars 2021) de la centrale de Coleson Cove;
- crédités aux clients en versements échelonnés sur 17 ans (3 ans au 31 mars 2021), tel qu'il a été approuvé par la CESP.

Ce report réglementaire est en position débitrice puisque les avantages nets du règlement sont transférés aux clients plus rapidement qu'ils ne sont comptabilisés par Énergie NB.

#### Provision pour les fonds utilisés pendant la construction

Au 31 mars 2021, Énergie NB avait un solde réglementaire lié à la provision pour les fonds utilisés pendant la construction au regard des actifs liés au transport. La provision pour les fonds utilisés pendant la construction correspond au montant nominal de la déduction pour amortissement autorisée par la CESP pour une inscription à la base de tarification pendant la période de construction. La provision est calculée mensuellement en fonction des projets de construction en cours qui engendrent des dépenses d'investissement relatives aux immobilisations et est ajoutée au solde réglementaire, un montant compensatoire étant comptabilisé à titre de réduction des charges financières. La provision pour fonds utilisés pendant la construction inscrite à l'actif est établie selon le coût moyen pondéré du capital d'Énergie NB et approuvé par la CESP elle est amortie sur la durée de vie future des actifs connexes. Elle devrait être recouvrable à même le tarif d'accès ouvert au réseau de transport.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 13. DETTE À COURT TERME

Énergie NB emprunte, à des fins temporaires, des fonds auprès de la Province du Nouveau-Brunswick. Au 31 mars 2021, la dette à court terme envers la Province du Nouveau-Brunswick, dont les échéances s'échelonnent du 1<sup>er</sup> avril 2021 au 30 avril 2021, était de 608 millions de dollars (691 millions de dollars en 2020), et elle était grevée d'un taux d'intérêt moyen pondéré de 0,08 % (1,28 % en 2020).

### 14. DETTE À LONG TERME

Énergie NB emprunte des fonds auprès de la Province du Nouveau-Brunswick pour financer ses obligations à long terme. Ci-après sont présentés des renseignements à l'égard de la dette à long terme d'Énergie NB ainsi que des éléments suivants :

- les emprunts à long terme à la fin de l'exercice;
- les échéances;
- les taux d'intérêt;
- les frais de gestion du portefeuille de dette;
- les remboursements de principal.

Un rapprochement du solde de la dette à long terme à l'ouverture de l'exercice et à la clôture de l'exercice est présenté ci-après :

<b>Dettes à long terme</b>	
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	4 609 \$
Remboursements d'emprunts	(450)
Produit de la dette à long terme	645
Profit ou perte de change sur la dette à long terme	21
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>4 825</b>
Remboursement d'emprunt	(367)
Produit de la dette à long terme	303
Profit ou perte de change sur la dette à long terme	(27)
Moins la partie courante	(400)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>4 334 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 14. DETTE À LONG TERME (suite)

Le tableau qui suit présente la dette impayée due à la Province du Nouveau-Brunswick.

Date d'émission	Échéance	Taux d'intérêt effectif (%)	Taux d'intérêt nominal (%)	Montant en principal	Montant en principal en dollars canadiens	(Escomptes) primes non amorti(e)s	Montant impayé
1 <sup>er</sup> octobre 2013	1 <sup>er</sup> mai 2022	8,86 %	8,75 %	100 \$ US	126 \$	– \$	126 \$
1 <sup>er</sup> octobre 2013	15 décembre 2029	6,47 %	6,29 %	50	50	(1)	49
1 <sup>er</sup> octobre 2013	31 mars 2024	4,67 %	4,67 %	100	100	–	100
1 <sup>er</sup> octobre 2013	26 septembre 2035	4,77 %	4,65 %	360	360	3	363
1 <sup>er</sup> octobre 2013	26 mars 2037	4,74 %	4,55 %	100	100	(1)	99
1 <sup>er</sup> octobre 2013	26 mars 2037	4,98 %	4,55 %	25	25	(1)	24
1 <sup>er</sup> octobre 2013	26 septembre 2039	4,86 %	4,80 %	160	160	(1)	159
1 <sup>er</sup> octobre 2013	26 septembre 2034	5,49 %	5,00 %	150	150	(1)	149
1 <sup>er</sup> octobre 2013	19 mars 2034	7,02 %	5,15 %	50	50	–	50
1 <sup>er</sup> octobre 2013	26 septembre 2039	5,46 %	4,80 %	100	100	–	100
1 <sup>er</sup> octobre 2013	3 juin 2041	4,87 %	4,80 %	200	200	(2)	198
1 <sup>er</sup> octobre 2013	3 décembre 2021	3,44 %	3,35 %	200	200	–	200
1 <sup>er</sup> octobre 2013	3 décembre 2021	3,31 %	3,35 %	100	100	–	100
1 <sup>er</sup> octobre 2013	3 décembre 2021	3,07 %	3,35 %	100	100	–	100
1 <sup>er</sup> octobre 2013	3 juin 2055	3,48 %	3,55 %	150	150	2	152
1 <sup>er</sup> octobre 2013	3 juin 2065	3,56 %	3,55 %	200	200	(1)	199
14 juin 2015	3 juin 2024	2,32 %	3,65 %	50	50	2	52
17 décembre 2015	14 août 2045	3,78 %	3,80 %	250	250	8	258
4 mai 2016	3 juin 2022	1,93 %	1,55 %	100	100	–	100
14 août 2016	14 août 2048	3,16 %	3,10 %	200	200	(2)	198
16 juin 2017	14 août 2027	2,42 %	2,35 %	100	100	–	100
26 novembre 2017	14 août 2048	3,21 %	3,10 %	200	200	(4)	196
20 mars 2018	14 août 2027	3,03 %	2,35 %	120	120	(5)	115
30 avril 2018	14 août 2028	3,21 %	3,10 %	100	100	(1)	99
30 juin 2018	14 août 2048	3,33 %	3,10 %	250	250	(10)	240
13 décembre 2018	13 décembre 2023	2,70 %	2,70 %	200	200	–	200
18 janvier 2019	3 juin 2065	3,38 %	3,55 %	60	60	2	62
7 mai 2019	14 août 2050	3,11 %	3,05 %	300	300	(4)	296
29 mai 2019	3 juin 2065	3,01 %	3,55 %	150	150	20	170
2 octobre 2019	3 juin 2065	2,53 %	3,55 %	100	100	27	127
6 décembre 2019	3 juin 2065	2,71 %	2,71 %	50	50	–	50
15 avril 2020	14 avril 2050	2,95 %	3,05 %	150	150	3	153
3 juin 2020	16 octobre 2057	2,34 %	2,34 %	150	150	–	150
<b>Total</b>					4 701 \$	33 \$	4 734 \$

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 14. DETTE À LONG TERME (suite)

##### Frais de gestion du portefeuille de dette

Énergie NB paie à la Province du Nouveau-Brunswick des frais annuels de gestion du portefeuille de dette se chiffrant à 0,65 % (0,65 % en 2020) du total de la dette à long terme et de la dette à court terme, moins le solde du montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement (note 10), à l'ouverture de l'exercice. Les frais de gestion sont compris à titre de composante des charges financières et sont comptabilisés à titre de charge d'intérêts (se reporter à la note 25).

##### Remboursements de principal

Les remboursements de principal sur la dette à long terme sont exigibles comme suit :

Exercice clos le	Remboursement de principal
31 mars 2022	400 \$
31 mars 2023	226
31 mars 2024	300
31 mars 2025	50
31 mars 2026	–
Par la suite	3 725
<b>Total</b>	<b>4 701 \$</b>

#### 15. OBLIGATION LOCATIVE

Les obligations locatives représentent l'obligation d'Énergie NB d'effectuer les paiements découlant d'un contrat de location. Les paiements de loyers sont présentés comme des passifs sur une base actualisée. Le tableau qui suit présente un rapprochement entre le solde d'ouverture et le solde de clôture de l'obligation locative.

Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019,	7 \$
Entrées (nouveaux contrats de location)	4
Paiements de loyers	(6)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>5</b>
Entrées (nouveaux contrats de location)	31
Paiements de loyers	(6)
Moins : la partie courante de l'obligation locative	(5)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>25 \$</b>

Les passifs au titre de droits d'utilisation ci-dessus comprennent la location de biens de production d'électricité, de matériel informatique ainsi que de divers biens immobiliers, principalement des espaces de stockage et des locaux pour bureaux.

Au cours de l'exercice, aucun produit ni aucune charge n'a été engagé en lien avec les transactions faisant intervenir des paiements de loyers variables, une sous-location, ou une cession-bail.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 15. OBLIGATION LOCATIVE (SUITE)

Au cours de l'exercice, aucun contrat de location n'a répondu à la définition d'immeuble de placement conformément à l'IFRS 16. Énergie NB a inclus des options de renouvellement dans le calcul de l'obligation découlant de certains contrats de location de biens immobiliers.

Le tableau qui suit présente les paiements de loyers minimaux futurs et la valeur actualisée des obligations locatives.

	Un an	De 2 ans à 5 ans	Plus de 5 ans
Paiements de loyer minimaux futurs	6 \$	15 \$	14 \$
Valeur actualisée des obligations locatives	5 \$	13 \$	13 \$

#### Paiements de loyers n'étant pas comptabilisés comme des passifs

Énergie NB a choisi de ne pas comptabiliser d'obligation locative pour les contrats de location dont le bien sous-jacent est de faible valeur (moins de 5 mille dollars américains) ou pour les contrats de location à court terme (durée prévue de 12 mois ou moins). Les paiements découlant de ces contrats de location sont passés en charges selon le mode linéaire. Au cours de l'exercice, des contrats de location à court terme et des contrats de location dont le bien sous-jacent est de faible valeur d'un montant de 2 millions de dollars ont été passés en charges dans l'état consolidé du résultat net au poste Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration.

#### 16. GESTION DU CAPITAL

Énergie NB obtient son capital grâce essentiellement à des emprunts à court et à long terme de la Province du Nouveau-Brunswick aux termes de la *Loi sur les emprunts de la province*. Ce type d'emprunt permet à Énergie NB de profiter de la notation de crédit de la Province du Nouveau-Brunswick. Le ratio d'endettement minimal cible d'Énergie NB en vertu de la *Loi sur l'électricité* est de 80/20.

Le pourcentage de la dette nette par rapport à la structure du capital est ventilé comme suit :

Aux 31 mars	2021	2020
Dette à long terme	4 734 \$	4 825 \$
Dette à court terme	608	691
<b>Total de la dette</b>	<b>5 342</b>	<b>5 516</b>
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	(410)	(593)
Trésorerie	(3)	(3)
<b>Total de la dette nette</b>	<b>4 929</b>	<b>4 920</b>
Résultats non distribués [montants retraités – note 2 f)]	465	469
Cumul des autres éléments du résultat global [montants retraités – note 2 f)]	(148)	(178)
<b>Total du capital</b>	<b>5 246</b>	<b>5 211</b>
<b>Pourcentage de la dette nette dans la structure du capital</b>	<b>94 %</b>	<b>94 %</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 17. PASSIF AU TITRE DU DÉMANTÈLEMENT ET DE LA GESTION DU COMBUSTIBLE NUCLÉAIRE IRRADIÉ

Ci-après sont présentés des renseignements sur les passifs au titre du démantèlement d'Énergie NB ainsi que sur les éléments suivants :

- la nature des passifs;
- les hypothèses utilisées pour le calcul des passifs;
- les soldes des passifs à la date de clôture de l'exercice.

##### Nature des passifs

Le tableau suivant présente les passifs au titre du démantèlement.

Passif	Nature	Renseignements sur le financement
Démantèlement des centrales hydroélectriques et thermiques	Coût du démantèlement des centrales hydroélectriques et thermiques à la fin de leur durée de vie utile.	Le passif n'est pas financé.
Démantèlement de la centrale nucléaire	Coût du démantèlement de la centrale nucléaire à la fin de sa durée de vie utile.	Se reporter à la note 9 pour des renseignements sur le financement de ce passif.
Gestion du combustible nucléaire irradié	Coût de la gestion provisoire et à long terme des grappes de combustible nucléaire irradié générées par la centrale nucléaire.	Se reporter à la note 9 pour des renseignements sur le financement de ce passif.
Chauffe-eau	Coût du retrait des chauffe-eau des résidences de la clientèle.	Le passif n'est pas financé.
Câbles de transport sous-marins alimentant les îles de Fundy	Coût du démantèlement des câbles de 17 km qui alimentent les îles Deer, Campobello et Grand Manan à la fin de leur durée de vie utile. Ce coût comprend les câbles de rechange et les actifs en service.	Le passif n'est pas financé.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 17. PASSIF AU TITRE DU DÉMANTÈLEMENT ET DE LA GESTION DU COMBUSTIBLE NUCLÉAIRE IRRADIÉ (suite)

##### Hypothèses utilisées pour le calcul des passifs

Les principales hypothèses sur lesquelles sont fondés les passifs au titre du démantèlement se détaillent comme suit :

	Démantèlement des centrales hydroélectriques et thermiques	Démantèlement de la centrale nucléaire	Gestion du combustible nucléaire irradié	Chauffe-eau	Câbles de transport sous-marins alimentant les îles de Fundy
Montant des flux de trésorerie estimés requis pour régler le passif pour 2021 en dollars					
- 2021	175 \$	1 136 \$	812 \$	3 \$	29 \$
- 2020	184	1 138	794	3	0
Raison de l'augmentation ou de la diminution des passifs	Dépenses liées au démantèlement et variation du passif découlant de la révision des estimations de coûts et de la modification du calendrier des flux de trésorerie et des taux d'actualisation, facteurs contrebalancés par l'indexation	Variation du passif découlant de la révision des estimations de coûts et de la modification du calendrier des flux de trésorerie, des taux d'actualisation et de l'indexation, facteurs contrebalancés par les dépenses liées au démantèlement	Variation du passif découlant de la révision des estimations de coûts et de la modification du calendrier des flux de trésorerie, des taux d'actualisation et de l'indexation, facteurs contrebalancés par les dépenses liées au démantèlement	Aucune variation	Nouveau passif relatif au démantèlement comptabilisé
Dépenses en trésorerie requises jusqu'à l'an	2049	2078	2188	2036	2060
Taux utilisé pour actualiser les flux de trésorerie					
- 2021	De 0,84 % à 3,52 %	3,98 %	4,41 %	3,35 %	De 2,88 % à 3,42 %
- 2020	De 1,61 % à 3,54 %	4,16 %	4,51 %	3,32 %	0
Taux d'indexation utilisé pour déterminer les passifs au titre du démantèlement	2,0 %	2,0 %	De 1,71 % à 3,38 %	2,0 %	2,0 %

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 17. PASSIF AU TITRE DU DÉMANTÈLEMENT ET DE LA GESTION DU COMBUSTIBLE NUCLÉAIRE IRRADIÉ (suite)

##### Passifs à la clôture de l'exercice

L'historique de chacun des passifs au titre du démantèlement se présente comme suit :

	2021	2020
<b>Passif au titre du démantèlement des centrales hydroélectriques et thermiques</b>		
Solde à l'ouverture de l'exercice	153 \$	134 \$
Plus : modification apportée au taux d'actualisation et aux estimations de coûts	(17)	16
Plus : désactualisation du passif au titre du démantèlement des centrales thermiques	5	5
Moins : dépenses	(3)	(2)
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>138</b>	<b>153</b>
<b>Passif au titre du démantèlement de la centrale nucléaire</b>		
Solde à l'ouverture de l'exercice	518	426
Plus : modifications apportées au taux d'actualisation et à l'estimation de coûts	32	77
Plus : désactualisation du passif au titre du démantèlement de la centrale nucléaire	22	18
Moins : dépenses	(1)	(3)
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>571</b>	<b>518</b>
<b>Passif au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié</b>		
Solde à l'ouverture de l'exercice	398	353
Plus : modifications apportées au taux d'actualisation et à l'estimation de coûts	16	36
Plus : désactualisation du passif au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié	17	17
Moins : dépenses	(4)	(8)
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>427</b>	<b>398</b>
<b>Chauffe-eau</b>		
Solde à l'ouverture de l'exercice	3	2
Plus : modifications apportées au taux d'actualisation et à l'estimation de coûts	–	1
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>Câbles de transport sous-marins alimentant les îles de Fundy</b>		
Solde à l'ouverture de l'exercice	–	–
Plus : Passif relatif au démantèlement nouvellement comptabilisé	22	–
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>22</b>	<b>–</b>
<b>Total du passif au titre du démantèlement et de la gestion du combustible nucléaire irradié</b>	<b>1 161 \$</b>	<b>1 072 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 18. AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

##### Régimes d'avantages sans capitalisation

Les régimes d'avantages postérieurs à l'emploi sans capitalisation comprennent un programme de retraite anticipée, un programme d'allocations de retraite et d'autres avantages sociaux futurs.

Le tableau suivant présente un sommaire de ces régimes.

	2021	2020
Obligation au titre du programme de retraite anticipée	79 \$	74 \$
Obligation au titre des allocations de retraite	19	17
Obligation au titre d'autres avantages sociaux futurs	32	26
	<b>130</b>	117
Partie courante de l'obligation au titre du programme de retraite anticipée, comptabilisée dans les créditeurs et charges à payer	<b>(4)</b>	(4)
<b>Avantages postérieurs à l'emploi</b>	<b>126 \$</b>	<b>113 \$</b>

##### Hypothèses

	2021	2020
	(%)	(%)
Taux d'actualisation à l'ouverture de l'exercice	3,80	3,25
Taux d'actualisation à la clôture de l'exercice	3,25	3,80
Taux à long terme d'augmentation de la rémunération	2,50	2,50
Hypothèses relatives à l'augmentation des prestations (en pourcentage de l'indice des prix à la consommation)	2,00	2,00

##### a. Obligation au titre du programme de retraite anticipée

Énergie NB offre un programme de retraite anticipée sans capitalisation. Par le passé, Énergie NB offrait plusieurs programmes pour inciter les employés à prendre une retraite anticipée. Le programme de retraite anticipée correspond à l'obligation liée à ces coûts.

Obligation au titre des prestations constituées	2021	2020
Solde à l'ouverture de l'exercice	74 \$	81 \$
Charge au titre des avantages sociaux	3	2
Prestations versées	(4)	(4)
(Gain actuariel) perte actuarielle	6	(5)
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>79 \$</b>	<b>74 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 18. AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI (suite)

##### a. Obligation au titre du programme de retraite anticipée (suite)

Coût	2021	2020
Intérêts sur l'obligation au titre du programme de retraite anticipée	3 \$	2 \$
<b>Total de la charge au titre des avantages de l'exercice</b>	<b>3 \$</b>	<b>2 \$</b>

##### b. Obligation au titre des allocations de retraite

Énergie NB offre un programme d'allocations de retraite sans capitalisation. Le programme offre un avantage, à savoir une semaine de salaire pour chaque année de service, jusqu'à concurrence de 26 semaines au moment du départ à la retraite. La dernière évaluation actuarielle visant à estimer le passif à ce titre date du 1<sup>er</sup> avril 2019.

Énergie NB abandonne graduellement les allocations de retraite depuis quelques années. Les employés ont eu la possibilité d'encaisser les allocations accumulées calculées en fonction de leurs années de service. Bon nombre des employés ont saisi cette occasion, ce qui a permis à Énergie NB de réduire l'obligation au titre des prestations constituées et le coût des services rendus.

Obligation au titre des prestations constituées	2021	2020
Solde à l'ouverture de l'exercice	17 \$	17 \$
Charge au titre des avantages sociaux	2	2
Prestations versées	(1)	(1)
(Gain actuariel) perte actuarielle	1	(1)
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>19 \$</b>	<b>17 \$</b>

Coût	2021	2020
Coût des services rendus au cours de l'exercice	1 \$	1 \$
Intérêts sur l'obligation au titre du programme de retraite anticipée	1	1
<b>Total de la charge au titre des avantages de l'exercice</b>	<b>2 \$</b>	<b>2 \$</b>

##### c. Obligation au titre d'autres avantages sociaux futurs

Les autres avantages sociaux futurs comprennent les versements futurs au régime d'invalidité de longue durée à l'intention des employés et le régime de retraite à l'intention des membres de la haute direction.

Obligation au titre des prestations constituées	2021	2020
Solde à l'ouverture de l'exercice	26 \$	26 \$
Charge au titre des avantages sociaux	2	2
Prestations versées	(1)	(1)
Perte actuarielle comptabilisée (gain actuariel comptabilisé) dans les autres éléments du résultat global	4	(1)
Perte actuarielle comptabilisée dans le résultat	1	-
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>32 \$</b>	<b>26 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 18. AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI (suite)

##### c. Obligation au titre d'autres avantages sociaux futurs (suite)

Coût	2021	2020
Coût des services rendus au cours de l'exercice	1 \$	1 \$
Perte actuarielle comptabilisée au cours de l'exercice	1	-
Intérêts sur d'autres avantages postérieurs à l'emploi	1	1
<b>Total de la charge au titre des avantages de l'exercice</b>	<b>3 \$</b>	<b>2 \$</b>

##### Pertes actuarielles cumulées

Le tableau suivant présente les pertes actuarielles cumulées comptabilisées dans les autres éléments du résultat global pour les régimes de retraite à prestations définies d'Énergie NB :

	2021	2020
Solde à l'ouverture de l'exercice	(66) \$	(73) \$
Gains actuariels liés (pertes actuarielles liées) à l'obligation au titre des prestations constituées		
- Ajustements liés à l'expérience	(11)	7
<b>Solde à la clôture de l'exercice</b>	<b>(77) \$</b>	<b>(66) \$</b>

##### Régime de retraite multi-employeurs

Les employés d'Énergie NB participent au Régime des retraites dans les services publics du Nouveau-Brunswick (« RRSPNB »), soit un régime de retraite multi-employeurs à risques partagés, tel qu'il est décrit à la note 3. h. L'évaluation actuarielle la plus récente a été achevée en date du 1<sup>er</sup> janvier 2020 et elle indiquait que la capitalisation du RRSPNB était de 115 % (108 % au 1<sup>er</sup> janvier 2019). L'évaluation avait soulevé le fait que la valeur des actifs du régime dépassait de 1 072 millions de dollars la valeur de l'obligation au titre des prestations constituées de 7 281 millions de dollars. La prochaine évaluation est en date du 1<sup>er</sup> janvier 2021, et elle sera achevée en septembre 2021.

Énergie NB comptabilise ce régime multi-employeurs en tant que régime de retraite à cotisations définies.

##### Coûts

Aux termes du RRSPNB, les obligations d'Énergie NB se limitent aux cotisations pour les services rendus au cours de l'exercice. Les cotisations totales de tous les employeurs et employés participants se chiffraient à environ 262 millions de dollars (254 millions de dollars au 1<sup>er</sup> janvier 2020). Les cotisations d'Énergie NB sont comptabilisées dans le résultat net lorsqu'elles sont dues. La charge au titre des avantages des employés liée au RRSPNB comptabilisée dans les frais d'exploitation, d'entretien et d'administration se présente comme suit :

	2021	2020
Coût des services rendus au cours de l'exercice	30 \$	29 \$

En 2022, Énergie NB prévoit contribuer aux cotisations à la hauteur de 30 millions de dollars.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 19. PROVISIONS AU TITRE D'AUTRES PASSIFS ET DE CHARGES

Un rapprochement des provisions au titre d'autres passifs et de charges à l'ouverture de l'exercice et à la clôture de l'exercice est présenté ci-après :

	Obligation en matière d'environnement	Apports des clients	Total
<b>Provisions au titre d'autres passifs et de charges</b>			
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	11 \$	36 \$	47 \$
Provisions constituées au cours de l'exercice	1	11	12
Provisions utilisées au cours de l'exercice	(1)	(1)	(2)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>11</b>	<b>46</b>	<b>57</b>
Provisions constituées au cours de l'exercice	–	<b>3</b>	<b>3</b>
Provisions utilisées au cours de l'exercice	(1)	(2)	(3)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>10 \$</b>	<b>47 \$</b>	<b>57 \$</b>

#### Obligation en matière d'environnement

Énergie NB a un plan à long terme visant à traiter l'écoulement des eaux acides provenant d'une mine inactive. Énergie NB a constaté une obligation en matière d'environnement non financée correspondant à la valeur nette actualisée des coûts futurs prévus selon un taux d'actualisation de 3,35 % (3,32 % en 2020).

Le montant total non actualisé des flux de trésorerie estimés nécessaires pour remplir l'obligation s'élève à 12 millions de dollars.

#### Apports des clients

Énergie NB a reçu des clients des apports non remboursables pour supporter les frais de construction d'actifs corporels qui serviront à relier ces clients à un réseau public de distribution afin de répondre aux besoins futurs en matière d'énergie. Ces apports sont comptabilisés à titre de produits différés et inscrits dans le résultat net à titre de produits divers comme il est décrit à la note 3. j.

#### 20. PRODUITS

##### a. Produits tirés de contrats

	2021	2020
Ventes d'électricité	1 763 \$	1 848 \$
Produits des contrats divers	37	42
<b>Total des produits tirés des contrats</b>	<b>1 800 \$</b>	<b>1 890 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 20. PRODUITS (suite)

##### b. Soldes des contrats

Le tableau qui suit présente des informations sur les créances, les actifs sur contrat et les passifs sur contrat découlant des contrats conclus avec des clients.

	2021	2020
Débiteurs compris dans les clients et autres débiteurs	193 \$	211 \$
Actifs sur contrat – produits non facturés	82	65
Passifs sur contrat compris dans les créditeurs et charges à payer	(47)	(46)

Les actifs sur contrat s'entendent des produits non facturés et sont liés aux droits à une contrepartie à l'égard de l'électricité transférée au consommateur et utilisée par celui-ci, mais qui n'ont pas été facturés à la date de clôture.

Au cours de la période close le 31 mars 2021, les actifs sur contrats ont été dépréciés de néant (1 \$ en 2020). Il y a lieu de se reporter à la note 28 pour obtenir le calcul de la charge de dépréciation au titre des actifs sur contrat. Les actifs sur contrat sont transférés dans les débiteurs lorsque les droits deviennent inconditionnels, ce qui se produit, règle générale, lorsqu'une facture est délivrée au client.

Les passifs sur contrat s'entendent essentiellement des apports des clients qu'Énergie NB reçoit pour couvrir certains frais de construction. Ces passifs sont comptabilisés dans le résultat net à titre de produit divers selon le mode linéaire sur la durée estimée des contrats conclus avec des clients. Lorsque les contrats avec les clients sont perpétuels et que l'actif apporté connexe est utilisé pour fournir des biens ou des services aux clients, la durée du contrat est estimée être équivalente à la durée d'utilité économique de l'actif auquel l'apport est lié. Le montant des apports des clients comptabilisé à titre de produits pour l'exercice clos le 31 mars 2021 s'élève à 2 millions de dollars (1 million de dollars en 2020).

Les produits comptabilisés au cours de l'exercice clos le 31 mars 2021 qui sont liés à des obligations de prestation remplies (ou remplies partiellement) ayant trait à des périodes antérieures se sont établis à néant (néant en 2020).

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 20. PRODUITS (suite)

##### c. Ventilation des produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients

Le tableau suivant présente les produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients ventilés selon les sources de produits. De plus, les produits tirés des ventes à l'intérieur de la province sont ventilés selon le type de client, les produits tirés des ventes à l'extérieur de la province sont ventilés selon le type de contrat et les produits divers sont ventilés selon les principaux biens et services.

	2021	2020
<b>Ventes d'électricité à l'intérieur de la province</b>		
Résidentiel	669 \$	669 \$
Industriel	312	312
Usage général	276	297
Vente en gros	112	116
Éclairage public	21	21
Non mesurées	5	5
	<b>1 395</b>	<b>1 420</b>
<b>Ventes d'électricité à l'extérieur de la province</b>		
<b>Ventes au Canada</b>		
Contrats à long terme	106	102
Contrats à court terme	29	65
<b>Ventes aux États-Unis</b>		
Contrats à long terme	182	232
Contrats à court terme	28	25
Crédits d'énergie renouvelable à court terme	23	4
	<b>368</b>	<b>428</b>
<b>Total des ventes d'électricité</b>	<b>1 763</b>	<b>1 848</b>
<b>Divers</b>		
Produits liés aux clients	16	18
Raccordements aux poteaux	4	4
Revenus afférents au transport	15	14
Autres produits des contrats	2	6
	<b>37</b>	<b>42</b>
<b>Total des produits tirés des contrats</b>	<b>1 800 \$</b>	<b>1 890 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 21. PRODUITS DIVERS

	2021	2020
Revenus nets afférents au transport	15 \$	14 \$
Produits liés aux clients	16	18
Location des chauffe-eau	22	22
Produits tirés des raccordements aux poteaux	4	4
Autres produits divers	14	18
	<b>71 \$</b>	<b>76 \$</b>

#### 22. FRAIS D'EXPLOITATION, D'ENTRETIEN ET D'ADMINISTRATION

	2021	2020
Salaires et charges sociales	307 \$	303 \$
Services sous-traités	121	135
Matériel et fournitures	37	33
Véhicules et équipement	24	25
Provision pour pertes	2	4
Autres	17	29
	<b>508 \$</b>	<b>529 \$</b>

Au cours de l'exercice, des subventions publiques d'un montant de 17 millions de dollars (9 millions de dollars en 2020) ont été reçues ou sont à recevoir. De ce montant, une tranche de 15 millions de dollars (8 millions de dollars en 2020) doit être affectée au financement de programmes d'efficacité destinés aux résidents du Nouveau-Brunswick, et une tranche de 2 millions de dollars (1 \$ en 2020) doit être affectée au coût du projet de réseau intelligent de l'Atlantique. Les subventions ont été portées en diminution des frais d'exploitation, d'entretien et d'administration principalement dans le compte « Autres ».

#### 23. AMORTISSEMENTS DES IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET INCORPORELLES

	2021	2020
Immobilisations corporelles	304 \$	296 \$
Amortissement de l'actif au titre du droit d'utilisation	5	5
Amortissement des immobilisations incorporelles	8	9
Perte sur la sortie d'actifs	4	8
	<b>321 \$</b>	<b>318 \$</b>

**Société d'énergie du Nouveau-Brunswick**  
**Notes afférentes aux états financiers consolidés**

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

**24. IMPÔT ET TAXES**

	2021	2020
Impôt foncier	24 \$	23 \$
Taxe sur les services publics et sur les emprises	25	24
	<b>49 \$</b>	<b>47 \$</b>

**25. CHARGES FINANCIÈRES**

	2021	2020
Charge d'intérêts sur la dette à court terme et à long terme	182 \$	211 \$
Désactualisation	44	40
Frais de gestion du portefeuille de dette	32	32
Profit ou perte de change sur la dette à long terme	(39)	21
Charge d'intérêts sur les avantages postérieurs à l'emploi	5	4
Profits ou pertes de change	18	(2)
	<b>242</b>	<b>306</b>
Intérêts inscrits à l'actif pendant la construction	(7)	(7)
	<b>235 \$</b>	<b>299 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 26. PRÊTS ET EMPRUNTS

Le tableau qui suit présente un rapprochement entre les variations des passifs et les flux de trésorerie liés aux activités de financement :

	Fonds d'amortissement	Dettes à long terme	Obligation locative	Dettes à court terme	Total
<b>Solde au 1<sup>er</sup> avril 2019</b>	(562) \$	4 609 \$	– \$	897 \$	4 944 \$
<b>Changements issus des flux de trésorerie de financement</b>					
Versements dans le fonds d'amortissement	(49)	–	–	–	(49)
Remboursements depuis le fonds d'amortissement	61	–	–	–	61
Augmentation de la dette à court terme	–	–	–	(206)	(206)
Produit de la dette à long terme	–	645	–	–	645
Remboursement d'emprunts	–	(450)	–	–	(450)
Remboursements de principal sur l'obligation liée à des contrats de location-financement	–	–	(6)	–	(6)
<b>Total des changements issus des flux de trésorerie de financement</b>	12	195	(6)	(206)	(5)
<b>Autres changements</b>					
Bénéfices découlant du fonds d'amortissement	(22)	–	–	–	(22)
(Profits) pertes de change	(21)	21	–	–	–
Entrées d'actifs	–	–	12	–	12
Inscription découlant de la transition au titre des contrats de location	–	–	(1)	–	(1)
<b>Total des autres changements</b>	(43)	21	11	–	(11)
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	(593)	4 825	5	691	4 928
<b>Changements issus des flux de trésorerie de financement</b>					
Versements dans le fonds d'amortissement	(49)	–	–	–	(49)
Remboursements depuis le fonds d'amortissement	230	–	–	–	230
(Diminution) de la dette à court terme	–	–	–	(83)	(83)
Produit de la dette à long terme	–	303	–	–	303
Remboursements d'emprunts	–	(367)	–	–	(367)
Remboursements de principal sur l'obligation liée à des contrats de location-financement	–	–	(6)	–	(6)
<b>Total des changements issus des flux de trésorerie de financement</b>	181	(64)	(6)	(83)	28
<b>Autres changements</b>					
Bénéfices découlant du fonds d'amortissement	(16)	–	–	–	(16)
(Profits) pertes de change	18	(27)	–	–	(9)
Entrées d'actifs	–	–	31	–	31
<b>Total des autres changements</b>	2	(27)	31	–	6
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	(410) \$	4 734 \$	30 \$	608 \$	4 962 \$

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 27. INSTRUMENTS FINANCIERS

Un instrument financier (note 3. n.) correspond à tout contrat qui donne lieu à un actif financier pour une entité et à un passif financier ou à un instrument de capitaux propres pour une autre entité (p. ex., débiteurs et créditeurs).

#### Juste valeur des instruments financiers

La juste valeur représente le prix qui serait reçu pour la vente d'un actif ou payé pour le transfert d'un passif lors d'une transaction normale entre des intervenants du marché à la date d'évaluation.

La juste valeur d'un instrument financier à une date déterminée (y compris la juste valeur des contrats à terme utilisés à des fins de couverture et d'autres positions sur des dérivés) reflète notamment les écarts entre les modalités contractuelles de l'instrument et les modalités qui sont actuellement d'usage sur le marché.

Les instruments financiers comptabilisés à la juste valeur sont classés selon une hiérarchie des justes valeurs comportant trois niveaux.

Niveau 1 : L'établissement de la juste valeur repose sur des données d'entrée correspondant aux prix cotés sur des marchés actifs pour des actifs ou des passifs identiques.

Niveau 2 : L'établissement de la juste valeur repose sur des données d'entrée autres que les prix cotés visés au niveau 1, qui sont observables pour l'actif ou le passif financier concerné, soit directement ou indirectement. Ces données d'entrée comprennent les prix cotés sur des marchés actifs pour des instruments financiers similaires, les prix cotés d'instruments similaires sur des marchés qui ne sont pas actifs et des données d'entrée observables autres que les prix cotés d'un instrument. Il s'agit de données d'entrée qui sont tirées essentiellement de données de marché observables ou autres données ou qui sont étayées par elles.

Niveau 3 : L'établissement de la juste valeur repose sur des modèles d'évaluation utilisant des données d'entrée qui ne sont pas fondées sur des données de marché observables. Les données d'entrée non observables correspondent aux hypothèses subjectives que les intervenants du marché pourraient utiliser pour apprécier un placement. Les placements classés au niveau 3 comprennent les placements en biens immobiliers et en infrastructures de sociétés fermées. Les évaluations des biens immobiliers et des infrastructures sont présentées par les gestionnaires de fonds et reposent sur l'évaluation des placements sous-jacents, dont les données d'entrée telles que les coûts, les résultats d'exploitation, les taux de capitalisation, les flux de trésorerie futurs actualisés et des données comparables fondées sur le marché.

Pour obtenir de plus amples renseignements sur l'analyse de sensibilité, il faut se reporter à la section sur le risque de marché de la note 28, « Gestion du risque lié aux instruments financiers ».

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 27. INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Juste valeur des instruments financiers (suite)

Le tableau suivant présente un sommaire des instruments financiers en circulation d'Énergie NB.

		31 mars 2021		31 mars 2020	
	Niveau	Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur
<b>Actifs financiers</b>					
Trésorerie	1	3 \$	3 \$	3 \$	3 \$
Débiteurs	1	272	272	279	279
Fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	2-3	843	843	755	755
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	1	410	410	593	593
Actifs dérivés	2	8	8	46	46
<b>Total des actifs financiers</b>		<b>1 536</b>	<b>1 536</b>	1 676	1 676
<b>Passifs financiers</b>					
Dettes à court terme	1	608	608	691	691
Créditeurs et charges à payer	1	320	320	295	295
Intérêts courus sur la dette à court terme et à long terme	1	33	33	42	42
Dettes à long terme	2	4 734	5 189	4 825	5 403
Passifs dérivés	2	48	48	126	126
<b>Total des passifs financiers</b>	–	<b>5 743 \$</b>	<b>6 198 \$</b>	5 979 \$	6 557 \$

Les fonds de placement au titre du secteur nucléaire fluctueront en raison des variations de la juste valeur des placements.

La hiérarchie des justes valeurs des fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié se présente comme suit.

Hiérarchie	2021	2020
Niveau 2	720 \$	651 \$
Niveau 3	123	104
	<b>843 \$</b>	755 \$

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 27. INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Transferts entre les niveaux 1 et 2

Aucun transfert entre les niveaux 1 et 2 n'a eu lieu en 2021.

##### Niveau 3 de la juste valeur : évolution des placements

Les fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié renferment des placements évalués à la juste valeur de niveau 3. L'évolution des placements dont la juste valeur se situe au niveau 3 se présente comme suit.

Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	80 \$
Acquisitions	27
Ventes	(7)
Profits comptabilisés dans le résultat net	4
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>104</b>
Acquisitions	36
Ventes	(19)
Profits comptabilisés dans le résultat net	2
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>123 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 27. INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Sommaire des instruments financiers dérivés

Les instruments financiers dérivés sont comptabilisés à la juste valeur dans le bilan. Le tableau suivant présente le classement des justes valeurs des instruments financiers dérivés aux 31 mars.

	31 mars 2021				31 mars 2020			
	Unité de mesure	Durée à l'échéance (mois)	Acquisitions visées par des engagements (en millions)	Prix moyen pondéré		Acquisitions visées par des engagements (en millions)	Prix moyen pondéré	
Dérivés de change <sup>1)</sup>	USD	75	477,5	1,30	\$ CAD	447,8	1,30	\$ CAD
Dérivés liés au prix du mazout lourd <sup>2)</sup>	barils	22	0,4	50,40	USD	0,5	61,36	USD
Dérivés liés au prix du gaz naturel <sup>3)</sup>	GJ	67	45,7	2,33	CAD	3,2	1,86	CAD
Dérivés liés au prix du charbon <sup>4)</sup>	MT	11	–	–		0,4	68,95	USD
Dérivés liés au prix de l'électricité <sup>5)</sup>	MWh	69	7,3	42,10	USD	6,5	46,68	USD
Dérivés liés à l'uranium <sup>6)</sup>	LB	11	0,2	32,65	\$ USD	0,3	31,06	\$ USD

- 1) Énergie NB couvre son exposition au risque de change découlant de ses besoins nets prévus en matière de dollars américains en concluant des contrats à terme portant sur l'échange de dollars canadiens contre des dollars américains.
- 2) Énergie NB couvre son exposition prévue aux fluctuations du prix du mazout lourd.
- 3) Énergie NB couvre son exposition prévue aux fluctuations du prix du gaz naturel.
- 4) Énergie NB couvre son exposition prévue aux fluctuations du prix du charbon.
- 5) Énergie NB couvre son exposition prévue aux fluctuations des prix de l'électricité au moyen de contrats de vente et d'achat.
- 6) Énergie NB couvre son exposition prévue aux fluctuations des prix de l'uranium.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 27. INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Rapprochement des dérivés selon l'état de la situation financière

Le tableau suivant présente un sommaire de la position des instruments financiers dérivés comptabilisés dans l'état de la situation financière au 31 mars 2021. Cette position peut inclure :

- la juste valeur des instruments dérivés constitutifs de relations de couverture;
- la juste valeur des instruments dérivés qui ne sont pas admissibles à la comptabilité de couverture.

L'incidence des instruments financiers dérivés sur l'actif net au 31 mars 2021 correspondait à la somme de (40) millions de dollars, dont une tranche de (5) millions de dollars se rapportait aux résultats non distribués et (35) millions de dollars se rapportaient au cumul des autres éléments du résultat global.

	Contrats de change	Contrats liés au prix du gaz naturel	Contrats liés au prix de l'électricité	Contrats liés au prix du mazout lourd	Contrats liés au prix du charbon	Total	Total pour 2020
Actifs dérivés courants	– \$	1 \$	– \$	4 \$	– \$	5 \$	24 \$
Actifs dérivés non courants	2	–	–	1	–	3	22
Passifs dérivés courants	(14)	–	(3)	–	(2)	(19)	(91)
Passifs dérivés non courants	(7)	(3)	(19)	–	–	(29)	(35)
<b>Total des actifs (passifs)</b>	<b>(19) \$</b>	<b>(2) \$</b>	<b>(22) \$</b>	<b>5 \$</b>	<b>(2) \$</b>	<b>(40) \$</b>	<b>(80) \$</b>

##### Incidence des instruments financiers sur les capitaux propres

###### a. Instruments financiers dérivés non admissibles à la comptabilité de couverture

Le tableau suivant illustre l'effet sur les résultats non distribués des instruments dérivés qui ne sont pas admissibles à la comptabilité de couverture.

	Contrats de change	Contrats de gestion du risque lié au prix de l'électricité	Contrats de gestion du risque lié au prix du mazout lourd	Contrats liés au prix du charbon	Total
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	2 \$	(3) \$	1 \$	– \$	– \$
Incidence des ajustements à la valeur de marché	2	(4)	(2)	–	(4)
Inefficacité de la couverture	–	(2)	–	–	(2)
Règlements	1	(1)	1	–	1
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>5</b>	<b>(10)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(5)</b>
Incidence des ajustements à la valeur de marché	(10)	17	4	2	13
Inefficacité de la couverture	–	1	–	–	1
Règlements	3	(10)	(4)	(3)	(14)
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>(2) \$</b>	<b>(2) \$</b>	<b>– \$</b>	<b>(1) \$</b>	<b>(5) \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 27. INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### b. Incidence des instruments financiers sur le cumul des autres éléments du résultat global

L'incidence des instruments financiers sur le cumul des autres éléments du résultat global se compose :

- de la juste valeur des instruments financiers dérivés admissibles à la comptabilité de couverture;
- du règlement des contrats de swap de taux d'intérêt qui est amorti sur la durée de vie de la dette correspondante.

Le tableau suivant illustre l'incidence des couvertures de flux de trésorerie sur le cumul des autres éléments du résultat global.

	Contrats de change	Contrats de gestion du risque lié au prix du gaz naturel	Contrats de gestion du risque lié au prix de l'électricité	Contrats de gestion du risque lié au prix du mazout lourd	Contrats de gestion du risque lié au prix du charbon	Contrats de gestion du risque lié au prix de l'uranium	Cumul des autres éléments du résultat global – Instruments financiers dérivés
Solde au 1 <sup>er</sup> avril 2019	18 \$	– \$	(16) \$	1 \$	– \$	(2) \$	1 \$
Incidence des ajustements à la valeur de marché	36	–	(186)	(21)	(9)	–	(180)
Inefficacité de la couverture	–	–	2	–	–	–	2
Reclassement dans le résultat des dérivés réglés désignés comme couvertures de flux de trésorerie	(13)	–	114	–	–	1	102
<b>Solde au 31 mars 2020</b>	<b>41</b>	<b>–</b>	<b>(86)</b>	<b>(20)</b>	<b>(9)</b>	<b>(1)</b>	<b>(75)</b>
Incidence des ajustements à la valeur de marché	(62)	(1)	31	20	8	1	(3)
Inefficacité de la couverture	–	–	(1)	–	–	–	(1)
Reclassement dans le résultat des dérivés réglés désignés comme couvertures de flux de trésorerie	4	(1)	36	5	–	–	44
<b>Solde au 31 mars 2021</b>	<b>(17) \$</b>	<b>(2) \$</b>	<b>(20) \$</b>	<b>5 \$</b>	<b>(1) \$</b>	<b>– \$</b>	<b>(35) \$</b>

#### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS

Énergie NB est exposée à plusieurs risques découlant de l'utilisation d'instruments financiers. Énergie NB est ou pourrait être assujettie à certains risques, dont le risque de crédit, le risque de liquidité, le risque de taux d'intérêt et le risque de change. Le conseil d'administration a l'entière responsabilité de l'établissement et de la surveillance du cadre de gestion des risques d'Énergie NB. Les stratégies de gestion des risques liés aux instruments financiers pourraient exposer Énergie NB à des profits ou des pertes, mais elles favorisent la stabilisation des flux de trésorerie futurs, diminuent la volatilité des résultats d'exploitation et améliorent la résistance financière globale. Les risques et l'approche d'Énergie NB pour les gérer sont décrits ci-après.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

#### Risque de crédit

Le risque de crédit représente le risque de perte financière qui découle de la possibilité qu'une contrepartie manque à ses obligations en vertu des modalités d'un instrument financier.

#### Gestion du risque de crédit

Afin de gérer le risque de crédit, Énergie NB :

- effectue des évaluations exhaustives des contreparties avant d'octroyer un crédit;
- surveille activement et régulièrement la santé financière de ses principales contreparties ainsi que son exposition potentielle au risque connexe.

Le tableau suivant présente un sommaire de la juste valeur des instruments financiers d'Énergie NB qui l'exposent au risque de crédit :

	Juste valeur pour 2021	Juste valeur pour 2020
<b>Actifs financiers</b>		
Trésorerie	3 \$	3 \$
Débiteurs	272	279
Fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	843	755
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	410	593
Actifs dérivés	8	46
	<b>1 536 \$</b>	<b>1 676 \$</b>

#### Trésorerie

Le risque de crédit lié à la trésorerie est considéré comme faible, car les fonds sont déposés auprès de banques à charte canadiennes.

#### Débiteurs

Les débiteurs consistent principalement en une combinaison de sommes à recevoir de clients résidentiels et commerciaux de l'intérieur et de l'extérieur de la province. Afin de réduire le risque de crédit, Énergie NB surveille les créances impayées et s'efforce de recouvrer les montants en souffrance.

Les clients sont tenus aux termes de certains contrats d'instruments financiers dérivés d'offrir à Énergie NB une garantie par nantissement lorsque la juste valeur de l'obligation dépasse la limite de crédit.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Débiteurs (suite)

Le tableau qui suit présente de l'information au sujet de l'exposition au risque de crédit et des pertes sur créances attendues à l'égard des créances et des produits non facturés attribuables aux clients individuels au 31 mars 2021.

	Taux moyen pondéré des pertes	Valeur comptable brute	Correction de valeur pour pertes
<b>Comptes clients</b>			
En règle	0,58 %	184 \$	1 \$
De 31 à 60 jours	12,23 %	5	–
De 61 à 90 jours	60,96 %	1	1
De 91 à 365 jours	32,10 %	3	1
Plus de 365 jours	– %	–	–
Correction de valeur pour pertes de crédit attendues		(4)	–
		189	3
Produits non facturés	1,50 %	82	1
Autres débiteurs		1	–
		272 \$	4 \$

Les taux de pertes reposent sur les historiques des pertes de crédit réelles et sont ajustés pour tenir compte des écarts entre la conjoncture économique actuelle et la conjoncture économique passée. Énergie NB continue de surveiller la pandémie de COVID-19 et son incidence sur la perte de crédit attendue. La perte de crédit attendue a été ajustée pour refléter les hypothèses actuelles sur les défauts de paiement prévus des clients découlant de la pandémie. Le niveau des défauts de paiements des clients prévus établi par Énergie NB au cours de l'exercice précédent n'a pas été atteint et une réduction du délai moyen de recouvrement des ventes a été constatée, laquelle a été reflétée dans les hypothèses. Il n'y a aucune perte sur créances attendues au titre des ventes à l'extérieur de la province et des produits de transport à recevoir puisqu'il n'y a eu aucune radiation importante et qu'il n'y a aucune radiation importante attendue.

La correction de valeur pour pertes de crédit attendue est examinée régulièrement et est fondée sur l'estimation des comptes impayés qui risquent d'être irrécouvrables.

La variation de la perte de crédit attendue au cours des exercices indiqués à l'égard des débiteurs et des actifs sur contrat est présentée dans le tableau qui suit :

<b>Rapprochement de la perte de crédit attendue</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Solde au 1 <sup>er</sup> avril	5 \$	4 \$
Montants radiés	(3)	(3)
Évaluation nette de la correction de valeur pour perte	3	5
Recouvrement de mauvaises créances au cours de l'exercice	(1)	(1)
<b>Solde au 31 mars</b>	<b>4 \$</b>	<b>5 \$</b>

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

#### Débiteurs (suite)

Concentration du risque de crédit

Aucune concentration importante du risque de crédit n'existe en ce qui a trait aux débiteurs, car ceux-ci sont répartis entre de nombreux clients à l'intérieur et à l'extérieur de la province. Dans certains cas, Énergie NB demande des dépôts ou exige des lettres de crédit.

#### Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement

Chaque année, Énergie NB doit verser 1 % du montant de sa dette impayée dans un fonds d'amortissement administré par la Province du Nouveau-Brunswick. Ces versements sont investis dans de la trésorerie et des titres à revenu fixe et sont gérés par la Province du Nouveau-Brunswick. Cette somme lui sera remise par la Province à l'échéance de la dette émise correspondante.

Concentration du risque de crédit

Au 31 mars 2021, il y avait une forte concentration du risque de crédit lié au montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement du fait que la créance se rapporte à une seule contrepartie. Étant donné que la Province du Nouveau-Brunswick, laquelle est l'actionnaire d'Énergie NB, est la contrepartie, le risque de crédit qui y est associé est considéré comme faible. La Province du Nouveau-Brunswick assume le risque de crédit lié aux placements.

#### Actifs dérivés

Énergie NB conclut des opérations sur instruments financiers dérivés seulement avec des contreparties qui ont un haut degré de solvabilité. Toutes les contreparties liées aux positions en cours d'Énergie NB ont une cote de crédit de première qualité qui leur a été attribuée par une agence de notation externe.

Énergie NB :

- surveille les limites de crédit des contreparties de façon régulière;
- exige des garanties lorsque l'exposition dépasse les limites de crédit attribuées.

Concentration du risque de crédit

Au 31 mars 2021, il y avait une concentration du risque de crédit lié aux actifs dérivés, car la majeure partie du solde des actifs dérivés est liée à un petit nombre de contreparties. Cependant, comme la majeure partie du montant est liée à des banques à charte canadiennes et à d'autres institutions financières reconnues, le risque de crédit qui y est associé est considéré comme faible.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié

Énergie NB limite son risque de crédit lié aux placements obligataires compris dans les fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié ainsi qu'au fonds en fiducie au titre de la gestion des déchets de combustible nucléaire. Le portefeuille actuel est composé de titres de première qualité assortis d'une note BBB ou plus pour les titres à long terme et d'une note R-1 pour les titres de créance à court terme. Le tableau suivant illustre l'exposition au risque de crédit maximal selon les notes de première qualité.

Exposition au risque de crédit maximal	AAA	AA	A	BBB	R-1	Autres	Total	Total en 2020
Fonds au titre de la gestion du combustible nucléaire irradié	7 \$	10 \$	8 \$	6 \$	4 \$	3 \$	38 \$	29 \$
Fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire	32	42	29	20	9	5	137	119
Fonds au titre de la gestion des déchets de combustible nucléaire	46	64	47	34	1	1	193	180
	<b>85 \$</b>	<b>116 \$</b>	<b>84 \$</b>	<b>60 \$</b>	<b>14 \$</b>	<b>9 \$</b>	<b>368 \$</b>	<b>328 \$</b>

##### Risque de marché

Le risque de marché représente le risque que le bénéfice ou la valeur des instruments financiers d'Énergie NB varie en raison des fluctuations des prix du marché.

Énergie NB est exposée à divers risques liés aux prix du marché, tels que les variations :

- des taux de change;
- des taux d'intérêt;
- des prix des marchandises;
- des taux de capitalisation applicables aux biens immobiliers de sociétés fermées;
- des variations des valeurs liquidatives par part des titres de capitaux propres de sociétés fermées;
- des évaluations dans les fonds d'infrastructure.

Énergie NB gère l'exposition aux cours de change, aux taux d'intérêt et aux prix des marchandises au moyen de contrats à terme et d'autres instruments dérivés conformément aux politiques approuvées par le conseil. La pandémie de COVID-19 et les perturbations qu'ont subies les entreprises ont entraîné un ralentissement économique qui s'est traduit par une volatilité accrue sur les marchés. La juste valeur des placements de niveau 1 et de niveau 2 et des placements de niveau 3 dans les infrastructures, l'immobilier et les titres de participation de sociétés fermées et les justes valeurs au 31 mars 2021 reflètent les taux et les prix du marché à cette date.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Risque de marché (suite)

Les fonds au titre du démantèlement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié sont gérés par la Société de gestion des placements Vestcor et sont investis dans des fonds en fiducie à participation unitaire et dans des participations directes dans des placements en biens immobiliers et en infrastructures de sociétés fermées. Le fonds en fiducie au titre de la gestion des déchets de combustible nucléaire est investi dans des fonds en fiducie à participation unitaire de la SGPNB. Les fonds en fiducie à participation unitaire de la SGPNB investissent dans des titres à revenu fixe et des actions de sociétés canadiennes et étrangères. Ils sont assujettis au risque de marché, et leur valeur fluctuera en raison de la variation des prix du marché. Ces fonds visent à couvrir les dépenses prévues découlant des obligations liées au démantèlement de la centrale nucléaire et à la gestion du combustible nucléaire irradié. La nature des placements et le niveau de risque de marché s'expliquent par la durée à long terme du passif y afférent.

Le tableau suivant présente une analyse de sensibilité qui porte sur l'incidence, en dollars, de petites variations de divers taux et prix du marché. Les montants présentés sont fondés sur les instruments financiers existants au 31 mars 2021.

	Incidence sur le bénéfice	Incidence sur les autres éléments du résultat global
<b>Taux de change et taux d'intérêt</b>		
Variation de 1 % du taux de change CAD/USD	1 \$	4 \$
Variation de 0,25 % des taux de la dette à court terme	2	-
Variation de 1 % du rendement des placements	27	-
<b>Prix des marchandises</b>		
Variation de 5 \$/b du prix du mazout lourd	-	2
Variation de 1 \$/GJ du prix du gaz naturel	-	46
Variation de 5 \$/LB du prix de l'uranium	-	1
Variation de 5 \$/MWh du prix de l'électricité	-	36
<b>Placements en biens immobiliers de sociétés fermées, en infrastructures de sociétés fermées et en titres de capitaux propres de sociétés fermées</b>		
Variation de 0,25 % du taux d'actualisation	4	-
Fourchette des évaluations de l'infrastructure	4 \$	- \$

En ce qui a trait aux infrastructures de sociétés fermées, la donnée la plus importante dans le calcul de la juste valeur des placements de niveau 3 est le taux d'actualisation appliqué aux flux de trésorerie futurs prévus. Dans le cas des placements détenus dans des fonds gérés, les hypothèses sur le taux d'actualisation ne sont pas facilement accessibles. Le tableau ci-dessus présente l'incidence sur le bénéfice en fonction de la différence entre la juste valeur estimée des fonds entre le haut et le bas de la fourchette des valeurs possibles.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 28. GESTION DU RISQUE LIÉ AUX INSTRUMENTS FINANCIERS (suite)

##### Risque de liquidité

Le risque de liquidité est le risque qu'Énergie NB éprouve des difficultés à respecter ses obligations financières liées aux passifs financiers ou qu'elle ne soit pas en mesure de respecter ces obligations.

Énergie NB prévoit ses besoins en matière de financement de façon régulière afin d'être en mesure de planifier et de financer ses obligations financières lorsqu'elles arrivent à échéance. Le tableau suivant présente un sommaire des échéances contractuelles des passifs financiers d'Énergie NB au 31 mars 2021 et pour les exercices ultérieurs :

Passif financier	Valeur comptable	Flux de trésorerie contractuels	Calendrier des flux de trésorerie contractuels				
			Moins de 2 mois	De 2 à 12 mois	2023	De 2024 à 2026	2027 et par la suite
Dettes à court terme	608 \$	608 \$	608 \$	– \$	– \$	– \$	– \$
Créditeurs et charges à payer	320	320	320	–	–	–	–
Intérêts courus	33	33	7	26	–	–	–
Passifs dérivés	48	48	9	10	13	12	4
Dettes à long terme	4 734	4 701	–	400	226	350	3 725
Charge d'intérêts sur la dette à long terme	–	3 387	8	167	156	426	2 630
	<b>5 743 \$</b>	<b>9 097 \$</b>	<b>952 \$</b>	<b>603 \$</b>	<b>395 \$</b>	<b>788 \$</b>	<b>6 359 \$</b>

Énergie NB estime avoir accès à un financement suffisant pour remplir ses obligations financières.

#### 29. TRANSACTIONS ENTRE PARTIES LIÉES

Les parties liées comprennent :

- la Province du Nouveau-Brunswick, comme il est mentionné à la note 1;
- la Société de solutions énergétiques du Nouveau-Brunswick, qui est une société d'État provinciale.

##### Société de solutions énergétiques du Nouveau-Brunswick

La Province du Nouveau-Brunswick a reçu 200 actions de catégorie A entièrement participatives avec droit de vote de Société de solutions énergétiques du Nouveau-Brunswick, et Énergie NB a reçu 100 actions de catégorie B non participatives avec droit de vote d'un montant symbolique. Énergie NB ne peut recevoir de dividende à moins ou jusqu'à ce qu'il n'y ait plus d'actions de catégorie A émises et en circulation. Énergie NB n'a pas de contrôle ou d'influence importante sur Société de solutions énergétiques du Nouveau-Brunswick. Le placement dans Société de solutions énergétiques du Nouveau-Brunswick est inscrit à titre d'instrument financier et est comptabilisé à la juste valeur par le biais du résultat net, montant qui ne s'écarte pas de manière importante de son coût de 1 \$, qui est comptabilisé dans les autres actifs.

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 29. TRANSACTIONS ENTRE PARTIES LIÉES (suite)

##### Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement

Au 31 mars 2021, le montant à recevoir de la Province du Nouveau-Brunswick au titre du fonds d'amortissement s'élevait à 410 millions de dollars, contre 593 millions de dollars en 2020 (note 10).

##### Dette

Énergie NB a une dette exigible par la Province du Nouveau-Brunswick (notes 13 et 14).

##### Paievements à la Province du Nouveau-Brunswick

Au cours de l'exercice, Énergie NB a payé à la Province du Nouveau-Brunswick des impôts fonciers ainsi que des taxes sur les services publics et les emprises de 49 millions de dollars, comparativement à 47 millions de dollars en 2020 (note 24).

##### Rémunération des principaux dirigeants et des membres du conseil d'administration

La rémunération versée ou à verser aux principaux dirigeants (définis comme étant les membres de la haute direction) et aux membres du conseil d'administration s'établit comme suit :

	2021	2020
Salaires et avantages du personnel à court terme	4 \$	5 \$
Charges au titre des avantages postérieurs à l'emploi	1	2
	<b>5 \$</b>	<b>7 \$</b>

#### 30. ENGAGEMENTS, ÉVENTUALITÉS ET GARANTIES

Ci-après sont présentés des renseignements sur les engagements, les éventualités et les garanties en cours au sein d'Énergie NB.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027 et par la suite
Contrats relatifs au combustible	151 \$	135 \$	135 \$	98 \$	85 \$	1 027 \$
Fonds engagés	88	39	31	—	—	—
Contrats de location simple	1	1	—	—	—	—
Autres engagements	13	11	9	9	5	28
	<b>253 \$</b>	<b>186 \$</b>	<b>175 \$</b>	<b>107 \$</b>	<b>90 \$</b>	<b>1 055 \$</b>

## Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

### Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

#### 30. ENGAGEMENTS, ÉVENTUALITÉS ET GARANTIES (suite)

##### Contrats d'achat d'électricité

Énergie NB a conclu des contrats d'achat d'électricité afin de pouvoir acheter de l'électricité à des tarifs préétablis. Ces contrats sont évalués afin de déterminer s'ils comprennent des contrats de location qui confèrent à Énergie NB le droit d'utiliser les immobilisations corporelles liées à un projet pour ultérieurement recevoir des versements. Ces contrats sont classés soit à titre de contrats de location-financement ou de contrats de location simple. Étant donné que selon les contrats d'achat d'électricité qu'Énergie NB a conclu, la quasi-totalité des avantages et des risques inhérents à la propriété ne lui est pas transférée, tous ces contrats sont comptabilisés en tant que contrats de location simple. Ces contrats sont présentés dans le tableau suivant :

Durée du contrat	Échéance	Quantité d'énergie visée	Portée du contrat d'achat
7 ans	2026	90 MW	90 MW de l'énergie électrique d'une centrale éolienne d'une capacité totale de 99 MW.
5 ans	2023	42 MW	Toute l'énergie électrique produite par une centrale éolienne.
20 ans	2024	90 MW	Toute la capacité et l'énergie électrique produites par une centrale de cogénération.
30 ans	2027	38,5 MW	Toute la capacité et l'énergie électrique produites par une centrale de cogénération.
20 ans	2029	48 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
20 ans	2029	51 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
20 ans	2032	8,8 MW	Toute la capacité des centrales ainsi que l'énergie et les attributs environnementaux qu'elles génèrent.
25 ans	2033	96 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
25 ans	2034	45 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
25 ans	2035	54 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
25 ans	2035	17 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
25 ans	2044	18 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.
30 ans	2049	20 MW	Toute l'énergie électrique d'une centrale éolienne.

Énergie NB a conclu un contrat d'achat d'électricité et commencera l'achat d'électricité lorsque la construction de la centrale sera terminée. La date d'achèvement prévu était le 31 décembre 2020. Selon les modalités du contrat, Énergie NB s'est engagée à acheter annuellement 20 MW d'énergie électrique d'une centrale éolienne pour une période de 30 ans se terminant en 2050.

Énergie NB a conclu une entente de vente d'énergie et de cession de droits de transport qui vient à expiration en 2040. Énergie NB s'est engagée à acheter 2 millions de MWh par année au prix du marché en vigueur au moment de l'achat.

##### Contrat de gypse

Énergie NB a conclu un contrat de 21,5 ans échéant en 2026 et portant sur la livraison de quantités prédéterminées de gypse synthétique à un tiers. En cas d'insuffisance de la production, le tiers devra être indemnisé par Énergie NB. L'indemnisation est calculée en fonction du prix fixe de la quantité de gypse déterminée contractuellement. Le prix fixe est indexé annuellement selon l'indice des prix à la consommation.

# Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

## Notes afférentes aux états financiers consolidés

Pour l'exercice clos le 31 mars 2021  
(en millions de dollars canadiens, sauf mention contraire)

### 30. ENGAGEMENTS, ÉVENTUALITÉS ET GARANTIES (suite)

#### Programme d'achat d'énergie renouvelable auprès d'importants clients industriels

Énergie NB achète de l'électricité de sources renouvelables, comme l'énergie de biomasse et l'énergie électrique au fil de l'eau, auprès d'importants clients industriels admissibles qui exploitent des centrales qui produisent de l'électricité d'origine renouvelable situées au Nouveau-Brunswick.

Le programme est inclus dans le règlement relatif à la norme d'inclusion des énergies renouvelables de la *Loi sur l'électricité*. Quatre contrats sont actuellement en place relativement au programme. Du 1<sup>er</sup> avril 2020 au 31 mars 2021, 432 GWh d'énergie renouvelable admissible ont été achetés dans le cadre de ce programme.

Le programme d'achat d'énergie renouvelable auprès d'importants clients industriels permet à Énergie NB d'acheter de l'électricité d'origine renouvelable produite par ses principaux clients à un taux fixe. Cette électricité produite à partir de sources renouvelables contribuera à l'atteinte des cibles établies par la Province du Nouveau-Brunswick en matière d'énergie renouvelable.

#### Actions en justice

Énergie NB peut, de temps à autre, être partie à diverses actions en justice, réclamations et litiges qui surviennent dans le cours normal des activités. Selon les estimations raisonnables d'Énergie NB, celles-ci ne devraient pas avoir d'incidence défavorable significative sur sa situation financière.