



# BILAN DU **TROISIÈME** **TRIMESTRE**

**DEPUIS LE DÉBUT DE L'ANNÉE**

Pour la période prenant fin  
le 31 décembre 2019

SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE  
DU NOUVEAU-BRUNSWICK



**Énergie NB Power**



## FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

### Ententes conclues entre Énergie NB et Hydro-Québec

Au début du quatrième trimestre, Énergie NB et Hydro-Québec ont annoncé la conclusion de trois ententes. Selon la première entente, Hydro-Québec exportera un total de 47 térawatts d'électricité propre au Nouveau-Brunswick d'ici 2040, au moyen des interconnexions existantes.

La deuxième entente est une entente de collaboration technique entre Énergie NB et Hydro-Québec pour une partie de la remise à neuf de la centrale de Mactaquac (en attente des approbations réglementaires) qui vise à prolonger la durée de vie utile de la centrale jusqu'à 2068. Enfin, la troisième entente prévoit des discussions sur la construction de nouvelles interconnexions entre le Québec et le Nouveau-Brunswick pour accroître les exportations d'électricité vers le Canada atlantique et les États-Unis.

### Mise à jour sur la centrale nucléaire de Point Lepreau

Au cours du troisième trimestre de l'exercice financier 2019-2020, la centrale nucléaire de Point Lepreau (CNPL) a produit 1460 307 mégawattheures d'électricité non émettrice et faible en carbone. La production de la CNPL représente environ 49 pour cent de la production totale nette des centrales d'Énergie NB pour cette période, avec un facteur de capacité nette de 100 pour cent. Le facteur de capacité désigne la production en mégawattheures d'une centrale par rapport à son potentiel maximal de production.

### Ouverture des inscriptions pour la troisième conférence annuelle Dynamiser l'efficacité énergétique

Énergie NB a annoncé l'ouverture des inscriptions pour la conférence Dynamiser l'efficacité énergétique 2020, qui aura lieu les 12 et 13 mai à Saint John (Nouveau-Brunswick). Les deux dernières conférences ont attiré chacune près de 300 participants de plus de 100 organismes. Cette année, la conférence proposera des discours, des tables rondes et de séances de groupes qui mettront en vedette des conférenciers de haut calibre et un contenu opportun, et offrira de nombreuses occasions de réseautage.

Énergie NB est heureuse de réunir des personnes qui travaillent dans l'industrie de l'efficacité énergétique dans le but de se renseigner davantage sur les nouvelles technologies et les stratégies pour gérer l'énergie, économiser de l'argent et réduire les émissions de carbone. Des professionnels de l'industrie de partout en Amérique du Nord se joindront aux leaders en énergie du Nouveau-Brunswick et du Canada atlantique pour se partager les meilleures pratiques et les études de cas pertinentes aux secteurs de la construction résidentielle et commerciale, aux grandes et petites industries, aux collectivités et aux fournisseurs de services d'efficacité énergétique. Les participants peuvent s'inscrire en ligne au [www.conferenceefficacite.com](http://www.conferenceefficacite.com).



## PRÉPARATION AUX TEMPÊTES

Dans les dernières années, les tempêtes deviennent de plus en plus intenses, et entraînent d'importantes perturbations dans la province. Chaque année, la campagne de préparation aux tempêtes d'Énergie NB, réalisée en collaboration avec ses partenaires, revêt une importance et une portée accrues. Au cours du trimestre, Énergie NB, en collaboration avec l'Organisation des mesures d'urgence, Saint John Energy, la Société canadienne de la Croix-Rouge, et d'autres partenaires, a participé à une conférence de presse pour souligner l'importance de la préparation aux tempêtes pour les Néo-Brunswickoises et Néo-Brunswickois.

Énergie NB a également envoyé à plus de 340 000 clients un encart de facture sur lequel était imprimée une liste de vérification détaillée des articles essentiels pour une panne de courant de 72 heures. Étant donné que l'intensité des tempêtes continue d'augmenter, Énergie NB a également élaboré un rapport sur les conditions météorologiques extrêmes, qui fournit de l'information sur les récentes tempêtes majeures, le changement climatique, et les mesures prises par les équipes d'Énergie NB pour faire face à ces nouveaux défis. Vous pouvez consulter le rapport [ici](#).

**72 HEURES**

### ÊTES-VOUS PRÊTS?

Soyez prêts, vous et votre famille, à faire face aux 72 premières heures d'une situation d'urgence.

**CONNAISSEZ LES RISQUES**

Prenez le temps d'évaluer les événements qui pourraient toucher votre région : tempêtes de verglas, orages, inondations, pannes de courant, accidents industriels ou accidents liés au transport. Connaître les risques associés à votre région vous aidera à mieux vous préparer.

**PRÉPAREZ UN PLAN**

En moins de 30 minutes, vous et votre famille pouvez élaborer un plan d'urgence : établissez un point de rencontre; sachez comment vous rejoindre; et quoi faire dans différentes situations. Mettez cette information par écrit et conservez-en une copie dans un endroit sûr.

#### AVEZ UNE TROUSSE D'URGENCE

Une trousse d'urgence de base devrait contenir les articles suivants :

- Eau (deux litres par personne par jour)
- Aliments non périssables (De la nourriture en conserve et des aliments déshydratés, des barres énergétiques, etc. Les remplacer chaque année.)
- Ouvre-boîtes manuel
- Lampe de poche à manivelle ou à piles (et piles supplémentaires)
- Radio à manivelle ou à piles (et piles supplémentaires)
- Bougies et allumettes ou briquet
- Trousse de premiers soins
- Argent comptant (en petites coupures et monnaie)
- Clés supplémentaires pour la maison et la voiture
- Copie de votre plan d'urgence et coordonnées utiles
- Médicaments sur ordonnance
- Articles spéciaux tels que des préparations pour nourrissons, de l'équipement pour les personnes ayant un handicap ou des aliments, de l'eau et des médicaments pour vos animaux de compagnie ou de service.

# FAITS SAILLANTS FINANCIERS<sup>1</sup>

## Exploitation de l'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice net de 211 millions de dollars lié à ses activités d'exploitation pour la période de neuf mois terminée le 31 décembre 2019, soit une augmentation de 41 millions de dollars, ou 24 pour cent, par rapport à la même période de l'année précédente.

Les revenus liés aux ventes d'électricité au Nouveau-Brunswick se sont élevés à 978 millions de dollars, soit une augmentation de 15 millions de dollars, ou deux pour cent, par rapport à la même période de l'année précédente. Cette augmentation est attribuable à l'augmentation des tarifs approuvés par l'organisme de réglementation d'une année à l'autre et à l'augmentation de la charge causée par le temps plus froid. Les revenus à l'extérieur de la province se sont élevés à 326 millions de dollars, soit une augmentation de 155 millions de dollars, ou 91 pour cent, par rapport à l'année précédente. Énergie NB a réussi à augmenter le nombre d'ententes de vente avec des clients aux États-Unis et au Canada, et à réaliser de nouvelles ventes opportunes.

Les coûts du combustible et de l'énergie achetée se sont élevés à 497 millions de dollars, soit une augmentation de 73 millions de dollars, ou 17 pour cent. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation des volumes nécessaires pour approvisionner les nouvelles des ventes à l'exportation. Énergie NB a bénéficié d'une augmentation de la production hydroélectrique par rapport à l'année précédente; la réduction des coûts a atténué une partie de cette augmentation.

Les coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) se sont élevés à 391 millions de dollars, soit une augmentation de 18 millions de dollars, ou cinq pour cent, pour la période de neuf mois. Cette augmentation est principalement attribuable aux activités d'entretien supplémentaires aux installations de production. Des dépenses imprévues en réponse au remplacement des câbles sous-marins défectueux aux îles de Fundy ont également contribué à cet écart. L'augmentation est en partie compensée par la réduction des coûts liés aux tempêtes pour l'année en cours.

Les coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement se sont élevés à 230 millions de dollars, soit une augmentation de 27 millions de dollars, ou 13 pour cent, pour la période de neuf mois. Les arrêts d'entretien prévus ont donné lieu à une augmentation des dépenses liées aux immobilisations et des coûts de dépréciation qui en résultent. Un passif lié au déclassement de la centrale de Milltown a également été comptabilisé pour la période. Le coût additionnel est comptabilisé comme coût de dépréciation.

<sup>1</sup>L'information financière présentée dans le bilan est une version abrégée et condensée des états financiers, qui ont fait l'objet d'une vérification, et contient des estimations financières sujettes à changement. Certains chiffres correspondants à des exercices antérieurs ont été retraités pour tenir compte des ajustements apportés aux résultats de la période ultérieure à l'émission du rapport trimestriel de l'exercice précédent.

## Frais de financement et revenus d'investissements

Le total des frais de financement et autres bénéfices s'est élevé à 149 millions de dollars, soit une diminution de 22 millions de dollars, ou 13 pour cent, par rapport à l'année précédente. Une diminution des frais de financement, attribuable à des gains de change sur la dette à long terme, a été entièrement compensée par les pertes de change sur les investissements en fonds d'amortissement. Le reste de l'augmentation des frais de financement (quatre millions de dollars) est attribuable à une augmentation des frais d'intérêts, causée par un solde plus élevé de la dette. Les gains non réalisés sur les placements étaient 27 millions de dollars, ou 193 pour cent, de plus par rapport à l'année précédente. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation des gains non réalisés sur les placements par rapport à l'exercice précédent en raison de la situation plus favorable des marchés financiers.

## Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 31 décembre 2019 s'est élevé à 53 millions de dollars, soit une augmentation de 62 millions de dollars par rapport à la même période de l'année précédente.

## Gestion de la dette

Le tableau ci-dessous résume la dette nette de la structure financière d'Énergie NB. La dette nette était de 4 989 millions de dollars le 31 décembre 2019, soit une augmentation de 49 millions sur la période de neuf mois. Cette augmentation est principalement attribuable aux importants investissements en immobilisations dans les arrêts d'entretien prévu aux centrales de Point Lepreau et de Belledune, qui ont eu lieu dans les six premiers mois de la période. Par conséquent, la dette nette a subi une augmentation de 88 millions de dollars pour atteindre 5 028 millions de dollars le 30 septembre 2019. Pendant le troisième trimestre, les exigences en matière d'investissement en immobilisations se sont régularisées et les flux de trésorerie liés à l'exploitation ont augmenté de 109 millions de dollars. Grâce à l'amélioration des flux de trésorerie du troisième trimestre, Énergie NB a réussi à réduire sa dette de 39 millions de dollars par rapport au 30 septembre 2019.

(en millions de dollars)	31 déc. 2019	31 mars 2019	Variation
<b>Dette totale</b>	<b>5 538 \$</b>	<b>5 506 \$</b>	<b>32 \$</b>
Trésorerie	2	4	(2)
Fonds d'amortissement	547	562	(15)
<b>Dette nette totale</b>	<b>4 989 \$</b>	<b>4 940 \$</b>	<b>49 \$</b>

# ÉTAT CUMULÉ DES RÉSULTATS

en millions de dollars (non vérifié)

neuf mois terminés le 31 déc.

2019 2018 Variation

<b>Produits</b>			
Ventes d'électricité			
À l'intérieur de la province	978 \$	963 \$	15 \$
À l'extérieur de la province	326	171	155
Autres produits	60	69	(9)
<b>Total des produits</b>	<b>1 364</b>	<b>1 203</b>	<b>161</b>

**1 364** millions \$  
total des produits

<b>Charges</b>			
Combustible et achats d'énergie	497	424	73
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	391	373	18
Dépréciation et amortissement	230	203	27
Impôts	35	33	2
<b>Total des charges d'exploitation</b>	<b>1 153</b>	<b>1 033</b>	<b>120</b>
<b>Bénéfice d'exploitation</b>	<b>211</b>	<b>170</b>	<b>41</b>

**211** millions \$  
Bénéfice  
d'exploitation

<b>Frais de financement et autres bénéfiques</b>			
Charges financières	200	224	(24)
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	(10)	(39)	29
Gains non réalisés sur placements	(41)	(14)	(27)
<b>Total des frais de financement et autres bénéfiques (net)</b>	<b>149</b>	<b>171</b>	<b>(22)</b>
<b>Bénéfice net (perte nette) avant les variations des soldes réglementaires</b>	<b>62</b>	<b>(1)</b>	<b>63</b>
Variation nette des soldes réglementaires	(9)	(8)	(1)
<b>Bénéfice net</b>	<b>53 \$</b>	<b>(9) \$</b>	<b>62 \$</b>

**53** millions \$  
bénéfice net

## STATISTIQUES D'EXPLOITATION

neuf mois terminés le 31 déc.

2019 2018 Variance

Ventes à l'intérieur de la province	9 054	9 003	51
Ventes à l'exportation	3 762	2 090	1 672
Production hydroélectrique inférieure à la moyenne à long terme (%)	(5)%	(25)%	20%
Facteur de capacité annuelle nette de la centrale nucléaire de Point Lepreau (%)	83%	79%	4%

**5 %** en dessous  
la production  
hydroélectrique  
est supérieure à la  
moyenne à long terme

# ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (non vérifié)

	Au 31 déc. 2019	Au 31 déc. 2018	Au 31 mars 2019
<b>Actifs</b>			
<b>Courants</b>			
Trésorerie	2 \$	8 \$	4 \$
Débiteurs	263	248	305
Matières, fournitures et combustible	220	193	212
Charges payées d'avance	26	26	20
Actifs dérivés	3	19	14
<b>Total des actifs courants</b>	<b>514</b>	<b>494</b>	<b>555</b>
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations corporelles	4 585	4 391	4 495
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	547	559	562
Autres actifs non courants	855	833	831
<b>Total des actifs non courants</b>	<b>5 987</b>	<b>5 783</b>	<b>5 888</b>
<b>Total des actifs</b>	<b>6 501</b>	<b>6 277</b>	<b>6 443</b>
Soldes réglementaire	875	886	884
<b>Total des actifs et des soldes réglementaires</b>	<b>7 376 \$</b>	<b>7 163 \$</b>	<b>\$7 327 \$</b>

**514 millions \$**  
total des actifs courants

**6 501 millions \$**  
total des actifs

	Au 31 déc. 2019	Au 31 déc. 2018	Au 31 mars 2019
<b>Passifs et capitaux propres</b>			
<b>Passifs courants</b>			
Dette à court terme	744 \$	715 \$	897 \$
Créditeurs et intérêts courus	279	296	340
Tranche à court terme de la dette à long terme	360	630	450
Passifs dérivés	43	31	15
<b>Total des passifs courants</b>	<b>1 426</b>	<b>1 672</b>	<b>1 702</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Dette à long terme	4 434	4 104	4 159
Autres passifs non courants	1 146	1 009	1 089
<b>Total des passifs non courants</b>	<b>5 580</b>	<b>5 113</b>	<b>5 248</b>
<b>Total des passifs</b>	<b>7 006</b>	<b>6 785</b>	<b>6 950</b>
Total des capitaux propres	370	378	377
<b>Total des passifs et des capitaux propres</b>	<b>7 376 \$</b>	<b>7 163 \$</b>	<b>7 327 \$</b>

**1 426 millions \$**  
total des passifs courants

**7 376 millions \$**  
total des passifs et des capitaux propres

# ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

en millions de dollars (non vérifié)

neuf mois terminés le 31 déc.

	2019	2018
<b>Activités d'exploitation</b>		
Encaissements provenant des clients	1 411 \$	1 201 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(981)	(878)
Intérêts versés	(193)	(188)
<b>Trésorerie des activités d'exploitation</b>	<b>237 \$</b>	<b>135 \$</b>
<b>Activités d'investissement</b>		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(293) \$	(261) \$
Retraits du fonds de gestion de combustible et de déclassen	7	4
Dépenses de trésorerie liées au déclassen	(10)	(9)
<b>Trésorerie pour les activités d'investissement</b>	<b>(296) \$</b>	<b>(266) \$</b>
<b>Activités de financement</b>		
Produit de la dette à long terme	644 \$	538 \$
Remboursements d'emprunts	(450)	(230)
(Diminution) de la dette à court terme	(154)	(156)
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	22	(19)
Remboursement du capital sur l'obligation locative	(5)	-
<b>Trésorerie des activités de financement</b>	<b>57 \$</b>	<b>133 \$</b>
Sortie nette de trésorerie	(2) \$	2 \$
Trésorerie, début de période	4	6
<b>Trésorerie, fin de période</b>	<b>2 \$</b>	<b>8 \$</b>

**237 millions \$**  
trésorerie des activités d'exploitation

**296 millions \$**  
trésorerie pour les activités d'investissement

**57 millions \$**  
trésorerie des activités de financement

**2 millions \$**  
trésorerie, fin de période