



Bilan du premier trimestre

Depuis le début de l'année
Pour la période prenant fin
Le 30 juin 2021

SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE
DU NOUVEAU-BRUNSWICK


Énergie NB Power | the power of possibility
débordant d'énergie

Message du président-directeur général

Depuis le début du nouvel exercice financier au mois d'avril, nous sommes ravis de voir le regain de l'intérêt pour nos services d'efficacité. Nous sommes particulièrement heureux qu'un bon nombre de nos clients commerciaux aient tiré parti de notre Programme de remboursement pour les entreprises, qui vise à aider les entreprises du Nouveau-Brunswick à compenser le coût des mises à niveau de l'efficacité énergétique. Ce programme continue d'aider les clients commerciaux à réduire leurs factures d'énergie, à protéger l'environnement, et à soutenir l'économie provinciale.

Nous sommes également fiers d'avoir décerné à sept champions de l'efficacité énergétique parmi les particuliers, entreprises, organismes, établissements d'enseignement et communautés du Nouveau-Brunswick, le Prix d'excellence en efficacité énergétique en reconnaissance de leur leadership exceptionnel en matière d'efficacité énergétique. Depuis 2018, les Prix d'excellence en efficacité énergétique permettent de souligner les réalisations de Néo-Brunswickois qui entreprennent des projets d'efficacité énergétique ou qui font preuve d'un engagement durable envers la promotion de l'efficacité énergétique au Nouveau-Brunswick.

Au cours du trimestre, Énergie NB a retenu The Smart Energy Company, une entreprise d'énergie solaire de Quispamsis au Nouveau-Brunswick qui propose une conception unique de module solaire, pour la construction du nouveau parc solaire de 1,63 MW à Shediac. Le parc solaire est le premier en son genre dans la province et constitue un élément important de l'initiative de recherche et de démonstration sur les énergies renouvelables et intelligentes du Réseau intelligent de l'Atlantique, menée par Énergie NB, Siemens Canada et Nova Scotia Power. L'intégration de sources d'énergie renouvelable à notre réseau est essentielle à la réduction des émissions de gaz à effet de serre dans la province.

En outre, dans le but de fournir davantage de données en temps réel à nos clients, nous avons commencé à afficher sur notre site Web les niveaux d'eau en temps réel du bassin d'amont de la centrale hydroélectrique de Mactaquac. Ces données sont utiles pour les plaisanciers, les personnes qui ont un quai le long de la rivière en amont du réservoir, et les pêcheurs récréatifs.

Au cours du trimestre, nous avons été confrontés à deux défis importants en matière de production : de faibles débits hydroélectriques et un arrêt non planifié de 13 jours à la centrale nucléaire de Point Lepreau à cause d'un problème mécanique du côté classique (non nucléaire) de la centrale. Certes, il est décevant de commencer une année avec de tels défis, mais je suis satisfait de la façon dont notre équipe a réagi pour minimiser les effets de l'arrêt.

Depuis quelques mois, nous avons constaté une augmentation du nombre d'effractions et de tentatives d'effraction sur les sites d'Énergie NB. Nous ne saurions trop insister sur la gravité de ces effractions : elles mettent en danger la vie des personnes qui les commettent, et compromettent la santé et la sécurité de nos employés. Les membres du public ne devraient jamais s'introduire dans une sous-station, pour quelque raison que ce soit. En effet, ces installations sont extrêmement dangereuses, car de l'énergie électrique y circule à des niveaux de tension élevés.

Chez Énergie NB, nous reconnaissons l'importance de notre rôle en tant que fournisseurs de services essentiels. Je vous assure que nous restons déterminés à faire en sorte que toutes les entreprises, tous les hôpitaux et tous les foyers du Nouveau-Brunswick continuent d'être alimentés en électricité à mesure que notre province poursuit son rétablissement après la pandémie.



Faits saillants financiers d'une année à l'autre¹

Énergie NB poursuit son parcours sur la voie du rétablissement après la pandémie. Les résultats de juin 2021, et la comparaison d'une année sur l'autre qui en découle illustrent les améliorations progressives des conditions provinciales. Il en résulte que le premier trimestre de 2021-2022 révèle des conditions économiques semblables à celles d'avant la pandémie; en revanche, les résultats du premier trimestre de l'année précédente ont été considérablement compromis par le fait qu'il a fallu fermer temporairement des entreprises non essentielles.

Activités de production d'électricité

Le bénéfice d'exploitation d'Énergie NB s'est élevé à 54 millions de dollars pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2021, soit une augmentation d'un (1) million de dollars ou de deux (2) pour cent par rapport à la même période l'an dernier.

Les revenus tirés de la vente d'électricité au Nouveau-Brunswick se sont élevés à 312 millions de dollars, soit une augmentation de 13 millions de dollars ou de quatre (4) pour cent par rapport à la même période l'an dernier. Cette augmentation est principalement attribuable aux volumes de ventes aux clients commerciaux qui correspondent davantage aux ventes réalisées avant la pandémie, et à une augmentation des tarifs approuvée par l'organisme de réglementation et entrée en vigueur en mars 2021. Cette augmentation d'une année sur l'autre a été compensée par une réduction des volumes de ventes résidentielles en raison des temps plus chauds. Les revenus tirés des activités à l'extérieur de la province se sont élevés à 92 millions de dollars, soit une augmentation de quatre (4) millions de dollars ou de cinq (5) pour cent par rapport au premier trimestre de l'exercice précédent. Cette augmentation est attribuable à l'accroissement des occasions de vente auprès de clients au Canada.

Les coûts des combustibles et de l'énergie achetée se sont élevés à 144 millions de dollars, soit une augmentation de 19 millions de dollars ou de 15 pour cent par rapport à la même période l'an précédent. Cette augmentation est principalement attribuable à une augmentation des besoins de production pour répondre à un retour des volumes de ventes aux clients commerciaux d'avant la pandémie, aux coûts de production de remplacement nécessaires pour faire face à un arrêt non planifié de la centrale nucléaire de Point Lepreau, et à des débits hydroélectriques plus faibles.

Les coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) se sont élevés à 131 millions de dollars, soit une augmentation de trois (3) millions de dollars ou de deux (2) pour cent par rapport à la même période de trois mois de l'an précédent. Cette augmentation est principalement attribuable à l'arrêt non planifié à la centrale nucléaire de Point Lepreau et le retour à des activités de travail sur le terrain avant la pandémie. L'augmentation d'une année sur l'autre a été partiellement compensée par un arrêt pour l'entretien prévu de la centrale de Coleson Cove, qui a réduit les autres activités d'entretien effectuées à la centrale.

Les coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement se sont élevés à 83 millions de dollars, soit une diminution de deux (2) millions de dollars ou de deux (2) pour cent par rapport à la même période de trois mois en 2020-2021.

L'information financière présentée dans ce rapport est une version abrégée et condensée des états financiers, qui n'ont pas fait l'objet d'une vérification, et contient des estimations financières sujettes à changement. Certains chiffres comparatifs ont été retraités pour refléter les ajustements apportés aux résultats de la période après la publication du rapport

Frais de financement et revenu de placement

Les gains non réalisés sur les placements sont de 27 millions de dollars, soit une diminution de 50 pour cent par rapport à l'an précédent. Les résultats de l'année précédente ont été considérablement touchés par le redressement du marché financier au premier trimestre. Les valeurs marchandes des investissements sont soumises aux conditions du marché, qui continuent d'être instables.

Aperçu financier

Le bénéfice net pour la période se terminant le 30 juin 2021 a été de 18 millions de dollars, ce qui représente une diminution de 24 millions de dollars par rapport à la même période de l'année précédente. Cet écart est principalement attribuable à la diminution des gains non réalisés sur les investissements.

Gestion de la dette

La dette nette s'élève à 4 932 millions de dollars au 30 juin 2021, soit une augmentation de trois (3) millions de dollars pour la période de trois mois. Cette augmentation est principalement attribuable à la disponibilité réduite de la centrale nucléaire de Point Lepreau découlant d'un arrêt non planifié et au calendrier de certains paiements au titre de la taxe sur le carbone et du combustible de production.

Dette nette consolidée

(en millions de dollars)

	30 juin 2021	31 mars 2021	Variation
Dette totale	5 358 \$	5 342 \$	16 \$
Trésorerie	(1)	3	(4)
Fonds d'amortissement	427	410	17
Dette nette totale	4 932 \$	4 929 \$	3 \$

État cumulé des résultats

en millions de dollars (non vérifié)

Pour la période prenant fin le 30 juin

	2021	2020	Variation
Produits			
Ventes d'électricité			
À l'intérieur de la province	312 \$	299 \$	13 \$
À l'extérieur de la province	92	88	4
Autres produits	20	16	4
Total des produits	424	403	21
Charges			
Combustible et achats d'énergie	144	125	19
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	131	128	3
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles	83	85	(2)
Impôts	12	12	-
Total des charges d'exploitation	370	350	20
Bénéfice d'exploitation	54	53	1
Frais de financement et autres bénéfices			
Charges financières	61	59	2
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	(1)	3	(4)
Gains non réalisés sur placements	(27)	(54)	27
Total des frais de financement et autres bénéfices	33	8	25
Bénéfice net (perte nette) avant les variations des soldes réglementaires	21	45	(24)
Variation nette des soldes réglementaires	(3)	(3)	-
Bénéfice net	18 \$	42 \$	(24) \$

Statistiques d'exploitation

Pour la période prenant fin le 30 juin

	2021	2020	Variation
Ventes à l'intérieur de la province (GWh)	2 857	2 765	92
Degrés-jours de chauffage	686	794	(108)
Ventes à l'exportation (GWh)	1 346	1 063	283
La production hydroélectrique est supérieure (inférieure) à la moyenne à long terme (%)	(20)%	(6)%	(14)%
Facteur de capacité annuelle nette de la centrale nucléaire de Point Lepreau (%)	85%	100%	(15)%

État consolidé de la situation financière

en millions de dollars (non vérifié)

	Au Juin 30, 2021	Au Juin 30, 2020	Au Mars 31, 2021
Actifs			
Courants			
Trésorerie	(1) \$	(2) \$	3 \$
Débiteurs	210	196	272
Matières, fournitures et combustible	223	233	222
Charges payées d'avance	44	40	20
Actifs dérivés	70	11	5
Total des actifs courants	546	478	522
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	4 731	4 645	4 741
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	427	378	410
Autres actifs non courants	959	867	903
Total des actifs non courants	6 117	5 890	6 054
Total des actifs	6 663	6 368	6 576
Solde réglementaire	854	868	858
Total des actifs et des soldes réglementaires	7 517 \$	7 236 \$	7 434 \$

	Au Juin 30, 2021	Au Juin 30, 2020	Au Mars 31, 2021
Passifs et capitaux propres			
Passifs courants			
Dette à court terme	626 \$	534 \$	608 \$
Créditeurs et intérêts courus	296	262	353
Tranche à court terme de la dette à long terme	624	-	400
Tranche actuelle de la dette de location	5	3	5
Passifs dérivés	19	62	19
Total des passifs courants	1 570	861	1 385
Passifs non courants			
Dette à long terme	4 108	4 744	4 334
Dettes de location	26	2	25
Autres passifs non courants	1 359	1 279	1 373
Total des passifs non courants	5 493	6 025	5 732
Total des passifs	7 063	6 886	7 117
Total des capitaux propres	454	350	317
Total des passifs et des capitaux propres	7 517 \$	7 236 \$	7 434 \$

État consolidé des flux de trésorerie

en millions de dollars (non vérifié)

Pour la période prenant fin le 30 juin

	2021	2020
Activités d'exploitation		
Trésorerie reçue de client	486 \$	483 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(387)	(373)
Intérêts versés	(36)	(58)
Trésorerie des activités d'exploitation	63 \$	52 \$
Activités d'investissement		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(68) \$	(46) \$
Dépenses de trésorerie liées au déclassement	(2)	(2)
Trésorerie pour les activités d'investissement	(70) \$	(48) \$
Activités de financement		
Produit de la dette à long terme	- \$	303 \$
Remboursements d'emprunts	-	(367)
(Diminution) de la dette à court terme	19	(157)
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	(15)	213
Remboursement du capital sur l'obligation locative	(1)	(1)
Trésorerie (utilisée dans) générée par les activités de financement	3 \$	(9) \$
Sortie nette de trésorerie	(4) \$	(5) \$
Trésorerie, début de période	3	3
Trésorerie, fin de période	(1) \$	(2) \$