



BILAN DU **PREMIER** **TRIMESTRE**

DEPUIS LE DÉBUT DE L'ANNÉE

Pour la période prenant fin
le 30 juin 2019

SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE
DU NOUVEAU-BRUNSWICK



Énergie NB Power

energizing
efficiency

dynamiser l'efficacité
énergétique

#Ge
#Ener NB



FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

Prix d'excellence en efficacité énergétique 2019

Le 8 mai 2019, la deuxième cérémonie annuelle de remise de prix d'excellence en efficacité énergétique a eu lieu à Moncton dans le cadre de la conférence «Dynamiser l'efficacité énergétique». Les prix d'excellence en efficacité énergétique soulignent les réalisations de Néo-Brunswickois qui ont entrepris des projets d'efficacité énergétique dans la dernière année, ou qui ont fait preuve d'engagement envers la promotion de l'efficacité énergétique au Nouveau-Brunswick. Ces prix reconnaissent les plus grands leaders en efficacité énergétique de la province dans six catégories différentes, que ce soit pour des technologies de pointe ou des idées novatrices, ou encore des projets passionnants ou la gestion de l'efficacité à long terme.

Les lauréats de 2019 pour chaque catégorie sont les suivants :

- Prix d'excellence pour l'ensemble des réalisations : Conseil de conservation du Nouveau-Brunswick
- Prix d'innovation : Ski Crabbe Mountain
- Prix de partenariat : MCW Maricor
- Prix communautaire : Première Nation de Tobique
- Prix de l'étoile montante : Naveco Power Inc.
- Prix de l'éducation : EOS Éco -Énergie Inc.

Un investissement de deux (2) millions \$ est annoncé pour l'étude de la conservation de l'énergie au Nouveau-Brunswick

Énergie NB et Ressources naturelles Canada ont annoncé une contribution combinée de deux (2) millions de dollars à un projet de recherche et de démonstration visant à tester le système de réduction de la tension (SRT) en tant que solution potentielle pour aider les clients à économiser plus d'énergie.

Le projet permettra à Énergie NB de quantifier les économies d'énergie attendues grâce au SRT, tout en cherchant des méthodes pour augmenter le niveau d'énergie renouvelable variable intégré au réseau électrique du Nouveau-Brunswick. La collaboration résultante devrait permettre de mettre en évidence une solution évolutive pouvant contribuer à réduire les émissions de gaz à effet de serre, réduisant potentiellement les coûts pour les consommateurs.

Énergie NB recueillera et analysera des données provenant de clients résidentiels et commerciaux qui se portent volontaires pour déterminer comment utiliser le SRT pour améliorer l'efficacité, réaliser des économies d'énergie et déplacer la demande durant les heures de pointe, réduisant ainsi les émissions de gaz à effet de serre. La durée du projet sera de 12 mois et comprendra les saisons de pointe hivernale et de pointe estivale.

Pour en apprendre davantage sur les faits saillants d'exploitation, cliquez sur les liens hypertextes intégrés dans les titres (le cas échéant).

La ville de Shediac est la première participante au Projet de communauté énergétique intelligente au Nouveau-Brunswick

La ville de Shediac sera la première communauté à participer au Projet de communauté énergétique intelligente au Nouveau-Brunswick. Énergie NB a reçu un financement de 5,7 millions de dollars du Programme des réseaux intelligents de Ressources naturelles Canada de 100 millions de dollars à l'appui d'une nouvelle initiative écologique dans la ville. Ce projet est le premier du genre dans la province et servira de banc d'essai pour les nouvelles technologies en cours de conception par Énergie NB et Siemens Canada.

L'objectif est d'abord de développer des technologies de réseau intelligent qui permettront d'accélérer l'adoption de nouvelles technologies de stockage et d'énergie renouvelable et de réduire les émissions de gaz à effet de serre, puis d'en faire la démonstration. Les travaux permettront aux services publics provinciaux de réduire la durée des pannes, de mieux intégrer au réseau électrique les actifs d'énergie renouvelable appartenant aux clients, d'améliorer la résilience et l'autosuffisance des communautés individuelles, de réduire les émissions de gaz à effet de serre et de protéger les clients contre les augmentations tarifaires potentielles liées à l'adoption des nouvelles technologies.

Mise à jour sur la centrale nucléaire de Point Lepreau

Au cours du premier trimestre, la centrale nucléaire de Point Lepreau (CNPL) a réalisé une production nette de près de 810 400 mégawattheures d'électricité non émettrice. La production de la CNPL représente environ 36 pour cent de la production totale nette des centrales d'Énergie NB pour cette période, avec un facteur de capacité nette de 56 pour cent. Le facteur de capacité est la production mégawattheure d'une centrale par rapport à son potentiel maximal de production.

Au début du trimestre, la centrale a été déconnectée du réseau électrique pendant six (6) semaines dans le cadre d'un arrêt d'entretien prévu. Les arrêts d'entretien prévus constituent un investissement essentiel pour assurer notre capacité à long terme de répondre aux besoins énergétiques des Néo-Brunswickois.

Exercice de sécurité à la centrale nucléaire de Point Lepreau

Le 26 juin 2019, la centrale nucléaire de Point Lepreau a participé à un exercice de sécurité d'une journée qui impliquait l'équipe d'intervention d'urgence de la centrale nucléaire de Point Lepreau et la Commission canadienne de sûreté nucléaire. L'exercice a permis de faire l'essai des procédures d'urgence conformément à la *Loi sur la sûreté et la réglementation nucléaires*, afin de confirmer l'état de préparation aux situations d'urgence de la centrale.

Énergie NB demande l'approbation pour la mise hors service de la centrale hydroélectrique de Milltown

Énergie NB demande l'approbation pour la mise hors service de la centrale hydroélectrique de Milltown, qui a atteint la fin de sa durée de vie utile. Énergie NB a étudié la possibilité de prolonger la vie de la centrale de Milltown et d'améliorer le passage du poisson. Toutefois, après avoir mené une évaluation technique et une évaluation des coûts approfondies, Énergie NB a déterminé que le prolongement de la durée de vie de la centrale n'était pas réalisable sur le plan financier et que la centrale hydroélectrique de Milltown devrait être mise hors service.

Avant qu'Énergie NB puisse procéder à la mise hors service de la centrale, le projet doit être inscrit cet été à une étude d'impact sur l'environnement du ministère de l'Environnement et des Gouvernements locaux. Au mois de juillet, Énergie NB a organisé une réunion publique à St Stephen dans le cadre de laquelle elle a expliqué les raisons pour sa décision. Le service public a déjà entamé le processus de consultations avec les Premières Nations, qui se poursuivront à toutes les phases du projet. Des consultations avec les principaux intervenants auront également lieu.

Le Projet de communauté énergétique intelligente de Shediac, le premier projet du genre, servira de banc d'essai pour les nouvelles technologies, et permettra d'améliorer la résilience et l'autosuffisance.

Pour en apprendre davantage sur les faits saillants d'exploitation, cliquez sur les liens hypertextes intégrés dans les titres (le cas échéant).

FAITS SAILLANTS FINANCIERS¹

Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice de 62 millions de dollars lié à ses activités d'exploitation pour la période de trois mois, ce qui représente une augmentation de sept (7) millions de dollars, ou 13 pour cent par rapport à la même période de l'année précédente.

Les revenus liés aux ventes d'électricité à l'intérieur de la province se sont élevés à 306 millions de dollars pour la période de trois mois, ce qui représente une augmentation de six (6) millions de dollars, ou deux (2) pour cent par rapport à la même période de l'année précédente. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation du volume de ventes, notamment à l'augmentation de la demande de chauffage. Les revenus générés à l'extérieur de la province étaient de 99 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 51 millions de dollars, ou 106 pour cent par rapport à l'année précédente. Cette augmentation est attribuable à une augmentation des contrats de vente aux États-Unis.

Les coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie étaient de 151 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 32 millions de dollars, ou 27 pour cent pour la période de trois (3) mois. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation des coûts d'approvisionnement à l'extérieur de la province qui est attribuable à une augmentation des contrats de vente aux États-Unis. Cette augmentation a été partiellement compensée par une diminution des coûts d'approvisionnement d'énergie dans la province en raison d'un arrêt d'entretien plus court que prévu en 2019-2020 à la centrale nucléaire de Point Lepreau et de l'augmentation de la production hydroélectrique.

Les coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) étaient de 124 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 6 millions de dollars ou de cinq (5) pour cent pour la période de trois (3) mois. Cette augmentation est principalement attribuable aux activités d'entretien supplémentaires aux installations de production.

Les coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement étaient de 75 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de neuf (9) millions de dollars ou 14 pour cent pour la période de trois (3) mois. Les arrêts d'entretien prévus ont donné lieu à une augmentation des dépenses liées aux immobilisations, ce qui a ainsi augmenté les frais de dépréciation.

Autres charges et produits

Les autres charges et produits d'Énergie NB étaient de 54 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de six (6) millions de dollars ou 13 pour cent pour la période de trois (3) mois. 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'écart des frais de financements comprend une augmentation des intérêts sur la dette à long terme en raison d'un solde plus élevé de la dette. Les conditions moins favorables des marchés financiers ont également entraîné une diminution d'un exercice à l'autre des gains non réalisés sur les investissements.

Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 30 juin 2019 était de cinq (5) millions de dollars, ce qui représente une augmentation d'un (1) million de dollars par rapport à la même période de l'année précédente.

Gestion de la dette

Le tableau ci-dessous résume le pourcentage de la dette nette de la structure financière d'Énergie NB. La dette nette pour la période a augmenté de 28 millions de dollars, tel qu'il est illustré dans le tableau. Cette augmentation est principalement attribuable aux besoins d'Énergie NB en investissements en immobilisations et aux arrêts prévus aux centrales de Point Lepreau et de Belledune au cours des trois (3) premiers mois de l'année, dépassant le flux de trésorerie lié aux activités d'exploitation.

(en millions de dollars)	30 juin 2019	31 mars 2019	Variation
Dette totale	5 493 \$	5 506 \$	(13) \$
Trésorerie	8	4	4
Fonds d'amortissement	517	562	(45)
Dette nette totale ²	4 968 \$	4 940 \$	28 \$

¹L'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.

²La dette nette comprend la dette à court terme, le montant de la tranche à long terme de la dette et la dette à long terme, moins les fonds d'amortissement et la trésorerie.

ÉTAT CUMULÉ DES RÉSULTATS

en millions de dollars (Non vérifié)

trois mois terminés le 30 juin

	2019	2018	Variance
Produits			
À l'intérieur de la province	306 \$	300 \$	6 \$
À l'extérieur de la province	99	48	51
Autres produits	18	21	(3)
Total des produits	423	369	54
Charges			
Combustible et achats d'énergie	(151)	(119)	(32)
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(124)	(118)	(6)
Dépréciation et amortissement	(75)	(66)	(9)
Impôts	(11)	(11)	-
Total des charges d'exploitation	(361)	(314)	(47)
Bénéfice d'exploitation	62	55	7
Autres charges et produits			
Charges financières	(65)	(75)	10
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	(2)	12	(14)
Gains non réalisés sur placements	13	15	(2)
Total des autres charges et produits	(54)	(48)	(6)
Bénéfice net avant les variations des soldes réglementaires	8	7	1
Variation nette des soldes réglementaires	(3)	(3)	-
Bénéfice net	5 \$	4 \$	1 \$

423 millions \$
Total des produits

62 millions \$
Bénéfice
d'exploitation

5 millions \$
Bénéfice net

STATISTIQUES D'EXPLOITATION

trois mois terminés le 30 juin

	2019	2018	Variance
Ventes à l'intérieur de la province	2 898	2 844	54
Ventes à l'exportation	1 110	555	555
La production hydroélectrique est supérieure (inférieure) à la moyenne à long terme (%)	(5) %	(22) %	17 %
Facteur de capacité annuelle nette de la centrale nucléaire de Point Lepreau (%)	56 %	39 %	17 %

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 30 juin 2019	Au 30 juin 2018	Au 31 mars 2019
Actifs			
Actifs courants			
Trésorerie	8 \$	(8) \$	4 \$
Débiteurs	219	193	305
Matières, fournitures et combustible	222	200	212
Charges payées d'avance	36	36	20
Actifs dérivés	9	9	14
Total des actifs courants	494	430	555
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	4 561	4 375	4 495
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	517	525	562
Actifs à long terme et autres	840	808	831
Total des actifs non courants	5 918	5 708	5 888
Total des actifs	6 412	6 138	6 443
Soldes réglementaire	881	891	884
Total des actifs et des soldes réglementaires	7 293 \$	7 029 \$	7 327 \$
Passifs et capitaux propres			
Passifs courants			
Dette à court terme	875 \$	736 \$	897 \$
Créditeurs et intérêts courus	295	281	340
Tranche à court terme de la dette à long terme	361	730	450
Passifs dérivés	33	1	15
Total des passifs courants	1 564	1 748	1 702
Passifs non courants			
Dette à long terme	4 257	3 892	4 159
Passif reporté et passifs dérivés	1 132	1 000	1 089
Total des passifs non courants	5 389	4 892	5 248
Total des passifs	6 953	6 640	6 950
Total des capitaux propres	340	389	377
Total des passifs et des capitaux propres	7 293 \$	7 029 \$	7 327 \$

494 millions \$
Total des actifs courants

1 564 millions \$
Total des passifs courants

7 293 millions \$
Total des passifs et des capitaux propres

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

en millions de dollars (Non vérifié)

trois mois terminés le 30 juin

	2019	2018
Activités d'exploitation		
Encaissements provenant des clients	513 \$	434 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(358)	(353)
Intérêts versés	(59)	(55)
Trésorerie des activités d'exploitation	96 \$	26 \$
Activités d'investissement		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(122) \$	(105) \$
Dépenses de trésorerie liées au déclassement	(4)	(1)
Trésorerie pour les activités d'investissement	(126) \$	(106) \$
Activités de financement		
Trésorerie de la dette à long terme	466 \$	338 \$
Remboursements d'emprunts	(450)	(130)
Remboursement de la dette à court term	(23)	(134)
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	44	(8)
Remboursement du capital sur l'obligation locative	(3)	-
Trésorerie des activités de financement	34 \$	66 \$
Entrée nette de trésorerie (sortie)	4 \$	(14) \$
Trésorerie, début de période	4	6
Trésorerie, fin de période	8 \$	(8) \$

96 millions \$
Trésorerie des activités d'exploitation

34 millions \$
Trésorerie des activités de financement

8 millions \$
Trésorerie, fin de période