
Bilan du premier trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin
le 30 juin 2017



Énergie NB Power

FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

Le personnel de la CCSN a évalué la demande du permis d'exploitation et a confirmé que les mesures de sécurité mises en place à la centrale nucléaire de Point Lepreau satisfont aux exigences réglementaires de la *Loi sur la sûreté et la réglementation nucléaires*, ainsi qu'aux règlements connexes.

La centrale nucléaire de Point Lepreau obtient un permis d'exploitation de cinq ans

En juin 2017, la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) a accordé à Énergie NB un permis d'exploitation du réacteur de puissance à la centrale nucléaire de Point Lepreau pour une période de cinq ans.

Le personnel de la CCSN a évalué la demande du permis d'exploitation et a confirmé que les mesures de sécurité mises en place à la centrale nucléaire de Point Lepreau satisfont aux exigences réglementaires de la *Loi sur la sûreté et la réglementation nucléaires*, ainsi qu'aux règlements connexes. La CCSN a également confirmé que l'équipement et les mesures de sécurité nécessaires sont en place pour protéger le public, les employés et l'environnement.

La décision a été prise suite à processus d'audience publique en deux parties à Ottawa (Ontario) et à Saint John (N.-B.), auquel a participé Énergie NB, la CCSN et des intervenants inscrits. Environ 94 intervenants ont soumis des présentations écrites sur le renouvellement du permis d'exploitation de la centrale nucléaire de Point Lepreau, dont 40 ont soumis des présentations à la CCSN lors de la deuxième audience publique à Saint John en mai.

Le public est invité à soumettre ses commentaires sur notre avenir énergétique

Énergie NB a demandé aux Néo-Brunswickois de soumettre leurs commentaires sur le Plan intégré de ressources (PIR) 2017 par le biais d'un sondage en ligne et lors de séances communautaires en avril et mai 2017. Le PIR décrit le plan d'approvisionnement énergétique de la province pour les 25 prochaines années. Le sondage et les séances communautaires visaient à encourager les Néo-Brunswickois à déterminer les priorités que nous partageons en matière d'énergie propre, d'abordabilité et d'options offertes aux clients. Le PIR sera transmis au gouvernement du Nouveau-Brunswick et déposé auprès de la Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick (CESP) à l'automne 2017.

Augmentation de la capacité éolienne à Kent Hill

Énergie NB et la filiale de TransAlta Renewables Inc. (« TransAlta ») ont conclu un accord visant à ajouter 17,25 MW de production d'énergie éolienne à l'installation actuelle de Kent Hills.

Le parc éolien de Kent Hills produit 150 MW de puissance éolienne et est composé de deux projets éoliens distincts. Ce projet est intitulé Kent Hills 3. Sous réserve des approbations réglementaires, de l'engagement avec les Premières Nations et d'autres parties prenantes, Kent Hills 3 devrait commencer ses activités à la fin de 2018.

Ce projet va augmenter la capacité de production d'énergie éolienne de Kent Hills, pour compenser une production inférieure à celle prévue. L'énergie de Kent Hills 3 sera vendue à Énergie NB à des tarifs concurrentiels du marché.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS¹

Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice net de 79 millions de dollars lié à ses activités d'exploitation pour la période de trois mois, ce qui est semblable à la même période de l'année précédente.

Les revenus à l'intérieur de la province ont totalisé 307 millions de dollars pour la période de trois mois, ce qui représente 8 millions de dollars, ou trois pour cent de plus que la même période de l'année précédente. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation des tarifs en avril 2017. Les revenus provenant de l'extérieur de la province de 65 millions de dollars étaient de 7 millions de dollars ou 12 pour cent de plus que la même période de l'année précédente, principalement attribuable à la hausse des contrats d'exportation et à la vente de crédits d'énergie renouvelable.

Les charges attribuées aux activités de production d'électricité étaient de 312 millions de dollars pour la période de trois mois, soit une augmentation de 16 millions de dollars, ou cinq pour cent de plus que la même période de l'année précédente. La diminution est principalement attribuable à une augmentation de 11 millions de dollars des coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA), à une augmentation de 4 millions de dollars des coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement, ainsi qu'à une augmentation d'un million de dollars des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie.

L'augmentation des coûts d'EEA est principalement attribuable à un arrêt d'entretien plus court à la centrale nucléaire de Point Lepreau, ce qui a entraîné l'achèvement d'un plus grand nombre de travaux d'entretien. L'augmentation des frais de dépréciation est attribuable à l'arrêt d'entretien de 2016-2017 à la centrale nucléaire de Point Lepreau. L'augmentation des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie est attribuable à une hausse du prix d'achat d'énergie et à une diminution de la production hydroélectrique.

Autres produits et charges

Les autres produits et charges d'Énergie NB (coûts financiers, fonds d'amortissement et autres revenus de placement, et gains de valeur de marché sur les placements) se sont élevés à 53 millions de dollars, ce qui représente 8 millions de dollars ou 18 pour cent de plus que la même période de l'année précédente. Des conditions de marché moins favorables ont entraîné une diminution d'un exercice à l'autre des gains sur les investissements.

Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 30 juin 2017 était de 23 millions de dollars, ce qui représente une diminution de huit millions de dollars par rapport à la même période de l'exercice précédent. Cette diminution est principalement attribuable à une augmentation des coûts d'EEA et à une diminution des revenus de placement, partiellement compensée par une augmentation de la marge brute (revenus à l'intérieur et à l'extérieur de la province moins les coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie).

Gestion de la dette

Énergie NB réussit chaque année à atteindre un ratio d'endettement de 80/20 prescrit par la Loi sur l'électricité. La réduction de la dette est nécessaire pour qu'Énergie NB ait la souplesse nécessaire pour répondre aux changements des marchés et des technologies et mieux préparer les investissements futurs. Le tableau ci-dessous résume le pourcentage de la dette nette de la structure financière.

(en millions de dollars)	30 juin 2017	31 mars 2017	Variation
Dette totale	5 408	5 404	4
Trésorerie	2	1	1
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	520	503	17
Dette nette totale²	4 886 \$	4 900 \$	(14) \$

La réduction de la dette à lieu lorsqu'il existe un excédent de trésorerie après avoir répondu aux besoins quotidiens d'investissement et opérationnels. Les revenus des activités d'exploitation d'Énergie NB se sont élevés à 107 millions de dollars, dont 98 millions de dollars ont été utilisés pour réinvestir dans les immobilisations corporelles et les autres neuf millions de dollars ont été affectés à la réduction de la dette.

¹ 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 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.

² La 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		
	2017	2016	Écart
Produits			
À l'intérieur de la province	307 \$	299 \$	8 \$
À l'extérieur de la province	65	58	7
Autres produits	19	18	1
Total des produits	391	375	16
Charges			
Combustible et achats d'énergie	(128)	(127)	(1)
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(113)	(102)	(11)
Impôts	(11)	(11)	-
Dépréciation et amortissement	(60)	(56)	(4)
Total des charges d'exploitation	(312)	(296)	(16)
Bénéfice d'exploitation	79	79	-
Charges financières	(60)	(65)	5
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	1	4	(3)
Gains non réalisés sur placements	6	16	(10)
Bénéfice net avant les variations des soldes réglementaires	26	34	(8)
Variation nette des soldes réglementaires	(3)	(3)	-
Bénéfice net	23 \$	31 \$	(8) \$

STATISTIQUES D'EXPLOITATION

(GWh)

	trois mois terminés le 30 juin		
	2017	2016	Écart
Ventes à l'intérieur de la province	2 897	2 913	(16)
Ventes à l'exportation	830	720	110
Demande de pointe à l'intérieur de la province (MW net)	5 580	5 960	(380)

ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (Non vérifié)

Actifs	Au 30 juin 2017	Au 30 juin 2016	Au 31 mars 2017
Actifs courants			
Trésorerie	2 \$	2 \$	\$1 \$
Débiteurs	189	165	255
Matières, fournitures et combustible	151	187	168
Charges payées d'avance	30	30	13
Tranche à court terme de la créance à long terme	-	1	-
Actifs dérivés	1	5	7
Total des actifs courants	373	390	444
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	4 318	4 300	4 280
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	520	486	503
Actifs à long terme et autres	736	747	732
Total des actifs non courants	5 574	5 533	5 515
Total des actifs	5 947	5 923	5 959
Soldes réglementaires	1 006	1 018	1 009
Total des actifs et des soldes réglementaires	6 953 \$	6 941 \$	6 968 \$

ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (Non vérifié)

Passifs et capitaux propres	Au 30 juin 2017	Au 30 juin 2016	Au 31 mars 2017
Passifs courants			
Dette à court terme	889 \$	806 \$	977 \$
Créditeurs et intérêts courus	254	257	297
Tranche à court terme de la dette à long terme	550	400	420
Passifs dérivés	19	64	14
Total des passifs courants	1 712	1 527	1 708
Passifs non courants			
Dette à long terme	3 969	4 219	4 007
Passif reporté et passifs dérivés	947	918	933
Total des passifs non courants	4 916	5 137	4 940
Total des passifs	6 628	6 664	6 648
Total des capitaux propres	325	277	320
Total des passifs et des capitaux propres	6 953 \$	6 941 \$	6 968 \$

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

en millions de dollars (Non vérifié)

	trois mois terminés le 30 juin	
	2017	2016
Activités d'exploitation		
Encaissements provenant des clients	461 \$	447 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(300)	(307)
Intérêts versés	(54)	(51)
Trésorerie des activités d'exploitation	107 \$	89 \$
Activités d'investissement		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(96) \$	(116) \$
Dépenses de trésorerie liées au déclassement	(2)	(3)
Trésorerie pour les activités d'investissement	(98) \$	(119) \$
Activités de financement		
Trésorerie de la dette à long terme	99 \$	98 \$
Remboursement de la dette à court terme	(88)	(49)
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	(19)	(19)
Trésorerie des activités de financement	(8) \$	30 \$
Entrée nette de trésorerie	1 \$	- \$
Trésorerie, début de période	1	2
Trésorerie, fin de période	2 \$	2 \$