



# Bilan du deuxième trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 30 septembre 2015



**Énergie NB Power**

# Faits saillants d'exploitation

## Les Néo-Brunswickois discutent de l'avenir de la centrale hydroélectrique de Mactaquac

Au cours du mois de septembre 2015, Énergie NB a officiellement lancé un processus d'engagement du public sur l'avenir de la centrale de Mactaquac, invitant les Néo-Brunswickois à partager ce qui est plus important pour eux. Les Néo-Brunswickois sont encouragés de contribuer à la conversation sur la centrale de Mactaquac, soit en participant à un sondage en ligne au [www.mactaquaction.ca](http://www.mactaquaction.ca), ou en personne lors d'une des cinq séances portes ouvertes au cours du mois d'octobre. Ils peuvent également nous faire parvenir leurs commentaires par écrit jusqu'au 31 mars 2016.

Depuis 2014, des scientifiques, des ingénieurs et d'autres experts ont étudié les répercussions potentielles des options envisagées sur les gens et l'environnement, y compris les Premières Nations. Une grande partie de ce travail a été saisi dans deux rapports; le rapport de l'examen environnemental comparatif (EEC) et le rapport de l'examen comparatif des répercussions sociales (ECRS). Ces deux rapports sont maintenant disponibles en ligne sous forme de projet pour consultation publique.

## La centrale nucléaire de Point Lepreau

Des problèmes d'équipement du côté non nucléaire de la centrale ont eu des répercussions sur le rendement de la centrale nucléaire de Point Lepreau au cours du trimestre. La centrale a été déconnectée du réseau électrique en toute sécurité au cours du mois d'août pour effectuer des réparations à un réchauffeur du système de turbine, puis en septembre pour des réparations à un système de sûreté de secours. Pendant les arrêts, la Corporation de commercialisation d'énergie du Nouveau-Brunswick a effectué des achats d'énergie pour remplacer la perte de production.

## Achèvement de la démolition des structures de l'ancienne centrale thermique de Dalhousie

Au cours du mois d'août, les experts en démolition Delsan AIM Environmental Services et Dykon Blasting ont démolit, en toute sécurité, plusieurs structures de l'ancienne centrale thermique d'Énergie NB à Dalhousie. La démolition a duré plus de deux semaines et le bâtiment de désulfuration des gaz de combustion, les cheminées et les chaudières des tranches no 1 et no 2 furent démolis.

## SimpTek Technologies va mener le projet pilote pour l'analyse de données des clients avec Énergie NB

Au cours du mois de septembre, SimpTek Technologies et Énergie NB ont lancé un projet pilote qui permettra à l'entreprise de Fredericton de recueillir des données en temps réel sur la consommation énergétique résidentielle pour Énergie NB à titre d'essai limité. Énergie NB va fournir et installer du matériel capable de recueillir des données en temps réel sur la consommation énergétique d'une maison, jusqu'à un maximum de 150 maisons. Les clients pourront alors utiliser le tableau de bord en ligne de SimpTek pour surveiller en temps réel la quantité d'énergie qu'ils consomment à la maison. SimpTek utilisera ces premières résidences pour recueillir des données sur les habitudes de consommation énergétique à la maison, qui seront ensuite analysées et transmises à Énergie NB. Toutes les données sur les propriétaires seront confidentielles.

## Quatre nouveaux membres au conseil d'administration d'Énergie NB

Énergie NB a accueilli quatre nouveaux membres à son conseil d'administration, qui apportent une vaste expérience de l'industrie de l'électricité dans les domaines des affaires, de la commercialisation, du service à la clientèle, du leadership communautaire et du service public. Les nouveaux administrateurs sont Alain Bossé, Andrew MacGillivray, Paul McCoy et Vicki Wallace-Godbout.

*Pour plus de plus amples renseignements sur l'un des faits saillants d'exploitation ci-dessus, veuillez cliquer sur l'hyperlien approprié dans parmi les titres ci-dessus si celui-ci est disponible.*

# Faits saillants financiers

## Flux de trésorerie disponible<sup>1</sup> et changement de la dette nette<sup>2</sup>

Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice était de 2 million de dollars comparativement aux 35 million de dollars en flux de trésorerie disponible de l'exercice précédent; la diminution de 33 million de dollars en flux de trésorerie disponible est le résultat des arrêts imprévus à la centrale nucléaire de Point Lepreau, l'augmentation des achats de combustible, le calendrier des encaissements partiellement compensé par la diminution des dépenses en immobilisations. Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice a contribué à réduire la dette nette de 4 915 millions de dollars au 31 mars 2015 à 4 910 millions de dollars au 30 septembre 2015

## Aperçu financier

Énergie NB a enregistré une perte nette de 39 million de dollars pour les six premiers mois de l'exercice 2015-2016, comparativement à un bénéfice net de 22 million de dollars pour la même période de l'année précédente. La diminution du bénéfice net de 61 millions de dollars était en grande partie attribuable à la baisse des revenus d'investissements dans le nucléaire, à une baisse de la valeur du marché de l'investissement et à une augmentation des dépenses liées aux arrêts de la centrale nucléaire de Point Lepreau.

## Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice avant amortissement, intérêts et revenus de placement de 231 millions de dollars pour la période de six mois, comparativement à 238 millions de dollars pour la même période de l'année précédente

Les produits à l'intérieur de la province ont totalisé 563 millions de dollars pour la période de six mois, ce qui représente 10 millions de dollars ou 1,8 % de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation a été principalement attribuable à l'augmentation des tarifs en octobre 2014. Les produits provenant de l'extérieur de la province de 161 millions de dollars étaient de 21 millions de dollars ou 15 % de plus que la même période de l'année précédente, en tenant compte de la hausse des prix à l'extérieur de la province et à l'augmentation des volumes de ventes.

Les charges attribuées aux activités de production d'électricité étaient de 532 millions de dollars pour la période de six mois, soit une augmentation de 40 millions de dollars ou 8,1 % de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation est principalement attribuable aux achats de combustible et aux achats d'énergie d'un montant de 24 millions de dollars, et d'une augmentation de 14 millions de dollars en coûts d'entretien, d'exploitation et d'administration (EEA). L'augmentation des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie est principalement attribuable à la production de remplacement plus dispendieuse à la suite des arrêts imprévus à la centrale nucléaire de Point Lepreau.

## Autres

La charge d'amortissement a été de 123 millions de dollars pour la période de six mois, soit une augmentation de 10 millions de dollars ou 8,9 % de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation est principalement attribuable aux inspections et remises en état des centrales de production des années antérieures qui doivent être capitalisées et amorties en vertu des Normes internationales d'information financière (IFRS) nouvellement adoptées. Les charges financières et autres revenus sont de 122 millions de dollars ou 19,6 % de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation est principalement attribuable à un revenu de transition de fonds d'investissement plus faible et à des pertes sur le marché de l'investissement pour la période de six mois en raison des conditions volatiles du marché de l'investissement.

### Remarque

L'information contenue dans le présent rapport comprend les écarts financiers d'un exercice à l'autre pour la période depuis le début de l'exercice. L'information financière contenue dans le rapport comprend des états financiers abrégés et condensés qui n'ont pas été vérifiés et contient des estimations financières qui sont sous réserve de modifications<sup>3</sup>. Celles-ci doivent être lues conjointement avec les états financiers annuels vérifiés.

Les soldes de l'année en cours et de l'année précédente sont conformes aux IFRS. En raison de la transition aux IFRS, les bénéfices non répartis et le cumul des autres éléments du résultat étendu (AERE) ont été ajustés. Les principaux écarts sont liés aux changements dans le taux d'actualisation des passifs relatifs au démantèlement et à la réévaluation à la juste valeur des futurs avantages sociaux des employés.

<sup>1</sup> Le flux de trésorerie disponible est défini comme le flux de trésorerie net provenant des activités d'exploitation et des activités d'investissement

<sup>2</sup> La dette nette comprend la dette à court terme, la tranche à court terme de la dette à long terme et les fonds d'amortissement de la dette à long terme et la trésorerie..

<sup>3</sup> 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.

# État cumulé des résultats

en millions de dollars  
(Non vérifié)

	six mois terminés le 30 septembre		
	2015	2014	Écart
<b>Revenus</b>			
à l'intérieure de la province	563 \$	553 \$	10 \$
à l'extérieure de la province	161	140	21
Revenus divers	39	37	2
	<b>763</b>	<b>730</b>	<b>33</b>
<b>Charges</b>			
Combustible et achats d'énergie	291	267	24
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	221	207	14
Impôts	20	18	2
Le bénéfice avant amortissement, intérêts et gains de placement	<b>231</b>	<b>238</b>	<b>(7)</b>
Amortissement	(123)	(113)	(10)
Frais de financement	(122)	(102)	(20)
Gains non réalisés (pertes) sur les placements	(16)	7	(23)
<b>Bénéfice net (perte)</b>	<b>(30) \$</b>	<b>30 \$</b>	<b>(60) \$</b>
Reports réglementaires – Remise à neuf de la centrale de Point Lepreau	(9)	(8)	(1)
<b>Bénéfice net (perte nette) après les mouvements nets des soldes réglementaires</b>	<b>(39) \$</b>	<b>22 \$</b>	<b>(61) \$</b>

# Bilan cumulé

en millions de dollars  
(Non vérifié)

Actif	Au 30 septembre 2015	Au 30 septembre 2014	Au 31 mars 2015
<b>Actifs à court terme</b>			
Trésorerie et placements à court terme	1 \$	1 \$	3 \$
Comptes débiteurs	152	160	269
Matières, fournitures et combustible	214	176	153
Charges payées d'avance	29	29	9
Tranche à court de créances à long terme	-	-	1
Tranche à court terme des actifs dérivés	93	164	67
	489	530	502
Immobilisations corporelles	4 380	4 260	4 387
Fonds d'amortissement à recevoir	496	407	471
Actif à long terme et autres	763	758	770
<b>Actif Total</b>	<b>6 128 \$</b>	<b>5 955 \$</b>	<b>6 130 \$</b>
Reports réglementaires	1 025	1 043	1 033
	<b>7 153 \$</b>	<b>6 998 \$</b>	<b>7 163 \$</b>

## Passif et Capitaux propres

<b>Passif à court terme</b>			
Dette à court terme	830 \$	819 \$	784 \$
Créditeurs et intérêts courus	280	258	309
Tranche à court terme de la dette à long terme	780	100	580
Tranche à court terme des passifs dérivés	128	21	73
	2 018	1 198	1 746
Dette à long terme	3 797	4 470	4 025
Passif reporté et passifs dérivés	1 117	858	1 055
Capitaux propres	221	472	337
<b>Passif et Capitaux propres total</b>	<b>7 153 \$</b>	<b>6 998 \$</b>	<b>7 163 \$</b>

# État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars  
(Non vérifié)

six mois terminés le 30 septembre

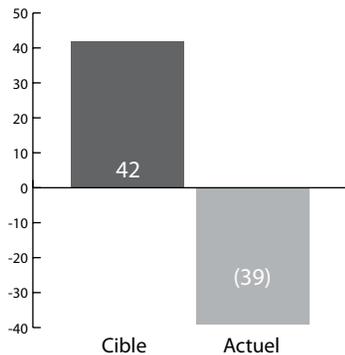
Activités d'exploitation	2015	2014
Nette (perte) de l'exercice	(39) \$	22 \$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	145	82
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	(6)	(6)
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	25	112
	<b>125 \$</b>	<b>210 \$</b>
<b>Activités d'investissement</b>		
Dépenses en espèces sur le déclassement	(7)	(7)
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(116)	(168)
	<b>(123)</b>	<b>(175)</b>
<b>Activités de financement</b>		
Remboursement de la dette	(100)	(28)
Produit de titres de créance à long terme	50	-
Versement au fonds d'amortissement et bénéfices	-	30
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	46	(38)
	<b>(4) \$</b>	<b>(36) \$</b>
Rentrées (sorties) nettes	(2)	(1)
Trésorerie au début	3	2
<b>Trésorerie à la fin</b>	<b>1 \$</b>	<b>1 \$</b>

# Indicateurs de rendements clés

L'une des trois stratégies clés du plan stratégique d'Énergie NB est qu'Énergie NB se situe dans le quartile supérieur par rapport aux entreprises d'électricité publiques et privées en Amérique du Nord. Les objectifs indiqués dans les diagrammes ci-dessous sont des objectifs en cours d'année visant à atteindre notre objectif final d'exécutant de quartile supérieur. Ces indicateurs de rendement clés ont été choisis pour refléter nos principaux domaines d'intérêt: les résultats financiers, la fiabilité et la sécurité. Ces mesures depuis le début de l'exercice seront suivies tous les trimestres.

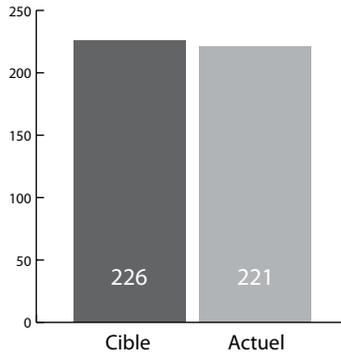
## Résultats financiers

### Bénéfice Net (perte) (\$ millions)



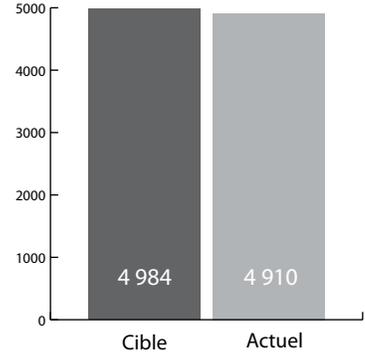
Le bénéfice net (perte) est une mesure de notre rentabilité

### EEA (\$ millions)



Les charges d'Exploitation, d'Entretien et d'Administration (EEA) sont en grande partie contrôlables par la direction à moyen terme et sont une mesure importante de la réussite financière.

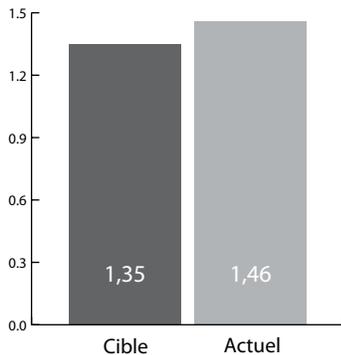
### Dettes Nettes (\$ millions)



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, les fonds d'amortissement et la trésorerie.

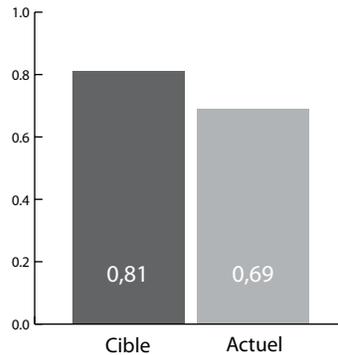
## Fiabilité

### SAIDI



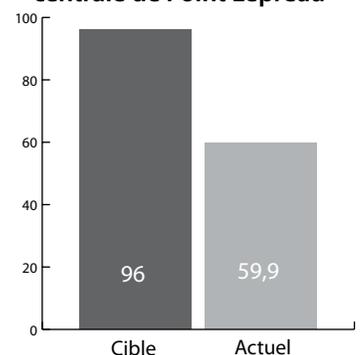
SAIDI (l'indice de la durée moyenne des pannes sur le réseau) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.

### SAIFI



SAIFI (l'indice de la fréquence des pannes sur le réseau) représente le nombre moyen d'interruptions par client du réseau de distribution par année.

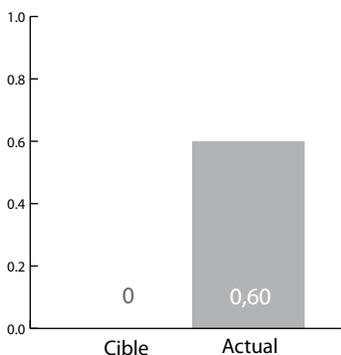
### Facteur de capacité (%) de la centrale de Point Lepreau



Le facteur de capacité est la quantité totale d'énergie produite par Point Lepreau pendant l'année divisée par la quantité d'énergie que la centrale pourrait produire au maximum de sa capacité.

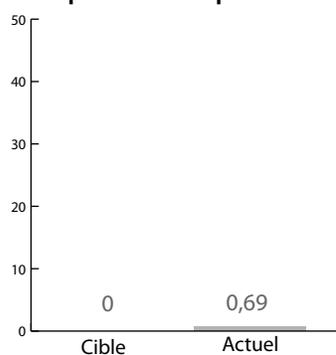
## Sécurité

### Taux de fréquence de la totalité des blessures



Le taux de fréquence de la totalité des blessures est un résumé de toutes les blessures par 200 000 heures travaillées.

### Taux de la gravité des blessures avec perte de temps



Le taux de gravité des blessures entraînant une perte de temps de travail correspond au nombre total de jours de travail perdus par 200 000 heures travaillées.