



Bilan du troisième trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 31 décembre 2014



Énergie NB Power

Faits saillants d'exploitation

Le rendement sûr et fiable de la centrale de Point Lepreau continu

La centrale de Point Lepreau a achevé toutes les mises à niveau requises en matière de protection-incendie comme exigé par la Commission canadienne de sûreté nucléaire ainsi que d'une évaluation actualisée du rapport sismique sur la centrale.

La centrale de Point Lepreau a fonctionné à cent pour cent de la puissance du réacteur pendant 160 jours consécutifs depuis la fin de l'arrêt d'entretien achevé plus tôt cet été. Avec un facteur de capacité nette de 99,75 pour cent, la centrale de Point Lepreau est un contributeur majeur à la charge de base du réseau du Nouveau-Brunswick.

Les mises à niveau d'Eel River terminées plus tôt que prévu et en deçà du budget

Une mise à niveau majeure de l'interconnexion d'Énergie NB avec le Québec, le poste convertisseur à courant continu à haute tension (CCHT) d'Eel River, a été terminée plus tôt que prévu et plus de cinq millions de dollars en deçà du budget. Le projet de 85 millions de dollars d'une durée de 20 mois représente un important investissement dans les activités d'Énergie NB au nord du Nouveau-Brunswick. Le projet assurera une fiabilité continue ainsi que l'importation et l'exportation de jusqu'à 350 mégawatts d'énergie entre le Québec et le Nouveau-Brunswick.

La Houlton Water Company de Houlton (Maine) sera desservie par Énergie NB

Énergie NB et la Houlton Water Company ont conclu un nouveau partenariat pour construire une sous-station et une ligne de transport de 138 kV d'une distance de 25 km. La construction commencera une fois que les approbations réglementaires ont été reçues. Le projet sera financé à cent pour cent par la Houlton Water Company et le coût final sera déterminé une fois l'étude environnementale ainsi que les travaux d'ingénierie et de conception soient terminés. L'attribution de cet accord concrétise une fois de plus que les partenaires régionaux voient la valeur de l'énergie à faible coût et le réseau extrêmement stable du Nouveau-Brunswick.

Nous invitons le public à fournir leurs commentaires aux fins d'un examen technique des options pour la centrale hydroélectrique de Mactaquac

Alors qu'Énergie NB examine trois options pour l'avenir de la centrale de Mactaquac, les membres du public ont été invités à faire part de leurs commentaires dans le cadre des lignes directrices du processus d'examen environnemental comparatif (EEC) entre le 25 novembre 2014 et le 8 janvier 2015. Le processus EEC est un examen technique des répercussions environnementales potentielles, modélisé sur le processus d'étude d'impact sur l'environnement (EIE) du gouvernement du Nouveau-Brunswick

L'élagage préventif des arbres continu pendant l'hiver

Énergie NB a dépensé un montant supplémentaire de 5,1 millions de dollars cette année pour améliorer la fiabilité du réseau en raison d'une augmentation de la coupe et de l'élagage de milliers d'arbres affaiblis par la tempête post-tropicale Arthur de l'été dernier. Cet investissement supplémentaire augmente le montant versé pour le programme d'élagage d'arbre de 2014-2015 d'Énergie NB à 12,1 millions de dollars.

Les employés d'Énergie NB franchissent une étape historique en matière de sécurité

Les employés d'Énergie NB ont réalisé une étape historique en matière de sécurité 2014. En termes de nombre total de blessures subies par les employés, le service public a obtenu les meilleures statistiques de son histoire au cours d'une année avec trois grands efforts de rétablissement pendant une tempête. Au cours de l'année, les employés de chacune des centrales de Belledune, de Coleson Cove et de Point Lepreau ont atteint deux millions d'heures-personnes sans blessures avec perte de temps. Félicitations à tous sur cet engagement continu envers la sécurité au travail.

Des remises en magasin « Double Économies » sur les produits éconergétiques

Énergie NB a continué à aider les Néo-Brunswickois à économiser de l'argent en offrant des remises en magasin sur certains appareils éconergétiques au cours du mois d'octobre. Le programme « Double économies » est une partie intégrante de la stratégie à long terme d'Énergie NB afin de réduire les coûts futurs, de réduire la dépendance aux énergies fossiles, et de fournir aux clients des outils pour contrôler leurs factures mensuelles.

La Semaine de la préparation aux tempêtes 2014 comprend de nouveaux outils, du contenu Web et des séances d'information publique

Au cours de la Semaine de la préparation aux tempêtes qui s'est déroulée au mois de novembre, Énergie NB a lancé un nouvel outil mobile de cartographie des pannes et du contenu Web axé sur la sécurité. De plus, les clients furent invités à participer à l'une des six séances d'information « Parlons météo extrême », organisées dans les communautés à l'échelle de la province.

Une tempête du nord-est a balayé le sud du Nouveau-Brunswick à la fin de novembre

Une tempête du nord-est a emporté de la neige lourde, du grésil et du vent et a provoqué des pannes de courant touchant 52 000 clients à la fin de novembre. Avec l'aide de services publics voisins, les équipes ont rétabli le courant à près de 95 pour cent de ces clients en 24 heures. Les infrastructures d'Énergie NB ont bien tenu le coup lors de cet événement météorologique, aucun transformateur n'a été endommagé et seulement deux poteaux ont été cassés

Une nouvelle méthodologie de répartition des coûts pour la catégorie clientèle

Énergie NB a déposé une mise à jour de la méthodologie du rapport produits-coûts pour la catégorie clientèle avec la Commission de l'énergie et des services publics (CESP) du Nouveau-Brunswick à la mi-octobre. Ce dépôt, qui suit la réintégration d'Énergie NB en une seule entité au mois d'octobre 2013, est la prochaine étape dans un processus qui permettra une méthode transparente et juste afin d'établir des tarifs durables, stables et équitables pour toutes les catégories clientèle.

Le dépôt d'aujourd'hui permettra à la CESP et les différentes parties prenantes d'examiner la méthodologie en vue d'une audience prévue en 2015.

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

L'information fournie dans le présent bilan comporte des écarts par rapport aux résultats financiers d'une année à l'autre pour la période cumulative. 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.¹ Cette information doit être consultée conjointement avec les états financiers vérifiés.

Depuis le début de l'exercice

Flux de trésorerie disponible² et changement de la dette nette³

Le flux de trésorerie disponible cumulatif était de 62 millions de dollars, comparativement à 37 millions de dollars pour l'exercice précédent, ce qui a entraîné un écart positif de 25 millions de dollars. Cet écart positif est attribuable à une augmentation des créances pendant l'exercice 2014-2015 à la suite de l'augmentation des revenus au quatrième trimestre de l'exercice 2013-2014 en raison du temps plus froid, et la marge brute courante plus élevée, partiellement contrebalancé par des dépenses en immobilisations plus élevées. Le flux de trésorerie disponible cumulatif de 62 millions de dollars est pris en compte dans la réduction de la dette nette (dette nette de 4 956 millions de dollars au 31 décembre 2014, comparativement à 5 018 millions de dollars au 31 mars 2014).

Nette (perte)

Énergie NB a enregistré un bénéfice net de 43 millions de dollars pour la période, comparativement à une perte nette de 15 millions de dollars pour la même période en 2013-2014. La section suivante explique cet écart positif de 58 millions de dollars.

Revenues

Les recettes générées dans la province ont augmenté de 11 millions de dollars comparativement à la même période en 2013-2014, principalement en raison de l'augmentation de deux pour cent des tarifs du mois d'octobre 2013 et une augmentation des ventes résidentielles en valeur corrigée des aléas climatiques et partiellement contrebalancés de la température chaude pour l'exercice 2014-2015.

Les recettes générées à l'extérieur de la province ont diminué de 2 millions de dollars comparativement à la même période en 2013-2014 principalement en raison des volumes de ventes moins élevés et partiellement contrebalancés par une augmentation des prix à l'exportation.

Charges

Les charges en carburant et en achat d'énergie ont diminué de 17 millions de dollars comparativement à la même période en 2013-2014 principalement en raison d'une réduction de l'ensemble des coûts de production puisque les exigences de charge furent rencontrées par la centrale de Point Lepreau au lieu de la centrale de Coleson Cove pour 2014-2015, et une baisse des volumes requis et partiellement contrebalancé par la diminution des flux hydroélectriques pour 2014-2015

Les charges d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) ont augmenté de 3 millions de dollars comparativement à la même période en 2013-2014 principalement en raison des coûts de l'arrêt d'entretien prévu à la centrale de Point Lepreau, des coûts associés à la tempête tropicale Arthur contrebalancés des prestations de retraite réduites, résultant de la conversion du modèle de régime de retraite à risques partagés.

Les charges d'amortissement et de déclassement ont augmenté de 17 millions de dollars comparativement à la même période en 2013-2014 principalement en raison du raccourcissement de la durée de vie des plaques d'obturation de la centrale de Point Lepreau, du programme de remplacement des réverbères DEL et de la radiation de la technologie et de l'équipement de production désuets.

Les frais de financement ont diminué de 8 millions de dollars, principalement liés à la diminution des niveaux d'endettement de la dette active et le taux d'intérêt plus élevé chargé à la centrale de Point Lepreau en raison des taux d'intérêt plus élevés sur le report.

Les fonds d'amortissement et autres revenus de placement ont augmenté de 44 millions de dollars, principalement en raison des de l'augmentation des bénéfices des fonds en fiducie au titre du nucléaire et des fonds d'amortissement.

¹ 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 Le flux de trésorerie disponible désigne le flux de trésorerie disponible pour les activités d'exploitation et d'investissement.

³ 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.

État cumulé des résultats

en millions de dollars
(Non vérifié)

	neuf mois terminés le 31 décembre		
	2014	2013	Écart
Revenus			
à l'intérieure de la province	908 \$	897 \$	11 \$
à l'extérieure de la province	221	223	(2)
Revenus divers	56	54	2
	1 185	1 174	11
Charges			
Combustible et achats d'énergie	444	461	(17)
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	362	359	3
Amortissement et mise hors service / déclassement	188	171	17
Impôts	27	27	0
Reports réglementaires	55	53	2
Frais de financement	153	161	(8)
Fonds d'amortissement et autres investissements	(69)	(43)	(26)
Valeur de marché des placements détenus à des fins de transactions	(18)	-	(18)
	1 142	1 189	(47)
Bénéfice net (perte)	43 \$	(15) \$	58 \$

Bilan cumulé

en millions de dollars
(Non vérifié)

Actif	Au 31 dec. 2014	Au 31 dec. 2013	Au 31 mars, 2014
Actifs à court terme			
Trésorerie et placements à court terme	2 \$	8 \$	3 \$
Comptes débiteurs	212	247	305
Matières, fournitures et combustible	215	207	211
Charges payées d'avance	17	16	8
Tranche à court de créances a long terme	-	-	1
Tranche à court terme des reports réglementaires	21	20	21
Tranche à court terme des actifs dérivés	59	79	132
	526	577	681
Immobilisations corporelles	4 084	4 059	4 072
Actif à long terme et autres	2 183	2 138	2 110
Actif Total	6 793 \$	6 774 \$	6 863 \$

Passif et Capitaux propres

Passif à court terme			
Dettes à court terme	808 \$	852 \$	858 \$
Créditeurs et intérêts courus	260	274	282
Tranche à court terme de la dette à long terme	400	-	-
Tranche à court terme des passifs dérivés	60	1	13
	1 528	1 127	1 153
Dettes à long terme	4 179	4 557	4 567
Dettes à long terme	787	749	744
Capitaux propres	299	341	399
Passif et Capitaux propres total	6 793 \$	6 774 \$	6 863 \$

État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars
(Non vérifié)

neuf mois terminés le 31 décembre

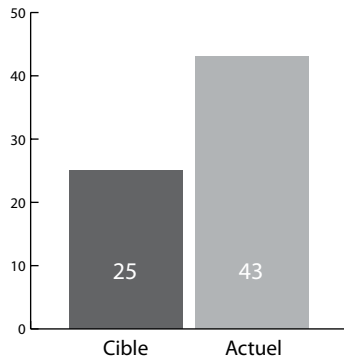
Activités d'exploitation	2014	2013
Nette (perte) de l'exercice	43 \$	(15) \$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	211	214
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	(66)	(19)
Dépenses passifs liées au déclassement	(9)	(12)
Paiements des allocations de retraite	(5)	-
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	60	(1)
	234 \$	167 \$
Activités d'investissement		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(172)	(130)
	(172)	(130)
Activités de financement		
Remboursement de la dette	-	(379)
Produit des obligations de la dette à long terme	-	179
Versement au fonds d'amortissement et bénéfices	(12)	5
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	(50)	166
	(62) \$	(29) \$
Rentrées (sorties) nettes	-	8
Trésorerie au début	2	-
Trésorerie à la fin	2 \$	8 \$

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.

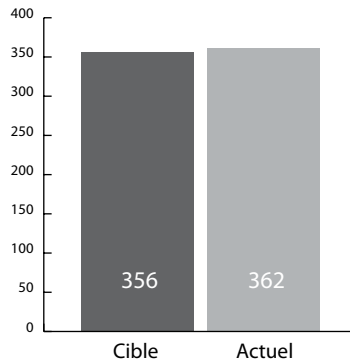
Résultats financiers

Bénéfice Net (perte) (\$ millions)



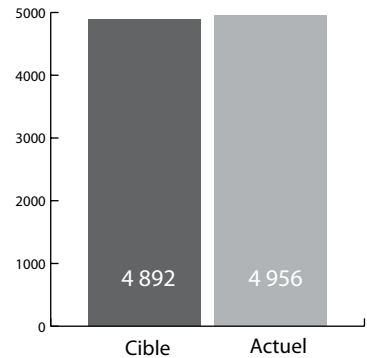
Le bénéfice net (perte) est une mesure de notre rentabilité

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.

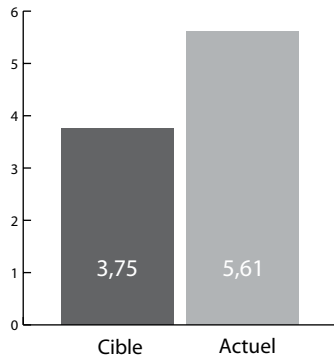
Dettes Nettes (\$ millions)



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.

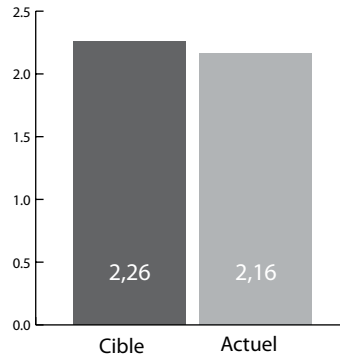
Fiabilité

SAIDI



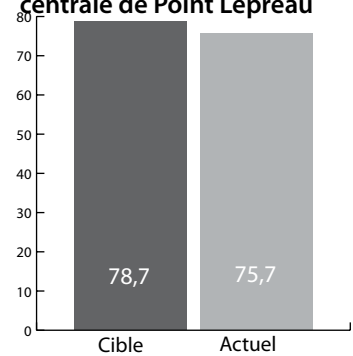
SAIDI (l'indice de la durée moyenne des pannes sur le réseau) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.

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.

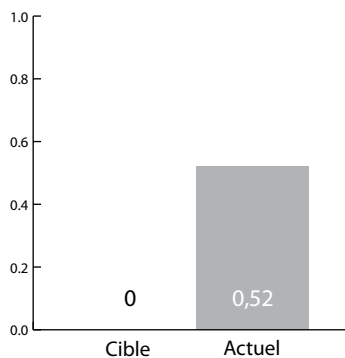
Facteur de capacité (%) de la centrale de Point Lepreau



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.

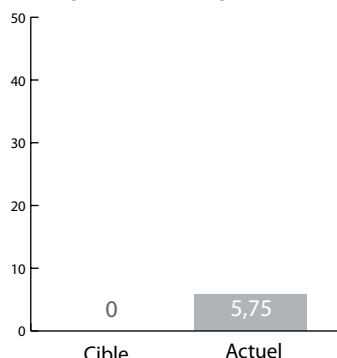
Sécurité

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.