



Bilan du troisième trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 31 décembre 2015



Énergie NB Power

Faits saillants d'exploitation

Les remises du programme de bonnes habitudes aident les clients à économiser et réduisent l'empreinte écologique du Nouveau-Brunswick

Des dizaines de milliers de Néo-Brunswickois ont économisé de l'argent et de l'énergie l'automne dernier en achetant près de 13 000 thermostats programmables dans le cadre de la campagne de remises du programme de bonnes habitudes d'Énergie NB. Le programme offrait des remises en magasin sur des produits éconergétiques du 1^{er} octobre au 30 novembre 2015. Durant les mois d'octobre et de novembre, Énergie NB a offert des remises sur les ampoules à diode électroluminescente (DEL), les pommes de douche à faible débit et les thermostats programmables dans 170 magasins à travers la province. Grâce à la campagne de remises, les consommateurs ont économisé environ 1,1 million de dollars sur l'achat de 624 pommes de douche, de 293 000 ampoules DEL et près de 13 000 thermostats programmables. Une fois installés, ces produits vont diminuer les factures d'électricité de nos clients de près de 1,1 million de dollars par année.

Encourager l'achat de produits éconergétiques est l'une des initiatives d'Énergie NB dans le cadre d'une stratégie globale et à long terme pour réduire la dépendance aux énergies fossiles, contrôler les coûts futurs et fournir aux clients des outils qui leur permettront de maîtriser leurs factures mensuelles. La campagne de remises du programme de bonnes habitudes fait partie d'une série de programmes d'efficacité énergétique offerts par le service public. Ces programmes comprennent le Programme d'amélioration énergétique des immeubles commerciaux, le Programme énergétique pour les propriétaires à faible revenu, le Programme éconergétique d'isolation des maisons et le Programme de thermopompes sans conduits.

La fréquence des pannes en baisse de 19 pour cent au cours du deuxième semestre de 2015 par rapport à 2014

La fiabilité d'Énergie NB s'est améliorée de façon significative dans les six mois se terminant le 31 décembre 2015, par rapport à l'année précédente. Les statistiques indiquent que la diminution du nombre et la durée des pannes a été un résultat positif pour les clients qui ont connu une série de pannes liées aux tempêtes aux cours des mois de novembre et de décembre 2014. Les services publics utilisent principalement deux facteurs pour mesurer leur fiabilité. L'indice de fréquence moyenne des interruptions de service (IFMIS) qui capte la fréquence - ou le nombre - des pannes qu'un client typique subit. L'indice de durée moyenne des interruptions de service (IDMIS) capte la durée - ou le nombre total d'heures - des pannes qu'un client typique subit. Une comparaison de ces mesures pour les clients d'Énergie NB indique qu'il y a eu une diminution de 40 pour cent de la durée des pannes et une diminution de 19 pour cent du nombre de pannes au cours des six derniers mois de 2015 par rapport aux six derniers mois de 2014. Un fait important est la diminution du nombre de pannes (IFMIS). Une diminution de 19 pour cent à la fin de l'automne et au début des mois d'hiver au Nouveau-Brunswick sur un indice comme IFMIS est une énorme amélioration de notre fiabilité envers nos clients. Cela démontre qu'il y a beaucoup moins de pannes qui touchent les Néo-Brunswickois au cours de cette période.

Nomination de Brett Plummer en tant que vice-président du chantier et chef de l'Exploitation nucléaire à la centrale de Point Lepreau

Brett Plummer a été nommé vice-président du chantier et chef de l'Exploitation nucléaire à la centrale de Point Lepreau le 1^{er} novembre 2015. M. Plummer a commencé sa carrière dans l'industrie nucléaire avec la marine américaine avant de travailler dans les centrales nucléaires commerciales. Il a 35 ans d'expérience dans des postes de haute direction à des centrales nucléaires en Nouvelle-Angleterre, dont les centrales de Maine Yankee et de Seabrook. En s'appuyant sur sa vaste expérience, il dirige le plan d'amélioration de la centrale afin d'assurer l'exploitation sûre et fiable de la tranche pour le reste de sa vie utile. Avec un accent renouvelé sur la fiabilité et la prévisibilité de l'équipement, ainsi qu'un accent sur les normes élevées de sécurité et de rendement humain, l'équipe de la centrale de Point Lepreau cherche à devenir l'une des centrales nucléaires avec le meilleur rendement au Canada.

Énergie NB participe à des exercices de préparation aux situations d'urgence

Énergie NB et le ministère de la Sécurité publique ont exécuté un exercice intergouvernemental complet des plans d'intervention d'urgence nucléaire appelé Intrepid en novembre 2015. Cet exercice qui simulait une catastrophe a impliqué plus de 1 000 personnes dont environ 200 résidents locaux de la centrale nucléaire de Point Lepreau. Cet exercice avait pour objectif d'essayer et de démontrer qu'Énergie NB et ses partenaires du plan d'intervention étaient prêts à répondre efficacement à une urgence nucléaire, aussi improbable qu'elle puisse être. Les plans d'intervention en cas d'urgence nucléaire sont exécutés régulièrement. Des exercices complets comme Intrepid sont exécutés tous les trois ans. Lors d'un exercice d'intervention d'urgence qui a eu lieu en novembre, Énergie NB a également évalué la fiabilité et la stabilité du réseau électrique. Elle a participé à un exercice de simulation avec d'autres exploitants de centrales de production en Amérique du Nord.

Avec l'hiver qui approche, Énergie NB et les organisations et des mesures d'urgence du Nouveau-Brunswick ont organisé une série de séances d'information publique intitulées « Parlons des conditions météorologiques extrêmes » au nord du Nouveau-Brunswick au cours de la première semaine du mois de décembre. Énergie NB a également utilisé les médias sociaux pour encourager les Néo-Brunswickois à préparer leurs familles pour les conditions météorologiques extrêmes de l'hiver.

La centrale nucléaire de Point Lepreau fonctionne à pleine capacité

En date du 31 décembre 2015, le réacteur de la centrale nucléaire de Point Lepreau a fonctionné à 100 pour cent de sa puissance pendant 109 jours consécutifs. La centrale a été exploitée en toute sécurité et de manière fiable à haute puissance depuis le 18 octobre 2015, après avoir connu des défis au cours des deux premiers trimestres. C'est la troisième année consécutive que la centrale a répondu aux besoins énergétiques de base du Nouveau-Brunswick, au cours des semaines critiques de la saison de chauffage domestique en fonctionnant à pleine puissance. La centrale produit environ 660 mégawatts d'électricité sans émissions pour alimenter plus de 333 000 foyers par an. La centrale est une pièce fondamentale pour l'approvisionnement en énergie domestique et aux ventes à l'exportation.

Dépôt d'une requête en majoration tarifaire pour l'exercice 2016-2017 conforme à la stratégie financière

Énergie NB a déposé une requête en majoration tarifaire auprès de la Commission de l'énergie et des services publics (CESP) demandant une hausse tarifaire de deux pour cent à compter du 1^{er} avril 2016. Conformément à la Loi sur l'électricité, Énergie NB poursuit un plan financier à long terme pour offrir des tarifs bas et stables, rembourser sa dette et augmenter ses fonds afin d'investir dans des programmes tels que la réduction et le déplacement de la demande (REDD) et les remises d'efficacité énergétique. Une audience est prévue plus tard en 2016.

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 disponible¹ et changement de la dette nette²

Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice était de 10 million de dollars comparativement aux 57 million de dollars en flux de trésorerie disponible de l'exercice précédent; la diminution de 67 million de dollars en flux de trésorerie disponible est le résultat des arrêts imprévus à la centrale nucléaire de Point Lepreau, un inventaire accrue en combustible, le calendrier des encaissements de comptes débiteurs partiellement compensé par la diminution des dépenses en immobilisations. Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice de 10 million de dollars se traduit par une augmentation de la dette nette (dette nette de 4 924 millions de dollars au 31 décembre 2015 comparativement à 4 915 millions de dollars au 31 mars 2015).

Aperçu financier

Énergie NB a enregistré un bénéfice net de - million de dollars pour les neuf premiers mois de l'exercice 2015-2016, comparativement à un bénéfice net de 81 million de dollars pour la même période de l'année précédente. La diminution du bénéfice net de 81 millions de dollars était en grande partie attribuable à une augmentation des dépenses liées aux arrêts de la centrale nucléaire de Point Lepreau, à la baisse des revenus de transition de fonds d'investissements dans le nucléaire et à une baisse de la valeur du marché de l'investissement.

Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice avant amortissement, intérêts et revenus de placement de 377 millions de dollars pour la période de neuf mois, comparativement à 404 millions de dollars pour la même période de l'année précédente.

Les produits à l'intérieur de la province ont totalisé 915 millions de dollars pour la période de neuf mois, ce qui représente 7 millions de dollars ou 0,8 % de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation a été principalement attribuable à l'augmentation des tarifs en octobre 2014 et octobre 2015. Les produits provenant de l'extérieur de la province de 245 millions de dollars étaient de 24 millions de dollars ou 10,8 % 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 848 millions de dollars pour la période de neuf mois, soit une augmentation de 64 millions de dollars ou 8,2 % 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 35 millions de dollars, et d'une augmentation de 25 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 et des travaux d'entretien préventif à la centrale nucléaire de Point Lepreau.

Autres

La charge d'amortissement a été de 184 millions de dollars pour la période de neuf mois, soit une augmentation de 9 millions de dollars ou 5,1 % 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 21 millions de dollars ou 13,7 % 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 neuf 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 modifications³. 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.

¹ Le flux de trésorerie disponible est défini comme le flux de trésorerie net provenant des activités d'exploitation et des activités d'investissement.

² 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.

³ 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)

	neuf mois terminés le 31 décembre		
	2015	2014	Écart
Revenus			
à l'intérieure de la province	915 \$	909 \$	6 \$
à l'extérieure de la province	245	221	24
Revenus divers	65	58	7
	1 225	1 188	37
Charges			
Combustible et achats d'énergie	(479)	(444)	(35)
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(338)	(313)	(25)
Impôts	(31)	(27)	(4)
Le bénéfice avant amortissement, intérêts et gains de placement	377	404	(27)
Amortissement	(184)	(175)	(9)
Frais de financement et autres revenus	(174)	(153)	(21)
Gains non réalisés (pertes) sur les placements	(5)	18	(23)
Bénéfice net (perte)			
	14 \$	94 \$	(80) \$
Reports réglementaires – Remise à neuf de la centrale de Point Lepreau	(14)	(13)	(1)
Bénéfice net (perte nette) après les mouvements nets des soldes réglementaires	- \$	81 \$	(81) \$

Bilan cumulé

en millions de dollars
(Non vérifié)

Actif	Au 31 décembre 2015	Au 31 décembre 2014	Au 31 mars 2015
Actifs à court terme			
Trésorerie et placements à court terme	- ¹ \$	2 \$	3 \$
Comptes débiteurs	205	212	269
Matières, fournitures et combustible	212	179	153
Charges payées d'avance	18	17	9
Tranche à court de créances à long terme	-	-	1
Tranche à court terme des actifs dérivés	92	59	67
	527	469	502
Immobilisations corporelles	4 360	4 249	4 387
Fonds d'amortissement à recevoir	476	429	471
Actif à long terme et autres	785	749	770
Actif Total	6 148 \$	5 896 \$	6 130 \$
Reports réglementaires	1 020	1 039	1 033
	7 168 \$	6 935 \$	7 163 \$

Passif et Capitaux propres

Passif à court terme			
Dette à court terme	854 \$	808 \$	784 \$
Créditeurs et intérêts courus	284	265	309
Tranche à court terme de la dette à long terme	480	400	580
Tranche à court terme des passifs dérivés	146	60	73
	1 764	1 533	1 746
Dette à long terme	4 066	4 179	4 025
Passif reporté et passifs dérivés	1 145	885	1 055
Capitaux propres	193	338	337
Passif et Capitaux propres total	7 168 \$	6 935 \$	7 163 \$

¹ De moins d'un million de dollars.

État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars
(Non vérifié)

neuf mois terminés le 31 décembre

Activités d'exploitation	2015	2014
Nette (perte) de l'exercice	- \$	81 \$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	197	138
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	-	(6)
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	(28)	75
	169 \$	288 \$
Activités d'investissement		
Dépenses en espèces sur le déclassement	(19)	(8)
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(160)	(223)
	(179)	(231)
Activités de financement		
Remboursement de la dette	(400)	-
Produit de titres de créance à long terme	300	-
Versement au fonds d'amortissement et bénéfices	37	(8)
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	70	(50)
	7 \$	(58) \$
Rentrées (sorties) nettes	(3)	(1)
Trésorerie au début	3	3
Trésorerie à la fin	-¹ \$	2 \$

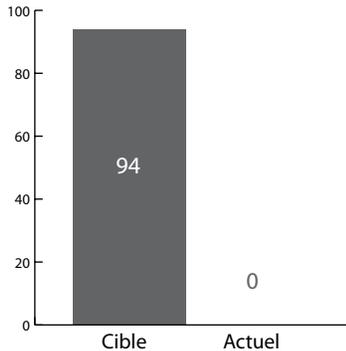
¹ De moins d'un million de dollars.

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.

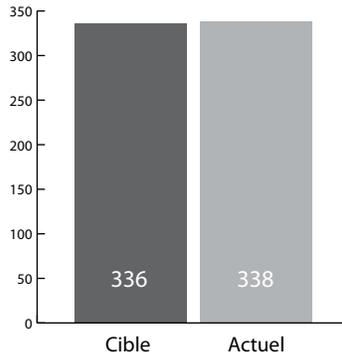
Résultats financiers

Bénéfice Net (perte) (\$ millions)



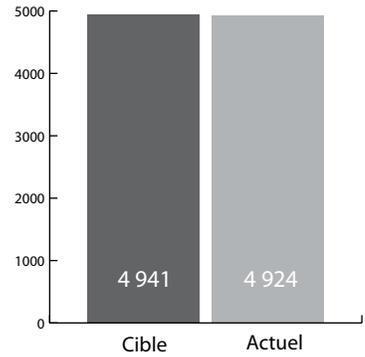
Le bénéfice net (perte) est une mesure de notre rentabilité

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.

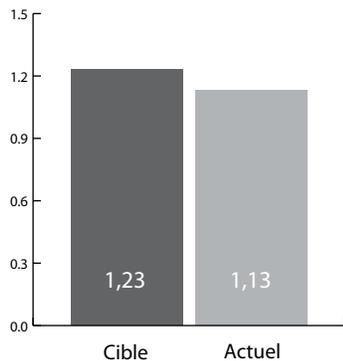
Dettes Nette (\$ millions)



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.

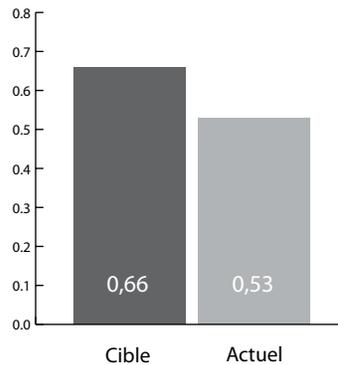
Fiabilité

SAIDI



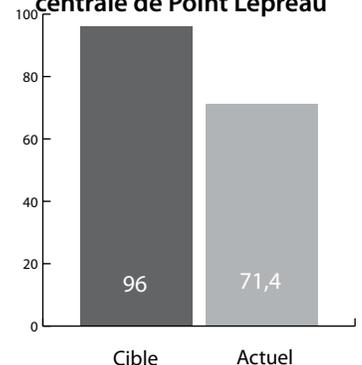
SAIDI (l'indice de la durée moyenne des pannes sur le réseau) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.

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.

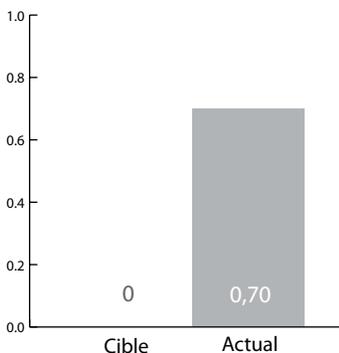
Facteur de capacité (%) de la centrale de Point Lepreau



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.

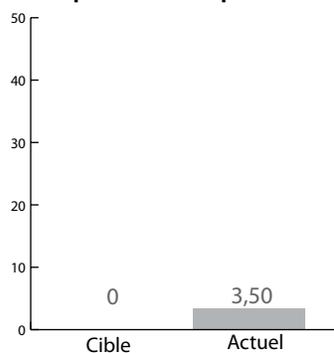
Sécurité

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.