



**Énergie NB Power**

**Pour la période prenant fin le 30 juin 2012**

# MESSAGE DU PRÉSIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION ET DU PRÉSIDENT – DIRECTEUR GÉNÉRAL

Dans la lettre du mandat de l'actionnaire du 26 janvier 2011, la province du Nouveau-Brunswick a demandé à Énergie NB de mettre à jour des états financiers à la disposition du public sur une base trimestrielle. Ce rapport trimestriel contient des faits saillants financiers non vérifiés et examine les principaux facteurs qui ont un impact sur les résultats financiers et d'exploitation du Groupe d'Énergie NB.

L'information fournie comprend les écarts financiers d'un exercice à l'autre pour la période d'avril à juin. Les renseignements financiers contenus dans le rapport n'ont pas été vérifiés et ils contiennent des estimations financières qui sont sujettes à changement. Les états financiers vérifiés pour l'exercice terminé le 31 mars 2012 sont disponibles sur le site d'Énergie NB ([www.energienb.com](http://www.energienb.com)).



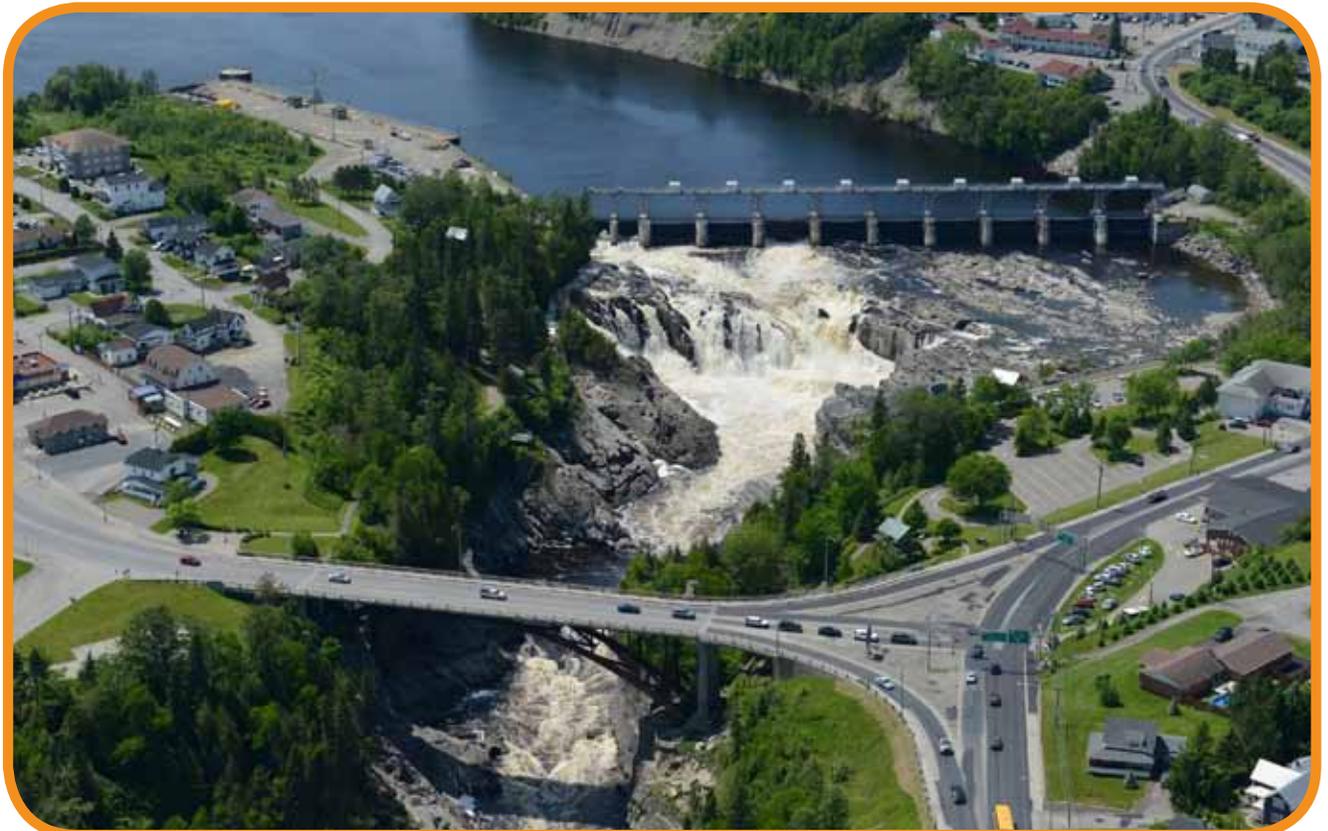
Ed Barrett  
Président du conseil d'administration d'Énergie NB



Gaëtan Thomas  
Président et chef de la direction

*Ce rapport trimestriel public présente les résultats financiers et d'exploitation pour le groupe d'entreprises d'Énergie NB qui comprennent les comptes de la Corporation de portefeuille d'Énergie NB et ses entreprises d'exploitation filiales (collectivement le groupe d'Énergie NB ou le groupe). Les filiales comprennent:*

- *Production Énergie Nouveau-Brunswick*
  - *y compris Coleson Cove Énergie Nouveau-Brunswick et Mine Reclamation Inc (anciennement NB Coal Limited);*
- *Énergie nucléaire Nouveau-Brunswick;*
- *Transport Énergie Nouveau-Brunswick; et*
- *Distribution et Service à la clientèle Nouveau-Brunswick.*



## FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

### Mise à jour sur la centrale de Point Lepreau

Au cours du trimestre, l'équipe de chargement de combustible à la centrale de Point Lepreau a terminé le chargement des 4 560 grappes de combustible neuf dans le réacteur à la suite d'un processus de comptabilisation détaillé du combustible conformément avec l'Agence internationale de l'énergie atomique (AIEA) et de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN). Énergie NB a également complété le test de pression hydrostatique du système caloporteur primaire en toute sécurité et avec succès, ce qui porte Énergie NB une étape de plus près au redémarrage de la centrale en automne 2012.

Suite à la fin du trimestre, la CCSN a annoncé sa décision d'autoriser Énergie NB à entreprendre des activités en vue du redémarrage de la centrale de Point Lepreau. Pour le moment, la centrale ne produira pas d'électricité, mais le réacteur sera remis en service pour effectuer plusieurs tests de sûreté. Le processus afin de redémarrer le réacteur lorsqu'une remise à neuf est achevée se compose de nombreux essais d'un grand nombre de systèmes et de composants. La CCSN continuera d'assurer la surveillance sous forme de vérifications sur place et d'examen techniques des activités futures de la remise en service.



### Accord avec Énergie Edmundston

Le 16 avril 2012, Énergie Edmundston et Énergie NB ont annoncé qu'ils avaient conclu un accord qui permet l'expansion de la frontière à la clientèle d'Énergie Edmundston. L'accord comprend également une entente d'achat d'énergie de 20 ans où Énergie NB achète 100 pour cent de la production d'Énergie Edmundston à la fois des systèmes hydroélectriques de Madawaska et de la rivière Verte. En outre, l'accord comprend une entente d'approvisionnement en énergie où Énergie NB fournit 100 pour cent des besoins énergétiques d'Énergie Edmundston pour les 20 prochaines années.

### Prix d'excellence économique 2012 pour l'électricité durable de l'ACÉ

Le 13 juin 2012, Énergie NB a été sélectionnée comme le gagnant du Prix d'excellence économique 2012 pour l'électricité durable de l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ), en reconnaissance de l'initiative PowerShift Atlantique. PowerShift Atlantique est un projet d'engagement du client et de recherche visant à déterminer si le contrôle de la demande peut fournir un moyen plus économique et plus efficace d'intégrer l'énergie éolienne dans notre réseau électrique. Nos partenaires du projet sur cette initiative novatrice: Ressources naturelles Canada, provinces du Nouveau-Brunswick et l'Île du Prince Édouard, Exploitant de réseau du Nouveau-Brunswick, Université du Nouveau-Brunswick, Nova Scotia Power, Maritime Electric Inc., et Saint John Energy.

### Énergie NB et Siemens Canada

Le 25 juillet 2012, à la suite de la fin du trimestre, Énergie NB a conclu un accord pluriannuel avec Siemens Canada pour intégrer la technologie de réseau intelligent dans le réseau électrique de la province et de créer un Centre de compétence avec son siège à Fredericton. Cet accord permettra à Énergie NB de continuer d'offrir à ses clients des taux stables en modernisant le réseau électrique provincial.

Dans le cadre de la stratégie de la réduction et le déplacement de la demande (REDD) d'Énergie NB, la mise en œuvre des programmes de réseau intelligent de Siemens permettra aux clients de contrôler et de gérer leur consommation d'énergie. Les clients auront plus de choix à l'avenir sur la façon et quand ils consomment leur électricité. Une technologie améliorée permettra à Énergie NB de comprendre la consommation des clients en temps réel, et en collaborant avec les clients, la possibilité existe pour remodeler la demande sur le réseau électrique d'Énergie NB. En automatisant et en déplaçant l'électricité à des moments de la journée où le besoin d'ensemble est moins important, Énergie NB pourra utiliser des actifs de production à faible coût pour répondre à ses exigences.

## FAITS SAILLANTS FINANCIERS

L'information fournie dans ce rapport inclue les écarts financiers d'un exercice à l'autre pour la période depuis le début de l'année. Les renseignements financiers contenus dans le rapport comprennent des états financiers condensés et abrégés, qui n'ont pas été vérifiés et contient des estimations financières qui sont sujettes à changement<sup>1</sup>. Cette information financière devrait être lue conjointement avec les états financiers vérifiés pour l'exercice terminé le 31 mars 2012.

### Depuis le debut de l'annee

Le groupe d'Énergie NB a enregistré un bénéfice net pour la période de 33 millions de dollars, comparativement à 42 millions de dollars pour la même période en 2011/12. La diminution de 9 millions de dollars du bénéfice a été en grande partie en raison de

#### Produits

Les produits à l'intérieur de la province sont demeurés inchangé pour la même période en 2011/12.

Les produits à l'extérieure de la province ont été de 1 million de dollars de moins qu'à la même période en 2011/12 due principalement à l'achèvement d'un contrat majeur en 2011/12 en partie compensée par les prix plus bas du marché d'exportation en 2011/12 et en raison des conditions du marché.

Les produits divers sont de 2 millions de dollars plus bas qu'à la même période en 2011/12.

#### Dépenses

*Le combustible ainsi que les charges d'achat d'énergie et de transport ont augmenté de 26 millions de dollars par rapport à la même période en 2011/12 en raison principalement de la hausse globale des coûts de production dans la province et d'autres achats d'énergie renouvelables. De plus, les flux hydroélectriques étaient plus faibles en 2012/13.*

*Les charges d'Exploitation, Entretien et d'Administration (EEA) ont augmenté de 17 millions de dollars comparativement à la même période en 2010/11 principalement attribuable à la charge de retraite plus élevé en 2012/13 en raison des conditions du marché financier et l'augmentation des dépenses des services embauchés reliées aux pannes biannuelles prévues.*

*La charge d'amortissement et déclassement de 21 millions de dollars comparativement à la même période en 2011/12 principalement en raison à des ajustements au déclassement de la centrale de Grand Lac en 2011/12 et à la charge d'amortissement de la centrale de Dalhousie pendant 2011/12.*

*Les charges financières ont diminué de 7 millions de dollars principalement en raison de niveaux d'endettement plus faibles (autre que la dette associée à des projets d'immobilisations en cours) et la baisse des taux d'intérêt à long terme.*

*Les paiements spéciaux tenant lieu d'impôts sur le revenu a diminué de 4 millions de dollars par rapport à la même période en 2011/12 en raison de la hausse du bénéfice en 2011/12.*

### Évolution de l'endettement<sup>2</sup>

La dette au 30 juin 2012 était de 4 567 millions de dollars par rapport à 4 533 millions de dollars au 31 mars 2012, soit une augmentation de 34 millions de dollars principalement en raison des dépenses en capital partiellement compensée par les flux de trésorerie positifs provenant des activités d'exploitation.

<sup>1</sup>Certaines données comparatives ont été retraitées pour tenir compte des ajustements apportés aux résultats de la période après que le rapport trimestriel de l'année précédente fut publié.

<sup>2</sup>La dette comprend la dette à court terme, la tranche de la dette à long terme et dette à long terme.

**État Cumulé des résultats  
en millions de dollars  
(Non vérifié)**

	Trimestre terminé le 30 juin		
	2012	2011	Écart
<b>Produits</b>			
à l'intérieure de la province	282\$	282\$	-\$
à l'extérieure de la province	52	53	(1)
Produits liés au transport	20	21	(1)
Produits divers	11	13	(2)
	365\$	369\$	(4)\$
<b>Charges</b>			
Combustible et achats d'énergie	154	128	26
Frais de transport	20	20	-
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	107	100	7
Amortissement et mise hors service / déclassement	45	66	(21)
Impôts	10	10	-
Reports réglementaires	(36)	(40)	4
Frais de financement	21	28	(7)
	321\$	312\$	9\$
(Perte) bénéfice avant paiements spéciaux tenant lieu d'impôts sur les bénéfices	44	57	(13)
Paiements spéciaux tenant lieu d'impôts sur les bénéfices	11	15	(4)
<b>Bénéfice net (perte)</b>	<b>33\$</b>	<b>42\$</b>	<b>(9)\$</b>



**État cumulé des résultats  
en millions de dollars  
(Non vérifié)**

	Au 30 juin 2012	Au 30 juin 2011	Au 31 mars 2012
<i>Actif</i>			
<b>Actifs à court terme</b>			
Trésorerie et placements à court terme	4\$	7\$	4\$
Comptes débiteurs	192	201	263
Matières, fournitures et combustible	220	260	221
Charges payées d'avance	36	26	15
Tranche à court terme des actifs dérivés	4	2	-
	456\$	496\$	503\$
<b>Immobilisations corporelles</b>	3 989\$	3 811\$	3 909\$
<b>Actif à long terme et autres</b>	1 654	1 372	1 594
<b>Actif total</b>	<b>6 099\$</b>	<b>5 679\$</b>	<b>6 006\$</b>
<i>Passif et Capitaux propres</i>			
<b>Passif à court terme</b>			
Dette à court terme	632\$	359\$	583\$
Créditeurs et Intérêts courus	266	208	264
Tranche à court terme de la dette à long terme	630	551	481
Tranche à court terme des passifs dérivés	45	32	77
	1 573\$	1 150\$	1 405\$
<b>Dette à long terme</b>	3 305\$	3 535\$	3 469\$
<b>Passif reporté</b>	694	654	678
<b>Capitaux propres</b>	527	340	454
	<b>6 099\$</b>	<b>5 679\$</b>	<b>6 006\$</b>

**État cumulé des flux de trésorerie  
en millions de dollars  
(Non vérifié)**

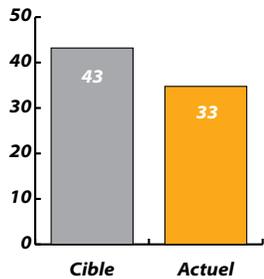
	période prenant fin le 30 juin	
	2012	2011
<i>Activités d'exploitation</i>		
Bénéfice (perte) net de l'exercice	33\$	42\$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	56	72
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	(6)	(6)
Dépenses passifs liées au déclassement	(2)	(2)
Charges reportées	(1)	-
Reports réglementaires excluant les ajustements à la valeur de marché	(47)	(49)
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	52	9
	<b>85\$</b>	<b>66\$</b>
<i>Activités d'investissement</i>		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(118)\$	(59)\$
Recouvrement de dépenses en immobilisations	2	-
	<b>(116)\$</b>	<b>(59)\$</b>
<i>Activités de financement</i>		
Remboursement de la dette	(15)\$	(12)\$
Produit des obligations de la dette à long terme	-	130
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	49	(123)
Dividendes payés	(3)	(4)
	<b>31\$</b>	<b>(9)\$</b>
Rentrées (sorties) nettes	-	(2)
Trésorerie au début	4	9
<b>Trésorerie à la fin</b>	<b>4\$</b>	<b>7\$</b>

# INDICATEURS DE RENDEMENT 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. Grâce à la mesure du rendement par rapport au quartile supérieur des entreprises d'électricité publiques et privées en Amérique du Nord, Énergie NB va fournir la production et la prestation la plus économique à ses clients.

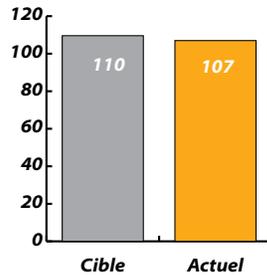
Devenir un exécutant de quartile supérieur est un objectif de moyen à long terme. Le conseil et la direction d'Énergie NB ont établi des mesures pour cet exercice afin de diriger l'entreprise vers ces cibles à moyen et à long terme. Le délai pour devenir un exécutant de quartile supérieur varie selon l'indicateur de rendement clé. 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: financier, fiabilité et sécurité. Ces mesures seront suivies tous les trimestres.

## Bénéfice net (\$ millions)



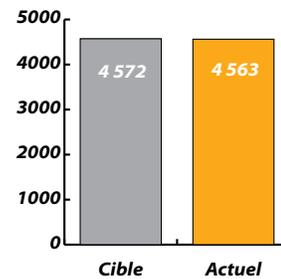
Le bénéfice net est une mesure de notre rentabilité.

## EEA (\$ millions)



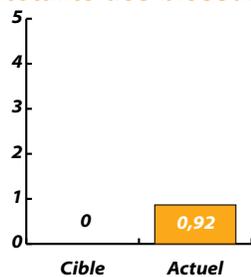
Les charges d'Exploitation, d'Entretien et d'Administration (EEA) sont en grande partie contrôlables par la direction à moyen terme et sont une mesure importante de la réussite financière.

## Dettes nettes (\$ millions)



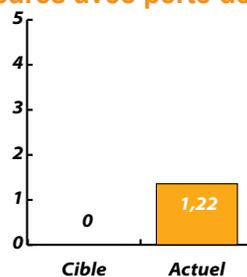
Le montant total de l'encours de la dette à court et à long terme moins les frais de la dette différée et de trésorerie.

## Taux de fréquence de la totalité des blessures



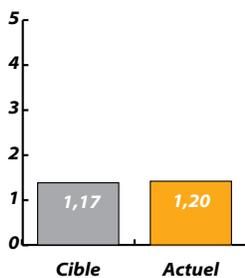
Le taux de fréquence de la totalité des blessures est un résumé de toutes les blessures par 200 000 heures travaillées.

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



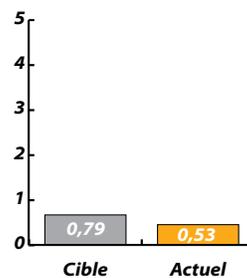
Le taux de gravité des blessures entraînant une perte de temps de travail correspond au nombre total de jours de travail perdus par 200 000 heures travaillées.

## 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.

## Fiabilité – 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.