

POINTS DE
RÉFÉRENCE NATIONAUX

APERÇU DU DÉVELOPPEMENT DURABLE EN 2008

Le programme d'engagement et de responsabilité en environnement (ERE) a été lancé en 1997 par les membres des services d'électricité de l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ) en tant qu'initiative environnementale à l'échelle du secteur. Le programme a démontré l'engagement de l'industrie envers l'amélioration du rendement environnemental et la mise en œuvre d'un système de gestion environnementale pour les services publics membres. Énergie NB a été un participant actif et motivé au programme et a aidé à intégrer ce programme au Programme d'électricité durable de l'ACÉ.

Le lancement du Programme d'électricité durable est le début d'un processus à long terme de modification des méthodes de gestion du secteur de l'électricité. L'industrie considère que le développement durable est tellement important que la participation à ce programme est une condition d'adhésion à l'ACÉ. En offrant l'électricité durable, le secteur de l'électricité s'engage envers les intervenants à améliorer continuellement le rendement en matière de développement durable et à rendre compte des progrès de manière transparente et en temps opportun.

Environnement	ACÉ	Énergie NB
Total des émissions brutes annuelles de SO ₂ (tonnes)	422 112	21 780
Masse brute de SO ₂ émise par unité de production nette d'origine fossile (g/kWh)	4,04	3,06
Totale des émissions brutes annuelles de NO _x (tonnes)	185 552	12 330
Masse brute de NO _x émise par unité de production nette d'origine fossile (g/kWh)	1,76	1,73
Totale des émissions brutes annuelles de PM ₁₀ (tonnes)	10 542	609,4
Totale des émissions brutes annuelles de PM _{2,5} (tonnes)	5 253	513,4
Totale des émissions brutes annuelles de mercure (kilogrammes)	1 736	44
Masse brute de mercure émise par unité de production nette d'origine fossile (kg/TWh)	16,60	6,18
Total en dollars des amendes pendant l'année en question (\$)	0	0
Nombre de déversements prioritaires	67	0
Totale des émissions brutes annuelles directes de CO ₂ éq par unité de production nette d'origine fossile (tonnes)	98 896 801	6 170 000
Masse brute de CO ₂ éq émise par unité de production nette d'origine fossile (kg/kWh)	0,94	0,867
Masse brute de CO ₂ éq émise par unité de production nette du parc (kg/kWh)	0,29	0,532
Total en kg de SF ₆ utilisé pour l'entretien (remplissage)	6 859	31,5
Quantité totale de substances à haute teneur de BPC en entreposage (tonnes)	20	0
Quantité totale de substances à faible teneur de BPC en entreposage (tonnes)	1 144	0
Entreprises dont le SGE est conforme aux normes de l'ISO (%)	88	100 (8 des 8 SGE du groupe d'Énergie NB)

Société	ACÉ	Énergie NB
Fréquence de toutes les blessures et les maladies (blessures par 200 000 heures)	2,88	0,92
Fréquence des blessures et des maladies avec perte de travail (blessures avec perte de travail par 200 000 heures)	0,83	0,04
Gravité des blessures avec perte de travail (jours civils perdus par 200 000 heures)	21	0,84
Entreprises ayant des programmes d'instruction du public (%)	96	100 (Oui)
Entreprises ayant un processus pour réagir aux préoccupations des intéressés (%)	93	100 (Oui)
Entreprise ayant des procédures pour assurer la consultation ou l'engagement des communautés autochtones au début de la planification et de l'aménagement des projets	69	100 (Oui)
Entreprises ayant un groupe d'Affaires autochtones ou des postes de haut niveau de conseiller en affaires autochtones (%)	64	100 (Oui)
Entreprises ayant des partenariats ou des relations d'affaires avec les communautés autochtones (%)	69	100 (Oui)

Économie	ACÉ	Énergie NB
Valeur totale des dons de l'entreprise aux œuvres de charité (millions de \$)	22	Données non disponibles ¹
Total des économies d'énergie annuelles grâce à l'efficacité (MWh/an)	129 236	Données non disponibles ²
Total des économies d'énergie grâce aux programmes de gestion de la demande (MWh)	689 837	Données non disponibles ³
Totale des dépenses en immobilisations sur les infrastructures de production neuves ou remises à neuf (milliards de \$/an)	3,1	0,334
Totale des dépenses en immobilisations sur les infrastructures de transport neuves ou remises à neuf (milliards de \$/an)	1,5	0,027
Totale des dépenses en immobilisations sur les infrastructures de distribution neuves ou remises à neuf (milliards de \$/an)	2,0	0,045
Indexe de la durée moyenne des pannes du réseau (SAIDI) (durée en heures)	6,28	6,85
Indexe de la fréquence moyenne des pannes du réseau (SAIFI) (pannes par client)	2,34	2,72

Notes:

1. Le chiffre n'est pas facilement disponible en raison du format actuel de la balance de vérification.
2. Une étude à la centrale de Belledune a démontré que les occasions d'amélioration à l'avenir seraient minimales à cause du haut niveau d'adoption des meilleures pratiques techniques et de gestion. Transport et Distribution élaborent des plans de réduction des pertes aux postes et aux sous-stations, mais cette activité est toujours à ses débuts. Énergie NB reconnaît que nos installations et notre parc de plus de 600 véhicules routiers contribuent aux GES. Énergie NB donnera l'exemple et réduira notre consommation d'énergie, avec les GES associés, de ces composants de nos activités. Jusqu'à ici, des inventaires et des vérifications énergétiques ont été achevés à 60 % de nos installations.
3. Énergie NB et son partenaire, Efficacité Nouveau-Brunswick, font la promotion des mesures d'efficacité énergétique dans les secteurs résidentiels, communautaires et commerciaux du Nouveau-Brunswick. <http://www.efficiencynb.ca/enb-fr/home.jsp>.



Énergie NB Power

www.nbpower.com

corporatecommunications@nbpower.com

Service à la clientèle: 1 800 663 6272

Adresse postale

515, rue King

C.P. 2000

Fredericton (N.-B.) E3B 4X1