

Nom du projet	Description	État	Date de mise en service
Programme de prolongation de la durée de vie des lignes	Prolongation de la durée de vie ou reconstruction des lignes de transport arrivant en fin de vie.	En cours	2026 - 2035
Programme de révision des disjoncteurs	L'objectif de ce programme est de remettre à neuf certains disjoncteurs afin de prolonger leur durée de vie d'au moins 12 à 15 ans supplémentaires. Ce procédé est utilisé au lieu de leur remplacement. Le service de gestion des actifs examinera l'état de ces disjoncteurs et, lorsque cela sera possible, une remise à neuf sera effectuée.	En cours	2026 - 2035
Programme de remplacement des transformateurs	Remplacer les transformateurs d'interconnexion, les transformateurs élévateurs de la génératrice et de service de la centrale qui sont détériorés ou défaillants. Nouveau transformateur d'interconnexion pour Beechwood T4 et nouveau transformateur élévateur de la génératrice pour Beechwood TU3.	En cours	2026 - 2035
Programme de modernisation de l'infrastructure de protection et de contrôle	Remplacement des équipements de protection et de contrôle vieillissants ou obsolètes dans les postes.	En cours	2026 - 2035
Remise à neuf des condensateurs synchrones d'Eel River	Remise à neuf des enroulements de stator des condensateurs synchrones d'Eel River (SC1, SC2 et SC3). Ces condensateurs synchrones, âgés de plus de 40 ans, sont en service au poste convertisseur d'Eel River (CCHT).	En cours	2027 et 2029
Transformateur de Saint John	Installation du T3 de Coleson Cove, nécessaire à l'augmentation de la charge et pour répondre aux exigences de fiabilité de la NERC.	En cours ; approbation de la CESP le 25 juillet 2025	2025 - 2029
Renforcement du corridor de Saint John	Construction d'une nouvelle ligne à double circuit de 138 kV entre Coleson Cove et Fairvale, en plus du transfert de certaines charges de L1149 vers L1212. Si ce projet est combiné avec l'installation d'un transformateur d'interconnexion supplémentaire à Coleson Cove et d'un STATCOM dans la région est, la capacité du réseau sera considérablement améliorée.	En cours ; approbation de la CESP le 25 juillet 2025	2025 - 2030
Programme de remplacement des disjoncteurs et des commutateurs de transport	Programme en cours visant à remplacer les disjoncteurs présentant des problèmes de conception, les anciens disjoncteurs pour lesquels il n'est plus possible de se procurer des pièces de rechange, ou les disjoncteurs sous-dimensionnés.	En cours	2026 - 2035

Nom du projet	Description	État	Date de mise en service
Programme de remplacement des transformateurs de mesure	Programme en cours visant à remplacer les transformateurs de mesure vieillissants, ceux présentant des défauts de conception ou des fuites. Au cours des cinq prochaines années, il est prévu de remplacer environ 100 transformateurs de mesure.	En cours	2026 - 2035
Programme de remplacement des commutateurs	Remplacer les commutateurs de notre réseau de transport d'électricité, ou tout autre commutateur présentant des problèmes connus d'entretien ou de sécurité.	En cours	2026 - 2035
Composants des transformateurs de transport	Réaliser la remise à neuf et la modernisation des changeurs de prises des transformateurs de transport, conformément aux recommandations du fabricant. Ce projet comprend le remplacement des principaux composants d'un transformateur, tels que les traversées, les radiateurs et d'autres éléments représentant un coût important.	En cours	2026 - 2035
Soutien dynamique de la puissance réactive	Ajout d'un STATCOM dans la région sud-est de la province afin d'améliorer la stabilité et le fonctionnement du réseau de transport.	En cours ; approbation de la CESP le 25 juillet 2025	2025 - 2029
Transformateur d'interconnexion de Memramcook	Achat d'un transformateur d'interconnexion de secours à double secondaire 138/230:345 kV de taille équivalente au plus grand transformateur de ce type présent en service sur le réseau.	Planifié	2028
Surveillance en ligne des transformateurs de puissance	Installer des moniteurs en ligne qui analyse les gaz dessous sur tous les transformateurs de 345 kV.	En cours	2026 - 2035
Programme de chargeurs et de batteries de télécommunications	Remplacer les batteries et les chargeurs en fin de vie selon un régime budgétisé plutôt qu'en cas de panne. Disposer également d'équipements déjà disponibles pour remplacer les chargeurs défectueux si nécessaire.	En cours	2026 - 2035
Chargeurs et batteries HVEM	Projet visant à remplacer les batteries en fin de vie et les chargeurs qui ne fonctionnent pas correctement.	En cours	2026 - 2035
Programme de réglementation sur les BPC et remplacement de l'équipements	L'objectif de ce programme est de remplacer les appareils susceptibles de contenir, ou dont la teneur en biphényle polychloré (BPC) a été confirmée comme étant plus élevée que 500 ppm.	En cours	2025 - 2031
Modernisation des compteurs de facturation	Ce programme vise à remplacer les compteurs de transport défectueux afin de garantir une facturation rapide et précise pour les clients.	En cours	2026 - 2035

Nom du projet	Description	État	Date de mise en service
Renforcement de la zone ouest	Batteries de condensateurs et mise à niveau des systèmes de protection et de contrôle dans la région Ouest	En cours	2026 - 2029
Disjoncteur de Rusagonis	Installation d'un disjoncteur de 138 kV sur la ligne L1104 dans la nouveau poste de commutation de Rusagonis	En cours	2027
Programme de banque de condensateurs	Installation de condensateurs statiques d'une capacité de 40 MVAR (divers emplacements).	En cours	2027-2028
Végétation - Emprise de transport	Le champ d'application global comprend : (a) 6 800 km de lignes de transport pour l'entretien régulier des emprises ; (b) un programme d'élargissement des emprises axé sur les lignes du réseau de transport principal (RTP) (1 904 km) et toute autre ligne ayant subi au moins deux contacts avec la végétation au cours des trois dernières années (actuellement 1 064 km). (c) l'entretien de la végétation autour des centrales de transformation et des postes, couvrant environ 220 sites de centrales appartenant à Énergie NB.	En cours	2026 - 2035
L1193 Amélioration de la fiabilité	Installation d'un commutateur de dérivation sur la ligne L1193	En cours	2027 - 2028
Permutation des lignes 138 kV de Coleson Cove	Permutation des lignes de 138 kV à Coleson Cove pour améliorer la fiabilité	En cours	2027 - 2028
Intégration des énergies renouvelables et sécurité du réseau (RIGS)	Installation d'un sectionneur de couplage à Moncton et remplacement des conducteurs (RIGS @ Centre Village)	Décision de la CESP en attente	2026 - 2029