

Nom du projet	Description	Statut	Date de mise en service
Programme de prolongation de la durée de vie des lignes électriques	Prolongation de la durée de vie ou la reconstruction des lignes de transport arrivant en fin de vie	Engagé	2025 - 2034
Programme de remplacement des transformateurs	Remplacer les transformateurs d'interconnexion, les transformateurs élévateurs de la production et les transformateurs de service de la centrale qui sont détériorés ou défectueux.	Engagé	2025 - 2034
Programme de modernisation des infrastructures de panneaux de protection et de commandes	Remplacer les équipements de protection et de commande vieillissants ou obsolètes aux postes.	Engagé	2025 - 2034
Reconstruction de condensateurs synchrones de Eel River	Reconstruction des enroulements du stator des condensateurs synchrones d'Eel River (CS1, CS2 et CS3). Condensateurs synchrones âgés de plus de 40 ans et en service à la centrale CCHT d'Eel River.	Planifié	2027 et 2029
Transformateur de Saint John	Installation d'un transformateur «T3» à Coleson Cove, nécessaire pour l'expansion de la charge et les exigences de fiabilité de la NERC.	Prévu - en attente de l'approbation de la CESP	2029
Renforcement du corridor de Saint John	La construction d'une nouvelle ligne de 138 kV à double circuit de Coleson Cove à Fairvale, en plus du déplacement de certaines charges de L1149 à L1212 et de la relocalisation d'un déphaseur. Cette construction de ligne supplémentaire accélérera les efforts de modernisation du réseau, améliorera la fiabilité et permettra à Énergie NB de continuer à progresser vers la feuille de route de l'énergie propre.	Prévu - en attente de l'approbation de la CESP	2029-2030
Soutien dynamique de la puissance réactive	Ajout d'un soutien dynamique de la puissance réactive dans la région sud-est de la province pour répondre aux exigences de fiabilité de la NERC.	Prévu - en attente de l'approbation de la CESP	2029
Transformateur d'interconnexion de Memramcook	Achat d'un deuxième transformateur d'interconnexion 138/345 kV à Memramcook pour assurer la redondance et la fiabilité de la région.	Planifié	2028 - 2033