

Info-projet

Suréquipement de la centrale de la Sainte-Marguerite-3

Hiver 2026



La centrale de la SM-3 répond aux besoins de puissance lors de la gestion de la pointe. Son suréquipement permettra d'accroître sa puissance hydroélectrique disponible afin de répondre aux objectifs du Plan d'action 2035.

Augmenter la capacité de la centrale pour répondre aux besoins de puissance

La particularité de cette centrale est qu'elle est la seule qui ne nécessitera pas de travaux majeurs pour procéder à son optimisation, puisqu'elle a été conçue et construite pour accueillir 3 groupes turbine-alternateur. Or, seulement 2 groupes y ont été installés et mis en service au début des années 2000.

Aujourd'hui, les besoins en termes de puissance ayant grandement augmenté, le projet de suréquipement de la centrale de la SM-3 permettra de réaliser à lui seul environ 30 % de l'objectif d'optimisation de nos centrales existantes. La mise en service du troisième groupe turbine-alternateur est attendue pour 2031.



Maximiser les infrastructures existantes tout en minimisant l'impact sur le territoire

- Aucune dérivation de rivière.
- Les niveaux minimum et maximum du réservoir de la SM-3 demeurent les mêmes.
- Aucune modification au réservoir et au barrage.
- La gestion des débits en aval sera modifiée.
- Aucune modification de l'étendue des bassins versants ni des apports annuels moyens aux trois aménagements de la Sainte-Marguerite.
- La centrale est déjà raccordée au réseau de transport principal.

Le saviez vous ?

La centrale de la Sainte-Marguerite-3 est dotée d'une hauteur de chute de 330 mètres, la plus élevée de tout le parc de production d'Hydro Québec. Cela atteint la même hauteur que la tour Eiffel, antenne comprise.



Description du projet de suréquipement

La mise en service du troisième groupe permettra de produire plus de puissance en hiver, durant les périodes de grand froid, grâce à l'augmentation du débit qui passera de 300 m³/s à 500 m³/s.

L'installation du troisième groupe à son emplacement prévu à la centrale souterraine nécessitera l'installation de nouveaux équipements mécaniques et électriques, tels qu'une vanne sphérique et des barres blindées, ainsi qu'un troisième transformateur au poste de départ.

De plus, la construction et le raccordement de la conduite forcée entre la galerie d'amenée et le futur groupe numéro 3 sont également prévus. Pour réaliser le raccordement de la troisième conduite forcée au nouveau groupe, un arrêt complet de la centrale de la SM-3 pendant une courte période sera nécessaire.

Des travaux pourraient aussi devoir être réalisés à la cheminée d'équilibre. La ligne de transport 315 kV existante vers le poste Arnaud demeure telle quelle.

Caractéristiques de la centrale de la Sainte-Marguerite-3

	Aménagement existant	Après suréquipement
Groupes turbines-alternateurs	2 turbines Francis	3 turbines Francis
Puissance installée	882 MW	± 1 482 MW
Débit maximum d'équipement	300 m ³ /s	500 m ³ /s
Énergie annuelle moyenne	2,6 TWh	2,6 TWh
Niveau maximal d'exploitation	407 m	407 m
Niveau minimal d'exploitation	393 m	393 m

Études environnementales

Hydro-Québec prévoit déposer une étude d'impact à l'été 2026 en vue d'obtenir les autorisations nécessaires à la réalisation du projet.

Les relevés environnementaux sur le terrain ont tous été complétés en 2024 et 2025. Actuellement, nous complétons l'analyse des données recueillies et menons la finalisation des études environnementales sectorielles et la rédaction de l'étude d'impact prescrite dans le cadre de la procédure d'évaluation et d'examen des impacts sur l'environnement, conformément aux articles 31.1 et suivants de la *Loi sur la qualité de l'environnement*.

Les composantes environnementales étudiées sont :



Milieu biologique

- Avifaune
- Milieux humides
- Communautés de poissons et leurs habitats



Milieu humain

- Utilisation du territoire et contexte socio-économique (Innu et allochtone)
- Potentiel archéologique



Milieu physique

- Hydrologie et hydraulique
- Régime des glaces
- Stabilité des rives

Enjeux anticipés

De manière préliminaire, les enjeux anticipés du projet sont principalement reliés aux changements projetés du patron d'exploitation de la centrale. Les composantes qui pourraient être impactées par le changement du patron d'exploitation sont présentement en analyse et seront détaillées dans l'étude d'impact.

Nous avons déjà une bonne idée des sources d'effets potentiels temporaires qui sont associées à la phase de construction du projet :

- la présence des installations de chantier et de campement
- la circulation routière
- l'utilisation du transport de machinerie
- la gestion hydraulique de la rivière
- la main-d'œuvre et l'achat de biens et services.

Installations de chantier et campement

Les sites potentiels pour l'établissement d'un campement sont actuellement à l'étude. Nous cherchons à identifier le site qui sera optimal du point de vue social, technique, économique et environnemental.

Main d'oeuvre

À l'heure actuelle, on estime qu'entre 150 et 400 travailleurs seront requis selon les étapes de travaux et les différents projets d'Hydro-Québec en cours (comparativement à environ 2 000 personnes pour la construction initiale de l'aménagement de la SM-3).

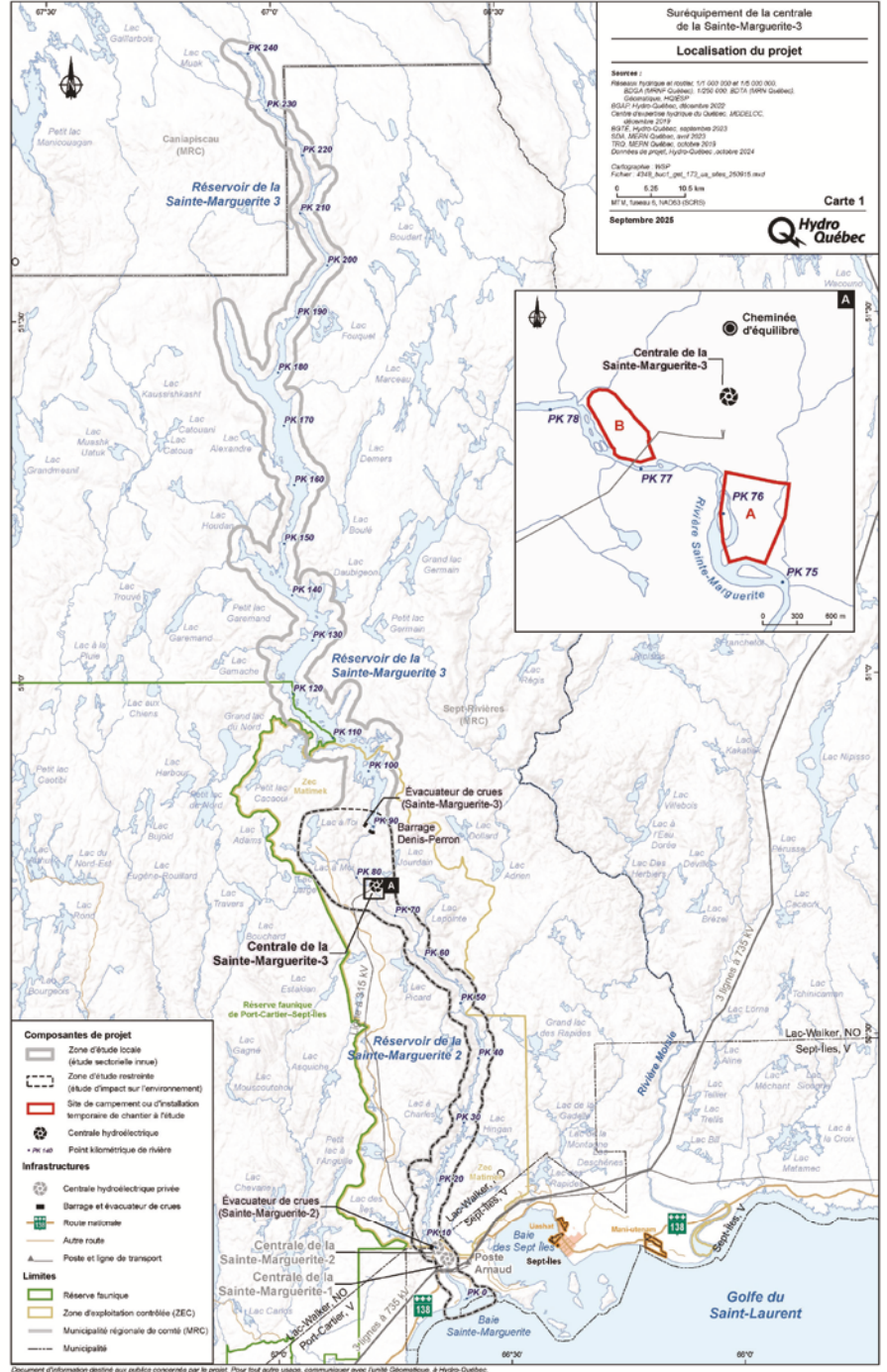


Zone d'étude

La zone d'étude s'étend le long du tracé de la rivière Sainte-Marguerite, englobant ses rives, depuis la centrale jusqu'à son estuaire, sur près de 80 km.

Calendrier des prochaines étapes

- Automne-hiver 2025-2026**
Échanges sur la solution retenue
- Été 2026**
Dépôt de l'étude d'impact
- 2026-2027**
Consultation publique et autorisations gouvernementales
- 2028 à 2031**
Travaux
- Fin 2031**
Mise en service du GTA



- Ligne Info-projets: 1 866 388-1978
- Affairesregionales@hydroquebec.com
- <https://www.hydroquebec.com/projets/surequipementsm3/>

