



Portes ouvertes — Présentation du projet optimisé

Poste d'Argenteuil et ses lignes d'alimentation

Direction – Affaires régionales et collectivités
Rencontre tenue à Lachute le 24 septembre 2026



Objectifs de la rencontre



**Présentation du projet optimisé
et des prochaines étapes du
projet**



Période d'échange et de question

Avec vous aujourd'hui



Pascal Monette

Chef de projet – Poste

Pascal Gagnon

Chef de projet – Ligne

Tania Le Cavalier

Chargée de projet – Environnement

Poste d'Argenteuil

Contenu de la présentation

- 1. La raison d'être du projet**
- 2. Le projet optimisé : poste et lignes**
- 3. La démarche de participation du public et environnementale – champs électriques et magnétiques**
- 4. Le Programme de mise en valeur intégrée**
- 5. Période de questions et d'échange**

1

La raison d'être du projet

Moderniser le réseau pour répondre aux besoins de la région d'Argenteuil

Rappel de la raison d'être du projet

Mise en service
en 2032



Répondre à la croissance des besoins en électricité de la région



Solution : construction d'un nouveau poste de transformation à 315-120-25 kV, nommé poste d'Argenteuil, et deux lignes d'alimentation, l'une à 315 kV et l'autre à 120 kV



Projet important visant à :

- soutenir le développement économique, commercial et résidentiel de la MRC d'Argenteuil
- répondre aux besoins d'électricité sur un horizon de 40 ans dans un contexte de décarbonation
- améliorer la fiabilité du réseau
- remplacer les équipements vieillissants qui ont près de 60 ans



Le projet en bref

Mise en service
en 2032

1

Nouveau poste

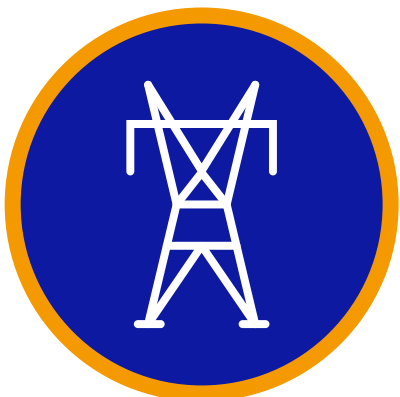
Poste d'Argenteuil à 315-120-25 kV, à Lachute.



2

Ligne à 315 kV

Ligne biterne d'environ 4,7 km reliée à la ligne Chénier-Outaouais.



3

Ligne à 120 kV

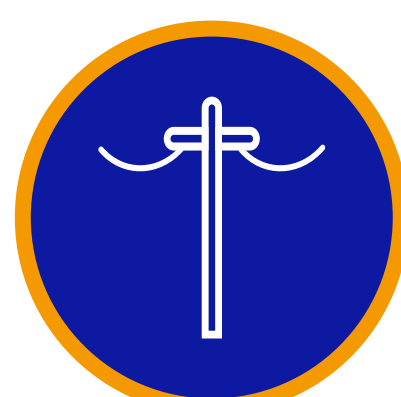
Ligne biterne d'environ 7 km en bordure du circuit 1126.



4

Distribution

Nouveau corridor souterrain à la sortie du poste et modifications au réseau aérien.



5

Démantèlement

Retrait du poste de Lachute et d'une partie de la ligne à 120 kV sur portiques de bois.



2

Le projet optimisé : poste et lignes

La solution retenue et ses simulations visuelles

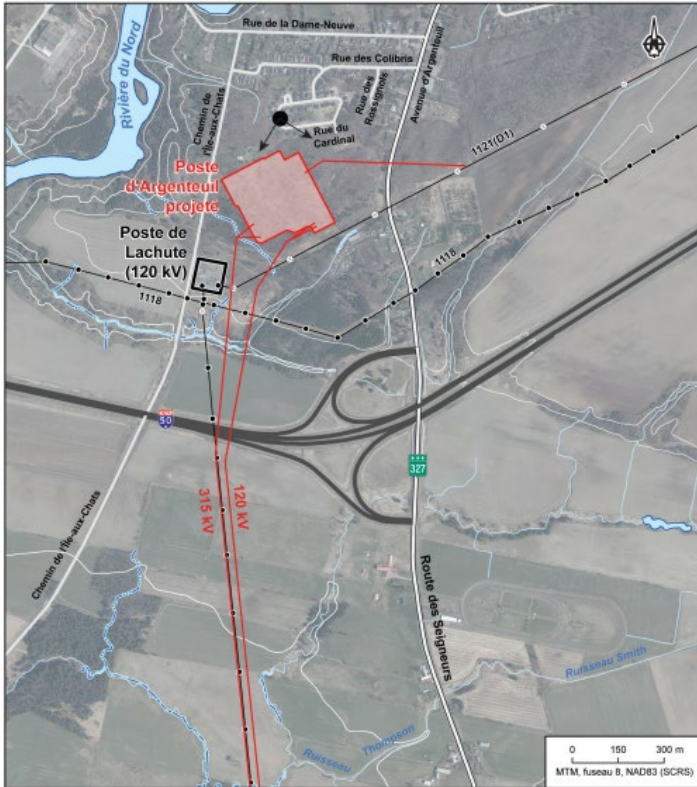
L'emplacement retenu pour le futur poste :

- + Localisé au nord du poste de Lachute.
- + Facilite le raccordement aux lignes de transport.
- + Très proche du centre de consommation limitant ainsi la longueur des lignes de distribution.
- + Répond aux dimensions recherchées et facile d'accès.
- + Localisé en dehors du territoire agricole protégé.



Simulations visuelles

Vue depuis la rue Cardinal
vers le sud



Situation actuelle

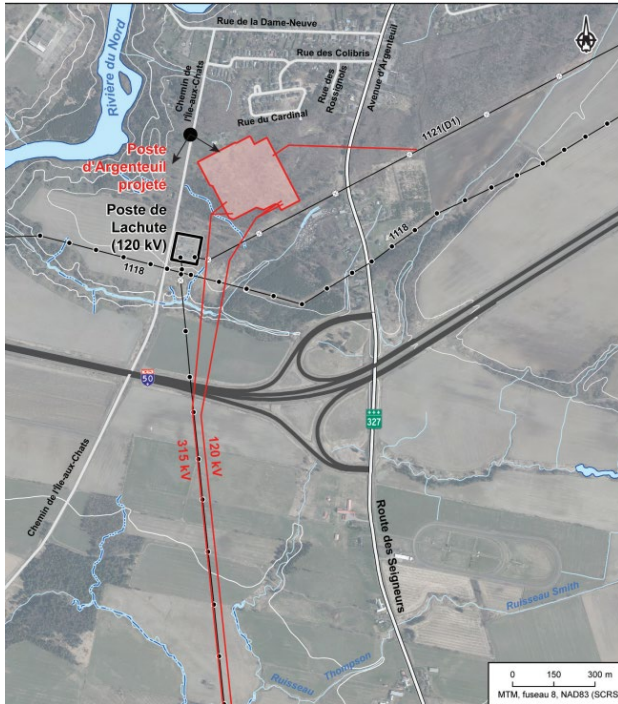


Situation future



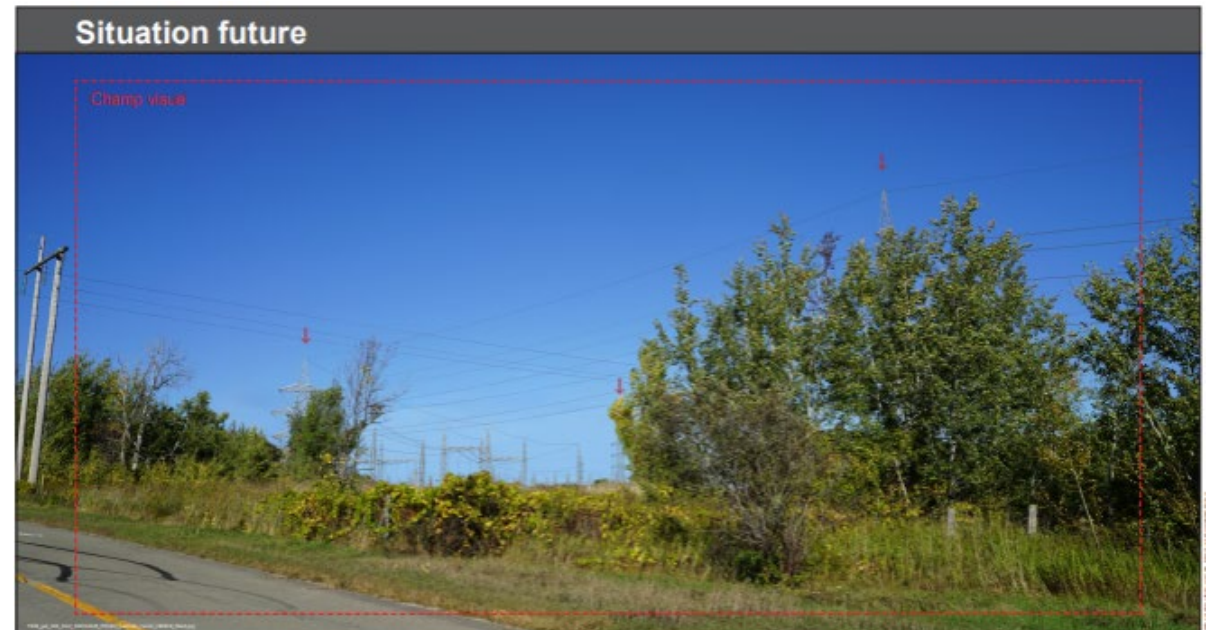
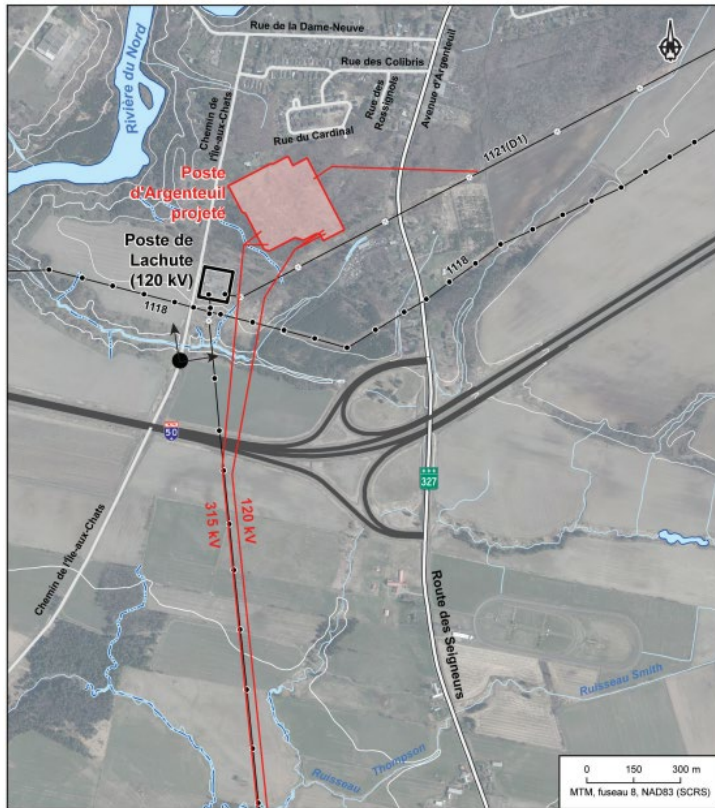
Simulations visuelles

Vue depuis le chemin de l'Île aux-Chats
vers le sud



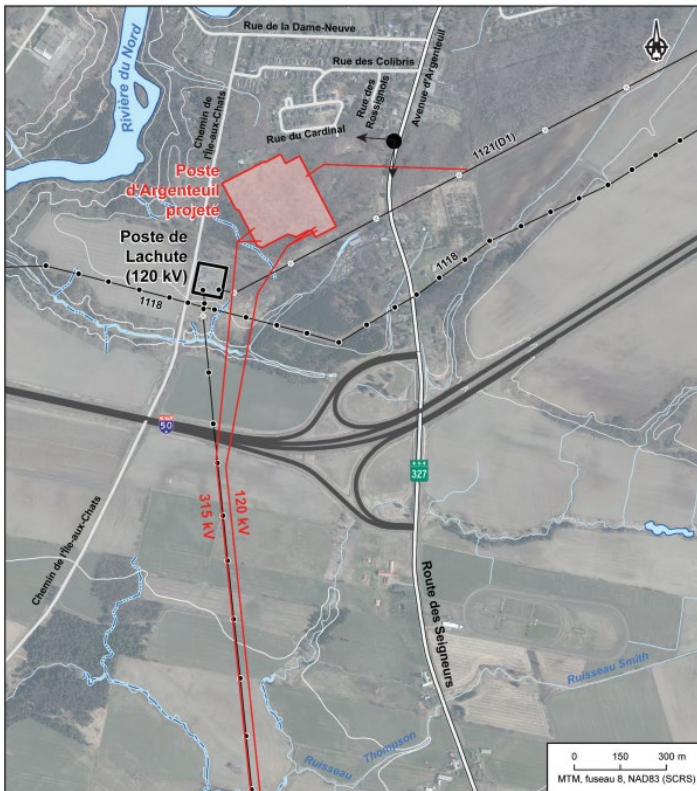
Simulations visuelles

Vue depuis le chemin de l'Île aux-Chats
vers le nord



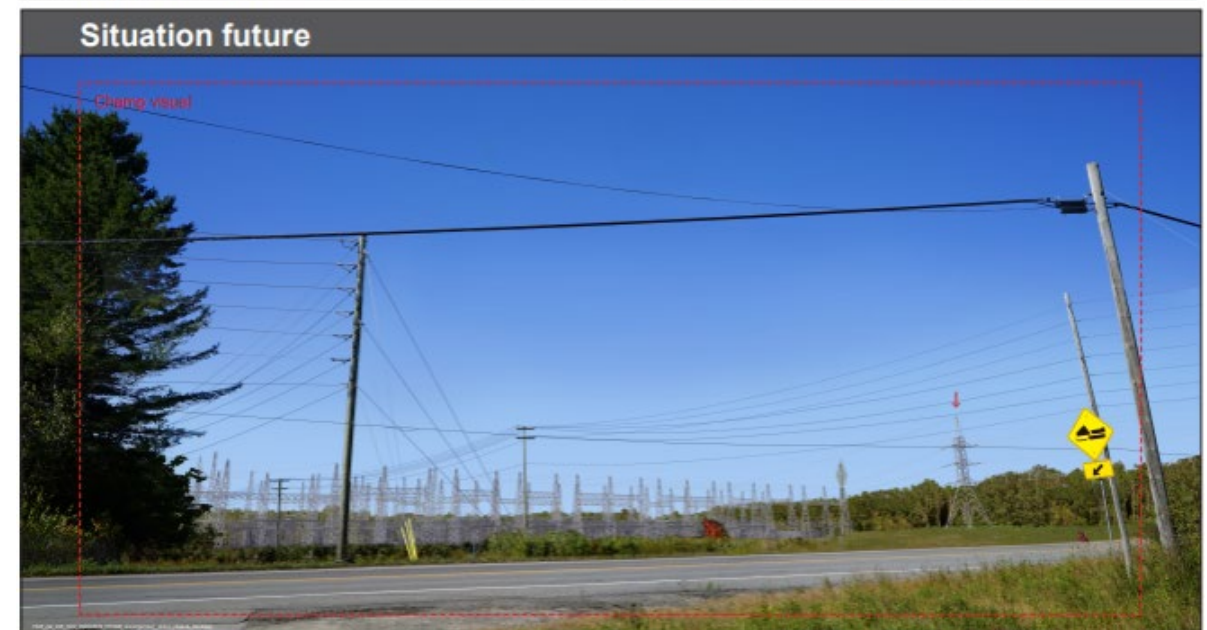
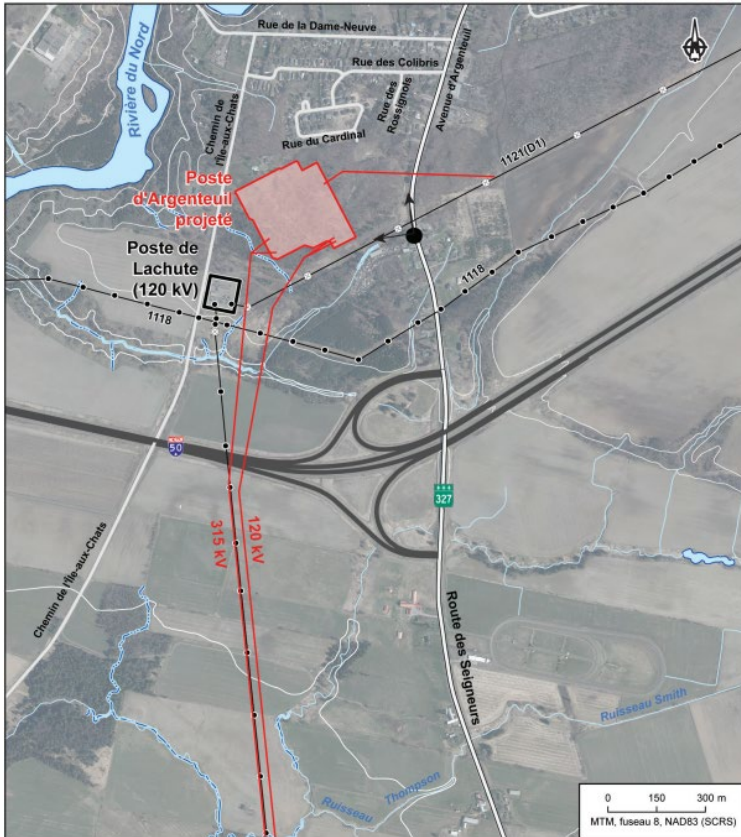
Simulations visuelles

Vue depuis l'avenue d'Argenteuil vers
le sud



Simulations visuelles

Vue depuis l'avenue d'Argenteuil vers
l'ouest



Tracés de lignes proposés

Ligne biterne à 120 kV

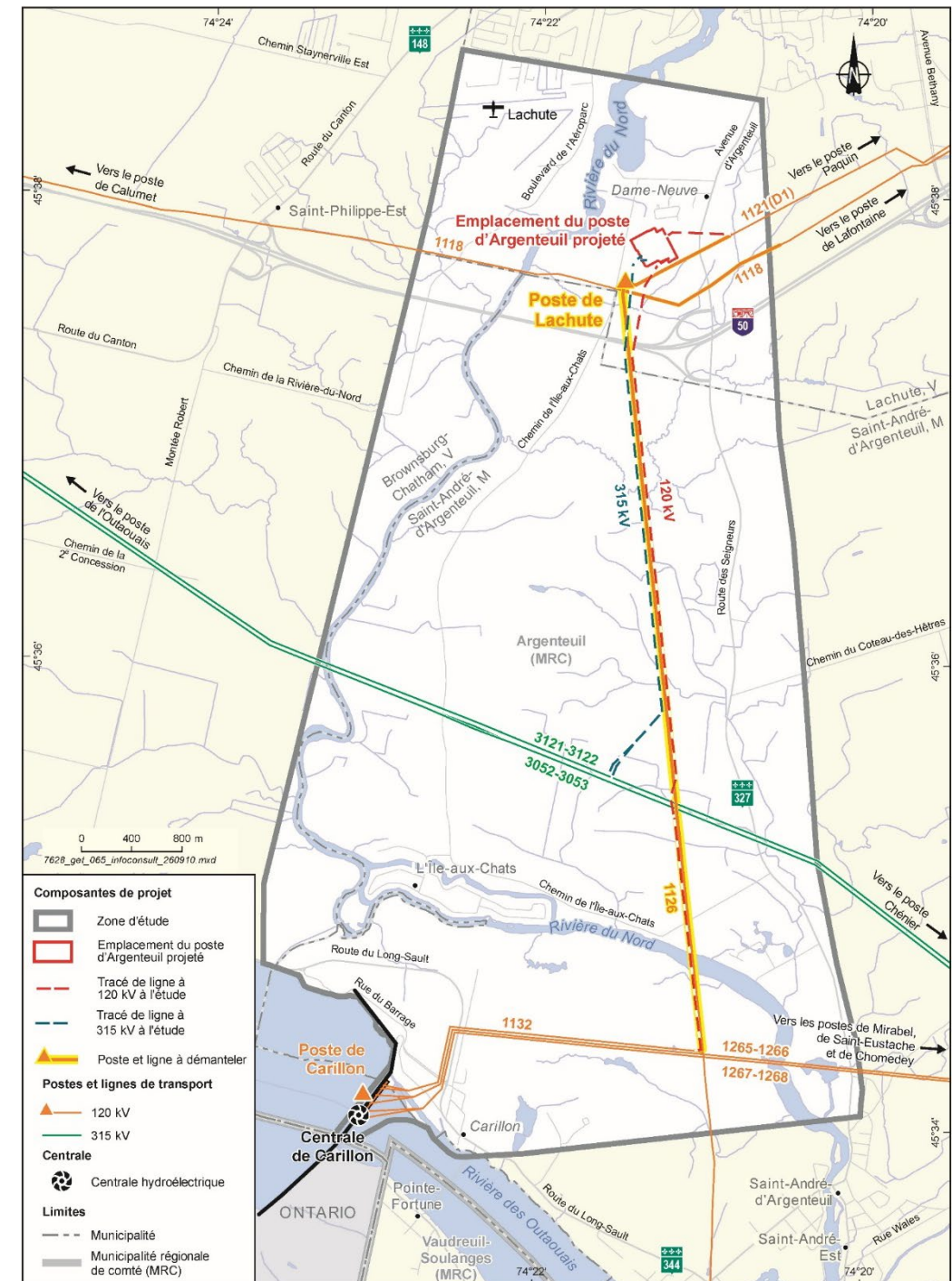
- Longueur : environ 7 km
- Localisation : en bordure de l'emprise existante soit entre le futur emplacement du poste d'Argenteuil et les lignes existantes.

Ligne monoterne à 120 kV

- Une partie de la ligne démantelée à la suite de la mise en service de la nouvelle ligne à 120 kV.

Ligne biterne à 315 kV

- Longueur : environ 4,5 km
- Localisation : en bordure de l'emprise existante soit entre le futur emplacement du poste d'Argenteuil et les lignes existantes.



Pylônes

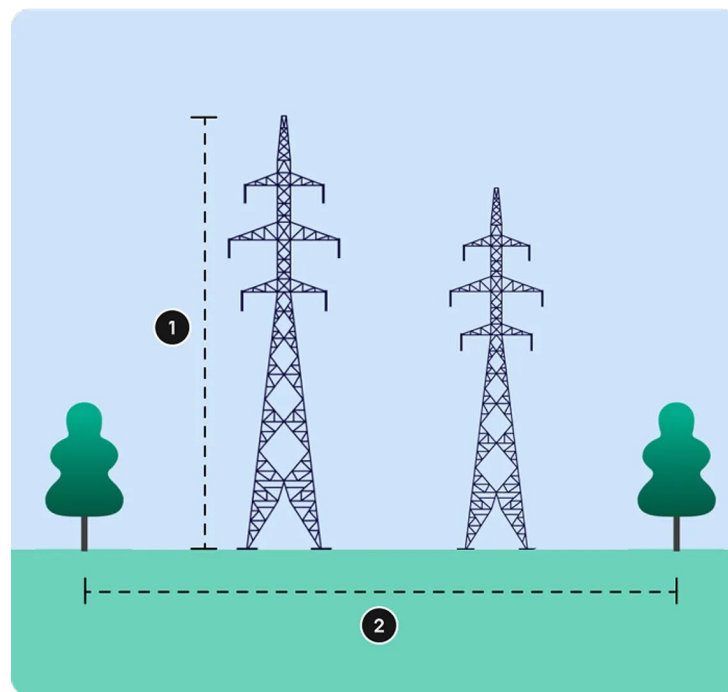
- Ligne 120 kV : hauteur moyenne de 52 m.
- Ligne 315 kV : hauteur moyenne de 62 m.

Emprise de lignes

- Emprise de ligne sur poteaux de bois 120 kV existante à 30 mètres élargie à environ 85 mètres (emprise totale)
- Emprise de ligne d'une moyenne de 52 m, lorsque la ligne 120 kV projetée est seule.
- Portée moyenne d'environ 400 m.

Caractéristiques techniques préliminaires des nouvelles lignes

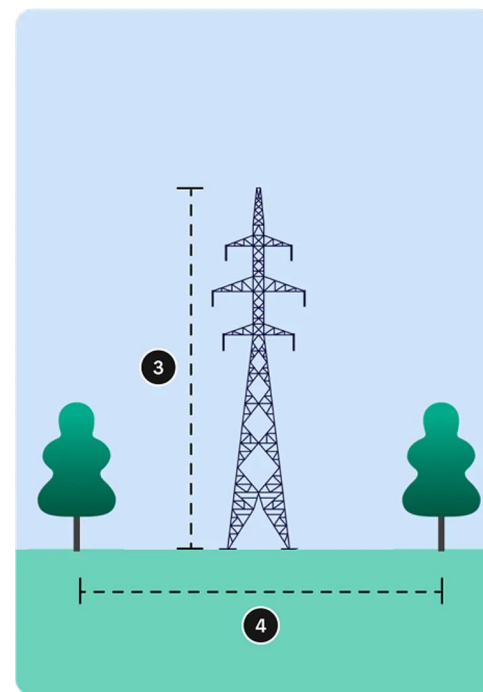
Pylônes et emprise types
lorsque les lignes à 315 kV et 120 kV
sont juxtaposées



Lignes à 315 kV et 120 kV juxtaposées

- ① Hauteur d'environ 62 m
- ② Emprise projetée de 85 m (distance de 30 m entre les lignes)

Pylônes et emprise types
lorsque la ligne à 120 kV est seule



Ligne à 120 kV seule

- ③ Hauteur d'environ 52 m
- ④ Emprise projetée de 52 m



La démarche de participation du public et environnementale

Concevoir le projet de moindre impact

Objectif :
Trouver le meilleur équilibre
entre les différentes
préoccupations d'ordre social,
environnemental, technique et
économique



Démarche environnementale et de participation du public

Démarche
de participation du public



Consultations
préalables

2019

Délimitation
d'une zone d'étude
et connaissance
du milieu

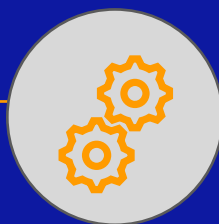


Présentations et
consultations sur
le projet

2020

Analyse des
contraintes
techniques,
économiques,
environnementales
et sociales

Inventaires
environnementaux
au terrain



Revue stratégique et
technique du projet

2021-2025

Révision du scénario
initial, mise en
cohérence avec les
besoins réels



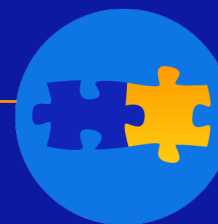
Reprise des
consultations

Été – Automne
2025

Mise à jour de la
connaissance du
milieu

Inventaires
environnementaux
complémentaires

Révision de l'analyse
des contraintes

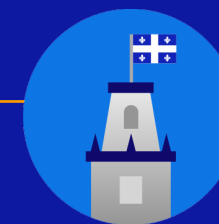


Présentation de la
solution optimisée

2026

Analyse et
optimisation du
projet

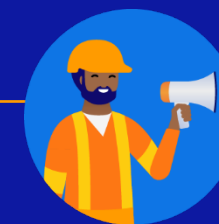
Évaluation
des impacts et
élaboration
des mesures
d'atténuation



Autorisations
gouvernementales

2026-2028

Obtention des
autorisations



Communications
sur les travaux

2028-2032

Construction et
surveillance
environnementale

Mise en service

Démarche
environnementale

Préoccupations soulevées par le milieu



Paysage

Impact visuel des pylônes et du poste près des résidences

- Simulations visuelles



Milieu naturel

Déboisement et nuisances liées au chantier

- Utilisation d'un corridor existant
- Maintien d'une bande boisée entre le poste et les terrains résidentiels
- Mesures en place lors des chantiers pour réduire les nuisances



Bruit

Climat sonore généré par le nouveau poste

Simulations sonores



Santé

Effets des champs électriques et magnétiques

Données scientifiques démontrant qu'il n'y a aucun effet sur la santé

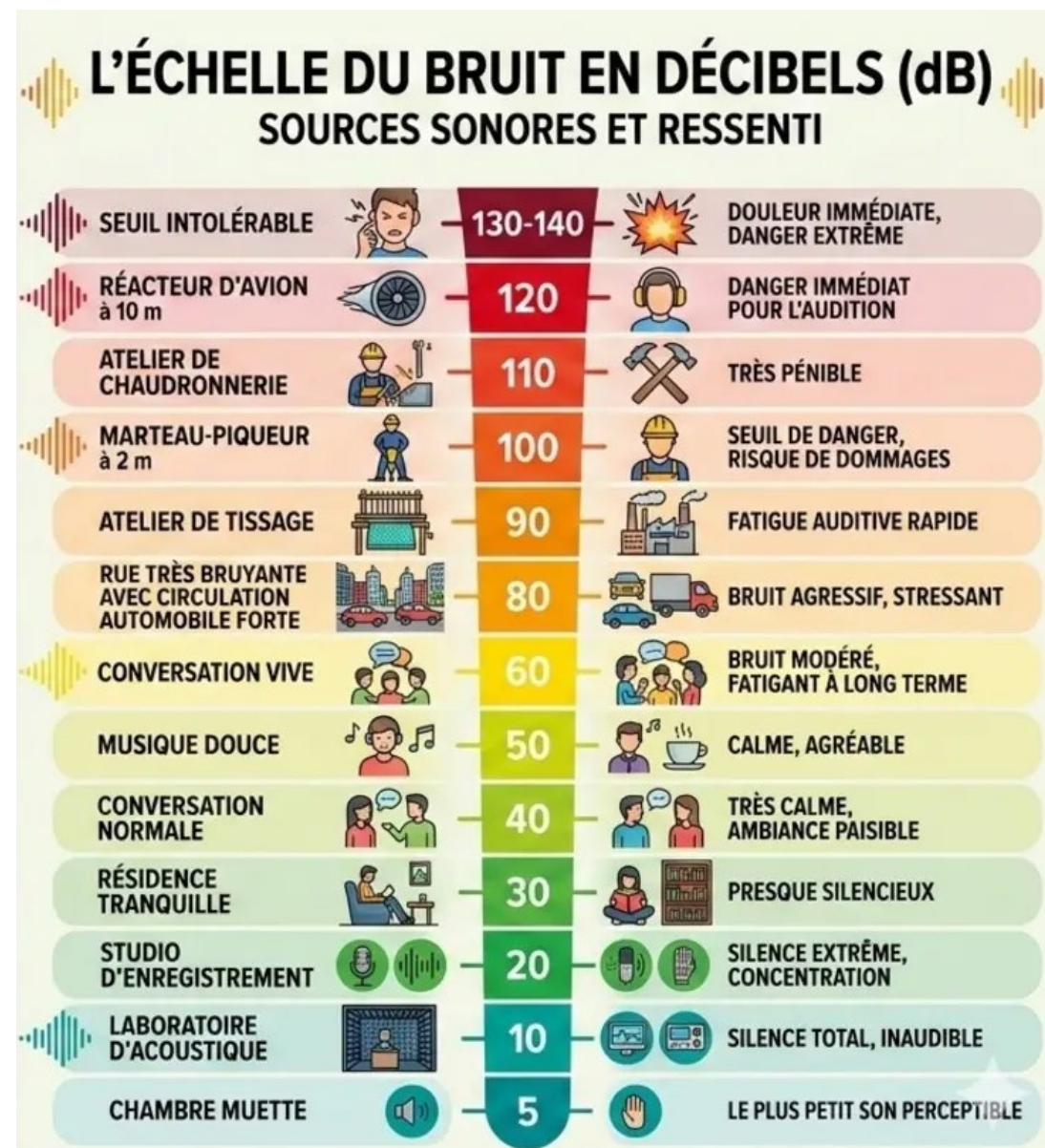
Climat sonore

Critère de bruit pour une habitation selon les lignes directrices relatives à la gestion du bruit du MELCCFP :

- 45 dBA le jour et 40 dBA la nuit

Le bruit maximal pouvant être émis par tous les transformateurs est utilisé pour réaliser des simulations sonores.

Ces simulations permettent de déterminer les mesures à mettre en place (ex.: murs acoustiques), si requis, pour atteindre les critères visés selon ce qui se retrouve à proximité.



Champs électriques et magnétiques

Près des postes

Le champ magnétique mesuré à la clôture ne dépasse pas le milieu ambiant.

Lignes hautes tension

Dépend de la tension de la ligne et de la distance par rapport au centre ligne.

Effets sur la santé

Sujet étudié depuis près de 50 ans :

- Plusieurs centaines d'études épidémiologiques réalisées auprès de divers groupes, y compris les travailleurs et travailleuses du domaine de l'électricité et la population générale
- Très grand nombre d'études expérimentales menées en laboratoire pour étudier ces effets sur les cellules vivantes, diverses espèces animales et l'humain

4

Le Programme de mise en valeur intégrée

Programme de mise en valeur intégrée

- Programme volontaire d'Hydro-Québec
- Objectif : améliorer le cadre de vie des collectivités qui accueillent nos nouvelles installations de transport (postes et lignes)
- Chacune des municipalités touchées par nos projets reçoit une somme pour la réalisation d'initiatives choisies par les collectivités.



La somme allouée correspond à un montant par kilomètre de nouvelle ligne de transport ainsi qu'à un montant forfaitaire selon la superficie du nouveau poste.

Restons en contact

Page Web du projet

hydroquebec.com/projets/argenteuil/

Marie-Annick Gariépy

gariepy.marie-annick@hydroquebec.com

Ligne Info-projets : 1 866 388-1978

Poste d'Argenteuil à 315-120-25-kV et lignes d'alimentation



RÉGION
Laurentides

STATUT
À l'étude

TYPE
Transport

FIN PRÉVUE
2032

Un projet pour assurer un réseau électrique fiable et répondre aux besoins futurs de la région

DANS CETTE PAGE

- [En bref](#)
- [Emplacement de poste proposé](#)
- [Tracés de ligne préliminaires proposés](#)
- [Calendrier de réalisation](#)
- [Documentation](#)
- [Restons en contact](#)

EN BREF

Un nouveau poste électrique en remplacement du poste à Lachute

La MRC d'Argenteuil connaît une croissance démographique et économique qui entraîne une augmentation des besoins en électricité. Les installations actuelles, dont le poste de Lachute, ont atteint leur pleine capacité et certains équipements arrivent à la fin de leur vie utile. Afin de maintenir un réseau électrique fiable et de répondre aux besoins futurs de la région et de ses entreprises, Hydro-Québec doit adapter ses

À ne pas manquer

ACTIVITÉ D'INFORMATION
Présentation du projet et kiosques d'information
24 septembre 2026



Merci !