



# Processus de planification et d'échanges sur la planification du réseau de transport d'Hydro-Québec

11 décembre 2025



Processus de planification et d'échanges sur la  
planification du réseau de transport d'Hydro-Québec

# Mise en garde

- Les informations présentées dans le cadre de cette rencontre sont préliminaires et sujettes à changement.
- Les informations sont liées au contexte économique actuel et futur pouvant influencer la capacité de réalisation d'Hydro-Québec.
- Hydro-Québec ne garantit ni l'exactitude ni l'exhaustivité des informations, ni leur utilisation aux fins d'un futur appel d'offres.
- Toute utilisation, totale ou partielle, des informations se fait aux risques de l'utilisateur et n'engage en aucun cas la responsabilité d'Hydro-Québec.
- Cette rencontre n'a pas pour but de fournir un avis commercial, technique, réglementaire ou juridique.
- Le cas échéant, lorsqu'Hydro-Québec lancera des appels d'offres, les intéressés devront se conformer aux modalités prévues dans les documents d'appel d'offres.

Processus de planification et d'échanges sur la  
planification du réseau de transport d'Hydro-Québec

# Objectif

Informer les clients sur la planification du réseau afin de permettre une meilleure compréhension des méthodes utilisées par le Transporteur<sup>1</sup> et d'avoir des échanges permettant d'assurer une plus grande transparence dans l'élaboration de la planification du réseau de transport.

<sup>1</sup> Transporteur : Hydro-Québec dans ses activités de transport d'électricité

Processus de planification et d'échanges sur la  
planification du réseau de transport d'Hydro-Québec

# Ordre du jour

- 1 Mot d'introduction
- 2 Publication en ligne des renseignements sur les capacités de raccordement au réseau de transport d'électricité
- 3 Potentiel d'intégration d'énergie éolienne pour une mise en service à l'horizon 2031 à 2035
- 4 Mot de la fin et période de questions

# 1

**Mot d'introduction**

# 2

**Publication en ligne des renseignements sur les  
capacités de raccordement au réseau de  
transport d'électricité**

# Capacités du réseau de transport

## Publication en 2025:

### Consommation industrielle :

- Publication de 13 zones industrielles
- Sera publié sur <https://www.hydroquebec.com/affaires/espace-clients/documents-techniques.html>

### Raccordement des sources de production d'électricité:

- Potentiel d'intégration d'énergie éolienne pour une mise en service à l'horizon 2031 à 2035
- Sera publié sur <https://www.hydroquebec.com/transenergie/fr/raccordement-reseau.html> et sur OASIS

## À venir en 2026 :

- **Lancement officiel des pages web avec cartographie navigable** pour les données.

**\*85.1.2. Le transporteur d'électricité doit rendre accessibles en ligne des renseignements sur les capacités du réseau de transport d'électricité à l'égard de la consommation industrielle et du raccordement des approvisionnements en électricité.**

**\*Loi assurant la gouvernance responsable des ressources énergétiques et modifiant diverses dispositions législatives, sanctionnée le 7 juin 2025**

# 3

**Potentiel d'intégration d'énergie éolienne pour  
une mise en service à l'horizon 2031 à 2035**

# Mise en contexte

- Besoin de raccordement **de nouvelle production à l'horizon 2031 à 2035**
- **Identification des infrastructures** sur le réseau pour lesquelles l'intégration d'énergie éolienne est réalisable à l'horizon visé
- **Opportunité de partager l'information** sur des capacités de raccordement de la production éolienne au réseau de transport et des éléments pertinents



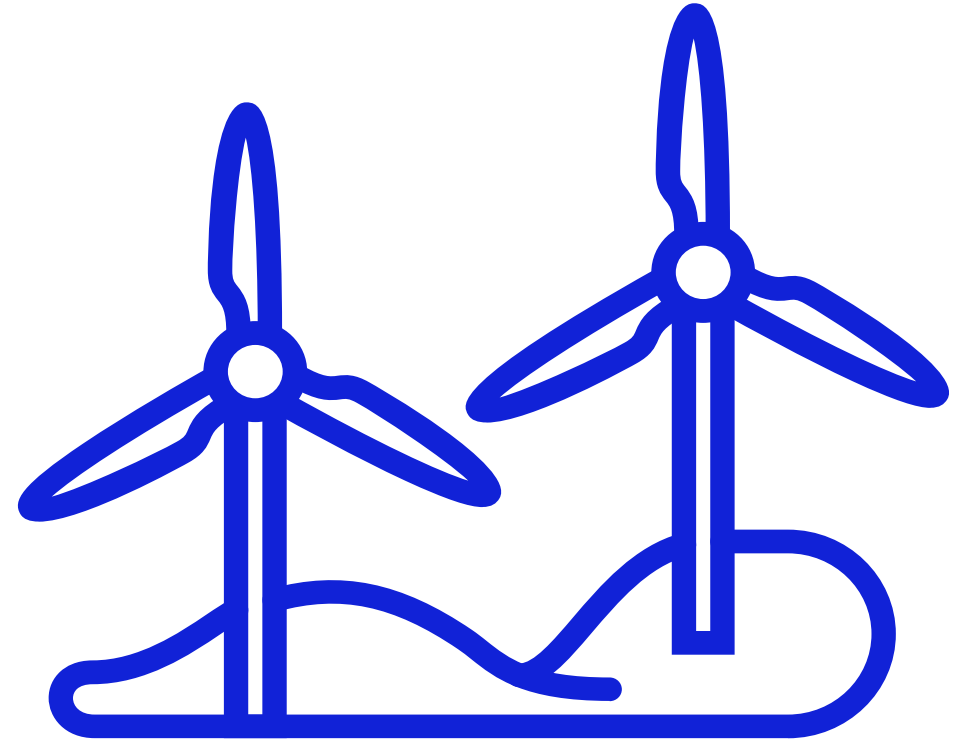
Priorité 3 du Plan d'action 2035

## Augmentation de la production

Hydro-Québec partage le résultat de son analyse du réseau afin d'aider à **orienter** les projets éoliens vers les **infrastructures les plus facilitantes techniquement** pour des mises en service à **l'horizon 2031 à 2035.**

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

- **Plusieurs infrastructures du réseau de transport ont été identifiées** avec un potentiel d'intégration d'énergie éolienne pour des mises en service à l'horizon 2031 à 2035
- **Le potentiel de la capacité de raccordement varie** en fonction des critères suivants :
  - Capacité thermique des équipements
  - Tension régionale
  - Ratio de court-circuit
- **Des renforcements sont potentiellement requis sur les infrastructures existantes du réseau de transport**, mais sont réalisables à l'horizon 2031 à 2035 sous réserve de conditions favorables (ex. : ajout d'un transformateur, d'un poste de sectionnement, etc.)

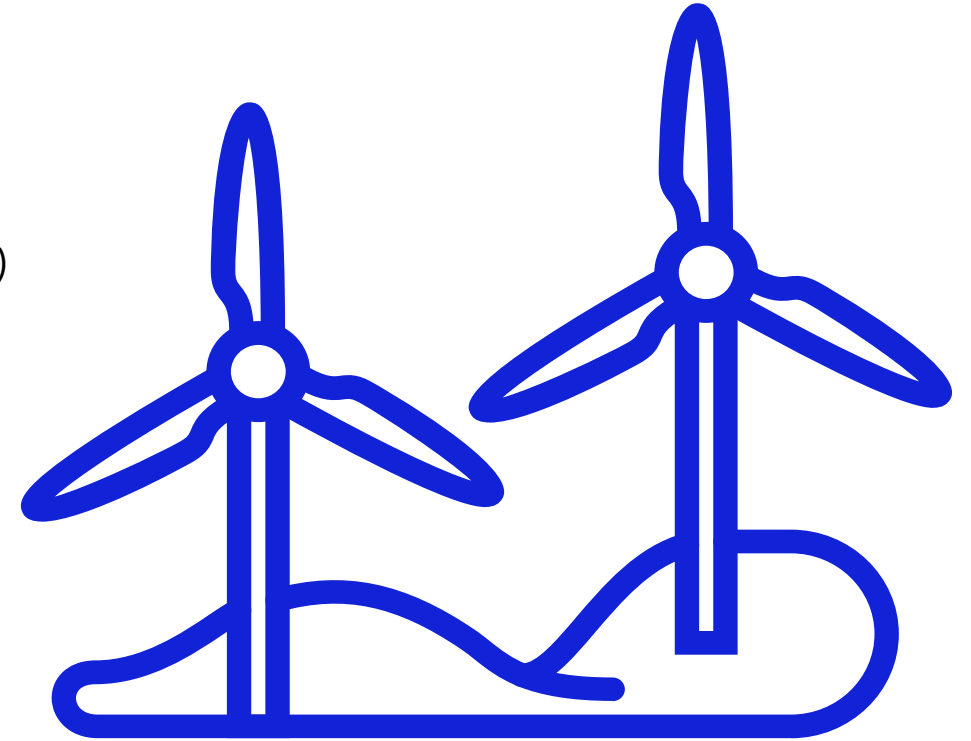


# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

- Le raccordement au réseau local peut **influencer la date de mise en service** (ex. : longueur et tension de la ligne de raccordement)

**Tableau** : Délai typique de réalisation en fonction de la longueur maximale de la ligne de raccordement (selon un début d'avant-projet en janvier 2028)

| Tension | MES 2031<br>(~3 ans) | MES 2032<br>(~4 ans) | MES 2033-35<br>(~5-7 ans) |
|---------|----------------------|----------------------|---------------------------|
| 120 kV  | < 5 km               | 5 à 20 km            | 20 à 40 km                |
| 161 kV  | < 5 km               | 5 à 20 km            | 20 à 40 km                |
| 230 kV  | < 5 km               | 5 à 20 km            | 20 à 40 km                |
| 315 kV  | < 2 km               | < 2 km               | 2 à 40 km                 |



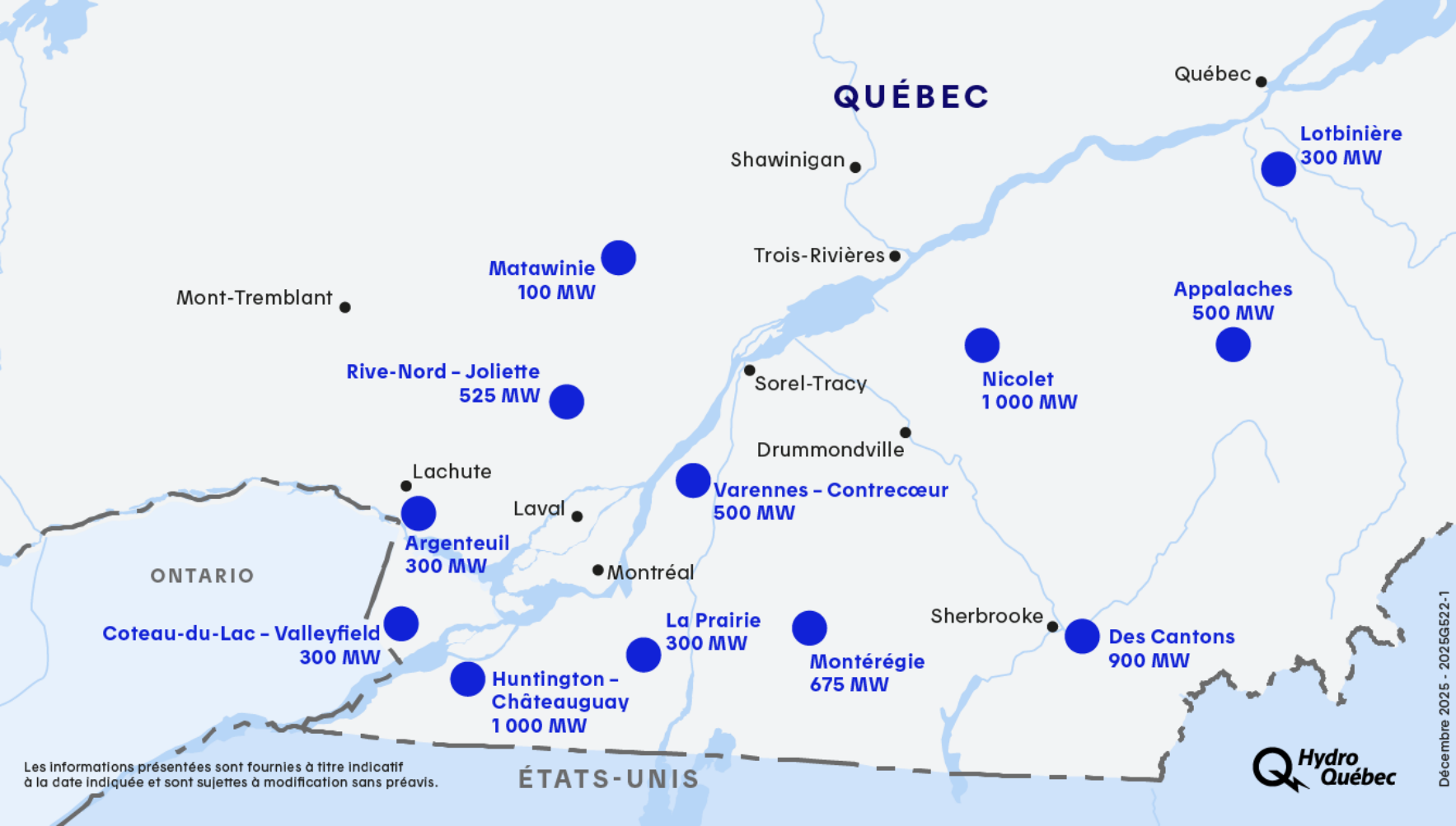
# Potentiel d'intégration d'énergie éolienne pour une mise en service à l'horizon 2031 à 2035

Cette carte représente le potentiel d'intégration approximatif du réseau pour de la nouvelle production éolienne en date de décembre 2025, déterminé sur la base d'analyses antérieures.

Les potentiels d'intégration disponibles tiennent compte des raccordements liés aux appels d'offres lancés en 2021 et en 2023, des demandes en développement et des projets structurants impliquant Hydro-Québec.

Seul l'aspect technique du réseau est pris en considération. Les promoteurs doivent s'assurer de l'acceptabilité sociale et environnementale des projets.

Les noms des secteurs électriques peuvent différer des noms usuels des régions administratives (voir les cartes individuelles pour les détails).



# Quelques indications concernant les prochaines diapositives

## Secteur électrique

**Potentiel :** Puissance maximale (MW) d'un parc éolien individuel dans le secteur électrique

**Tension :** Niveaux de voltage des infrastructures présentées en kilovolts (kV)

### Conditions de raccordement :

- Éléments techniques à prendre en compte pour le raccordement aux infrastructures d'Hydro-Québec

| Infrastructure | Tension | 5 km | 20 km | 40 km |
|----------------|---------|------|-------|-------|
|----------------|---------|------|-------|-------|

Poste

Ligne

**Distance en km** à partir de l'infrastructure à laquelle le potentiel d'intégration de production éolienne fut évalué

[Carte géographique du secteur électrique]

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Appalaches

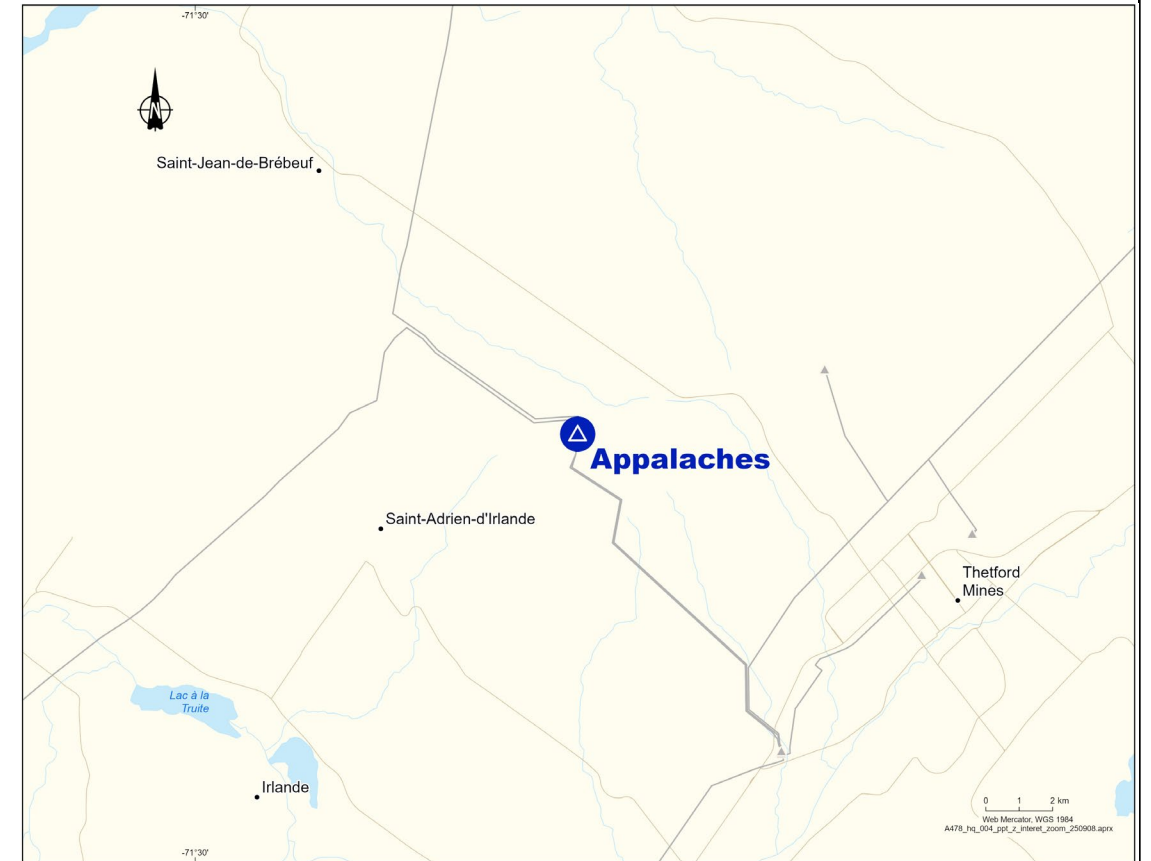
Potentiel : 500 MW

Tension : 230 kV

### Conditions de raccordement :

- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste des Appalaches.

| Infrastructure       | Tension | 5 km   | 20 km  | 40 km  |
|----------------------|---------|--------|--------|--------|
| Poste des Appalaches | 230 kV  | 500 MW | 500 MW | 400 MW |



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Argenteuil

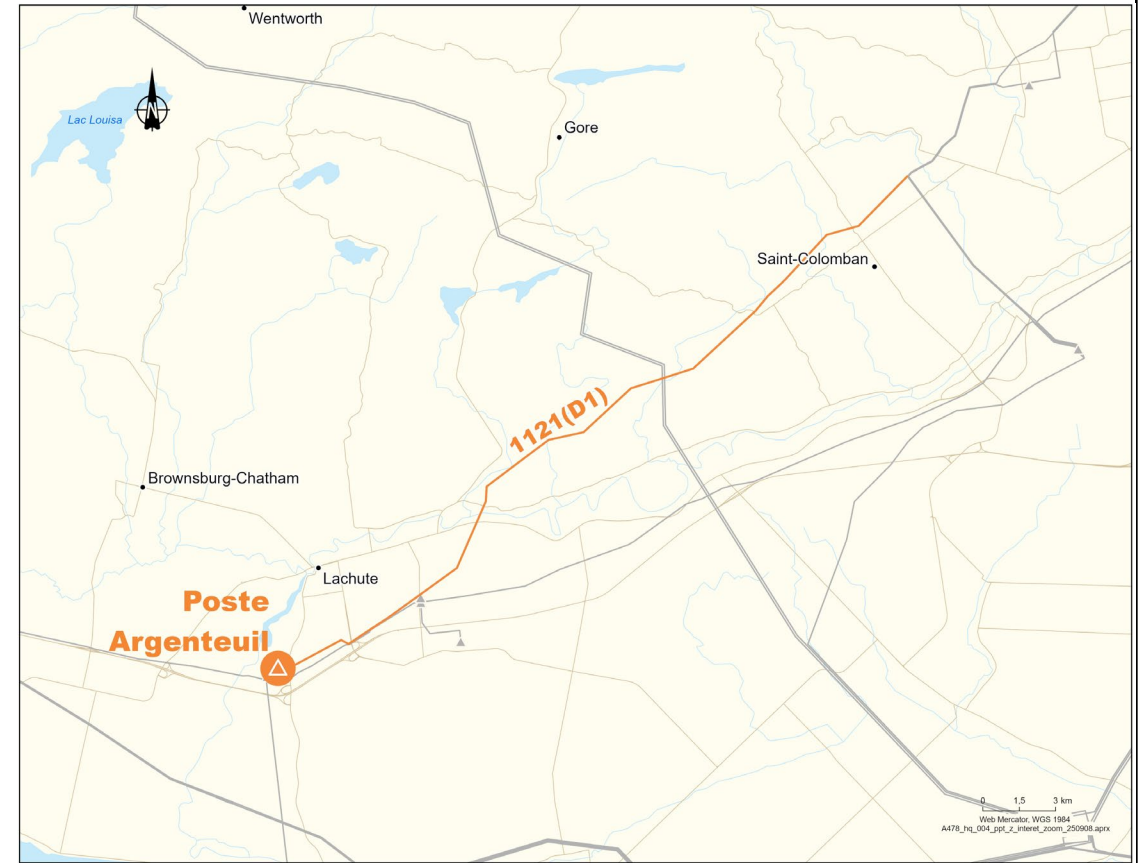
Potentiel : 300 MW

Tension : 120 kV

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au futur poste Argenteuil (MES 2033) ou en dérivation sur la ligne L1121.

| Infrastructure   | Tension | 5 km   | 20 km  | 40 km  |
|------------------|---------|--------|--------|--------|
| Poste Argenteuil | 120 kV  | 300 MW | 200 MW | 100 MW |
| L1121            | 120 kV  | 150 MW | 100 MW | -      |



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Coteau-du-Lac – Valleyfield

**Potentiel : 300 MW**

**Tension : 120 kV – 315 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste Coteau-du-Lac, au poste de Vaudreuil-Soulanges, au poste Larocque, au poste Langlois, ou en dérivation sur une des lignes.
- À 315 kV, le raccordement doit se faire en dérivation sur la ligne L3091 ou L3092.

[Tableau à la page suivante]



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Coteau-du-Lac – Valleyfield

**Potentiel : 300 MW**

**Tension : 120 kV – 315 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste Coteau-du-Lac, au poste de Vaudreuil-Soulanges, au poste Larocque, au poste Langlois, ou en dérivation sur une des lignes.
- À 315 kV, le raccordement doit se faire en dérivation sur la ligne L3091 ou L3092.

| Infrastructure            | Tension | 5 km   | 20 km  |
|---------------------------|---------|--------|--------|
| Poste Coteau-du-Lac       | 120 kV  | 150 MW | 125 MW |
| Poste Vaudreuil-Soulanges | 120 kV  | 225 MW | 150 MW |
| Poste Larocque            | 120 kV  | 300 MW | 175 MW |
| Poste Langlois            | 120 kV  | 300 MW | 200 MW |
| L1117                     | 120 kV  | 175 MW | 125 MW |
| L1435                     | 120 kV  | 225 MW | 150 MW |
| L1471                     | 120 kV  | 225 MW | 175 MW |
| L1552                     | 120 kV  | 175 MW | 125 MW |
| L3091-L3092               | 315 kV  | 225 MW | 225 MW |

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Des Cantons

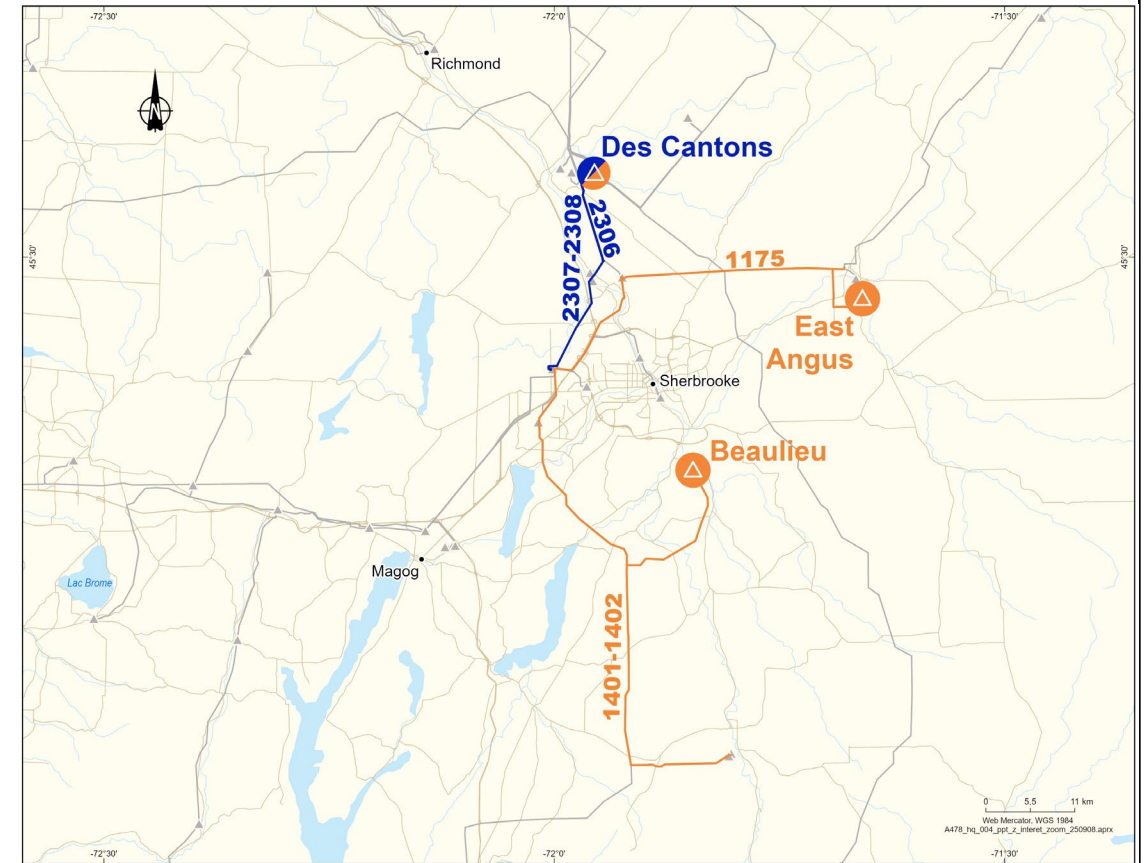
**Potentiel : 900 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste des Cantons 230-120 kV, au poste d'East Angus, au poste de Beaulieu, ou en dérivation de la ligne L1175, L1401 ou L1402.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste des Cantons 735-230 kV ou en dérivation de la ligne L2306, L2307 ou L2308.
- Le courant de court-circuit à 230 kV est très élevé au poste des Cantons 735-230 kV. Une attention particulière sera portée à la contribution en court-circuit de l'ajout d'un parc éolien (transformateur élévateur et type d'éolienne).

[Tableau à la page suivante]



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Des Cantons

**Potentiel : 900 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste des Cantons 230-120 kV, au poste d'East Angus, au poste de Beaulieu, ou en dérivation de la ligne L1175, L1401 ou L1402.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste des Cantons 735-230 kV ou en dérivation de la ligne L2306, L2307 ou L2308.
- Le courant de court-circuit à 230 kV est très élevé au poste des Cantons 735-230 kV. Une attention particulière sera portée à la contribution en court-circuit de l'ajout d'un parc éolien (transformateur élévateur et type d'éolienne).

| Infrastructure     | Tension | 5 km   | 20 km  | 40 km  |
|--------------------|---------|--------|--------|--------|
| Poste des Cantons  | 230 kV  | 900 MW | 700 MW | 400 MW |
| L2306-L2307-L2308  | 230 kV  | 400 MW | 400 MW | 300 MW |
| Poste des Cantons  | 120 kV  | 250 MW | 150 MW | 100 MW |
| Poste d'East Angus | 120 kV  | 100 MW | -      | -      |
| Poste de Beaulieu  | 120 kV  | 100 MW | -      | -      |
| L1175-L1401-L1402  | 120 kV  | 100 MW | -      | -      |

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Huntington – Châteauguay

**Potentiel : 1000 MW**

**Tension : 120 kV – 315 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste De Léry ou en dérivation sur la ligne L1213 ou L1214.
- À 315 kV, le raccordement doit se faire en dérivation sur la ligne L3086 ou L3087.
- Une attention particulière sera portée au comportement dynamique du parc éolien en raison de la proximité de l'interconnexion ccHT au poste de Châteauguay. Une étude détaillée de coordination des systèmes de commande sera requise. Une réplique des systèmes de commande du parc éolien pourrait être requise.

| Infrastructure | Tension | 5 km    | 20 km  | 40 km  |
|----------------|---------|---------|--------|--------|
| Poste De Léry  | 120 kV  | 250 MW  | 150 MW | 100 MW |
| L1213-L1214    | 120 kV  | 200 MW  | 100 MW | 100 MW |
| L3086-L3087    | 315 kV  | 1000 MW | 800 MW | 600 MW |



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## La Prairie

**Potentiel : 300 MW**

**Tension : 120 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de La Prairie ou en dérivation sur la ligne L1221.
- Le courant de court-circuit est très élevé au poste de La Prairie. Une attention particulière sera portée à la contribution en court-circuit de l'ajout d'un parc éolien (transformateur élévateur et type d'éolienne).
- Pour un raccordement au poste de La Prairie, le parc éolien doit se situer à une distance minimale de 5 km du poste afin de limiter sa contribution en court-circuit.

| Infrastructure      | Tension | 5 km   | 20 km  |
|---------------------|---------|--------|--------|
| Poste de La Prairie | 120 kV  | 300 MW | 225 MW |
| L1221               | 120 kV  | 175 MW | 125 MW |



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Lotbinière

Potentiel : 300 MW

Tension : 120 kV

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de la Chaudière, au poste de Dosquet ou en dérivation sur la ligne L1585, L1587 ou L1589.

| Infrastructure        | Tension | 5 km   | 20 km  | 40 km  |
|-----------------------|---------|--------|--------|--------|
| Poste de la Chaudière | 120 kV  | 300 MW | 200 MW | 125 MW |
| Poste de Dosquet      | 120 kV  | 100 MW | 100 MW | –      |
| L1585-L1587-L1589     | 120 kV  | 100 MW | 100 MW | –      |



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Montérégie

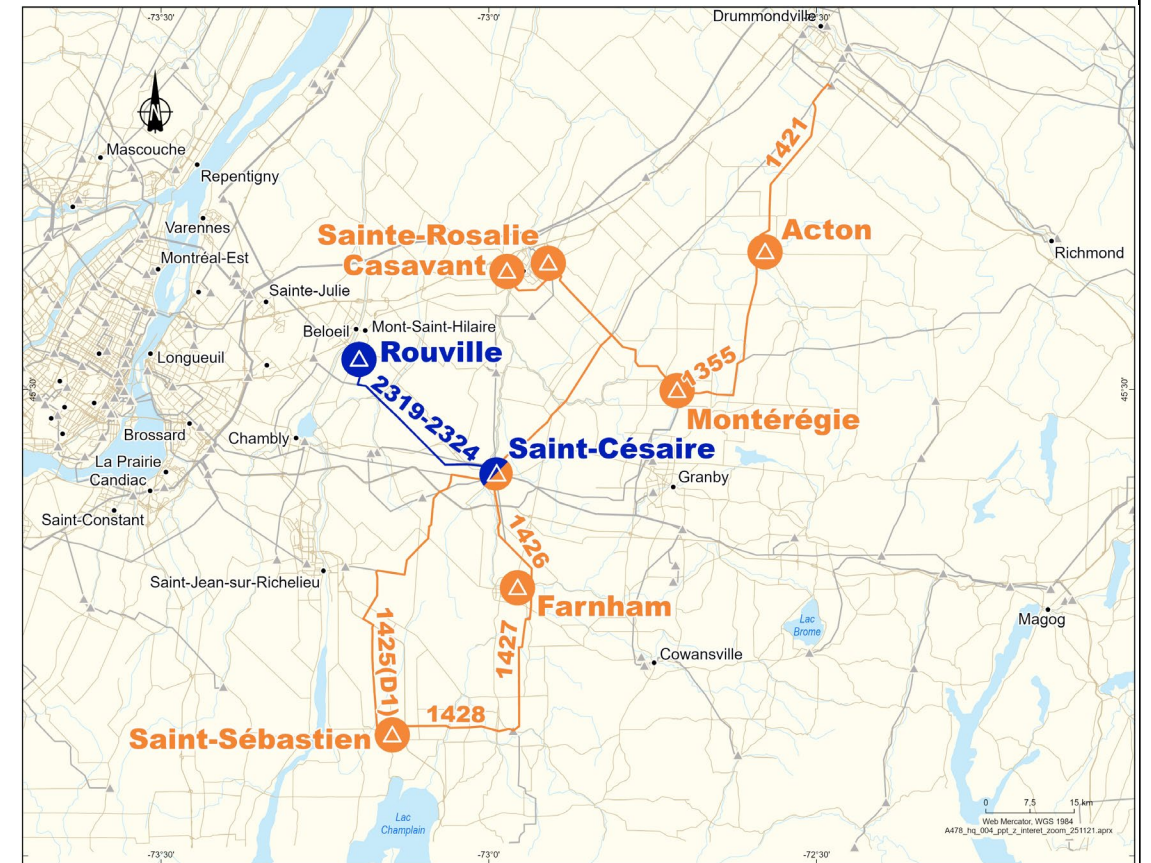
**Potentiel : 675 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de la Montérégie, au poste d'Acton, au poste de Farnham, au poste de Bedford, au poste de Saint-Césaire, au poste Saint-Sébastien, au poste Casavant, au poste de Sainte-Rosalie ou en dérivation sur une des lignes.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Rouville, au poste de Saint-Césaire ou en dérivation sur une des lignes.
- Une attention particulière sera portée au comportement dynamique du parc éolien en raison de la proximité de l'interconnexion ccHT au poste de Highgate et du parc éolien Monnoir. Une étude détaillée de coordination des systèmes de commande sera requise. Une réplique des systèmes de commande du parc éolien pourrait être requise.

[Tableau à la page suivante]



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Montérégie

**Potentiel : 675 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de la Montérégie, au poste d'Acton, au poste de Farnham, au poste de Bedford, au poste de Saint-Césaire, au poste Saint-Sébastien, au poste Casavant, au poste de Sainte-Rosalie ou en dérivation sur une des lignes.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Rouville, au poste de Saint-Césaire ou en dérivation sur une des lignes.
- Une attention particulière sera portée au comportement dynamique du parc éolien en raison de la proximité de l'interconnexion ccHT au poste de Highgate et du parc éolien Monnoir. Une étude détaillée de coordination des systèmes de commande sera requise. Une réplique des systèmes de commande du parc éolien pourrait être requise.

| Infrastructure           | Tension | 5 km   | 20 km  |
|--------------------------|---------|--------|--------|
| Poste de la Montérégie   | 120 kV  | 250 MW | 225 MW |
| Poste d'Acton            | 120 kV  | 150 MW | 100 MW |
| Poste de Farnham         | 120 kV  | 125 MW | -      |
| Poste de Rouville        | 230 kV  | 675 MW | 450 MW |
| Poste de Saint-Césaire   | 230 kV  | 650 MW | 450 MW |
| Poste de Saint-Césaire   | 120 kV  | 200 MW | 200 MW |
| Poste de Saint-Sébastien | 120 kV  | 100 MW | -      |
| Poste Casavant           | 120 kV  | 150 MW | 100 MW |
| Poste de Sainte-Rosalie  | 120 kV  | 200 MW | 150 MW |
| L1355-L1421-L1426        | 120 kV  | 100 MW | -      |
| L1180-L1181              | 120 kV  | 150 MW | 100 MW |
| L2319-L2324              | 230 kV  | 450 MW | 325 MW |

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Nicolet

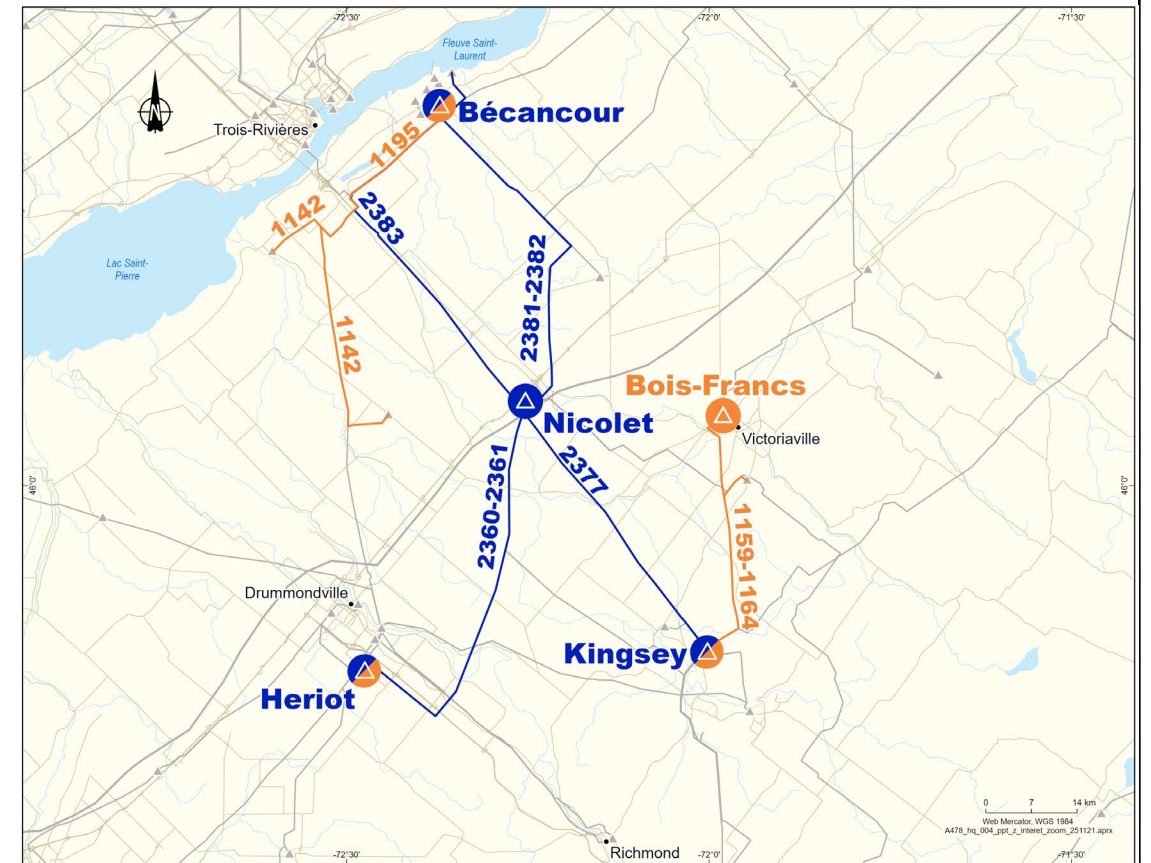
**Potentiel : 1000 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Bécancour, au poste des Bois-Francis, au poste Heriot ou en dérivation sur une des lignes.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de la Nicolet, au poste de Bécancour, au poste Kingsey, au poste Heriot ou en dérivation sur une des lignes.
- Une attention particulière sera portée au comportement dynamique du parc éolien en raison de la proximité de l'interconnexion cCHT au poste de la Nicolet et des parcs éoliens de L'Érable et d'Arthabaska. Une étude détaillée de coordination des systèmes de commande sera requise. Une réplique des systèmes de commande du parc éolien pourrait être requise.

[Tableau à la page suivante]



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Nicolet

**Potentiel : 1000 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Bécancour, au poste des Bois-Francis, au poste Heriot ou en dérivation sur une des lignes.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de la Nicolet, au poste de Bécancour, au poste Kingsey, au poste Heriot ou en dérivation sur une des lignes.
- Une attention particulière sera portée au comportement dynamique du parc éolien en raison de la proximité de l'interconnexion ccHT au poste de la Nicolet et des parcs éoliens de L'Érable et d'Arthabaska. Une étude détaillée de coordination des systèmes de commande sera requise. Une réplique des systèmes de commande du parc éolien pourrait être requise.

| Infrastructure         | Tension | 5 km    | 20 km  |
|------------------------|---------|---------|--------|
| Poste de la Nicolet    | 230 kV  | 1000 MW | 975 MW |
| Poste de Bécancour     | 230 kV  | 850 MW  | 575 MW |
| Poste de Bécancour     | 120 kV  | 200 MW  | 125 MW |
| Poste des Bois-Francis | 120 kV  | 150 MW  | 125 MW |
| Poste de Kingsey       | 230 kV  | 200 MW  | 100 MW |
| Poste Heriot           | 230 kV  | 400 MW  | 275 MW |
| Poste Heriot           | 120 kV  | 275 MW  | 150 MW |
| L1142-L1195            | 120 kV  | 100 MW  | -      |
| L1159-L1164            | 120 kV  | 150 MW  | 125 MW |
| L2360-L2361            | 230 kV  | 400 MW  | 275 MW |
| L2381-L2382-L2383      | 230 kV  | 775 MW  | 550 MW |
| L2377                  | 230 kV  | 400 MW  | 250 MW |

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Rive Nord – Joliette

**Potentiel : 525 MW**

**Tension : 120 kV – 315 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au futur poste Jean-Jacques-Archambault (MES 2029), au poste de Lavaltrie, au poste Pierre-Le Gardeur, au poste Judith-Jasmin, au poste de Saint-Lin ou en dérivation sur une des lignes.
- À 315 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Lanaudière ou en dérivation sur une la ligne L3019 ou L3098.

[Tableau à la page suivante]



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Rive Nord – Joliette

**Potentiel : 525 MW**

**Tension : 120 kV – 315 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au futur poste Jean-Jacques-Archambault (MES 2029), au poste de Lavaltrie, au poste Pierre-Le Gardeur, au poste Judith-Jasmin, au poste de Saint-Lin ou en dérivation sur une des lignes.
- À 315 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Lanaudière ou en dérivation sur une la ligne L3019 ou L3098.

| Infrastructure          | Tension | 5 km   | 20 km  |
|-------------------------|---------|--------|--------|
| Poste J.-J.-A.          | 120 kV  | 450 MW | 130 MW |
| Poste de Lavaltrie      | 120 kV  | 200 MW | 125 MW |
| Poste Pierre-Le Gardeur | 120 kV  | 325 MW | 175 MW |
| Poste Judith-Jasmin     | 120 kV  | 525 MW | 225 MW |
| Poste de Saint-Lin      | 120 kV  | 125 MW | –      |
| Poste de Lanaudière     | 315 kV  | 500 MW | 450 MW |
| L1179-L1535             | 120 kV  | 200 MW | –      |
| L1407-L1408             | 120 kV  | 225 MW | 125 MW |
| L1533-1534              | 120 kV  | 200 MW | –      |
| L1542-L1543             | 120 kV  | 200 MW | –      |
| L3019-L3098             | 315 kV  | 325 MW | 325 MW |

# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Varenes – Contrecœur

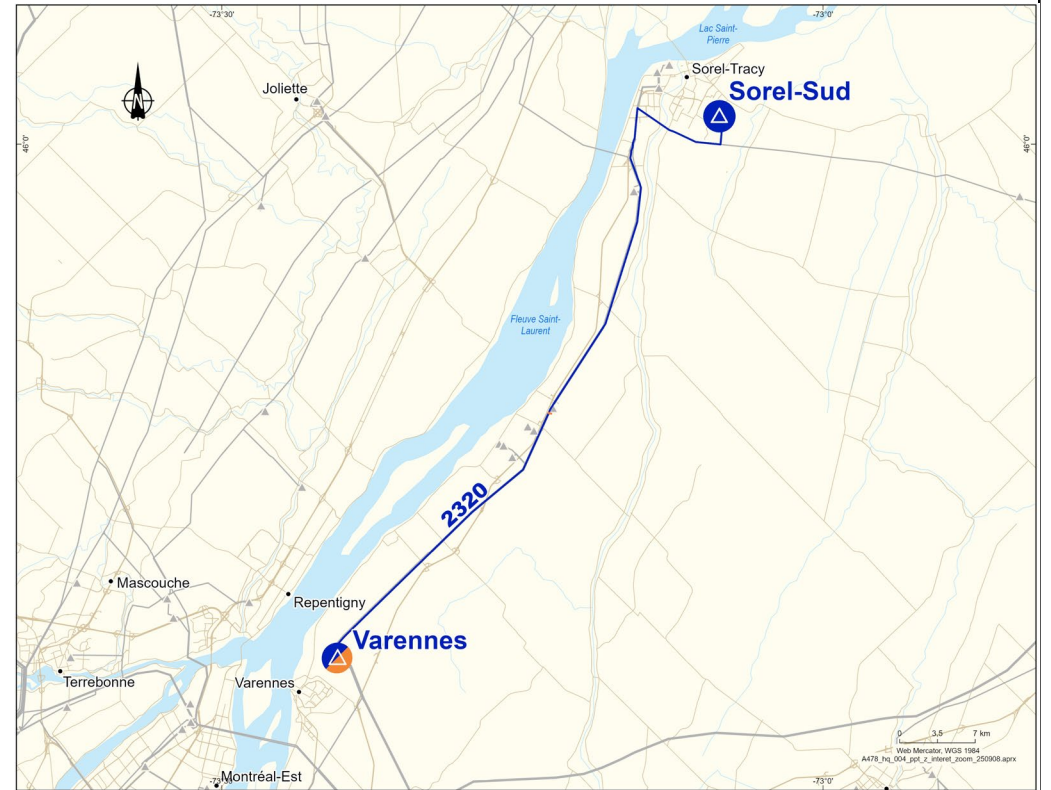
**Potentiel : 500 MW**

**Tension : 120 kV – 230 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Varenes.
- À 230 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Varenes, au poste de Sorel-Sud ou en dérivation sur la ligne L2320.
- Le courant de court-circuit est très élevé au 230 kV du poste de Boucherville. Une attention particulière sera portée à la contribution en court-circuit de l'ajout d'un parc éolien (transformateur élévateur et type d'éolienne).

| Infrastructure     | Tension | 5 km   | 20 km  | 40 km  |
|--------------------|---------|--------|--------|--------|
| Poste de Varenes   | 230 kV  | 500 MW | 320 MW | 320 MW |
| Poste de Varenes   | 120 kV  | 250 MW | 175 MW | –      |
| Poste de Sorel-Sud | 230 kV  | 250 MW | 175 MW | 175 MW |
| L2320              | 230 kV  | 250 MW | 225 MW | 225 MW |



# Infrastructures à potentiel d'intégration d'énergie éolienne

## Matawinie

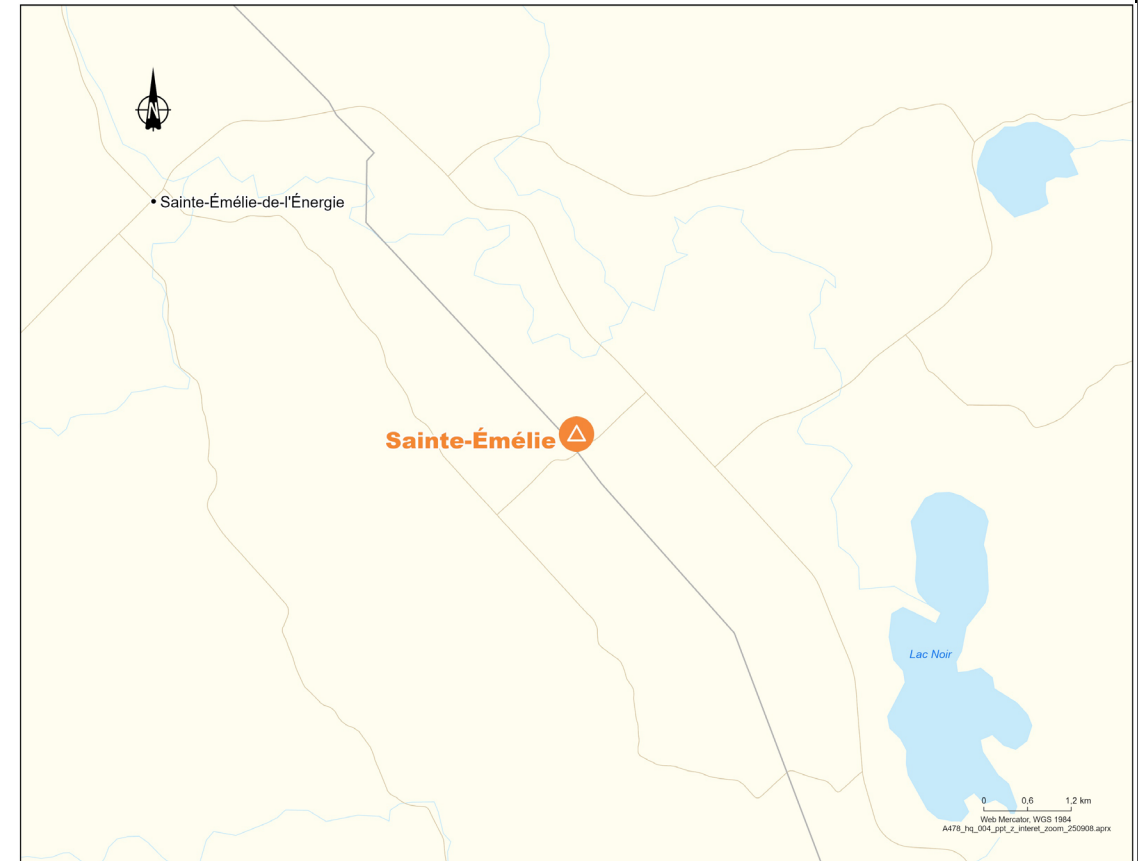
**Potentiel : 100 MW**

**Tension : 120 kV**

### Conditions de raccordement :

- À 120 kV, le raccordement doit se faire directement au poste de Sainte-Émérie.

| Infrastructure         | Tension | 5 km   | 20 km | 40 km |
|------------------------|---------|--------|-------|-------|
| Poste de Sainte-Émérie | 120 kV  | 100 MW | -     | -     |



# Facteurs à considérer pour faciliter l'intégration d'un parc éolien au réseau de transport



Emplacement du poste



Zones d'amplification de givre (endroits où la présence de givre est fréquente et importante)



Topographie et obstacles au terrain



Autorisations gouvernementales et acceptabilité sociale



Éléments divers : inventaires au terrain, occupation du sous-sol, présence de tours de télécommunications, etc.



4

**Mot de la fin et période de questions**



Merci !