

## Réseau de transport principal

Formulaire de demande d'exception au réseau de transport principal

Zone réservée à l'usage du coordonnateur de la fiabilité au Québec	
Numéro de demande d'exception	Date reçue (AAAA-MM-JJ)

Envoyer cette demande à l'adresse électronique [fiabilite@hydroquebec.com](mailto:fiabilite@hydroquebec.com), en inscrivant comme objet au courriel : **Demande d'exception au RTP**.

Toute information soumise dans ce processus sera utilisée par le coordonnateur de la fiabilité au Québec uniquement à l'appui de ses obligations en vertu de la Loi sur la Régie de l'énergie. Toute information soumise se verra assigner, dès sa réception, le niveau de confidentialité adéquat.

Tous les termes et acronymes écrits en italique possèdent une définition au Glossaire des termes et acronymes relatifs aux normes de fiabilité (le « Glossaire »).

### Consignes

#### Schéma(s)

Pour chaque demande, un schéma unifilaire identifiant le ou les élément(s) pour le(s)quel(s) la demande d'exception au *RTP* est faite doit être fourni. Le schéma doit aussi montrer les systèmes de protection aux points d'interface associés au(x) élément(s) pour le(s)quels la demande d'exception au *RTP* est faite.

#### Analyse préliminaire

Pour compléter son analyse préliminaire, l'*entité demanderesse* doit remplir les section I à IV du formulaire ci-bas. Selon le type de demande (élément(s) de transport ou ressources de production), l'*entité demanderesse* pourrait ne pas être en mesure de répondre aux questions 25 à 27 et à la question 34. Si tel est le cas, elle peut l'indiquer à la section Notes particulières.

Dans le cas où le Coordonnateur conclut par son analyse préliminaire que la demande d'exception est pertinente, il procède à l'analyse approfondie.

#### Analyse approfondie

L'analyse approfondie a pour objectif de répondre aux questions non répondues dans le formulaire ou toute autre question supplémentaire survenant à la suite de l'analyse préliminaire. Il est demandé des *entités demanderesses* de fournir les données et études requises pour appuyer leur demande. Les études doivent :

- Être basées sur l'entièreté de l'*Interconnexion* du Québec, convenablement complète et détaillée pour refléter les caractéristiques électriques et la topologie du réseau;
- Clairement documenter toutes les hypothèses utilisées;
- Adresser les mesures de performance clé de la fiabilité du *RTP* par des analyses de flux de puissance en régime permanent et en stabilité transitoire nécessaires pour appuyer la demande de l'*entité demanderesse*, de manière cohérente avec les méthodologies décrites dans les normes de planification du réseau de transport (TPL) et selon la portée de la demande.

Le Coordonnateur peut réaliser les études requises en collaboration avec l'*entité visée*.

#### Information additionnelle

Des déclarations de la part de d'autres entités visées qui soutiennent votre position sont encouragées. Identifier tous les documents de support joints ainsi que toute information additionnelle incluse en support de la demande.

### Section I

#### Compléter les informations suivantes

1. Nom de l' <i>entité demanderesse</i>	
2. Adresse (n°, rue, étage, ville, province, code postal)	
3. Date de soumission de la demande (AAAA-MM-JJ)	
4. S'agit-il d'une demande d'exception au <i>RTP</i> modifiée? <input type="radio"/> Oui <input type="radio"/> Non	5. Si oui, quel était le numéro d'identification de la <i>demande d'exception au RTP</i> initiale?
6. Type(s) d'élément(s) pour le(s)quel(s) la <i>demande d'exception au RTP</i> est faite.	7. Le statut courant du ou des élément(s) basé sur l'application de la définition du <i>RTP</i> .

### Section II

#### Contact technique

8. Prénom et nom	9. Téléphone	10. Télécopieur
11. Titre	12. Courriel	
13. Adresse (n°, rue, étage, ville, province, code postal)		

### Section III

#### Description de la demande d'exception

14. Identification du ou des élément(s) pour le(s)quel(s) la demande d'exclusion au <i>RTP</i> est faite.
15. Localisation(s) du ou des élément(s) pour le(s)quel(s) la demande d'exception au <i>RTP</i> est faite.
16. Fournir un énoncé de base pour la demande d'exclusion au <i>RTP</i> .
17. Inclure une déclaration, signée et datée par un cadre supérieur, affirmant que ce dernier ou son délégué a lu la <i>demande d'exception au RTP</i> et que l' <i>entité demanderesse</i> estime que l'approbation de la <i>demande d'exception au RTP</i> est justifiée en vertu du processus d'exception et de la demande d'exclusion au <i>RTP</i> .

### Section IV

#### Élément(s) de transport

18. Est-ce qu'il y a de la production raccordée à l'élément ou aux éléments? <input type="radio"/> Oui <input type="radio"/> Non
19. Si oui, quelle est la valeur individuelle de la puissance nominale brute pour chaque ressource?
20. Est-ce que le ou les élément(s) sont inclus dans une <i>limite d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion (IROL)</i> au Québec? <input type="radio"/> Oui <input type="radio"/> Non
21. Veuillez fournir la liste appropriée des zones d'exploitation où le ou les élément(s) sont situés.
22. Est-ce que le ou les éléments font partie du chemin de démarrage identifié dans le plan de remise en charge de l'exploitant? <input type="radio"/> Oui <input type="radio"/> Non
23. Description / Commentaires
24. Est-ce que la puissance circule du ou des élément(s) vers le <i>RTP</i> ? <input type="radio"/> Oui <input type="radio"/> Non

24. Si oui, selon les données de mesurage ou de SCADA pour les deux (2) années consécutives les plus récentes, quel est le minimum et le maximum de la puissance qui sort du ou des élément(s)? Décrivez les conditions et la durée lorsque ces événements ont eu lieu.

25. Comment le ou les éléments impacte(nt) les flux de puissance ou les interconnexions au Québec?

26. Veuillez identifier les flux et les chemins considérés dans votre analyse de même que les études et évaluations qui illustrent le degré d'impact.

27. Comment une panne du ou des élément(s) impacte globalement la fiabilité du RTP? Veuillez fournir des résultats d'études qui démontrent l'impact le plus grave sur le réseau de la panne du ou des élément(s) ainsi que le raisonnement derrière votre réponse.

**Ressources de production**

28. Quelle est la puissance, en MW, de la ou des ressource(s) de production? Veuillez fournir les références des documents qui supportent ces valeurs.

29. Est-ce que la ressource de production est utilisée pour la fiabilité des services auxiliaires?

Oui  Non

30. Si oui, quels sont ces services auxiliaires?

31. Est-ce que la ressource de production est désignée comme une centrale requise pour protéger l'intégrité des équipements du réseau de transport?

Oui  Non

Veuillez fournir la référence appropriée pour votre secteur d'exploitation.

32. Est-ce que la ou les ressource(s) de production font partie d'un chemin de démarrage identifié dans le plan de remise en charge de l'exploitant?

Oui  Non

Description / Commentaires

33. Est-ce que la ressource de production utilise le RTP pour livrer, en partie ou en totalité, sa puissance actuelle ou programmée vers la charge?

Oui  Non

Description / Commentaires

34. Comment une panne du ou des ressource(s) de production impacte globalement la fiabilité du RTP? Veuillez fournir des résultats d'études qui démontrent l'impact le plus grave sur le réseau de la panne du ou des ressources ainsi que le raisonnement derrière votre réponse.

**Notes particulières**

## Historique des versions

Version	Raison de la modification	Date
<b>1.0</b>	Nouveau document dont la Régie a pris acte par sa décision D-2023-128.	6 novembre 2023
<b>1.0</b>	Entrée en vigueur	1 <sup>er</sup> juillet 2024