

**Registre des entités visées par les normes de
fiabilité en suivi des modifications
(version française)**

Registre des entités visées par les normes de fiabilité

Déposé le ~~19 janvier 2023~~ xx mois 20xx

Table des matières

| | |
|--|-----------|
| 1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES | 3 |
| 2. ENTITÉS VISÉES..... | 3 |
| 3. INSTALLATIONS VISÉES – SPÉCIFICITÉS | 5 |
| 3.1. POSTE DE DÉPART..... | 5 |
| ANNEXE A – ENTITÉS | 7 |
| ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT..... | 13 |
| ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION..... | 31 |
| ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5 | 35 |
| ANNEXE E – RAS..... | 37 |
| HISTORIQUE DES VERSIONS..... | 39 |

1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES

Le *registre des entités visées par les normes de fiabilité* (le Registre) a pour objectif d'identifier les *entités visées* par les *normes de fiabilité* adoptées par la Régie de l'énergie (la Régie)¹.

En suivi de décisions de la Régie, le Registre identifie également les fonctions du modèle de fiabilité de la NERC que ces entités assument, de façon à établir les *normes de fiabilité* auxquelles elles sont assujetties. De plus, il identifie les installations que possèdent ou exploitent ces entités, ainsi que d'autres caractéristiques pertinentes à l'application des *normes de fiabilité*².

2. ENTITÉS VISÉES

L'applicabilité des *normes de fiabilité* et leur annexe Québec s'appuient sur le modèle fonctionnel de la NERC et sur l'identification des installations du *réseau de transport principal (RTP)*, tel que défini par l'application partielle de la « Méthodologie pour l'identification des *éléments* du *réseau de transport principal* » selon la décision D-2018-149. Les fonctions sont définies au Glossaire des termes et acronymes relatifs aux *normes de fiabilité* adoptées par la Régie. La liste suivante présente les fonctions pertinentes aux *normes de fiabilité* et annexes Québec adoptées par la Régie, ainsi que des précisions quant à leur portée au Québec :

- *Coordonnateur de la fiabilité (RC)* : Entité responsable du maintien de la fiabilité de sa zone, soit l'*Interconnexion* du Québec, en *temps réel*. Le coordonnateur de la fiabilité au Québec est désigné par la Régie en vertu de l'article 85.5 de la Loi.
- *Responsable de l'équilibrage (BA)* : Entité responsable de maintenir l'équilibre entre la production et la *charge* assurant ainsi le maintien de la fréquence pour l'ensemble de l'*Interconnexion* du Québec. Au Québec, la zone du *BA* correspond à celle du *RC* et du *TOP* et les trois fonctions sont assumées par une seule et même entité.
- *Exploitant de réseau de transport (TOP)* : Entité responsable de l'*exploitation fiable* des installations de *transport* de sa zone. Au Québec, la zone du *TOP* correspond à celle du *RC* et du *BA* et les trois fonctions sont assumées par une seule et même entité.
- *Propriétaire d'installation de transport (TO)* : Au Québec, propriétaire d'une installation de *transport* du *RTP*.
- *Exploitant d'installation de production (GOP)* : Au Québec, exploitant d'une installation de *production* du *RTP*.

¹ Loi sur la Régie de l'énergie (R-6.01), article 85.13-1° « Le coordonnateur de la fiabilité doit déposer à la Régie, pour approbation, un registre identifiant les entités visées par les normes de fiabilité adoptées par la Régie; ...»

² Décision D-2011-068, p. 43, par. 175.

Coordonnateur de la fiabilité au Québec

- *Propriétaire d'installation de production (GO)* : Au Québec, propriétaire d'une installation de production du *RTP*.
- *Responsable de la planification (PA)* ou *Coordonnateur de la planification (PC)* : Entité responsable de la planification du *réseau de transport* pour l'ensemble de l'*Interconnexion* du Québec.
- *Planificateur de réseau de transport (TP)* : Au Québec, les fonctions *PA* et *TP* sont assumées par la même entité, les zones *PA* et *TP* sont identiques et les responsabilités de ces deux fonctions sont sensiblement les mêmes.
- *Fournisseur de service de transport (TSP)* : Entité qui fournit un service de *transport* de type OATT.
- *Planificateur des ressources (RP)* : Entité responsable du développement d'un plan d'approvisionnement afin de satisfaire à la *demande* dans un horizon long terme pour l'ensemble de l'*Interconnexion* du Québec.
- *Responsable de l'approvisionnement (LSE)* : Au Québec, une seule entité assume les responsabilités de la fonction *LSE*.
- *Distributeur (DP)* : Distributeur dont la puissance de pointe dépasse 75 MW et dont les installations sont raccordées à un *réseau de transport* d'électricité, sans égard à la nature de ce *réseau* de raccordement, qu'il soit principal ou régional.
 - Distributeur DSF : *Distributeur* qui possède, contrôle ou exploite le système de délestage de charge en sous-fréquence (DSF) nécessaire pour la mise en œuvre d'un programme de DSF, mais qui ne répond à aucun des autres critères d'enregistrement en tant que *distributeur*. Au Québec, aucune entité ne répond aux critères d'enregistrement d'un distributeur DSF.

De plus, aux fins d'application des *normes de fiabilité*, le Registre identifie les caractéristiques suivantes en lien avec chaque entité :

- propriétaire ou exploitant d'une installation du *RTP*;
- propriétaire ou exploitant d'une installation du *réseau « Bulk »* ;
- propriétaire ou exploitant d'une *ligne de transport* exploitée à 200 kV et plus;
- ~~propriétaire ou exploitant d'une installation / appareil requis pour la remise en charge du réseau;~~
- propriétaire ou exploitant d'*automatisme de réseau (RAS)*;
- ~~propriétaire ou exploitant de programme de DST (délestage en sous-tension);~~
- ~~propriétaire ou exploitant de programme de délestage en sous-fréquence;~~
- propriétaire d'installation de production à vocation industrielle (PVI).

Les *entités visées* par les *normes de fiabilité* au Québec sont identifiées à l'Annexe A. L'Annexe A précise également les fonctions et d'autres caractéristiques utiles pour préciser la portée et l'application aux *entités visées* des *normes de fiabilité*. Les autres Annexes identifient les installations et autres caractéristiques nécessaires pour l'application des *normes de fiabilité* en vigueur au Québec.

3. INSTALLATIONS VISÉES – SPÉCIFICITÉS

3.1. POSTE DE DÉPART

Le poste de départ d'une installation de production *RTP* appartient à différentes *entités visées*, selon le propriétaire de l'installation de production. Le propriétaire d'un poste de départ, y compris le transformateur élévateur, est :

- soit Hydro-Québec, pour les postes de départ des installations de production appartenant au *RTP* d'Hydro-Québec;
- soit le *propriétaire d'installation de production* pour tous les postes de départs des installations de production *RTP* qui n'appartiennent pas à Hydro-Québec.

Les postes de départ pour les installations de production d'Hydro-Québec à l'Annexe C sont identifiés comme des installations de *transport* appartenant à Hydro-Québec à l'Annexe B. Autre que pour Hydro-Québec, aucun poste de départ des installations de production *RTP* n'est inclus dans l'Annexe C aux fins de l'application des *normes de fiabilité*.

ANNEXE A – ENTITÉS

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | Notes | | |
|--|----------|---|-----------|----|-----|----|-----|----|----|----|-----|----|-----|----|---------------------------------|-----------------------------|---|---|------------------|------------|---------------------------------------|---|
| | | | RC | BA | TOP | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | Installations classées RTP | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | RAS ³ | | Programme de DST (possède / exploite) | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de l'Anse-à-Valleau | AAV | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | <i>N/N</i> | <i>N/N</i> | |
| Innergex Inc. Parc éolien de Baie-des-Sables | BDS | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | <i>N/N</i> | <i>N/N</i> | |

³ Par sa décision D-2020-118, la Régie a adopté la nouvelle définition du terme *RAS* qui supprime la distinction entre les trois classes de *RAS* définies par le NPCC comme : type I, type II et type III. Ainsi, à partir de la date de publication de cette décision, des *RAS* de type III ainsi que des *RAS* qui ne sont pas catégorisés par le NPCC sont visés par les *normes de fiabilité* de la NERC adoptées et mises en vigueur par la Régie puisqu'ils font partie de la nouvelle définition du terme *RAS*. Notamment, la norme PRC-012-2, adoptée dans la décision D-2020-167, prévoit que tout *TO*, *GO* et *DP* peut posséder un *RAS* et les normes PRC-005-6 et PRC-012-2 exigent des propriétaires des *RAS* d'identifier leurs automatismes. Cependant, il incombe à l'entité visée de faire la démonstration au surveillant si elle possède ou non un *RAS*. Par conséquent, les identifications à cette colonne sont présentées à titre informatif et n'ont aucune incidence sur l'application des *normes de fiabilité* ou sur leur surveillance. Pour différencier cette colonne des autres colonnes qui sont normatives, la couleur de fond est différente et les informations sont en lettres minuscules italiques.

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|--|----------|--|-----------|----|-----|----|-----|----|----|----|-----|----|-----|----|---------------------------------|-----------------------------|---|---|------------------|---------------------------------------|-------|
| | | | RC | BA | TOP | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | Installations classées RTP | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 KV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | RAS ³ | Programme de DST (possède / exploite) | |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Carleton | CAR | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Gros-Morne | GM | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| Des Moulins Wind (Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.) | MOU | 989, Huppe, Thedford Mines, QC, G6G 6H8 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| EEN CA Lac Alfred S.E.C. et Enbridge Lac Alfred Wind Project S.E.C.(EDF EN Canada Inc.) | LA | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| EEN CA Massif-Du-Sud S.E.C. et Enbridge Massif-Du-Sud Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | MDS | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| EEN CA Mont-Rothery S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | ROT | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes | |
|--|----------|--|-----------|----|-----|----|-----|----|----|----|-----|----|-----|----|---------------------------------|-----------------------------|---|---|------------------|---------------------------------------|-------|--|
| | | | RC | BA | TOP | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | Installations classées RTP | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 KV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | RAS ³ | Programme de DST (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| EEN CA Rivière-du-Moulin S.E.C. et Éolien DIM S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | RDM | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| EEN CA Hermine Saint-Robert-Bellarmin S.E.C. et Enbridge Saint-Robert-Bellarmin Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | SRB | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Énergie éolienne Le Plateau S.E.C. (Le Plateau I Wind) | ÉLP | 42, rang de l'Église Nord, L'ascension-de-Patapédia, QC, G0J 1R0 | | | | TO | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | Suspension provisoire de l'enregistrement TO selon la décision D-2020-052. |
| Énergie éolienne Vents du Kempt S.E.C. | VDK | 1850, avenue Panama #501, Brossard, QC, J4W 3C6 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Énergie Renouvelable Brookfield (Énergie La Lièvre s.e.c.) | ÉLL | 2, chemin Montréal ouest, Gatineau, QC, J8M 2E1 | | | | TO | GOP | GO | | | | | DP | O | N | O | N | n | N/N | N/N | | |
| Éoliennes de l'Érable S.E.C. | EER | 2075, rue Université, bureau 1105, Montréal, QC, H3A 2L1 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes | |
|--|----------|--|-----------|----|-----|----|-----|----|----|----|-----|----|-----|----|---------------------------------|-----------------------------|---|---|------------------|---------------------------------------|-------|---|
| | | | RC | BA | TOP | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | Installations classées RTP | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | RAS ³ | Programme de DST (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec ⁴ | HQCF | Complexe Desjardins C.P. 10000, 13 ^e étage, Montréal, QC, H5B 1H7 | RC | BA | TOP | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | o | N/N | N/O | |
| Hydro-Québec | HQ | 75, boul. René-Lévesque Ouest, 20 ^e étage, Montréal, QC, H2Z 1A4 | | | | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | 0 | 0 | 0 | 0 | o | N/N | O/O | L'entité possède des compensateurs synchrones |
| Kruger Énergie Montérégie S.E.C. | MON | 202, boul. St-Rémi, St-Rémi, QC, J0L 1L0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | 0 | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Northland Power Inc. | NLP | 30 St Clair Ave W Toronto, ON, M4V 3A1 | | | | | GOP | GO | | | | | | | 0 | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Parcs éoliens de la Seigneurie de Beauré | SDB | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | 0 | N | N | N | n | N/N | N/N | |

⁴ Par sa décision D-2021-064, la Régie a désigné la Direction Principale – Contrôle des mouvements d'énergie et exploitation du réseau d'Hydro-Québec (DPCMÉER) à titre de coordonnateur de la fiabilité au Québec.

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes | |
|---|----------|--|-----------|----|-----|----|-----|----|----|----|-----|----|-----|----|---------------------------------|-----------------------------|---|---|------------------|---------------------------------------|-------|---|
| | | | RC | BA | TOP | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | Installations classées RTP | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 KV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | RAS ³ | Programme de DST (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Parc éolien Mesgi'g Uju's'n S.E.C. | MEU | 2 Riverside West Listuguj, QC, G0C 2R0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Parc éolien Mont Sainte-Marguerite S.E.C. | MSM | 226, rue de l'église Saint-Séverin, QC, G0N 1V0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Parc éolien Nicolas-Riou S.E.C. | NRI | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Parcs éoliens Témiscouata | TEM | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Rio Tinto Alcan | RTA | 19554 boul. Mellon, édifice 100A, Saguenay, QC, G7S 4L2 Rue Davis, C.P. 1800 Jonquière, QC, G7S 4R5 | | | | TO | GOP | GO | | | | | | DP | O | N | O | N | n | N/N | N/N | Installations de production à vocation industrielle (PVI) |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes | | | | | | | | | | |
|---|----------|--|-----------|----|-----|----|-----|-----|----|----|-----|----|-----|----|---------------------------------|-----------------------------|---|---|------------------|---------------------------------------|-------|---|--|---|---|---|---|---|-----|-----|-----|
| | | | RC | BA | TOP | TO | GOP | GO | PA | TP | TSP | RP | LSE | DP | Installations classées RTP | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | RAS ³ | Programme de DST (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) | | | | | | | | | |
| Société de transmission électrique de Cedars Rapids Limitée | CRT | 944, rue Principale, Rivière-Baudette, QC, J0P 1R0 | | | | TO | | | | | | | | | | | TSP | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N | |
| Société en Commandite Hydroélectrique Manicouagan | SCHM | 3860, boul. Lafleche, C.P. 6056 Baie-Comeau, QC, G5C 0B7 | | | | TO | GOP | GO | | | | | | | | | DP | | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| TransCanada Québec Inc. | TCQ | 7005, boul. Raoul Duchesne Becancour, QC, TG9H 4X6 | | | | | | GOP | GO | | | | | | | | | | | | | | | | O | N | N | N | n | N/N | N/N |
| Ville de Saguenay (Hydro-Jonquière) | JON | 1710, Rue Ste. Famille, C.P. 2000, Saguenay, QC, G7X 7W7 | | | | | | | | | | | | | | | DP | | | | | | | | N | N | N | N | n | N/N | N/N |
| Ville de Sherbrooke (Hydro-Sherbrooke) | SHER | 1800, rue Roy, C.P. 610 Sherbrooke, QC, J1H 5H9 | | | | | | | | | | | | | | | DP | | | | | | | | N | N | N | N | n | N/N | N/N |

ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------------|--|--|-----------------------------------|---|
| CRT | Ligne | CD11 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| CRT | Ligne | CD22 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | D5A | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | H9A | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | MATI | 120 | Aucun | N | |
| ÉLL | Poste | Masson Nord | 120 | Aucun | - | La batterie de condensateurs MXC1 n'est pas incluse au <i>RTP</i> . |
| ÉLL | Poste | Masson Sud | 230 - 120 | Aucun | - | |
| ÉLP | Poste | Plateau | 315 | Aucun | - | L'inscription de cet élément au Registre est suspendue par la décision D-2020-052 |
| HQ | Ligne | A41T | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | A42T | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | B31L | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | B5D | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | D4Z | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | H4Z | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0440 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L0451 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0452 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0460 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0470 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L1101 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1104 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1108 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1110 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1112 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1114 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1123 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1125 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1173 | 120 | Aucun | N | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|---------|---|--|-----------------------------------|---------------------------------------|
| HQ | Ligne | L1201 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1202 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1256 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1257 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1260 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1261 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1291 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1291-1 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1292 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1292-1 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1332 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1333 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1362 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1363 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1376 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1398 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1399 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1400 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L1401 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1402 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1424 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1425 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1426 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1427 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1428 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1429 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L1437 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1438 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1439 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1470 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1472 | 120 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1540 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1541 | 120 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1614 | 161 | Aucun | N | |
| HQ | Ligne | L1644 | 161 | 161 | N | |
| HQ | Ligne | L1645 | 161 | 161 | N | |
| HQ | Ligne | L2101 | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L2102 | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L2304 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2305 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2306 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2307 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2308 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2310 | 230 | 230 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| HQ | Ligne | L2313 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2314 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2317 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2318 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2319 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2320 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2324 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2325 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2326 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2330 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2331 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2334 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2340 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2341 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2342 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2343 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2344 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2345 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2346 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2349 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2350 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2351 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2352 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2354 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2355 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2356 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2357 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2358 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2365 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2367 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2370 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2371 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2372 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2373 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2374 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2378 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2379 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2380 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2381 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2382 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2383 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2384 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2385 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2386 | 230 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2387 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2388 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2389 | Aucun | Aucun | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|--|--|-----------------------------------|----------------|
| HQ | Ligne | L2392 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2393 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2396 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2397 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2398 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2401 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2402 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2404 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2405 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2406 | 230 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2407 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2408 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2409 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3001 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3002 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3003 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3004 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3005 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3007 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3008 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3009 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3010 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3011 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3012 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3013 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3014 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3015 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3020 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3021 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3022 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3023 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3024 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3026 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3027 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3028 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3029 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3030 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3031 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3032 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3033 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3034 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3035 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3036 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3040 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3041 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3042 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3043 | Aucun | Aucun | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|--|--|-----------------------------------|----------------|
| HQ | Ligne | L3049 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3052 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3053 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3054 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3055 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3056 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3057 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3062 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3063 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3067 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3069 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3070 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3071 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3072 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3073 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3074 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3075 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3076 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3078 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3079 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3080 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3081 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3082 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3083 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3084 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3085 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3086 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3087 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3088 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3089 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3090 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3091 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3092 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3093 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3094 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3095 | 345 | 345 | O | |
| HQ | Ligne | L3100 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3101 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3102 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3104 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3105 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3106 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3107 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3108 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3109 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3110 | 315 | 315 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------------------|-----------------------|-----------------------|---|--|-----------------------------------|--|
| HQ | Ligne | L3113 | 315 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L3114 | 345 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L3115 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3116 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3117 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3118 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3121 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3122 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3123 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3127 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3128 | 315 | Aucun | O | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx. |
| HQ | Ligne | L3129 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3130 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3131 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3133 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3145 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3150 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3151 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3152 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3153 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3154 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3155 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3162 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3163 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3166 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3167 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3168 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3169 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3170 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3171 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3172 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3173 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3176 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3177 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3186 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3187 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3188 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3189 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3190 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3191 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3192 | 315 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3198 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3199 | Aucun | Aucun | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|---|--|-----------------------------------|---------------------------------------|
| HQ | Ligne | L3209 | 315 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3210 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3211 | Aucun | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L4003 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4004 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4005 | 450 (CC) | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L4006 | 450 (CC) | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L4007 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4008 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4009 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4010 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L7002 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7004 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7005 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7006 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7007 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7008 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7009 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7010 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7011 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7014 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7016 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7017 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7018 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7019 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7020 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7023 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7024 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7025 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7026 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7027 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7028 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7029 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7031 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7032 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7033 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7034 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7035 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7036 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7038 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7040 | 765 | 765 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7042 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7044 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7045 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7046 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7047 | 735 | 735 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|--|--|-----------------------------------|---|
| HQ | Ligne | L7048 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7049 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7051 | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7052 | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7053 | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7054 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7055 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7056 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7057 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7059 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7060 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Sakami-1 est inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Ligne | L7061 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-1 est inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Ligne | L7062 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-2 est inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Ligne | L7063 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-3 est inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Ligne | L7066 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7067 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7068 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7069 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7070 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7071 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7072 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7073 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7076 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7077 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7078 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7079 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7080 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7081 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7082 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7084 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7085 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7086 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7088 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7089 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7090 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7092 | 735 | 735 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------------------|-----------------------|-------------------------------|--|--|-----------------------------------|--|
| HQ | Ligne | L7093 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7094 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7095 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7096 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7097 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7100 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7101 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7102 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7103 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7108 | 735 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | P33C | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | Q4C | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | X2Y | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Poste | Abitibi | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Alain-Grandbois | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Albanel | 735 - 22 | 735 | - | La partie à 25 kV alimentée par les transformateurs T31 et T32 ainsi que ces transformateurs ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Appalaches | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Arnaud | 735 - 315 - 161 | 735 - 315 - 161 | - | |
| HQ | Poste | Baie St-Paul | 315 | Aucun | - | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx. |
| HQ | Poste | Beauharnois (poste de départ) | 120 - 12 | 120 | - | |
| HQ | Poste | Beauharnois 230 kV | 230 - 120 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Beaumont (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Beaupré | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Bécancour | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . Les condensateurs (XC) à 120 et 230 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Bécancour (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|------------------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQ | Poste | Bedford | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 25 kV sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Bergeronnes | 735 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Bersimis-1 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Bersimis-2 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Blainville | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Boucherville | 735 - 315 -230 | 735 - 315 -230 | - | |
| HQ | Poste | Bout-de-l'Île | 735 - 315 - 25 | 735 - 315 | - | Des éléments à 25 kV, seuls les compensateurs (CLC) et les éléments associés sont inclus au RTP. De plus, les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Brisay (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Bryson (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Cadieux | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Cantons | 735 - 230 - 450 (CC) | 735 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Cantons (230-120 kV) | 230 | 230 | - | Le condensateur (XC) à 120 kV est inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Carignan | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Carillon (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Cédres (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Chamouchouane | 735 - 16 | 735 | - | |
| HQ | Poste | Charlesbourg | 230 | Aucun | - | Seuls les départs de lignes RTP sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Charlevoix | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Châteauguay | 765 - 735 - 315 - 120 - 13,7 - 60 (CC) | 765 - 735 - 315 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Chelsea (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Chénier | 735 - 315 - 23 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Chibougamau | 735 - 16 | 735 | - | |
| HQ | Poste | Chissibi | 735 | 735 | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--------------------------------|--|--|-----------------------------------|---|
| HQ | Poste | Chomedey | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Chute-Allard (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | La partie à 25 kV alimentée par les transformateurs T1 et T2 n'est pas incluse au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Coaticook | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Deschambault | 315 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Duchesnay | 315 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Duvernay | 735 - 315 -16 | 735 - 315 | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Eastmain-1 (poste de départ) | 315 - 12 | Aucun | - | La partie à 120 kV alimentée par le transformateur T4 y compris ce transformateur n'est pas incluse au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Eastmain-1-A (poste de départ) | 315 - 12 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Électrode-des-Cantons | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Électrode-Duncan | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Farnham | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . Les condensateurs (XC) à 25 kV sont inclus au <i>RTP</i>. |
| HQ | Poste | Francheville | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Gentilly-2 | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Grand-Brûlé | 735 | 735 | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Grondines | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Hauterive | 315 - 161 | Aucun | - | Les transformateurs T4 et T10 ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Hertel | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--|---|--|-----------------------------------|---|
| HQ | Poste | Iberville | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Interconnexion-Maclaren | 120 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Jacques-Cartier | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Judith-Jasmin | 735 | 735 | - | |
| HQ | Poste | Kamouraska | 315 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Kipawa | 120 | Aucun | - | Les condensateurs XC11 et XC12 à 120 kV et les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | La Gabelle (poste de départ) | 230 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | La Grande-1 (poste de départ) | 315 - 12 | Aucun | - | Les transformateurs élévateurs 12/120 et 12/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | La Grande-2 (poste de départ de la centrale Robert-Bourassa) | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 et 13,8/69 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | La Grande-2-A (poste de départ) | 315 - 13,8 | 315 | - | |
| HQ | Poste | La Grande-3 (poste de départ) | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | La Grande-4 (poste de départ) | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | La Prairie | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | La Tuque (poste de départ) | 230 - 13,8/11 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | La Vérendrye | 735 - 16 | 735 | - | |
| HQ | Poste | Lac-des-Îles | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Laforge-1 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--|--|--|-----------------------------------|--|
| HQ | Poste | Laforge-2 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Lanaudière | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Langlois | 730 V - 17 - 315 - 120 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Laurentides | 735 - 315 - 230 - 39 | 735 - 315 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Le Moyne | 735 | 735 | - | |
| HQ | Poste | Lefrançois | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Leneuf | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Les Basques | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Léry | 315 - 120 | Aucun | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . Les inductances (XL) à 120 kV ne sont pas incluses au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Lévis | 735 - 315 - 230 - 16 | 735 - 315 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Lévis 230-25 kV | 230 | 230 | - | |
| HQ | Poste | Lévis Déglaceur | 315 - 43 - 20 | 315 | - | |
| HQ | Poste | Lorrainville | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Lotbinière | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Madawaska | 345 - 315 - 131 (CC) | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Manic-1 (poste de départ) | 161 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Manic-2 (poste de départ de la centrale Jean-Lesage) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Manic-3 (poste de départ de la centrale René-Lévesque) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Manic-5 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Manic-5-PA (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Manicouagan | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--|--|--|-----------------------------------|--|
| HQ | Poste | Matapédia | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230/25 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . Les condensateurs (XC) et inductances (XL) à 230 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Mauricie | 315 - 230 | Aucun | - | Le condensateur XC à 230 kV est inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Mercier (poste de départ) | 69 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Micoua | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Montagnais | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Montérégie | 735 - 120 | 735 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Murailles (poste de départ de la centrale Romaine-2) | 315 - 18 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Nemiscau | 735 - 315 - 25 | 735 - 315 | - | La section à 25 kV associée aux compensateurs (CLC) est incluse au <i>RTP</i> , mais celle qui alimente la charge ne l'est pas. |
| HQ | Poste | Nicolet | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Nicolet c.c. | 450 (CC) - 230 | 450 c.c. - 230 | - | |
| HQ | Poste | Nikamo | 315 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Notre-Dame | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au <i>RTP</i> . Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Outaouais | 315 - 240 - 75 (CC) | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Outardes | 735 | 735 | - | |
| HQ | Poste | Outardes-2 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Outardes-3 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Outardes-4 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Paugan (poste de départ) | 230 - 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Péribonka (poste de départ) | 161 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Périgny | 735 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Petite-Nation | 120 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes L1101 et L1104 à 120 kV sont inclus au <i>RTP</i> . |
| HQ | Poste | Première-Chute (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------------------|-----------------------|--|---|--|-----------------------------------|---|
| HQ | Poste | Québec | 315 - 230 | Aucun | - | Seul le transformateur T1 ainsi que les condensateurs (XC) à 230 et 69 kV sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Quyon | 230 - 120 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Radisson | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Radisson c.c. | 450 (CC) - 315 | 450 (CC) - 315 | - | |
| HQ | Poste | Rapide-2 (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Rapide-7 (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Rapide-Blanc (poste de départ) | 230 - 11 | Aucun | - | Les transformateurs T11 et T12 ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Rapides-des-Cœurs(poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Rapides-des-Îles (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Rapides-des-Quinze(poste de départ) | 120 - 13,2 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Rapides-Farmer (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Rimouski | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Rivière-du-Loup | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs T2 et T3 ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Rocher-de-Grand-Mère (poste de départ) | 69 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Romaine-1 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Romaine-2 (poste) | 315 | Aucun | - | L'inductance (XL) à 315 kV est incluse au RTP. |
| HQ | Poste | Romaine-3 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Romaine-4 (poste de départ)ârt | 315 | Aucun | - | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx. |
| HQ | Poste | Saguenay | 735 - 161 | 735 - 161 | - | |
| HQ | Poste | Saint-Césaire | 230 - 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Sainte-Marguerite-3 (poste de départ) | 315 - 18 | Aucun | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--------------------------------|---|--|-----------------------------------|--|
| HQ | Poste | Saint-Sébastien | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 25 kV sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Sarcelle (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Shawinigan-2 (poste de départ) | 120 - 11 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Shawinigan-3 (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Sherbrooke | 230 - 120 | Aucun | - | Dans la section à 120 kV, les éléments associés aux lignes L1401 et L1402 sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Stanstead | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Tilly | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Toulnostouc (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Trenche (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Trois-Rivières | 230 | Aucun | - | |
| HQ | Poste | Vignan | 315 | Aucun | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQ | Poste | Wyman | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| RTA | Ligne | L61 | Aucun | Aucun | O | |
| RTA | Ligne | L62 | Aucun | Aucun | O | |
| RTA | Ligne | L65 | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Ligne | L66 | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Ligne | LT36 | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Ligne | LT38 (LT37) | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Poste | Delisle | 345 | Aucun | - | Seul le départ de la ligne L3095 est inclus au RTP. |
| RTA | Poste | Du Portage | 161 | Aucun | - | Seuls les sectionneurs 2321, 2421, 2322, 2422, 2323 et 2423 ne sont pas inclus au RTP. |
| RTA | Poste | Isle-Maligne 161 kV | 161 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes LT36 et LT38 (LT37) sont inclus au RTP. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables <i>RTP</i> (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|---------------------|--|--|-----------------------------------|---|
| RTA | Poste | Isle-Maligne 240 kV | 240 - 161 | Aucun | - | Seuls les transformateurs T36, T38, la barre B25 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au <i>RTP</i> . |
| RTA | Poste | Usine Jonquière | 161 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes 65 et 66 sont inclus au <i>RTP</i> . |
| SCHM | Ligne | L1611 | 161 | Aucun | N | |
| SCHM | Ligne | L1612 | 161 | Aucun | N | |
| SCHM | Poste | G.-H.-Gagné | 161 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs TA1 et TA2 ne sont pas inclus au <i>RTP</i> |

ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION

| Entité | Nom | Type | Installation classée RTP? | Puissance installée (MVA) | Raccordé au RTP? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|-----------------|-----------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|--------------------------|---|
| AAV | Anse-à-Valleau | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | N | |
| BDS | Baie-des-Sables | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| CAR | Carleton | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| EER | L'Érable | Éolien | O | 100 MW | N | N | N | |
| ÉLL | High Falls | Hydraulique | O | 124 | N | O | N | |
| ÉLL | Masson | Hydraulique | O | 112 | O | O | N | |
| ÉLP | Plateau | Éolien | O | 255,8 MW | O | N | N | |
| GM | Gros-Morne | Éolien | O | 211,5 MW | N | N | N | |
| HQ | Beauharnois | Hydraulique | O | 227,829 | O | O | N | |
| HQ | Beaumont | Hydraulique | O | 300 | N | N | N | |
| HQ | Bécancour | Thermique (TAG) | O | 456,8 | O | N | N | |
| HQ | Bersimis-1 | Hydraulique | O | 1240 | O | N | N | |
| HQ | Bersimis-2 | Hydraulique | O | 945889 | O | N | N | |
| HQ | Brisay | Hydraulique | O | 494 | O | N | N | |
| HQ | Bryson | Hydraulique | O | 70 | O | O | N | |
| HQ | Carillon | Hydraulique | O | 885,5 | N | N | N | |
| HQ | Cèdres | Hydraulique | O | 450148,6 | O | O | N | |
| HQ | Chelsea | Hydraulique | O | 190 | N | O | N | |
| HQ | Chute-Allard | Hydraulique | O | 6973,8 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 69 MVA en vertu du décret #379-2005. |
| HQ | Eastmain-1 | Hydraulique | O | 505534 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 505 MVA en vertu du décret #302-93. |
| HQ | Eastmain-1-A | Hydraulique | O | 853921 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 853 MVA en vertu du certificat d'autorisation #3214-10-17. |
| HQ | Jean-Lesage | Hydraulique | O | 1366 | O | N | N | |
| HQ | La Gabelle | Hydraulique | O | 175 | O | N | N | |
| HQ | La Grande-1 | Hydraulique | O | 1512 | O | N | N | |
| HQ | La Grande-2-A | Hydraulique | O | 2340 | O | N | N | |

| Entité | Nom | Type | Installation classée RTP? | Puissance installée (MVA) | Raccordé au RTP? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|-------------------|-------------|---------------------------|-----------------------------|------------------|---|--------------------------|--|
| HQ | La Grande-3 | Hydraulique | O | 24252544 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 2425 MVA en vertu de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois. |
| HQ | La Grande-4 | Hydraulique | O | 2925 | O | N | N | |
| HQ | La Tuque | Hydraulique | O | 327 | N | N | N | |
| HQ | Laforge-1 | Hydraulique | O | 924 | O | N | N | |
| HQ | Laforge-2 | Hydraulique | O | 336 | O | N | N | |
| HQ | Manic-1 | Hydraulique | O | 205 | O | N | N | |
| HQ | Manic-5 | Hydraulique | O | 1680 | O | N | N | |
| HQ | Manic-5-PA | Hydraulique | O | 1120 | O | N | N | |
| HQ | Mercier | Hydraulique | O | 58 | N | N | N | |
| HQ | Outardes-2 | Hydraulique | O | 615 | O | N | N | |
| HQ | Outardes-3 | Hydraulique | O | 1080 | O | N | N | |
| HQ | Outardes-4 | Hydraulique | O | 872 | O | N | N | |
| HQ | Paugan | Hydraulique | O | 251,5 | N | O | N | |
| HQ | Péribonka | Hydraulique | O | 427,8450,45 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 427,8 MVA en vertu du décret #267-2004. |
| HQ | Première-Chute | Hydraulique | O | 145 | N | O | N | |
| HQ | Rapide-2 | Hydraulique | O | 8476 | N | O | N | |
| HQ | Rapide-7 | Hydraulique | O | 8476 | N | O | N | |
| HQ | Rapide-Blanc | Hydraulique | O | 240245 | N | N | N | |
| HQ | Rapide-des-Quinze | Hydraulique | O | 128,2136,2 | N | O | N | |
| HQ | Rapides-des-Cœurs | Hydraulique | O | 84,496 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 84,4 MVA en vertu du décret #379-2005. |
| HQ | Rapides-des-Îles | Hydraulique | O | 195,36 | N | O | N | |
| HQ | Rapides-Farmers | Hydraulique | O | 127,5 | N | O | N | |
| HQ | René-Lévesque | Hydraulique | O | 1560 | O | N | N | |
| HQ | Robert-Bourassa | Hydraulique | O | 59206240 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 5920 MVA en vertu de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois. |

Coordonnateur de la fiabilité au Québec

| Entité | Nom | Type | Installation classée RTP? | Puissance installée (MVA) | Raccordé au RTP? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------------------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|---------------------------|-------------------|---|--------------------------|--|
| HQ | Rocher-de-Grand-Mère | Hydraulique | O | 255,6264 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 255,6 MVA en vertu de la demande de modification du décret #591-2000 daté du 15 octobre 2002. |
| HQ | Romaine-1 | Hydraulique | O | 300320 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 300 MVA en vertu du décret #537-2009. |
| HQ | Romaine-2 | Hydraulique | O | 711772 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 711 MVA en vertu du décret #537-2009. |
| HQ | Romaine-3 | Hydraulique | O | 1474490 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 1474 MVA en vertu du décret #537-2009. |
| HQ | Romaine-4 | Hydraulique | O | 302 | O | N | N | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx. |
| HQ | Sainte-Marguerite-3 | Hydraulique | O | 928,4930 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 928,4 MVA en vertu du décret #297-94. |
| HQ | Sarcelle | Hydraulique | O | 166,7177 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 166,7 MVA en vertu du certificat d'autorisation #3214-10-17. |
| HQ | Shawinigan-2 | Hydraulique | O | 243 | N | N | N | |
| HQ | Shawinigan-3 | Hydraulique | O | 228 | N | N | N | |
| HQ | Toulnoustouc | Hydraulique | O | 584 | O | N | N | |
| HQ | Trenche | Hydraulique | O | 336 | N | N | N | |
| LA | Lac-Alfred et La Mitis | Éolien | O | 324,6 MW | O | N | N | |
| MDS | Massif-du-Sud | Éolien | O | 150 MW | N | N | N | |

| Entité | Nom | Type | Installation classée RTP? | Puissance installée (MVA) | Raccordé au RTP? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|--|--------------------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|--------------------------|---|
| MEU | Rivière-Nouvelle (MU) | Éolien | O | 149,3 MW | N | N | N | |
| MON | Montréal | Éolien | O | 101,2 MW | N | N | N | |
| MOU | Moulins | Éolien | O | 135,7 MW | N | N | N | |
| MSM | Mont Sainte-Marguerite | Éolien | O | 147,2 MW | N | N | N | |
| NLP | Mont-Louis | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | N | |
| NLP | St-Ulric/St-Léandre | Éolien | O | 127,5 MW | N | N | N | |
| NRI | Nicolas-Riou | Éolien | O | 224,4 MW | O | N | N | |
| RDM | Rivière-du-Moulin | Éolien | O | 350 MW | O | N | N | |
| ROT | Mont-Rothery | Éolien | O | 75,85 MW | N | N | N | |
| RTA | Chute-à-Caron | Hydraulique | O | 180 | N | N | N | |
| RTA | Chute-à-la-Savane | Hydraulique | O | 300 | N | N | N | |
| RTA | Chute-des-Passes | Hydraulique | O | 950 | N | N | N | |
| RTA | Chute-du-Diable | Hydraulique | O | 300 | N | N | N | |
| RTA | Isle-Maligne | Hydraulique | O | 488 | N | N | N | |
| RTA | Shipshaw | Hydraulique | O | 1076 | N | N | N | |
| RTA | Shipshaw 13 | Hydraulique | O | 250 | N | N | N | |
| SCHM | McCormick | Hydraulique | O | 454 | O | N | N | |
| SDB | Seigneurie-de-Beaupré | Éolien | O | 363,2 MW | O | N | N | |
| SRB | St-Robert-Bellarmin et du Granit | Éolien | O | 104,6 MW | N | N | N | |
| TEM | Témiscouata | Éolien | O | 73,5 MW | N | N | N | |
| TCQ | TransCanada Energy (cogénération de Bécancour) | Thermique (cogénération) | O | 748 | N | N | N | Suspension des opérations, excepté en période d'hiver (maximum de 300 heures par hiver et un maximum de 2 appels par jour, et ce, à partir du 1er juin 2016). |
| VDK | Vents-du-Kempt | Éolien | O | 101,05 MW | N | N | N | |

ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5

Dans sa décision D-2016-119, la Régie a fixé différentes dates de mises en vigueur des normes CIP version 5 pour les entités selon leur identification au Registre en vigueur au moment de cette décision comme possédant des actifs critiques aux fins des normes CIP version 1.

Les entités identifiées au Registre en vigueur au moment de cette décision comme possédant des actifs critiques aux fins des normes CIP version 1 sont :

- Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec
- Hydro-Québec

Aucune autre *entité visée* n'était identifiée au Registre en vigueur au moment de cette décision comme possédant des actifs critiques aux fins des normes CIP version 1.

ANNEXE E – RAS⁵

| N° NPCC | Nature du <i>RAS</i> |
|------------|--|
| SPS #41/45 | Séparation de réseau/rejet de production |
| SPS #114 | Télé-délestage de <i>charge</i> |
| SPS #124 | Rejet de production |
| SPS #134 | Rejet de production et télé-délestage de <i>charge</i> |
| SPS #151 | Séparation de <i>réseau</i> |
| SPS #160 | Télé-délestage de <i>charge</i> |
| SPS #226 | Rejet de production |

⁵ Les normes PRC-005-6 et PRC-012-2 exigent des propriétaires des *RAS* d'identifier leurs automatismes. Les *RAS* indiqués à la présente Annexe ne sont donc présentés qu'à titre informatif et non afin de préciser l'application des *normes de fiabilité*.

HISTORIQUE DES VERSIONS

| Décision (Date) | Modifications |
|----------------------------------|---|
| D-2015-098 (23 juin 2015) | Version initiale. |
| D-2015-195 (4 décembre 2015) | Retrait des fonctions PSE et IA. |
| D-2015-213 (21 décembre 2015) | Modification des caractéristiques des groupes et de la puissance installée de l'installation de production Grand-Mère. Ajout de l'Annexe G listant les installations pour lesquelles l'application des <i>normes de fiabilité</i> est suspendue. |
| D-2016-109 (15 juillet 2016) | Modifications suivant l'annexe de la décision D-2016-109. Ajout de l'installation « Siemens Canada limité » à l'Annexe G. |
| D-2017-031 (21 mars 2017) | Modifications en suivi de la décision D-2017-031 : <ul style="list-style-type: none"> • retrait de toute information à l'égard des actifs critiques des fiches des <i>entités visées</i> (Annexe A) ; • retrait de la colonne « Actif critique » des installations de <i>transport</i>, de production, de télécommunications et les centres d'exploitation (Annexes B, C, D et F) ; • ajout d'une Annexe avec les désignations d'installations par le <i>RC</i>, le <i>PC</i> ou le <i>TP</i>, conformément aux critères 2.3, 2.6, 2.7 ou 2.9 de l'annexe 1 de la norme CIP-002-5.1. |
| D-2018-149 (23 octobre 2018) | Retrait des Annexes A, D, F et G. Déplacement de la section 2.2 « Identification des entités visées par les normes de fiabilité » vers l'Annexe A « Entités ». Déplacement de l'Annexe H « Liste des installations désignées en vertu de certains critères de la norme CIP-002-5.1 » à l'Annexe F. Retrait d' <i>entités visées</i> à l'Annexe A. Retrait et modifications de postes à l'Annexe B. Ajout, retrait et modification de lignes à l'Annexe B. Retrait d'installations de production et autres modifications à l'Annexe C. Ajout de l'Annexe D. |

Coordonnateur de la fiabilité au Québec

| | |
|--|---|
| | <p>Modifications à l'Annexe E.</p> <p>Ajout de l'Annexe G pour le suivi des ajouts de la décision D-2018-149.</p> <p>Retrait d'information non pertinente à l'application des <i>normes de fiabilité</i> au Québec.</p> |
| <p>D-2019-142 (12 novembre 2019)</p> | <p>Mise à jour statutaire de 2019 (en suivi de la décision D-2018-149)</p> <p>Réseau en date du 1er avril 2019 (avec l'ajout de la ligne 7103)</p> <p>Sommaire des modifications (R-4095-2019, B-0005)</p> <p>Suivi des modifications (R-4095-2019, B-0023)</p> <p>Suspension provisoire de l'application des <i>normes de fiabilité</i> à l'entité Venterre NRG Inc. et à l'installation de production New Richmond.</p> |
| <p>D-2019-150 (15 novembre 2019)</p> | <p>Modification de la date d'applicabilité du 1^{er} janvier 2020 au 1^{er} juillet 2020 pour certains <i>éléments</i> à l'Annexe B.</p> |
| <p>D-2020-052 (14 mai 2020)</p> | <p>Suspension provisoire d'Énergie éolienne Le Plateau S.E.C. comme TO pour son poste Plateau.</p> |
| <p>D-2020-062 (28 mai 2020)</p> | <p>Suspension provisoire de l'inclusion au Registre de lignes à l'Annexe B.</p> |
| <p>D-2020-065 (2 juin 2020)</p> | <p>Suspension du Registre de l'entité Venterre NRG Inc. et de son installation de production New Richmond sans limitation de puissance.</p> |
| <p>D-2020-088 (13 juillet 2020)</p> | <p>Retrait du Registre de l'entité Venterre NRG Inc. et de son installation de production New Richmond.</p> |
| <p>D-2020-134 (16 octobre 2020)</p> | <p>Ajout d'une note de bas de page aux Annexes A et E pour retirer les distinctions entre les types de <i>RAS</i>.</p> |
| <p>D-2020-167 (11 décembre 2020)</p> | <p>Modification de la note de bas de page concernant l'identification des <i>entités visées</i> par les <i>RAS</i> à l'Annexe A.</p> <p>Identification des <i>entités visées</i> pouvant posséder un <i>RAS</i>.</p> <p>Retrait des distinctions entre les types de <i>RAS</i> à l'Annexe E.</p> |
| <p>D-2021-050</p> | <p>Retrait des 56 lignes « partiellement Bulk » à l'Annexe B suite à la révision du Critère A-10 par le NPCC.</p> |

| | |
|--|--|
| (21 avril 2021) | |
| D-2021-110 (27 août 2021) | <p>Mise à jour statutaire de 2020 (en suivi de la décision D-2018-149)</p> <p>Réseau en date du 1^{er} février 2021</p> <p>Sommaire des modifications (R-4154-2021, B-0018)</p> <p>Suivi des modifications (R-4154-2021, B-0019)</p> |
| D-2022-085 (28 juin 2022) | <p>Ajout de la fonction Distributeur DSF au chapitre 2</p> |
| D-2022-146 (6 décembre 2022) | <p>Mise à jour annuelle statutaire de 2021 (en suivi de la décision D-2018-149)</p> <p>Réseau en date du 1^{er} octobre 2021</p> <p>Sommaire des modifications en suivi de modifications (R-4179-2021, B-0035)</p> <p>Suivi des modifications (R-4179-2021, B-0043)</p> <p>Établissement, depuis le 28 février 2022, d'une nouvelle structure organisationnelle chez Hydro-Québec faisant en sorte que les trois divisions d'Hydro-Québec (Hydro-Québec Distribution (HQD), Hydro-Québec Production (HQP) et Hydro-Québec TransÉnergie (HQT)) ont pris fin et n'ont pas été remplacées par de nouvelles structures. Comme conséquence au Registre, une seule entité nommée Hydro-Québec (HQ) regroupe maintenant les trois divisions mentionnées ainsi que leurs fonctions de fiabilité.</p> <p>De plus, l'entité Hydro-Québec – Contrôle des mouvements d'énergie (une direction de HQT) se nomme dorénavant, Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF).</p> |
| D-2023-XXX (xx mois 20xx) | <p>Mise à jour annuelle statutaire de 2022 (en suivi de la décision D-2018-149)</p> <p>Réseau en date du 1^{er} octobre 2022</p> <p>Sommaire des modifications (R-4XXX-2023, B-XXXX)</p> <p>Suivi des modifications (R-4XXX-2023, B-XXXX)</p> |