

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

| |
|---------------------------------|
| Régie de l'énergie |
| DOSSIER: <i>R. 4074-2015</i> |
| DÉPOSÉE EN AUDIENCE |
| <i>06/06/2019</i> |
| Date: |
| Pièces no: <i>NON COTÉES</i> |

HISTORIQUE DES VERSIONS

| Version | Modifications | Décision |
|------------------|--|------------|
| 23 juin 2015 | Version initiale | D-2015-098 |
| 4 décembre 2015 | Retrait des fonctions PSE et IA | D-2015-195 |
| 21 décembre 2015 | <p>Modification des caractéristiques des groupes et de la puissance installée de l'installation de production Grand-Mère</p> <p>Ajout de l'annexe G listant les installations pour lesquelles l'application des normes de fiabilité est suspendue</p> | D-2015-213 |
| 23 octobre 2018 | <p>Retrait d'entités visées</p> <p>Retrait et modification de postes à l'Annexe B</p> <p>Ajout et modification de lignes à l'Annexe B</p> <p>Retrait d'installations de production à l'Annexe C</p> <p>Ajout de l'Annexe F pour le suivi des ajouts</p> <p>Retrait d'information non pertinente à l'application des normes de fiabilité au Québec.</p> | D-2018-149 |

ANNEXE A – ENTITÉS

Coordonnateur de la fiabilité

Direction principale – Contrôle des mouvements d'énergie et d'exploitation du réseau

| 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 | | Automatismes de réseau classés type I ou II par le NPCC | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Ville de Sherbrooke (Hydro-Sherbrooke) | SHE R | 1800, rue Roy, C.P. 610 Sherbrooke, QC, J1H 5H9 | | | | | | | | | | | | | DP | N | N | N | N | N/N | N/N | |

ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|------------------------------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| CD11 | CRT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| CD22 | CRT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| Masson Nord | ÉLL | Poste | 120 | Aucun | - | La batterie de condensateurs MXC1 n'est pas incluse au RTP. |
| Masson Sud | ÉLL | Poste | 230 - 120 | Aucun | - | |
| D5A | ÉLL | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| H9A | ÉLL | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| MATI | ÉLL | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| Plateau | ÉLP | Poste | 315 | Aucun | - | |
| Abitibi | HQT | Poste | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |
| Alain-Grandbois | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Albanel | HQT | Poste | 735 - 22 | 735 | - | La partie à 25 kV alimentée par les transformateurs T31 et T32 ainsi que ces transformateurs ne sont pas inclus au RTP. |
| Appalaches | HQT | Poste | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| Arnaud | HQT | Poste | 735 - 315 - 161 | 735 - 315 - 161 | - | |
| Beauhamois (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 12 | 120 | - | |
| Beauhamois 230 kV | HQT | Poste | 230 - 120 | Aucun | - | |
| Beaumont (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| Beaupré | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Bécancour | HQT | Poste | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 120 et 230 kV sont inclus au RTP. |
| Bécancour (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| Bedford | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 25 kV sont inclus au RTP. |
| Bergeronnes | HQT | Poste | 735 | Aucun | - | |
| Bersimis-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Bersimis-2 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Blainville | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Boucherville | HQT | Poste | 735 - 315 - 230 | 735 - 315 - 230 | - | |
| Bout-de-l'Île | HQT | Poste | 735 - 315 - 25 | 735 - 315 | - | Seule la partie à 25 kV associée aux CLC, les CLC ainsi que les XC à 120 kV sont inclus au RTP*. |
| Brisay (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Bryson (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| Cadieux | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |

ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION

| Nom | Entité | 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 |
|-----------------|--------|--------------------|------------------------------|------------------------------|------------------|--|----------------------------|--|
| Anse-à-Valleau | AAV | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | N | |
| Bale-des-Sables | BDS | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| Carleton | CAR | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| L'Érable | EER | Éolien | O | 100 MW | N | N | N | |
| High Falls | ÉLL | Hydro | O | 124 | N | O | N | |
| Masson | ÉLL | Hydro | O | 112 | O | O | N | |
| Plateau | ÉLP | Éolien | O | 180,9 MW | O | N | N | |
| Gros-Morne | GM | Éolien | O | 211,5 MW | N | N | N | |
| Beauhamois | HQP | Hydro | O | 2270 | O | O | N | |
| Beaumont | HQP | Hydro | O | 300 | N | N | N | |
| Bécancour | HQP | Thermique (TAG) | O | 456,8 | O | N | N | |
| Bersimis-1 | HQP | Hydro | O | 1240 | O | N | N | |
| Bersimis-2 | HQP | Hydro | O | 915 | O | N | N | |
| Brisay | HQP | Hydro | O | 494 | O | N | N | |
| Bryson | HQP | Hydro | O | 70 | O | O | N | |
| Carillon | HQP | Hydro | O | 885,5 | N | N | N | |
| Cèdres | HQP | Hydro | O | 150 | O | O | N | |
| Chelsea | HQP | Hydro | O | 190 | N | O | N | |
| Chute-Allard | HQP | Hydro | O | 69 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 69 MVA en vertu du décret gouvernemental #379-2005. |
| Eastmain-1 | HQP | Hydro | O | 505 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 505 MVA en vertu du décret gouvernemental #302-93. |
| Eastmain-1-A | HQP | Hydro | O | 853 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 853 MVA en vertu du certificat d'autorisation gouvernemental #3214-10-17. |
| Jean-Lesage | HQP | Hydro | O | 1366 | O | N | N | |
| La Gabelle | HQP | Hydro | O | 175 | O | N | N | |
| La Grande-1 | HQP | Hydro | O | 1512 | O | N | N | |
| La Grande-2-A | HQP | Hydro | O | 2340 | O | N | N | |
| La Grande-3 | HQP | Hydro | O | 2425 | 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. |
| La Grande-4 | HQP | Hydro | O | 2925 | O | N | N | |
| La Tuque | HQP | Hydro | O | 327 | N | N | N | |
| Laforge-1 | HQP | Hydro | O | 924 | O | N | N | |
| Laforge-2 | HQP | Hydro | O | 336 | O | N | N | |
| Manic-1 | HQP | Hydro | O | 205 | O | N | N | |
| Manic-5 | HQP | Hydro | O | 1680 | O | N | N | |
| Manic-5-PA | HQP | Hydro | O | 1120 | O | N | N | |