

**Annexes des normes de fiabilité
(versions française et anglaise)**



Coordonnateur de la fiabilité

Demande R-4229-2023

Annexe FAC-003-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – Réseau de transport

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :** Aucune disposition particulière.

4.1. Entités fonctionnelles

Aucune disposition particulière.

4.2. Installations de transport

Aucune disposition particulière.

4.3. Installations de production

Aucune disposition particulière.

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « *système de production-transport d'électricité* » doit être remplacée par le terme « *réseau de transport principal* ».

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1 à E7	Une ligne exploitée à moins de 200 kV et désignée selon les critères d'applicabilité de la section 4.2	Selon l'échéance la plus tardive : 1) 12 mois après la date à laquelle le <i>coordonnateur de la planification</i> , le <i>planificateur de réseau de transport</i> a désigné la ligne selon les critères d'applicabilité de la section 4.2 OU 2) le 1 ^{er} janvier de l'année de planification pendant laquelle il est prévu que la ligne sera désignée selon les critères d'applicabilité de la section 4.2. Une ligne exploitée à moins de 200 kV et désignée selon les critères d'applicabilité de la section 4.2 pourrait se voir retirer cette désignation en raison

Annexe FAC-003-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – Réseau de transport

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
		d'améliorations apportées au réseau, de changements dans la production, de changements de la charge ou de changements dans les études et les analyses effectuées sur le réseau électrique.

6. **Contexte** : Aucune disposition particulière.

B. Exigences et mesures

Seules l'exigence E6 et la mesure M6 sont modifiées comme suit :

E6. Chaque *propriétaire d'installation de transport* visé et *propriétaire d'installation de production* visé doit effectuer une *surveillance de la végétation* pour 100 % de ses lignes de transport assujetties (mesurées en utilisant l'unité de son choix – numéros de circuit, nombre de regroupements de supports, miles ou kilomètres de lignes, etc.)¹

- au moins une fois par année civile sans dépasser 18 mois civils entre les inspections d'une même emprise, sauf pour les lignes désignées depuis au moins 12 mois comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus.
- au moins une fois toutes les 2 années civiles sans dépasser 30 mois civils entre les inspections d'une même emprise pour les lignes désignées depuis au moins 12 mois comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus. Le *propriétaire d'installation de transport* visé ou le *propriétaire d'installation de production* peut désigner ce cycle d'intervention de 5 ans et plus pour une ligne, mais seulement s'il justifie que cette désignation a un impact non significatif sur le risque d'empiètement sur le MVCD en considérant pour les 6 années précédentes, les résultats de la *surveillance de la végétation* et d'interventions liées à la gestion de la végétation, ainsi que les données pertinentes relatives à la géographie, à la météorologie et à la végétation.

M6. Chaque *propriétaire d'installation de transport* visé et *propriétaire d'installation de production* visé a des pièces justificatives attestant qu'il a effectué les surveillances prévues à l'exigence 6. Les exemples de pièces justificatives acceptables peuvent inclure : des bons de travail complétés et datés, des factures datées ou des dossiers d'inspection datés. (E6)

Chaque *propriétaire d'installation de transport* visé et *propriétaire d'installation de production* visé qui a désigné des lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus a un rapport contenant, pour chaque ligne ainsi désignée, la date de désignation et, pour les 6 années précédentes, les résultats de la *surveillance de la végétation* et d'interventions liées à la gestion de la végétation, ainsi que les données pertinentes relatives à la géographie, à la météorologie et à la végétation.

¹ Lorsque le *propriétaire d'installation de transport* visé ou le *propriétaire d'installation de production* visé est empêché d'effectuer la *surveillance de la végétation* dans les délais précisés à l'exigence E6 en raison d'un désastre naturel, il se voit accorder une prolongation de délai égale à la durée de cet empêchement.

Annexe FAC-003-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – Réseau de transport

C. Conformité

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « *système de production-transport d'électricité* » doit être remplacée par le terme « *réseau de transport principal* ».

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Programme de surveillance de la conformité

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

1.4. Autres informations sur la conformité

Le rapport périodique des données est soumis à la Régie de l'énergie. La Régie de l'énergie fournit l'information trimestriellement à la NERC.

Niveaux de gravité de la non-conformité (tableau 1)

Le niveau de gravité de la non-conformité pour l'exigence E6 est remplacé comme suit :

Ex.	Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)			
	VSL Faible	VSL Modéré	VSL Élevé	VSL Critique
E6	La portée de la <i>surveillance de la végétation</i> est de 95% ou plus.	La portée de la <i>surveillance de la végétation</i> est plus de 90% et moins que 95%.	La portée de la <i>surveillance de la végétation</i> est plus de 85% et moins que 90%.	La portée de la <i>surveillance de la végétation</i> est moins que 85%.

La portée de la *surveillance de la végétation* est définie comme le ratio des lignes surveillées et des lignes visées (mesurées utilisant l'unité de mesure de son choix – numéro de circuits ou nombre de regroupements de supports, miles ou kilomètres de lignes, etc.).

Si l'entité n'a pas désigné de lignes comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus, les lignes surveillées sont les lignes pour lesquelles le cycle de d'inspections respecte l'exigence 6, alinéa 1.

Si l'entité a désigné des lignes comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus, le calcul des lignes surveillées est le suivant :

- Ajouter toutes les lignes pour lesquelles la *surveillance de la végétation* respecte l'exigence 6, alinéa 1 (lignes désignées et non-désignées).

Annexe FAC-003-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – Réseau de transport

- Ajouter toutes les lignes désignées pour lesquelles la *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 1 mais qui respecte l'exigence 6, alinéa 2 et pour lesquelles les désignations sont complètes et correctes.

- Ajouter la moitié de chaque ligne désignée pour laquelle la *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 1, pour laquelle la *surveillance de la végétation* respecte l'exigence 6, alinéa 2 et pour laquelle la justification de la désignation est partielle (par exemple, une pièce justificative est manquante ou une conclusion est erronée).

Par conséquent, le numérateur (les lignes surveillées) n'inclut pas

- les lignes non-désignées pour lesquelles la *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 1;
- les lignes désignées pour lesquelles la *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 2 et
- les lignes désignées pour lesquelles les justifications sont absentes ou comportent des erreurs sérieuses et qui ne respectent pas l'exigence 6, alinéa 1.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Documents pertinents

Aucune disposition particulière.

FAC-003 – Tableau 2 – Distances de dégagement minimales de la végétation (MVCD)

Aucune disposition particulière.

Principes directeurs et fondements techniques

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « *système de production-transport d'électricité* » doit être remplacée par le terme « *réseau de transport principal* ».

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

Annexe FAC-011-4-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

FAC-011-4 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**

4.1. Entités fonctionnelles :

- 4.1.1. Aucune disposition particulière.

Les *installations* visées par cette norme sont les *installations du réseau de transport principal (RTP)*.

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 20xx

B. Exigences et mesures

Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

Dispositions particulières applicables à l'exigence E4.7 :

L'exigence E4.7 est modifiée comme suit :

E4.7 stipuler que l'utilisation de *programmes de DST* (délestage en sous-tension) n'est pas autorisée dans l'établissement des limites de stabilité.

Dispositions particulières applicables à l'exigence E5.1.1 :

L'exigence E5.1.1 s'applique telle que stipulée dans la norme sauf pour les installations du *RTP* de moins de 230kV qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1^{er} janvier 2019 pour lesquelles l'exigence E5.1.1 est remplacée par l'exigence suivante:

E5.1.1 *Défaut* monophasé à la terre avec *élimination normale du défaut*, touchant un groupe de production, une ligne de transport, un transformateur ou un élément shunt en *défaut* ; cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de quinze (15) ans, débutant le 16 juin 2021.

Annexe FAC-011-4-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

FAC-011-4 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation

À l'égard des propriétaires *d'installation* de production à vocation industrielle (PVI), l'exigence E5.1.1 ne s'applique pas aux installations du RTP de 230kV et plus qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1^{er} janvier 2019 pour lesquelles l'exigence E5.1.1 est remplacée par l'exigence suivante :

E5.1.1 *Défaut* monophasé à la terre avec *élimination normale du défaut*, touchant un groupe de production, une ligne de transport, un transformateur ou un élément shunt en *défaut*; cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de huit (8) ans, débutant le 16 juin 2021.

C. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

Niveau de gravité de la non-conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Annexe FAC-014-3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-014-3 – Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.

2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.

3. **Objet :** Aucune disposition particulière.

4. **Applicabilité :**

4.1. **Entités fonctionnelles**

Aucune disposition particulière.

Les *installations* visées par cette norme sont les *installations du réseau de transport principal (RTP)*.

5. **Date d'entrée en vigueur :**

5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1 à E5	Chaque entité responsable doit se conformer aux exigences E1 à E5	Date d'entrée en vigueur de la norme
E6	Chaque entité responsable doit mettre en œuvre l'exigence E6	Lorsqu'il entreprend un nouveau cycle d'études à l'appui de son <i>évaluation de la planification</i> après la date d'entrée en vigueur de la norme FAC-014-3.
E7 et E8	Chaque entité responsable doit se conformer aux exigences E7 et E8	Dans un délai d'un an à compter de la date d'entrée en vigueur de la norme.

B. Exigences et mesures

Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

Annexe FAC-014-3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-014-3 – Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau

C. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

Niveaux de gravité de la non-conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

Annexe IRO-008-3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme IRO-008-3 – Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel effectuées par le coordonnateur de la fiabilité

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**

La présente norme s'applique seulement aux *installations du réseau de transport principal (RTP)*.

5. **Date d'entrée en vigueur :**

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 20xx

6. **Contexte :** Aucune disposition particulière.

B. Exigences et mesures

Aucune disposition particulière.

C. Conformité

1. **Processus de surveillance de la conformité**

- 1.1. **Responsable des mesures pour assurer la conformité**

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

- 1.2. **Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité**

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

- 1.3. **Conservation des pièces justificatives**

Aucune disposition particulière.

- 1.4. **Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière.

Tableau des éléments de conformité

Aucune disposition particulière.

Annexe IRO-008-3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme IRO-008-3 – Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel effectuées par le coordonnateur de la fiabilité

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Le glossaire de référence au Québec est le « Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité au Québec ».

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des changements
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Annexe PRC-002-3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme PRC-002-3 – Surveillance des perturbations et production des données

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.

2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.

3. **Objet :** Aucune disposition particulière.

4. **Applicabilité :**

Entités fonctionnelles :

Aucune disposition particulière

Installations :

- La présente norme s'applique seulement aux installations du *réseau de transport principal (RTP)*.
- Toute référence au terme « *BES* » doit être remplacée par le terme « *RTP* ».

5. **Date d'entrée en vigueur :**

5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1 à E12	100% des installations visées par la norme PRC-002-2	Date d'entrée en vigueur de la norme
E2 à E4 E6 à E11	100% des installations nouvellement visées par la norme PRC-002-3 selon l'exigence E1 ou E5	Trois (3) ans suivant la notification par le <i>propriétaire d'installation de transport</i> ou le <i>coordonnateur de la fiabilité</i>

B. Exigences et mesures

Aucune disposition particulière.

C. Conformité

1. **Processus de surveillance de la conformité**

1.1. **Responsable des mesures pour assurer la conformité**

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

Annexe PRC-002-3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme PRC-002-3 – Surveillance des perturbations et production des données

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité

Aucune disposition particulière.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Tableau des éléments de conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

G. Références

Aucune disposition particulière.

Annexe 1

Aucune disposition particulière.

Annexe 2

Aucune disposition particulière.

Synthèse des exigences de la norme

Aucune disposition particulière.

Justification

Aucune disposition particulière.

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière.

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Annexe PRC-023-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-5 – Capacité de charge des relais de transport

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**

4.1. Entités fonctionnelles

Aucune disposition particulière.

4.2. Circuits :

4.2.1 Circuits visés par les exigences E1 à E5 :

4.2.1.1 Lignes de *transport* exploitées à 200 kV ou plus et faisant partie du *réseau de transport principal (RTP)*, à l'exclusion des *éléments* qui relient des transformateurs élévateurs de groupe de production au réseau de *transport* et qui servent uniquement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du *RTP*. Ces *éléments* peuvent aussi alimenter des charges de centrale électrique.

4.2.1.2 Lignes de *transport* exploitées entre 100 et 200 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnées par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.1.3 Lignes de *transport* exploitées à moins de 100 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnées par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.1.4 Transformateurs faisant partie du *RTP* dont les bornes basse tension sont raccordées à 200 kV ou plus.

4.2.1.5 Transformateurs dont les bornes basses tension sont raccordées à une tension d'entre 100 et 200 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnés par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.1.6 Transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à moins de 100 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnés par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.2 Circuits visés par l'exigence E6 :

4.2.2.1 Lignes de *transport* faisant partie du *RTP* exploitées entre 100 et 200 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées entre 100 et 200 kV et faisant partie du *RTP*, à l'exclusion des *éléments* qui relient des transformateurs élévateurs de groupe de production au réseau de *transport*

Annexe PRC-023-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-5 – Capacité de charge des relais de transport

et qui servent uniquement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du *RTP*. Ces *éléments* peuvent aussi alimenter des charges de centrale électrique.

4.2.2.2 Lignes de *transport* exploitées à moins de 100 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à moins de 100 kV et faisant partie du *RTP*, à l'exclusion des *éléments* qui relient les transformateurs élévateurs de groupe de production au réseau de *transport* et qui servent uniquement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du *RTP*. Ces éléments peuvent aussi alimenter des charges de centrale électrique.

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe : xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1 à E5	Chaque <i>TO</i> , <i>GO</i> ou <i>DP</i> ayant des circuits répertoriés par le <i>coordonnateur de la planification</i> conformément à l'exigence E6	À la plus tardive des dates suivantes : Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 39 mois après la réception d'un avis du <i>coordonnateur de la planification</i> indiquant l'inclusion d'un circuit sur une liste de circuits visés par PRC-023-4, conformément aux dispositions de l'annexe B. OU Le premier jour de la première année civile au cours de laquelle s'applique un critère de l'annexe B, sauf si le <i>coordonnateur de la planification</i> supprime le circuit de la liste avant la date d'entrée en vigueur applicable.
E6	Chaque <i>coordonnateur de la planification</i> doit effectuer sa première évaluation	Selon la première éventualité : Au cours de l'année civile suivant la date d'entrée en vigueur de la PRC-023-5 OU Dans les 15 mois suivant sa dernière évaluation selon la norme PRC-023-4

B. Exigences

Disposition particulière applicable à l'exigence E1 :

Annexe PRC-023-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-5 – Capacité de charge des relais de transport

- E1.** Chaque *propriétaire d'installation de transport, propriétaire d'installation de production et distributeur* doit utiliser l'un des critères suivants (exigence E1, critères 1 à 13) pour toute borne de circuit spécifique afin d'éviter que les réglages de relais de protection de phase ne limitent la capacité de charge du réseau de transport tout en assurant une protection fiable du RTP pour toutes les situations de défaut. Chaque *propriétaire d'installation de transport, propriétaire d'installation de production et distributeur* doit évaluer la capacité de charge des relais à une tension de 0,85 p.u. et à un angle du facteur de puissance de 30 degrés. [Facteur de risque de non-conformité (VRF) : élevé] [Horizon : planification à long terme]

Disposition particulière applicable aux critères 10 et 11:

10. Régler les relais de protection des transformateurs contre les défauts et les relais de ligne de transport installés sur des lignes de transport qui se terminent uniquement par un transformateur de sorte que les relais ne fonctionnent pas à une valeur inférieure ou égale à la plus grande des valeurs suivantes :

- Aucune disposition particulière.
- La valeur applicable parmi les suivantes :
 - 115 % de la caractéristique assignée de transformateur en situation d'urgence la plus élevée établie par l'exploitant, s'il a établi celle-ci ;
 - 100 % de la caractéristique assignée en situation d'urgence de longue durée la plus élevée établie par le propriétaire du transformateur, s'il a établi celle-ci et que l'exploitant n'a pas établi la caractéristique assignée de transformateur en situation d'urgence la plus élevée.

10.1 aucune disposition particulière.

11. Dans le cas des relais de protection contre les surcharges de transformateur dont la composante charge n'est pas conforme au critère 10 de l'exigence E1, régler les relais selon l'une des façons ci-dessous :

- Régler les relais de sorte que le transformateur puisse fonctionner à une surcharge définie au critère 10 pendant au moins 15 minutes afin de donner le temps à l'exploitant d'effectuer des actions contrôlées pour alléger la surcharge.
- Aucune disposition particulière.

C. Mesures

Aucune disposition particulière.

D. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

Annexe PRC-023-5-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme PRC-023-5 – Capacité de charge des relais de transport

1.3. Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Niveaux de gravité des non-conformités (VSL)

Disposition particulière applicable à l'exigence E1 :

	Faible	Modéré	Élevé	Critique
E1	Sans objet	Sans objet	Sans objet	L'entité responsable n'a utilisé aucun des critères suivants (critères 1 à 13 de l'exigence E1) pour toute borne de circuit spécifique afin d'éviter que les réglages de relais de protection de phase ne limitent la capacité de charge du réseau de transport tout en assurant une protection fiable du RTP pour toutes les situations de défaut. OU L'entité responsable n'a pas évalué la capacité de charge de relais à une tension de 0,85 p.u. et à un angle du facteur de puissance de 30 degrés.

E. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

F. Document technique de référence supplémentaire

Aucune disposition particulière.

PRC-023-5 – Annexe A

Aucune disposition particulière.

PRC-023-5 – Annexe B

Circuits à évaluer

- Lignes de *transport* exploitées entre 100 et 200 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à une tension entre 100 et 200 kV et qui font partie du RTP;
- lignes de *transport* exploitées à moins de 100 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à moins de 100 kV et qui font partie du RTP.

Critères

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « *système de production-transport d'électricité* » doit être remplacée par le terme « *réseau de transport principal* ».

Annexe PRC-023-5-QC-1

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-023-5 – Capacité de charge des relais de transport**

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Annexe PRC-026-2-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-026-2 – Fonctionnement des relais pendant les oscillations de puissance stables

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.

2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.

3. **Objet :** Aucune disposition particulière.

4. **Applicabilité :**

4.1. **Entités fonctionnelles :**

Aucune disposition particulière.

4.2. **Installations :**

La présente norme s'applique seulement aux installations du *réseau de transport principal (RTP)* raccordées au RTP.

4.2.1 Aucune disposition particulière.

4.2.2 Aucune disposition particulière.

4.2.3 Aucune disposition particulière.

5. **Contexte :** Aucune disposition particulière.

6. **Dates d'entrée en vigueur :**

6.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

6.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

6.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1	Chaque <i>coordonnateur de la planification</i> doit se conformer à l'exigence E1	Au cours de l'année civile qui comprend la date d'entrée en vigueur, à moins de s'être déjà conformé à l'exigence E1 de la norme PRC-026-1 pour l'année civile en question, auquel cas il doit se conformer à l'exigence E1 au cours de l'année suivante.
E2 à E4	Chaque <i>propriétaire d'installation de production et propriétaire d'installation de transport</i> doit se conformer aux exigences E2 à E4	Date d'entrée en vigueur de la norme

B. Exigences et mesures

Annexe PRC-026-2-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-026-2 – Fonctionnement des relais pendant les oscillations de puissance stables

Aucune disposition particulière.

C. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Tableau des éléments de conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

PRC-026-2 – Annexe A

Aucune disposition particulière.

PRC-026-2 – Annexe B

Aucune disposition particulière.

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière.

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Annexe TOP-001-6-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

TOP-001-6 – Opérations de transport

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.

2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.

3. **Objet :** Aucune disposition particulière.

4. **Applicabilité :**

4.1. **Entités fonctionnelles**

Aucune disposition particulière.

Les installations visées par l'exigence E10.1 de cette norme sont les installations du *réseau de transport principal (RTP)*, et pour les exigences E10.3 à E10.6, aux installations désignées en vertu de ces exigences.

5. **Date d'entrée en vigueur :**

5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx

5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec: xx mois 20xx

B. Exigences et mesures

Dispositions particulières applicables à l'exigence E3 pour les *distributeurs* :

Si l'*instruction d'exploitation* émise au *distributeur* implique un délestage, le délestage est équivalent à une réduction de l'échange net du réseau du Québec vers les charges de l'entité. Selon le délestage demandé, le *distributeur* pourrait devoir réduire cet échange net jusqu'à zéro.

Dispositions particulières applicables aux exigences E10.1 et E10.3 :

E10.1 : Les installations visées par cette exigence sont les installations du *réseau de transport principal (RTP)*.

E10.3 : L'expression « hors *BES* » est remplacée par « hors *RTP* ».

C. Conformité

1. **Processus de surveillance de la conformité**

1.1. **Responsable des mesures pour assurer la conformité**

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. **Conservation des pièces justificatives**

Aucune disposition particulière.

Annexe TOP-001-6-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme TOP-001-6 – Opérations de transport

1.3. Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

Niveau de gravité de la non-conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Documents connexes

Le glossaire de référence au Québec est le « Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité au Québec ».

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Appendix FAC-003-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

- 1. **Title:** No specific provisions.
- 2. **Number:** No specific provisions.
- 3. **Purpose:** No specific provisions.
- 4. **Applicability:** No specific provisions.

4.1. Functional Entities

No specific provisions.

4.2. Transmission Facilities

No specific provisions.

4.3. Generation Facilities

No specific provisions.

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

5. Effective Date:

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of enforcement in Québec
R1 to R7	A line operated below 200kV and identified in the Applicability under 4.2	<p>The later of the following dates:</p> <p>12 months after the date the Planning Coordinator or Transmission Planner identified the line in Applicability under 4.2</p> <p>OR</p> <p>January 1 of the planning year when the line is forecasted to be identified in Applicability under 4.2.</p> <p>A line operating below 200kV identified in Applicability under 4.2 may be removed from that designation due to system improvements, changes in generation, changes in loads, or changes in studies, and analysis of the network.</p>

Appendix FAC-003-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

6. Background: No specific provision.

B. Requirements and Measures

Only requirement R6 and measure M6 were modified as follow:

R6. Each applicable Transmission Owner and applicable Generator Owner shall perform a Vegetation Inspection of 100% of its applicable transmission lines (measured in units of choice - circuit, pole line, line miles or kilometers, etc.)¹

- at least once per calendar year, with no more than 18 calendar months between inspections on the same ROW, except the lines that have been designated for at least 12 months as having a vegetation control cycle of 5 years or more.
- at least once per 2 calendar years, with no more than 30 calendar months between inspections on the same ROW, for the lines that have been designated for at least 12 months as having a vegetation control cycle of 5 years or more. The Transmission Owner or Generator Owner can designate a line as having a vegetation control cycle of 5 years or more, but this designation must have an insignificant impact on the risk of MVCD encroachment, considering, for the last 6 years, both the results of the of Vegetation Inspections and vegetation management interventions as well as the relevant geographical, meteorological and vegetation data.

M6. Each applicable Transmission Owner and applicable Generator Owner has evidence that it conducted the inspections specified in R6. Examples of acceptable forms of evidence may include completed and dated work orders, dated invoices, or dated inspection records (R6).

Each applicable Transmission Owner and applicable Generator Owner that has designated lines as having a vegetation control cycle of 5 years, has a report with, for each line, a designation date and, for the past 6 years, the results of Vegetation Inspections and vegetation management interventions as well as the relevant geographical, meteorological and vegetation data.

C. Compliance

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance Enforcement Authority:

In Québec, “Compliance Enforcement Authority” means the Régie de l’énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. Evidence Retention:

¹ When the applicable Transmission Owner or applicable Generator Owner is prevented from performing a Vegetation Inspection within the timeframe in R6 due to a natural disaster, the TO or GO is granted a time extension that is equivalent to the duration of the time the TO or GO was prevented from performing the Vegetation Inspection.

Appendix FAC-003-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program

The Régie de l'énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

1.4. Additional Compliance Information

The periodic data is submitted to the Régie de l'énergie. The Régie de l'énergie will report the information provided quarterly to NERC.

Violation Severity Levels (Table 1)

The violation severity level for requirement R6 is replaced as follow:

Table 1: Violation Severity Levels (VSL)				
R#	Lower VSL	Moderate VSL	High VSL	Severe VSL
R6	The responsible entity has an inspection coverage of 95% or more.	The responsible entity has an inspection coverage of more than 90% and less than 95%.	The responsible entity has an inspection coverage of more than 85% and less than 90%.	The responsible entity has an inspection coverage of less than 85%.

The inspection coverage is defined as the ratio of all applicable lines inspected and all applicable lines (measured in units of choice – circuit, pole line, line miles or kilometers, etc.)

If the entity has not designated lines as having a vegetation control cycle of 5 years or more, “all applicable lines inspected” is the lines whose inspections respect Requirement 6, bullet 1.

If the entity has designated lines as having a vegetation control cycle of 5 years or more, the “all applicable lines inspected” is calculated as follows:

- Add all lines whose inspections respect Requirement 6 - first bullet (whether designated or not)
- Add all designated lines that do not respect Requirement 6 - first bullet, that respect Requirement 6 - second bullet and have a complete, correct justification.
- Add half of each designated line that does not respect Requirement 6 - first bullet but which has a partial justification (for example, a piece of evidence is missing or a conclusion is flawed).

Consequently, the “all applicable lines inspected” has no contribution from

- designated lines that do not respect Requirement 6, first bullet and whose justification for designation is absent or seriously flawed;
- designated lines that do not respect Requirement 6 – second bullet and
- non-designated lines that do not respect Requirement 6 – first bullet.

Appendix FAC-003-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

FAC-003—TABLE 2—Minimum Vegetation Clearance Distances (MVCD)

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

Version History

Revision	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxxx-yyyy	New

Appendix FAC-011-4-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-4 – System Operating Limits Methodology for the Operating Horizon

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

- 1. Title:** No specific provisions.
- 2. Number:** No specific provisions.
- 3. Purpose:** No specific provisions.
- 4. Applicability:**

4.1. Functional Entities

- 4.1.1.** No specific provisions.

The Facilities subject to this standard are the Facilities of the Main Transmission System (RTP).

5. Effective date:

- 5.1.** Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.2.** Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3.** Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

B. Requirements and Measures

This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP). In the application of this standard, all reference to the terms "Bulk Electric System" or "BES" shall be replaced by the terms "Main Transmission System" or "RTP" respectively.

Specific provisions applicable to Requirement R4.7:

Requirement R4.7 is modified as follow:

R4.7. State that the use of Undervoltage Load Shedding (UVLS) Programs are not allowed in the establishment of stability limits.

Specific provisions applicable to Requirement R5.1.1:

Requirement R5.1.1 applies as stipulated in the standard, except for RTP Facilities operating at less than 230 kV that were not substantially modified after January 1, 2019 for which Requirement R5.1.1 is replaced by the following:

R5.1.1 Single line to ground with Normal Clearing, on any Faulted generator, line, transformer, or shunt device. This specific provision will be in force for a period of fifteen (15) years starting June 16, 2021.

With respect to owners of generation Facilities for industrial use (PVI), Requirement R5.1.1 does not apply to RTP Facilities operating at 230 kV and more that were not substantially modified after January 1, 2019 for which Requirement R5.1.1 is replaced by the following:

R5.1.1 Single line to ground with Normal Clearing, on any Faulted generator, line, transformer, or shunt device. This specific provision will be in force for a period of eight (8) years June 16, 2021.

Appendix FAC-011-4-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-4 – System Operating Limits Methodology for the Operating Horizon

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance Enforcement Authority:

In Québec, “Compliance Enforcement Authority” means the Régie de l’énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. Evidence Retention:

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program:

The Régie de l’énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

Violation Severity Levels

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxxx- yyyy	New

Appendix FAC-014-3-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-014-3 – Establish and Communicate System Operating Limits

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

- 1. **Title:** No specific provisions.
- 2. **Number:** No specific provisions.
- 3. **Purpose:** No specific provisions.
- 4. **Applicability:**

4.1. Functional Entities

No specific provisions.

This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP).

5. **Effective Date:**

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of implementation in Québec
R1 to R5	Each responsible entity shall comply with Requirement R1 to R5	Effective date of the standard
R6	Each responsible entity shall comply with Requirement R6	Following the effective date of FAC-014-3 when it begins its next cycle for conducting the studies to support its Planning Assessment
R7 and R8	Each responsible entity shall comply with Requirement R7 and R8	Within one year of the effective date of the standard

B. Requirements and Measures

This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP). In the application of this standard, all reference to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

C. Compliance

- 1. **Compliance Monitoring Process**
 - 1.1. **Compliance Enforcement Authority:**

Appendix FAC-014-3-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-014-3 – Establish and Communicate System Operating Limits

In Québec, “Compliance Enforcement authority” means the Régie de l’énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. Evidence Retention:

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program

The Régie de l’énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

Violation Severity Levels

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretation

No specific provisions.

F. Associated Documents

No specific provisions.

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxxx-yyyy	New

Appendix IRO-008-3-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
IRO-008-3 – Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. **Title:** No specific provisions.

2. **Number:** No specific provisions.

3. **Purpose:** No specific provisions.

4. **Applicability**

This standard only applies to the Facilities of the Main Transmission System (RTP).

5. **Effective Date:**

5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx

5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx

5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

6. **Background**

No specific provisions.

B. Requirements and Measures

No specific provisions.

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. **Compliance Enforcement Authority**

In Québec, "Compliance Enforcement Authority" means the Régie de l'énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. **Compliance Monitoring and Assessment Processes**

The Régie de l'énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

1.3. **Data Retention**

No specific provisions.

1.4. **Additional Compliance Information**

No specific provisions.

Table of Compliance Elements

No specific provisions.

Appendix IRO-008-3-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
IRO-008-3 – Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

No specific provisions.

F. Associated Documents

The Quebec glossary reference is the “Glossary of Terms and Acronyms used in Quebec Reliability Standards”.

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix en suivi de la décision D- xxxx-yyyy	New

Appendix PRC-002-3-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-002-3 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. **Title:** No specific provisions.
2. **Number:** No specific provisions.
3. **Purpose:** No specific provisions.
4. **Applicability:**

Functional Entities:

No specific provisions.

Facilities:

- This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP)
- Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP".

5. **Effective Date:**

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of enforcement in Québec
R1 to R12	100% of applicable facilities already subject to PRC-002-2	Effective date of the standard
R2 to R4 R6 to R11	100% of facilities newly subjected to PRC-002-3 identified in Requirement R1 or R5	Within three (3) years following the notification by the Transmission Owner or the Reliability Coordinator

B. Requirements and Measures

No specific provisions.

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. **Compliance Enforcement Authority**

In Québec, "Compliance Enforcement Authority" means the Régie de l'énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. **Evidence Retention**

Appendix PRC-002-3-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-002-3 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Assessment Processes:

No specific provisions.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

Table of Compliance Elements

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

No specific provisions.

F. Associated Documents

No specific provisions.

G. References

No specific provisions.

Attachment 1

No specific provisions.

Attachment 2

No specific provisions.

High Level Requirement Overview

No specific provisions.

Rationale

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis Section

No specific provisions.

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New Appendix as per decision D-xxxx-yyyy	New

Appendix PRC-023-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-5 – Transmission Relay Loadability

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. Title: No specific provisions.

2. Number: No specific provisions.

3. Purpose: No specific provisions.

4. Applicability:

4.1. Functional Entity

No specific provisions.

4.2. Circuits:

4.2.1 Circuits Subject to Requirements R1 to R5

4.2.1.1 Transmission lines operated at 200 kV and above that are part of the Main Transmission System (RTP), except Elements that connect the GSU transformers to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a generating unit or generating plant of the RTP. Elements may also supply generating plant loads.

4.2.1.2 Transmission lines operated at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.1.3 Transmission lines operated below 100 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.1.4 Transformers with low voltage terminals connected at 200 kV and above that are part of the RTP.

4.2.1.5 Transformers with low voltage terminals connected at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.1.6 Transformers with low voltage terminals connected below 100 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.2 Circuits Subject to Requirement R6

4.2.2.1 Transmission lines operated at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP and transformers with low voltage terminals connected at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP, except Elements that connect the GSU transformers to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from an RTP generating unit or generating plant. Elements may also supply generating plant loads.

Appendix PRC-023-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-5 – Transmission Relay Loadability

4.2.2.2 Transmission lines operated below 100 kV and transformers with low voltage terminals connected below 100 kV that are part of the RTP, except Elements that connect the GSU transformers to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from an RTP generating unit or generating plant. Elements may also supply generating plant loads.

5. Effective dates:

- 5.1.** Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.2.** Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3.** Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of implementation in Québec
R1 to R5	Each TO, GO or DP with circuits identified by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6	The later of the following dates: First day of the first calendar quarter 39 months following notification by the Planning Coordinator of a circuit's inclusion on a list of circuits subject to PRC-023-4, per the provisions of Attachment B OR First day of the first calendar year during which a criterion from Attachment B applies, unless the Planning Coordinator removes the circuit from the list of circuits selected prior to the applicable effective date.
R6	Each Planning Coordinator shall conduct its first assessment under PRC-023-5	Whichever occurs first: Within the next calendar year after the effective date of PRC-023-5 OR Within 15 months of their last assessment under PRC-023-4

B. Requirements

Specific provision applicable to Requirement R1:

R1. Each Transmission Owner, Generator Owner and Distribution Provider shall use one of the following criteria (Requirement R1, criteria 1 through 13) for any specific circuit terminal to prevent the phase protective relay settings from limiting transmission system loadability while maintaining reliable protection of the RTP for all fault conditions. Each Transmission Owner, Generator Owner and Distribution Provider shall evaluate relay loadability at 0.85 per unit

Appendix PRC-023-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-5 – Transmission Relay Loadability

voltage and a power factor angle of 30 degrees. *[Violation Risk Factor: High] [Time Horizon: Long Term Planning]*.

Specific provision applicable to criteria 10 and 11

10. Set transformer fault protection relays and transmission line relays on transmission lines terminated only with a transformer so that the relays do not operate at or below the greater of:

- No specific provisions.
- One of the following applicable values:
 - 115% of the highest operator established emergency transformer rating, if the operator has established one, or
 - 100% of the highest long duration emergency rating established by the Transformer Owner, if the Transformer Owner has established one and the operator has not established a highest transformer emergency rating.

10.1 No specific provisions.

11. For transformer overload protection relays that do not comply with the loadability component of Requirement R1 criterion 10, set the relays according to one of the following:

- Set the relays to allow the transformer to be operated at an overload level as defined in criterion 10 for at least 15 minutes to provide time for the operator to take controlled action to relieve the overload.
- No specific provisions.

C. Measures

No specific provisions.

D. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance Enforcement Authority

In Québec, “Compliance Enforcement Authority” means the Régie de l’énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. Data Retention

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Assessment Processes

The Régie de l’énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

Appendix PRC-023-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-5 – Transmission Relay Loadability

Violation Severity Levels

Specific provision applicable to Requirement R1:

	Low	Moderate	High	Severe
R1	Not applicable	Not applicable	Not applicable	<p>The responsible entity did not use any of the following criteria (Requirement R1 criteria 1 through 13) for any specific circuit terminal to prevent the phase protective relay settings from limiting transmission system loadability while maintaining reliable protection of the RTP for all fault conditions.</p> <p>OR</p> <p>The responsible entity did not evaluate relay loadability at 0.85 per unit voltage and a power factor angle of 30 degrees.</p>

E. Regional Differences

No specific provisions.

F. Supplemental Technical Reference Document

No specific provisions.

PRC-023-5 – Attachment A

No specific provisions.

PRC-023-5 – Attachment B

Circuits to Evaluate

- Transmission lines operated at 100 kV to 200 kV and transformers with low voltage terminals connected at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP.
- Transmission lines operated below 100 kV and transformers with low voltage terminals connected below 100 kV that are part of the RTP.

Criteria

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxxx-YYYY	New

Appendix PRC-026-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-026-2 – Relay Performance During Stable Power Swings

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. Title: No specific provisions.

2. Number: No specific provisions.

3. Purpose: No specific provisions.

4. Applicability:

4.1. Functional Entity:

No specific provisions.

4.2. Facilities

This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP) connected to the RTP.

4.2.1 No specific provisions.

4.2.2 No specific provisions.

4.2.3 No specific provisions.

5. Background:

No specific provisions.

6. Effective Dates:

6.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx

6.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx

6.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of implementation in Québec
R1	Each Planning Coordinator shall complete Requirement R1	Within the calendar year of the effective date unless they have already completed Requirement R1 under PRC-026-1 for that calendar year, in which case they must complete Requirement R1 within the following year.
R2 to R4	Each Generator Owner and Transmission Owner shall complete Requirements R2 to R4	Effective date of the standard

B. Requirements and Measures

No specific provisions.

Appendix PRC-026-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-026-2 – Relay Performance During Stable Power Swings

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1 Compliance Enforcement Authority

In Québec, “Compliance Enforcement Authority” means the Régie de l’énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2 Evidence Retention

No specific provisions.

1.3 Compliance Monitoring and Assessment Process

The Régie de l’énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

1.4 Additional Compliance Information

No specific provisions.

Table of Compliance Elements

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

No specific provisions.

F. Associated documents

No specific provisions.

PRC-026-2 – Attachment A

No specific provisions.

PRC-026-2 – Attachment B

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis

No specific provisions.

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxxx-yyyy	New

Appendix TOP-001-6-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-001-6 – Transmission Operations

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. **Title:** No specific provisions.

2. **Number:** No specific provisions.

3. **Purpose:** No specific provisions.

4. **Applicability:**

4.1. **Functional Entities**

No specific provisions.

The applicable facilities for Requirement R10.1 of this standard are the facilities of the Main Transmission System (RTP), and for Requirements R10.3 to R10.6, the facilities designated under these requirements.

5. **Effective date:**

5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx

5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx

5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

B. Requirements and Measures

Specific provisions applicable to Requirement R3 for Distribution Provider:

If the Operating Instruction issued to the Distribution Provider requires a load shedding, the load shedding required is equivalent to a reduction in net transfer from Québec's system to the entity's load. Depending on the load shedding required, the Distribution Provider may have to reduce net transfer to zero.

Specific provisions applicable to Requirement R10.1 and R10.3:

R10.1: The Requirements only apply to the facilities of the Main Transmission System (RTP).

R10.3: The expression "non-BES" is replaced by "non-RTP".

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. **Compliance Enforcement Authority**

In Québec, "Compliance Enforcement Authority" means the Régie de l'énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. **Evidence Retention**

No specific provisions.

Appendix TOP-001-6-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-001-6 – Transmission Operations

1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program

The Régie de l'énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

Violation Severity Levels

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

The Quebec glossary reference is the "Glossary of Terms and Acronyms used in Quebec Reliability Standards".

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxx-yyyy.	New