

**Annexes des normes de fiabilité PRC pertinentes à la
phase 2 (versions française et anglaise)**

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

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 visée 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 : Les *éléments* suivants associés aux groupes de production et aux centrales du *réseau de transport principal (RTP)*, y compris les groupes et les centrales désignés comme *ressources à démarrage autonome* dans le plan de remise en charge du réseau de l'*exploitant de réseau de transport* :

4.2.1 Aucune disposition particulière

4.2.2 Aucune disposition particulière

4.2.3 Aucune disposition particulière

4.2.4 *Éléments* qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de *transport* et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du *RTP* (ces *éléments* pouvant toutefois aussi alimenter des charges de centrale);

4.2.5 Aucune disposition particulière

4.3. Exemptions : Les installations de production qui ne sont pas raccordées au *RTP* sont exemptées de l'application de la présente norme.

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.

5. Date d'entrée en vigueur au Québec :

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 l'annexe au Québec : xx mois 20xx

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

PLAN DE MISE EN ŒUVRE DE LA NORME PRC-025-2

Tableau 1		
Relais de protection sensibles à la charge assujettis à la norme PRC-025-2 et qui était assujetti à la norme PRC-025-1		
Exigence	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans le Tableau 3 ci-dessous	1 ^{er} octobre 2022
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans le Tableau 3 ci-dessous	1 ^{er} octobre 2023

Tableau 2			
Relais de protection sensibles à la charge nouvellement assujettis à la norme PRC-025-2 qui n'était pas assujettis à la norme PRC-025-1			
Exigence	Applicabilité	Délai de mise en œuvre au Québec	Date de mise en application au Québec
E1	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans Tableau 3 ci-dessous	60 mois	1 ^{er} octobre 2027
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans le Tableau 3 ci-dessous	84 mois	1 ^{er} octobre 2029

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

Tableau 3			
Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2			
Option	Applicabilité	Délai de mise en œuvre au Québec	Date de mise en application au Québec
5b Groupes asynchrones (y compris les installations avec onduleur), ou les <i>éléments</i> utilisés pour le regroupement de la production de ressources décentralisées appliquant un relais de phase à maximum de courant (par exemple 51, ou 51V-R – à retenue de tension)	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	24 mois	1 ^{er} octobre 2024
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	48 mois	1 ^{er} octobre 2026
2a, 2b et 2c (fonction 50 seulement) Groupes synchrones (y compris les installations avec onduleur), ou les <i>éléments</i> utilisés pour le regroupement de la production de ressources décentralisées utilisant la fonction 50 d'un relais de phase à maximum de courant	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	60 mois	1 ^{er} octobre 2027
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	84 mois	1 ^{er} octobre 2029
5a et 5b (fonction 50 seulement) Groupes asynchrones (y compris les installations avec onduleur), ou les <i>éléments</i> utilisés pour le regroupement de la production de ressources	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	60 mois	1 ^{er} octobre 2027
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le	84 mois	1 ^{er} octobre 2029

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

Tableau 3			
Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2			
Option	Applicabilité	Délai de mise en œuvre au Québec	Date de mise en application au Québec
décentralisées utilisant la fonction 50 d'un relais de phase à maximum de courant	retrait de ces relais est nécessaire		
8a, 8b et 8c (fonction 50 seulement) Transformateurs élévateurs reliés à des groupes synchrones, plus précisément le relais de phase à maximum de courant (la fonction 50) – côté basse tension du transformateur élévateur	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	60 mois	1 ^{er} octobre 2027
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	84 mois	1 ^{er} octobre 2029
11 (fonction 50 seulement) Transformateurs élévateurs reliés uniquement à des groupes asynchrones (y compris les installations avec onduleur), plus précisément le relais de phase à maximum de courant (fonction 50) – côté basse tension du transformateur élévateur	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	60 mois	1 ^{er} octobre 2027
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	84 mois	1 ^{er} octobre 2029
13a et 13b (fonction 50 seulement) Transformateur de service auxiliaire de groupe de production (UAT), plus	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	60 mois	1 ^{er} octobre 2027

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

Tableau 3			
Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2			
Option	Applicabilité	Délai de mise en œuvre au Québec	Date de mise en application au Québec
précisément le relais de phase à maximum de courant (fonction 50) aux bornes haute tension de l'UAT, le déclenchement du relais entraînant l'indisponibilité du groupe associé	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	84 mois	1 ^{er} octobre 2029
14b Relais situé sur le côté haute tension du transformateur GSU, y compris les relais situés à l'extrémité éloignée de la ligne, pour les <i>éléments</i> qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de <i>transport</i> et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale électrique du <i>RTP</i> (ces éléments pouvant toutefois alimenter des charges de centrale) reliés à des relais de distance de phase (par exemple fonction 21) – directionnel vers le réseau de <i>transport</i>	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	24 mois	1 ^{er} octobre 2024
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	48 mois	1 ^{er} octobre 2026
15b	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le	24 mois	1 ^{er} octobre 2024

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

Tableau 3			
Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2			
Option	Applicabilité	Délai de mise en œuvre au Québec	Date de mise en application au Québec
Relais situés sur le côté haute tension du transformateur GSU, y compris les relais situés à l'extrémité éloignée de la ligne, pour les <i>éléments</i> qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de <i>transport</i> et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du <i>RTP</i> (ces <i>éléments</i> pouvant toutefois alimenter des charges de centrale) reliés à des relais et appliquant un <i>élément</i> de surveillance de phase instantané à maximum de courant (fonction 50) – associé à des systèmes sensibles au courant et à fonctions de communication, avec déclenchement en cas de perte de communication et/ou relais de phase temporisé (fonction 51).	retrait de ces relais n'est pas nécessaire		
	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	48 mois	1 ^{er} octobre 2026
16b Relais situés sur le côté haute tension du transformateur GSU, y compris les relais situés à	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire	24 mois	1 ^{er} octobre 2024

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

Tableau 3			
Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2			
Option	Applicabilité	Délai de mise en œuvre au Québec	Date de mise en application au Québec
l'extrémité éloignée de la ligne, pour les <i>éléments</i> qui relie un ou des transformateurs GSU au réseau de <i>transport</i> et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du <i>RTP</i> (ces <i>éléments</i> pouvant toutefois aussi alimenter des charges de centrale) – raccordés à des groupes synchrones appliquant un <i>élément</i> de surveillance de phase instantané directionnel à maximum de courant (fonction 67) – associé à des systèmes sensibles au courant et à fonctions de communication, avec déclenchement en cas de perte de communication – directionnel vers le réseau de <i>transport</i> ; ou relais de phase temporisé directionnel à maximum de courant (fonction 67) –directionnel vers le réseau de <i>transport</i> .	Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire	48 mois	1 ^{er} octobre 2026

- 6. **Contexte** : Aucune disposition particulière
- 7. **Définitions spécifiques à la norme** : 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 à 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

2. Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)

Aucune disposition particulière

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière

PRC-025-2 – Annexe 1 : Réglages des relais

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.

PRC-025-2 – Éclaircissements et commentaires techniques

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.

Tableau 1 – Options

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.

Justification

Aucune disposition particulière

Annexe PRC-025-2-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe.	Nouvelle

Annexe PRC-027-1-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-027-1 — Coordination des systèmes de protection pendant les défauts

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 visée 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 aux *systèmes de protection* qui servent à détecter et à isoler les *défauts* dans les *éléments du réseau de transport principal (RTP)*.

- 5. Date d'entrée en vigueur au Québec :**

- 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 l'annexe au Québec : xx mois 20xx

B. Exigences et mesures

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.

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 à 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 et de mise en 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.

Annexe PRC-027-1-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-027-1 — Coordination des systèmes de protection pendant les défauts

2. Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)

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.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière

Annexe A

Aucune disposition particulière

Information complémentaire

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.

Justifications

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.

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe.	Nouvelle

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator 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 Entities

No specific provisions.

4.2. Facilities: The following Elements associated with Main Transmission System (RTP) generating units and generating plants, including those generating units and generating plants identified as Blackstart Resources in the Transmission Operator’s system restoration plan:

4.2.1 No specific provisions.

4.2.2 No specific provisions.

4.2.3 No specific provisions.

4.2.4 Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a RTP generating unit or generating plant, except that Elements may also supply generating plant loads.

4.2.5 No specific provisions.

4.3. Exemptions: The generating facilities that are not connected to the RTP are exempted from the application of this standard.

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

5. Effective dates for Québec:

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 appendix for Québec: Month xx, 20xx

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

IMPLEMENTATION PLAN OF THE PRC-025-2 STANDARD

Table 1		
Load responsive protective relays subject to the PRC-025-2 and that were subject to the PRC-025-1 standard		
Requirement	Applicability	Date of enforcement in Québec
E1	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary, except as noted in the Table 3 listed below.	October 1 st , 2022
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary, except as noted in the Table 3 listed below.	October 1 st , 2023

Table 2			
Load responsive protective relays newly subject to the PRC-025-2 standard			
Requirement	Applicability	Implementation timeline in Québec	Date of enforcement in Québec
E1	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary, except as noted in the Table 3 listed below.	60 months	October 1 st , 2027
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary, except as noted in the Table 3 listed below.	84 months	October 1 st , 2029

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

Table 3			
Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability Evaluation Criteria Options			
Option	Applicability	Implementation timeline in Québec	Date of enforcement in Québec
5b Asynchronous generating unit(s) (including inverter-based installations,) including Element utilized in the aggregation of dispersed power producing resources applying any phase overcurrent relay (e.g., 51, or 51V-R – voltage restrained)	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	24 months	October 1 st , 2024
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	48 months	October 1 st , 2026
2a, 2b and 2c (element 50 only) Synchronous generating units(s) (including inverter-based installations), including Elements utilized in the aggregation of dispersed power producing resources applying specifically the phase overcurrent relay 50 element.	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	60 months	October 1 st , 2027
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	84 months	October 1 st , 2029
5a and 5b (element 50 only) Asynchronous generating unit(s), including Elements utilized in the aggregation of dispersed power producing resources applying	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	60 months	October 1 st , 2027
	For entities affective by the	84 months	October 1 st , 2029

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

Table 3			
Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability Evaluation Criteria Options			
Option	Applicability	Implementation timeline in Québec	Date of enforcement in Québec
specifically the phase overcurrent relay 50 element.	standard in which replacement or removal is necessary		
Options 8a, 8b, and 8c (50 element only) Generator step-up transformer(s) connected to synchronous generators applying, specifically the phase overcurrent relay 50 element installed on generator-side of the GSU transformer.	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	60 months	October 1 st , 2027
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	84 months	October 1 st , 2029
11 (50 element only) Generator step-up transformer(s) connected to asynchronous generators only (including inverter-based installations) apply, specifically the phase overcurrent 50 element installed on the generator side of the GSU transformer	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	60 months	October 1 st , 2027
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	84 months	October 1 st , 2029
13a and 13b (50 element only)	For entities affective by the standard in which replacement or	60 months	October 1 st , 2027

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

Table 3			
Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability Evaluation Criteria Options			
Option	Applicability	Implementation timeline in Québec	Date of enforcement in Québec
Unit auxiliary transformer(s) (UAT) applying, specifically the phase overcurrent 50 element applied at the high-side terminals of the UAT, for which operation of the relay will cause the associated generator to trip.	removal is not necessary		
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	84 months	October 1 st , 2029
14b Relays installed on the high-side of the GSU transformer, including relays installed on the remote end of line, for Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a RTP generating unit or generating plant (except that Elements may also supply generating plant loads) – connected to synchronous generators applying a phase distance relay (e.g., 21) – directional toward the Transmission system	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	24 months	October 1 st , 2024
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	48 months	October 1 st , 2026

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

Table 3			
Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability Evaluation Criteria Options			
Option	Applicability	Implementation timeline in Québec	Date of enforcement in Québec
<p>15b</p> <p>Relays installed on the high-side of the GSU transformer, including relays installed at the remote end of the line, for Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a RTP generating unit or generating plant (except that Elements may also supply generating plant loads) – connected to synchronous generators applying a phase instantaneous overcurrent supervisory element (e.g., 50) – associated with current-based, communication-assisted schemes where the scheme is capable of tripping for loss of communications and/or phase time overcurrent relay (e.g., 51)</p>	For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary	24 months	October 1 st , 2024
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	48 months	October 1 st , 2026
<p>16b</p> <p>Relays installed on the high-side of the GSU</p>	For entities affective by the standard in which replacement or	24 months	October 1 st , 2024

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

Table 3			
Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability Evaluation Criteria Options			
Option	Applicability	Implementation timeline in Québec	Date of enforcement in Québec
transformer, including relays installed at the remote end of the line, for Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a RTP generating unit or generating plant (except that Elements may also supply generating plant load.) – connected to synchronous generators applying Phase directional instantaneous overcurrent supervisory element (e.g., 67) – associated with current-based, communication assisted schemes where the scheme is capable of tripping for loss of communications directional toward the Transmission system and/or phase directional time overcurrent relay (e.g., 67) –directional toward the Transmission system	removal is not necessary		
	For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary	48 months	October 1 st , 2026

6. **Background:** No specific provisions.

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

7. **Standard Only Definition:** 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. Evidence Retention

No specific provisions.

2. Violation Severity Levels

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

PRC-025-2 Attachment 1: Relay Settings

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

PRC-025-2 Guidelines and Technical Basis

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

Table 1 – Options

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

Rationale

No specific provisions.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix.	New

Appendix PRC-025-2-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-025-2 – Generator Relay Loadability

Appendix PRC-027-1-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-027-1 – Coordination of Protection Systems for Performance During Faults

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.

4.2. Facilities

This standard only applies to Protection Systems installed to detect and isolate Faults on Main Transmission System (RTP) Elements.

- 5. Effective dates for Québec:**

- 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 appendix for Québec: Month xx, 20xx

B. Requirements and measures

All references 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**

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.

Appendix PRC-027-1-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-027-1 – Coordination of Protection Systems for Performance During Faults

2. Violation Severity Levels

All references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “MainTransmission System” or “RTP” respectively.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

Attachment A

No specific provisions.

Supplemental Material

All references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

Rationale

All references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix.	New