

**Annexes Québec des normes de fiabilité
en suivi des modifications
(versions française et anglaise)**

Annexe ~~QC-MOD-032-1-QC-1~~Dispositions particulières de la norme applicables au Québec
MOD-032-1 — Données pour la modélisation et l'analyse des réseaux électriques

~~Cette-La présente~~ annexe établit les dispositions particulières d'application ~~de la norme~~ au Québec ~~de la norme qu'elle vise~~. Les dispositions de la norme ~~visée~~ et de ~~son~~ 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 ~~aura~~ préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** ~~Aucune disposition particulière. Données pour la modélisation et l'analyse des réseaux électriques~~
2. **Numéro :** ~~Aucune disposition particulière. MOD-032-1~~
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :** Aucune disposition particulière.
 - 4.1. **Entités fonctionnelles**
Aucune disposition particulière.
5. **Date d'entrée en vigueur :**
 - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : 22 décembre 2016
 - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : 22 décembre 2016
 - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de l'annexe au Québec :
 - E1 : 1^{er} avril 2017
 - E2 à E4 : 1^{er} janvier 2018

Par la décision D-202x-xxx de la Régie de l'énergie, l'applicabilité de la norme au propriétaire d'installation de production (GO) catégorie 2 entre en vigueur le xx mois 202x.

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**
La Régie de l'énergie est responsable, au Québec, de la surveillance de la conformité à la norme de fiabilité et son annexe qu'elle adopte.
 - 1.2. **Conservation des pièces justificatives**
Aucune disposition particulière.
 - 1.3. **Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité**
Audit de conformité
Déclaration sur la conformité
Contrôle ponctuel

Annexe **QC-MOD-032-1-QC-1**
Dispositions particulières de la norme applicables au Québec
MOD-032-1 — Données pour la modélisation et l'analyse des réseaux électriques

Enquête de conformité

Soumission périodique de données

Déclaration de non-conformité

Rapport par exception

Enquête à la suite d'une plainte

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.

MOD-032-1 – Annexe 1

Aucune disposition particulière.

Principes directeurs et fondements techniques

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
0	22 décembre 2016	Nouvelle annexe	Nouvelle
<u>1</u>	<u>xx mois 202x</u>	<u>Nouvelle annexe en suivi de la décision D-202x-xxx.</u>	<u>Mise à jour conformément à la D-2024-060 et ajout de la disposition particulière concernant l'applicabilité de la norme au GO catégorie 2.</u>

Annexe PRC-012-2-QC-24
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-012-2 – Automatismes de 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 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 :** 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 ».
 - 4.1. **Entités fonctionnelles**
Aucune disposition particulière.
 - 4.2. **Installations**
Aucune disposition particulière.
5. **Date d'entrée en vigueur :**
 - 5.1. Adoption de la norme visée par la Régie de l'énergie : 28 octobre 2020
 - 5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : 8 octobre 2020
 - 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme visée et de la présente annexe : 1^{er} janvier 2021

Par la décision D-202x-xxx de la Régie de l'énergie, l'applicabilité de la norme au propriétaire d'installation de production (GO) catégorie 2 entre en vigueur le xx mois 202x.

Les exigences sont mises en application aux dates indiquées dans le tableau suivant :

Exigence	Date de mise en application
E1, E2, E3, E5, E6 et E7	1 ^{er} juillet 2023
E4	1 ^{er} juillet 2025
E8	• 1^{er} juillet 2026 : date limite pour la réalisation d'un premier essai des <i>automatismes de réseau</i> qui ne sont pas désignés comme étant à impact limité. • 1^{er} juillet 2032 : date limite pour la réalisation d'un premier essai des <i>automatismes de réseau</i> qui sont désignés comme étant à impact limité.
E9	1 ^{er} juillet 2023 : date limite pour l'établissement d'une base de données pour les <i>automatismes de réseau</i> .

B. Exigences et mesures

Annexe PRC-012-2-QC-24
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-012-2 – Automatismes de réseau

~~Remplacer toutes les références au terme « BES » par « RTP ».~~

Disposition particulière applicable à l'exigence E4, l'alinéa 4.1.5 :

~~À l'alinéa 4.1.5., l'~~expression « exigences de performance » est identique à « critères de comportement » définie dans la norme de fiabilité TPL-001-4.

Disposition particulière applicable à l'exigence E8 :

L'exigence E8. s'applique telle que stipulée dans la norme sauf pour les *automatismes de réseau* installés avant la date d'entrée en vigueur de la norme pour lesquels l'exigence E8 est remplacée par le texte suivant :

E8. À moins d'avoir obtenu une exception pour raison technique d'un essai fonctionnel du responsable de la surveillance de l'application des normes, chaque entité propriétaire d'un *automatisme de réseau* doit participer à un essai fonctionnel de chacun de ses *automatismes de réseau* afin de vérifier la performance globale de celui-ci ainsi que le bon fonctionnement des éléments qui ne font pas partie des *systèmes de protection* :
[Facteur de risque de non-conformité : élevé] [Horizon : planification à long terme]

- au moins une fois toutes les six années civiles complètes, pour tous les *automatismes de réseau* non désignés comme étant à impact limité ; ou
- au moins une fois toutes les douze années civiles complètes, pour tous les *automatismes de réseau* désignés comme étant à impact limité.

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 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 (VSL)

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Annexe PRC-012-2-QC-24
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-012-2 – Automatismes de réseau

Annexe 1

Aucune disposition particulière ~~Remplacer toutes les références au terme « BES » par « RTP ».~~

Annexe 2

Aucune disposition particulière ~~Remplacer toutes les références au terme « BES » par « RTP ».~~

Annexe 3

Aucune disposition particulière.

Justification technique

Aucune disposition particulière ~~Remplacer toutes les références au terme « BES » par « RTP ».~~

Page 23, remplacer le troisième paragraphe par celui-ci (modifications soulignées) :

Pour pouvoir demander au RC chargé de l'examen de désigner un *automatisme de réseau* existant (mis en œuvre avant la date d'entrée en vigueur de la norme PRC-012-2) comme étant à impact limité, l'entité propriétaire de l'*automatisme de réseau* doit préparer et soumettre l'information prescrite à l'annexe 1, notamment la justification technique (les évaluations) que le *réseau* répond aux exigences de performance (alinéa 4.1.3 de l'exigence E4) en cas de défaillance, respectivement, d'un élément de l'*automatisme de réseau*.

Page 26, remplacer le cinquième paragraphe par celui-ci (modifications soulignées) :

La sécurité est une autre composante de la notion de fiabilité ; elle indique la confiance que l'appareil n'interviendra pas de façon intempestive. Le fonctionnement intempestif d'un *automatisme de réseau* déclenche une action programmée sans que les conditions d'armement soient remplies, ou en dehors de la ou des *contingences* ou conditions de *réseau* spécifiées. Typiquement, un *automatisme de réseau* commande un délestage de charge, un rejet de production ou une reconfiguration du *réseau* ; de telles actions, si elles surviennent de façon injustifiée, sont néfastes et peuvent compromettre la sécurité du *réseau*. Le pire scénario de fonctionnement intempestif est celui où toutes les actions programmées de l'*automatisme de réseau* sont déclenchées. Si la performance du *réseau* est encore conforme à l'alinéa 4.1.4 de l'exigence E4 de la norme PRC-012-2, aucune mesure d'atténuation supplémentaire n'est requise. Des moyens de renforcement de la sécurité intrinsèque d'un *automatisme de réseau* comme des logiques de décision sont des mesures d'atténuation acceptables contre les fonctionnements intempestifs.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	8 octobre 2020	Nouvelle annexe	Nouvelle
<u>2</u>	<u>xx mois 2xxx</u>	<u>Nouvelle annexe en suivi de la décision D-202x-xxx.</u>	<u>Mise à jour conformément à la D-2024-060 et ajout de la disposition particulière concernant l'applicabilité de la norme au GO catégorie 2.</u>

Annexe VAR-002-4.1-QC-24

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme VAR-002-4.1 – Exploitation des groupes de production pour le maintien des programmes de tension sur le 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 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 :** 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 ». ~~Aucune disposition particulière quant aux entités visées.~~

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 visée par la Régie de l'énergie : | 8 octobre 2020 |
| 5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : | 8 octobre 2020 |
| 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme visée et de la présente annexe : | 1 ^{er} janvier 2021 |

Par la décision D-202x-xxx de la Régie de l'énergie, l'applicabilité de la norme au propriétaire d'installation de production (GO) et à l'exploitant d'installation de production (GOP) catégorie 2 entre en vigueur le xx mois 202x.

B. Exigences et mesures

Disposition particulière applicable à l'exigence E2 :

Si l'*exploitant d'installation de production* est également *propriétaire de réseau de transport*, remplacer seulement le texte de l'exigence E2, sans modifier les alinéas 2.1 à 2.3, par :

- E2. Sauf si l'*exploitant de réseau de transport* l'en a exempté, chaque *exploitant d'installation de production* doit maintenir le programme de tension ou de *puissance réactive*³ de son ou ses groupes de production (compte tenu de la capacité de chaque *installation de production*⁴) fourni par l'*exploitant de réseau de transport* aux points de raccordement du réseau de l'*exploitant d'installation de production* au *réseau de transport principal*, à défaut de quoi il doit satisfaire aux exigences de notification en cas d'écarts par rapport au programme de tension ou de *puissance réactive* fourni par l'*exploitant de réseau de transport*.

Disposition particulière applicable aux exigences E5 et E6 :

Les *propriétaires d'installation de production* ne sont pas tenus de respecter l'exigence E5 et les alinéas 5.1, 5.1.1, 5.1.2 et 5.1.3 ainsi que l'exigence E6 et l'alinéa 6.1 étant donné que l'*exploitant*

Annexe VAR-002-4.1-QC-24

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme VAR-002-4.1 – Exploitation des groupes de production pour le maintien des programmes de tension sur le réseau

du réseau de transport donnera des consignes en fonction de la tension à maintenir sur le réseau de transport.

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 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.

Principes directeurs et fondements techniques

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	8 octobre 2020	Nouvelle annexe	Nouvelle
<u>2</u>	<u>xx mois 2xxx</u>	<u>Nouvelle annexe en suivi de la décision D-202x-XXXX.</u>	<u>Mise à jour conformément à la D-2024-060 et ajout de la disposition particulière concernant l'applicabilité de la</u>

Annexe VAR-002-4.1-QC-24**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
VAR-002-4.1 – Exploitation des groupes de production pour le maintien des programmes
de tension sur le réseau**

			<u>norme au GO et GOP catégorie 2.</u>
--	--	--	--

Annexe IRO-010-5-QC-24

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme IRO-010-5 – Spécification et collecte des données et informations du 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 :** 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 ».

Les installations visées par cette norme sont les La présente norme s'applique aux installations du réseau de transport principal (RTP) et, pour l'exigence E1, aux installations désignées en vertu de cette exigence.

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : 13 septembre 2024
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : 13 septembre 2024
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : 1^{er} avril 2026

Par la décision D-202x-xxx de la Régie de l'énergie, l'applicabilité de la norme au propriétaire d'installation de production (GO) et à l'exploitant d'installation de production (GOP) catégorie 2 entre en vigueur le xx mois 202x.

B. Exigences et mesures

Aucune disposition particulière. ~~Disposition particulière applicable à l'exigence E1 (1.1) :~~
~~L'expression « hors BES » est remplacée par « hors RTP ».~~

~~Disposition particulière applicable à l'exigence E1 (1.3) :~~
~~L'expression « BES » est remplacée par « 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.

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

Annexe IRO-010-5-QC-24**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-010-5 – Spécification et collecte des données et informations du coordonnateur de la
fiabilité**

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 (VSL)

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	13 septembre 2024	Nouvelle annexe en suivi de décision D-2024-096.	Nouvelle
<u>2</u>	<u>xx mois 202x</u>	<u>Nouvelle annexe en suivi de la décision D-202x-xxx.</u>	<u>Mise à jour conformément à la D-2024-060 et ajout de la disposition particulière concernant l'applicabilité de la norme au GO catégorie 2.</u>

Annexe TOP-003-6.1-QC-24

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme TOP-003-6.1 – Spécification et collecte des données et informations des exploitants de réseau de transport et des exploitants de réseau et des responsables de l'équilibrage

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 :** 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 ».

~~La présente norme s'applique aux~~ Les installations visées par cette norme sont les installations du réseau de transport principal (RTP) et, pour les exigences E1 et E2, aux installations désignées en vertu de cette exigence.

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

- | | |
|---|----------------------------|
| 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : | 13 septembre 2024 |
| 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : | 13 septembre 2024 |
| 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme et de son annexe au Québec: | 1 ^{er} avril 2026 |

Par la décision D-202x-xxx de la Régie de l'énergie, l'applicabilité de la norme au propriétaire d'installation de production (GO) et à l'exploitant d'installation de production (GOP) catégorie 2 entre en vigueur le xx mois 202x.

B. Exigences et mesures

~~Aucune disposition particulière.~~ **Disposition particulière applicable à l'exigence E1 et E2 (1.1 et 2.1) :**
L'expression « hors BES » est remplacée par « hors RTP ».

Disposition particulière applicable aux exigences E1 et E2 (1.3 et 2.3) :
L'expression « BES » est remplacée par « 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.

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

Annexe TOP-003-6.1-QC-24**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TOP-003-6.1 – Spécification et collecte des données et informations des exploitants de
réseau de transport et des exploitants de réseau et des responsables de l'équilibrage**

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 (VSL)

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	13 septembre 2024	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-2024-096.	Nouvelle
<u>2</u>	<u>xx mois 202x</u>	<u>Nouvelle annexe en suivi de décision D-202x-XXXX.</u>	<u>Mise à jour conformément à la D-2024-060 et ajout de la disposition particulière concernant l'applicabilité de la norme au GO et GOP catégorie 2.</u>

Appendix ~~QC~~-MOD-032-1-~~QC~~-1
Provisions specific to the standard applicable in Québec
MOD-032-1 — Data for Power System Modeling and Analysis

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

A. Introduction

1. **Title:** No specific provision. ~~Data for Power System Modeling and Analysis~~
2. **Number:** No specific provision. ~~MOD-032-1~~
3. **Purpose:** No specific provision.
4. **Applicability:** In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.
 - 4.1. **Functional entities**
No specific provision.
5. **Effective Date:**
 - 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: December 22, 2016
 - 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: -December 22, 2016
 - 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec:
R1: April 1, 2017
R2, R3, R4: January 1, 2018
Pursuant to decision D-202x-xxx of the Régie de l'énergie, the applicability of the standard to category 2 Generator Owners (GO) takes effect on Month xx, 202x.
6. **Background:** No specific provision.

B. Requirements and Measures

No specific provision.

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**
 - 1.1. **Compliance Enforcement Authority**
The Régie de l'énergie is responsible, in Québec, for compliance monitoring with respect to the reliability standard and its appendix that it adopts.
 - 1.2. **Evidence Retention**
No specific provision.
 - 1.3. **Compliance Monitoring and Assessment Processes**
Compliance Audit
Self-Certification
Spot Check

Appendix ~~QC~~-MOD-032-1-QC-1
Provisions specific to the standard applicable in Québec
MOD-032-1 — Data for Power System Modeling and Analysis

- Compliance Investigation
- Self-Reporting
- Periodic Data Submittal
- Exception Reporting
- Investigation following a complaint

1.4. Additional Compliance Information

No specific provision.

Table of Compliance Elements

No specific provision.

D. Regional Variances

No specific provision.

E. Interpretations

No specific provision.

F. Associated Documents

No specific provision.

MOD-032-1 – Attachment 1

No specific provision.

Guidelines and Technical Basis

No specific provision.

Revision History

Version	Date	Action	Change Tracking
0	December 22, 2016	New appendix	New
<u>1</u>	<u>Month xx, 202x-</u>	<u>New appendix as per decision D-202x-xxx.</u>	<u>Updated in accordance with D-2024-060 and added the specific provision regarding the applicability of the standard to GO category 2.</u>

Appendix PRC-012-2-QC-24
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-012-2 – Remedial Action Schemes

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 provision~~s~~.
2. **Number:** No specific provision~~s~~.
3. **Purpose:** No specific provision~~s~~.
4. **Applicability:** In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.
 - 4.1. **Functional Entities**
No specific provision~~s~~.
 - 4.2. **Facilities**
No specific provision~~s~~.
5. **Effective date:**
 - 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: October 8, 2020
 - 5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: October 8, 2020
 - 5.3. Effective date of the standard and of this appendix in Québec: January 1, 2021

Pursuant to decision D-202x-xxx of the Régie de l'énergie, the applicability of the standard to category 2 Generator Owners (GO) takes effect on Month xx, 202x.

The requirements will be implemented on the following dates:

Requirement	Implementation date
R1, R2, R3, R5, R6, R7	July 1, 2023
R4	July 1, 2025
R8	• July 1, 2026: Deadline to complete a first test of RAS not designated as limited impact. • July 1, 2032: deadline to complete a first test of RAS designated as limited impact.
R9	July 1, 2023: Deadline to establish a RAS database.

B. Requirements and Measures

~~Replace all references to “BES” with “RTP.”~~

Specific provision applicable to Requirement R8:

Requirement R8 applies as stipulated in the Standard, except for those Remedial Action Schemes (RAS) installed prior to the effective date of the Standard, in which case Requirement R8 is replaced by the following text:

Appendix PRC-012-2-QC-21
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-012-2 – Remedial Action Schemes

R8: Unless the Compliance Enforcement Authority has granted a technical feasibility exception for a functional test, each RAS-entity shall participate in performing a functional test of each of its RAS to verify the overall RAS performance and the proper operation of non-Protection System components: [Violation Risk Factor: High] [Time Horizon: Long-term Planning]

- At least once every six full calendar years for all RAS not designated as limited impact, or
- At least once every twelve full calendar years for all RAS designated as limited impact.

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.

Attachment 1

No specific provision. Replace all references to “BES” with “RTP.”

Attachment 2

No specific provision. Replace all references to “BES” with “RTP.”

Attachment 3

No specific provision.

Technical Justification

Replace all references to “BES” with “RTP.”

Page 21, replace the second full paragraph with the following (changes underlined):

To propose an existing Remedial Action Scheme (a RAS implemented prior to the effective date of PRC-012-2) be designated as limited impact by the reviewing RC, the RAS-entity must prepare and

Appendix PRC-012-2-QC-24
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-012-2 – Remedial Action Schemes

submit the appropriate Attachment 1 information, including the technical justification (evaluations) documenting that the System can meet the performance requirements (Requirement R4, Part 4.1.3) resulting from a single RAS component malfunction or failure, respectively.

Page 24, replace the last paragraph with the following (changes underlined):

Security is a component of reliability that is a measure of certainty that a device will not operate inadvertently. False or inadvertent operation of a RAS trips a programmed action without the appropriate arming conditions, occurrence of specified Contingency(ies) or System conditions expected to trigger a RAS action. Typical RAS actions include shedding load or generation or reconfiguring the System. Such actions, if inadvertently taken, are undesirable and may compromise System security. Worst-case impacts from inadvertent operation often occur if all programmed RAS actions occur. If System performance still satisfies PRC-012-2 Requirement R4, Part 4.1.4, no additional mitigation is required. Security enhancements to the RAS design, such as voting schemes, are acceptable mitigations against inadvertent operations.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	October 8, 2020	New appendix	New
<u>2</u>	<u>Month xx, 202x</u>	<u>New appendix as per decision D-202x-xxx.</u>	<u>Updated in accordance with D-2024-060 and added the specific provision regarding the applicability of the standard to GO category 2.</u>

Appendix VAR-002-4.1-QC-24
Specific provisions applicable in Québec for standard
VAR-002-4.1 – Generator Operation for Maintaining Network Voltage Schedules

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

No specific provisions in regard to the applicable entities.

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: | October 8, 2020 |
| 5.2 Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: | October 8, 2020 |
| 5.3 Effective date of the standard and of this appendix in Québec: | January 1, 2021 |

Pursuant to decision D-202x-xxx of the Régie de l'énergie, the applicability of the standard to category 2 Generator Owners (GO) and Generator Operators (GOP) takes effect on Month xx, 202x.

B. Requirements and Measures

Specific provision applicable to Requirement R2:

If the Generator Operator is also a Transmission Owner, replace only the text of Requirement R2, without changing parts 2.1 to 2.3, with the following:

- R2.** Unless exempted by the Transmission Operator, each Generator Operator shall maintain the generator voltage or Reactive Power schedule³ (within each generating Facility's capabilities⁴) provided by the Transmission Operator at the points of interconnection of its system to the Main Transmission System, or otherwise shall meet the conditions of notification for deviations from the voltage or Reactive Power schedule provided by the Transmission Operator.

Specific provision applicable to requirements R5 and R6:

Generator Owners are not required to comply with Requirement R5, and parts 5.1, 5.1.1, 5.1.2 and 5.1.3, or Requirement R6 and Part 6.1 given that the Transmission Operator will provide directives based on the voltage to be maintained on the transmission system.

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

5.4 Compliance Enforcement Authority

Appendix VAR-002-4.1-QC-24
Specific provisions applicable in Québec for standard
VAR-002-4.1 – Generator Operation for Maintaining Network Voltage Schedules

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.

1.1. Evidence Retention

No specific provisions.

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. 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.

Guidelines and Technical Basis

No specific provisions.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	October 8, 2020	New appendix	New
<u>2</u>	<u>Month xx, 202x</u>	<u>New appendix as per decision D-202x-xxx.</u>	<u>Updated in accordance with D-2024-060 and added the specific provision regarding the applicability of the standard to GO and GOP category 2.</u>

Appendix IRO-010-5-QC-12
Specific provisions applicable in Québec ~~for standard IRO-010-4~~
IRO-010-5 – Reliability Coordinator Data and Information Specification and Collection

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 the comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. **Title:** No specific provision.
2. **Number:** No specific provision.
3. **Purpose:** No specific provision.
4. **Applicability:** In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

~~The Facilities subject to this standard are~~ ~~This standard applies to~~ the facilities of the Main Transmission System (RTP) and, for requirement R1, to the facilities designated under this requirement.

5. **Effective Date:**

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: September 13, 2024
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: September 13, 2024
- 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec: April 1, 2026

Pursuant to- decision D-202x-xxx of the Régie de l'énergie, the applicability of the standard to category 2 Generator Owners (GO) and Generator Operators (GOP) takes effect on Month xx, 202x.

B. Requirements

~~No specific provision.~~ ~~Specific provision applicable to requirement R1 (1.1):~~
~~The expression “non BES” is replaced by “non RTP”.~~

~~Specific provisions applicable to requirement R1 (1.3):~~
~~The expression “BES” is replaced by “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 provision

- 1.3. **Compliance Monitoring and Enforcement Program:**

Appendix IRO-010-5-QC-12
Specific provisions applicable in Québec ~~for standard IRO-010-4~~
IRO-010-5 – Reliability Coordinator Data and Information Specification and Collection

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 provision.

D. Regional Variances

No specific provision.

E. Interpretations

No specific provision.

F. Associated Documents

No specific provision.

Version History

Revision	Date	Action	Change Tracking
1	September 13, 2024	New appendix as per decision D-2024-096.	New
<u>2</u>	<u>Month xx, 202x</u>	<u>New appendix as per decision D-202x-xxx.</u>	<u>Updated in accordance with D-2024-060 and added the specific provision regarding the applicability of the standard to GO and GOP category 2.</u>

Appendix TOP-003-6.1-QC-24
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-003-6.1 – Transmission Operator and Balancing Authority Data and Information
Specification and Collection

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

A. Introduction

1. **Title:** No specific provision.
2. **Number:** No specific provision.
3. **Purpose:** No specific provision.
4. **Applicability:** In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.
The Facilities subject to this standard are ~~This standard applies to~~ the facilities of the Main Transmission System (RTP) and, for the requirements R1 and R2, to the facilities designated under this requirement.
5. **Effective Date:**
 - 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: September 13, 2024
 - 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: September 13, 2024
 - 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec: April 1, 2026

Pursuant to decision D-202x-xxx of the Régie de l'énergie, the applicability of the standard to category 2 Generator Owners (GO) and Generator Operators (GOP) takes effect on Month xx, 202x.

B. Requirements and Measures

~~Specific provisions applicable to requirement R1 & R2 (1.1 and 2.1):~~
~~No specific provision. The expression “non-BES” is replaced by “non-RTP”.~~

~~Specific provisions applicable to requirements R1 & R2 (1.3 and 2.3):~~
~~No specific provision. The expression “BES” is replaced by “RTP”.~~

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**
 - 1.1. **Compliance Monitoring Process**

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 provision.
 - 1.3. **Compliance Monitoring and Enforcement Program**

Appendix TOP-003-6.1-QC-~~21~~
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-003-6.1 – Transmission Operator and Balancing Authority Data and Information
Specification and Collection

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 provision.

D. Regional Variances

No specific provision.

E. Interpretations

No specific provision.

F. Associated Documents

No specific provision.

Version history

Version	Date	Action	Change Tracking
1	September 13, 2024	New appendix as per decision D-2024-096.	New
<u>2</u>	<u>Month xx, 202x</u>	<u>New appendix as per decision D-xxxx-xxxx.</u>	<u>Updated in accordance with D-2024-060 and added the specific provision regarding the applicability of the standard to GO and GOP category 2.</u>