

Annexes Québec de la norme de fiabilité
CIP-015-1
(version française et anglaise)

Annexe CIP-015-1-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
CIP-015-1 — Cybersécurité — Surveillance de sécurité de réseau interne

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 :** La présente norme s'applique seulement aux installations du *réseau de transport principal (RTP)* et aux installations spécifiées pour le *distributeur*. 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.

4.1. Entités fonctionnelles :

Aucune disposition particulière.

4.2. Installations :

Exemptions additionnelles

Les installations suivantes sont exemptées de l'application de la présente norme:

- Toute installation de production qui répond aux deux conditions suivantes : (1) la puissance nominale de l'installation est de 300 MVA ou moins et (2) aucun groupe de l'installation ne peut être synchronisé avec un réseau voisin.
- Postes élévateurs des installations de production identifiées au point précédent.

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

Type de Cyber système	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
Pour les exigences E1 à E3		
<i>Systèmes électroniques</i> du RTP à impact élevé	Les entités doivent se conformer aux exigences E1, E2 et E3 pour tous leurs cyber <i>systèmes</i> du RTP à impact élevé et moyen.	Au plus tard à la date d'entrée en vigueur de la norme, soit trente-six (36) mois suivant la date d'adoption de la norme CIP-015-1 par la Régie.

Annexe CIP-015-1-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
CIP-015-1 — Cybersécurité — Surveillance de sécurité de réseau interne

<i>Centres de contrôle et centres de contrôle de repli¹</i>	Les entités doivent se conformer aux exigences E1, E2 et E3 pour tous leurs <i>centres de contrôle</i> et leurs <i>centres de contrôle de repli</i> à impact élevé et moyen.	Au plus tard à la date d'entrée en vigueur de la norme, soit trente-six (36) mois suivant la date d'adoption de la norme CIP-015-1 par la Régie.
<i>Systèmes électroniques du RTP à impact moyen à connectivité externe routable</i>	Les entités doivent se conformer aux exigences E1, E2 et E3 pour tous leurs <i>systèmes électroniques du RTP</i> à impact moyen à <i>connectivité externe routable</i> .	Au plus tard vingt-quatre (24) mois suivant la date d'entrée en vigueur de la norme, soit soixante (60) mois suivant la date d'adoption de la norme CIP-015-1 par la Régie.

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. 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.

¹ Identifié par la décision D-2019-033 du dossier R-4050-2018 de la Régie pour la norme CIP-002-5.1(a), exigences E1.i Alinéa 1.1 et Alinéa 1.2, consulté le 17 mars 2026 au <https://www.regie-energie.qc.ca/storage/app/media/entites-visees-normes-de-fiabilite/normes-de-fiabilite/CIP-002-5.1a-fr-2019-03-22.pdf>.

Annexe CIP-015-1-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
CIP-015-1 — Cybersécurité — Surveillance de sécurité de réseau interne

Historique des versions

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

Appendix CIP-015-1-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
CIP-015-1 – Cyber Security – Internal Network Security Monitoring

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) and to the facilities specified for the Distribution Provider. 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.

4.1. Functional Entities

No specific provisions.

4.2. Facilities

Additional Exemptions:

The following are exempt from this standard:

- Any generating facility that meets the two (2) following conditions: (1) the nameplate capacity of the facility is 300 MVA or less, and (2) no unit of the facility can be synchronized with a neighbouring system.
- Step-up substations of generating facilities identified in the preceding point.

5. Effective date:

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

Type of Cyber system	Applicability	Implementation dates in Québec
For the requirements R1 to R3		
High impact RTP Cyber systems	All responsible entities shall comply to requirements R1, R2 and R3 for all their high and medium impact RTP Cyber systems.	The first day of the first calendar quarter occurring 36 calendar months following the adoption of the CIP-015-1 standard by the Régie.

Appendix CIP-015-1-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
CIP-015-1 – Cyber Security – Internal Network Security Monitoring

Type of Cyber system	Applicability	Implementation dates in Québec
For the requirements R1 to R3		
Control Centers and backup Control Centers ¹	All responsible entities shall comply to requirements R1, R2 and R3 for all their high impact and medium impact control centers and backup control centers.	The first day of the first calendar quarter occurring 36 calendar months following the adoption of the CIP-015-1 standard by the Régie.
Medium impact RTP Cyber systems with external routable connectivity	All responsible entities shall comply to requirements R1, R2 and R3 for all their medium impact RTP Cyber systems with external routable connectivity.	The first day of the first calendar quarter occurring 24 calendar months following the implementation of the standard, that is, 60 calendar months following the adoption date of the standard CIP-015-1 by the Régie.

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.

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.

¹ Identified as per decision D-2019-033 from the file R-4050-2018 by the Régie for the standard CIP-002-5.1(a) Requirement R1.i, Parts 1.1. and 1.2, retrieved March 17th, 2026: <https://www.regie-energie.qc.ca/storage/app/media/entites-visees-normes-de-fiabilite/normes-de-fiabilite/CIP-002-5.1a-fr-2019-03-22.pdf> (in French only).

Appendix CIP-015-1-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
CIP-015-1 – Cyber Security – Internal Network Security Monitoring

E. Associated Documents

No specific provisions.

Version History

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