

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



**Annexe CIP-003-8-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-003-8 — Cybersécurité — Mécanismes de gestion de la sécurité**

---

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 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.

### **Exemptions additionnelles**

Sont exemptés 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

### **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**

**Annexe CIP-003-8-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-003-8 — Cybersécurité — Mécanismes de gestion de la sécurité**

---

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. Processus 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.

**1.4. Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière

**2. Niveau 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

**Annexe 1**

Aucune disposition particulière

**Annexe 2**

Aucune disposition particulière

**Principes directeurs et fondements techniques**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

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

**Annexe - CIP-005-6-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-005-6 — Cybersécurité — Périmètres de sécurité électronique**

---

Cette annexe établit les dispositions particulières d'application de la norme au Québec. Les dispositions de la norme et de son 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
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) 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.

### **Exemptions additionnelles**

Sont exemptés 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

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**

**Annexe - CIP-005-6-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-005-6 — Cybersécurité — Périmètres de sécurité électronique**

---

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 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.

**2. Niveau de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

**E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Principes directeurs et fondements techniques**

Aucune disposition particulière

**Justifications**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

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

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme  
CIP-008-6 — Cybersécurité — Déclaration des incidents et planification des mesures  
d'intervention**

---

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 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.

### **Exemptions additionnelles**

Sont exemptés 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

6. **Contexte :** Aucune disposition particulière

## **B. Exigences et mesures**

Aucune disposition particulière

## **C. Conformité**

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

## Annexe CIP-008-6-QC-1

### Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme CIP-008-6 — Cybersécurité — Déclaration des incidents et planification des mesures d'intervention

---

#### 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. 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

#### 2. 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

### Historique des révisions

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



**Annexe CIP-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-010-3 — Cybersécurité — Gestion des changements de configuration et analyses de**  
**vulnérabilité**

---

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 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.

### **Exemptions additionnelles**

Sont exemptés 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

## **6. Contexte**

Aucune disposition particulière

## **B. Exigences et mesures**

Aucune disposition particulière

## **C. Conformité**

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

**Annexe CIP-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-010-3 — Cybersécurité — Gestion des changements de configuration et analyses de**  
**vulnérabilité**

**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 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.

**2. Niveau de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière.

Correction de l'erratum pour le VSL modéré de l'exigence E3, ajout « et moins de 21 mois » dans la partie suivante de la phrase « a effectué une analyse de vulnérabilité dans un délai de plus de 18 mois et de moins de 21 mois suivant la dernière analyse de l'un de ses *systèmes*.

| Ex.# | VSL faible   | VSL modéré   | VSL élevé  | VSL critique  |
|------|--|--|--|---|
| E3.  | L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité pour chacun de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité dans un délai de plus de 15 mois et de moins de 18 mois suivant la dernière analyse de l'un de ses <i>systèmes</i> | L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité pour chacun de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité dans un délai de plus de 18 mois et de moins de 21 mois suivant la dernière analyse de l'un de ses <i>systèmes</i> | L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité pour chacun de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité dans un délai de plus de 21 mois et de moins de 24 mois suivant la dernière analyse de l'un de ses <i>systèmes</i> | L'entité responsable n'a mis en œuvre aucun processus d'analyse de vulnérabilité pour un de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (E3)<br>OU<br>L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité pour chacun de ses <i>systèmes électroniques BES</i> |

**Annexe CIP-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-010-3 — Cybersécurité — Gestion des changements de configuration et analyses de**  
**vulnérabilité**

|  |   |   |   |   |
|--|---|---|---|---|
|  | <p><i>électroniques BES</i> visés. (3.1)</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité active pour les systèmes visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité active dans un délai de plus de 36 mois et de moins de 39 mois suivant la dernière analyse active de l'un de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (3.2)</p> | <p><i>électroniques BES</i> visés. (3.1)</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité active pour les systèmes visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité active dans un délai de plus de 39 mois et de moins de 42 mois suivant la dernière analyse active de l'un de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (3.2)</p> | <p><i>électroniques BES</i> visés. (3.1)</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité active pour les systèmes visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité active dans un délai de plus de 42 mois et de moins de 45 mois suivant la dernière analyse active de l'un de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (3.2)</p> | <p>visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité plus de 24 mois suivant la dernière analyse de l'un de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (3.1)</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité active pour les systèmes visés, mais elle a effectué une analyse de vulnérabilité active dans un délai de plus de 45 mois suivant la dernière analyse active de l'un de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (3.2)</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable a mis en œuvre et documenté un ou plusieurs processus d'analyse de vulnérabilité pour chacun de ses <i>systèmes électroniques BES</i></p> |
|--|---|---|---|---|

**Annexe CIP-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-010-3 — Cybersécurité — Gestion des changements de configuration et analyses de**  
**vulnérabilité**

|  |  |  |  |   |
|--|--|--|--|---|
|  |  |  |  | <p>visés, mais elle n'a pas effectué l'analyse de vulnérabilité active d'une manière qui simule une configuration de référence existante de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés. (3.3)</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable a mis en œuvre un ou plusieurs processus documentés d'analyse de vulnérabilité pour chacun de ses <i>systèmes électroniques BES</i> visés, mais elle n'a pas documenté les résultats des analyses de vulnérabilité, les plans d'action pour corriger ou atténuer les vulnérabilités constatées dans les analyses, la date planifiée d'achèvement du plan d'action et l'état d'exécution des plans d'atténuation. (3.4)</p> |
|--|--|--|--|---|

**D. Différences régionales**

**Annexe CIP-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**CIP-010-3 — Cybersécurité — Gestion des changements de configuration et analyses de**  
**vulnérabilité**

---

Aucune disposition particulière

**E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Annexe 1**

Aucune disposition particulière

**Annexe 2**

Aucune disposition particulière

**Principes directeurs et fondements techniques**

Aucune disposition particulière

**Justification**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

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



**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme  
CIP-013-1 — Cybersécurité — Gestion des risques dans la chaîne d’approvisionnement**

---

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 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.

### **Exemptions additionnelles**

Sont exemptés 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

## **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**

## Annexe CIP-013-1-QC-1

### Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme CIP-013-1 — Cybersécurité — Gestion des risques dans la chaîne d’approvisionnement

---

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 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.

#### 2. Niveau de gravité de la non-conformité

Aucune disposition particulière

#### D. Différences régionales

Aucune disposition particulière

#### E. Documents connexes

Aucune disposition particulière

#### Justification

Aucune disposition particulière

#### Historique des versions

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



## Appendix CIP-003-8-QC-1

### Specific provisions applicable in Québec for standard CIP-003-8 – Cyber Security – Security Management Controls

---

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 applies only to main transmission system (RTP) facilities and designated Distribution Provider facilities. When applying this standard, any reference to the terms 'Bulk Electric System' or 'BES' shall be replaced by the terms 'main transmission system' or 'RTP', respectively.

##### Additional exemptions

The following are exempt from this standard:

- Generation facilities meeting the following conditions: (1) the rated power of the facility is equal to or less than 300 MVA and (2) none of the generation units at the facility can be synchronized with a neighbouring system.
- Step-up substations for the above-mentioned generating facilities.

##### 5. Effective dates for Quebec:

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

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

5.3. Effective date of the standard and attachment for 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

## Appendix CIP-003-8-QC-1

### Specific provisions applicable in Québec for standard CIP-003-8 – Cyber Security – Security Management Controls

---

Standard and to this appendix.

#### 1.2. Evidence 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.

### 2. Violation Severity Levels

No specific provisions.

## D. Regional variations

No specific provisions.

## E. Interpretations

No specific provisions.

## F. Associated Documents

No specific provisions.

### Attachment 1

No specific provisions.

### Attachment 2

No specific provisions.

## Guidelines and technical basis

No specific provisions.

## Rationale

No specific provisions.

## Version history

| Version | Date           | Action          | Change tracking |
|---------|----------------|-----------------|-----------------|
| 1       | Month xx, 20xx | New attachment. | New             |

**Appendix CIP-005-6-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-005-6 — Cyber Security — Electronic Security Perimeter(s)**

---

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 the facilities of the Main Transmission System (RTP) and to the facilities specified for the Distribution Provider. 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.

### **Additional Exemptions**

The following are exempt from this standard:

- Any generating facility that meets the two 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 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**

The Régie de l'énergie is responsible, in Québec, for compliance enforcement with respect to the reliability standard and its appendix that it adopts.

**Appendix CIP-005-6-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-005-6 — Cyber Security — Electronic Security Perimeter(s)**

---

**1.2. Evidence Retention**

No specific provisions.

**1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program**

No specific provisions.

**2. Violation Severity Levels (VSL)**

No specific provisions.

**D. Regional Variances**

No specific provisions.

**E. Associated Documents**

No specific provisions.

**Guidelines and Technical Basis**

No specific provisions.

**Rationale**

No specific provisions.

**Version History**

| Version | Date           | Action       | Change Tracking |
|---------|----------------|--------------|-----------------|
| 1       | Month xx, 20xx | New appendix | New             |

## Appendix CIP-008-6-QC-1

### Specific provisions applicable in Québec for standard CIP-008-6 — Cyber Security — Incident Reporting and Response Planning

---

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 the facilities of the Main Transmission System (RTP) and to the facilities specified for the Distribution Provider. 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.

##### Additional Exemptions

The following are exempt from this standard:

- Any generating facility that meets the two 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 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.

## Appendix CIP-008-6-QC-1

### Specific provisions applicable in Québec for standard CIP-008-6 — Cyber Security — Incident Reporting and Response Planning

---

#### 1.2. Evidence 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.

### 2. Table of Compliance Elements

No specific provisions.

### D. Regional Variances

No specific provisions.

### E. Interpretations

No specific provisions.

### F. Associated Documents

No specific provisions.

### Version History

| Version | Date          | Action       | Change Tracking |
|---------|---------------|--------------|-----------------|
| 1       | Month xx 20xx | New appendix | New             |

**Appendix CIP-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-010-3 — Cyber Security — Configuration Change Management and Vulnerability**  
**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:**

### **4.1. Functional Entities**

No specific provisions.

### **4.2. Facilities**

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 reference to the terms "Bulk Electric System" or "BES" shall be replaced by the terms "Main Transmission System" or "RTP" respectively.

### **Additional Exemptions**

The following are exempt from this standard:

- Any generating facility that meets the two 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 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**

**Appendix CIP-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-010-3 — Cyber Security — Configuration Change Management and Vulnerability**  
**Assessments**

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**

No specific provisions.

**2. Violation Severity Levels (VSL)**

No specific provisions.

Erratum correction in the Moderate VSL for Requirement R3, added “less than 21 months” in the following part of the sentence “has performed a vulnerability assessment more than 18 months, but less than 21 months, since the last assessment on one of its applicable BES Cyber Systems (3.1).”

| <b>R#</b>  | <b>Lower VSL</b>   | <b>Moderate VSL</b>  | <b>High VSL</b>  | <b>Severe VSL</b>   |
|------------|--|--|--|---|
| <b>R3.</b> | The Responsible Entity has implemented one or more documented vulnerability assessment processes for each of its applicable BES Cyber Systems, but has performed a vulnerability assessment more than 15 months, but less than 18 months, since the last assessment on one of its applicable BES Cyber | The Responsible Entity has implemented one or more documented vulnerability assessment processes for each of its applicable BES Cyber Systems, but has performed a vulnerability assessment more than 18 months, but less than 21 months since the last assessment on one of its applicable BES Cyber Systems. (3.1) | The Responsible Entity has implemented one or more documented vulnerability assessment processes for each of its applicable BES Cyber Systems, but has performed a vulnerability assessment more than 21 months, but less than 24 months, since the last assessment on one of its applicable BES Cyber | The Responsible Entity has not implemented any vulnerability assessment processes for one of its applicable BES Cyber Systems. (R3) OR The Responsible Entity has implemented one or more documented vulnerability assessment processes for each of its applicable BES Cyber Systems, but has |



**Appendix CIP-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-010-3 — Cyber Security — Configuration Change Management and Vulnerability**  
**Assessments**

|  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|
|  | <p>Systems. (3.1)<br/> OR<br/> The Responsible Entity has implemented one or more documented active vulnerability assessment processes for Applicable Systems, but has performed an active vulnerability assessment more than 36 months, but less than 39 months, since the last active assessment on one of its applicable BES Cyber Systems. (3.2)</p> | <p>OR<br/> The Responsible Entity has implemented one or more documented active vulnerability assessment processes for Applicable Systems, but has performed an active vulnerability assessment more than 39 months, but less than 42 months, since the last active assessment on one of its applicable BES Cyber Systems. (3.2)</p> | <p>Systems. (3.1)<br/> OR<br/> The Responsible Entity has implemented one or more documented active vulnerability assessment processes for Applicable Systems, but has performed an active vulnerability assessment more than 42 months, but less than 45 months, since the last active assessment on one of its applicable BES Cyber Systems. (3.2)</p> | <p>performed a vulnerability assessment more than 24 months since the last assessment on one of its applicable BES Cyber Systems. (3.1)<br/> OR<br/> The Responsible Entity has implemented one or more documented active vulnerability assessment processes for Applicable Systems, but has performed an active vulnerability assessment more than 45 months since the last active assessment on one of its applicable BES Cyber Systems.(3.2)<br/> OR<br/> The Responsible Entity has implemented and documented one or more</p> |
|--|--|--|--|--|

**Appendix CIP-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-010-3 — Cyber Security — Configuration Change Management and Vulnerability**  
**Assessments**

|  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  |  | <p>vulnerability assessment processes for each of its applicable BES Cyber Systems, but did not perform the active vulnerability assessment in a manner that models an existing baseline configuration of its applicable BES Cyber Systems. (3.3)</p> <p>OR</p> <p>The Responsible Entity has implemented one or more documented vulnerability assessment processes for each of its applicable BES Cyber Systems, but has not documented the results of the vulnerability assessments, the action plans to remediate or mitigate vulnerabilities</p> |
|--|--|--|--|--|--|

**Appendix CIP-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-010-3 — Cyber Security — Configuration Change Management and Vulnerability**  
**Assessments**

|  |  |  |  |  |   |
|--|--|--|--|--|---|
|  |  |  |  |  | identified in the assessments, the planned date of completion of the action plan, and the execution status of the mitigation plans. (3.4) |
|--|--|--|--|--|---|

**D. Regional Variances**

No specific provisions.

**E. Interpretations**

No specific provisions.

**Attachment 1**

No specific provisions.

**Attachment 2**

No specific provisions.

**Guidelines and Technical Basis**

No specific provisions.

**Rationale**

No specific provisions.

**Version History**

| Version | Date           | Action       | Change Tracking |
|---------|----------------|--------------|-----------------|
| 1       | Month xx, 20xx | New appendix | New             |



**Appendix CIP-013-1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-013-1 — Cyber Security — Supply Chain Risk 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 provision
- 2. Number:** No specific provision
- 3. Purpose:** No specific provision
- 4. Applicability:**

### **4.1. Functional Entities**

No specific provision

### **4.2. Facilities**

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 reference to the terms "Bulk Electric System" or "BES" shall be replaced by the terms "Main Transmission System" or "RTP" respectively.

### **Additional Exemptions**

The following are exempt from this standard:

- Any generating facility that meets the two 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 the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3.** Effective date of the standard and attachment for Québec: Month xx, 20xx

## **B. Requirements and Measures**

No specific provision

## **C. Compliance**

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

**Appendix CIP-013-1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**CIP-013-1 — Cyber Security — Supply Chain Risk Management**

---

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**

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.

**2. Violation Severity Levels (VSL)**

No specific provision

**D. Regional Variances**

No specific provision

**E. Associated Documents**

No specific provision

**Rationale**

No specific provision

**Version History**

| Version | Date           | Action       | Change Tracking |
|---------|----------------|--------------|-----------------|
| 1       | Month xx, 20xx | New appendix | New             |