

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



## Annexe INT-006-5-QC-1

### Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme INT-006-5 – Évaluation des transactions d'échange

---

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

#### A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :** Aucune disposition particulière.
5. **Date d'entrée en vigueur :**
  - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
  - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
  - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de 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

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

###### 1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

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

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

##### Niveau de gravité de la non-conformité (VSL)

Aucune disposition particulière.

#### D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

#### E. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

## Annexe INT-006-5-QC-1

### Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme INT-006-5 – Évaluation des transactions d'échange

---

#### Annexe 1- Tableaux des délais

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 INT-009-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**INT-009-3 – Mise en œuvre d'un échange**

---

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

**A. Introduction**

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :** Aucune disposition particulière
5. **Date d'entrée en vigueur :**
  - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
  - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 20xx
  - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de 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**

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

**1.2. Conservation des pièces justificatives**

Aucune disposition particulière.

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

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

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

Aucune disposition particulière.

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière.

**E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière.

**Annexe INT-009-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**INT-009-3 – Mise en œuvre d'un échange**

---

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe	Nouvelle

**Annexe PRC-004-6-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-004-6 – Détection et correction des fonctionnements incorrects dans les systèmes**  
**de protection**

---

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

## **A. Introduction**

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

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

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

4. **Applicabilité :**

### **4.1. Entités fonctionnelles**

Aucune disposition particulière.

### **4.2. Installations**

Remplacer toute référence au *système de production-transport d'électricité (BES)* par *réseau de transport principal (RTP)* à l'exception de l'alinéa 4.2.1.4 qui est retiré et de l'alinéa 4.2.1.5 qui est remplacé tel que ci-dessous:

4.2.1.4 L'alinéa 4.2.1.4 est retiré vu que *plan de défense* est remplacé par *automatisme de réseau* déjà inclus à l'alinéa 4.2.1.3.

4.2.1.5 *systèmes de protection* de groupes de production individuels faisant partie de *ressources de production décentralisées*, si la puissance nominale globale de ces installations du *RTP* touchées par les *fonctionnements incorrects* ne dépasse pas 75 MVA.

5. **Date d'entrée en vigueur :**

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

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

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

## **B. Exigences et mesures**

Remplacer toute référence au *système de production-transport d'électricité (BES)* par *réseau de transport principal (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.

**Annexe PRC-004-6-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-004-6 – Détection et correction des fonctionnements incorrects dans les systèmes**  
**de protection**

---

**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.

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

Remplacer toute référence au *système de production-transport d'électricité (BES)* par *réseau de transport principal (RTP)*.

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

**E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Éclaircissements et commentaires techniques**

Remplacer toute référence au *système de production-transport d'électricité (BES)* par *réseau de transport principal (RTP)*.

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe	Nouvelle



**Appendix INT-006-5-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**INT-006-5 – Evaluation of Interchange Transaction**

---

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

**A. Introduction**

- 1. Title:** No specific provisions.
- 2. Number:** No specific provisions.
- 3. Purpose:** No specific provisions.
- 4. Applicability:** No specific provisions.
- 5. Effective Date:**
  - 5.1.** Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
  - 5.2.** Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
  - 5.3.** Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

**B. Requirements and Measures**

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.

**E. Associated Documents**

No specific provisions.

**Attachment 1- Timing Tables**

No specific provisions.

**Appendix INT-006-5-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**INT-006-5 – Evaluation of Interchange Transaction**

---

**Guidelines and technical basis**

No specific provisions.

**Version History**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 20xx	New appendix	New

**Appendix INT-009-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard INT-009-3 – Implementation of Interchange**

---

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

**A. Introduction**

1. **Title:** No specific provisions.
2. **Number:** No specific provisions.
3. **Purpose:** No specific provisions.
4. **Applicability:** No specific provisions.
5. **Effective Date:**
  - 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
  - 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
  - 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

**B. Requirements and Measures**

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.

**E. Associated Documents**

No specific provisions.

**Appendix INT-009-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard INT-009-3 – Implementation of Interchange**

---

**Version History**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 20xx	New appendix	New

**Appendix PRC-004-6-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-004-6 – Protection System Misoperation Identification and Correction**

---

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**

Replace all references to Bulk Electric System (BES) with Main Transmission System (RTP), with the exception of 4.2.1.4, which is retired, and 4.2.1.5, which is replaced as follows:

4.2.1.4. [In the French-language context] Subsection 4.2.1.4 is retired given that *plan de défense* (Remedial Action Scheme) is replaced with *automatisme de réseau* to mean the same thing and already included in 4.2.1.3.

4.2.1.5 Protection Systems for individual generating units of Dispersed Power Producing Resources if the aggregate nameplate rating of those RTP Facilities affected by Misoperation does not exceed 75 MVA.

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 of this appendix in Québec: Month xx, 20xx

**B. Requirements and Measures**

Replace all references to Bulk Electric System (BES) with Main Transmission System (RTP).

**C. Compliance**

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. **Compliance Enforcement Authority**

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

1.2. **Evidence Retention**

No specific provisions.

1.3. **Compliance Monitoring and Assessment Processes**

**Appendix PRC-004-6-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-004-6 – Protection System Misoperation Identification and Correction**

---

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.

**Violation Severity Levels**

Replace all references to Bulk Electric System (BES) with Main Transmission System (RTP).

**D. Regional Variances**

No specific provisions.

**E. Associated Documents**

No specific provisions.

**Guidelines and Technical Basis**

Replace all references to Bulk Electric System (BES) with Main Transmission System (RTP).

**Version history**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change tracking</b>
1	Month xx, 20xx	New appendix	New