

**Annexes Québec des normes de fiabilité
IRO-010-5 et TOP-003-6.1
en suivi des modifications
(versions française et anglaise)**

Annexe IRO-010-45-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-010-45 — 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 :**

Entités fonctionnelles

~~Aucune disposition particulière.~~

Installations

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 : ~~30-mars-2023~~JJ
MM AAAA
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : ~~30-mars-2023~~JJ
MM AAAA
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : ~~1^{er} octobre 2024~~
JJ MM AAAA

B. Exigences et mesures

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.

Annexe IRO-010-45-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-010-45 — Spécification et collecte des données et informations du coordonnateur
de la fiabilité

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. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	30 mars 2023 <u>JJ</u> <u>MM AAAA</u>	Nouvelle annexe en suivi de décision D- 2023-040XXXX-XXX .	Nouvelle

Annexe TOP-003-56.1-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TOP-003-5 — Données sur la fiabilité de l'exploitation 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 :**

Entités fonctionnelles

~~Aucune disposition particulière.~~

Installations

La présente norme s'applique aux 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 :
<u>MM AAAA</u> | 30 mars 2023JJ |
| 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie :
<u>MM AAAA</u> | 30 mars 2023JJ |
| 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme
et de son annexe au Québec:
<u>MM AAAA</u> | 1 ^{er} octobre 2024JJ |

B. Exigences et mesures

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.

Annexe TOP-003-~~56.1~~-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
~~TOP-003-5 — Données sur la fiabilité de l'exploitation~~ 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

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. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	30 mars 2023 JJ MM AAAA	Nouvelle annexe en suivi de la décision D- 2023-040 XXXX-XXX.	Nouvelle

Appendix IRO-010-45-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-010-4
IRO-010-45 – 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 :**

Functional Entities

~~No specific provision.~~

Facilities

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: ~~March 30, 2023~~MM DD
YYYY
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: ~~March 30, 2023~~MM DD
YYYY
- 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec: ~~October 1, 2024~~MM DD
YYYY

B. Requirements

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-010-45-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-010-4
IRO-010-45 – 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	March 30, 2023 <u>MM</u> <u>DD YYYY</u>	New appendix as per decision D- 2023- 040XXXX-XXX.	New

Appendix ~~QC-TOP-003-56.1~~-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-003-~~56.1~~ - ~~Operational Reliability Data~~ 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:**

Functional Entities

~~No specific provision.~~

Facilities

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:
<u>YYYY</u> | March 30, 2023 <u>MM DD</u> |
| 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie:
<u>YYYY</u> | March 30, 2023 <u>MM DD</u> |
| 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec:
<u>YYYY</u> | October 1, 2024 <u>MM DD</u> |

B. Requirements and Measures

Specific provisions applicable to requirement R1 & R2 (1.1 and 2.1):

The expression “non BES” is replaced by “non RTP”.

Specific provisions applicable to requirements R1 & R2 (1.3 and 2.3):

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 ~~QC~~-TOP-003-~~56.1~~-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-003-~~56.1~~ - ~~Operational Reliability Data~~ 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	March 30, 2023 <u>MM</u> <u>DD YYYY</u>	New appendix as per decision D- 2023- 040XXXX-XXX.	New