

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

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TPL-007-3 – Planification du comportement du réseau de transport en cas de perturbation
géomagnétique**

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

4.2.1 Aucune disposition particulière

5. Date d'entrée en vigueur :

5.1. Adoption de la norme visée par la Régie de l'énergie : XX mois 202X

5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : XX mois 202X

5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme visée
et de la présente annexe : XX mois 202X

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

Exigence	Date de mise en application
E1	Premier jour du premier trimestre civil à survenir 3 mois après l'adoption
E2	Premier jour du premier trimestre civil à survenir 15 mois après l'adoption
E5 et E9	Premier jour du premier trimestre civil à survenir 24 mois après l'adoption
E11 et E12	Premier jour du premier trimestre civil à survenir 30 mois après l'adoption
E6 et E10	Premier jour du premier trimestre civil à survenir 48 mois après l'adoption
E3, E4, E7 et E8	Premier jour du premier trimestre civil à survenir 60 mois après l'adoption

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TPL-007-3 – Planification du comportement du réseau de transport en cas de perturbation
géomagnétique**

B. Exigences et mesures

Dans les exigences E5, E6, E9 et E10, ainsi que dans les mesures M5, M6, M9 et M10 remplacer « BES » 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 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

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.

Tableau 1 – PGM à des fins de planification pour les analyses en régime permanent

Remplacer « BES » par « RTP »

Niveau de gravité de la non-conformité (VSL)

Pour les VSL des exigences E5, E6, E9 et E10 remplacer « BES » par « RTP »

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière

Annexe 1

Aucune disposition particulière

Annexe 1-CAN

Aucune disposition particulière

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière

Annexe TPL-007-3-QC-1

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TPL-007-3 – Planification du comportement du réseau de transport en cas de perturbation
géomagnétique**

Justification des exigences

Aucune disposition particulière

Annexe TPL-007-3-QC-1

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TPL-007-3 – Planification du comportement du réseau de transport en cas de perturbation
géomagnétique**

Historique des révisions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	XX mois 202X	Nouvelle annexe	Nouvelle

Appendix TPL-007-3-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard TPL-007-3 – Transmission System Planned Performance for Geomagnetic Disturbance Events

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**

4.2.1 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 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

The requirements will be implemented on the following dates:

Requirement	Implementation date
R1	First calendar quarter that is 3 months after the date that the standards is adopted
R2	First calendar quarter that is 15 months after the date that the standards is adopted
R5 and R9	First calendar quarter that is 24 months after the date that the standards is adopted
R11 and R12	First calendar quarter that is 30 months after the date that the standards is adopted
R6 and R10	First calendar quarter that is 48 months after the date that the standards is adopted
R3, R4, R7 and R8	First calendar quarter that is 60 months after the date that the standards is adopted

Specific provisions applicable in Québec for standard
TPL-007-3 – Transmission System Planned Performance for Geomagnetic Disturbance Events

B. Requirements and Measures

Specific provision applicable to Requirement R5, R6, R9 and R10, and measures M5, M6, M9 and M10 replace “BES” 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 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.

Table 1: Steady State Planning GMD Event

Replace “BES” by “RTP”

Violation Severity Levels

Replace “BES” by “RTP” for requirement R5, R6, R9 and R10 of the VSL

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

Attachment 1

No specific provisions.

Attachment 1-CAN

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis

No specific provisions.

Appendix TPL-007-3-QC-1

**Specific provisions applicable in Québec for standard
TPL-007-3 – Transmission System Planned Performance for Geomagnetic Disturbance Events**

Rationale

No specific provisions.

Appendix TPL-007-3-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard TPL-007-3 – Transmission System Planned Performance for Geomagnetic Disturbance Events

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month XX, 20XX	New appendix	New