

**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 : | 1 octobre 2020 |
| 5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : | 1 octobre 2020 |
| 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme visée et de la présente annexe : | 1 janvier 2021 |

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

Exigence	Date de mise en application
E1	1 janvier 2021 (Premier jour du premier trimestre civil à survenir 3 mois après l'adoption)
E2	1 janvier 2022 (Premier jour du premier trimestre civil à survenir 15 mois après l'adoption)
E5 et E9	1 octobre 2022 (Premier jour du premier trimestre civil à survenir 24 mois après l'adoption)
E11 et E12	1 avril 2023 (Premier jour du premier trimestre civil à survenir 30 mois après l'adoption)
E6 et E10	1 octobre 2024 (Premier jour du premier trimestre civil à survenir 48 mois après l'adoption)
E3, E4, E7 et E8	1 octobre 2025 (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

6. Définitions spécifiques à la norme :

Aucune disposition particulière

B. Exigences et mesures

Dans les exigences E5, E6, E9 et E10, 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 et d'application des normes
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.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière

Tableau des éléments de conformité/Niveau de gravité de la non-conformité (VSL)

Aucune disposition particulière

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière

E. Interprétations/Documents connexes

Aucune disposition particulière

Documents de référence supplémentaires

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: October 1, 2020

5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: October 1, 2020

5.3. Effective date of the standard and of this appendix in Québec: January 1, 2020

Certain requirements will be implemented on the following dates:

Requirement	Implementation date
R1	January 1, 2021 (first calendar quarter that is 3 months after the date that the standards is adopted)
R2	January 1, 2022 (first calendar quarter that is 15 months after the date that the standards is adopted)
R5 and R9	October 1, 2022 (first calendar quarter that is 24 months after the date that the standards is adopted)
R11 and R12	April 1, 2023 (first calendar quarter that is 30 months after the date that the standards is adopted)
R6 and R10	October 1, 2024 (first calendar quarter that is 48 months after the date that the standards is adopted)
R3, R4, R7 and R8	October 1, 2025 (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**

6. Standard-Only Definition:

No specific provisions.

B. Requirements and Measures

Specific provision applicable to Requirement R5, R6, R9 and R10, 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 Assessment Processes/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.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

Table of Compliance Elements/Violation Severity Levels

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations/Associated Documents

No specific provisions.

Supplemental Reference Documents

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