

Évaluation préliminaire de la pertinence et des impacts des normes :**PER-004-2 – Coordination de la fiabilité – Dotation en personnel****PER-005-1 – Formation du personnel du réseau****A. Pertinence des normes à déposer**

Cette évaluation s'applique conjointement aux normes PER-004-2 et PER-005-1. Elle a pour objectif de s'assurer que les répartiteurs du coordonnateur de la fiabilité, du responsable de l'équilibrage et exploitant de réseau de transport ont les compétences requises pour accomplir les fonctions qui sont les leurs et qu'ils sont certifiés en vertu du programme pertinent de la NERC.

Pour atteindre ces objectifs, les exigences des normes encadrent les aspects suivants :

- L'utilisation d'une approche systématique visant à déterminer les attentes reliées à leurs fonctions temps réel;
- L'utilisation d'une approche systématique visant à déterminer les besoins de formation de chaque répartiteur en lien avec ces fonctions;
- La conservation des pièces justificatives démontrant que cette approche systématique de formation a été utilisée au moins une fois par an pour établir des paramètres de base de la formation de chaque répartiteur;
- La conservation des pièces justificatives démontrant que chaque répartiteur est qualifié pour exécuter chaque tâche liée à la fiabilité du système de production-transport d'électricité nord-américain qui lui est assignée;
- La dotation de répartiteurs adéquatement formés et certifiés par la NERC aux fonctions du coordonnateur de la fiabilité, du responsable de l'équilibrage et exploitant du réseau de transport lesquels sont distribués en quarts de travail continus, 24 heures sur 24, sept jours sur sept. Dans sa surveillance, chaque répartiteur qui exerce les fonctions du coordonnateur de la fiabilité exerce une vigilance particulière sur les SOL et IROL et les limites des installations d'interconnexion.

B. Applicabilité

La norme PER-004-2 s'applique au coordonnateur de la fiabilité.

La norme PER-005-1 s'appliquent aux entités qui exécutent des tâches pour les entités enregistrées en tant que coordonnateur de fiabilité, responsable de l'équilibrage et exploitant de réseau de transport.

C. Pertinence des dispositions particulières pour le Québec (Annexe QC-PER-004-2, Annexe QC-PER-005-1)

Aucune disposition particulière.

D. Évaluation préliminaire de l'impact de l'adoption de la norme au Québec

Puisque cette norme s'applique au coordonnateur de la fiabilité, au responsable de l'équilibrage et à l'exploitant de réseau de transport, seule la direction – Contrôle des mouvements d'énergie d'Hydro-Québec TransÉnergie est visée par son application au Québec.

Sommaire des impacts

Ce sommaire établit, de façon condensée et préliminaire, les impacts sur les ressources matérielles, humaines ou financières de la norme proposée par rapport à la dernière version étudiée ou adoptée par la Régie de l'énergie. L'impact peut varier en fonction de l'applicabilité réelle de la norme chez certaines entités dont l'impact est moindre sur la fiabilité du système de production-transport d'électricité au Québec.

PER-004-2

	Faible	Modéré	Important
Implantation de la norme	●		
Maintien de la norme	●		
Suivi de la conformité	●		

PER-005-1

	Faible	Modéré	Important
Implantation de la norme		●	
Maintien de la norme	●		
Suivi de la conformité	●		

Légende :

Faible :	Pratique normale de l'industrie ou norme n'entraînant que des ajustements mineurs aux processus ou aux pratiques en place.
Modéré :	Changement qui nécessite d'allouer certaines ressources matérielles, humaines ou financières pour implanter, maintenir ou assurer le suivi de la conformité à la norme proposée.
Important :	Changement qui nécessite de prévoir et d'allouer des ressources matérielles, humaines ou financières important pour planifier et réaliser l'implantation, le maintien ou le suivi de la conformité à la norme proposée.

Une évaluation plus précise sera élaborée à partir des formulaires « Évaluation des impacts des normes proposée » reçus des entités visées durant la période de consultation. L'évaluation complétée sera déposée avec la norme à la Régie de l'énergie.

E. Supplantation de la norme

À son entrée en vigueur, la norme PER-004-2 supplantera la norme PER-004-1.

A. Introduction

1. **Titre :** Coordination de la fiabilité – Dotation en personnel
2. **Numéro :** PER-004-2
3. **Objet :** Les *coordonnateurs de la fiabilité* doivent avoir suffisamment de personnel compétent pour accomplir les fonctions de *coordonnateur de la fiabilité*.
4. **Applicabilité :**
 - 4.1. *Coordonnateurs de la fiabilité*
5. **Date d'entrée en vigueur :**
 - Retirer l'exigence E2 lorsque l'exigence E3 de la norme PER-005-1 entre en vigueur.
 - Retirer les exigences E3 et E4 lorsque les exigences E1 et E2 de la norme PER-005-1 entrent en vigueur.

B. Exigences

- E1. Chaque *coordonnateur de la fiabilité* doit être doté d'un personnel d'exploitation adéquatement formé et certifié par la NERC, 24 heures sur 24, sept jours sur sept. [\[Facteur de risque de la non-conformité : élevé\]](#) [\[Horizon de temps : exploitation en temps réel\]](#)
- E2. Le personnel d'exploitation du *coordonnateur de la fiabilité* doit porter une attention particulière aux *SOL* et aux *IROL* et aux limites des installations d'interconnexions. Le *coordonnateur de la fiabilité* doit faire en sorte que des protocoles sont en place pour que le personnel d'exploitation du *coordonnateur de la fiabilité* dispose en tout temps de la meilleure information disponible. [\[Facteur de risque de la non-conformité : élevé\]](#) [\[Horizon de temps : exploitation en temps réel\]](#)

C. Mesures

Aucune

D. Conformité

1. **Processus de surveillance de la conformité**
 - 1.1. **Responsabilité de la surveillance de la conformité**

Les *organisations régionales de fiabilité* sont responsables de la surveillance de la conformité.
 - 1.2. **Surveillance de la conformité et délai de retour en conformité**

Une ou plusieurs des méthodes suivantes serviront à évaluer la conformité :

 - la déclaration sur la conformité (effectuée chaque année avec dépôt selon le calendrier établi),
 - les contrôles ponctuels (effectués à tout moment avec préavis allant jusqu'à 30 jours),
 - l'audit périodique (effectué tous les trois ans, selon le calendrier établi),
 - les enquêtes sur incident. (La notification qu'une enquête sera ouverte doit être faite à l'intérieur de 60 jours après un événement ou une plainte pour non-conformité. L'entité a 30 jours pour se préparer à l'enquête. Une entité peut

demande une prolongation de ce délai de préparation et cette prolongation sera évaluée au cas par cas par le *responsable de la surveillance de la conformité*.)

Le *délai de rétablissement de l'état de conformité* est de 12 mois après la dernière constatation de non-conformité.

1.3. Conservation des données

Chaque *coordonnateur de la fiabilité* doit conserver les pièces justificatives attestant sa conformité pour les deux années civiles précédentes, en plus de l'année en cours.

Une entité jugée non conforme doit conserver l'information sur la non-conformité jusqu'à ce qu'elle soit de nouveau jugée conforme, ou pendant deux ans en plus de l'année en cours, selon la plus longue de ces deux périodes.

Les pièces justificatives utilisées dans le cadre d'une enquête sur incident doivent être conservées par l'entité qui en fait l'objet durant une période d'un an à compter de la date de la fin de l'enquête, tel qu'établi par le *responsable de la surveillance de la conformité*.

Le *responsable de la surveillance de la conformité* doit conserver le dernier rapport d'audit périodique ainsi que tous les dossiers de conformité qui ont été demandés et soumis subséquentement.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune

3-2. Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)

No Ex.	VSL Faible	VSL Modéré	VSL Élevé	VSL Critique
<u>E1</u>	<u>Sans Objet</u>	<u>Sans Objet</u>	<u>Sans Objet</u>	<u>L'entité responsable ne s'est pas doté d'un personnel d'exploitation adéquatement formé et certifié par la NERC, 24 heures sur 24, sept jours sur sept.</u>
<u>E2</u>	<u>Le personnel d'exploitation du coordonnateur de la fiabilité n'a pas porter une attention particulière 5% ou moins des SOL ou des IROL ou aux limites des installations d'interconnexion.</u>	<u>Le personnel d'exploitation du coordonnateur de la fiabilité n'a pas porter une attention particulière à plus de 5% jusqu'à (et incluant) 10% des SOL ou des IROL ou aux limites des installations d'interconnexion.</u>	<u>Le personnel d'exploitation du coordonnateur de la fiabilité n'a pas porter une attention particulière à plus de 10% jusqu'à (et incluant) 15% des SOL ou des IROL ou aux limites des installations d'interconnexion.</u>	<u>Le personnel d'exploitation du coordonnateur de la fiabilité n'a pas porter une attention particulière à plus de 15% des SOL ou des IROL ou aux limites des installations d'interconnexion.</u> <u>OU</u> <u>Le coordonnateur de la fiabilité n'a pas fait en sorte que des protocoles soient en place pour permettre au personnel d'exploitation du coordonnateur de la fiabilité de disposer en tout temps de la meilleure information possible.</u>

E. Différences régionales

Aucune identifiée

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
0	Le 1 ^{er} avril 2005	Date d'entrée en vigueur	Nouvelle
0	Le 8 août 2005	Suppression du mot « Proposed » dans la date d'entrée en vigueur	Erratum
1	Le 1 ^{er} novembre 2006	Adoptée par le conseil d'administration	Révisée
<u>2</u>	<u>Le 10 février, 2009</u>	<u>Adoptée par le conseil d'administration</u>	<u>Retirer E2 et M1 lorsque l'exigence E3 de PER-005-1 entre en vigueur</u> <u>Retirer les exigences E3 et E4 et la mesure M2 lorsque les exigences E1 et E2 de PER-005-1 entrent en vigueur</u>
<u>2</u>	<u>Le 10 novembre, 2010</u>	<u>Approuvée par la FERC</u>	
<u>2</u>	<u>Le 27 août, 2013</u>	<u>Ajout des VRF/VSL suite à l'approbation du 24 juin, 2013.</u>	

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 :** Coordination de la fiabilité – Dotation en personnel
- 2. Numéro :** PER-004-2
- 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 : le xx mois 201x
 - 5.2.** Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : le xx mois 201x
 - 5.3.** Date d'entrée en vigueur de la norme et de l'annexe au Québec : le xx mois 201x

B. Exigences

Aucune disposition particulière

C. Mesures

Aucune disposition particulière

D. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsabilité de la surveillance de la conformité

La Régie de l'énergie est responsable, au Québec, de la surveillance de la conformité à la norme de fiabilité et son annexe qu'elle adopte.

1.2. Surveillance de la conformité et délai de retour en conformité

Aucune disposition particulière

1.3. Conservation des données

Aucune disposition particulière

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière

2. Niveaux de ~~non-conformité pour un coordonnateur de la fiabilité (remplacés par VSL)~~ gravité de la non-conformité (VSL)

~~2.1.~~ Aucune disposition particulière

E. Différences régionales

Aucune disposition particulière

Historique des révisions

Révision	Date d'adoption	Intervention	Suivi des modifications
0	Xx mois 201x	Nouvelle annexe.	Nouvelle