



Dossiers règlementaires et activités de la surveillance de la conformité aux normes

Présentation aux entités visées

Mars 2024



Plan de la présentation

1. Dossiers réglementaires et implications pour la surveillance de la conformité;
2. Retour sur le *Séminaire annuel sur la fiabilité*;
3. Autres activités.



1. Dossiers réglementaires et implications pour la surveillance de la conformité

Dossiers réglementaires d'intérêt pour les entités visées

Dossiers en cours :

- Preuve au dossier (enjeux, demandes de renseignements);
- Justification technique et Guide d'application, lorsque disponibles.

Québec  Régie de l'énergie

Calendrier des audiences Diffusion des audiences Foire aux questions Nouvelles Plaintes des consommateurs Prix des produits pétroliers Recrutement English

LA RÉGIE CONSOMMATEURS PARTICIPANTS - TRAVAUX RÉGLEMENTAIRES ENTITÉS VISÉES - NORMES DE FIABILITÉ

Accueil > Entités visées - Normes de fiabilité > Encadrement réglementaire

Dossiers liés aux normes de fiabilité

Partager la page <

Encadrement réglementaire

Dossiers en cours Dossiers terminés



1. Dossiers règlementaires et implications pour la surveillance de la conformité

Dossiers règlementaires d'intérêt pour les entités visées

Dossiers terminés :

- [R-4190-2022 – Demande relative à la méthodologie d'identification des éléments du réseau de transport principal.](#)

Audiences terminées - Électricité - Fiabilité du réseau de transport

R-4225-2023

DPCMÉER - Demande d'adoption des normes de fiabilité FAC-001-4 et FAC-002-4

R-4205-2022

DPCMÉER - Demande d'adoption de la norme de fiabilité CIP-014-3

R-4204-2022

DPCMÉER - Demande d'adoption des normes de fiabilité CIP-004-7 et CIP-011-3

R-4203-2022

DPCMÉER - Demande d'adoption des normes de fiabilité relatives au temps froid

R-4192-2022

DPCMÉER - Demande d'adoption de la norme de fiabilité TPL-007-4 visant la planification du comportement du réseau de transport en cas de perturbation géomagnétique

R-4190-2022

DPCMÉER - Demande relative à la méthodologie d'identification des éléments du réseau de transport principal

R-4184-2022

DPCMÉER - Demande d'adoption des normes de fiabilité suivant le projet SAR



1. Dossiers réglementaires et implications pour la surveillance de la conformité

Dates butoir de mise en œuvre de la méthodologie

6 novembre 2023	cessation des obligations de conformité relatives aux éléments qui sont retirés du <i>RTP</i> par l'application de sa nouvelle définition;
	début de la transmission de demandes d'exception au CF.
1^{er} juillet 2024	entrée en vigueur de la nouvelle définition du <i>RTP</i> .
1^{er} juin 2025	1 ^e autodéclaration annuelle des entités visées.
1^{er} décembre 2025	Dépôt, par le CF, de la mise à jour annuelle du Registre ;
	Dépôt, par le CF du rapport de suivi de la revue de performance de la méthodologie;
	Le rapport porte sur les sujets identifiés au paragraphe [70] de la D-2023-128.



1. Dossiers réglementaires et implications pour la surveillance de la conformité

Section Entité visées – Normes de fiabilité

- [Registre des entités visées par les normes de fiabilité](#) (le Registre);
- [Glossaire des termes et acronymes relatifs aux normes de fiabilité](#)

Section Documentation site du coordonnateur de la fiabilité (CF)

Hydro Québec Coordonnateur de la fiabilité au Québec

Mot(s)-clé(s)

Mandats Normes de fiabilité Documentation Info-fiabilité FAQ Nous joindre Plaintes

Coordonnateur de la fiabilité au Québec > Documentation >

Réseau de transport principal

Les organismes chargés de la fiabilité du réseau électrique définissent chacun à leur façon le réseau qui est visé par les normes de fiabilité de la North American Electric Reliability Corporation (NERC). Au Québec, ce réseau est le réseau de transport principal ou RTP. Le Coordonnateur de la fiabilité s'appuie donc sur la définition du RTP pour déterminer quelles installations sont visées par la grande majorité des normes de fiabilité.

Documentation sur la méthodologie du RTP

- [Définition et document de référence](#)
- [Procédure d'identification des éléments du réseau de transport principal](#)
- [Plan de mise en œuvre de la Méthodologie du RTP](#)
- [Demande d'exception](#)
- [Autodéclaration annuelle](#)



2. Retour sur le *Séminaire annuel sur la fiabilité*

Matériel du webinaire et réponses aux questions

Présentations	➔	onglet 2023 de la page des archives des activités administratives de la section Entités visées – Normes de fiabilité du site internet de la Régie
Enregistrements audios	➔	chaîne YouTube de la Régie de l'énergie : Régie de l'énergie - YouTube .
Réponses aux questions	➔	section <i>Utilisation des sommes perçues à titre de sanctions pécuniaires</i> (onglet <i>Formation continue des entités visées</i>)
		QuestionsZoom-FR.pdf (regie-energie.qc.ca) , pour la version française ;
		QuestionsZoom-EN.pdf (regie-energie.qc.ca) , pour la version anglaise.



2. Retour sur le *Séminaire annuel sur la fiabilité*

Norme FAC-008 : documentation disponible

Énoncé du problème - version anglaise
publiée sur le site de la NERC*

[Facility Ratings Problem Statement](#)

NERC
NORTH AMERICAN ELECTRIC
RELIABILITY CORPORATION

Facility Ratings Problem Statement

Problem Statement
Recent years' audit and enforcement activities (including field verifications by the Regions and entities) have identified multiple instances of discrepancies between documented Equipment and/or Facility Ratings and actual field conditions. The information suggests generally that registered entities with strong controls and change management procedures, typically have better data that results in more accurate ratings, than those entities that have not taken meaningful steps to develop strong controls, change management focus, and/or validated field conditions with Facility Ratings databases. Those entities are most prone to discrepancies that may result in noncompliance. Because of this, and because of the recurring causes of the issues identified, the ERO Enterprise believes the issue is more widespread than what has been discovered to date.

Current Observations
The issues identified to date generally involve discrepancies between documented Equipment and/or Facility Ratings and current field conditions. Facility Rating calculations have been incorrect as a result of incorrect ratings for, or missing, multiple types of equipment. For example, the missing or incorrectly rated equipment includes jumpers and risers inside substations, bus bars, current transformers (including delta connected current transformers), circuit breakers, and transmission line conductors. The ERO Enterprise has observed multiple contributing causes related to insufficient processes and lack of controls to prevent these discrepancies. More specifically, the discrepancies tend to occur as the result of the following:

- Lack of processes and controls to ensure changes in the field (emergency or otherwise) are being properly documented and communicated in order to update the Facility Rating;
- Lack of communication between parties responsible for determining Facility Ratings (i.e. substation and transmission);
- Insufficient processes and controls to ensure Facility Rating are accurate when facilities are commissioned or when Facility Ratings are otherwise initially determined; and
- Insufficient processes and controls to ensure planned facility changes that resulted in updated Facility Ratings are either implemented as planned or, if not, that the Facility Ratings updated as a result of the planned changes are revised to reflect current conditions.

The ERO Enterprise is encouraging entities to perform their own self-assessments to identify and mitigate the Facility Rating issues that may be present on the system. In addition to performing a self-assessment, to further ensure FAC-008 programs are sustainable going forward, entities need to implement sufficient internal controls and, at a minimum, should consider implementing controls related to:

- Inventory & Change Management – Controls to track the Facility Rating, the equipment that comprises each Facility, and the Equipment Ratings, as well as controls to ensure newly commissioned facilities, changes made in the field to facilities, and changes to project plans are properly tracked and recorded in the Facility Rating database;

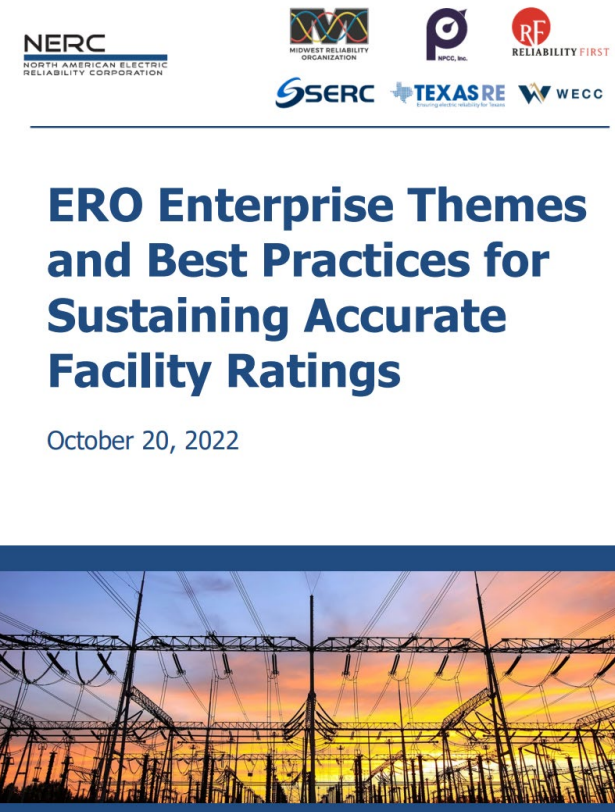
RELIABILITY | RESILIENCE | SECURITY



2. Retour sur le *Séminaire annuel sur la fiabilité*

Norme FAC-008 : documentation disponible

Document de la NERC* portant sur la norme FAC-008
[ERO Enterprise Themes and Best Practices for Sustaining Accurate FR - Final - Oct-20-22.pdf](#)
(nerc.com)



*NERC – North American Electric Reliability Corporation



2. Retour sur le *Séminaire annuel sur la fiabilité*

Norme FAC-008 : documentation disponible

Document du NPCC* portant sur la norme FAC-008 - Version anglaise publiée au [2022 Focus – FAC-008 Facility Ratings](#)



*NPCC – Northeast Power Coordinating Council



2. Retour sur le *Séminaire annuel sur la fiabilité*

Merci à tous les répondants aux sondages !

Vos commentaires, suggestions et propositions de sujets et/ou thématiques ont tous été compilés.

Exprimez-vous en grand nombre quant à la possible traduction de la documentation américaine relative à la fiabilité.



3. Autres activités

Formation ciblée portant sur le SSCQ récemment offerte à une entité visée.

- À venir : capsules vidéo sur le SSCQ;
- En attendant les capsules, manifestez votre intérêt, surtout pour la formation de vos nouveaux employés.

Sondage auprès de certaines personnes-ressources au sujet du nouveau site internet.

- Quand : fin avril;
- Qui : choix aléatoire des répondants;
- But: aider la Régie à améliorer l'expérience utilisateur.



3. Autres activités

LinkedIn

Articles

People

Learning


Jobs

 Régie de l'énergie
1 150 abonnés
5 j • Modifié •

⚡ Mon projet de recherche en une minute ⚡
Cristian Cadena-Zarasate, étudiant à la maîtrise en ingénierie à l'École de technologie supér ...voir plus




CRISTIAN CADENA-ZARASAT
...rise en ingénierie spécialisée en énergie renouvelables et efficacité énergétique.
ÉTS ÉCOLE DE TECHNOLOGIE SUPÉRIEURE
Le génie pour l'industrie Université du Québec



Régie de l'énergie
Government Administration
Montréal, Québec · 1,128 followers
Tribunal de règlementation du secteur de l'énergie au Québec


Follow

 Régie de l'énergie
1 150 abonnés
1 sem. •

⚡ Mon projet de recherche en une minute ⚡

Philippe Rochefort, étudiant en génie mécanique à l'Université Laval, nous ...voir plus

Modélisation des turbines H-Darrius par la méthode des lignes d'actuation (ALM) et correction des effets de courbure et d'instationnarité



Mon projet de recherche en une minute | Philippe Rochefort

[Régie de l'énergie | LinkedIn](#)



Merci de votre attention !

Rappel des ressources disponibles :

Pour toute question ou commentaire : secretariat-PSCAQ@regie-energie.qc.ca

Pour toute question ou commentaire adressé directement au NPCC :
compliance-support@npcc.org