

Annexe 2

**Présentation Power point de la rencontre
d'information du 9 mars 2023**



ÉDITION 2023

Rencontre annuelle des entités visées

COORDONNATEUR DE LA FIABILITÉ AU QUÉBEC



1

RENCONTRE ANNUELLE DES ENTITÉS VISÉES

Ordre du jour

9 h 30 | Ouverture de la réunion

9 h 35 | Mot de bienvenue

9 h 40 | Présentation de la direction générale adjointe, Surveillance et Projets Spéciaux (**Régie de l'énergie**)

9 h 55 | Normes ultérieurement en vigueur et retour sur 2022

10h 30 | Pause

10 h 45 | Prochain dossiers réglementaires et les projets NERC en développement

11 h 20 | Méthodologie d'identification des éléments du réseau de transport principal (RTP)

11 h 35 | Mot de la fin et période de questions

2 Hydro-Québec


2

Mot de bienvenue

Stéphane Desbiens

Directeur - Conformité et fiabilité

3



Présentation de la direction générale adjointe, Surveillance et Projets Spéciaux

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

4



NORMES DE FIABILITÉ

Retour sur les normes adoptées par la Régie en 2022

9 mars 2023

5

DOSSIERS RÉGIE 2022

Normes adoptées en 2022

Nom	Adoption par la Régie	Mise en vigueur	Commentaires
CIP-005-7 CIP-010-4 CIP-013-2	11 février 2022	1 ^{er} octobre 2023	Ajout de E3 dans la normes CIP-005-7 et ajout de clarifications dans les normes CIP-010-4 et CIP-013-2 (EACM et PAC).
IRO-002-7 TOP-001-5	10 mars 2022	1 ^{er} avril 2022 1 ^{er} juillet 2023	Retrait des exigences n'étant plus nécessaires à la fiabilité (redondance avec d'autres normes).
CIP-012-1	8 avril 2022	1 ^{er} juillet 2024	Nouvelle norme.
FAC-002-3 IRO-010-3 MOD-031-3 MOD-033-2 PRC-006-5 TOP-003-4	28 juin 2022	1 ^{er} octobre 2022	Projet 2017-07 de la NERC – Exercice d'harmonisation des normes et du Registre. <ul style="list-style-type: none"> Retrait de la fonction responsable de l'approvisionnement (LSE); Harmonisation de l'usage des termes coordonnateur de la planification (PC) et responsable de la planification (PA); Ajout de la fonction visée distributeur – délestage en sous-fréquence (DSF).
CIP-014-3	18 novembre 2022	1 ^{er} avril 2023	Retrait du paragraphe 1.1.4 de la section « Conformité ». Aucun impact au Québec.
PRC-025-2 PRC-027-1	1 ^{er} septembre 2022	1 ^{er} octobre 2022 1 ^{er} octobre 2024	
TPL-007-4	15 septembre 2022	1 ^{er} avril 2023	Ajout de E11.
CIP-004-7 CIP-011-3	13 décembre 2022	1 ^{er} janvier 2025	Ajout de E6 dans la norme CIP-004-7 et ajout de clarifications dans la norme CIP-011-3.

6 Hydro-Québec

6



NORMES DE FIABILITÉ

Normes qui entreront en vigueur en 2023

9 mars 2023

7

ENTRÉE EN VIGUEUR EN 2023

Normes qui entreront en vigueur en 2023

Nom	Adoption par la Régie	Mise en vigueur	Commentaires
TPL-007-4	15 septembre 2022	1 ^{er} avril 2023	Ajout de E11.
CIP-014-3	18 novembre 2022	1 ^{er} avril 2023	Retrait du paragraphe 1.1.4 de la section « Conformité ». Aucun impact au Québec.
PER-006-1	28 mai 2021	1 ^{er} juillet 2023	Nouvelle norme. Assurer la formation du personnel sur des sujets spécifiques essentiels à la fiabilité, pour effectuer ou soutenir les opérations, en temps réel, du réseau de transport principal (RTP).
TOP-001-5	10 mars 2022	1 ^{er} juillet 2023	Retrait des exigences n'étant plus nécessaires à la fiabilité (redondance avec d'autres normes).
CIP-005-7 CIP-010-4 CIP-013-2	11 février 2022	1 ^{er} octobre 2023	Ajout de E3 dans la normes CIP-005-7 et ajout de clarifications dans les normes CIP-010-4 et CIP-013-2.

8



NORMES DE FIABILITÉ

Dossiers à venir à la Régie en 2023

9 mars 2023

9

DOSSIERS RÉGIE 2023

Dossiers à venir

Nom	Consultation publique	Date de dépôt	Décision souhaitée
Demande d'adoption de 8 normes liées à l'établissement des limites d'exploitation du réseau (SOL) et mise à jour du Glossaire	Terminée	1 ^{er} trimestre 2023	1 ^{er} trimestre 2024
Demande d'approbation de la mise à jour annuelle 2022 du Registre des entités visées	Terminée	1 ^{er} trimestre 2023	3 ^e trimestre 2023
Demande d'adoption des normes FAC-001-4 et FAC-002-4	En cours	1 ^{er} trimestre 2023	3 ^e me trimestre 2023
Demande d'adoption de la norme TPL-001-5.1	1 ^{er} trimestre 2023	2 ^e me trimestre 2023	4 ^e me trimestre 2023

10

Dossiers à venir

Normes	Entités visées	Sommaire des changements
FAC-003-5	GO, TO	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2019-06 de la NERC; Normes SOL; Clarté et uniformité dans les méthodes d'établissement des limites SOL; Amélioration de la coordination entre la planification et l'exploitation; Établissement d'un cadre de comportement pour déterminer les dépassements de limites SOL pendant la surveillance en temps réel, les évaluations en temps réel (RTA) et les analyses de planification opérationnelle (OPA) Clarification des responsabilités des entités fonctionnelles pour l'établissement et la communication des limites SOL et des limites d'exploitation pour la fiabilité de l'Interconnexion (limites IROL); Réduction des redondances et en améliorant l'alignement avec les normes de fiabilité TPL, TOP et IRO.
FAC-011-4	RC	
FAC-014-3	PC, RC, TOP, TP	
IRO-008-3	RC	
PRC-002-3	GO, RC, TO	
PRC-023-5	DP, GO, PC, TO	
PRC-026-2	GO, PC, TO	
TOP-001-6	BA, DP, GOP, TOP	

Consultation publique	Dépôt
Terminée le 27 février 2023	T1 2023

Dossiers à venir

Normes	Entités visées	Sommaire des changements
FAC-001-4	TO, certains GO	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2020-05 de la NERC; Normes FAC-001-4 et FAC-002-4; Remplacer le terme « modification substantielle » par « modification substantielle désignée » Désigner le PC comme l'entité responsable de l'élaboration de la définition de « modification substantielle désignée »
FAC-002-4	PC, TP, TO, DP, certains GO	

Consultation publique	Dépôt
Jusqu'au 13 mars 2023	T1 2023

Dossiers à venir

Normes	Entités visées	Sommaire des changements
TPL-001-5.1	PC, TP	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2015-10 de la NERC; Ajout de clarifications au tableau 1: les entités responsables de la planification doivent compléter une analyse plus approfondie sur les points de défaillance uniques dans les systèmes de protection de leur réseau et prendre les actions appropriées pour corriger les enjeux potentiels; Considération : <ul style="list-style-type: none"> des indisponibilités pour maintenance planifiée de moins de six (6) mois et pouvant avoir un impact non-négligeable sur la capacité du réseau à répondre à la charge; de l'indisponibilité d'équipements critiques dont le temps de livraison est long dans l'évaluation de planification. Retrait des références aux normes MOD-010 et MOD-012; Correction d'errata (numérotation);

Consultation publique	Dépôt
T1 2023	T2 2023



NORMES DE FIABILITÉ Projets NERC en développement

9 mars 2023



15 Hydro-Québec

PROJETS NERC DÉPOSÉES À LA FERC

Projets en attente d'adoption par la FERC

15

PROJETS NERC DÉPOSÉES À LA FERC

Norme déposée à la FERC en attente d'une décision

Norme	Entités visées	Sommaire des changements
CIP-003-9	BA Certains DP GO GOP RC TO TOP	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2020-03 de la NERC Ajout de politiques visant les actifs électronique BES « impact faible » afin de : <ul style="list-style-type: none"> Détecter les communications malveillantes connues ou suspectées pour les communications entrantes et sortantes Déterminer quand les sessions d'accès à distance d'un fournisseur sont initiées Désactiver l'accès à distance d'un fournisseur lorsque nécessaire. Modification à la section 6 des annexes 1 et 2 de la norme
PRC-023-6	PC Certains TO, GO, DP	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2021-05 de la NERC Retrait de l'exigence E2 et la section 2.3 de l'annexe A

16 Hydro-Québec

16

Projets en cours de rédaction



Demande d'autorisation de projet (SAR)

Normes modifiées	Entités visées	Sommaire des changements
EOP-004-4	RC, BA, TO, TOP, GO, GOP, DP	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2023-01 de la NERC Modifications des critères de perte de production dans l'annexe 1 de la norme Inclure la déclaration d'événements de perte des sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleur (« SERMO »)
Nouvelle norme	À déterminer (potentiellement le RC, BA, GO)	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2023-02 de la NERC Identifier, analyser et atténuer les problèmes de performances inattendus ou anormaux dans les installations SERMO
Plan de travail - IBR	Nouvelle entité visée GO-IBR	<ul style="list-style-type: none"> Plan de travail déposé à la FERC le 15 février 2023 Identification et l'enregistrement les propriétaires et les exploitants des SERMO Implantation sur une période de 3 ans suivant l'approbation du plan de travail par la FERC.
CIP-002-5.1a	BA, GOP, IA, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> Project 2021-03 Comprend 3 SAR dans le même projet Adresse la catégorisation des convertisseurs de protocole lorsque l'installation de transport n'a pas de connectivité routable externe ou de périmètre de sécurité électronique

Normes en développement

Normes modifiées	Entités visées	Sommaire des changements
Toutes les normes CIP (11 normes)	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2016-02d de la NERC Virtualisation
36 termes au Glossaire	N/A	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2022-01 de la NERC La définition « Écart de réglage de la zone (Area Control Error (ACE) » présentement en vigueur présente un conflit avec le terme Correction de l'écart de temps automatique (Automatic Time Error Correction) dans l'interconnexion de la WECC. Incohérence dans l'usage des termes Écart de réglage de la zone (Area Control Error (ACE) « ACE » et « ACE déclaré (Reporting ACE) ». Ces termes se retrouvent dans les normes BAL-001, BAL-002, BAL-003, BAL-005, COM-001, EOP-004, EOP-011, INT-009, MOD-004, MOD-026, MOD-027, MOD-028, MOD-033, PRC-005, PRC-026, et TOP-001.
TOP-002-5 EOP-011-4 EOP-012-2	RC, BA, TOP, GO, GOP	<ul style="list-style-type: none"> Projet 2021-07 (phase 1 et phase 2) de la NERC Mesures de protection contre la température froide extrême

Lien vers le site NERC

<https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Standards-Under-Development.aspx>

The screenshot shows the NERC website's 'Standards Under Development' page. The navigation bar includes 'Standards' with a red arrow pointing to it. The main content area is titled 'Reliability Standards Under Development' and contains the following text:

The RSUD page provides access to all projects including: Reliability Standards, Standard Authorization Requests, Periodic Reviews, and Interpretations.

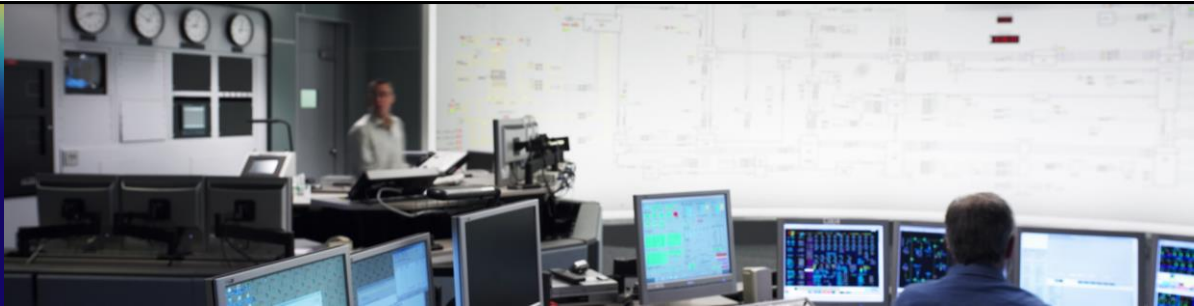
Once standard(s) are adopted by the NERC Board of Trustees, the project is moved to the Archived Reliability Standards Under Development page and the standard(s) are added to the appropriate family of standards on the Reliability Standards page.

Click here to participate in NERC's Quality Review (QR) program.

Reliability Standards Under Development

Projects in Active Formal Development

- 2016-02 Modifications to CIP Standards - CIP-002, CIP-003, CIP-004, CIP-005, CIP-006, CIP-007, CIP-008, CIP-009, CIP-010, CIP-011, CIP-012-1
- 2017-01 Modifications to BAL-003-1.1
- 2019-04 Modifications to PRC-005-6
- 2020-02 Modifications to PRC-024 (Generator Ride-through)
- 2020-04 Modifications to CIP-012
- 2020-06 Verifications of Models and Data for Generators
- 2021-01 Modifications to MOD-025 and PRC-019
- 2021-02 Modifications to VAR-002
- 2021-03 CIP-002
- 2021-04 Modifications to PRC-002-2
- 2021-05 Modifications to PRC-023
- 2021-06 Modifications to IRO-010 and TOP-003
- 2021-07 Extreme Cold Weather Grid Operations, Preparedness, and Coordination
- 2021-08 Modifications to FAC-008
- 2022-01 Reporting ACE Definition and Associated Terms
- 2022-02 Modifications to TPL-001-5.1 and MOD-032-1



DOSSIER R-4190-2022

Méthodologie d'identification des éléments du réseau de transport principal

9 MARS 2023

RÉDIGÉ PAR: JONATHAN LANDRY-LECLERC, ING.



21



MÉTHODOLOGIE DU RTP

Rappel



Deux webinaires et une consultation publique ont eu lieu entre les mois d'août 2021 et janvier 2022



Le Coordonnateur a déposé la Méthodologie le 31 mars 2022 au dossier R-4190-2022 de la Régie de l'énergie



La décision procédurale D-2022-138 a été émise le 24 novembre 2022

22 Hydro-Québec

22

Seuils proposés - Résumé



Éléments de transport
≥300 kV



Installations de production
>75 MVA

Note: des exceptions s'appliquent, consulter le dossier R-4190-2022 pour plus de détails.



À venir



Selon l'échéancier de la décision D-2022-138:

- 16 mars 2023 : Séance de travail avec la Régie;
- 25 avril 2023: Dépôt des réponses aux engagements pris en séance de travail.





25 Hydro-Québec

MÉTHODOLOGIE DU RTP

La suite

Dans l'éventualité où la Régie prend acte de la Méthodologie.

Pour assurer une mise en vigueur adéquate de la Méthodologie, le Coordonnateur:

- Rencontrera les entités visées pour expliquer les différences de la Méthodologie entre la consultation publique et sa mise en vigueur;
- Offrira de la formation aux entités visées;
- Sera disponible pour répondre aux questions.

25



26