

Annexe 2
Présentation Power point de la rencontre
d'information du 3 février 2021



RENCONTRE D'INFORMATION

Mot de bienvenue

3 février 2021



RENCONTRE D'INFORMATION

Présentation du déroulement de la rencontre (Coordonnateur)

3 février 2021



NORMES DE FIABILITÉ
Prochains dossiers
réglementaires à déposer et
Projets NERC en
développement

3 février 2021

Prochains dossiers réglementaires à déposer

Prochains dossiers réglementaires à déposer

Dossier	Entités visées	CP	Dépôt Régie	Sommaire des modifications
Projet refonte du Glossaire (Projet <i>Stds Alignment of terms</i> NERC 2015-04)	Tous	T4 2020	T1 2021	<ul style="list-style-type: none"> • Exercice d'harmonisation des termes au Glossaire NERC, normes NERC et le ROP • Nouveau format du Glossaire
CIP-012-1 (Projet NERC 2020-04)	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO	T1 2021	T1 2021	<ul style="list-style-type: none"> • Nouvelle norme • Protéger la confidentialité & l'intégrité des données

Prochains dossiers réglementaires à déposer

Dossier	Entités visées	CP	Dépôt Régie	Sommaire des modifications
Harmonisation des normes NERC (Projet <i>Standard Efficiency Review</i> NERC 2018-03)	BA, TP, TO, GO, DP, RP, PSE, TSP	T1 2021	T1 2021	<ul style="list-style-type: none"> Élimine les normes/exigences redondantes Adoption 3 nouvelles versions de normes Retrait 4 normes Projet en mode continu à la NERC; certaines normes en cours d'approbation FERC
IRO-002-7 TOP-001-5 (Projet NERC 2016-01)	RC BA, TOP, GOP, DP	T1 2021	T2 2021	<ul style="list-style-type: none"> IRO-002-5 vs v4 : Moyens d'échanges de données et leurs essais TOP-001-4 vs v3 : L'obligation du TOP d'avoir une infrastructure d'échange de données redondantes et à acheminements diversifiés & mise en essai des capacités d'échange Élimine des exigences redondantes (SER)

Prochains dossiers réglementaires à déposer

Dossier	Entités visées	CP	Dépôt Régie	Sommaire des modifications
BAL-003-2 (Projet NERC 2017-01)	BA, Groupe de partage de la réponse en fréquence	T2 2021	T2 2021	<ul style="list-style-type: none">BAL-003-2 : Réglage des incohérences, Clarifications pour le <i>Groupe de partage de la réponse en fréquence</i>
PRC-024-3 (Projet NERC 2018-04)	GO, TO avec transfos GSU ou MPT, PC			<ul style="list-style-type: none">PRC-024-3 : Mettre à jour les courbes, Clarifier des inconsistances entre les tableaux & courbes, Clarifier des définitions

Prochains dossiers réglementaires à déposer

Dossier	Entités visées	CP	Dépôt Régie	Sommaire des modifications
Nouvelle Méthodologie RTP et mise à jour du Registre	Tous	T3 2021	T4 2021	<ul style="list-style-type: none">• Premier dépôt Métho R-3952 (D-2018-149)• Décision de révision D-2020-052<ul style="list-style-type: none">✓ Régie demande le dépôt d'une nouvelle Métho RTP• Groupe de travail• Dépôt du dossier, normes modifiées, MÀJ du Registre

Projets NERC déposés à la FERC

Normes déposées à la FERC et en attente d'une décision

Norme	Entités visées	Sommaire des changements
CIP-002-6	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> • Révision au critère 2.1.2. • Autres modifications mineures
CIP-005-7 CIP-010-4 CIP-013-2	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> • Ajout des <i>systèmes de contrôle ou de surveillance des accès électroniques (EACMS)</i> et les <i>systèmes de contrôle des accès physiques (PACS)</i>.
FAC-001-3.1	TO, GO	<ul style="list-style-type: none"> • Révisions non substantielles
FAC-008-5	TO, GO	<ul style="list-style-type: none"> • Réintégration de l'exigence E8

Projets NERC en développement

Demande d'autorisation du projet (SAR)

Norme	Entité visée	Sommaire des changements
PRC-005-6	TO, GO, DP	<ul style="list-style-type: none"> Clarifier l'applicabilité de la norme aux fonctions de protections d'un régulateur de tension automatique Inclure les technologies émergentes d'alimentation en courant continu, tel que les batteries li-ion, dans les activités des maintenance
CIP-003-8	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> Appliquer des contrôles qui existent déjà pour les systèmes électroniques à impact moyen et élevé visant aux systèmes électroniques à faible impact
CIP-012-2	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO	<ul style="list-style-type: none"> Exiger des protections concernant la disponibilité des liaisons de communications et des données de surveillance et acquisition en temps réel communiquées entre les centres de contrôles
FAC-001-4 FAC-002-3	TO, GO PC, TP, TO, DP, GO, LSE	<ul style="list-style-type: none"> Clarifier le terme « modification substantielle » ou « <i>materially modified</i> ».
MOD-026-2 MOD-027-2	GO, TP	<ul style="list-style-type: none"> Représentation précise de la production dans les simulations dynamiques

En période de vote ou de commentaire

Norme	Entité visée	Sommaire des changements
FAC-014-3	PC, RC, TOP, TP	<ul style="list-style-type: none"> Révision des concepts et des normes associées aux limites d'exploitation (SOL et IROL) et alignement des normes FAC avec les normes TPL, TOP et IRO.
Tous les normes CIP	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> Virtualisation
EOP-011-2 TOP-003-4 IRO-010-3	BA, RC, TOP TOP, BA, GO, GOP, TO, TP RC, BA, GO, GOP, TOP, TO, DP	<ul style="list-style-type: none"> Communication entre les entités lorsque la disponibilité des groupes pourrait être affectée par des conditions météorologiques froides.
CIP-004-7 CIP-011-3	BA, GOP, GO, RC, TOP, TO et certains DP	<ul style="list-style-type: none"> Permettre l'utilisation de l'infonuagique selon certaines balises.

Lien vers le site NERC

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

The screenshot shows the NERC website's 'Reliability Standards Under Development' page. The header includes the NERC logo and navigation links. The main content area features a breadcrumb trail, a title, and introductory text. A table lists various projects in active formal development, including their dates and standard identifiers.

NERC
NORTH AMERICAN ELECTRIC
RELIABILITY CORPORATION

Search... Account Log-In/Register | Contact Us

About NERC | Governance | Committees | Program Areas & Departments | Standards | Initiatives | Filings & Orders | Newsroom

Home > Program Areas & Departments > Standards > Reliability Standards Under Development

Reliability Standards Under Development

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
2015-09 Establish and Communicate System Operating Limits - FAC-010, FAC-011, FAC-014
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
2018-03 FAC-008-3 Standards Efficiency Review Retirements
2019-02 BES Cyber System Information Access Management
2019-03 Cyber Security Supply Chain Risks
2019-04 Modifications to PRC-005-6
2019-05 Modifications to PER-003-2
2019-06 Cold Weather
2020-01 Modifications to MOD-032-1



Exercice GridEx VI

Planification de l'exercice pour l'Interconnexion du Québec

Février 2021



Contexte

Le réseau électrique est une infrastructure dite **critique** puisqu'il soutient l'ensemble des infrastructures **essentielles**



Qu'est ce que GridEx?

- GridEx (*Grid Exercice*) est un **exercice nord-américain de simulation d'attaque physique et cybernétique** organisé par la NERC (*North American Electric Reliability Corporation*) qui a lieu **tous les deux ans**
- Son objectif est d'offrir aux participants un scénario permettant d'améliorer la **sécurité**, la **résilience** et la **fiabilité** des infrastructures électriques
- GridEx VI aura lieu les **16 et 17 novembre 2021**
- Hydro-Québec en sera donc à sa **5^e participation** cette année

Quelle est l'envergure?

Exercice GridEx V tenu en novembre 2019

En Amérique du Nord

Participants
~7 000

Coordonnateur
de la fiabilité
19

Organisations
527

Planifications
~ 18 mois

Au Québec

Participants
+250

Coordonnateur
de la fiabilité
1

Organisations
6
+ 4 observateurs

Planifications
14 mois

Coordination de l'exercice avec les Coordonnateurs de la fiabilité voisins :
NB Power, IESO, ISO-NE et NY ISO

Édition 2021

Objectifs spécifiques de la NERC

Activer les plans de réponse aux incidents, aux opérations et à la gestion de crise

Améliorer la coordination avec le gouvernement pour faciliter le rétablissement

Identifier les problèmes d'interdépendance avec les secteurs du gaz naturel et des télécommunications

Réagir à une compromission basée sur la chaîne d'approvisionnement des composants critiques

Identifier les problèmes de mode commun et de cyberfonctionnement entre les interconnexions

Objectifs spécifiques au Québec

Tester les communications et les mécanismes de coordination en situation d'urgence



Édition 2021 - Particularités

L'exercice ne comprendra pas :

- **de fausse piste ou de distraction**
- **de conditions d'orage géomagnétique**
- **de pulsation électromagnétique ou d'effet radiologique nucléaire**
- **de remise en charge du réseau à grande échelle**

Il n'y a pas de risque réglementaire ou de conformité pour les participants

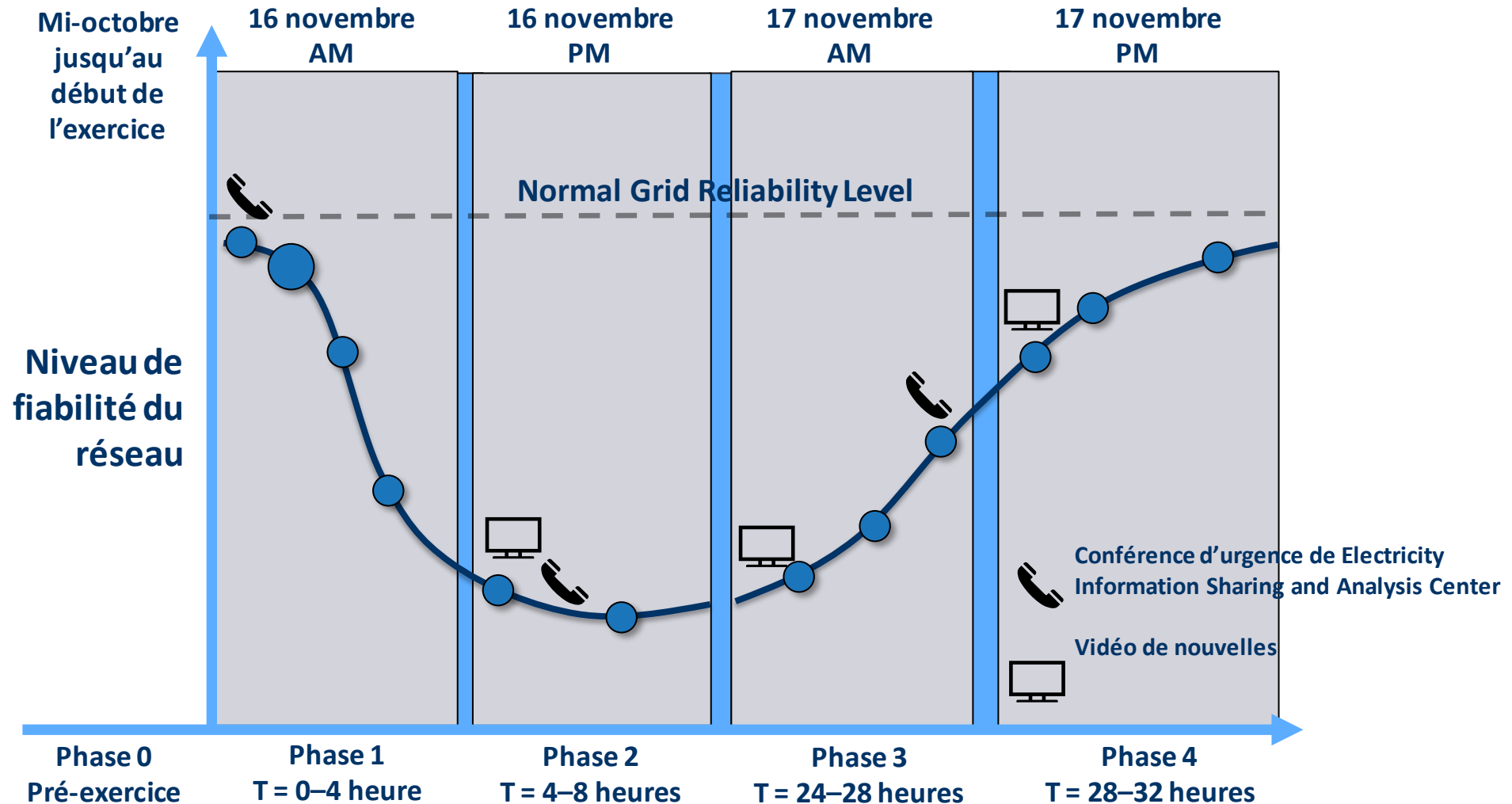
Il est interdit de nommer des adversaires réels

Au Québec, l'exercice général est contrôlé par Hydro-Québec



Édition 2021 – Rythme typique

Chronologie et phases de GridEx



Édition 2021 - Déroulement

- L'exercice GridEx est surtout réalisé sous la forme d'un exercice de table chez HQ
- Plusieurs centres d'urgence internes (cellules) seront toutefois mobilisés
- Le CCR (centre de contrôle du réseau) est cependant **déployé** et réalise un **exercice opérationnel à partir du centre de relève**
- Les centres de téléconduite régionaux **participants** réalisent un **exercice opérationnel de type « papier »**



2 façons de vous joindre à l'exercice GridEx

À titre d'observateur

Recevez lors de l'exercice :

un rapport horaire sur le déroulement des événements

les bulletins de nouvelles publiées par la NERC

Un accès au simulateur de médias sociaux de la NERC*

À titre de joueur

Participer à un comité de coordination

Établissez avec Hydro-Québec les intrants communs**

Établissez votre scénario interne et coordonnez-le au moment de l'exercice

Recevez les bulletins de nouvelles publiées par la NERC au simulateur de médias sociaux de la NERC*

Participer à une séance de formation destinée aux joueurs

* Sous réserve des modalités imposées par la NERC

** Sous réserve des contraintes en lien avec le scénario maître d'HQ

Règles d'engagement

À titre d'observateur

Les éléments du déroulement de l'exercice et ses conclusions touchant le scénario commun aux organismes de sécurité publique et HQ ne seront discutés qu'entre ces entités

Un sommaire de l'exercice sera communiqué (information publique seulement)

Le rapport public émis par la NERC vous sera transmis

À titre de joueur

Les éléments du déroulement de l'exercice et ses conclusions touchant le scénario commun aux organismes de sécurité publique et HQ ne seront discutés qu'entre ces entités

Un sommaire de l'exercice sera communiqué et comprendra, le cas échéant, les recommandations communes à votre organisation et Hydro-Québec

Vous êtes responsables d'établir votre propre rapport interne d'exercice

Les rapports publics et confidentiels émis par la NERC vous seront transmis



Rôle de votre représentant

À titre d'observateur

Fournir la liste de contacts de votre organisation aux fins :

Demande d'accès au simulateur de médias sociaux de la NERC*

Communication du déroulement de l'exercice durant GridEx

Transmission du sommaire et du rapport public de la NERC

* Sous réserve des modalités imposées par la NERC

À titre de joueur

Agir comme ambassadeur de l'exercice dans votre organisation

Alimenter le scénario selon la perspective de votre organisation

Assurer le réalisme du scénario en fonction de la réalité de votre organisation

Préparer/contribuer à la préparation des fiches d'intrants requises et de votre scénario interne si vous décidez d'ajouter des éléments

Assurer le recrutement des validateurs et contrôleurs propres à votre organisation

Valider les coordonnées et les moyens de communication utilisés durant l'exercice

Contrôler l'exercice au niveau de votre organisation afin de contenir le scénario au niveau des joueurs seulement

Attentes envers votre représentant

Votre représentant doit :

- **Avoir la disponibilité pour se consacrer au mandat (selon que vous décidez d'être joueur ou observateur)**
- **Être en mesure d'intégrer la réalité de votre organisation au scénario d'exercice**
- **Avoir votre appui**



IMPORTANT

Vos représentants ne peuvent en aucun cas fournir des détails sur le scénario d'exercice au personnel impliqué de près ou de loin dans l'exercice afin d'en préserver l'intégrité et la valeur



Échéance

SVP, signifier votre intention de participer à l'exercice GridEx à titre d'observateur ou de joueur :

Par courriel à :

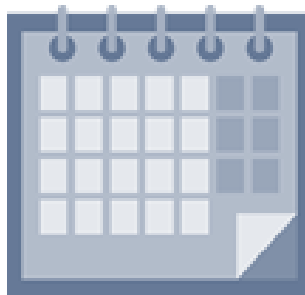
Boisvert.Martin@hydroquebec.com et fiabilite@hydro.qc.ca

Au plus tard le 31 mars 2021



Prochaine étape

En avril, vous serez invités à une courte rencontre, selon l'option choisie (**observateur** ou **joueur**), où l'on vous expliquera les différentes étapes à réaliser d'ici l'exercice en novembre 2021



Conclusion

L'exercice GridEx est une opportunité de tester nos mécanismes de réponse aux incidents de cybersécurité et de sécurité physique

Il permet en outre de :

- **tester nos plans d'urgence et nos moyens de communication et les améliorer**
- **de comprendre les interactions entre les différentes organisations et de bien les inclure à nos processus de mesures d'urgence**

Profitez de l'opportunité, ne serait-ce qu'à titre d'observateur

Échanges / Questions



Références

Page GridEx sur le site Internet de la NERC

<https://www.nerc.com/pa/CI/ESISAC/Pages/GridEx.aspx>

Site Internet du Coordonnateur de la fiabilité

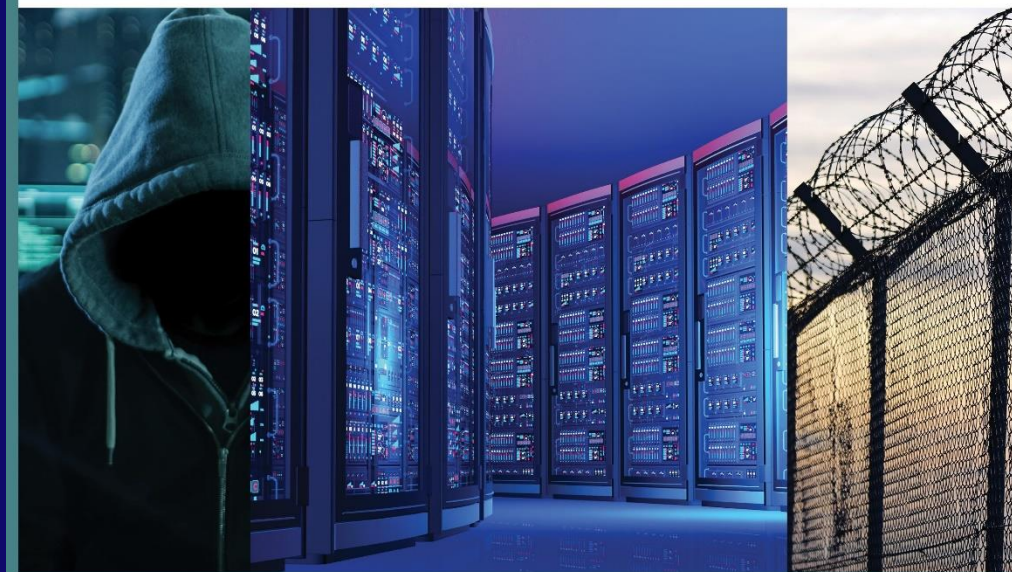
<https://www.hydroquebec.com/coordonnateur-fiabilite/>



Niveau de confidentialité: public

GridEx VI

Exercice de sécurité du réseau





INFORMATION

Nouvelle version de la IQ-P-001 & ajout futur d'une annexe pour parcs éoliens et solaires



Révision de la IQ-P-001 (version du 31-12-2020)

- **Section 6.2.2 : Changement de la fréquence des essais collectifs de 3 à 5 ans**
- **Section 6.2.4 : Ajout de la modalité pour les centrales thermiques**
 - Les essais de puissance en collectif peuvent être réalisés par simulation pour les centrales thermiques non exploitées en continu reliées au RTP. Voir la clause 2 pour les modalités.

<https://www.hydroquebec.com/coordonnateur-fiabilite/documentation/instructions-exploitation.html>

<https://www.hydroquebec.com/reliability-coordinator/documentation/instructions-exploitation.html>

Annexe pour parcs éoliens et solaires

- Ajout d'une annexe mieux adaptée pour les producteurs éoliens et solaires (essais en collectifs)
- Adaptation de l'annexe 2 de la MOD-025-2



Proposition pour la séance de travail

1. Envoi de la version préliminaire de la nouvelle annexe (suite à la rencontre annuelle du 3 février 2021)
2. Période de consultation et envoi des commentaires de la part des Entités Visées (environ 2 semaines)
3. Convocation pour une séance de travail (date suggérée : 17 février 2021, durée : 1 heure)
4. Envoi de la version finale
5. Révision de la IQ-P-001 afin d'inclure la nouvelle annexe



RENCONTRE D'INFORMATION

Mot de la fin

3 février 2021

