
Projet QC-2025-02

Modifications à la norme PRC-002 Phase 2

1. PRÉSENTATION DES NORMES

1.1. Applicabilité

Les fonctions visées par les normes proposées pour adoption, soit les *normes de fiabilité* PRC-002-5 et PRC-028-1, sont indiquées dans le tableau ci-dessous.

Norme	Fonctions visées
PRC-002-5	<i>Coordonnateur de la fiabilité (RC)</i> <i>Propriétaire d'installation de transport (TO)</i> <i>Propriétaire d'installation de production (GO)</i>
PRC-028-1	<i>Propriétaire d'installation de production (GO)</i>

Le Coordonnateur de la fiabilité au Québec (ci-après, le « Coordonnateur ») souligne l'ajout dans la norme PRC-002-5 de la section 4.2, laquelle exclut les *sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs* (ci-après, « *SERMO* »), puisque les exigences en matière de surveillance des perturbations et de production des données pour les *SERMO* sont désormais précisées dans la norme PRC-028.

Les modifications au Glossaire des termes et acronymes relatifs aux normes de fiabilité (ci-après, le « Glossaire ») s'harmonisent avec le Glossaire de la NERC actuellement en vigueur.

1.2. Objet de la norme

La présente section a pour objectif de présenter l'objet des normes visées par la présente demande. Plus spécifiquement, les prochains points présentent le titre puis l'objet de chacune des normes.

- **PRC-002-5 – Surveillance des perturbations et production des données:** Obtenir des données permettant une bonne analyse des perturbations dans le *système de production-transport d'électricité (BES)*.
- **PRC-028-1 – Surveillance des perturbations et production des données pour les sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs:** Obtenir des données adéquates des *sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs (SERMO)* afin d'évaluer le comportement de tenue de celles-ci aux perturbations du réseau et de fournir des données servant à valider la modélisation de ces ressources.

1.3. Contexte réglementaire

i. Projet 2021-04 de la NERC – Modifications à la norme PRC-002 Phase 2

Conformément à l'article 85.6 de la *Loi sur la Régie de l'énergie* (ci-après, la « Loi »), le Coordonnateur soumet pour adoption par la Régie de l'énergie (ci-après, la « Régie ») les normes PRC-002-5 et

PRC-028-1 du projet 2021-04¹ (*Modifications to PRC-002 - Phase II*) de la *North American Electric Reliability Corporation* (ci-après, la « NERC »).

Le projet 2021-04 fait partie du second jalon (*Milestone 2 : Performance Requirements and Post-Event Performance Validation*) de l'Ordonnance 901 du Federal Power Act (ci après, « FPA ») de la *Federal Energy Regulatory Commission* (ci-après, la « FERC »).

L'Ordonnance 901 de la FERC a été publiée par la lettre RM22-12-000² le 19 octobre 2023. Elle comprend de nombreuses directives demandant à la NERC d'élaborer des normes de fiabilité, nouvelles ou modifiées, pour répondre aux risques de fiabilité associés aux *SERMO*. Plusieurs projets de normes de la NERC seront élaborés d'ici 2026, en lien avec ces directives. L'Ordonnance 901 comprend plusieurs dates importantes que la NERC est tenue de respecter. Le Coordonnateur fera référence à nouveau à l'Ordonnance 901 de la FERC dans le cadre de dossiers futurs³.

Le projet 2021-01 a pour objectif de répondre aux besoins exprimés dans la demande d'autorisation de norme (SAR⁴) soumise par le groupe de travail de la NERC sur le fonctionnement des sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs (IRPTF). Il a été décidé de créer une *norme de fiabilité* distincte (PRC-028), qui préciserait les exigences de surveillance des *SERMO*, plutôt que de réviser la norme PRC-002 existante. Plus de détails sont données à la section 2 du présent document.

La définition du terme *SERMO* ainsi que les *normes de fiabilité* PRC-002-5 et PRC-028-1 ont été adoptées par le conseil d'administration de la NERC le 8 octobre 2024 et approuvées par la *Federal Energy Regulatory Commission* (ci-après, la « FERC ») le 20 février 2025 par les lettres⁵ d'ordonnance RD25-1-000 et RD25-2-000.

De plus, en mars 2024, la NERC a proposé des modifications aux critères d'inscription de ses Règles de procédures (*Rules of Procedure*) afin d'inclure certains *SERMO* hors *BES* dans les catégories *propriétaire d'installation de production (GO)* et *exploitant d'installation de production (GOP)*. Afin de les adapter aux critères du registre, la révision des définitions de *GO* et *GOP* dans le Glossaire de la NERC assure que ces *SERMO*, jusqu'alors non enregistrés, seront assujettis à certaines *normes de fiabilité* de la NERC et atténuera leur impact sur le réseau électrique. Les termes *GO* et *GOP* sont actuellement en vigueur dans l'Annexe 2 des Règles de procédures de la NERC et ont été approuvés par la FERC le 30 octobre 2024 par la lettre d'ordonnance RR24-2-001⁶. Le Coordonnateur a jugé pertinent d'intégrer les modifications⁷ des termes *GO* et *GOP* au Glossaire car ceux-ci seront prochainement ajoutées dans le Glossaire de la NERC.

¹ Pour connaître l'étendue du projet 2021-04 de la NERC, consultez le lien suivant (anglais seulement) :

<https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project-2021-04-Modifications-to-PRC-002-2.aspx>

² Lettre d'ordonnance RM22-12-000 de la FERC, consultée le 23 juillet 2025 au

https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/2021-04_Consideration_of_Directives_from_FERC_Order_901_07222024.pdf (anglais seulement).

³ Normes de fiabilité en développement à la NERC en lien avec l'Ordonnance 901, consulté le 23 juillet 2025 au

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

⁴ SAR de la NERC du projet 2021-05, consulté le 23 juillet 2025 au

[https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/Project%202021-04%20Modifications%20to%20PRC-002%20\(IRPTF\)%20SAR%20-%20Updated_CLEAN.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/Project%202021-04%20Modifications%20to%20PRC-002%20(IRPTF)%20SAR%20-%20Updated_CLEAN.pdf) (anglais seulement).

⁵ Lettres d'ordonnance RD25-1-000 et RD25-2-000 de la FERC, consultée le 23 juillet 2025 au

https://elibrary.ferc.gov/eLibrary/filelist?accession_num=20250220-3027 (en anglais seulement).

⁶ Lettre d'ordonnance RR24-2-001 de la FERC, consultée le 23 juillet 2025 au

https://elibrary.ferc.gov/eLibrary/filelist?accession_num=20241030-3012 (en anglais seulement).

⁷ Pour connaître l'étendue du projet 2024-01 de la NERC, consultez le lien suivant (anglais seulement) :

https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project-2024-01-Rules-of-Procedure-Definitions-Alignment_GO-and-GOP.aspx

ii. Normes de fiabilité concernées au Québec

La *norme de fiabilité PRC-002-5* remplace la norme PRC-002-4, adoptée par la Régie dans la décision D-2024-060⁸. La norme PRC-002-4 entrera en vigueur au Québec le 1^{er} octobre 2026.

1.4. Dispositions particulières pour le Québec

Pour les normes PRC-002-5 et PRC-028-1, le Coordonnateur propose de reconduire les spécificités québécoises, notamment le champ d'application et les dispositions particulières de la version précédente de la *norme de fiabilité*, soit la norme PRC-002-4, déjà adoptée par la Régie dans la décision D-2024-060 dont la disposition particulière suivante à la section « Applicabilité » :

« Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* ». »

Le Coordonnateur est d'avis que cette disposition particulière est toujours applicable, puisque le champ d'application équivalent au *BES* pour le Québec et reconnu par la Régie est le *RTP*.

Finalement, une disposition particulière applicable au Québec a été ajoutée à la section 4.2.2 de la norme PRC-028-1 afin d'adapter les critères d'assujettissement des *normes de fiabilité* pour le Québec conformément à l'article 85.3⁹ de la Loi aux installations *SERMO* hors *RTP*.

1.5. Dates d'entrée en vigueur proposées

Le plan de mise en œuvre du projet 2021-04¹⁰ de la NERC propose une entrée en vigueur des *normes de fiabilité* PRC-002-5 et PRC-028-1 le premier jour du premier trimestre civil après la date d'approbation de l'organisme réglementaire. Aux États-Unis, les normes PRC-002-5 et PRC-028-1 sont entrées en vigueur le même jour, soit le 1^{er} avril 2025¹¹.

Le Coordonnateur considère que les critères établis par la Régie d'avoir une mise en vigueur le premier jour d'un trimestre civil¹² et un délai minimal de soixante (60)¹³ jours entre la date d'adoption et l'entrée en vigueur d'une norme sont respectés dans le cadre du plan de mise en œuvre de la NERC.

Étant donné l'importance d'avoir des pratiques uniformes avec des normes obligatoires en vigueur harmonisées avec les États-Unis, le Coordonnateur propose une entrée en vigueur le premier jour du premier trimestre civil à survenir après l'adoption des deux (2) *normes de fiabilité* par la Régie.

Pour certaines exigences de la norme PRC-028-1, le Coordonnateur propose des délais d'implantation qui sont précisés dans l'annexe Québec de la norme. Ces délais sont équivalents à ceux accordés aux entités aux États-Unis.

⁸ Décision D-2024-060, dossier R-4229-2023, consultée 16 juillet 2025 au https://www.regie-energie.qc.ca/fr/participants/dossiers/R-4229-2023/doc/R-4229-2023-A-0020-Dec-Dec-2024_06_20.pdf.

⁹ Article 85.3 de la *Loi sur la Régie de l'énergie*, consultée 22 juillet 2025 au <https://www.legisquebec.gouv.qc.ca/fr/document/lc/R-6.01>

¹⁰ Plan de mise en œuvre de la NERC du projet 2021-04, consulté le 22 juillet 2025 au https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/2021-04%20Implementation%20Plan_Clean_FB_091224.pdf (anglais seulement).

¹¹ Normes sujettes à une entrée en vigueur future sur le site de la NERC, consulté le 22 juillet 2025 au <https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/USRelStand.aspx> (anglais seulement).

¹² Par sa décision [D-2015-168](#), la Régie fixe l'entrée en vigueur des normes au 1^{er} jour des trimestres civils suivant la date d'adoption.

¹³ Par sa décision [D-2016-011](#), la Régie fixe à soixante (60) jours le délai minimal à prévoir entre la date d'adoption et celle d'entrée en vigueur des normes à venir.

1.6. Norme à retirer

La *norme de fiabilité* PRC-002-4 doit être retirée dès l'entrée en vigueur de la norme PRC-002-5.

1.7. Modifications au Glossaire

Le projet 2021-04 de la NERC propose une nouvelle définition, *SERMO*, associée aux normes de fiabilité PRC-002-5 et PRC-028-1.

De plus, l'Annexe 2 des Règles de procédures de la NERC propose la modification des termes *GO* et *GOP*. Le Coordonnateur propose les définitions *GO* et *GOP* suivantes avec les critères adaptés au contexte du Québec conformément à l'article 85.3 de la Loi.

Terme	Acronyme	Définition
Exploitant d'installation de production	GOP	<p>Définition actuellement en vigueur jusqu'au xx mois 20xx Entité qui exploite des <i>installations</i> de production et qui exerce les fonctions de fourniture d'énergie et de prestation des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés</i>.</p> <p>Nouvelle définition en vigueur le xx mois 20xx (le 1^{er} jour du premier trimestre civil à survenir après la date d'approbation de la Régie)</p> <p>Entité qui : 1) exploite des <i>installations</i> de production et qui exerce les fonctions de fourniture d'énergie et de prestation des <i>services d'exploitation en réseaux interconnectés (exploitant d'installation de production de catégorie 1)</i> ; ou 2) exploite des <i>sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs hors RTP</i> qui ont une puissance nominale combinée égale ou supérieure à 50 MVA, ou qui contribuent à fournir une telle puissance, et qui sont raccordées par un dispositif conçu principalement pour injecter cette production à un point de raccordement commun à une tension égale ou supérieure à 44 kV (<i>exploitant d'installation de production de catégorie 2</i>).</p> <p>(Generator Operator)</p> <p>Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF).</p>
Propriétaire d'installation de production	GO	<p>Définition actuellement en vigueur jusqu'au xx mois 20xx Entité qui possède et entretient des <i>installations</i> de production d'électricité.</p> <p>Nouvelle définition en vigueur le xx mois 20xx (le 1^{er} jour du premier trimestre civil à survenir après la date d'approbation de la Régie)</p> <p>Entité qui : 1) possède et entretient des <i>installations</i> de production d'électricité (<i>propriétaire d'installation de production de catégorie 1</i>) ; ou 2) possède ou entretient des <i>sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs hors RTP</i> qui ont une puissance nominale combinée égale ou supérieure à 50 MVA, ou qui contribuent à fournir une telle puissance, et qui sont raccordées par un dispositif conçu principalement pour injecter cette production à un point de raccordement commun à une tension égale ou supérieure à 44 kV (<i>propriétaire d'installation de production de catégorie 2</i>).</p> <p>(Generator Owner)</p> <p>Source : Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF).</p>

Source d'énergie raccordée au moyen d'onduleurs	SERMO	<p>Nouvelle définition en vigueur le xx mois 20xx (le 1^{er} jour du premier trimestre civil à survenir après la date d'approbation de la Régie)</p> <p>Centrale ou installation composée de dispositifs individuels capables d'exporter de la <i>puissance active</i> au moyen d'une ou de plusieurs interfaces électroniques de puissance, telles qu'un onduleur ou un convertisseur, et exploitées de manière coordonnée comme une ressource unique raccordée en un point commun au réseau électrique. Exemples non limitatifs : centrale ou installation composée de panneaux photovoltaïques, d'éoliennes de type 3 ou 4, d'un système de stockage d'énergie par batterie ou de piles à combustible.</p> <p>(Inverter-Based Ressource)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
---	-------	---

Le Coordonnateur propose une entrée en vigueur pour ces modifications au Glossaire en même temps que l'entrée en vigueur des *normes de fiabilité* PRC-002-5 et PRC-028-1 du présent dossier. En corollaire à l'entrée en vigueur des nouvelles définitions de *GO* et *GOP*, le Coordonnateur propose que la définition actuellement en vigueur soit retirée au même moment.

1.8. Modifications au Registre

Le Coordonnateur présente aux sections suivantes, les modifications proposées au Registre dans le cadre du présent dossier.

i. Modification de la section 2 « Entités Visées »

Les nouvelles définitions de *GO* et *GOP* avec les catégories 1 et 2 ont été ajoutées à la section 2 du Registre.

ii. Ajout à l'Annexe A - Entités

Les catégories 1 et 2 ont été ajoutées dans les colonnes des fonctions *GO* et *GOP*. Quatre nouvelles entités visées ont été ajoutées à l'Annexe A en lien avec la nouvelle catégorie 2 qui vise les propriétaires et exploitants d'installation de production *SERMO* hors *RTP*:

- Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Montagne Sèche (MS) dont l'adresse existe déjà au Registre
- Énergie éolienne du Mont Copper (ÉMC) avec une nouvelle adresse au Registre
- Énergie éolienne du Mont Miller SENC (ÉMM) avec une nouvelle adresse au Registre
- TransAlta (LN) L.P. (TRA) avec une nouvelle adresse au Registre

Le Coordonnateur souligne que l'adresse de l'entité visée, MS, figure déjà dans le Registre. Par conséquent, cette entité visée devrait être déjà familière avec le régime des *normes de fiabilité* au Québec.

iii. Ajout à l'Annexe C – Installations de Production

Quatre installations de production *SERMO* hors *RTP* ont été ajoutées à l'Annexe C :

- Montagne Sèche
- Mont Copper
- Mont Miller
- New Richmond

2. ÉVALUATION DE LA PERTINENCE

La norme PRC-002 a été initialement rédigée en mettant l'accent sur les ressources synchrones. Cet accent était approprié, car il reflétait la composition des ressources à l'époque. Cependant, le *système d'électricité interconnecté* a connu une transformation rapide ces dernières années, les *SERMO* représentant une part croissante du bouquet énergétique.

L'objectif de la *norme de fiabilité* PRC-002 est de recueillir des données sur les événements afin de mieux comprendre les perturbations de grande ampleur qui surviennent sur le *système de production-transport d'électricité (BES)*. Même dans le contexte actuel où la composition des ressources est en pleine évolution, la norme remplit cet objectif. L'expérience récente de la NERC dans l'analyse de perturbations touchant des *SERMO* (incendies de Blue Cut¹⁴ et Canyon 2¹⁵, perturbations à Odessa¹⁶), a démontré que la norme PRC-002 ne fournissait pas suffisamment de données pour analyser ces perturbations et que la NERC devait combler cette lacune en matière de fiabilité.

L'intégration d'exigences de surveillance des *SERMO* dans la *norme de fiabilité* PRC-002 pourrait toutefois avoir des conséquences imprévues sur l'objectif cité et donner lieu à une certaine confusion au sein de l'industrie. Ainsi, pour répondre aux besoins exprimés dans la demande d'autorisation de norme (SAR¹⁷) soumise par le groupe de travail de la NERC sur le fonctionnement des sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs (IRPTF), il a été décidé de créer une *norme de fiabilité* distincte (PRC-028), qui préciserait les exigences de surveillance des *SERMO*, plutôt que de réviser la norme PRC-002 existante.

L'Ordonnance 901 de la FERC a souligné davantage la nécessité d'un ensemble complet d'exigences en matière de *normes de fiabilité* concernant tous les aspects liés à la performance, à l'exploitation et à la planification des *SERMO*, y compris la surveillance des perturbations.

La *norme de fiabilité* proposée PRC-028-1 améliore la fiabilité du *système énergétique interconnecté* car elle vise à combler la lacune identifiée dans la norme PRC-002 en étendant les exigences complètes de surveillance et de rapport des perturbations aux *SERMO*. Ces exigences tiennent compte des caractéristiques uniques des *SERMO*. La norme PRC-028-1 assurerait également la disponibilité de données suffisantes provenant des *SERMO* pour évaluer leur comportement lors de perturbations et pour fournir des données utiles à la validation des modèles servant à étudier leur réponse lors de perturbations. Ces données pourraient notamment être utilisées dans le cadre de futurs travaux normatifs portant sur la qualité des modèles *SERMO* et les études d'exploitation et de planification des *SERMO*.

Les *propriétaires d'installation de production* devront ainsi s'assurer de disposer de données suffisantes pour les *éléments* applicables des *SERMO* visées par cette nouvelle norme. Celle-ci exige que des données d'enregistrement chronologique des événements (ECE), d'enregistrement des défauts (ED) et d'enregistrement des perturbations dynamiques (EPD) soient disponibles pour ces ressources.

¹⁴Rapport d'analyse de l'incendie Blue Cut, consulté le 30 juillet 2025

au https://www.nerc.com/pa/rrm/ea/Documents/1200_MW_Fault_Induced_Solar_Photovoltaic_Resource_Interruption_Final.pdf#search=1%2C200%20MW%20Fault%20Induced%20Solar (anglais seulement).

¹⁵Rapport d'analyse de l'incendie Canyon, consulté le 30 juillet 2025

au <https://www.nerc.com/pa/rrm/ea/Documents/900%20MW%20Solar%20Photovoltaic%20Resource%20Interruption%20Disturbance%20Report.pdf#search=canyon%20fire> (anglais seulement).

¹⁶Rapport d'analyse des perturbations à Odessa, consulté le 30 juillet 2025

au https://www.nerc.com/pa/rrm/ea/Documents/Odessa_Disturbance_Report.pdf#search=odessa (anglais seulement).

¹⁷SAR de la NERC du projet 2021-05, consulté le 21 juillet 2025 au

[https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/Project%202021-04%20Modifications%20to%20PRC-002%20\(IRPTF\)%20SAR%20-%20Updated_CLEAN.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/Project%202021-04%20Modifications%20to%20PRC-002%20(IRPTF)%20SAR%20-%20Updated_CLEAN.pdf) (anglais seulement).

Toute l'information sur les motivations de la NERC concernant les révisions proposées peut être retrouvée dans la documentation du projet 2021-05¹⁸ ou plus spécifiquement dans les justifications techniques^{19,20} des normes.

La NERC est d'avis que la nouvelle définition *SERMO* et les modifications apportées aux normes PRC-002-5 et PRC-028-1 pour adoption sont raisonnables, ne sont pas discriminatoires, ne procurent pas d'avantage indu et sont dans l'intérêt du public. La FERC approuve les motivations présentées par la NERC dans ses lettres d'ordonnance²¹ RD25-1-000 et RD25-2-000.

De plus, la Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick a adopté les normes PRC-002-5 et PRC-028-1 le 17 juillet 2025 dans le projet n° ER-001-2025²². En Ontario, le projet a été adopté auprès de la Commission de l'énergie de l'Ontario²³.

En considérant les éléments mentionnés ci-dessus concernant les normes PRC-002-5 et PRC-028-1 et en considérant que ces normes ont été élaborées par des organismes reconnus en Amérique du Nord, y compris au Québec et chez les juridictions voisines, et ce, conformément à l'entente conclue en 2009 entre la Régie, la NERC et le NPCC avec l'autorisation du gouvernement du Québec²⁴, le Coordonnateur est d'avis que les normes PRC-002-5 et PRC-028-1 contribuent à la fiabilité du *réseau* du Québec et à l'harmonisation avec les *réseaux* voisins.

3. ÉVALUATION PRÉLIMINAIRE DE L'IMPACT

Cette section présente l'évaluation préliminaire de l'impact sur l'ensemble des entités du Québec selon le Coordonnateur.

Le Coordonnateur estime que les nouvelles entités visées, dont les adresses figurent déjà au Registre, devraient être familières avec le régime des *normes de fiabilité*. En conséquence, le Coordonnateur anticipe un impact faible pour ces entités visées.

Pour les entités visées dont les adresses sont nouvellement inscrites au Registre, le Coordonnateur anticipe un impact préliminaire potentiellement plus important, attribuable à la courbe d'apprentissage nécessaire pour s'adapter, le cas échéant, aux exigences découlant de cette inscription. Cette inscription pourrait exiger de leur part une implication plus soutenue et proactive dans le régime des normes de fiabilité, tant pour assurer leur conformité dans le cadre du présent dossier que pour se préparer adéquatement aux prochaines normes à venir en lien avec l'Ordonnance 901 de la FERC.

¹⁸ Projet 2021-04 de la NERC, consulté le 22 juillet 2025 au

<https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project-2021-04-Modifications-to-PRC-002-2.aspx> (anglais seulement)

¹⁹ Justification technique (*Technical Rationale*) de la norme PRC-002-5 du projet 2021-04 de la NERC consultée le 22 juillet 2025 au

https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/2021-04%20PRC-002-5%20Technical%20Rationale_Clean_FB_091224.pdf (anglais seulement)

²⁰ Justification technique (*Technical Rationale*) de la norme PRC-028-1 du projet 2021-04 de la NERC consultée le 22 juillet 2025 au

https://www.nerc.com/pa/Stand/Project202104ModificationstoPRC0022DL/2021-04%20PRC-028-1%20Technical%20Rationale_Clean_FB_091224.pdf (anglais seulement)

²¹ Lettres d'ordonnance RD25-1-000 et RD25-2-000 de la FERC, consultée le 16 juillet 2025 au

https://elibrary.ferc.gov/eLibrary/filelist?accession_num=20250220-3027 (en anglais seulement).

²² Instance n° ER-001-2025 au Nouveau-Brunswick, consultée le 22 juillet 2025 : <https://filemaker.nbeub.ca/fmi/webd/NBEUB%20Toolkit13>

²³ Processus de révision de la Commission de l'Énergie de l'Ontario, consulté le 9 octobre au

<https://www.ieso.ca/en/Sector-Participants/System-Reliability/OEB-Review-Process> (anglais seulement)

²⁴ Entente conclue conformément au décret n° 443-2009 publié le 8 avril 2009 au

https://www.regie-energie.qc.ca/fr/participants/dossiers/R-3996-2016/doc/R-3996-2016-B-0106-Audi-Piece-2018_10_26.pdf

Le tableau suivant présente des estimations préliminaires des impacts sur l'ensemble des entités du Québec.

Norme	Impacts		
	Implantation	Maintien	Suivi
PRC-002-5	Faible	Faible	Faible
PRC-028-1	Modéré	Faible	Faible

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 de mobiliser certaines ressources matérielles, humaines ou financières pour implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.

Important : Changement qui nécessite de prévoir et de mobiliser d'importantes ressources matérielles, humaines ou financières pour planifier et implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.

4. ÉVALUATION FINALE DE L'IMPACT

Section à remplir dès réception des formulaires d'évaluation de l'impact et à la conclusion du processus de consultation préalable au dépôt des normes auprès de la Régie.