

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) À RTA RELATIVE
À LA DEMANDE D'ADOPTION DES NORMES DE FIABILITÉ RELATIVES À LA PROTECTION DES
INFRASTRUCTURES CRITIQUES (NORMES CIP)**

Exclusions des PVI

- 1. Références :**
- (i) Pièce [C-RTA-0024](#), p. 2;
 - (ii) Pièce [C-RTA-0024](#), p. 8.

Préambule :

- (i) RTA dépose le rapport d'AESI, dont sont extraits les éléments suivants :

« Moreover, we are concerned that extending the immensely administratively burdensome program requirements for either a "high" or "medium" impact rating categorization of the RTA Installations [...] is inconsistent in application of the CIP standards by other jurisdiction's within Canada and the United States for other installations of Local Networks ("LN") or industrial customers with generation behind the retail meter, that are applied in accordance with the NERC BES definitions⁵ exclusions E3 and E2 respectively, and within the context of the reliability objectives⁶ of CIP-002-5.1, Attachment 1 criterion for a 1500 MW or greater impact to the Interconnection.

⁵ [BES Definition Reference Document](#), Exclusion E2, at p 51; having a meaning similar to a PVI Installation and E3 at p 54 for LN.

⁶ [NERC Petition for the Approval version 4 of the CIP reliability standards](#), at p 15 and at p 27 ». [nous soulignons]

- (ii) Le rapport d'AESI précise les exclusions E2 et E3, auxquelles il réfère en (i) :

« E2 A generating unit or multiple generating units on the customer's side of the retail meter that serve all or part of the retail Load with electric energy if : (i) the net capacity provided to the BES does not exceed 75 MVA, and (ii) standby, back-up, and maintenance power services are provided to the generating unit or multiple generating units or to the retail Load by a Balancing Authority, or provided pursuant to a binding obligation with a Generator Owner or Generator Operator, or under terms approved by the applicable regulatory authority.

E3 Local networks (LN): A group of contiguous transmission Elements operated at less than 300 KV that distribute power to Load rather than transfer bulk power across the interconnected system. LN's emanate from multiple points of connection at 100 kV or higher to improve the level of service to retail customers and not to accommodate bulk power transfer across the interconnected system. The LN is characterized by all of the following :

(a) Limits on connected generation: The LN and its underlying Elements do not include generation resources identified in Inclusions I2, I3, or I4 and do not have an aggregate capacity of nonretail generation greater than 75 MVA (gross nameplate rating);

(b) Real Power flows only into the LN and the LN does not transfer energy originating outside the LN for delivery through the LN; and

(c) Not part of a Flowgate or transfer path: The LN does not contain any part of a permanent Flowgate in the Eastern Interconnection, a major transfer path within the Western Interconnection, or a comparable monitored Facility in the ERCOT or Quebec Interconnections, and is not a monitored Facility included in an Interconnection Reliability Operating Limit (IROL) ». [nous soulignons]

Demandes :

- 1.1 Veuillez commenter le statut des installations de RTA en relation avec la disposition (ii) de l'exclusion E2, telle soulignée en référence (ii).
- 1.2 Veuillez commenter le statut des installations de RTA en relation avec les dispositions (b) et (c) de l'exclusion E3, telle soulignée en référence (ii).
- 1.3 Considérant l'importance relative (MW installés RTA/MW installés Interconnexion Québec) de la production et de la charge, veuillez préciser s'il existe en Amérique du Nord des cas de figure comparables. Les présenter le cas échéant.
- 1.4 Veuillez préciser les différences, en matière d'impact sur la fiabilité d'un réseau interconnecté, entre le fait qu'une centrale de production et une charge associée soient ou ne soient pas raccordées « *behind the retail meter* », tel que souligné en référence (i).
- 1.5 Veuillez préciser si d'autres considérations que techniques ont été prises en compte par la NERC ou la FERC en lien avec l'établissement des exclusions citées en références (i) et (ii). Le cas échéant, veuillez les documenter.

Impact des installations de RTA sur la fiabilité de l'Interconnexion Québec

2. **Référence :** Pièce [C-RTA-0018](#), p.6.

Préambule :

« 24. Ainsi, les installations de RTA assurent principalement les besoins énergétiques de ses propres installations industrielles et, à ce titre, RTA n'est pas tenue à des obligations de livraison fermes d'énergie à HQ. En conséquence, RTA et ses installations industrielles subiraient les impacts éventuels d'une perturbation du réseau engendrée par les installations de RTA, sans incidence significative nuisible sur la fiabilité de l'ensemble de l'Interconnexion ou du réseau « bulk » du Québec. D'ailleurs, les études de stabilité réalisées par HQ ont démontré que les

installations de RTA ne pourraient pas déclencher des pannes d'électricité en cascades ». [nous soulignons]

Demande :

- 2.1 Veuillez déposer les études de stabilité, dont il est question dans l'extrait souligné de la référence (i), qui démontrent que les installations de RTA ne pourraient déclencher des pannes d'électricité en cascades.