

**RÉPONSES DU TRANSPORTEUR
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NUMÉRO 2 DE
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO
(« NLH »)**

1 **HQ TransÉnergie Hearing R-3669-2008- Phase 2**

2 **Information Requests #2 Submitted by: Robert A. Sinclair, Potomac**
3 **Economics, on Behalf of Newfoundland and Labrador Hydro.**

4 Qualifications: Dr. Sinclair is an energy economist specializing in wholesale electricity
5 market monitoring and transmission system monitoring.

6 In the forgoing information requests please observe the following:

7 “HQT” refers to Hydro Quebec TransÉnergie

8 “HQD” refers to Hydro Quebec Distribution

9 “HQT 890 OATT” refers to the Open Access Transmission Tariff HQT has proposed in
10 connection with Demande R-3669-2008 – Phase 2 (version March 27, 2009).

11 “*Pro forma* 890 OATT” refers to the pro forma OATT attached as Appendix C to U.S.
12 Federal Energy Regulatory Commission Order 890 (“Order 890” refers to Final
13 Rule in Federal Energy Regulatory Commission Docket Nos. RM05-17-000 and
14 RM-05-25-000. “Order 890 A” refers to Final Rule in Federal Energy
15 Regulatory Commission Docket Nos. RM05-17-001, 002 and RM-05-25-
16 001,002).

17 The phrase “consistent with or superior to” is used as these words are meant in
18 paragraph 135 of the *pro forma* 890 OATT

19

20 HQT’s filing text entitled: “*Fiches sur les modifications proposées aux tarifs et*
21 *conditions des services de transport d’Hydro-Québec*” (HQT-2, Document 1) lists the
22 themes of the modifications proposed to the text of HQT’s OATT. These themes along
23 with the related OATT articles are as follows:

- 24 • Uniformité et transparence pour le calcul de la capacité de transfert
25 disponible: Appendice C; Appendice C-1
- 26 • Crédits pour clients du service en réseau intégré propriétaires d'installations
27 de transport; Article 30.9.
- 28 • Cession ou revente de capacité: Articles 23.1; 23.2; 23.3; Appendice A-1
- 29 • Pénalités liées à l'exploitation : pénalités pour utilisation du réseau sans
30 réservation ou au-delà de la capacité réservée: Articles 3; 28.6; 36.5.
- 31 • Services Complémentaires; Annexes 2, 3, 6, 7.
- 32 • Service ferme conditionnel et nouvelle répartition de la production: Articles
33 13.4; 13.5; 13.6; 14.7; 15.14; 19.1; 19.3; 27; 32.3; 40.3.

- 1 • Droit de renouvellement: Article 2.2.
- 2 • Acquisition du service de transport : délais pour études d'impact,
- 3 prolongation pour commencement du service et priorité des réservations:
- 4 Article 13.2; 14.2; 17.2; 17.7; 18.2; 19.9; 32.5.
- 5 • Désignation des ressources en réseau, justification et suppression: Articles
- 6 1.50; 1.51; 29.2; 30.1; 30.2; 30.3; 30.4; 37.1; 38.1; 38.2; 38.3; 38.5.
- 7 • Service secondaire: Articles 28.4; 36.3.
- 8 • Normalisation des règles et pratiques d'affaires: affichage sur sites OASIS et
- 9 Web; Article 4.
- 10 • Réciprocité: Article 6.
- 11 • Solvabilité: Article 11; Appendice L

12 The Final Rule issued by FERC in Order 890 organizes the reform under the following
13 headings:

- 14 I. Consistency and Transparency of ATC Calculations
- 15 II. Coordinated, Open and Transparent Planning
- 16 III. Transmission Pricing
- 17 IV. Non-Rate Terms and Conditions (which includes redispatch and conditional firm
- 18 notions as well as Designation of Network Resources)
- 19 V. Enforcement.

20 The information requests in this document are grouped by FERC's five categories of
21 reform and also by the themes identified by HQT.

22 The information requests are predicated on the principle that an OATT text that does
23 not exactly match the Pro Forma 890 OATT must meet the standard of being
24 "consistent or superior". In this context, the information requests take into
25 consideration FERC "Commission Determinations" by which FERC directs or requires
26 that certain actions be taken by transmission providers in order to ensure that the
27 text of the OATT meets the requirements of the reform.

28 The requirements and directions given by FERC should be reflected in the actions
29 taken by HQT in the context of the reform, if the HQT text is to be "consistent or
30 superior". Thus the information requests are based on a consideration of the
31 proposed HQT modifications relative to the FERC final order 890 and 890A.

1 **I. Transmission Pricing**

2 **HQT Themes:**

- 3 • Pénalités liées à l'exploitation: pénalités pour utilisation du réseau sans
4 réservation ou au-delà de la capacité réservée: Articles 3; 28.6; 36.5.
5 • HQT-9, Document 1 (tarification des services de compensation d'écarts de
6 réception et de livraison) dated May 29, 2009.

7 **Preamble IESO Agreement**

8 Letter From IESO dated March 27, 2009 where by the IESO and HQT issued a joint
9 statement that Schedule 4 and 5 do not apply to generators located within the IESO
10 Control Area such as are OPG Saunders generation facilities.

11 *Order 890 paragraph 669. Some commenters stated that the Commission should*
12 *require transmission providers to establish, or permit market participants to establish,*
13 *markets or pools for the netting and settlement of imbalances. As explained*
14 *previously, the purpose of this rule is to strengthen the pro forma OATT to remedy*
15 *undue discrimination and not to impose any particular market structure. If*
16 *transmission providers offer to modify their OATTs to allow such pools, we will*
17 *consider such proposals.*

18 **Questions**

- 19 1.1 Please provide more detail explaining the conclusion that imbalances “can be
20 dealt with at a balancing authority level”.

21 **R1.1**

22 **Le modèle fonctionnel de la North American Electric Reliability**
23 **Corporation définit le rôle du responsable de l'équilibrage**
24 **(« Balancing Authority ») comme :**

25 **« The Balancing Authority's mission is to maintain the**
26 **balance between loads and resources in real time**
27 **within its Balancing Authority Area by keeping its**
28 **actual interchange equal to its scheduled interchange**
29 **and meeting its frequency bias obligation. The load-**
30 **resource balance is measured by the Balancing**
31 **Authority's Area Control Error (ACE)¹. »**

¹ Reliability Functional Model – Technical Document, Version 4, NERC.

1 **En conséquence, le responsable de l'équilibrage prend les**
2 **mesures nécessaires pour maintenir l'équilibre de sa zone**
3 **pour éviter de faire assumer ces écarts par des tiers.**

4 1.2 How will the balancing authorities deal with the imbalances? What steps are
5 included in the process to make it transparent and verifiable?

6 **R1.2**

7 **Chaque zone d'équilibrage peut comprendre des mécanismes**
8 **différents, notamment en fonction des règles de marché.**
9 **Toutefois, parmi les outils dont dispose le responsable de**
10 **l'équilibrage, citons entre autres, à titre d'exemple, des**
11 **directives données à la centrale pour demander le respect du**
12 **programme, ainsi qu'un mécanisme de règlement des écarts**
13 **de réception.**

14 1.3 What is the nature of the agreement made with the IESO? Is it the creation of
15 a "pool" as described in the above cited "Final Order" text par.669? Please
16 provide a copy of the agreement.

17 **R1.3**

18 **L'entente prévoit que le responsable de l'équilibrage pour le**
19 **réseau du Transporteur et le responsable de l'équilibrage en**
20 **Ontario, la Société indépendante d'exploitation du réseau**
21 **d'électricité (Independent Electricity System Operator, ou**
22 **« IESO »), disposent de moyens équivalents pour faire**
23 **appliquer les règles visant à préserver l'équilibre de la zone de**
24 **réglage et à minimiser de tels écarts. L'entente a été déposée**
25 **par OPG auprès de la Régie.**

26 1.4 Can similar arrangements as are considered with the IESO be made with other
27 neighbouring areas? What are the standard terms and conditions for others
28 to avail of such an arrangement?

29 **R1.4**

30 **Oui, si le coordonnateur de la fiabilité, à titre de responsable**
31 **de l'équilibrage, convient avec le responsable de l'équilibrage**
32 **de la zone dans laquelle est située la centrale que ce dernier**
33 **dispose de moyens équivalents aux siens pour garantir le**
34 **respect des programmes et que les deux responsables de**
35 **l'équilibrage travaillent de manière coordonnée.**

1 1.5 Is there a process whereby such agreements are approved by the Régie?

2 **R1.5**

3 **Non. Il ne s'agit pas d'ententes de nature commerciale ou**
4 **réglementaire, mais bien d'une entente d'exploitation.**