

**RÉPONSES DU TRANSPORTEUR
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NUMÉRO 2
DU REGROUPEMENT NATIONAL DES CONSEILS RÉGIONAUX
DE L'ENVIRONNEMENT DU QUÉBEC
(« RNCREQ »)
ET DE L'UNION DES CONSOMMATEURS (« UC »)**

1 **A. La tarification des services de compensation d'écart de réception et de**
2 **livraison**

3 **RÉFÉRENCE 1: | R-3669 ph 2 | HQT-9, doc. 1 | Pages 8-9**

4 Citation 1 :

5 La tarification proposée reflète un principe important pour l'acquisition de ces
6 services, selon lequel les frais recouverts auprès du client qui utilise ces services
7 doivent refléter les coûts facturés au Transporteur pour les acquérir. Ce principe
8 est intégré au tarif pro forma joint à l'ordonnance no 890-B de la FERC. Le
9 Transporteur propose donc de recouvrer ce coût auprès des utilisateurs des
10 services de compensation d'écart de réception et de livraison.

11 1.1 Veuillez préciser les passages de l'ordonnance 890-B et du tarif pro forma qui
12 lui est joint auxquels fait référence le Transporteur.

13 **R1.1**

14 **La FERC traite de cette question à plusieurs endroits dans ses**
15 **ordonnances 890, 890-A et 890-B et elle indique notamment**
16 **que les tarifs exigés des clients des services de transport**
17 **doivent être basés sur les coûts incrémentaux ou un multiple**
18 **de ceux-ci. Ces dispositions se trouvent aux annexes 4 et 5 de**
19 ***l'Open Access Transmission Tariff* (« OATT » inclus à**
20 **l'ordonnance 890-B. À ce sujet, voir notamment les**
21 **paragraphe 70 à 72 et 627 à 676 de l'ordonnance 890.**
22 **Toutefois, cette référence doit être qualifiée par la décision**
23 **D-2009-015 de la Régie qui prévoit que « [!]a Régie est d'avis**
24 **que le prix de référence doit refléter les prix horaires sur les**
25 **marchés limitrophes, ajustés des coûts de transport. »¹**

26 1.2 Veuillez préciser en quoi les tarifs proposés pour les Annexes 4 et 5 reflètent
27 les coûts qui seront facturés au Transporteur de son fournisseur.

28 **R1.2**

29 **Voir la réponse à la question 3.1 de la demande de**
30 **renseignements n° 2 de la Régie.**

¹ D-2009-015, page 111.

1 1.3 Veuillez fournir copie de toute entente signée avec HQ Production concernant
2 la fourniture des services de réception et de livraison.

3 **R1.3**

4 **Le Transporteur a reçu une offre du fournisseur pour la**
5 **fourniture des écarts de réception et de livraison produits par**
6 **les clients des services de point à point du Transporteur. Voir**
7 **la réponse à la question 2.1 de la demande de renseignements**
8 **n° 2 de EBMI.**

9 1.4 Si aucune telle entente n'a encore été signée, veuillez décrire l'état des
10 négociations entre HQT et HQP sur cette question, le cas échéant.

11 **R1.4**

12 **Voir la réponse à la question 1.3.**

13 1.5 Si aucune entente n'a été signée et que des négociations avec HQP ne sont pas
14 en cours, veuillez expliquer pourquoi le Transporteur considère que les tarifs
15 proposés aux Annexes 4 et 5 reflètent le coût d'acquisition de ces services.

16 **R1.5**

17 **Voir la réponse à la question 1.2.**

RÉFÉRENCE 1 :	R-3669 ph 2	HQT-9, doc. 2	Feuilles originales no
		(en liasse)	174 à 178
RÉFÉRENCE 2 :	D-2009-015		

18

19 Citation (réf. 2, p. 111) :

20 **La Régie est d'avis que le prix de référence doit refléter les prix horaires sur les**
marchés limitrophes, ajustée des coûts de transport.

21 2.1 À l'égard du prix incrémentiel applicable à la tranche 1, veuillez préciser
22 pourquoi :

23 2.1.1 dans la définition du Prix Incrémentiel NY, le prix du marché temps
24 réel du NYISO (Zone M) est réduit par 0,16 \$US/MWh

1 **R2.1.1**

2 **Voir la réponse à la question 6.2 de la demande de**
3 **renseignements n° 2 de la Régie.**

4 2.1.2 dans la définition du Prix Incrémentiel NA, le prix du marché temps
5 réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) est réduit par
6 6,00 \$US/MWh

7 **R2.1.2**

8 **Voir la réponse à la question 6.3 de la demande de**
9 **renseignements n° 2 de la Régie.**

10 2.2 À l'égard du prix décrémental applicable à la tranche 1, veuillez préciser
11 pourquoi :

12 2.2.1 dans la définition du Prix Décrémental NY, le prix du marché temps
13 réel du NYISO (Zone M) est augmenté par 4,50 \$US/MWh

14 **R2.2.1**

15 **Voir la réponse à la question 6.6 de la demande de**
16 **renseignements n° 2 de la Régie.**

17 2.2.2 dans la définition du Prix Décrémental NA, le prix du marché temps
18 réel de la Phase II de l'ISO-NE (Sandy Pond) est augmenté par
19 8,00 \$US/MWh

20 **R2.2.2**

21 **Voir la réponse à la question 6.7 de la demande de**
22 **renseignements n° 2 de la Régie.**

23 2.2.3 dans la définition du Prix Décrémental ONT, le prix du marché temps
24 réel de la Phase II de l'IESO (HOEP) est augmenté par 5,00 \$CA/MWh
25 en période de pointe et par 4,00 \$CA/MWh en période hors pointe.

26 **R2.2.3**

27 **Voir la réponse à la question 6.8 de la demande de**
28 **renseignements n° 2 de la Régie.**

1 **Préambule :**

2 Le prix incrémentiel proposé applicable aux tranches 2 et 3 est égal au prix horaire le
3 plus élevé à chaque heure entre: (1) Prix incrémentiel NY; (2) Prix incrémentiel NA;
4 (3) Prix incrémentiel ONT; et (4) 100,00 \$CA/MWh.

5 2.3 Veuillez préciser la justification pour l'inclusion de l'item 4 (100 \$CA/MWh)
6 dans la définition du prix incrémentiel proposé applicable aux tranches 2 et 3.

7 **R2.3**

8 **Voir réponse à la question 6.5 de la demande de**
9 **renseignements n° 2 de la Régie.**

10 2.4 Veuillez expliquer en détail comment l'inclusion de cet item 4 est cohérente
11 avec la décision D-2009-015.

12 **R2.4**

13 **La formule de prix proposée tient compte des prix horaires sur**
14 **les marchés limitrophes, comme demandé par la Régie, et elle**
15 **inclut également un prix minimum de vente applicable aux**
16 **tranches 2 et 3.**

17 **Préambule :**

18 Le prix décrémental proposé applicable aux tranches 2 est égal au prix horaire le
19 plus bas à chaque heure entre: (1) Prix décrémental NY; (2) Prix décrémental NA;
20 (3) Prix décrémental ONT; et (4) 25,00 \$CA/MWh.

21 2.5 Veuillez préciser la justification pour l'inclusion de l'item 4 (25 \$CA/MWh)
22 dans la définition du prix décrémental proposé applicable aux tranches 2 et 3.

23 **R2.5**

24 **Voir la réponse à la question 6.9 de la demande de**
25 **renseignements n° 2 de la Régie.**

26 2.6 Veuillez expliquer en détail comment l'inclusion de cet item 4 est cohérente
27 avec la décision D-2009-015.

28 **R2.6**

29 **La formule de prix proposée tient compte des prix horaires sur**
30 **les marchés limitrophes, comme demandé par la Régie, et elle**
31 **inclut également un prix maximum d'achat applicable à la**
32 **tranche 2.**

1 **Préambule :**

2 Le prix décrementiel proposé applicable à la tranche 3 est égal à 0,00 \$ / MWh.

3 2.7 Veuillez préciser pourquoi le prix décrementiel proposé applicable à la tranche
4 3 est égal à 0,00 \$ / MWh.

5 **R2.7**

6 **Voir la réponse à la question 6.9 de la demande de**
7 **renseignements n° 2 de la Régie.**

8 2.8 Veuillez expliquer en détail comment la fixation du prix décrementiel pour la
9 tranche 3 est cohérente avec la décision D-2009-015.

10 **R2.8**

11 **La formule de prix proposée tient compte des prix horaires sur**
12 **les marchés limitrophes, comme demandé par la Régie. Voir**
13 **également la réponse à la question 6.9 de la demande de**
14 **renseignements n° 2 de la Régie.**