

**RÉPONSES DU TRANSPORTEUR  
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NUMÉRO 1  
DE L'UNION DES MUNICIPALITÉS DU QUÉBEC  
(« UMQ »)**



1 **DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS DE L'UMQ**

2  
3 **1. Références :**

- 4  
5 i) HQT-9, document 1, page 8, lignes 23 et 24;  
6 ii) HQT-9, document 1, page 9, lignes 4 à 8.  
7  
8

9 **Préambule :**

10 i) « *Le Transporteur propose donc de recouvrer ce coût*  
11 *auprès des utilisateurs des services de compensation d'écart*  
12 *de réception et de livraison.* »

13 ii) « *Toute divergence entre la formule de prix approuvée*  
14 *par la Régie pour les service d'écart de réception et de*  
15 *livraison aux annexes 4 et 5 et le coût d'acquisition de ces*  
16 *services par le Transporteur auprès de son fournisseur créera*  
17 *un écart qui devra être inscrit dans un compte d'écart afin qu'il*  
18 *soit intégré aux revenus requis.* »

19  
20 **Demandes :**

21 **1.1** Faut-il inférer du préambule (ii) que les coûts d'acquisition de ces  
22 services facturés au Transporteur peuvent être supérieurs aux frais  
23 recouverts auprès du client qui utilise ces services avec pour  
24 conséquence un écart négatif à recouvrer des utilisateurs (référence i)  
25 des services de compensation d'écart de réception et de livraison à  
26 l'exclusion de la charge locale?

27 **R1.1**

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

30 **1.2** Si la réponse en 1.1 est positive, pourriez-vous succinctement illustrer  
31 une situation qui pourrait donner lieu à un écart négatif?

32 **R1.2**

33 **Si la Régie approuvait une formule pour les écarts de réception**  
34 **et de livraison qui soit différente de l'offre du fournisseur, ceci**  
35 **nécessitera la création d'un compte d'écart afin d'intégrer aux**

1           revenus requis du Transporteur toute divergence entre cette  
2           formule et le coût d'acquisition de ces services, en vue de  
3           recouvrer ce coût auprès de l'ensemble de la clientèle. Le  
4           Transporteur souligne que dans cette éventualité, l'ensemble  
5           de la clientèle se trouverait à assumer des frais qui découlent  
6           du non-respect de programmes par certains clients.

7

8   **2. Référence :**

9

10   Pièce HQT-9, document 2, Annexe 4.

11

12   **Préambule :**

13           « Le Transporteur peut imposer à un client du service de  
14           transport une pénalité pour des écarts de réception en vertu de  
15           la présente annexe ou pour des écarts de livraison en vertu de  
16           l'annexe 5 dans le cas des écarts se produisant au cours de la  
17           même heure, mais pas pour les deux types d'écarts sauf si ces  
18           écarts ont un effet combiné aggravant plutôt que  
19           compensatoire. »

20   **Demande :**

21   **2.1**   Pourriez-vous illustrer une situation où des écarts ont un effet combiné  
22           aggravant plutôt que compensatoire?

23   **R2.1**

24           **Voir la réponse à la question 5.1 de la demande de**  
25           **renseignements n° 2 de la Régie.**

26

27   **3. Référence :**

28

29   HQT-9, document 2, annexe 5.

30

31   **Préambule :**

32           «Les frais du service de compensation d'écart de livraison sont  
33           établis en fonction des tranches d'écart suivantes : (i) frais  
34           pour une tranche d'écart de  $\pm 1,5\%$  (minimum de 2 MW) par  
35           rapport à la transaction programmée (tranche 1), applicables  
36           sur une base horaire à tout écart de livraison qui survient à la

1 suite d'une ou de plusieurs transactions programmées du  
2 client du service de transport, devant être réglés à la fin de  
3 chaque mois au moyen d'un paiement correspondant à 100 %  
4 du prix incrémentiel ou du prix décrémental.»

5 **Demandes :**

6 **3.1** Veuillez confirmer ou infirmer la compréhension de l'UMQ à l'effet que  
7 le service de compensation d'écart de livraison tel que conçu par le  
8 Transporteur ne permet pas au client de «retourner» l'énergie livrée en  
9 moins (déséquilibre négatif) à tout moment au cours du mois afin de  
10 mettre à zéro le compte de déséquilibre à la fin du mois.

11 **R3.1**

12 **La formule proposée par le fournisseur ne permet pas au client**  
13 **de « retourner » l'énergie livrée en moins à tout moment dans**  
14 **le mois. Les compensations pour les écarts de réception ou de**  
15 **livraison sont établies sur une base horaire, et ce dans**  
16 **chacune des trois tranches.**

17 **3.2** Étant donné que le règlement a lieu à la fin du mois, faut-il conclure que  
18 les prix incrémentiel et décrémental sont respectivement une moyenne  
19 arithmétique des trente (30) prix horaires les plus élevés au cours du  
20 mois et des trente (30) prix horaires les plus bas au cours du mois ?

21 **R3.2**

22 **Chaque écart est établi individuellement sur une base horaire.**  
23 **Pour chaque jour, il y aura donc plus d'un prix utilisé pour la**  
24 **facturation. La facturation en fin de mois ne reflétera donc pas**  
25 **une moyenne arithmétique des 30 prix horaires les plus élevés**  
26 **ou les plus bas au cours du mois.**

27 **3.3** Considérons les situations suivantes :

Heures	1	2
Énergie programmée en MW	20	10
Énergie délivrée en MW	10	20

- 1           • Le déséquilibre négatif total au cours de l'heure 1 est de 10 MW.
- 2           • La tranche 1 est de 2 MW qui est le minimum de la tranche ;
- 3           • La tranche 2 est de 8 MW (valeur comprise entre 2 et 10)
- 4           • Au cours de l'heure 2 la situation est la même quant au
- 5           déséquilibre total et aux tranches mais on se trouve en présence
- 6           d'un déséquilibre positif.

7           Veillez confirmer ou infirmer la compréhension de l'UMQ à l'effet que

8           si, d'ici la fin du mois, le client n'encourt pas d'autres déséquilibres, le

9           solde de la tranche 1 sera nul, étant donné que le déséquilibre négatif

10          de 2 MW encouru (heure 1) serait compensé par le déséquilibre positif

11          de 2 MW encouru (heure 2).

12       **R3.3**

13               **Dans le cas présenté, les écarts ne sont pas annulés, puisque**

14               **ceux-ci sont calculés sur une base horaire. En posant**

15               **l'hypothèse que toutes les données fournies au tableau ci-**

16               **dessus s'appliquent au point de réception, les écarts de**

17               **l'heure 1 seront facturés aux prix des tranches 1 et 2 pour des**

18               **écarts de réception en sous-production, tandis que les écarts**

19               **de l'heure 2 seront payés aux prix des tranches 1 et 2 pour des**

20               **écarts de réception en surproduction.**

21       **3.4**    Nonobstant la réponse donnée à la demande **3.2**, veuillez, en vous

22           basant sur les situations présentées en **3.2**, présenter le calcul des

23           charges encourues par le client à la fin du mois, sous l'hypothèse que

24           le client n'encourt que ces seuls déséquilibres, (le Transporteur fera

25           des hypothèses simplifiées quant aux prix).

26       **R3.4**

27               **Heure 1 : écart de réception de 10 MW dû à une sous-**

28               **production. Les prix suivants sont applicables :**

29               **Tranche 1 : 2 MW X prix incrémentiel tranche 1 (p. ex. :**

30               **80\$CA/MWh);**

31               **Tranche 2 : 110 % X 8 MW X prix incrémentiel tranche 2 (p. ex. :**

32               **100 \$CA/MWh).**

33

1           **Heure 2 : écart de réception de 10 MW dû à une surproduction.**  
2           **Les prix suivants sont applicables :**  
3           **Tranche 1 : 2 MW X prix décrémental tranche 1 (p. ex. :**  
4           **50 \$CA/MWh);**  
5           **Tranche 2 : 90 % X 8 MW X prix décrémental tranche 2 (p. ex. :**  
6           **25 \$CA/MWh).**  
7

8   **3.5**   L'UMQ comprend que le règlement mensuel par opposition à un  
9           règlement horaire augmente les occasions d'arbitrage par le client du  
10          service entre les heures de charge élevée (*Heavy Load Hours*) quand  
11          l'énergie est selon toute probabilité chère et les heures de charge faible  
12          (*Light Load Hours*) quand l'énergie est selon toute probabilité meilleur  
13          marché. Veuillez infirmer ou confirmer la compréhension de l'UMQ en  
14          élaborant succinctement.

15   **R3.5**  
16           **Un règlement mensuel peut augmenter, en principe, les**  
17           **occasions d'arbitrage pour un client entre les heures de pointe**  
18           **et les heures hors pointe; l'énergie peut être sous produite en**  
19           **pointe et « retournée » durant les heures hors pointe.**  
20

21   **4. Référence :**  
22

23   HQT-9, document 2, annexe 5.  
24

25   **Préambule :**

26           *« Prix décrémental applicable à la tranche 1 : [...] (3) Ontario :*  
27           *prix du marché horaire de l'IESO (HOEP), plus 5,00 \$CA/MWh*  
28           *en période de pointe ou 4,00 \$CA/MWh en période hors pointe*  
29           *(tel que défini par le NERC) (Prix décrémental ONT)»*

30   **Demandes :**

31   **4.1**   Que représentent les montants de 5,00 \$CA/MWh et de 4,00  
32           \$CA/MWh ?

33   **R4.1**

34           **Voir la réponse à la question 6.8 de la demande de**  
35           **renseignements n° 2 de la Régie.**

1

2 **4.2** Quelle est la définition du NERC de la période hors pointe ?

3 **R4.2**

4 **Période de pointe : de 8 h à 23 h, du lundi au samedi**  
5 **inclusivement.**

6 **Période hors pointe : de 23 h à 8 h tous les jours, ainsi que le**  
7 **dimanche de 8 h à 23 h.**

8

9 **La période hors pointe comprend également six jours fériés**  
10 **aux États-Unis. En 2009, ces jours sont : 1<sup>er</sup> janvier, 25 mai, 4**  
11 **juillet, 7 septembre, 26 novembre et 25 décembre.**

12 **4.3** Pourquoi avoir choisi la pointe telle que définie par le NERC ?

13 **R4.3**

14 **Il s'agit de la référence utilisée dans toute l'industrie. Il est à**  
15 **noter que cette référence est désormais du ressort du North**  
16 **American Energy Standards Board.**

17

18 **5. Référence**

19

20 HQT-9, document 2, annexe 5.

21

22 **Préambule :**

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

27 *Prix décrémental applicable à la tranche 2 : ce prix est égal au*  
28 *prix horaire le plus bas à chaque heure entre : (1) le Prix*  
29 *décémental NY ; (2) le Prix décrémental NA ; (3) le Prix*  
30 *décémental ONT ; et (4) 25,00 \$CA/MWh.»*

31 **Demande :**

32 **5.1** Veuillez expliquer comment le Transporteur a déterminé les montants  
33 de 100,00 \$CA/MWh et de 25,00 \$CA/MWh.

1 **R5.1**

2 **Voir les réponses aux questions 6.5 et 6.9 de la demande de**  
3 **renseignements n° 2 de la Régie.**

4

5 **6. Référence :**

6

7 HQT-9, document 2, annexe 5.

8

9 **Préambule :**

10 *i) «Prix décrémental applicable à la tranche 3 : ce prix est de*  
11 *0,00 \$/MWh.»*

12

13 **Demande :**

14 **6.1** Veuillez expliquer pourquoi le Transporteur a retenu un prix de 0,00  
15 \$/MWh pour le prix décrémental de la tranche 3.

16

17 **R6.1**

18 **Voir la réponse à la question 6.9 de la demande de**  
19 **renseignements n° 2 de la Régie.**