

**Réponses d'Hydro-Québec TransÉnergie à la  
demande de renseignements n<sup>o</sup> 1 du  
Grand Conseil des Cris (Eeyou Istchee), de  
l'Administration régionale crie et de la Bande de  
Waskaganish (GCC(EI)/ARC/Bande de Waskaganish)**



1 **HQ DISTRIBUTION**

2 **Coût du projet, études économiques et impact sur les tarifs**

3

4 **1 Référence : HQD-4, document 1, pages 3 et 4**

5 **Préambule :**

6 La référence ci-dessus mentionne :

7 « la prévision de la demande et l'évolution des revenus sont  
8 présentés au tableau 1 »

9 **Demande :**

10 1.1 Veuillez confirmer que le Tableau 1 constitue une projection de  
11 l'ensemble des revenus du Distributeur provenant de la prise en  
12 charge, par le distributeur, de l'exploitation et l'entretien du réseau  
13 de distribution d'électricité de Waskaganish.

14 Si tel n'est pas le cas, veuillez en expliquer les raisons.

15 **R1.1 Voir HQD-8, document 3.**

16 **Préambule :**

17 **2 La référence à la page 4, lignes 6 à 8 mentionne :**

18 « Par ailleurs, le Distributeur prévoit investir environ 1,4 M\$  
19 pour mettre à niveau le réseau de distribution actuellement en  
20 place, en plus de 0,4M\$ pour l'installation de compteurs, soit  
21 1,8M\$ »

22 **Demandes :**

23 2.1 Veuillez ventiler, de façon précise, la somme de 1,8M\$. Veuillez  
24 indiquer un montant à chacun des éléments envisagés, en  
25 distinguant entre le montant de 1,4 M\$ et celui de 0,4M\$.

26 **R2.1 Voir HQD-8, document 3.**

1 2.2 Le coût de la conversion du réseau de distribution actuel, qui est de  
2 4,16 kV, à 25 kV est-il inclus dans la somme de 1,4 M\$?

3 **R2.2 Voir HQD-8, document 3.**

4 **3 La référence à la page 4, lignes 11 à 14 mentionne :**

5 « La prise en charge des activités de distribution nécessitera  
6 des dépenses de l'ordre de 250 k\$ par année à compter de  
7 2006. Ces dépenses comprennent la maintenance, le  
8 traitement des pannes, les projets et les demandes de service  
9 des clients. »

10 **Demandes :**

11 3.1 Veuillez ventiler la somme de 250 k\$ en fonction des dépenses  
12 identifiées.

13 **R3.1 Voir HQD-8, document 3.**

14 3.2 Quel facteur d'augmentation est ou sera appliqué quant à ces  
15 dépenses sur la période 2006-2035.

16 **R3.2 Voir HQD-8, document 3.**

17 **4 La référence à la page 4, lignes 14 et 15 mentionne :**

18 «Pour les services à la clientèle, sur la période 2006-2035, les  
19 dépenses passeront de 92k\$ à 116 k\$ par année en dollars  
20 constants de 2003. »

21 **Demandes :**

22 4.1 Veuillez ventiler les montants en fonction de chacune des  
23 dépenses faisant partie des services à la clientèle qui sont prévus  
24 pour la communauté de Waskaganish.

25 **R4.1 Voir HQD-8, document 3.**

1 4.2 Veuillez justifier l'augmentation des dépenses de 92 k\$ à 116 k\$.

2 **R4.2 Voir HQD-8, document 3.**

3 **Réponses d'HQ-D à la demande de complément de preuve**  
4 **de la Régie**

5

6 **5 Référence : HQD-7, document 1, page 3**

7 **Préambule :**

8 À une question de la Régie quant à la forme d'énergie, ou le chauffage des  
9 locaux et de l'eau, vous indiquez que la seule information disponible est  
10 présentée au document intitulé *Bilan énergétique des résidences et*  
11 *évaluation des mesures d'économie d'énergie pour les clients résidentiels*  
12 *et d'affaires de la communauté de Waskaganish, daté de mars 1997.*

13 **Demandes :**

14 5.1 Ce document a-t-il fait l'objet d'une mise à jour, en partie ou en  
15 totalité que cela soit dans le cadre dudit document ou dans le cadre  
16 d'une analyse distincte?

17 **R5.1 Voir HQD-8, document 3.**

18 5.2 Dans l'affirmative, veuillez indiquer quand et produire l'étude,  
19 l'analyse ou tout document à cet effet.

20 **R5.2 Voir HQD-8, document 3.**

21 **6 Référence HQD-7 document 1 page 5**

22 **Préambule :**

23 Vous indiquez que « le taux de croissance correspond au taux  
24 d'accroissement moyen (+ 0,4%) du nombre d'abonnés de la MRC  
25 Jamésie, MRC qui inclut le village de Waskaganish.

1 **Demandes :**

2 6.1 Veuillez expliquer, en indiquant les références exactes, en vertu de  
3 quelles dispositions législatives, décret ou autre instrument, le  
4 territoire de la Baie James est constitué en MRC Jamésie.

5 **R6.1 Voir HQD-8, document 3.**

6 6.2 Veuillez expliquer, en indiquant les références exactes, en vertu de  
7 quelles dispositions législatives, décret ou autre instrument, le  
8 village de Waskaganish est inclus dans la MRC Jamésie.

9 **R6.2 Voir HQD-8, document 3.**

10 6.3 Veuillez préciser, en indiquant les références exactes, quelles sont  
11 les limites territoriales de la MRC Jamésie.

12 **R6.3 Voir HQD-8, document 3.**

13 **7 Référence HQD-7, document 1, page 5**  
14 **Voir aussi HQD-3, document 1 page 4, ligne 20**

15 **Préambule :**

16 Vous indiquez que « le taux de croissance correspond plutôt au taux moyen  
17 de croissance prévu pour l'ensemble de la zone Nunavik (près de +3%).

18 **Demande :**

19 7.1 Veuillez préciser quel est le territoire formant la « zone Nunavik » à  
20 laquelle il est fait référence.

21 **R7.1 Voir HQD-8, document 3.**

22 **8 Référence : HQD-7, document 1, page 13**

23 **Préambule :**

24 Aux questions 12.1 et 12.2 de la Régie vous demandant de déposer les  
25 fichiers électroniques correspondant aux tableaux, vous indiquez que ce  
26 fichier est envoyé par courriel.

1 **Demande :**

2 8.1 Veuillez nous transmettre par courriel copie des fichiers  
3 électroniques auxquels il est fait référence.

4 **R8.1 Voir HQD-8, document 3.**

5 **HQ TRANSÉNERGIE**

6 **Solution envisagée**

7 **9 Référence : HQT-4, Document 1, annexe A, en liasse,**

8 **Préambule :**

9 Aux pages 19 et 21 il est mentionné, eu égard au choix de la solution  
10 retenue, que moyennant une dépense de près de 10M\$ il sera possible de  
11 hausser la charge maximale à près de 30 MVA »

12 **Demande :**

13 9.1 Dans l'éventualité où la charge maximale doit être haussée à 30  
14 MVA à qui la dépense incombera-t-elle? Au distributeur ou au  
15 transporteur.

16 **R9.1 Le tout dépendra des exigences de la Régie en matière**  
17 **d'ajouts au réseau de transport, en vigueur à ce moment-là.**  
18 **Actuellement, en vertu des Tarifs et conditions du service de**  
19 **transport d'Hydro-Québec approuvés par la Régie, pour**  
20 **augmenter la capacité de la ligne de 12 à 30 MW (et dans**  
21 **l'éventualité où la nouvelle puissance maximale à transporter**  
22 **sur le réseau serait de 30 MW) le transporteur pourrait**  
23 **assumer une somme de :**

24 **522 \$/kW x (30-12) MW = 9,4 M\$.**

25 **L'excédent de cette somme, le cas échéant, devrait être**  
26 **assumé par le Distributeur.**

27 **Voir également les réponses aux questions 20.1 et 20.2 de la**  
28 **Régie (HQD-8, document 1).**

1 9.2 Dans la négative, veuillez préciser l'état de la demande.

2 **R9.2 Sans objet.**

3 **Annexe A Impact tarifaire à la marge du**  
4 **raccordement du village de Waskaganish**  
5

6 **10 Référence : HTQ-7, Document 1, annexe A**

7 **Préambule :**

8 Le tableau joint en annexe indique l'impact tarifaire à la marge du  
9 raccordement du village de Waskaganish.

10 **Demande :**

11 10.1 Veuillez préciser ce que signifie « à la marge du raccordement ».

12 **R10.1 Le titre du tableau en question aurait pu être libellé « Impact**  
13 **tarifaire marginal du raccordement du village de**  
14 **Waskaganish »**

15 **Le but du calcul présenté au tableau en question est de**  
16 **démontrer l'impact qu'a, sur le tarif de transport, l'ajout du**  
17 **raccordement de Waskaganish au réseau intégré. Le**  
18 **raccordement de Waskaganish étant considéré comme**  
19 **« *marginal* », c'est-à-dire qu'il s'agit de « *la dernière unité***  
20 ***additionnelle ajoutée à un ensemble* » (Le Petit Robert).**