

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2
D'OC**

1. References: i) HQD-1, doc. 5, p. 9, Table 1
ii) HQD-1, doc. 1, p. 38, Table 5.2

Request:

- 1.1 Please re-do Table 5.2 (*Bilan en puissance*) from reference ii) to take into account most recent changes, ie, reference i).

Réponse :

Le Distributeur précisera son bilan en puissance dans le cadre de son prochain état d'avancement. Le bilan en puissance est néanmoins présenté à titre préliminaire et il est basé, notamment, sur des hypothèses relativement aux montées de charge des nouveaux besoins industriels. Par ailleurs, l'ensemble de la prévision des besoins sera revu en fonction du contexte économique et énergétique que le Distributeur réévaluera dans le cadre de son prochain état d'avancement.

**Réponse à la demande de renseignements n° 2
de l'OC**

**Tableau R-1.1
BILAN EN PUISSANCE (MW)**

| | 2008 - 2009 | 2009 - 2010 | 2010 - 2011 | 2011 - 2012 | 2012 - 2013 | 2013 - 2014 | 2014 - 2015 | 2015 - 2016 | 2016 - 2017 |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Besoins à la pointe visés par le plan | 36 219 | 36 851 | 37 129 | 37 418 | 37 701 | 37 948 | 38 193 | 38 380 | 38 681 |
| + Retrait de la réserve pour de nouveaux projets industriels | - | (128) | (162) | (205) | (235) | (253) | (265) | (275) | (262) |
| + Impact de l'aperçu de février 2008 | (287) | (110) | (110) | (110) | (110) | (110) | (110) | (110) | (110) |
| Sous-total - ajustements à la prévision des besoins | (287) | (238) | (272) | (315) | (345) | (363) | (375) | (385) | (372) |
| + Nouveaux besoins d'Alcoa | | | | | | | | | |
| • Augmentation du bloc de 66 à 200 MW | 55 | 65 | 76 | 88 | 100 | 114 | 129 | 141 | 141 |
| • Projet de modernisation de Baie-Comeau (175 MW) | 21 | 21 | 35 | 50 | 69 | 97 | 135 | 184 | 184 |
| + Développements industriels additionnels (500 MW) | - | - | - | - | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 |
| Sous-total - Alcoa | 76 | 86 | 111 | 137 | 696 | 737 | 790 | 851 | 851 |
| Besoins à la pointe visés par le plan - ajustés | 36 008 | 36 699 | 36 969 | 37 240 | 38 052 | 38 323 | 38 608 | 38 846 | 39 160 |
| + Réserve pour respecter le critère de fiabilité <i>Taux de réserve requise</i> | 3 673 10,2% | 3 890 10,6% | 4 067 11,0% | 4 096 11,0% | 4 186 11,0% | 4 215 11,0% | 4 247 11,0% | 4 273 11,0% | 4 308 11,0% |
| - Électricité patrimoniale (incluant réserve) | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 |
| = Puissance requise au-delà de l'électricité patrimoniale | 2 239 | 3 147 | 3 593 | 3 895 | 4 795 | 5 096 | 5 413 | 5 677 | 6 025 |
| - Approvisionnements non patrimoniaux | 1 806 | 2 458 | 2 583 | 2 859 | 3 033 | 3 168 | 3 303 | 3 438 | 3 438 |
| • Contrats signés | 756 | 1 408 | 1 443 | 1 499 | 1 538 | 1 538 | 1 538 | 1 538 | 1 538 |
| - HQP 600 MW | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| - TCE 507 MW | 0 | 547 | 547 | 547 | 547 | 547 | 547 | 547 | 547 |
| - Contrats Éoliens 990 MW | 112 | 217 | 252 | 308 | 347 | 347 | 347 | 347 | 347 |
| - Contrats Autres sources d'énergie | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |
| • Appel d'offres éolien en cours - 2000 MW | 0 | 0 | 90 | 180 | 285 | 390 | 495 | 600 | 600 |
| • Appels d'offres à venir | | | | | | | | | |
| - Cogénération-Biomasse (100 MW - Déc. 2011) | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| - Éolien (500 MW - Municipalités & Communautés) | 0 | 0 | 0 | 30 | 60 | 90 | 120 | 150 | 150 |
| • Électricité interruptible | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 |
| • Abaissement de tension | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| = Puissance additionnelle requise | 430 | 690 | 1 010 | 1 040 | 1 760 | 1 930 | 2 110 | 2 240 | 2 590 |
| • Contribution des marchés de court terme (Partage de réserve) | 430 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| = Puissance additionnelle requise | 0 | 190 | 510 | 540 | 1 260 | 1 430 | 1 610 | 1 740 | 2 090 |

- 2. References: i) HQD-1, doc. 5, p. 4, lines 18-23
ii) HQD-1, doc. 1, p. 13, lines 8-16**

Preamble:

In reference i) HQD specifies capacity blocks allocated to Alcoa following a government statement in early March (809 MW). HQD also indicates that those blocks complete a 1 000 MW capacity set aside for industrial developments.

Request:

- 2.1 Please confirm that the 1 000 MW block set aside for industrial developments comprises both the 225 MW capacity allocated to Alcan in reference ii) and the 809 MW announced for Alcoa. If not, please specify.

Réponse :

Le Distributeur confirme.

- 3. Reference: i) HQD-1, doc. 5, p. 5, lines 12-14**

Preamble:

HQD indicates that the Agreements (*Ententes*) significantly increase flexibility while reducing costs to customers when compared to any other supply option.

Request:

- 3.1 Please indicate what other options HQD's is referring to? Please elaborate your answer.

Réponse :

Voir la réponse à la question 8.1 d'EBMI (HQD-4, Document 4).

- 4. References:** i) HQD-1, doc. 3, p. 9, art. 2.3 (Table)
ii) HQD-1, doc. 4, p. 9, art. 2.3 (Table)
iii) HQD-1, doc. 5, p. 12, Table
iv) HQD-1, doc. 5, p. 6, lines 20-22
iv) HQD-1, doc. 3.1, p. 4, Response 1.2

Preamble:

Statement on reference iv) and values (rows 8 to 10, *Énergie nette HQP*) provided in example of reference iii) seem at odds with deferred capacity identified in references i) and ii).

Requests:

4.1 Please reconcile this apparent inconsistency.

Réponse :

En effet, l'évaluation économique de l'option avec Ententes comporte une erreur qui, après correction, ne modifie pas les conclusions de l'analyse comparative des deux options.

L'erreur provient de l'attribution, entre le contrat en base et le contrat cyclable, de l'énergie différée au cours de l'année 2008 uniquement.

Après correction, la quantité d'énergie différée à partir du contrat de base (350 MW) est de 2,0 TWh, au lieu de 2,7 TWh, et l'énergie différée à partir du contrat cyclable (250 MW) est de 0,8 TWh, au lieu de 0,0 TWh.

Le tableau qui suit présente les données corrigées. On y constate que le bénéfice du scénario avec Ententes est de 177 M\$ actualisés au lieu de 176 M\$ actualisés.

Une version révisée de la pièce HQD-1, Document 5, reflétant ces modifications, est jointe au présent envoi.

Tableau R-4.1

| Scénario avec ententes | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|----------|
| Compte de livraisons différées (TWh) | | | | | | | | | | |
| Quantité d'énergie différée | 2,7 | 0,6 | 2,9 | 2,8 | - | - | - | - | - | - |
| Contrat en base | 2,0 | 0,6 | 2,9 | 2,8 | - | - | - | - | - | - |
| Contrat cyclable | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Retour d'énergie | - | - | - | - | - | 1,2 | 1,7 | 2,4 | 3,6 | 0,2 |
| Contrat en base | - | - | - | - | - | 0,4 | 1,7 | 2,4 | 3,6 | 0,2 |
| Contrat cyclable | - | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - |
| Solde | 2,7 | 3,3 | 6,2 | 9,0 | 9,0 | 7,8 | 6,2 | 3,7 | 0,2 | - |
| Énergie nette acquise auprès de HQP | | | | | | | | | | |
| Contrat en base | 1,1 | 2,5 | 0,1 | 0,3 | | | | | | |
| Contrat cyclable | 1,4 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | | | | | | |
| Coûts des achats auprès de HQP (M\$) ⁽¹⁾ | | | | | | | | | | |
| + Coûts de l'énergie différée (M\$) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 | 95 | 139 | 210 | 9 |
| = Coûts nets annuels (en M\$ courants) | 132 | 247 | 130 | 140 | 0 | 68 | 95 | 139 | 210 | 9 |
| Coûts nets cumulés (en M\$ courants) | 132 | 379 | 510 | 650 | 650 | 718 | 813 | 952 | 1162 | 1172 |
| Coûts cumulés (en M\$ actualisés de 2008) | 132 | 364 | 480 | 596 | 596 | 646 | 711 | 800 | 928 | 933 |
| Scénario sans ententes (revente) | | | | | | | | | | |
| Achat et revente d'énergie (TWh) | | | | | | | | | | |
| Achats auprès de HQP | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | - | - | - | - | - | - |
| Revente d'énergie à court terme | 2,7 | 0,6 | 2,9 | 2,8 | - | - | - | - | - | - |
| Achats d'énergie à long terme | - | - | - | - | - | 1,2 | 1,7 | 2,4 | 3,6 | 0,2 |
| Coûts/bénéfices du scénario | | | | | | | | | | |
| Coût des achats auprès d'HQP ⁽¹⁾ | 272 | 277 | 282 | 288 | - | - | - | - | - | - |
| - Revenus de la revente d'énergie | 157 | 35 | 173 | 164 | - | - | - | - | - | - |
| Prix de la revente (\$/MWh) | 57,27 | 59,97 | 59,15 | 58,65 | | | | | | |
| + Coût des achats d'électricité à LT | - | - | - | - | - | 110 | 161 | 234 | 356 | 16 |
| Prix des achats de LT (\$/MWh) | | | | | | 93,47 | 95,34 | 97,25 | 99,19 | 101,18 |
| = Coûts nets annuels (en M\$ courants) | 115 | 242 | 110 | 124 | 0 | 110 | 161 | 234 | 356 | 16 |
| Coûts nets cumulés (en M\$ courants) | 115 | 357 | 467 | 592 | 592 | 702 | 863 | 1097 | 1453 | 1469 |
| Coûts cumulés (en M\$ actualisés de 2008) | 115 | 343 | 440 | 543 | 543 | 623 | 734 | 885 | 1101 | 1110 |

Note (1) : Pour 2008, le prix du contrat en base est de 50,04 \$/MWh et celui du contrat cyclable est de 53,83 \$/MWh.

4.2 Please justify and elaborate on HQD's choice to differ significantly more cyclable capacity (400 MW) than baseload capacity (100 MW) for the next 5 months.

Réponse :

Le taux de livraison réduit indique la quantité de puissance qui sera livrée par Hydro-Québec Production au Distributeur et non le niveau de réduction des quantités à livrer. Les tableaux des sections 2.3 des conventions donnent la limite maximum des livraisons pour chacun des contrats. Ainsi pour le mois de mai 2008, le Distributeur ne pourra prendre livraison que de 100 MW

sur le 350 MW du contrat en base et aucune livraison ne sera possible pour les mois de juin à septembre.

- 4.3 Please provide the anticipated supply cost reductions for year 2008 with regards to planned deferred deliveries. In doing so, please a) specify reductions for cases where deferred deliveries would start either in May or June (reference iv) and b) whether any deferred deliveries are planned for the later months of 2008 (Oct., Nov. and Dec.).

Réponse :

Voir la réponse à la question 1.2 de la demande de renseignements n° 2 de la Régie (HQD-3, Document 1.2).

5. Reference: i) HQD-1, doc. 5, p. 6, lines 6-11 and p. 7, lines 1-2

Preamble:

In reference i) HQD indicates when it has to advise HQP for quantities to be deferred. It also indicates that deferred deliveries will be accounted for in separate accounts (one for each contract).

Requests:

- 5.1 Does HQD intend to advise the Régie of its notices to HQP each time it does so? If not, why not.

Réponse :

Comme pour les appels d'offres de court terme, le Distributeur rendra compte, une fois par année, de l'utilisation des conventions soumises pour approbation, lors du dépôt des plans d'approvisionnement ou des états d'avancement ainsi que lors du dépôt des rapports annuels. Il pourra alors mentionner les quantités d'énergie accumulées dans le compte d'énergie différée, ainsi que l'utilisation prévue des dispositions des conventions, sur l'horizon de planification.

5.2 Is HQD planning to provide details on each account in its Annual Report (to the Régie)? If not, what kind of monitoring is HQD planning with regards to both accounts?

Réponse :

Voir la réponse à la question 5.1.