RÉPONSES À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS DE L'AQCIE - AIFQ PHASE II

Context: Storage Issues; [for Question 1]

L'introduction de la notion d'électricité patrimoniale et l'ouverture à la concurrence dans le domaine de la fourniture d'électricité pour les besoins du Distributeur ont pour conséquence un changement des paradigmes de la planification des approvisionnements en électricité. Certaines dimensions des besoins en électricité prennent une acuité nouvelle, du simple fait que le Distributeur ne dispose pas de moyens de stockage, lesquels permettaient traditionnellement de gérer les variations horaires de la courbe des besoins, les variations causées par les aléas climatiques et les variations de la demande à court terme.
[HQD-1, Document 2 Page 13 de 14 Lines 1-11]

[Translation]

The introduction of the notion of Heritage Pool electricity and the opening of the supply of electricity to competition to satisfy the needs of the Distributor bring, as a consequence, a change in the paradigms of the planification of the electricity supply. Certain aspects of the electricity needs take a new dimension, from the simple fact that the Distributor does not have any access to storage, which traditionally allowed it to manage the hourly variations of the demand curve, the variations caused by risks related to weather and the variations of the short term demand.

Question 1

A. Has the distributor attempted to negotiate a storage contract with Hydro Québec Production?

   I. If yes, please provide details.

   II. If not, why not?

Réponse:

Non. La loi exige que le Distributeur procède par appel d'offres.

B. Do you agree that the availability of storage to the Distributor would help it to optimize its procured and available resources? Please explain your answer.

Réponse:

D'une part, la disponibilité du stockage peut constituer un avantage intéressant, tout dépend du prix demandé. D'autre part, il ne faut pas y voir une panacée. La sécurité

d'approvisionnement en électricité requiert l'addition de nouvelles ressources et ne saurait reposer sur des réservoirs existants. Voir la réponse à la question 22.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

C. Please describe the impact and consequences to the Distributor resulting from its non-access to Hydro-Québec Production's storage capacity.

Réponse:

Le Distributeur a fait un énoncé factuel indiquant un changement dans les paradigmes de planification. Ces paradigmes de planification tout en prenant une dimension nouvelle au Québec ne sont pas différents de ceux auxquels font face tous les distributeurs d'électricité.

L'énoncé de AQCIE-AIFQ sous-entend qu'il y aurait des coûts ou des conséquences au non accès à la capacité de stockage d'Hydro-Québec Production.

Tout d'abord, la livraison de l'électricité patrimoniale fait appel aux réservoirs. La courbe de puissance classée incluse à l'annexe du décret correspond aux besoins de consommation d'électricité des marchés québécois et requiert de la part d'un réseau fondamentalement hydroélectrique une utilisation quotidienne des réservoirs pour la satisfaire.

Par ailleurs, pour répondre aux besoins en excédent de l'électricité patrimoniale, il est illusoire de croire que la seule existence de réservoirs soit suffisante pour les satisfaire. Voir également la réponse à la question 22.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

Les appels d'offres sur les besoins en excédent de l'électricité patrimoniale sont ouverts à tous, y compris Hydro-Québec Production et la combinaison d'offres présentant le plus bas coût sera retenue.

D. Please quantify the impact and consequences to the Distributor resulting from its non-access to Hydro-Québec Production's storage capacity.

Réponse:

Voir la réponse à la question 1c) et également les réponses aux questions 9.1 à 9.4 d'Option Consommateurs (pièce HQD-6, Document 7).

E. How is Hydro-Québec, as an integrated utility, proposing to maximize the value of its storage in the absence of the storage being used by the Distributor [and possible future Independent Power Producers ("IPP")] to balance load and resource? Please explain your answer.

Réponse:

Cette question dépasse le cadre de la présente cause.

F. In your opinion, does the Régie Act or the Decree enacted thereunder preclude the use of storage by parties other than Hydro-Québec Production, such as the Distributor or other IPPs for example? Please detail your answer.

Réponse:

Le Distributeur comprend que rien n'interdit à Hydro-Québec Production d'offrir un service de stockage à quiconque, à sa discrétion.

Context; Assignment [for Question 2 and 3]

HQD-1, Document 2 Page 13 and 14 lines 12-16
Décret 1277-2001 et son Annexe A : Courbe annuelle de puissances classées

Dans ce contexte, le Distributeur doit planifier ses approvisionnements non seulement en puissance et en énergie, mais aussi en tenant compte du profil horaire de l'électricité patrimoniale et de la demande d'électricité. Il doit aussi rechercher des approvisionnements flexibles sans toutefois encourir une dépendance trop importante aux marchés de court terme.

[Translation]

In this context, the Distributor must plan its supply not only to meet its own demand and energy, but also in taking into account the hourly profile of Heritage Pool electricity and the electricity needs. The Distributor must also look for flexible supply without yet incurring a too important dependency on the short-term markets.

Decree 1277-2001 and the attached duration curve (Appendix 1)
HQD-2 Document 2 annexe 2A

Question 2

A. Who determines the Distributor's utilization of the Heritage Pool – Hydro-Québec Production or Hydro-Québec Distribution? Please explain your answer.

Réponse:

Hydro-Québec Distribution déterminera l'utilisation de l'électricité patrimoniale.

B. How often does the determination occur, hourly, daily, weekly, monthly etc.? Please explain your answer.

Réponse:

Chaque jour, Hydro-Québec Distribution fera un programme pour le lendemain dans lequel elle spécifiera la quantité d'électricité à être livrée à partir du portefeuille de contrats qu'elle aura. Les livraisons d'électricité patrimoniale par Hydro-Québec Production seront donc programmées, le jour ouvrable précédent, par le Distributeur. En temps réel, TransÉnergie, dans le cadre de ses activités de contrôle des mouvements d'énergie, sera responsable d'assurer la sécurité du réseau et aura toute latitude de changer la programmation pour cette raison. Dans un tel cas, le changement de programmation se fera à l'intérieur des balises données par le Distributeur. La détermination de l'utilisation de l'électricité patrimoniale se fera donc sur une base horaire en s'appuyant sur les données réelles.

C. Does the determination occur on a prospective or retrospective basis? Please provide details of the mechanism used.

Réponse:

Voir la réponse à la question 2B.

Question 3

In HQD-1, Document 2 Page 13 and 14 lines 12-16 reference is made to "du profil horaire de l'électricité patrimoniale" [translated as "the hourly profile of Heritage Pool electricity"].

A. Please provide the exact description of "the hourly profile of Heritage Pool electricity"? Please supply a copy.

Réponse:

Voir la pièce HQD-2, Document 2, Annexe 2A. Veuillez noter, par ailleurs, qu'il ne s'agit pas d'une courbe chronologique mais d'une courbe de puissances classées.

B. Is an hourly profile of the Heritage Pool electricity used to produce the duration curve referred to in the appendix to Decree 1277-2001? Please explain your answer.

Réponse:

Voir la réponse à la question 3A.

C. Which profile dictates how the Heritage Pool is made available to the Distributor, the load profile or the duration curve? Please explain your answer.

Réponse:

La courbe de puissance classée présentée au décret 1277-2001 définit les 8 760 valeurs horaires mises à la disposition d'Hydro-Québec Distribution par Hydro-Québec Production au cours d'une année. Aucune contrainte additionnelle ne s'applique à l'utilisation des valeurs contenues dans la "Courbe annuelle des puissances classées" associée à l'électricité patrimoniale. Chaque valeur de puissance n'est pas associée à une heure spécifique de l'année.

D. If the duration curve referenced is used to make the energy/capacity available to the Distributor, how is the Distributor to manage its use (dispatch or assignment)? Please explain your answer.

Réponse:

Le processus de programmation des livraisons d'électricité patrimoniale par Hydro-Québec Distribution consistera essentiellement à choisir, pour chacune des heures de l'horizon de programmation, une valeur horaire de puissance parmi l'ensemble des 8 760 valeurs horaires qui forment la courbe de puissance classée patrimoniale. Une valeur horaire de puissance utilisée au cours d'une heure donnée ne sera plus disponible avant le début de la prochaine année.

E. If the Distributor is to provide a schedule to Hydro-Québec Production, how will Hydro-Québec Production and Hydro-Québec Distribution reconcile differences between actual load and the schedule? Please provide the details of the mechanism to be used

Réponse:

Le programme final de livraisons d'électricité patrimoniale sera déterminé par TransÉnergie selon les directives fournies par Hydro-Québec Distribution. Si la charge diffère de la prévision, c'est la livraison effective qui déterminera l'utilisation faite de l'électricité patrimoniale.

Finalement, l'entente cadre que propose Hydro-Québec Distribution dans son plan d'approvisionnement (HQD-2, Document 3, page 33) permettra de gérer les situations où les dépassements de la courbe patrimoniale sont rendus inévitables.

Context; Dispatching [for Question 4]

Decree 1277-2001 and the attached duration curve (**Appendix 1**)
HQD-2 Document 2 annexe 2A

Question 4

A. Does the duration curve correspond to a specific load profile (variation of load by date and time of day) for every hour of every day, or is this just based on an expected normal distribution curve for all hours? Please explain your answer if based on a specific load profile and please provide a copy of the load profile used.

Réponse:

Voir la réponse à la question 12.1 de la Régie de la phase I (HQD-4, Document 1).

B. If the Heritage Pool does not encompass a load profile based on a normal distribution as described above, how is the Heritage Pool energy and capacity made available to the Distributor? Please explain in detail.

Réponse:

Voir les réponses aux questions 3C, 3D ci-dessus et 9.1 à 9.4 d'Option Consommateurs (pièce HQD-6, Document 7).

C. Would the load profile, if utilized, represent the default dispatch of resources out of the Heritage Pool? Please explain your answer.

Réponse:

Sans objet. Il n'y a pas de profil chronologique associé à l'électricité patrimoniale.

D. If there is no specific load profile associated with this duration curve, then by what process does the Distributor intend to dispatch resources?

Réponse:

Voir les réponses à aux questions 2B et 3D ainsi que la réponse à la question 12.1 de la Régie de la phase 1 (pièce HQD-4, Document 1).

E. If there is no specific load profile associated with this duration curve, what is the extent of the flexibility that the Distributor is entitled to or encumbered with?

Réponse:

Le Distributeur possède toute la flexibilité pour utiliser, au moment où il en a besoin, chacune des valeurs horaires de la « Courbe annuelle des puissances classées » associée à l'électricité patrimoniale. Chaque valeur horaire ne peut toutefois être utilisée qu'une seule fois. Voir également les réponses aux questions 2B et 3D.

F. If the Heritage Pool comes with a specific load profile, what happens when load conditions are, inadvertently, greater than the profile? Where does the difference in energy come from and at what price?

Réponse:

Sans objet.

G. If the Heritage Pool comes with a specific load profile, what happens when load conditions are less than the profile?

I. Is the energy not used lost, or is it accumulated in storage?

Réponse:

Sans objet.

II. Who is responsible for its disposition, Hydro-Québec Production, or Hydro-Québec Distribution, or some other entity of Hydro-Québec.

Réponse:

Sans objet.

H. If the Heritage Pool comes with a specific load profile based on normal weather conditions and it is not likely that this profile will perfectly match load conditions, resulting in occasions when energy is not used, then how will the Distributor utilize the full 165 TWh?

Réponse:

Sans objet.

I. How does the Distributor intend to use the flexibility inherent in the dispatch of the Heritage Pool? Does this flexibility in the ability to dispatch energy constitute the equivalent of storage?

Réponse:

La flexibilité de programmation décrite aux réponses des questions 2B, 3D et 4E ne peut être strictement apparentée à une activité de stockage. Elle pourrait être mieux décrite comme correspondant à 8 760 options globalement exerçables sur une période de 12 mois, chacune de ces options pouvant être utilisée à la discrétion du Distributeur jusqu'au début de l'heure de livraison.

J. Please provide an explanation of the process the Distributor will be using to dispatch any flexible resources it is likely to contract from the market or from Hydro Québec Production.

Réponse:

Les contrats d'approvisionnements additionnels cités à la réponse à la question 2 B incluent tous les contrats y compris les contrats de court terme faisant appel aux liens d'interconnexion et les ententes d'approvisionnements extra-patrimoniales avec Hydro-Québec Production.

Ces contrats seront également utilisés pour effectuer le suivi de la charge du Distributeur. Leur contribution et celle de l'électricité patrimoniale seront optimisées en fonction des différentes contraintes de chaque moyen et en fonction des prévisions révisées d'évolution de la charge pour l'année en cours. (voir également la réponse à la question 3B).

Context; Balancing Load [for Question 5]

In HQD-1, Document 2, lines 12 – 16 Hydro-Québec states:

> Dans ce contexte, le Distributeur doit planifier ses approvisionnements non seulement en puissance et en énergie, mais aussi en tenant compte du profil horaire de l'électricité patrimoniale et de la demande d'électricité. Il doit aussi rechercher des approvisionnements flexibles sans toutefois encourir une dépendance trop importante aux marchés de court terme.
>
> [Translation]
>
> In this context, the Distributor must plan its supply not only to meet its own demand and energy, but also in taking into account the hourly profile of Heritage Pool electricity and the electricity needs. The Distributor must also look for flexible supply without yet incurring a too important dependency on the short term markets.

Question 5

A. Which entity will have the final responsibility for balancing load, Hydro-Québec Production, Hydro-Québec Distribution or another entity or agency? Please explain your answer.

Réponse:

TransÉnergie dans le cadre de ses activités de contrôle des mouvements d'énergie, tout en respectant les balises fixés par le Distributeur.

B. If Hydro-Québec Distribution will have the responsibility for balancing load, does it envisage contracting out the responsibility to a third party, such as Hydro-Québec Production? Please describe the mechanism to be used.

Réponse:

Hydro-Québec Distribution sera responsable de répondre à la demande de ses clients. Chaque jour, le Distributeur devra s'assurer que la prévision de la demande de ses clients soit faite adéquatement et devra programmer, pour le lendemain, l'utilisation des diverses composantes du portefeuille de contrats qu'elle aura, dont l'électricité patrimoniale. Il devra en plus fournir à TransÉnergie les directives pour ajuster la contribution de chaque composante du portefeuille aux variations de la charge en temps réel.

C. In the opinion of the Distributor, if Hydro-Québec Production were to be responsible for balancing load, would it face a potential conflict of interest between supplying the Distributor at Heritage Pool prices, and the supplying the imbalance energy at presumably a different price? Please explain your answer.

Réponse:

Sans objet.

D. If Hydro-Québec Production were to have responsibility for balancing load, how would the Distributor ensure that its resources are not being used to arbitrage price differentials between the Heritage Pool and the wholesale market to the detriment of the ratepayers?

Réponse:

Sans objet.

Context; Interruptibility [Question 6]

It is increasingly common for utilities to place prospective new interruptible loads in competition with purchase power proposals in resource solicitations. The benchmarking of interruptible power against resource costs allows consumers to be protected by having access to the cheapest solutions to increases in load. Entergy, in the example given below, references such a system:

> "*Any deficiency in System resources to meet the projected summer peak loads is estimated in the Risk Management Plan. Once the size of any deficiency in available resources is determined, subject to the SPP and System planning criteria (one day in ten years loss of load for firm customers and a certain number of interruptions imposed each year on interruptible/curtailable customers), the Risk Management Plan screens alternative means of meeting any deficiency in resources through the use of a structured technique for ranking alternatives known as "qualitative decision analysis". This "qualitative decision analysis" considers each option in terms of applicable factors such as cost, environmental impact, feasibility, and other factors. The plan then selects the most cost-effective means to meet the forecasted deficiency from the feasible alternatives. The goal of the Risk Management Plan is to serve all customer classes with adequate levels of reliability at the lowest reasonable cost, taking into account System constraints, market risks, and the Company's service obligations to all of its customers. Depending on the circumstances, the System may or may not continue to rely on the Request For Proposal ("RFP") process to solicit bids for resources. However, if the Entergy*

System continues to use the RFP process to solicit resources to meet its summer requirements, the Entergy System will prepare contemporaneous documentation of the results of the solicitation, including its analysis and evaluation of the bids received. This will include reasons for rejecting or accepting bids."

Reference: Exhibit BML-I STUDIES, DOCUMENTS AND ANALYSES REQUIRED PURSUANT TO THE TERMS OF THE ENTITLEMENT, DOCKET NO. U-23356, Page 4, Source: Louisiana Public Service Commission. **Appendix 1** hereof.

Hydro-Québec, as an integrated utility, has previously had experience with interruptible programmes, namely Interruptible Power II, whereby the benefits of the sale of the interrupted power were shared between Hydro-Québec and the interrupted party; and the more long-term plan interruptible program which was not specifically linked to market prices.

Question 6

A. Does Hydro-Québec Distribution view the use of interruptible programmes as a useful method of managing demand? If so, how and to what degree does it believe it possible and intends to use that option?

Réponse:

La puissance interruptible peut s'avérer un moyen efficace pour répondre aux besoins de puissance en pointe des Distributeurs d'énergie. L'utilisation de ces moyens ne dépassera généralement pas une faible quantité d'heures par année. Par contre, sur l'horizon du Plan, de tels besoins ne sont actuellement pas prévus.

Voir également la réponse à la question 23.1 de la Régie, (pièce HQD-6, Document 1).

B. Would the Distributor consider accepting demand bids and offers of curtailment as part of the procurement plan if the large industrial customers demonstrate interest in bidding? Please elaborate as to how the interruptible users could participate in the bidding process.

Réponse:

Non, voir la réponse à la question 6A.

C. Does the Distributor intend to benchmark interruptible power against the avoided cost of resource development in order to manage demand in a cost effective manner?

Réponse:

Lorsque le Distributeur aura des besoins de puissance interruptible, il proposera alors une stratégie d'acquisition. Il est prématuré de discuter pour le moment de ce que serait une telle stratégie, puisque aucun besoin de nature à justifier de la puissance interruptible n'est prévu sur l'horizon du Plan.

D. Please describe the interruptible programmes that the Distributor might envisage offering in order to manage load.

Réponse:

Voir la réponse à la question 6C.

Context [Avoided Cost; Question 7]

Globalement, la somme du coût de la fourniture patrimoniale et du coût moyen de transport constitue, de l'avis du Distributeur, une estimation raisonnable du coût évité post patrimoine. C'est ce qui a été utilisé dans les analyses.

[Translation]

All in all, the sum of the cost of the patrimonial supply and of the mean of transport cost constitutes, of the opinion of Distributor, a reasonable estimate of the cost avoided post inheritance. It is what was used in the analyses. [HQD-4, Document 1 Page 14 of 65]

Hydro-Québec has stated that the cost of the Heritage Pool is a reasonable estimate of avoided costs for supply beyond the Heritage Pool.

Question 7

A. What is the definition of avoided cost used by Hydro-Québec?

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

B. For how long will the Heritage Pool be exclusively (meaning without needing any other resources) sufficient to meet all of the Distributors needs (both for energy and capacity)?

Réponse:

La réponse à cette question se trouve à plusieurs endroits au Plan (entre autres à la pièce HQD-1, Document 1, page 1).

C. If the Heritage Pool is fully utilized (to the degree permitted by the flexibility), then how can its costs be used as a proxy for the avoided cost?

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

D. What is the default supply beyond the Heritage Pool that can be avoided by a purchase from the IPPs?

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

E. Does Hydro-Québec Distribution believe that the average cost of the Heritage Pool electricity is a sufficient proxy of future avoided cost for purposes of contracting for resource supply? Please justify your answer.

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

F. Does Hydro-Québec Distribution believe that the future development of resources will be as low cost as the past development of resources, such as Manic or James Bay (La Grande) for example? Please detail and justify your answer.

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie(pièce HQD-6, Document 1).

G. If in the opinion of the Distributor, the future provision of resources will be at the same cost as the past provision of resources, as evidenced by the Heritage Pool, then would Hydro-Québec Distribution explain why the Heritage Pool was formed in the first place if the cost structure of the Heritage Pool and the resources post-Heritage-Pool are presumed to be the same?

Réponse:

Cette question dépasse le cadre de la présente cause.

H. Roughly what proportion of the assets in the Heritage Pool has been partially or fully amortized?

Réponse:

Cette question, relative aux activités non réglementées d'Hydro-Québec Production, dépasse le cadre de la présente cause.

I. As the new assets will, by definition, not have been amortized, is it not likely that the new assets will have a higher cost structure than the Heritage Pool, which encompasses a broad array of assets, some of which have unusually low costs (e.g. Manic for example).

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

J. If the future cost of resources is deemed to be higher than the past cost of resources, then why is the cost of the historic resources used as a proxy for avoided cost when such low-cost resources are unlikely to be available?

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

K. If the new resources will most likely have a higher cost structure, then why is the proxy avoided cost based on the costs of the Heritage Pool alone?

Réponse:

Voir la réponse à la question 7.1 de la Régie (pièce HQD-6, Document 1).

Context; BCUC decision of June 1st 2001 [for Question 8]

Reference: BCUC decision of June 1, 2001 respecting BC Hydro, **Appendix 2** hereof.

Question 8

A. Are you aware of the decision handed down by the British Columbia Utilities Commission on June 1st 2001 concerning a distribution wheeling rate to allow IPPs access to external markets?

Réponse:

Le Distributeur constate que cette décision est annexée aux questions de l'intervenant.

B. Would the Distributor consider implementing a distribution-wheeling rate to allow IPPs to access the transmission system via the distribution system, to export power not needed by the Distributor, for example? Please describe how such a mechanism could be implemented as well as how it would work.

Réponse:

En vertu de la proposition qu'Hydro-Québec a soumise à la Régie (R-3401-98), si un producteur indépendant qui exploite une centrale raccordée au réseau de distribution désire exporter de l'énergie, il devra contracter du service de transport de point à point auprès de TransÉnergie. Aucun tarif additionnel ne s'appliquerait pour le transit qui serait effectué sur le réseau de distribution.

Context: Power Exchange Operation [for Question 9]

In 1991 Powerex proposed forming a Power Exchange Operation and lodged an application for an Energy Project Certificate and an Energy Operation Certificate to the BC Minister of Energy, Mines, and Petroleum Resources. This application was approved. See the Application filed as **Appendix 3** hereof.

The Power Exchange Operation was a proposal to form a short-term (less than one year) electricity marketing operation. The PEO would have facilitated short term electricity transactions to realize competitive opportunities and efficiency gains in the bulk power markets for the benefit of participants initially in BC, Alberta, and the US. These participants might have been IPPs, cogenerators, or domestic consumers. The PEO would have allowed for the short-term contracting

of electricity and various bundled services. Thus a producer or consumer might buy, sell, store, wheel, or borrow short-term firm or interruptible energy to better meet its own needs. Intrinsic to the concept was the fact that storage could be bought behind the dam walls to allow participants to manage their resources in a cost effective manner.

Question 9

How could the concepts of this initiative be adopted to assist in the power procurement issues facing the Distributor? Please explain in detail.

Réponse:

Cette question dépasse le cadre de la présente cause.

Context; Nature of the Bidding Process [Question 10]

HQD-1, Document 1 Page 1 of 5 Graph shown between lines 10 and 11

Approvisionnements additionnels requis

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Énergie (TWh)				0,5	2,4	4,1	6,4	7,5	9,2	10,8
Puissance (MW)				210	420	600	880	1 030	1 260	1 480

HQD-1, Document 1 Page 2 of 5; line 25

> Pour l'année 2005, les options requises totaliseront 1,9 TWh pour couvrir un écart-type d'aléas climatiques.
>
> [Translation]
> For the year 2005 the required options total 1.9 TWh to cover one standard deviation related to weather risk

Décision concernant la phase 1 du dossier: Demande relative à l'approbation du plan d'approvisionnement 2002-2011 d'Hydro-Québec [D-2002-17 R-3470-2001] Page 23, third paragraph

> La stratégie proposée ne convainc cependant pas la Régie, dans le cadre de ce premier examen, du besoin de procéder immédiatement à un appel d'offres pour le bloc de 400 MW entièrement modulables, envisagé pour

faire face à des scénarios de demande plus élevée. La Régie entend examiner cette question au cours de la phase à venir, afin de considérer plus en profondeur les limitations des capacités d'interconnexions, les possibilités de contrats de stockage, le recours à des contrats de puissance interruptible, les possibilités qu'offrent les contrats à court terme et les capacités de court terme disponibles au Québec.

[Translation]

The strategy suggested however, does not convince the Régie, within the framework of this first phase, of the need to proceed immediately to an invitation to tender for the block of 400 MW entirely dispatchable, planned to face higher demand scenarios. The Régie intends to examine this question during the phase to come, in order to consider in more depth the capacity limitations of the interconnections, possibilities of contracts of storage, recourse to interruptible power contracts, possibilities that they offer short-term contracts and capacities of short term available to Quebec.

Question 10

In 2005 the load factor (0.5 TWh and 210 MW of capacity) appears to be 27% whilst in 2006 it appears to be 65%. These are low capacity factors subject to a standard deviation of 1.9TWh. In addition the block of 400 MW has to be entirely dispatchable. It appears as if any supplier of energy [with the exception of Hydro-Québec Production] would be subject to swings at the margin which would dwarf its installed capacity.

A. By transferring the volatility at the margin onto the IPPs, is Hydro-Québec Distribution not invoking a more expensive route for consumers by forcing the IPPs to factor this volatility risk into their proposals? Please justify your answer.

Réponse:

Tout d'abord, le "faible facteur d'utilisation" de 2005 reflète une situation unique à l'année où le seuil de 165 TWh est dépassé. Le 210 MW est en fait nécessaire à la fin de l'année. Si son facteur d'utilisation était calculé seulement sur les derniers mois de l'année, il serait beaucoup plus élevé.

Par ailleurs, le Distributeur entend avoir recours aux achats de court terme, entre autres pour gérer les aléas climatiques (l'écart-type de 1,9 TWh, cité en préambule).

Sur un autre plan, les appels d'offres de long terme portent sur différents produits correspondant à des niveaux de volatilité différents. Les produits de base ne comportent aucune volatilité, les produits cyclables sont conçus pour s'ajuster aux variations horaires normales sur un réseau électrique et un service modulable de 400 MW est conçu pour gérer une partie des aléas sur l'évolution de la charge. Cette dernière catégorie de produits s'adresse à des fournisseurs en mesure de gérer des variations de charge importantes.

B. Will these conditions simply preclude market players other than Hydro Québec Production from bidding on all aspects of the Request For Proposals? Please justify your answer.

Réponse:

Non. Voir la réponse de la question 10A.

C. Is Hydro Québec Distribution concerned about being wholly exposed and captive to a large supplier, namely Hydro Québec Production, for the majority of its supply, beyond the Heritage Pool? Please justify your answer.

Réponse:

L'octroi des contrats se fera sur la base des plus bas coûts et les produits recherchés par les appels d'offres de long terme devraient intéresser de nombreux producteurs. Il faut attendre les résultats de quelques appels d'offres pour porter un jugement.

D. In the opinion of the Distributor, what would encourage participation by IPPs in the Quebec market? Please describe the mechanisms which could be implemented by the Distributor in order to enhance participation by IPPs in the Quebec market.

Réponse:

Les principaux mécanismes qui permettent de susciter la participation de nombreux fournisseurs comprennent notamment une large diffusion de l'appel d'offres, des règles favorisant un traitement équitable des fournisseurs, un délai adéquat pour soumissionner, une définition claire des produits recherchés, en laissant aux fournisseurs la latitude quant aux moyens. De plus, le fait d'octroyer des contrats pour une longue

période, minimisant ainsi le risque du fournisseur, constitue aussi un attrait fondamental pour celui-ci.

Question 11

Référence : Pièce HQD-2, document 1, Annexe 1A – page 7 de 10

A. Pourriez-vous identifier, par grand secteur industriel, les potentiels d'économie d'énergie réalisables?

Réponse :

Cette question pourra être abordée dans le cadre de la cause R-3473-2001.

B. Pourriez-vous identifier précisément la méthodologie utilisée pour établir les potentiels dans chacun des secteurs industriels?

Réponse :

Cette question pourra être abordée dans le cadre de la cause R-3473-2001.

C. Pourriez-vous préciser, par secteur industriel, quelles sont les principales technologies qui permettront de réaliser les potentiels attendus?

Réponse :

Cette question pourra être abordée dans le cadre de la cause R-3473-2001.