

Réponses à la question 4.6 de RNCREQ :

- Demande de renseignements du 4 juillet 2002 adressée à Hydro-Québec Production
- Demande de renseignements du 17 juillet 2002 adressée à Hydro-Québec Production

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS

Dossier: A/O 2002-01

Date: 4 juillet 2002

Nom du soumissionnaire: Hydro-Québec Production

Projet: Centrale Robert-Bourassa I
Centrale LG-1
Centrale Robert Bourassa II

Question 1

Dans tous les cas où un soumissionnaire a fait une offre à partir d'équipements de production existants au 13 juin 2002, Hydro-Québec Distribution doit s'assurer que le soumissionnaire sera en mesure de rencontrer les engagements découlant de sa soumission compte tenu de l'ensemble de ses engagements déjà en vigueur.

Dans ce cadre, nous vous demandons donc de transmettre les informations suivantes :

- Un bilan en énergie (TWh) pour les années 2006 et 2007 décrivant spécifiquement les éléments suivants :
 - D'une part, vos engagements incluant l'électricité patrimoniale, les contrats fermes à l'exportation, les livraisons selon entente, la consommation des centrales, les pertes et vos soumissions dans le cadre du présent appel d'offres ;
 - D'autre part, l'ensemble des moyens à votre disposition pour satisfaire à vos engagements incluant votre parc actuel de production à hydraulicité moyenne, les réceptions selon entente, vos achats fermes de production au Québec, vos achats fermes hors Québec, chaque nouvelle capacité de production dont la construction est engagée et prévue être en service en 2006 et 2007 et chaque retrait de production prévu d'ici 2006 et 2007, le tout en date du 13 juin 2002.
- Un bilan en puissance (MW) pour les pointes de 2005-2006 et 2006-2007 décrivant spécifiquement les éléments suivants :
 - D'une part, vos engagements incluant l'électricité patrimoniale, les livraisons selon entente, les contrats fermes à l'exportation incluant les pertes de transport

associées et la réserve requise pour assurer une puissance installée suffisante pour livrer l'électricité patrimoniale incluant les aléas climatiques ;

- D'autre part, l'ensemble de la puissance installée à votre disposition pour satisfaire à vos engagements incluant la puissance disponible à la pointe tenant compte des restrictions d'exploitation de votre parc actuel de production, les réceptions selon entente, vos achats fermes au Québec, vos achats fermes hors Québec, la puissance interruptible à votre disposition, chaque nouvelle centrale dont la construction est engagée et prévue être en service en 2006 et 2007 et chaque retrait de production prévu d'ici 2006 et 2007, le tout en date du 13 juin 2002.
- Une démonstration détaillée et vérifiable du niveau de réserve requise (MW) pour satisfaire au critère de fiabilité en puissance (2,4 hres/an d'espérance de délestage) pour l'électricité patrimoniale incluant les impacts de l'aléa climatique et pour vos autres engagements, excluant les soumissions dans le cadre de l'actuel appel d'offres.



Une division d'Hydro-Québec

« CONFIDENTIEL »

Le 11 juillet 2002

Érik Bellavance
Délégué commercial
Affaires réglementaires – Marchés de gros
HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION
75 boulevard René-Lévesque ouest – 18^e étage
Montréal (Québec)
H2Z 1A4
Téléphone : 514-289-6581
Télécopieur : 514-289-6881
Courriel : bellavance.erik@hydro.qc.ca

Samson Bélair / Deloitte & Touche
Réf. : Hydro-Québec Distribution / Document d'appel d'offres A/O 2002-01
1, Place Ville-Marie
Suite 3000
Montréal QC
H3B 4T9

**Objet : Votre demande de renseignements du 4 juillet 2002 relative aux
soumissions d'Hydro-Québec Production (Livraisons en base – I,
Livraisons en base – II et Livraisons cyclables)
Code d'utilisateur : Zfrt 123**

Madame,
Monsieur,

La présente constitue la réponse d'Hydro-Québec Production (ci-après « HQP ») à votre demande de renseignements transmise le 4 juillet dernier.

HQP considère que les informations requises par votre demande revêtent pour elle un caractère commercial stratégique et sont de nature confidentielle. D'ailleurs, les informations similaires relatives aux concurrents d'HQP dans le cadre du présent appel d'offres et leurs approvisionnements ne sont pas disponibles publiquement.

Par ailleurs, un examen attentif du document d'appel d'offres A/O 2002-01 ne nous permet pas de retrouver quelque disposition que ce soit se rapportant spécifiquement à votre demande.

Néanmoins, HQP consent à vous transmettre sous pli confidentiel, en annexe à la présente, des tableaux relatifs à ses bilans de puissance et d'énergie.

Plus particulièrement, nous vous transmettons un bilan de puissance pour les années 2005-2006, 2006-2007 et 2007-2008, ainsi qu'un bilan d'énergie pour les années 2006 et 2007. Nous joignons également un troisième tableau illustrant le respect de notre critère de réserve.

.../2

«CONFIDENTIEL »

Samson Bélaïr / Deloitte & Touche

Réf. : Hydro-Québec Distribution / Document d'appel d'offres A/O 2002-01

Le 11 juillet 2002

Page 2.

Le tout vous est transmis sous la réserve expresse que ces tableaux, ainsi que l'information qui y apparaît, ne pourront être partagés avec des tiers sans notre accord écrit préalable.

Nous vous prions d'agréer, Madame, Monsieur, mes salutations distinguées.



ÉRIK BELLAVANCE

Pièces jointes

Confidentiel

<u>Puissance en MW</u>	<u>Heure de pointe</u>			
	<u>h 2005-06</u>	<u>h 2006-07</u>	<u>h 2007-08</u>	
<u>Parc de production et achats long terme</u>				
Parc actuel	30 680	30 680	30 680	
Réceptions selon entente	46	46	46	
Achats fermes	6 100	6 100	6 100	
Puissance interruptible contractée	1 024	1 024	1 024	
Nouvelle production privée contractée	90	90	90	
Nouvelle production - HQ Production	1 700	1 700	2 180	
	Sainte Marguerite -3	870	870	870
	Grand-Mère (gain)	80	80	80
	Outardes-3 (rééquipement)	250	250	250
	Toulnoustouc	460	460	460
	Eastmain-1			480
	Mercier	40	40	40
Total	39 640	39 640	40 120	
<u>Engagements long terme</u>				
Électricité patrimoniale	34 342	34 342	34 342	
Réserve requise (critère de 2,4 heures)	3 595	3 595	3 595	
Engagements maximaux A/O 2002-01	800	800	800	
Livraisons selon entente	376	376	376	
Contrats hors Québec	370	370	370	
Total	39 483	39 483	39 483	

11/07/02

Confidentiel

<u>Énergie en TWh</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	
<u>Parc de production et achats long terme</u>			
Parc actuel	154,0	154,0	
Réceptions selon entente	0,3	0,3	
Achats fermes	34,3	34,3	
Nouvelle production privée contractée	0,6	0,6	
Nouvelle production - HQ Production	6,0	7,4	
	Sainte Marguerite -3	2,8	2,8
	Grand-Mère (gain)	0,2	0,2
	Toulnoustouc	2,7	2,7
	Eastmain-1		1,4
	Mercier	0,3	0,3
Total	195,2	196,6	
<u>Engagements long terme</u>			
Électricité patrimoniale	165,0	165,0	
Engagements maximaux A/O 2002-01	6,6	6,6	
Livraisons selon entente	3,2	3,2	
Contrats hors Québec	2,3	2,3	
Pertes et consommation	14,7	14,7	
Total	191,8	191,8	

11/07/02

Confidentiel

**Électricité Patrimoniale
Réserve requise**

RÉSULTATS DE FEP

DEMANDE

Électricité patrimoniale	34 342
Livraisons selon entente	376
Contrats hors Québec	<u>370</u>
Total DEMANDE	35 088

OFFRE

Puissance assignée	37 626
Réceptions selon entente	46
Restrictions	<u>-13</u>
Puissance disponible	37 659
Puissance interruptible	1 024
Total OFFRE	38 683

RÉSERVES

Réserves fixées	1 015
Réserve pour aléas	<u>2 580</u>
Réserve totale	3 595
Probabilité de délestage	$0,274 \cdot 10^{-3}$
Espérance de délestage	2,40 heures

11/07/02



DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS

Dossier: A/O 2002-01

Date: 17 juillet 2002

Nom du soumissionnaire: Hydro-Québec Production

Projet: Centrale Robert-Bourassa I
Centrale LG-1
Centrale Robert Bourassa II

Question 1

Suite à votre réponse à notre demande de renseignements du 4 juillet 2002, deux éclaircissements seraient requis pour compléter l'information :

1. En énergie, le Parc actuel, les Réceptions selon entente et les Achats fermes totalisent 188,6 TWh. Le Plan stratégique 2002-06 indique 186 TWh pour les mêmes rubriques. Quelles sont les différences expliquant l'écart entre les deux chiffres?
2. En énergie et en puissance, quelle est la composition des achats fermes?

La nature confidentielle de vos réponses sera traitée conformément à l'article 4.20 du document d'appel d'offres.



Une division d'Hydro-Québec

« CONFIDENTIEL »

Le 22 juillet 2002

Érik Bellavance
Délégué commercial
Affaires réglementaires – Marchés de gros
HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION
75 boulevard René-Lévesque ouest – 18^e étage
Montréal (Québec)
H2Z 1A4
Téléphone : 514-289-6581
Télécopieur : 514-289-6881
Courriel : bellavance.erik@hydro.qc.ca

Samson Bélaïr / Deloitte & Touche**Réf. : Hydro-Québec Distribution / Document d'appel d'offres A/O 2002-01**

1, Place Ville-Marie

Suite 3000

Montréal QC

H3B 4T9

Objet : Appel d'offres : A/O 2002-01**Votre demande de renseignements du 4 juillet 2002 relative aux
soumissions d'Hydro-Québec Production (Livraisons en base – I,
Livraisons en base – II et Livraisons cyclables)****Code d'utilisateur : Zfrr 123**

Madame,
Monsieur,

La présente constitue la réponse d'Hydro-Québec Production (ci-après « HQP ») à votre demande de renseignements transmise le 17 juillet dernier.

1. À l'égard du total de 188,6 TWh, il s'agit du meilleur estimé disponible. Les hypothèses utilisées lors de l'élaboration du *Plan stratégique 2002-06*, produit à d'autres fins, peuvent avoir été différentes.
2. Les achats fermes sont ventilés comme suit (puissance/énergie):
 - CF(L)Co: 5 061 MW / 31,1 TWh
 - Alcan: 387 MW (contrat de puissance seulement) / 0 TWh
 - NB Power: 200 MW / 0 TWh (énergie associée dépend du nombre d'heures d'utilisation)
 - Producteurs privés: 452 MW / 3,2 TWh
 - **TOTAUX: 6 100 MW / 34,3 TWh**

«CONFIDENTIEL »

Samson Bélair / Deloitte & Touche

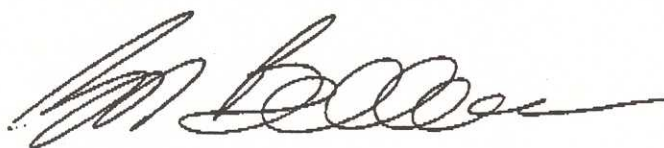
Réf. : Hydro-Québec Distribution / Document d'appel d'offres A/O 2002-01

Le 22 juillet 2002

Page 2.

Enfin, nous prenons bonne note de votre engagement relatif à la confidentialité de ces données, ainsi que celles que nous vous avons préalablement transmises.

Nous vous prions d'agréer, madame, monsieur, l'expression de nos salutations distinguées.



ÉRIK BELLAVANCE

Réponse à la question 6.1 de RNCREQ

Coût incluant les coûts et pertes de transport pour divers facteurs d'utilisation

<i>F.U. (%)</i>	<i>Prix (\$/MWh)</i>
10	194,75 \$
20	119,40 \$
30	94,28 \$
40	81,72 \$
50	74,18 \$
60	69,16 \$
70	65,57 \$
80	62,88 \$
90	60,79 \$

Réponse à la question 6.2 de RNCREQ

Hydro-Québec Distribution devra payer 21,5 M\$ en 2007, 26,4 M\$ en 2008 et ce montant sera indexé à 2 % par année par la suite.