

**AJUSTEMENT DES APPROVISIONNEMENTS  
DE LONG TERME  
REQUIS À L'HORIZON 2006-2007**



**PROJET D'AGRANDISSEMENT DE L'ALUMINERIE ALOUETTE DE SEPT-ÎLES****AJUSTEMENT DES APPROVISIONNEMENTS DE LONG TERME REQUIS  
À L'HORIZON 2006-2007**

La demande additionnelle attribuable au projet d'agrandissement de l'aluminerie Alouette de Sept-Îles est de 500 MW. Ce type de client consomme de l'électricité à un facteur d'utilisation de 97 %. Ainsi, l'impact sur les besoins en énergie est de 4,25 TWh par année. Cette nouvelle charge apparaîtra graduellement au cours de 2005.

Il est clair, pour le Distributeur, que l'alimentation de cette charge ne saurait faire appel, même pour une faible part, aux 600 MW déjà engagés pour répondre aux besoins de 2007. L'absence de marge de manœuvre pour gérer les aléas rend impossible une telle approche, d'autant plus que le Distributeur entend préserver le rôle dévolu au produit cyclable, soit celui de suivi de la charge. Ainsi, la production de 4,25 TWh par année à partir de nouvelles sources d'approvisionnement, dont le coefficient de livraison estimé est de 83 % (voir la pièce HQD-2, Document 3 page 6), requiert une puissance contractée d'environ 600 MW.

L'alimentation d'une telle charge requiert tout d'abord de nouveaux approvisionnements en base pour une quantité équivalente à la puissance nominale requise par l'aluminerie, soit 500 MW. En ce qui concerne les 100 MW additionnels, le Distributeur a évalué deux approches.

- 1- Cette puissance additionnelle pourrait être mise en base. Par contre, compte tenu du peu de flexibilité des moyens en base, le Distributeur pourrait difficilement éviter de générer des surplus.
- 2- Une seconde approche consisterait à augmenter les approvisionnements de long terme en produit cyclable. Cette approche offre une plus grande flexibilité et élimine les risques de surplus.

Le Distributeur préconise donc l'ajout de 500 MW en produit de base et 100 MW en produit cyclable. Cela porterait les approvisionnements de 2007 à 900 MW en base et à 300 MW cyclables. Les approvisionnements pour 2006 seraient quant à eux portés à 720 MW en base et 300 MW cyclables.



## **Annexe 6A**



**Aluminerie Alouette inc.**

400, chemin de la Pointe-Noire  
Case postale 1650  
Sept-Îles (Québec)  
Canada G4R 5M9



By courier and fax (514-289-3343)

March 1<sup>st</sup>, 2002

Mr. Yves Filion  
President  
Hydro-Québec Distribution  
75 René-Lévesque Boulevard West,  
22<sup>nd</sup> Floor  
Montréal, Québec  
H2Z 1A4

Dear Mr. Filion,

Following the announcement concerning the selection of Alouette/Alcan for the energy block, I would like to inform Hydro-Québec of the main points concerning the supply of energy for the Phase II of Alouette:

The 500 MW energy block for Phase II of the Alouette/Alcan proposal shall be supplied at Hydro-Québec's L rate, in accordance with the regulations.

Alouette agrees to purchase 500 MW of power for a 25-year term.

Notwithstanding the foregoing, should Hydro-Québec wish to eventually make use of interruptible power for Phase II, Hydro-Québec and Aluminerie Alouette shall negotiate an agreement commercially profitable to both parties.

The load features of the supply of electricity, e.g. voltage, currently available in connection with Phase I of the Alouette/Alcan proposal shall also apply to Phase II. More specifically, some of the key features are as follows:

The supply specifications should be identical (voltage = 161 kV +/- 10%, frequency = 60 Hz, power factor higher than 95%)

The credit for supply with a nominal voltage higher than 170 kV should also be used in phase II L rate

Since both energy blocks are fed by the same high voltage line, the accuracy criteria used in phase I for the power measurement should be maintained for phase II

The transformer equipment redundancy in Arnaud substation is required, as originally designed, to fulfill both phase requirements

.../2

Mr. Yves Filion, President  
Hydro-Québec Distribution  
Page 2

Alouette may take advantage of the more favourable conditions of the L rate in accordance with the regulations.

Regarding the requirement date of delivery and the load as a function of start, the approximate schedule could be as follows:

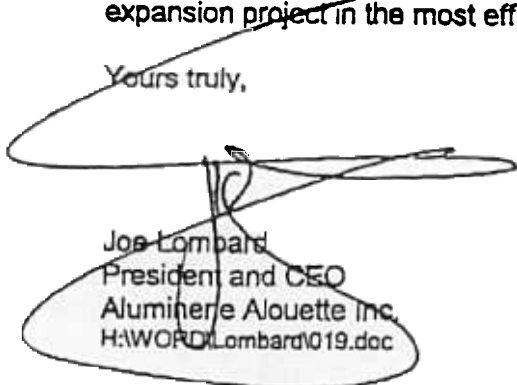
150 MW during the 1<sup>st</sup> quarter of 2005  
200 MW during the 2<sup>nd</sup> quarter of 2005  
150 MW during the 3<sup>rd</sup> quarter of 2005

I hope the above will be useful for your presentation at the *Régie de l'énergie* board.

The Owners of Alouette are scheduled to have a kick-off meeting on March 4<sup>th</sup> and 5<sup>th</sup> for Alouette Phase II and we will contact you to start discussing the details of an agreement between Alouette and Hydro-Québec for Phase II.

If you need more information regarding the above, please do not hesitate to contact the undersigned. I take this opportunity to thank you in supporting Alouette's efforts to realize its expansion project in the most efficient manner.

Yours truly,



Joe Lombard  
President and CEO  
Aluminerie Alouette Inc.  
H:\WORD\Lombard\019.doc

c.c. Mr. Jens Kallmeyer, Chairman, Owners' Committee  
Mr. Mario Bouchard, Ministry of Finance