

- Notez que le projet thermique de Bécancour est développé par des intérêts privés, et le coût de production résultant de l'appel d'offres d'Hydro-Québec Distribution (HQD) pour cette centrale de cogénération ne peut être dévoilé. La commission peut requérir ce coût de production sous pli confidentiel auprès d'HQD.
- Nous pouvons vous indiquer cependant que le coût estimé d'un projet thermique (turbine à gaz à cycle combiné) alimenté au gaz naturel est de 8,3 c/kWh sur une prévision moyen terme (5 ans) du prix du gaz naturel.
- Ce coût de production est basé sur la valeur du gaz naturel de l'indice du New York Mercantile Exchange (NYMEX), appelé aussi Carrefour Henri Hub, point de production au Texas. Voici les simulations obtenues selon les valeurs de cet indice pour un projet tel que celui récemment proposé par Hydro-Québec Production, soit la Centrale thermique à cycle combinée du Suroît :

	Valeur du gaz naturel Indice NYMEX Henri Hub (\$US/MmBTU)	Coût de production du projet du Suroît (\$ CDN)
Simulation d'Hydro-Québec de 2003	3,85 \$	6,0 c/kWh
Valeur du gaz naturel - récente (25 octobre 2004)	6,65 \$	9,2 c/kWh
Prévision de la plupart des experts sur le prix du gaz naturel (moyen terme – 5 ans)	6,00 \$	8,3 c/kWh