MISE À JOUR DES INFORMATIONS SUR LA SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT

- La prévision d'hydraulicité de 1998 s'est améliorée par rapport à l'information transmise le 15 octobre 1998 : soit -18,4 TWh par rapport à -22 TWh lors de la révision du 6 octobre. Nous transmettons aussi la prévision d'hypothèses d'hydraulicité pour les prochaines années (ce qui correspond à ce qu'on appelle l'autocorrélation) sous-tendant les courbes d'évolutions des réservoirs transmises le 15 octobre dernier (tableau 1). Nous avons donc refait la courbe d'évolution des réservoirs dans le cas extrême de -64 TWh sur 2 ans en fonction de la nouvelle prévision d'hydraulicité (tableau 2).

- Pour compléter l'information, nous vous fournissons la prévision de la demande au Québec pour 1999, 2000 et 2001, les exportations réalisables à hydraulicité moyenne et l'offre disponible à hydraulicité moyenne, sans nouveaux projets majeurs (tableau 3).

- L'ensemble des moyens disponibles en 1999, 2000 et 2001 se répartit comme suit :

Tracy :	[redacted] TWh
Achats hors pointe :	[redacted] TWh
Réduction des ventes : hors Québec	[redacted] TWh
Achats en pointe :	[redacted] TWh
TOTAL :	**24 TWh**

CONFIDENTIEL

- Finalement, on trouvera joint la stratégie qu'entend déployer Hydro-Québec pour l'hiver prochain (1er novembre 1998 au 30 avril 1999) qui démontre que la sécurité d'approvisionnement de la clientèle québécoise est assurée.

- Les informations quant aux réservoirs Manic-Outardes, Churchill Falls et Caniapiscau vous seront transmises ultérieurement étant donné le travail requis pour compléter l'information demandée.

- Les coûts effectifs reliés aux moyens dépendront de l'évolution de l'hydraulicité en 1999 et il serait difficile d'anticiper ce qui arrivera. L'impact sur les bénéfices nets indiqué au Plan stratégique de l'entreprise, en page 53, reflète l'impact d'une faible hydraulicité d'environ -20 TWh. Le cas moyen, qui a été transmis le 15 octobre 1998, pourrait avoir un impact similaire et proportionnel.

Le 5 novembre 1998

TABLEAU 1

Hypothèses d'hydraulicité dans les scénarios fournis

CONFIDENTIEL

Révision du 6 octobre

-22 TWh en 1998

-8 TWh en 1999

-3 TWh en 2000

Cas extrême de -64 TWh sur 2 ans

-22 TWh en 1998

-39 TWh en 1999

-25 TWh en 2000

1998-11-04

TABLEAU 3

Hydraulicité moyenne et sans nouveaux projets majeurs

	1999	2000	2001
Besoins (TWh) :			
Ventes au Québec	148	151	156
Ventes hors Québec	21	18	13
Ventes totales	169	169	169
Autres	20	20	21
Total des besoins	189	189	190
Approvisionnements (TWh) :			
Avant achats à court terme et autres moyens	189	189	190
Moyens (TWh) :			
Disponibles annuels	18	24	23
Disponibles de janvier à avril	4	9	9
Disponibles de mai à décembre	14	15	14

CONFIDENTIEL

1998-11-04

STRATEGIE • 1er NOVEMBRE 1998 AU 30 AVRIL 1999

- En appliquant le critère de fiabilité en énergie de -64 TWh sur les années 1999 et 2000 et en considérant les moyens disponibles ainsi que les engagements entre le 1er novembre 1998 et le 30 avril 2001, Hydro-Québec a conclu qu'elle doit prévoir un stock hydraulique dans les réservoirs de [redacted] au 30 avril 1999.

  Si le même exercice est fait pour la période 2000-2001, un stock hydraulique dans les réservoirs de [redacted] est requis au 30 avril 2000.

- Au 1er novembre 1998, le stock hydraulique se situe à 78 TWh, ce qui non seulement assure une sécurité d'approvisionnement pour les besoins québécois pour l'hiver 1998/1999 mais permet également à HQ d'effectuer des ventes hors Québec.

Stock hydraulique dans les réservoirs au 1er novembre 1998			**78 TWh**
plus :	apports hydrauliques et Gentilly	nov. 1998 - avril 1999	[redacted]
moins :	ventes Québec avec pertes		[redacted]
	ventes hors Québec avec pertes		[redacted]
plus :	autres moyens requis		[redacted]
Stock hydraulique dans les réservoirs au 1er mai 1999			[redacted]

CONFIDENTIEL

- La stratégie durant les prochains six mois est relativement simple.

  1. S'assurer que l'écart entre l'offre et la demande se maintient au cours de la période hivernale.

  2. En fonction de cet équilibre, augmenter ou diminuer l'utilisation des moyens prévus tout en tenant compte de l'évolution du prix dans les marchés hors Québec.

  3. Saisir les opportunités de déplacer certains des moyens envisagés par des moyens plus économiques.

[redacted]

dollars sur la période. Il passe de 12,9 à 16,1 milliards de dollars de 1997 à 2002, ce qui porte le taux de capitalisation de l'entreprise à 31,1 % en 2002.

Analyse de sensibilité sur le bénéfice net consolidé de l'an 2000

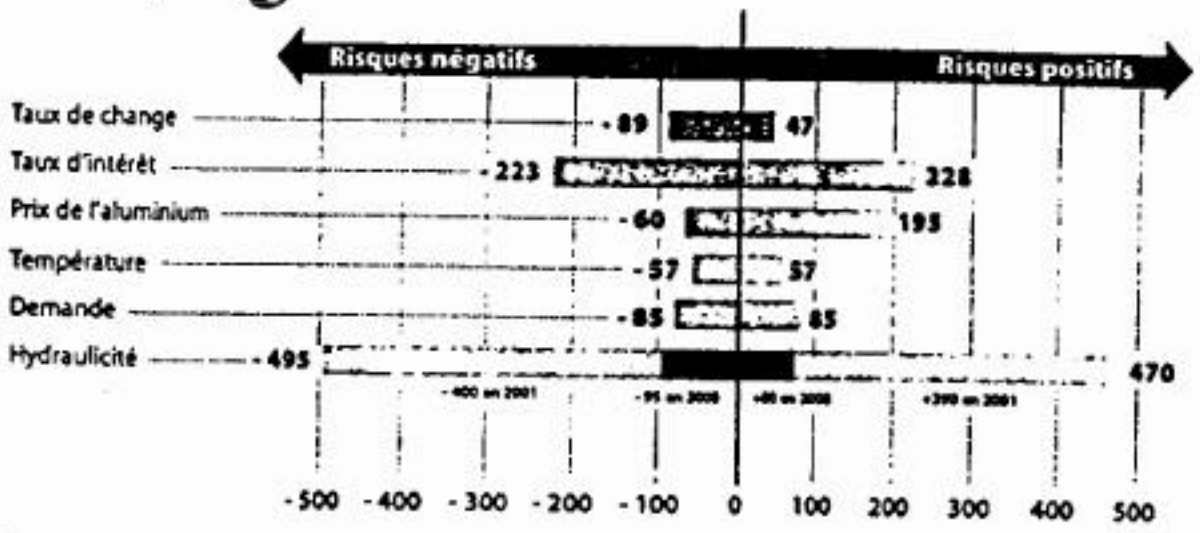
L'analyse de sensibilité sur le bénéfice net prévu en l'an 2000 donne une perspective des effets potentiels de certains risques conjoncturels pour Hydro-Québec.

Les résultats présentés ci-dessous couvrent une plage de probabilité de 68 %. Appliquée au risque de taux d'intérêt par exemple, cette analyse signifie qu'il n'y a que 16 % de chances que des fluctuations des taux d'intérêt entraînent une diminution du bénéfice net supérieure à 223 millions de dollars, et 16 % de chances que de telles fluctuations, à l'inverse, entraînent une augmentation du bénéfice net de plus de 228 millions de dollars.

Parmi les éléments conjoncturels les plus susceptibles d'influer sur l'évolution du bénéfice net de l'entreprise d'ici 2002, il faut retenir la variation des taux d'intérêt, vu l'importance de sa dette, et la variation de l'hydraulicité, étant donné l'importance de la filière hydroélectrique dans son parc de production.

CONFIDENTIEL

Analyse de sensibilité sur le bénéfice net prévu de l'année 2000 (1 350 M$)
Risque autour du scénario de base 1 écart-type sur l'année en cours*
(en millions de $)



* Un intervalle situé entre + 1 et - 1 écart-type couvre 68 % de probabilité de réalisation ; par conséquent, la probabilité qu'une valeur soit supérieure à + 1 écart-type, ou inférieure à - 1 écart-type, est de 16 %.