

Fiabilité d'approvisionnement
Réponses aux questions additionnelles de la Régie en date du 26 novembre 1998

Question 1 :

Fournir la mensualisation de la demande pour novembre et décembre 1998 et de janvier à avril 2002.

Réponse 1 :

Voir les tableaux A-4 et A-5 ci-joints.

Question 2 :

Fournir la mensualisation de l'offre pour novembre 1998 à avril 2002 pour une hydraullicité moyenne, une hydraullicité avec autocorrélation et une hydraullicité faible.

Réponse 2 :

Les tableaux B-1 à B-5 donnent l'information requise.

Naturellement, la répartition des impacts mensuels d'une hydraullicité plus faible que la moyenne peut prendre différentes formes. Celle qui a été retenue répartit l'impact de mai à décembre.

Ci-joint aussi le cas réel à -39 TWh vécu en 1962 (données reconstituées pour le parc actuel) (graphique 4) qui démontre que la répartition des impacts sur ces mois est tout à fait plausible.

- Le cas d'hydraullicité avec autocorrélation a peu de signification autre que de représenter une prévision de l'hydraullicité basée sur des analyses mathématiques et statistiques. Dans la réalité les moyens sont disponibles pour réagir au cas extrême (-64 TWh/an) et le parc va être géré en fonction de l'information acquise en temps réels.

Question 3 :

Quelle est l'interprétation du -87 TWh sur 3 ans ?

Réponse 3 :

-87 TWh sur trois ans représente un risque probable à 2 %. On répartit cette quantité sur les années de façon à avoir un risque équiprobable de 2 % pour chaque regroupement de un, deux et trois ans. Ainsi, pour la première année, le risque à 2 % est de -39 TWh. Pour 2 ans le risque à 2 % est de -64 TWh. Il reste donc -25 TWh pour la deuxième année. De la même façon pour trois ans, il reste -23 TWh pour la troisième année. Cette façon de gérer est très sévère. En effet, en répétant ce processus à chaque année, il nous oblige théoriquement à maintenir un niveau suffisant de réserve pour rencontrer le -39 TWh à chaque année.

C O N F I D E N T I E L

TABLEAU A-4

Mensualisation de la demande

Énergie en Gwh	1998												Total
	Janv.	Fév.	Mars	Avril	Mal	Juin	Juillet	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	
Ventes régulières Québec											13	15	
Ventes hors Québec											1,8	1,9	
- Long terme											0,9	1,0	
- Court terme engagées											0,9	0,9	
- Court terme non-engagées											0,0	0,0	
Autres											2	2	
Total des besoins											17	19	

Note :

La répartition mensuelle des ventes est une estimation.

CONFIDENTIEL

CONFIDENTIEL

TABLEAU B.

Mensualisation de l'offre en GWh

1998

Production déterministe

	Janv.	Fév.	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
Thermiques													
Réception selon entente											0,4	0,5	
Production privée											0,2	0,2	
Total											0,2	0,2	
											0,8	0,9	

Offre à hydraulicité moyenne

	Janv.	Fév.	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
1. Hydraulique (incluant churchill)											14	9	
2. Hydraulique nouveaux projets											0,0	0,0	
3. Production déterministe											0,8	0,9	
Total											15	10	

Offre avec autocorrélation

	Janv.	Fév.	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
1+2. Hydraulique total											14	9	
3. Production déterministe											1	1	
Total											15	10	

Offre du cas extrême de -64 TWh pour 2 ans

	Janv.	Fév.	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
1+2. Hydraulique total											14	9	
3. Production déterministe											1	1	
Total											15	10	

Offre du cas extrême de -87 TWh pour 3 ans

	Janv.	Fév.	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
1+2. Hydraulique total											14	9	
3. Production déterministe											1	1	
Total											15	10	

Suivi des prévisions d'apports

Résumé: année 1962

Différence mesurée pour l'année: -39 TWh

Graphique 4



1962

CONFIDENTIEL