

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC
À L'ENGAGEMENT NO 10**

Regie de l'énergie
DOSSIER R-3492-2002
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 21 novembre 2003
Pièces n°: HQD-13
doc. 6.10

Engagement # 10 :

Reprendre le tableau d'analyse de sensibilité 2004 avec des prix variant de cinq sous (5¢) à sept point cinq (7,5¢) et l'impact en conséquence sur le déficit allégué. (demandé par la Coalition)

Réponse :

Les tableaux ci-après reprennent l'analyse de sensibilité 2004 présentée dans la réponse à l'engagement #3 selon les hypothèses de coût d'approvisionnement formulées par la Coalition.

Cette analyse a été préparée sur la base des hypothèses suivantes:

- toute variation des ventes porte sur l'ensemble de la clientèle des tarifs réguliers alimentée sur le réseau relié du Distributeur;
- toute variation des ventes affecte en premier lieu l'approvisionnement patrimonial, jusqu'à son épuisement;
- le coût d'approvisionnement hors patrimonial est établi selon les diverses hypothèses formulées par la Coalition, lesquelles diffèrent de celles retenues par le Distributeur;

Tableau 1 - Scénario 5¢

Analyse de sensibilité
Année 2004

Prévisions (en GWh)		Impacts sur le déficit (en M\$)			Impacts sur le cadre financier (en M\$)			
Ventes totales	Variation des ventes	Revenus avant hausse	Coût de fourniture	Marge bénéficiaire	Revenus avant hausse	Revenus requis	Déficit	
156 366	-10 000	-552	-279	-273	8 011	8 777	-767	
158 366	-8 000	-442	-223	-219	8 121	8 833	-712	
160 366	-6 000	-331	-167	-164	8 232	8 889	-657	
162 366	-4 000	-221	-112	-109	8 342	8 944	-603	
164 366	-2 000	-110	-56	-55	8 453	9 000	-548	
165 366	-1 000	-55	-28	-27	8 508	9 028	-521	
166 366		8 563	4 594		8 563	9 056	-493	Cadre financier du Distributeur
166 738	372	21	10	10	8 584	9 066	-483	Niveau patrimonial
167 366	1 000	55	42	13	8 618	9 098	-480	
168 366	2 000	110	92	19	8 673	9 148	-475	
170 366	4 000	221	192	29	8 784	9 248	-464	
172 366	6 000	331	292	40	8 894	9 348	-454	
174 366	8 000	442	392	50	9 005	9 448	-443	
175 460	9 094	502	446	56	9 065	9 502	-437	Projection de la Coalition
176 366	10 000	552	492	61	9 115	9 543	-433	

Hypothèses :

Ventes au tarif moyen 2004	5,52 ¢/kWh
Achat patrimonial	2,79 ¢/kWh
Achat hors-patrimonial	5,00 ¢/kWh

Tableau 2 - Scénario 5,5¢

Analyse de sensibilité
Année 2004

Prévisions (en GWh)		Impacts sur le déficit (en M\$)			Impacts sur le cadre financier (en M\$)			
Ventes totales	Variation des ventes	Revenus avant hausse	Coût de fourniture	Marge bénéficiaire	Revenus avant hausse	Revenus requis	Déficit	
156 366	-10 000	-552	-279	-273	8 011	8 777	-767	
158 366	-8 000	-442	-223	-219	8 121	8 833	-712	
160 366	-6 000	-331	-167	-164	8 232	8 889	-657	
162 366	-4 000	-221	-112	-109	8 342	8 944	-603	
164 366	-2 000	-110	-56	-55	8 453	9 000	-548	
165 366	-1 000	-55	-28	-27	8 508	9 028	-521	
166 366		8 563	4 594		8 563	9 056	-493	Cadre financier du Distributeur
166 738	372	21	10	10	8 584	9 066	-483	Niveau patrimonial
167 366	1 000	55	45	10	8 618	9 101	-483	
168 366	2 000	110	100	11	8 673	9 156	-483	
170 366	4 000	221	210	11	8 784	9 266	-482	
172 366	6 000	331	320	11	8 894	9 376	-482	
174 366	8 000	442	430	12	9 005	9 486	-481	
175 460	9 094	502	490	12	9 065	9 546	-481	Projection de la Coalition
176 366	10 000	552	540	12	9 115	9 596	-481	

Hypothèses :

Ventes au tarif moyen 2004	5,52 ¢/kWh
Achat patrimonial	2,79 ¢/kWh
Achat hors-patrimonial	5,50 ¢/kWh

Tableau 3 - Scénario 6¢
**Analyse de sensibilité
Année 2004**

Prévisions (en GWh)		Impacts sur le déficit (en M\$)			Impacts sur le cadre financier (en M\$)			
Ventes totales	Variation des ventes	Revenus avant hausse	Coût de fourniture	Marge bénéficiaire	Revenus avant hausse	Revenus requis	Déficit	
156 366	-10 000	-552	-279	-273	8 011	8 777	-767	
158 366	-8 000	-442	-223	-219	8 121	8 833	-712	
160 366	-6 000	-331	-167	-164	8 232	8 889	-657	
162 366	-4 000	-221	-112	-109	8 342	8 944	-603	
164 366	-2 000	-110	-56	-55	8 453	9 000	-548	
165 366	-1 000	-55	-28	-27	8 508	9 028	-521	
166 366		8 563	4 594		8 563	9 056	-493	Cadre financier du Distributeur
166 738	372	21	10	10	8 584	9 066	-483	Niveau patrimonial
167 366	1 000	55	48	7	8 618	9 104	-486	
168 366	2 000	110	108	2	8 673	9 164	-491	
170 366	4 000	221	228	-7	8 784	9 284	-500	
172 366	6 000	331	348	-17	8 894	9 404	-510	
174 366	8 000	442	468	-26	9 005	9 524	-519	
175 460	9 094	502	534	-31	9 065	9 590	-525	Projection de la Coalition
176 366	10 000	552	588	-36	9 115	9 644	-529	

Hypothèses :

Ventes au tarif moyen 2004	5,52 ¢/kWh
Achat patrimonial	2,79 ¢/kWh
Achat hors-patrimonial	6,00 ¢/kWh

Tableau 4 - Scénario 6,5¢

Analyse de sensibilité
Année 2004

Prévisions (en GWh)		Impacts sur le déficit (en M\$)			Impacts sur le cadre financier (en M\$)			
Ventes totales	Variation des ventes	Revenus avant hausse	Coût de fourniture	Marge bénéficiaire	Revenus avant hausse	Revenus requis	Déficit	
156 366	-10 000	-552	-279	-273	8 011	8 777	-767	
158 366	-8 000	-442	-223	-219	8 121	8 833	-712	
160 366	-6 000	-331	-167	-164	8 232	8 889	-657	
162 366	-4 000	-221	-112	-109	8 342	8 944	-603	
164 366	-2 000	-110	-56	-55	8 453	9 000	-548	
165 366	-1 000	-55	-28	-27	8 508	9 028	-521	
166 366		8 563	4 594		8 563	9 056	-493	Cadre financier du Distributeur
166 738	372	21	10	10	8 584	9 066	-483	Niveau patrimonial
167 366	1 000	55	51	4	8 618	9 107	-489	
168 366	2 000	110	116	-6	8 673	9 172	-499	
170 366	4 000	221	246	-25	8 784	9 302	-519	
172 366	6 000	331	376	-45	8 894	9 432	-538	
174 366	8 000	442	506	-64	9 005	9 562	-558	
175 460	9 094	502	577	-75	9 065	9 633	-568	Projection de la Coalition
176 366	10 000	552	636	-84	9 115	9 692	-577	

Hypothèses :

Ventes au tarif moyen 2004	5,52 ¢/kWh
Achat patrimonial	2,79 ¢/kWh
Achat hors-patrimonial	6,50 ¢/kWh

Tableau 5 - Scénario 7¢

 Analyse de sensibilité
 Année 2004

Prévisions (en GWh)		Impacts sur le déficit (en M\$)			Impacts sur le cadre financier (en M\$)			
Ventes totales	Variation des ventes	Revenus avant hausse	Coût de fourniture	Marge bénéficiaire	Revenus avant hausse	Revenus requis	Déficit	
156 366	-10 000	-552	-279	-273	8 011	8 777	-767	
158 366	-8 000	-442	-223	-219	8 121	8 833	-712	
160 366	-6 000	-331	-167	-164	8 232	8 889	-657	
162 366	-4 000	-221	-112	-109	8 342	8 944	-603	
164 366	-2 000	-110	-56	-55	8 453	9 000	-548	
165 366	-1 000	-55	-28	-27	8 508	9 028	-521	
166 366		8 563	4 594		8 563	9 056	-493	Cadre financier du Distributeur
166 738	372	21	10	10	8 584	9 066	-483	Niveau patrimonial
167 366	1 000	55	54	1	8 618	9 110	-492	
168 366	2 000	110	124	-14	8 673	9 180	-507	
170 366	4 000	221	264	-43	8 784	9 320	-537	
172 366	6 000	331	404	-73	8 894	9 460	-566	
174 366	8 000	442	544	-102	9 005	9 600	-596	
175 460	9 094	502	621	-119	9 065	9 677	-612	Projection de la Coalition
176 366	10 000	552	684	-132	9 115	9 740	-625	

Hypothèses :

Ventes au tarif moyen 2004	5,52 ¢/kWh
Achat patrimonial	2,79 ¢/kWh
Achat hors-patrimonial	7,00 ¢/kWh

Tableau 6 - Scénario 7,5¢

Analyse de sensibilité
Année 2004

Prévisions (en GWh)		Impacts sur le déficit (en M\$)			Impacts sur le cadre financier (en M\$)			
Ventes totales	Variation des ventes	Revenus avant hausse	Coût de fourniture	Marge bénéficiaire	Revenus avant hausse	Revenus requis	Déficit	
156 366	-10 000	-552	-279	-273	8 011	8 777	-767	
158 366	-3 000	-442	-223	-219	8 121	8 833	-712	
160 366	-6 000	-331	-167	-164	8 232	8 889	-657	
162 366	-4 000	-221	-112	-109	8 342	8 944	-603	
164 366	-2 000	-110	-56	-55	8 453	9 000	-548	
165 366	-1 000	-55	-28	-27	8 508	9 028	-521	
166 366		8 563	4 594		8 563	9 056	-493	Cadre financier du Distributeur
166 738	372	21	10	10	8 584	9 066	-483	Niveau patrimonial
167 366	1 000	55	57	-2	8 618	9 113	-496	
168 366	2 000	110	132	-22	8 673	9 188	-515	
170 366	4 000	221	282	-62	8 784	9 338	-555	
172 366	6 000	331	432	-101	8 894	9 488	-594	
174 366	8 000	442	582	-141	9 005	9 638	-634	
175 460	9 094	502	665	-162	9 065	9 721	-656	Projection de la Coalition
176 366	10 000	552	732	-180	9 115	9 788	-673	

Hypothèses :

Ventes au tarif moyen 2004	5,52 ¢/kWh
Achat patrimonial	2,79 ¢/kWh
Achat hors-patrimonial	7,50 ¢/kWh