

Régie de l'énergie

DOSSIER: R-3579-2005

PIÈCE NO: B-61

Date: 9 décembre 2005

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 8**

Engagement 8 :

Simuler le scénario d'un compte d'étalement qui ne porterait pas intérêt (demandé par UC). NS volume 3 page 26

Réponse à l'engagement 8 :

Dans le scénario où le compte d'étalement ne porte pas intérêt et que les hausses tarifaires sont de 3,0% par année, la période de récupération est réévaluée à 7 ans (2013).

Les tableaux suivants présentent l'évolution du compte d'étalement ainsi que les hypothèses sous-jacentes à ce scénario.

HAUSSES TARIFAIRES DE 3,0% PAR ANNÉE - COMPTE D'ÉTALEMENT SANS INTÉRÊTS											
Évaluation du déficit et de la hausse au 1er avril de l'année en cours (M\$)											
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014		
Revenus des ventes (sans hausse de tarif)	9 475	9 797	10 198	10 600	10 978	11 345	11 795	12 195	12 511		
Revenus autres que ventes d'électricité	144	155	158	157	158	159	160	160	162		
Ajustement - Provision réglementaire - année précédente	-31	-79	-82	-86	-89	-92	-95	-99	-66		
Revenus totaux aux fins du calcul du revenu additionnel requis	9 588	9 872	10 274	10 671	11 047	11 412	11 859	12 256	12 607		
Revenus requis											
Achats	7 508	8 276	8 014	8 228	8 381	8 468	8 604	8 714	8 886		
Achats d'électricité	5 195	5 286	5 360	5 540	5 649	5 754	5 918	6 037	6 182		
Service de transport	2 313	2 990	2 654	2 688	2 732	2 714	2 686	2 677	2 704		
Coûts de distribution & services à la clientèle	2 544	2 689	2 802	2 887	2 965	3 010	3 052	3 090	3 128		
Charges d'exploitation	1 134	1 138	1 148	1 177	1 197	1 219	1 242	1 265	1 288		
Autres charges	719	769	839	881	926	938	949	961	975		
Rendement sur la base de tarification	692	782	814	829	842	853	861	864	864		
Revenus requis	10 051	10 964	10 816	11 115	11 346	11 478	11 655	11 804	12 014		
Revenus additionnels requis au 1 ^{er} avril	463	1 092	542	443	299	66	-204	-452	-594		
Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux	8 669	8 958	9 346	9 663	10 015	10 371	10 804	11 176	11 507		
Hausse requise, compte tenu de la hausse demandée l'année précédente	5,4%	12,2%	5,8%	4,6%	3,0%	0,6%	-1,9%	-4,0%	-5,2%		
Hausse demandée - 1 ^{er} avril	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,9%	-5,2%		
Revenus générés par la hausse demandée	181	187	195	201	209	216	225	150	-412		
Provision réglementaire pour l'année en cours, récupérée l'année subséquente	79	82	86	89	92	95	99	66	-182		
Hausse reportée	2,4%	9,2%	2,8%	1,6%	0,0%	-2,4%	-4,9%	-5,0%	0,0%		
Revenus reportés	203	823	261	154	-1	-245	-528	-668	0		
Revenus annuellement dans compte d'étalement tarifaire											
Compte d'étalement tarifaire au 31 décembre :											
Solde - début	0	203	1 027	1 288	1 442	1 441	1 196	668	0		
Revenus reportés versés année en cours	203	823	261	154	-1	-245	-528	-668	0		
Intérêt	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Solde - fin	203	1 027	1 288	1 442	1 441	1 196	668	0	0		

HAUSSES TARIFAIRES DE 3,0% PAR ANNÉE - COMPTE D'ÉTALEMENT SANS INTÉRÊTS - HYPOTHÈSES

	Projeté									
	Année témoin 2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
VENTES D'ÉLECTRICITÉ										
Scénario moyen de la prévision de la demande, version du mois de :	Juin 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005
Volume (TWh) (note 1)	174,2	174,8	176,9	178,2	179,4	180,2	181,8	182,4	184,0	
Hausses tarifaires au 1 ^{er} avril	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,9%	-5,2%	
TAUX D'INFLATION	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	
APPROVISIONNEMENT - POST PATRIMONIAL										
Coût moyen (\$/kWh)	8,81	7,78	7,65	7,89	7,92	8,19	8,27	8,51	8,68	
SERVICE DE TRANSPORT										
Coût total (M\$)	2 313	2 990	2 654	2 688	2 732	2 714	2 686	2 677	2 704	
- coût annuel	2 313	2 623	2 654	2 688	2 732	2 714	2 686	2 677	2 704	
- frais reporté 2005		170								
- frais reporté 2006		170								
- frais d'intérêt		27								
CHARGES D'EXPLOITATION (M\$)	1 134	1 138	1 149	1 177	1 197	1 219	1 242	1 265	1 288	
AUTRES CHARGES (M\$)	719	769	839	881	926	938	949	961	975	
Amortissements (M\$)	561	611	689	735	779	790	800	810	823	
- frais reporté du tarif BT	27	35	35	35	35	9	0	0	0	
- PGEÉ	31	65	99	130	160	182	187	191	196	
- autres	504	511	555	570	584	598	613	619	627	
Autres (achats de combustible et taxes) (M\$)	158	158	150	145	147	148	150	151	152	
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION (M\$)	692	782	814	829	842	853	861	864	864	
Capitaux empruntés (M\$)	437	498	519	528	537	544	549	551	551	
Capitaux propres (M\$)	255	283	295	301	305	309	312	313	313	
Taux de rendement sur la base de tarification	7,86%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	
- capitaux empruntés	7,64%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	
- capitaux propres	8,28%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 793	9 303	9 662	9 864	10 023	10 148	10 241	10 285	10 286	

note 1. Incluant les effets de l'élasticité-prix à partir de 2007