

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO.2
DE LA RÉGIE**

1. Référence : HQD-5, document 3, page 12

Préambule :

En ce qui concerne la création d'un compte de frais reportés de type « pass-on » pour y comptabiliser les écarts de prix et de volume des coûts d'approvisionnement, le Distributeur présente une preuve illustrant qu'une variation des ventes de l'ordre d'un écart-type impliquerait un impact potentiel sur les tarifs de 89M\$.

Les approvisionnements post-patrimoniaux fourniront dans les années à venir une partie de plus en plus importante des approvisionnements. Afin de permettre une compréhension plus fine de l'impact de l'utilisation d'un compte de frais reportés de type « pass-on » alors que le cadre réglementaire des approvisionnements est en transition, des données supplémentaires sont nécessaires.

Demandes :

- 1.1** Veuillez présenter une analyse de sensibilité portant sur cinq années, analyse économique tenant compte des impacts monétaires potentiels des scénarios suivants :

Réponse:

En tout premier lieu, le Distributeur voudrait faire les mises en garde suivantes :

- **Ne disposant d'aucune information sur les appels d'offres qui seront lancés pour combler les besoins de l'année 2006, des coûts d'approvisionnement qui y seront rattachés ainsi que des coûts associés à l'exercice des options de réduction des quantités, l'analyse de sensibilité de l'année 2006 est faite en répliquant intégralement l'année 2005;**
- **pour réaliser l'analyse de sensibilité de l'année 2005, de nombreuses hypothèses ont dû être posées quant à la nature de l'écart-type, à la répartition de cet écart-type sur une base annuelle, au prix de l'approvisionnement lors d'augmentation des quantités ou au coût évité lors de réduction des quantités, aux revenus de la composante fourniture, etc. Pour chacun de ces éléments, il existe une multitude de cas de figures possibles. Le scénario retenu**

pour les fins de la réponse ne constitue donc qu'un cas de figure parmi des milliers. Les résultats de ces simulations doivent être vus comme l'illustration de la mécanique de fonctionnement d'un tel compte.

Les principales hypothèses retenues apparaissent au tableau R-1.1 suivant :

TABLEAU R-1.1

HYPOTHÈSES	2005	2006
Écart-type	1,9 TWh	1,9 TWh
Écart-type après pertes	1,8 TWh	1,8 TWh
Prix de l'approvisionnement en cas d'augmentation des quantités		
Avant pertes de 7,5 %	7,50 ¢/kWh	7,50 ¢/kWh
Après pertes de 7,5 %	8,06 ¢/kWh	8,06 ¢/kWh
Coût évité d'approvisionnement en cas de réduction des quantités		
Avant pertes de 7,5 %	6,05 ¢/kWh	6,05 ¢/kWh
Après pertes de 7,5 %	6,50 ¢/kWh	6,50 ¢/kWh
Revenu unitaire de la composante fourniture	2,83 ¢/kWh	2,83 ¢/kWh
Prix d'achat majoré de 10 % (Question 1.1.5)	8,87 ¢/kWh	8,87 ¢/kWh
Intérêt sur la base de tarification (R-3541-2004)	8,59%	8,59%

L'écart-type retenu est un écart-type de température de 1,9 TWh ou 1,8 TWh après les pertes. Les premiers six mois d'une année absorbe 54 % de l'écart, le 46 % restant se répartit entre juillet et décembre. L'impact d'un aléa de demande, de nature beaucoup plus complexe, est beaucoup plus difficile à modéliser tant au niveau de sa répartition annuelle que pour l'évaluation des prix des quantités additionnelles et des coûts évités d'achat lors de demande plus faible. Cependant, la mécanique illustrée vaut tout autant pour un aléa climatique que pour un aléa de la demande.

Le prix d'achat des quantités additionnelles a été maintenu fixe à 8,06 ¢/kWh pour tous les mois de l'année, soit le prix moyen des quantités postpatrimoniales retenu par ailleurs dans l'ensemble du dossier tarifaire, faute d'informations plus précises.

Le coût évité des réductions de quantités de 6,5 ¢/kWh a été établi sur la base des hypothèses suivantes :

- En cas d'un volume d'approvisionnement en excédent de 1,9 TWh, le Distributeur pourrait, sur la base du portefeuille de produits disponibles pour l'année 2005 : 1- faire valoir les options de réduction des quantités qu'il détient sur certains de ses contrats, ce pour 74% du volume ; 2- éviter des achats sur le marché de très court terme pour 13 % et 3- éviter des achats d'énergie patrimoniale pour 13 %.
- Le coût unitaire évité de 6,5 ¢/kWh a été établi sur la base des prix recensés des différents produits disponibles pour l'année 2005 et pour lesquels il serait possible de réduire les quantités. Il est égal au coût moyen pondéré des trois moyens précédemment évoqués afin de réduire les quantités.

Le revenu unitaire de la composante fourniture est égal au revenu unitaire requis de la composante fourniture incluant l'énergie patrimoniale et postpatrimoniale de 2,83 ¢/kWh, tel qu'identifié au tableau 9A de la pièce HQD-12, document 4, page 15.

L'intérêt correspondant au taux de rendement sur la base de tarification, de 8,59 %, est le taux révisée en date du 1^{er} novembre 2004 qui se retrouve à la pièce HQD-11, document 1 révisée.

Il est par ailleurs supposé que tous les paramètres monétaires sont inchangés pour les années 2005 et 2006, les variations étant attribuables aux seuls éléments énoncés dans chacune des demandes 1.1.1 à 1.1.5.

Par ailleurs, dans tous les cas, les deux options de modalités sont évaluées. L'option 1 consiste en une lecture annuelle des écarts nets entre le coût d'approvisionnement réel et le coût projeté. L'ensemble des écarts ne pouvant être connus lors du dépôt de la cause tarifaire à la fin de l'été, l'imputation des écarts se fera lors de la cause du deuxième exercice subséquent. L'option 2 consiste à faire deux lectures; une première lecture

au bout de six mois au terme desquels les écarts seront reflétés dans le dossier tarifaire de la cause suivante et une seconde à la fin de l'année pour les six mois restants qui se reflètera dans la cause tarifaire du deuxième exercice subséquent. Il a été pris pour hypothèse qu'il n'y avait aucun ajustement requis entre les deux lectures.

Globalement, il ressort des scénarios demandés en 1.1.1 à 1.1.5 qui suivent que :

- Comparativement à l'option 1, l'option 2 favorise une meilleure imputation des coûts aux bonnes générations;
- L'option 2 permet d'étaler les impacts sur deux causes tarifaires occasionnant une plus grande stabilité;
- Ces illustrations permettent de faire ressortir l'asymétrie systématique des impacts à la hausse et à la baisse;
- L'option 1 apparaît plus facile à suivre et à implanter.

1.1.1. une variation d'un écart-type à la hausse des approvisionnements de 2005 et de 2006 ;

Réponse:

La simulation d'une variation de l'écart-type à la hausse des approvisionnements de 2005 et 2006 dans le cas de l'option 1 et de l'option 2 apparaît aux tableaux R-1.1.1.

R-1.1.1 PASS-ON - OPTION 1											COMPTE FRAIS REPORTÉS				
Mois	Impact des écarts			Courant			Précédent			Mois	Solde début M\$	Additions M\$	Amortissements M\$	Solde fin M\$	
	Qtés TWh	Coûts M\$	Revenus M\$	Solde début M\$	Variation M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$	Solde début M\$	Intérêt M\$						Solde fin M\$
01-janv-05						8,59%	0,0								
janv-05	0,27	21,5	7,5		13,9		13,9								
févr-05	0,23	18,5	6,5	13,9	12,0	0,1	26,0								
mars-05	0,20	16,5	5,8	26,0	10,7	0,2	36,9								
avr-05	0,14	11,6	4,1	36,9	7,5	0,3	44,7								
mai-05	0,08	6,2	2,2	44,7	4,0	0,3	49,0								
juin-05	0,03	2,2	0,8	49,0	1,4	0,4	50,8								
juil-05	0,04	3,2	1,1	50,8	2,1	0,4	53,3								
août-05	0,04	3,0	1,1	53,3	2,0	0,4	55,6								
sept-05	0,04	3,1	1,1	55,6	2,0	0,4	58,0								
oct-05	0,16	12,9	4,5	58,0	8,4	0,4	66,9								
nov-05	0,17	14,0	4,9	66,9	9,1	0,5	76,4								
déc-05	0,36	29,0	10,2	76,4	18,8	0,5	95,8								
Janv - Déc	1,76	141,7	49,7		92,0	3,8	95,8								
01-janv-06				0,0						01-janv-06		0,0	Mensuel/linéaire		
janv-06	0,27	21,5	7,5	0,0	13,9		13,9	95,8		0,0			0,0	0,0	
févr-06	0,23	18,5	6,5	13,9	12,0	0,1	26,0	95,8	0,7	96,5	0,0		0,0	0,0	
mars-06	0,20	16,5	5,8	26,0	10,7	0,2	36,9	96,5	0,7	97,1	0,0		0,0	0,0	
avr-06	0,14	11,6	4,1	36,9	7,5	0,3	44,7	97,1	0,7	97,8	0,0		0,0	0,0	
mai-06	0,08	6,2	2,2	44,7	4,0	0,3	49,0	97,8	0,7	98,5	0,0		0,0	0,0	
juin-06	0,03	2,2	0,8	49,0	1,4	0,4	50,8	98,5	0,7	99,2	0,0		0,0	0,0	
juil-06	0,04	3,2	1,1	50,8	2,1	0,4	53,3	99,2	0,7	100,0	0,0		0,0	0,0	
août-06	0,04	3,0	1,1	53,3	2,0	0,4	55,6	100,0	0,7	100,7	0,0		0,0	0,0	
sept-06	0,04	3,1	1,1	55,6	2,0	0,4	58,0	100,7	0,7	101,4	0,0		0,0	0,0	
oct-06	0,16	12,9	4,5	58,0	8,4	0,4	66,9	101,4	0,7	102,1	0,0		0,0	0,0	
nov-06	0,17	14,0	4,9	66,9	9,1	0,5	76,4	102,1	0,7	102,8	0,0		0,0	0,0	
déc-06	0,36	29,0	10,2	76,4	18,8	0,5	95,8	102,8	0,7	103,6	0,0		0,0	0,0	
Janv - Déc	1,76	141,7	49,7		92,0	3,8	95,8		103,6					0,0	
01-janv-07				0	0		0	95,8		95,8	0,0	103,6	Mensuel/linéaire		
janv-07				0	0	0	0	95,8	0,7	96,5	103,6		8,6	95,0	
févr-07				0	0	0	0	96,5	0,7	97,1	96,5		8,6	86,3	
mars-07				0	0	0	0	97,1	0,7	97,8	86,3		8,6	77,7	
avr-07				0	0	0	0	97,8	0,7	98,5	77,7		8,6	69,1	
mai-07				0	0	0	0	98,5	0,7	99,2	69,1		8,6	60,4	
juin-07				0	0	0	0	99,2	0,7	100,0	60,4		8,6	51,8	
juil-07				0	0	0	0	100,0	0,7	100,7	51,8		8,6	43,2	
août-07				0	0	0	0	100,7	0,7	101,4	43,2		8,6	34,5	
sept-07				0	0	0	0	101,4	0,7	102,1	34,5		8,6	25,9	
oct-07				0	0	0	0	102,1	0,7	102,8	25,9		8,6	17,3	
nov-07				0	0	0	0	102,8	0,7	103,6	17,3		8,6	8,6	
déc-07				0	0	0	0	103,6	0,7	103,6	8,6		8,6	0,0	
Janv - Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		103,6	CFR-2005				103,6	
01-janv-08				0	0		0	0,0	0,0	0,0	01-janv-08	0,0	103,6	Mensuel/linéaire	
janv-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	103,6		8,6	95,0	
févr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	95,0		8,6	86,3	
mars-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	86,3		8,6	77,7	
avr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	77,7		8,6	69,1	
mai-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	69,1		8,6	60,4	
juin-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	60,4		8,6	51,8	
juil-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	51,8		8,6	43,2	
août-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	43,2		8,6	34,5	
sept-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	34,5		8,6	25,9	
oct-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	25,9		8,6	17,3	
nov-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	17,3		8,6	8,6	
déc-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	8,6		8,6	0,0	
Janv - Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	CFR-2006				103,6	
01-janv-09				0	0		0	0,0	0,0	0,0	01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
févr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
mars-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
avr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
mai-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
juin-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
juil-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
août-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
sept-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
oct-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
nov-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
déc-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0		0	0	
Janv - Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	CFR-2007				0,0	

R-1.1.1 PASS-ON - OPTION 2								COMPTE DE FRAIS REPORTÉS				
Courant												
Mois	Qtés	Coûts	Revenus	Solde début	Variation	Intérêt	Solde fin	Mois	Solde début	Additions	Amortissements	Solde fin
01-janv-05				0		8,59%						
janv-05	0,27	21,5	7,5		13,9		13,9					
févr-05	0,23	18,5	6,5	13,9	12,0	0,1	26,0					
mars-05	0,20	16,5	5,8	26,0	10,7	0,2	36,9					
avr-05	0,14	11,6	4,1	36,9	7,5	0,3	44,7					
mai-05	0,08	6,2	2,2	44,7	4,0	0,3	49,0					
juin-05	0,03	2,2	0,8	49,0	1,4	0,4	50,8					
Janv-juin	0,95	76,4	26,8		49,6	1,2	50,8					
juil-05	0,04	3,2	1,1	0,0	2,1	0,0	2,1					
août-05	0,04	3,0	1,1	2,1	2,0	0,0	4,1					
sept-05	0,04	3,1	1,1	4,1	2,0	0,0	6,1					
oct-05	0,16	12,9	4,5	6,1	8,4	0,0	14,6					
nov-05	0,17	14,0	4,9	14,6	9,1	0,1	23,8					
déc-05	0,36	29,0	10,2	23,8	18,8	2,6	45,2					
Juil- déc.	0,81	65,3	22,9		42,4	2,8	45,2					
12 mois	1,76	141,7	49,7		92,0							
01-janv-06				45,2				01-janv-06		50,8	Mensuel/linéaire	
janv-06	0,27	21,5	7,5	45,2	13,9	0,0	59,1	janv-06	50,8		4,2	46,6
févr-06	0,23	18,5	6,5	59,1	12,0	0,4	71,5	févr-06	46,6		4,2	42,3
mars-06	0,20	16,5	5,8	71,5	10,7	0,5	82,7	mars-06	42,3		4,2	38,1
avr-06	0,14	11,6	4,1	82,7	7,5	0,6	90,8	avr-06	38,1		4,2	33,9
mai-06	0,08	6,2	2,2	90,8	4,0	0,7	95,5	mai-06	33,9		4,2	29,6
juin-06	0,03	2,2	0,8	95,5	1,4	0,7	97,6	juin-06	29,6		4,2	25,4
Janv-juin	0,95	76,4	26,8		49,6	2,9	97,6					
juil-06	0,04	3,2	1,1	0,0	2,1	0,0	2,1	juil-06	25,4		4,2	21,2
août-06	0,04	3,0	1,1	2,1	2,0	0,0	4,1	août-06	21,2		4,2	16,9
sept-06	0,04	3,1	1,1	4,1	2,0	0,0	6,1	sept-06	16,9		4,2	12,7
oct-06	0,16	12,9	4,5	6,1	8,4	0,0	14,6	oct-06	12,7		4,2	8,5
nov-06	0,17	14,0	4,9	14,6	9,1	0,1	23,8	nov-06	8,5		4,2	4,2
déc-06	0,36	29,0	10,2	23,8	18,8	0,2	42,7	déc-06	4,2		4,2	0,0
Juil- déc.	0,81	65,3	22,9		42,4	0,4	42,7					
12 mois	1,76	141,7	49,7		92,0			CFR- janv. à juin 2005		50,8		
01-janv-07				42,7				01-janv-07	0,0	97,6	Mensuel/linéaire	
janv-07				42,7	0,0		42,7	janv-07	97,6		8,1	89,5
févr-07				42,7	0,0	0,3	43,0	févr-07	89,5		8,1	81,4
mars-07				43,0	0,0	0,3	43,4	mars-07	81,4		8,1	73,2
avr-07				43,4	0,0	0,3	43,7	avr-07	73,2		8,1	65,1
mai-07				43,7	0,0	0,3	44,0	mai-07	65,1		8,1	57,0
juin-07				44,0	0,0	0,3	44,3	juin-07	57,0		8,1	48,8
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	1,6	44,3					
juil-07				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-07	48,8		8,1	40,7
août-07				0,0	0,0	0,0	0,0	août-07	40,7		8,1	32,5
sept-07				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-07	32,5		8,1	24,4
oct-07				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-07	24,4		8,1	16,3
nov-07				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-07	16,3		8,1	8,1
déc-07				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-07	8,1		8,1	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
12 mois	0,00	0,0	0,0		0,0			CFR- juil. 2005 à juin 2006		97,6		
01-janv-08								01-janv-08	0,0	44,3	Mensuel/linéaire	
janv-08				0,0	0,0		0,0	janv-08	44,3		3,7	40,6
févr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-08	40,6		3,7	36,9
mars-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-08	36,9		3,7	33,2
avr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-08	33,2		3,7	29,5
mai-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-08	29,5		3,7	25,8
juin-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-08	25,8		3,7	22,1
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
juil-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-08	22,1		3,7	18,5
août-08				0,0	0,0	0,0	0,0	août-08	18,5		3,7	14,8
sept-08				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-08	14,8		3,7	11,1
oct-08				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-08	11,1		3,7	7,4
nov-08				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-08	7,4		3,7	3,7
déc-08				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-08	3,7		3,7	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR- juil. 2006 à juin 2007		44,3		
01-janv-09								01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-09				0,0	0,0		0,0	janv-09	0,0		0,0	0,0
févr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0		0,0	0,0
mars-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0		0,0	0,0
avr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0		0,0	0,0
mai-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0		0,0	0,0
juin-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0		0,0	0,0
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
juil-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0		0,0	0,0
août-09				0,0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0		0,0	0,0
sept-09				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0		0,0	0,0
oct-09				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0		0,0	0,0
nov-09				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0		0,0	0,0
déc-09				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0		0,0	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0				0,0	
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR-juil. 2007 à juin 2008				

1.1.2. une variation d'un écart-type à la baisse des approvisionnements de 2005 et de 2006 ;

Réponse:

L'illustration d'une variation d'un écart-type à la baisse figure aux tableaux R.1.1.2.

R-1.1.2 PASS-ON - OPTION 1											COMPTE FRAIS REPORTÉS					
Impact des écarts			Courant				Précédent				Mois	Solde début M\$	Additions M\$	Amortissements M\$	Solde fin M\$	
Mois	Qtés TWh	Coûts M\$	Revenus M\$	Solde début M\$	Variation M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$	Solde début M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$						
01-janv-05						8,59%	0,0									
janv-05	-0,27	-17,3	-7,5		-9,8		-9,8									
févr-05	-0,23	-14,9	-6,5	-9,8	-8,4	-0,1	-18,2									
mars-05	-0,20	-13,3	-5,8	-18,2	-7,5	-0,1	-25,9									
avr-05	-0,14	-9,3	-4,1	-25,9	-5,3	-0,2	-31,3									
mai-05	-0,08	-5,0	-2,2	-31,3	-2,8	-0,2	-34,4									
juin-05	-0,03	-1,8	-0,8	-34,4	-1,0	-0,2	-35,6									
juil-05	-0,04	-2,6	-1,1	-35,6	-1,5	-0,3	-37,4									
août-05	-0,04	-2,4	-1,1	-37,4	-1,4	-0,3	-39,0									
sept-05	-0,04	-2,5	-1,1	-39,0	-1,4	-0,3	-40,7									
oct-05	-0,16	-10,4	-4,5	-40,7	-5,9	-0,3	-46,9									
nov-05	-0,17	-11,3	-4,9	-46,9	-6,4	-0,3	-53,6									
déc-05	-0,36	-23,4	-10,2	-53,6	-13,2	-0,4	-67,1									
Janv- Déc	-1,76	-114,2	-49,7		-64,5	-2,7	-67,1									
01-janv-06				0,0							01-janv-06	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	0,0	
janv-06	-0,27	-17,3	-7,5	0,0	-9,8		-9,8	-67,1	-0,5	-67,6	janv-06	0,0	0,0		0,0	
févr-06	-0,23	-14,9	-6,5	-9,8	-8,4	-0,1	-18,2	-67,1	-0,5	-68,1	févr-06	0,0	0,0		0,0	
mars-06	-0,20	-13,3	-5,8	-18,2	-7,5	-0,1	-25,9	-68,1	-0,5	-68,6	mars-06	0,0	0,0		0,0	
avr-06	-0,14	-9,3	-4,1	-25,9	-5,3	-0,2	-31,3	-68,6	-0,5	-69,1	avr-06	0,0	0,0		0,0	
mai-06	-0,08	-5,0	-2,2	-31,3	-2,8	-0,2	-34,4	-69,1	-0,5	-69,6	mai-06	0,0	0,0		0,0	
juin-06	-0,03	-1,8	-0,8	-34,4	-1,0	-0,2	-35,6	-69,6	-0,5	-70,1	juin-06	0,0	0,0		0,0	
juil-06	-0,04	-2,6	-1,1	-35,6	-1,5	-0,3	-37,4	-70,1	-0,5	-70,6	juil-06	0,0	0,0		0,0	
août-06	-0,04	-2,4	-1,1	-37,4	-1,4	-0,3	-39,0	-70,6	-0,5	-71,1	août-06	0,0	0,0		0,0	
sept-06	-0,04	-2,5	-1,1	-39,0	-1,4	-0,3	-40,7	-71,1	-0,5	-71,6	sept-06	0,0	0,0		0,0	
oct-06	-0,16	-10,4	-4,5	-40,7	-5,9	-0,3	-46,9	-71,6	-0,5	-72,1	oct-06	0,0	0,0		0,0	
nov-06	-0,17	-11,3	-4,9	-46,9	-6,4	-0,3	-53,6	-72,1	-0,5	-72,6	nov-06	0,0	0,0		0,0	
déc-06	-0,36	-23,4	-10,2	-53,6	-13,2	-0,4	-67,1	-72,6	-0,5	-72,6	déc-06	0,0	0,0		0,0	
Janv- Déc	-1,76	-114,2	-49,7		-64,5	-2,7	-67,1			-72,6				0,0		
01-janv-07				0	0			-67,1		-67,1	01-janv-07	0,0	-72,6	Mensuel/linéaire	-6,1	-66,6
janv-07				0	0	0	0	-67,1	-0,5	-67,6	janv-07	-72,6			-6,1	-60,5
févr-07				0	0	0	0	-67,6	-0,5	-68,1	févr-07	-66,6			-6,1	-54,5
mars-07				0	0	0	0	-68,1	-0,5	-68,6	mars-07	-60,5			-6,1	-48,4
avr-07				0	0	0	0	-68,6	-0,5	-69,1	avr-07	-54,5			-6,1	-42,4
mai-07				0	0	0	0	-69,1	-0,5	-69,6	mai-07	-48,4			-6,1	-36,3
juin-07				0	0	0	0	-69,6	-0,5	-70,1	juin-07	-42,4			-6,1	-30,3
juil-07				0	0	0	0	-70,1	-0,5	-70,6	juil-07	-36,3			-6,1	-24,2
août-07				0	0	0	0	-70,6	-0,5	-71,1	août-07	-30,3			-6,1	-18,2
sept-07				0	0	0	0	-71,1	-0,5	-71,6	sept-07	-24,2			-6,1	-12,1
oct-07				0	0	0	0	-71,6	-0,5	-72,1	oct-07	-18,2			-6,1	-6,1
nov-07				0	0	0	0	-72,1	-0,5	-72,6	nov-07	-12,1			-6,1	0,0
déc-07				0	0	0	0	-72,6	-0,5	-72,6	déc-07	-6,1			-6,1	0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			-72,6	CFR-2005				-72,6	
01-janv-08				0	0			0,0	0,0	0,0	01-janv-08	0,0	-72,6	Mensuel/linéaire	-6,1	-66,6
janv-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	janv-08	-72,6			-6,1	-60,5
févr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-08	-66,6			-6,1	-54,5
mars-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-08	-60,5			-6,1	-48,4
avr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-08	-54,5			-6,1	-42,4
mai-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-08	-48,4			-6,1	-36,3
juin-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-08	-42,4			-6,1	-30,3
juil-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-08	-36,3			-6,1	-24,2
août-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-08	-30,3			-6,1	-18,2
sept-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-08	-24,2			-6,1	-12,1
oct-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-08	-18,2			-6,1	-6,1
nov-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-08	-12,1			-6,1	0,0
déc-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-08	-6,1			-6,1	0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	CFR-2006				-72,6	
01-janv-09				0	0			0,0	0,0	0,0	01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	0	0
janv-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0	0,0		0	0
févr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0	0,0		0	0
mars-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0	0,0		0	0
avr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0	0,0		0	0
mai-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0	0,0		0	0
juin-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0	0,0		0	0
juil-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0	0,0		0	0
août-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0	0,0		0	0
sept-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0	0,0		0	0
oct-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0	0,0		0	0
nov-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0	0,0		0	0
déc-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0	0,0		0	0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	CFR-2007				0,0	

R-1.1.2 PASS-ON - OPTION 2								COMPTE DE FRAIS REPORTÉS					
Courant													
Mois	Qtés	Coûts	Revenus	Solde début	Variation	Intérêt	Solde fin	Mois	Solde début	Additions	Amortissements	Solde fin	
01-janv-05				0		8,59%							
janv-05	-0,27	-17,3	-7,5		-9,8		9,8						
févr-05	-0,23	-14,9	-6,5	-9,8	-8,4	-0,1	-18,2						
mars-05	-0,20	-13,3	-5,8	-18,2	-7,5	-0,1	-25,9						
avr-05	-0,14	-9,3	-4,1	-25,9	-5,3	-0,2	-31,3						
mai-05	-0,08	-5,0	-2,2	-31,3	-2,8	-0,2	-34,4						
juin-05	-0,03	-1,8	-0,8	-34,4	-1,0	-0,2	-35,6						
Janv-juin	-0,95	-61,6	-26,8		-34,8	-0,9	-35,6						
juil-05	-0,04	-2,6	-1,1	0,0	-1,5	0,0	-1,5						
août-05	-0,04	-2,4	-1,1	-1,5	-1,4	0,0	-2,9						
sept-05	-0,04	-2,5	-1,1	-2,9	-1,4	0,0	-4,3						
oct-05	-0,16	-10,4	-4,5	-4,3	-5,9	0,0	-10,2						
nov-05	-0,17	-11,3	-4,9	-10,2	-6,4	-0,1	-16,7						
déc-05	-0,36	-23,4	-10,2	-16,7	-13,2	-1,8	-31,7						
Juil-déc.	-0,81	-52,6	-22,9		-29,7	-2,0	-31,7						
12 mois	-1,76	-114,2	49,7		64,5								
01-janv-06				-31,7				01-janv-06		-35,6	Mensuel/linéaire		
janv-06	-0,27	-17,3	-7,5	-31,7	-9,8	0,0	-41,5	janv-06	-35,6		-3,0	-32,7	
févr-06	-0,23	-14,9	-6,5	-41,5	-8,4	-0,3	-50,2	févr-06			-3,0	-29,7	
mars-06	-0,20	-13,3	-5,8	-50,2	-7,5	-0,4	-58,0	mars-06	-29,7		-3,0	-26,7	
avr-06	-0,14	-9,3	-4,1	-58,0	-5,3	-0,4	-63,7	avr-06	-26,7		-3,0	-23,7	
mai-06	-0,08	-5,0	-2,2	-63,7	-2,8	-0,5	-67,0	mai-06	-23,7		-3,0	-20,8	
juin-06	-0,03	-1,8	-0,8	-67,0	-1,0	-0,5	-68,5	juin-06	-20,8		-3,0	-17,8	
Janv-juin	-0,95	-61,6	-26,8		-34,8	-2,0	-68,5						
juil-06	-0,04	-2,6	-1,1	0,0	-1,5	0,0	-1,5	juil-06	-17,8		-3,0	-14,8	
août-06	-0,04	-2,4	-1,1	-1,5	-1,4	0,0	-2,9	août-06	-14,8		-3,0	-11,9	
sept-06	-0,04	-2,5	-1,1	-2,9	-1,4	0,0	-4,3	sept-06	-11,9		-3,0	-8,9	
oct-06	-0,16	-10,4	-4,5	-4,3	-5,9	0,0	-10,2	oct-06	-8,9		-3,0	-5,9	
nov-06	-0,17	-11,3	-4,9	-10,2	-6,4	-0,1	-16,7	nov-06	-5,9		-3,0	-3,0	
déc-06	-0,36	-23,4	-10,2	-16,7	-13,2	-0,1	-30,0	déc-06	-3,0		-3,0	0,0	
Juil-déc.	-0,81	-52,6	-22,9		-29,7	-0,3	-30,0						
12 mois	-1,76	-114,2	49,7		64,5			CFR - janv. à juin 2005				-35,6	
01-janv-07				30,0				01-janv-07	0,0	-68,5	Mensuel/linéaire		
janv-07	-30,0			-30,0	0,0		-30,0	janv-07	-68,5		-5,7	-62,8	
févr-07	-30,0			-30,0	0,0	-0,2	-30,2	févr-07	-62,8		-5,7	-57,0	
mars-07	-30,2			-30,2	0,0	-0,2	-30,4	mars-07	-57,0		-5,7	-51,3	
avr-07	-30,4			-30,4	0,0	-0,2	-30,6	avr-07	-51,3		-5,7	-45,6	
mai-07	-30,6			-30,6	0,0	-0,2	-30,8	mai-07	-45,6		-5,7	-39,9	
juin-07	-30,8			-30,8	0,0	-0,2	-31,1	juin-07	-39,9		-5,7	-34,2	
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	-1,1	-31,1						
juil-07				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-07	-34,2		-5,7	-28,5	
août-07				0,0	0,0	0,0	0,0	août-07	-28,5		-5,7	-22,8	
sept-07				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-07	-22,8		-5,7	-17,1	
oct-07				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-07	-17,1		-5,7	-11,4	
nov-07				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-07	-11,4		-5,7	-5,7	
déc-07				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-07	-5,7		-5,7	0,0	
Juil-déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
12 mois	0,00	0,0	0,0		0,0			CFR - juil. 2005 à juin 2006				-68,5	
01-janv-08				0,0	0,0		0,0	01-janv-08	0,0	-31,1	Mensuel/linéaire		
janv-08				0,0	0,0	0,0	0,0	janv-08	-31,1		-2,6	-28,5	
févr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-08	-28,5		-2,6	-25,9	
mars-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-08	-25,9		-2,6	-23,3	
avr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-08	-23,3		-2,6	-20,7	
mai-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-08	-20,7		-2,6	-18,1	
juin-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-08	-18,1		-2,6	-15,5	
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
juil-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-08	-15,5		-2,6	-12,9	
août-08				0,0	0,0	0,0	0,0	août-08	-12,9		-2,6	-10,4	
sept-08				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-08	-10,4		-2,6	-7,8	
oct-08				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-08	-7,8		-2,6	-5,2	
nov-08				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-08	-5,2		-2,6	-2,6	
déc-08				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-08	-2,6		-2,6	0,0	
Juil-déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR - juil. 2006 à juin 2007				-31,1	
01-janv-09				0,0	0,0		0,0	01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	0,0	0,0
janv-09				0,0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0		0,0	0,0	0,0
févr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0		0,0	0,0	0,0
mars-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0		0,0	0,0	0,0
avr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0		0,0	0,0	0,0
mai-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0		0,0	0,0	0,0
juin-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0		0,0	0,0	0,0
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
juil-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0		0,0	0,0	0,0
août-09				0,0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0		0,0	0,0	0,0
sept-09				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0		0,0	0,0	0,0
oct-09				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0		0,0	0,0	0,0
nov-09				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0		0,0	0,0	0,0
déc-09				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0		0,0	0,0	0,0
Juil-déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					0,0	
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR - juil. 2007 à juin 2008					

1.1.3. une variation d'un écart-type à la hausse des approvisionnements de 2005 et une variation d'un écart-type à la baisse des approvisionnements de 2006 ;

Réponse:

L'illustration d'un écart-type à la hausse en 2005 et à la baisse en 2006 est fournie aux tableaux R.1.1.3.

R-1.1.3 PASS-ON - OPTION 1										COMPTE FRAIS REPORTÉS					
Impact des écarts				Courant				Précédent			Mois	Solde début M\$	Additions M\$	Amortissements M\$	Solde fin M\$
Mois	Qtés TWh	Coûts M\$	Revenus M\$	Solde début M\$	Variation M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$	Solde début M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$					
01-janv-05						8,59%	0,0								
janv-05	0,27	21,5	7,5		13,9		13,9								
févr-05	0,23	18,5	6,5	13,9	12,0	0,1	26,0								
mars-05	0,20	16,5	5,8	26,0	10,7	0,2	36,9								
avr-05	0,14	11,6	4,1	36,9	7,5	0,3	44,7								
mai-05	0,08	6,2	2,2	44,7	4,0	0,3	49,0								
juin-05	0,03	2,2	0,8	49,0	1,4	0,4	50,8								
juil-05	0,04	3,2	1,1	50,8	2,1	0,4	53,3								
août-05	0,04	3,0	1,1	53,3	2,0	0,4	55,6								
sept-05	0,04	3,1	1,1	55,6	2,0	0,4	58,0								
oct-05	0,16	12,9	4,5	58,0	8,4	0,4	66,9								
nov-05	0,17	14,0	4,9	66,9	9,1	0,5	76,4								
déc-05	0,36	29,0	10,2	76,4	18,8	0,5	95,8								
Janv- Déc	1,76	141,7	49,7		92,0	3,8	95,8								
01-janv-06				0,0							01-janv-06	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-06	-0,27	-17,3	-7,5	0,0	-9,8		-9,8	95,8		96,5	0,0			0,0	0,0
févr-06	-0,23	-14,9	-6,5	-9,8	-8,4	-0,1	-18,2	95,8	0,7	97,1	0,0			0,0	0,0
mars-06	-0,20	-13,3	-5,8	-18,2	-7,5	-0,1	-25,9	96,5	0,7	97,8	0,0			0,0	0,0
avr-06	-0,14	-9,3	-4,1	-25,9	-5,3	-0,2	-31,3	97,1	0,7	97,8	0,0			0,0	0,0
mai-06	-0,08	-5,0	-2,2	-31,3	-2,8	-0,2	-34,4	97,8	0,7	98,5	0,0			0,0	0,0
juin-06	-0,03	-1,8	-0,8	-34,4	-1,0	-0,2	-35,6	98,5	0,7	99,2	0,0			0,0	0,0
juil-06	-0,04	-2,6	-1,1	-35,6	-1,5	-0,3	-37,4	99,2	0,7	100,0	0,0			0,0	0,0
août-06	-0,04	-2,4	-1,1	-37,4	-1,4	-0,3	-39,0	100,0	0,7	100,7	0,0			0,0	0,0
sept-06	-0,04	-2,5	-1,1	-39,0	-1,4	-0,3	-40,7	100,7	0,7	101,4	0,0			0,0	0,0
oct-06	-0,16	-10,4	-4,5	-40,7	-5,9	-0,3	-46,9	101,4	0,7	102,1	0,0			0,0	0,0
nov-06	-0,17	-11,3	-4,9	-46,9	-6,4	-0,3	-53,6	102,1	0,7	102,8	0,0			0,0	0,0
déc-06	-0,36	-23,4	-10,2	-53,6	-13,2	-0,4	-67,1	102,8	0,7	103,6	0,0			0,0	0,0
Janv- Déc	-1,76	-114,2	-49,7		-64,5	-2,7	-67,1			103,6				0,0	
01-janv-07								-67,1			01-janv-07	0,0	103,6	Mensuel/linéaire	
janv-07				0	0		0	-67,1		-67,1	103,6			8,6	95,0
févr-07				0	0	0	0	-67,1	-0,5	-67,6	95,0			8,6	86,3
mars-07				0	0	0	0	-67,6	-0,5	-68,1	86,3			8,6	77,7
avr-07				0	0	0	0	-68,1	-0,5	-68,6	77,7			8,6	69,1
mai-07				0	0	0	0	-68,6	-0,5	-69,1	69,1			8,6	60,4
juin-07				0	0	0	0	-69,1	-0,5	-69,6	60,4			8,6	51,8
juil-07				0	0	0	0	-69,6	-0,5	-70,1	51,8			8,6	43,2
août-07				0	0	0	0	-70,1	-0,5	-70,6	43,2			8,6	34,5
sept-07				0	0	0	0	-70,6	-0,5	-71,1	34,5			8,6	25,9
oct-07				0	0	0	0	-71,1	-0,5	-71,6	25,9			8,6	17,3
nov-07				0	0	0	0	-71,6	-0,5	-72,1	17,3			8,6	8,6
déc-07				0	0	0	0	-72,1	-0,5	-72,6	8,6			8,6	0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			-72,6	CFR-2005			103,6	
01-janv-08								0,0			01-janv-08	0,0	-72,6	Mensuel/linéaire	
janv-08				0	0		0	0,0	0,0	0,0	janv-08	-72,6		-6,1	-66,6
févr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-08	-66,6		-6,1	-60,5
mars-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-08	-60,5		-6,1	-54,5
avr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-08	-54,5		-6,1	-48,4
mai-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-08	-48,4		-6,1	-42,4
juin-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-08	-42,4		-6,1	-36,3
juil-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-08	-36,3		-6,1	-30,3
août-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-08	-30,3		-6,1	-24,2
sept-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-08	-24,2		-6,1	-18,2
oct-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-08	-18,2		-6,1	-12,1
nov-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-08	-12,1		-6,1	-6,1
déc-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-08	-6,1		-6,1	0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	CFR-2006			-72,6	
01-janv-09								0,0			01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-09				0	0		0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0		0	0
févr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0		0	0
mars-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0		0	0
avr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0		0	0
mai-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0		0	0
juin-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0		0	0
juil-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0		0	0
août-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0		0	0
sept-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0		0	0
oct-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0		0	0
nov-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0		0	0
déc-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0		0	0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	CFR-2007			0,0	

R-1.1.3 PASS-ON - OPTION 2								COMPTE DE FRAIS REPORTÉS					
Courant													
Mois	Otés	Coûts	Revenus	Solde début	Variation	Intérêt	Solde fin	Mois	Solde début	Additions	Amortissements	Solde fin	
01-janv-05				0		8,59%							
janv-05	0,27	21,5	7,5		13,9		13,9						
févr-05	0,23	18,5	6,5	13,9	12,0	0,1	26,0						
mars-05	0,20	16,5	5,8	26,0	10,7	0,2	36,9						
avr-05	0,14	11,6	4,1	36,9	7,5	0,3	44,7						
mai-05	0,08	6,2	2,2	44,7	4,0	0,3	49,0						
juin-05	0,03	2,2	0,8	49,0	1,4	0,4	50,8						
Janv-juin	0,95	76,4	26,8		49,6	1,2	50,8						
juil-05	0,04	3,2	1,1	0,0	2,1	0,0	2,1						
août-05	0,04	3,0	1,1	2,1	2,0	0,0	4,1						
sept-05	0,04	3,1	1,1	4,1	2,0	0,0	6,1						
oct-05	0,16	12,9	4,5	6,1	8,4	0,0	14,5						
nov-05	0,17	14,0	4,9	14,5	9,1	0,1	23,8						
déc-05	0,36	29,0	10,2	23,8	18,8	2,6	45,2						
Juil- déc.	0,81	65,3	22,9		42,4	2,8	45,2						
12 mois	1,76	141,7	49,7		92,0								
01-janv-06				45,2				01-janv-06		50,8	Mensuel/linéaire		
janv-06	-0,27	-17,3	7,5	45,2	-24,8	0,0	20,4	janv-06	50,8			4,2	46,6
févr-06	-0,23	-14,9	6,5	20,4	-21,4	0,1	-0,8	févr-06	46,6			4,2	42,3
mars-06	-0,20	-13,3	5,8	-0,8	-19,0	0,0	-19,9	mars-06	42,3			4,2	38,1
avr-06	-0,14	-9,3	4,1	-19,9	-13,4	-0,1	-33,4	avr-06	38,1			4,2	33,9
mai-06	-0,08	-5,0	2,2	-33,4	-7,2	-0,2	-40,9	mai-06	33,9			4,2	29,6
juin-06	-0,03	-1,8	0,8	-40,9	-2,6	-0,3	-43,7	juin-06	29,6			4,2	25,4
Janv-juin	-0,95	-61,6	26,8		-88,4	-0,5	-43,7						
juil-06	-0,04	-2,6	1,1	0,0	-3,8	0,0	-3,8	juil-06	25,4			4,2	21,2
août-06	-0,04	-2,4	1,1	-3,8	-3,5	0,0	-7,3	août-06	21,2			4,2	16,9
sept-06	-0,04	-2,5	1,1	-7,3	-3,6	-0,1	-10,9	sept-06	16,9			4,2	12,7
oct-06	-0,16	-10,4	4,5	-10,9	-15,0	-0,1	-26,0	oct-06	12,7			4,2	8,5
nov-06	-0,17	-11,3	4,9	-26,0	-16,2	-0,2	-42,3	nov-06	8,5			4,2	4,2
déc-06	-0,36	-23,4	10,2	-42,3	-33,5	-0,3	-76,2	déc-06	4,2			4,2	0,0
Juil- déc.	-0,81	-52,6	22,9		-75,5	-0,6	-76,2						
12 mois	-1,76	-114,2	49,7		-163,9			CFR -					
								janv. à juin				50,8	
								2005					
01-janv-07				76,2				01-janv-07	0,0	-43,7	Mensuel/linéaire		
janv-07				-76,2	0,0		-76,2	janv-07	-43,7			-3,6	-40,1
févr-07				-76,2	0,0	-0,5	-76,7	févr-07	-40,1			-3,6	-36,4
mars-07				-76,7	0,0	-0,5	-77,3	mars-07	-36,4			-3,6	-32,8
avr-07				-77,3	0,0	-0,6	-77,8	avr-07	-32,8			-3,6	-29,2
mai-07				-77,8	0,0	-0,6	-78,4	mai-07	-29,2			-3,6	-25,5
juin-07				-78,4	0,0	-0,6	-79,0	juin-07	-25,5			-3,6	-21,9
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	-2,8	-79,0						
juil-07				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-07	-21,9			-3,6	-18,2
août-07				0,0	0,0	0,0	0,0	août-07	-18,2			-3,6	-14,6
sept-07				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-07	-14,6			-3,6	-10,9
oct-07				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-07	-10,9			-3,6	-7,3
nov-07				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-07	-7,3			-3,6	-3,6
déc-07				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-07	-3,6			-3,6	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
12 mois	0,00	0,0	0,0		0,0			CFR - juil.				-43,7	
								2005 à juin					
								2006					
01-janv-08				0,0	0,0		0,0	01-janv-08	0,0	-79,0	Mensuel/linéaire		
janv-08				0,0	0,0	0,0	0,0	janv-08	-79,0			-6,6	-72,4
févr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-08	-72,4			-6,6	-65,8
mars-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-08	-65,8			-6,6	-59,2
avr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-08	-59,2			-6,6	-52,6
mai-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-08	-52,6			-6,6	-46,1
juin-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-08	-46,1			-6,6	-39,5
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
juil-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-08	-39,5			-6,6	-32,9
août-08				0,0	0,0	0,0	0,0	août-08	-32,9			-6,6	-26,3
sept-08				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-08	-26,3			-6,6	-19,7
oct-08				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-08	-19,7			-6,6	-13,2
nov-08				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-08	-13,2			-6,6	-6,6
déc-08				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-08	-6,6			-6,6	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR - juil.				-79,0	
								2006 à juin					
								2007					
01-janv-09				0,0	0,0		0,0	01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	0,0	0,0
janv-09				0,0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0			0,0	0,0
févr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0			0,0	0,0
mars-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0			0,0	0,0
avr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0			0,0	0,0
mai-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0			0,0	0,0
juin-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0			0,0	0,0
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
juil-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0			0,0	0,0
août-09				0,0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0			0,0	0,0
sept-09				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0			0,0	0,0
oct-09				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0			0,0	0,0
nov-09				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0			0,0	0,0
déc-09				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0			0,0	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					0,0	
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR - juil.					
								2007 à juin					
								2008					

1.1.4. une variation d'un écart-type à la baisse des approvisionnements de 2005 et une variation d'un écart-type à la hausse des approvisionnements de 2006 ;

Réponse:

Une variation d'un écart-type à la baisse des approvisionnements de 2005 et une variation d'un écart-type à la hausse des approvisionnements de 2006 sont illustrées aux tableaux R-1.1.4 pour chaque option.

R-1.1.4 PASS-ON - OPTION 1											COMPTE FRAIS REPORTÉS				
Impact des écarts			Courant				Précédent				Mois	Solde début M\$	Additions M\$	Amortissements M\$	Solde fin M\$
Mois	Qtés TWh	Coûts M\$	Revenus M\$	Solde début M\$	Variation M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$	Solde début M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$					
01-janv-05						8,59%	0,0								
janv-05	-0,27	-17,3	-7,5		-9,8		-9,8								
févr-05	-0,23	-14,9	-6,5	-9,8	-8,4	-0,1	-18,2								
mars-05	-0,20	-13,3	-5,8	-18,2	-7,5	-0,1	-25,9								
avr-05	-0,14	-9,3	-4,1	-25,9	-5,3	-0,2	-31,3								
mai-05	-0,08	-5,0	-2,2	-31,3	-2,8	-0,2	-34,4								
juin-05	-0,03	-1,8	-0,8	-34,4	-1,0	-0,2	-35,6								
juil-05	-0,04	-2,6	-1,1	-35,6	-1,5	-0,3	-37,4								
août-05	-0,04	-2,4	-1,1	-37,4	-1,4	-0,3	-39,0								
sept-05	-0,04	-2,5	-1,1	-39,0	-1,4	-0,3	-40,7								
oct-05	-0,16	-10,4	-4,5	-40,7	-5,9	-0,3	-46,9								
nov-05	-0,17	-11,3	-4,9	-46,9	-6,4	-0,3	-53,6								
déc-05	-0,36	-23,4	-10,2	-53,6	-13,2	-0,4	-67,1								
Janv- Déc	-1,76	-114,2	-49,7		-64,5	-2,7	-67,1								
01-janv-06				0,0							01-janv-06	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-06	0,27	21,5	7,5	0,0	13,9	0,1	13,9	-67,1	-0,5	-67,6	janv-06	0,0	0,0		0,0
févr-06	0,23	18,5	6,5	13,9	12,0	0,2	26,0	-67,1	-0,5	-68,1	févr-06	0,0	0,0		0,0
mars-06	0,20	16,5	5,8	26,0	10,7	0,3	36,9	-68,1	-0,5	-68,6	mars-06	0,0	0,0		0,0
avr-06	0,14	11,6	4,1	36,9	7,5	0,3	44,7	-68,6	-0,5	-69,1	avr-06	0,0	0,0		0,0
mai-06	0,08	6,2	2,2	44,7	4,0	0,3	49,0	-69,1	-0,5	-69,6	mai-06	0,0	0,0		0,0
juin-06	0,03	2,2	0,8	49,0	1,4	0,4	50,8	-69,6	-0,5	-70,1	juin-06	0,0	0,0		0,0
juil-06	0,04	3,2	1,1	50,8	2,1	0,4	53,3	-70,1	-0,5	-70,6	juil-06	0,0	0,0		0,0
août-06	0,04	3,0	1,1	53,3	2,0	0,4	55,6	-70,6	-0,5	-71,1	août-06	0,0	0,0		0,0
sept-06	0,04	3,1	1,1	55,6	2,0	0,4	58,0	-71,1	-0,5	-71,6	sept-06	0,0	0,0		0,0
oct-06	0,16	12,9	4,5	58,0	8,4	0,4	66,9	-71,6	-0,5	-72,1	oct-06	0,0	0,0		0,0
nov-06	0,17	14,0	4,9	66,9	9,1	0,5	76,4	-72,1	-0,5	-72,6	nov-06	0,0	0,0		0,0
déc-06	0,36	29,0	10,2	76,4	18,8	0,5	95,8	-72,6	-0,5	-72,6	déc-06	0,0	0,0		0,0
Janv- Déc	1,76	141,7	49,7		92,0	3,8	95,8			-72,6				0,0	
01-janv-07								95,8			01-janv-07	0,0	-72,6	Mensuel/linéaire	
janv-07				0	0		0	95,8	0,7	96,5	janv-07	-72,6	-6,1		-66,6
févr-07				0	0	0	0	96,5	0,7	97,1	févr-07	-66,6	-6,1		-60,5
mars-07				0	0	0	0	97,1	0,7	97,8	mars-07	-60,5	-6,1		-54,5
avr-07				0	0	0	0	97,8	0,7	98,5	avr-07	-54,5	-6,1		-48,4
mai-07				0	0	0	0	98,5	0,7	99,2	mai-07	-48,4	-6,1		-42,4
juin-07				0	0	0	0	99,2	0,7	100,0	juin-07	-42,4	-6,1		-36,3
juil-07				0	0	0	0	100,0	0,7	100,7	juil-07	-36,3	-6,1		-30,3
août-07				0	0	0	0	100,7	0,7	101,4	août-07	-30,3	-6,1		-24,2
sept-07				0	0	0	0	101,4	0,7	102,1	sept-07	-24,2	-6,1		-18,2
oct-07				0	0	0	0	102,1	0,7	102,8	oct-07	-18,2	-6,1		-12,1
nov-07				0	0	0	0	102,8	0,7	103,6	nov-07	-12,1	-6,1		-6,1
déc-07				0	0	0	0	103,6	0,7	103,6	déc-07	-6,1	-6,1		0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			103,6	CFR-2005				-72,6
01-janv-08								0,0			01-janv-08	0,0	103,6	Mensuel/linéaire	
janv-08				0	0		0	0,0	0,0	0,0	janv-08	103,6	8,6		95,0
févr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-08	95,0	8,6		86,3
mars-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-08	86,3	8,6		77,7
avr-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-08	77,7	8,6		69,1
mai-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-08	69,1	8,6		60,4
juin-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-08	60,4	8,6		51,8
juil-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-08	51,8	8,6		43,2
août-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-08	43,2	8,6		34,5
sept-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-08	34,5	8,6		25,9
oct-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-08	25,9	8,6		17,3
nov-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-08	17,3	8,6		8,6
déc-08				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-08	8,6	8,6		0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	CFR-2006				103,6
01-janv-09								0,0			01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-09				0	0		0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0	0,0		0,0
févr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0	0,0		0,0
mars-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0	0,0		0,0
avr-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0	0,0		0,0
mai-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0	0,0		0,0
juin-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0	0,0		0,0
juil-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0	0,0		0,0
août-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0	0,0		0,0
sept-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0	0,0		0,0
oct-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0	0,0		0,0
nov-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0	0,0		0,0
déc-09				0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0	0,0		0,0
Janv- Déc	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	CFR-2007				0,0

R-1.1.4 PASS-ON - OPTION 2								COMPTE DE FRAIS REPORTÉS					
Courant													
Mois	Otés	Coûts	Revenus	Solde début	Variation	Intérêt	Solde fin	Mois	Solde début	Additions	Amortissements	Solde fin	
01-janv-05				0		8,59%							
janv-05	-0,27	-17,3	-7,5		-9,8		9,8						
févr-05	-0,23	-14,9	-6,5	-9,8	-8,4	-0,1	-18,2						
mars-05	-0,20	-13,3	-5,8	-18,2	-7,5	-0,1	-25,9						
avr-05	-0,14	-9,3	-4,1	-25,9	-5,3	-0,2	-31,3						
mai-05	-0,08	-5,0	-2,2	-31,3	-2,8	-0,2	-34,4						
juin-05	-0,03	-1,8	-0,8	-34,4	-1,0	-0,2	-35,6						
Janv-juin	-0,95	-61,6	-26,8		-34,8	-0,9	-35,6						
juil-05	-0,04	-2,6	-1,1	0,0	-1,5	0,0	-1,5						
août-05	-0,04	-2,4	-1,1	-1,5	-1,4	0,0	-2,9						
sept-05	-0,04	-2,5	-1,1	-2,9	-1,4	0,0	-4,3						
oct-05	-0,16	-10,4	-4,5	-4,3	-5,9	0,0	-10,2						
nov-05	-0,17	-11,3	-4,9	-10,2	-6,4	-0,1	-16,7						
déc-05	-0,36	-23,4	-10,2	-16,7	-13,2	-1,8	-31,7						
Juil- déc.	-0,81	-52,6	-22,9		-29,7	-2,0	-31,7						
12 mois	1,76	-114,2	49,7		64,5								
01-janv-06				-31,7				01-janv-06		-35,6	Mensuel/linéaire		
janv-06	0,27	-17,3	-7,5	-31,7	-9,8	0,0	-41,5	janv-06	-35,6		-3,0	-32,7	
févr-06	0,23	-14,9	-6,5	-41,5	-8,4	-0,3	-50,2	févr-06			-3,0	-29,7	
mars-06	0,20	-13,3	-5,8	-50,2	-7,5	-0,4	-58,0	mars-06			-3,0	-26,7	
avr-06	0,14	-9,3	-4,1	-58,0	-5,3	-0,4	-63,7	avr-06			-3,0	-23,7	
mai-06	0,08	-5,0	-2,2	-63,7	-2,8	-0,5	-67,0	mai-06			-3,0	-20,8	
juin-06	0,03	-1,8	-0,8	-67,0	-1,0	-0,5	-68,5	juin-06			-3,0	-17,8	
Janv-juin	0,95	-61,6	-26,8		-34,8	-2,0	-68,5						
juil-06	0,04	-2,6	-1,1	0,0	-1,5	0,0	-1,5	juil-06	-17,8		-3,0	-14,8	
août-06	0,04	-2,4	-1,1	-1,5	-1,4	0,0	-2,9	août-06	-14,8		-3,0	-11,9	
sept-06	0,04	-2,5	-1,1	-2,9	-1,4	0,0	-4,3	sept-06	-11,9		-3,0	-8,9	
oct-06	0,16	-10,4	-4,5	-4,3	-5,9	0,0	-10,2	oct-06	-8,9		-3,0	-5,9	
nov-06	0,17	-11,3	-4,9	-10,2	-6,4	-0,1	-16,7	nov-06	-5,9		-3,0	-3,0	
déc-06	0,36	-23,4	-10,2	-16,7	-13,2	-0,1	-30,0	déc-06	-3,0		-3,0	0,0	
Juil- déc.	0,81	-52,6	-22,9		-29,7	-0,3	-30,0						
12 mois	1,76	-114,2	49,7		64,5								
								CFR - janv. à juin 2005					
01-janv-07				30,0				01-janv-07	0,0	-68,5	Mensuel/linéaire		
janv-07				-30,0	0,0		-30,0	janv-07	-68,5		-5,7	-62,8	
févr-07				-30,0	0,0	-0,2	-30,2	févr-07	-62,8		-5,7	-57,0	
mars-07				-30,2	0,0	-0,2	-30,4	mars-07	-57,0		-5,7	-51,3	
avr-07				-30,4	0,0	-0,2	-30,6	avr-07	-51,3		-5,7	-45,6	
mai-07				-30,6	0,0	-0,2	-30,8	mai-07	-45,6		-5,7	-39,9	
juin-07				-30,8	0,0	-0,2	-31,1	juin-07	-39,9		-5,7	-34,2	
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	-1,1	-31,1						
juil-07				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-07	-34,2		-5,7	-28,5	
août-07				0,0	0,0	0,0	0,0	août-07	-28,5		-5,7	-22,8	
sept-07				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-07	-22,8		-5,7	-17,1	
oct-07				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-07	-17,1		-5,7	-11,4	
nov-07				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-07	-11,4		-5,7	-5,7	
déc-07				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-07	-5,7		-5,7	0,0	
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
12 mois	0,00	0,0	0,0		0,0								
								CFR - juil. 2005 à juin 2006					
01-janv-08				0,0	0,0		0,0	01-janv-08	0,0	-31,1	Mensuel/linéaire		
janv-08				0,0	0,0	0,0	0,0	janv-08	-31,1		-2,6	-28,5	
févr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-08	-28,5		-2,6	-25,9	
mars-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-08	-25,9		-2,6	-23,3	
avr-08				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-08	-23,3		-2,6	-20,7	
mai-08				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-08	-20,7		-2,6	-18,1	
juin-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-08	-18,1		-2,6	-15,5	
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
juil-08				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-08	-15,5		-2,6	-12,9	
août-08				0,0	0,0	0,0	0,0	août-08	-12,9		-2,6	-10,4	
sept-08				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-08	-10,4		-2,6	-7,8	
oct-08				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-08	-7,8		-2,6	-5,2	
nov-08				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-08	-5,2		-2,6	-2,6	
déc-08				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-08	-2,6		-2,6	0,0	
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0								
								CFR - juil. 2006 à juin 2007					
01-janv-09				0,0	0,0		0,0	01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	0,0	0,0
janv-09				0,0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0		0,0	0,0	0,0
févr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0		0,0	0,0	0,0
mars-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0		0,0	0,0	0,0
avr-09				0,0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0		0,0	0,0	0,0
mai-09				0,0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0		0,0	0,0	0,0
juin-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0		0,0	0,0	0,0
Janv-juin	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0						
juil-09				0,0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0		0,0	0,0	0,0
août-09				0,0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0		0,0	0,0	0,0
sept-09				0,0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0		0,0	0,0	0,0
oct-09				0,0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0		0,0	0,0	0,0
nov-09				0,0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0		0,0	0,0	0,0
déc-09				0,0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0		0,0	0,0	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					0,0	
12 mois	0,00	0,00	0,00		0,0								
								CFR - juil. 2007 à juin 2008					

1.1.5. une variation d'un écart-type à la hausse des approvisionnements ainsi qu'une variation de 10% à la hausse du coût d'approvisionnement de 2005 et de 2006 ;

Réponse:

L'illustration d'une variation d'un écart-type à la hausse des approvisionnements pour 2005 et 2006 et d'un coût d'approvisionnement majoré de 10 % pour les deux options est fournie aux tableaux R.1.1.5 suivants. Dans cette illustration, les écarts comprennent également le différentiel de prix entre le coût unitaire de 8,06 ¢/kWh initialement prévu pour l'ensemble des approvisionnements et le coût majoré de 10 % que le Distributeur paierait sur l'ensemble des approvisionnements. Ainsi dans cet exemple, les écarts en volume et en prix sur l'ensemble des approvisionnements sont considérés.

R-1.1.5 PASS-ON - OPTION 1										COMPTE FRAIS REPORTÉS							
Mois	Impact des écarts				Courant				Précédent			Mois	Solde début M\$	Additions M\$	Amortissements M\$	Solde fin M\$	
	Otés prévues* TWh	Otés TWh	Coûts M\$	Revenus M\$	Solde début M\$	Variation M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$	Solde début M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$						
01-janv-05																	
janv-05	0,09	0,27	24,4	7,5		16,8		16,8									
févr-05	0,09	0,23	21,0	6,5	16,8	14,5	0,1	31,5									
mars-05	0,11	0,20	19,0	5,8	31,5	13,2	0,2	44,9									
avr-05	0,16	0,14	14,0	4,1	44,9	10,0	0,3	55,2									
mai-05	0,25	0,08	8,9	2,2	55,2	6,7	0,4	62,3									
juin-05	0,26	0,03	4,5	0,8	62,3	3,8	0,4	66,5									
juil-05	0,25	0,04	5,6	1,1	66,5	4,4	0,5	71,4									
août-05	0,25	0,04	5,3	1,1	71,4	4,3	0,5	76,2									
sept-05	0,24	0,04	5,4	1,1	76,2	4,3	0,5	81,0									
oct-05	0,18	0,16	15,7	4,5	81,0	11,1	0,6	92,7									
nov-05	0,11	0,17	16,2	4,9	92,7	11,3	0,7	104,7									
déc-05	0,09	0,36	32,5	10,2	104,7	22,4	0,7	127,8									
Janv - Déc	2,06	1,76	172,5	49,7		122,8	5,0	127,8									
01-janv-06					0,0							01-janv-06		0,0		Mensuel/linéaire	
janv-06	0,09	0,27	24,4	7,5	0,0	16,8		16,8	127,8		128,7	janv-06	0,0			0,0	0,0
févr-06	0,09	0,23	21,0	6,5	16,8	14,5	0,1	31,5	127,8	0,9	128,7	févr-06	0,0			0,0	0,0
mars-06	0,11	0,20	19,0	5,8	31,5	13,2	0,2	44,9	128,7	0,9	129,6	mars-06	0,0			0,0	0,0
avr-06	0,16	0,14	14,0	4,1	44,9	10,0	0,3	55,2	129,6	0,9	130,6	avr-06	0,0			0,0	0,0
mai-06	0,25	0,08	8,9	2,2	55,2	6,7	0,4	62,3	130,6	0,9	131,5	mai-06	0,0			0,0	0,0
juin-06	0,26	0,03	4,5	0,8	62,3	3,8	0,4	66,5	131,5	0,9	132,4	juin-06	0,0			0,0	0,0
juil-06	0,25	0,04	5,6	1,1	66,5	4,4	0,5	71,4	132,4	0,9	133,4	juil-06	0,0			0,0	0,0
août-06	0,25	0,04	5,3	1,1	71,4	4,3	0,5	76,2	133,4	1,0	134,3	août-06	0,0			0,0	0,0
sept-06	0,24	0,04	5,4	1,1	76,2	4,3	0,5	81,0	134,3	1,0	135,3	sept-06	0,0			0,0	0,0
oct-06	0,18	0,16	15,7	4,5	81,0	11,1	0,6	92,7	135,3	1,0	136,3	oct-06	0,0			0,0	0,0
nov-06	0,11	0,17	16,2	4,9	92,7	11,3	0,7	104,7	136,3	1,0	137,2	nov-06	0,0			0,0	0,0
déc-06	0,09	0,36	32,5	10,2	104,7	22,4	0,7	127,8	137,2	1,0	138,2	déc-06	0,0			0,0	0,0
Janv - Déc	2,06	1,76	172,5	49,7		122,8	5,0	127,8			138,2						0,0
01-janv-07					0	0	0	0	127,8		127,8	01-janv-07	0,0	138,2		Mensuel/linéaire	
janv-07	0	0	0	0	0	0	0	0	127,8	0,9	128,7	janv-07	138,2			11,5	126,7
févr-07	0	0	0	0	0	0	0	0	128,7	0,9	129,6	févr-07	126,7			11,5	115,2
mars-07	0	0	0	0	0	0	0	0	129,6	0,9	130,6	mars-07	115,2			11,5	103,7
avr-07	0	0	0	0	0	0	0	0	130,6	0,9	131,5	avr-07	103,7			11,5	92,1
mai-07	0	0	0	0	0	0	0	0	131,5	0,9	132,4	mai-07	92,1			11,5	80,6
juin-07	0	0	0	0	0	0	0	0	132,4	0,9	133,4	juin-07	80,6			11,5	69,1
juil-07	0	0	0	0	0	0	0	0	133,4	1,0	134,3	juil-07	69,1			11,5	57,6
août-07	0	0	0	0	0	0	0	0	134,3	1,0	135,3	août-07	57,6			11,5	46,1
sept-07	0	0	0	0	0	0	0	0	135,3	1,0	136,3	sept-07	46,1			11,5	34,6
oct-07	0	0	0	0	0	0	0	0	136,3	1,0	137,2	oct-07	34,6			11,5	23,0
nov-07	0	0	0	0	0	0	0	0	137,2	1,0	138,2	nov-07	23,0			11,5	11,5
déc-07	0	0	0	0	0	0	0	0	138,2	1,0	139,2	déc-07	11,5			11,5	0,0
Janv - Déc	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	138,2	CFR-2005					138,2
01-janv-08					0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	01-janv-08	0,0	138,2		Mensuel/linéaire	
janv-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	janv-08	138,2			11,5	126,7
févr-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-08	126,7			11,5	115,2
mars-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-08	115,2			11,5	103,7
avr-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-08	103,7			11,5	92,1
mai-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-08	92,1			11,5	80,6
juin-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-08	80,6			11,5	69,1
juil-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-08	69,1			11,5	57,6
août-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-08	57,6			11,5	46,1
sept-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-08	46,1			11,5	34,6
oct-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-08	34,6			11,5	23,0
nov-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-08	23,0			11,5	11,5
déc-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-08	11,5			11,5	0,0
Janv - Déc	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	CFR-2006					138,2
01-janv-09					0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	01-janv-09	0,0	0,0		Mensuel/linéaire	
janv-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0			0	0
févr-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0			0	0
mars-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0			0	0
avr-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0			0	0
mai-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0			0	0
juin-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0			0	0
juil-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0			0	0
août-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0			0	0
sept-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0			0	0
oct-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0			0	0
nov-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0			0	0
déc-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0			0	0
Janv - Déc	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	CFR-2007					0,0

* excluant les quantités prévues pour alimenter les clients au tarif BT

R-1.1.5 PASS-ON - OPTION 2									COMPTE DE FRAIS REPORTÉS				
Courant													
Mois	Qtés prévues* TWh	Qtés TWh	Coûts M\$	Revenus M\$	Solde début M\$	Variation M\$	Intérêt M\$	Solde fin M\$	Mois	Solde début M\$	Additions M\$	Amortissements M\$	Solde fin M\$
01-janv-05					0		8,59%						
janv-05	0,09	0,27	24,3	7,5	16,8	16,8		16,8					
févr-05	0,09	0,23	21,2	6,5	16,8	14,7	0,1	31,6					
mars-05	0,11	0,20	19,4	5,8	31,6	13,6	0,2	45,4					
avr-05	0,16	0,14	14,8	4,1	45,4	10,7	0,3	56,5					
mai-05	0,25	0,08	8,9	2,2	56,5	6,8	0,4	63,6					
juin-05	0,26	0,03	4,4	0,8	63,6	3,7	0,5	67,7					
Janv - juin	0,96	0,95	93,0	26,8		66,2	1,5	67,7					
juil-05	0,25	0,04	4,4	1,1	0,0	3,3	0,0	3,3					
août-05	0,25	0,04	4,0	1,1	3,3	2,9	0,0	6,2					
sept-05	0,24	0,04	20,0	1,1	6,2	19,0	0,0	25,2					
oct-05	0,18	0,16	14,2	4,5	25,2	9,7	0,2	35,1					
nov-05	0,11	0,17	15,4	4,9	35,1	10,5	0,3	45,9					
déc-05	0,08	0,36	32,6	10,2	45,9	22,5	3,6	71,8					
Juil- déc.	1,10	0,81	90,7	22,9		67,8	4,1	71,8					
12 mois	2,06	1,76	183,7	49,7		134,0							
01-janv-06					71,8				01-janv-06		67,7	Mensuel/linéaire	
janv-06	0,09	0,27	24,3	7,5	71,8	16,8	0,0	88,6	janv-06	67,7		5,6	62,1
févr-06	0,09	0,23	21,2	6,5	88,6	14,7	0,6	103,9	févr-06	62,1		5,6	56,5
mars-06	0,11	0,20	19,4	5,8	103,9	13,6	0,7	118,3	mars-06	56,5		5,6	50,8
avr-06	0,16	0,14	14,8	4,1	118,3	10,7	0,8	129,9	avr-06	50,8		5,6	45,2
mai-06	0,25	0,08	8,9	2,2	129,9	6,8	0,9	137,6	mai-06	45,2		5,6	39,5
juin-06	0,26	0,03	4,4	0,8	137,6	3,7	1,0	142,2	juin-06	39,5		5,6	33,9
Janv - juin	0,96	0,95	93,0	26,8		66,2	4,1	142,2					
juil-06	0,25	0,04	4,4	1,1	0,0	3,3	0,0	3,3	juil-06	33,9		5,6	28,2
août-06	0,25	0,04	4,0	1,1	3,3	2,9	0,0	6,2	août-06	28,2		5,6	22,6
sept-06	0,24	0,04	20,0	1,1	6,2	19,0	0,0	25,2	sept-06	22,6		5,6	16,9
oct-06	0,18	0,16	14,2	4,5	25,2	9,7	0,2	35,1	oct-06	16,9		5,6	11,3
nov-06	0,11	0,17	15,4	4,9	35,1	10,5	0,3	45,9	nov-06	11,3		5,6	5,6
déc-06	0,08	0,36	32,6	10,2	45,9	22,5	0,3	68,6	déc-06	5,6		5,6	0,0
Juil- déc.	1,10	0,81	90,7	22,9		67,8	0,8	68,6					
12 mois	2,06	1,76	183,7	49,7		134,0			CFR - janv. à juin 2005				67,7
01-janv-07					68,6				01-janv-07	0,0	142,2	Mensuel/linéaire	
janv-07					68,6	0,0		68,6	janv-07	142,2		11,8	130,3
févr-07					68,6	0,0	0,5	69,1	févr-07	130,3		11,8	118,5
mars-07					69,1	0,0	0,5	69,6	mars-07	118,5		11,8	106,6
avr-07					69,6	0,0	0,5	70,1	avr-07	106,6		11,8	94,8
mai-07					70,1	0,0	0,5	70,6	mai-07	94,8		11,8	82,9
juin-07					70,6	0,0	0,5	71,1	juin-07	82,9		11,8	71,1
Janv - juin	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0	2,5	71,1					
juil-07					0,0	0,0	0,0	0,0	juil-07	71,1		11,8	59,2
août-07					0,0	0,0	0,0	0,0	août-07	59,2		11,8	47,4
sept-07					0,0	0,0	0,0	0,0	sept-07	47,4		11,8	35,5
oct-07					0,0	0,0	0,0	0,0	oct-07	35,5		11,8	23,7
nov-07					0,0	0,0	0,0	0,0	nov-07	23,7		11,8	11,8
déc-07					0,0	0,0	0,0	0,0	déc-07	11,8		11,8	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
12 mois	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0			CFR - juil. 2005 à juin 2006				142,2
01-janv-08									01-janv-08	0,0	71,1	Mensuel/linéaire	
janv-08					0,0	0,0	0,0	0,0	janv-08	71,1		5,9	65,2
févr-08					0,0	0,0	0,0	0,0	févr-08	65,2		5,9	59,3
mars-08					0,0	0,0	0,0	0,0	mars-08	59,3		5,9	53,3
avr-08					0,0	0,0	0,0	0,0	avr-08	53,3		5,9	47,4
mai-08					0,0	0,0	0,0	0,0	mai-08	47,4		5,9	41,5
juin-08					0,0	0,0	0,0	0,0	juin-08	41,5		5,9	35,6
Janv - juin	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
juil-08					0,0	0,0	0,0	0,0	juil-08	35,6		5,9	29,6
août-08					0,0	0,0	0,0	0,0	août-08	29,6		5,9	23,7
sept-08					0,0	0,0	0,0	0,0	sept-08	23,7		5,9	17,8
oct-08					0,0	0,0	0,0	0,0	oct-08	17,8		5,9	11,9
nov-08					0,0	0,0	0,0	0,0	nov-08	11,9		5,9	5,9
déc-08					0,0	0,0	0,0	0,0	déc-08	5,9		5,9	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
12 mois	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR - juil. 2006 à juin 2007				71,1
01-janv-09					0,0	0,0		0,0	01-janv-09	0,0	0,0	Mensuel/linéaire	
janv-09					0,0	0,0	0,0	0,0	janv-09	0,0		0,0	0,0
févr-09					0,0	0,0	0,0	0,0	févr-09	0,0		0,0	0,0
mars-09					0,0	0,0	0,0	0,0	mars-09	0,0		0,0	0,0
avr-09					0,0	0,0	0,0	0,0	avr-09	0,0		0,0	0,0
mai-09					0,0	0,0	0,0	0,0	mai-09	0,0		0,0	0,0
juin-09					0,0	0,0	0,0	0,0	juin-09	0,0		0,0	0,0
Janv - juin	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					
juil-09					0,0	0,0	0,0	0,0	juil-09	0,0		0,0	0,0
août-09					0,0	0,0	0,0	0,0	août-09	0,0		0,0	0,0
sept-09					0,0	0,0	0,0	0,0	sept-09	0,0		0,0	0,0
oct-09					0,0	0,0	0,0	0,0	oct-09	0,0		0,0	0,0
nov-09					0,0	0,0	0,0	0,0	nov-09	0,0		0,0	0,0
déc-09					0,0	0,0	0,0	0,0	déc-09	0,0		0,0	0,0
Juil- déc.	0,00	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0					0,0
12 mois	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0			CFR - juil. 2007 à juin 2008				

* excluant les quantités prévues pour alimenter les clients au tarif BT

Dans tous les cas, veuillez utiliser les deux options de modalités de transfert proposées au dossier à HQD-5, document 3, pages 23 et 24, soit la répartition de l'écart sur la base de deux lectures et l'intégration de l'écart dans le deuxième exercice subséquent. Dans tous les cas, les approvisionnements 2007 et suivants sont normaux.

- 1.2 Veuillez préciser si la méthodologie proposée par le Distributeur prévoit une évaluation mensuelle des écarts de la demande réelle par rapport à la normale multipliée par des prix mensuels ;

Réponse:

Non, le Distributeur prévoit plutôt comptabiliser les coûts réels d'approvisionnement pour ensuite les comparer avec les coûts prévus indistinctement selon que les besoins et les coûts additionnels sont dus à des aléas climatiques ou de demande. Cependant, l'évaluation des écarts pourra se faire sur une base mensuelle même si ce niveau n'est pas nécessaire pour les fins de l'option 1 et de l'option 2.

- 1.3 Veuillez préciser si la méthodologie proposée permettra d'isoler les écarts dus aux aléas de température ainsi que les écarts dus aux aléas de la demande.

Réponse:

Non, il n'est pas prévu d'isoler l'aléa de la température de l'aléa de la demande. Les écarts sont calculés globalement et indistinctement tel que mentionné en 1.2. Par la demande de « pass-on », l'objectif premier du Distributeur est de se voir reconnaître les écarts de coûts entre les coûts d'approvisionnement projetés pour l'année témoin et les coûts réellement encourus, nets des revenus associés à la composante fourniture. Ces écarts sont par nature imprévisibles et hors du contrôle du Distributeur. Bien qu'imprévisibles le Distributeur ne peut se soustraire à son obligation d'assurer l'approvisionnement énergétique des clients québécois en tout temps, et ce au meilleur prix selon les besoins de ceux-ci. Par ailleurs, dans un contexte de gestion intégrée des approvisionnements, il serait très difficile de dissocier les coûts d'approvisionnement attribuables à des variations climatiques de celles relatives à des aléas de demande.

2. Référence : HQD-14, document 1, page 21

Préambule :

« Est-ce que la création d'un pass-on qui inclut tous les volumes, et non seulement ceux dus aux écarts de température n'amène pas un facteur d'erreur étant donné que la méthode du facturé-livré utilisée pour la détermination du chiffre final des ventes est basée sur des estimations ?

Réponse:

Dans sa demande de création d'un pass-on pour les coûts d'approvisionnement au-delà du volume de l'électricité patrimoniale, le Distributeur cherche à se voir reconnaître et à récupérer à même ses tarifs, tous les écarts entre les coûts d'approvisionnement projetés d'une année témoin et les coûts réellement encourus, nets de la portion des revenus perçus au titre de la fourniture.

Le mécanisme proposé pour transférer les coûts nets d'approvisionnement non prévus dans le coût de service du Distributeur n'utilise pas de données établies à partir du livré-facturé.

Pour les achats effectués auprès de fournisseurs externes, l'énergie reçue du Distributeur sera mesurée au point de livraison. Pour ceux effectués à partir de l'entente cadre, le moment d'intégration de ces écarts dans la cause tarifaire permettra d'utiliser des données réelles (intégration dans la cause tarifaire du deuxième exercice subséquent). »

La Régie a cru comprendre que le compte de pass-on demandé par le Distributeur serait le résultat de la différence entre le revenu perçu au titre de la fourniture et le coût d'achat des quantités additionnelles. La Régie se questionne sur la méthodologie d'établissement du revenu perçu puisqu'il pourrait requérir de faire référence à l'ajustement du facturé-livré.

Demandes :

- 2.1** Veuillez préciser de quelle façon le Distributeur propose d'établir le revenu d'approvisionnement en plus ou en moins associé à des écarts de la demande ;

Réponse:

Le Distributeur ne propose pas de faire de distinction pour un revenu d'approvisionnement associé à des écarts de la demande. Tel que proposé, l'écart de revenus perçus au titre de la fourniture serait déterminé par le revenu moyen prévu appliqué à l'écart entre le volume réel d'électricité postpatrimoniale et le volume prévu d'électricité postpatrimoniale.

Voir également la réponse à la question 4.4.

- 2.2** Veuillez préciser à partir de quelle date le Distributeur propose la mise en place du pass- on.

Réponse:

Le calcul des écarts nets débutera au 1^{er} janvier 2005, et ces écarts seraient comptabilisés dans le compte de frais reportés à partir du moment où les coûts seraient encourus.

- 3. Référence :** i) HQD-5, document 3, pages 11-12
ii) HQD-14, document 2, page 17

Préambule :

i) « L'aléa climatique est un aléa de court terme dont l'ampleur varie d'un mois à l'autre, d'une année à l'autre, dans un sens (température plus froide) comme dans l'autre (température plus chaude). Cet aléa entraîne des variations horaires de la demande autour du profil de consommation prévu à conditions climatiques normales. Tel qu'établi dans le cadre des dossiers R-3470-2001, l'historique climatique des 30 dernières années appliqué à la structure de consommation de 2005 montre que l'écart-type de l'impact de l'aléa climatique est de 1,9 TWh. De plus, aux conditions climatiques de l'hiver le plus froid répertorié, les besoins seraient de près de 4 TWh de plus que lors d'une année moyenne. À l'opposé, l'hiver le plus chaud répertorié donnerait lieu à des besoins inférieurs d'environ 4,8 TWh.

De telles variations, si elles survenaient, causeraient des impacts financiers considérables pour le Distributeur sans possibilité de récupération dans le contexte réglementaire actuel. D'une part ces coûts ne peuvent être intégrés au coût de service de l'année témoin projetée du Distributeur utilisé pour les fins de tarification qui s'appuie sur un scénario moyen de demande. D'autre part, aucun mécanisme réglementaire ne permet actuellement de les comptabiliser à titre de frais reportés et de les récupérer auprès des clients.

À titre d'exemple, le tableau 1 suivant illustre le cas où le Distributeur devrait acheter 1,9 TWh de plus à un prix de 7,5 ¢/kWh alors que des revenus sur la composante fourniture de 2,79 ¢/kWh étaient anticipés. Un manque à gagner net de 89 M\$ serait donc associé à cet écart de 1,9 TWh. »

ii) « Par ailleurs, les modalités de disposition d'un compte de frais reportés peuvent, comme c'est le cas pour celui lié à l'alimentation de la clientèle assujettie au tarif BT, avoir aussi pour effet d'éviter les chocs tarifaires. »

Demandes :

- 3.1** Veuillez préciser de quelle façon le mécanisme proposé par le Distributeur limiterait les impacts tarifaires considérables pour la clientèle, étant donné que tout manque à gagner de 89M\$ représente une hausse tarifaire moyenne d'environ 1%, avant toute hausse éventuelle des coûts de fourniture, de transport ou de distribution ;

Réponse:

Le mécanisme proposé contribue à limiter les impacts tarifaires pour la clientèle de quatre façons :

- **En établissant les besoins en approvisionnements sur la base de prévisions les plus justes possibles;**
- **en comptabilisant non seulement les écarts à la hausse mais également ceux à la baisse;**
- **en imputant uniquement les écarts nets des revenus attribuables à la composante fourniture;**
- **en privilégiant l'option 2 qui, tel qu'illustrée à la demande 1.1 a pour effet de lisser les impacts tarifaires sur deux ans;**
- **en amortissant, le cas échéant, sur plusieurs années le solde du compte de frais reportés comme en a décidé la Régie dans le CFR portant sur le tarif BT. La nécessité de cet amortissement devrait cependant être évaluée selon l'ampleur constatée du compte de frais reportés.**

- 3.2** Veuillez vous prononcer sur l'utilisation d'un compte de nivellement amorti sur 5 ans en lieu et place du « pass-on » proposé par le Distributeur.

Réponse:

Le Distributeur distingue trois niveaux d'analyse complémentaires :

- 1. Le principe de « pass-on » : Ce principe est largement reconnu dans le domaine de la réglementation. C'est à ce**

titre que le Distributeur demande qu'il lui soit reconnu à l'instar des autres distributeurs réglementés au Canada évoluant dans des contextes comparables.

2. La création d'un compte de frais reportés pour opérationnaliser ce principe dans un contexte où le Distributeur est soumis à d'importants aléas.
3. Les modalités de disposition du compte de frais reportés qui le cas échéant pourraient impliquer la proposition d'un amortissement sur 5 ans des soldes du compte de frais reportés. Tel que souligné à la réponse précédente, le Distributeur a jugé souhaitable d'évaluer l'ampleur de ce compte avant de proposer un tel mode de disposition.

4. **Référence :** (i) HQD-5, document 3, page 12
(ii) HQD-14, document 8, page 7

Préambule :

TABLEAU 1
ILLUSTRATION DU MANQUE À GAGNER
ASSOCIÉ À DES ACHATS IMPRÉVUS DE 1,9 TWh

Exemple	
Écart type	1,90 TWh
Prix d'achat des quantités non prévues	7,50 ¢/kWh
Revenus associés à la composante fourniture	2,79 ¢/kWh
Coût d'achat des quantités additionnelles	142,50 M\$
Revenu anticipé associé à la fourniture	53,01 M\$
Manque à gagner	89,49 M\$

« L'objectif d'Hydro-Québec Distribution est de reproduire, en les adaptant, les mêmes mécanismes réglementaires que SCGM, à savoir un premier mécanisme permettant le transfert des écarts de coûts nets d'approvisionnement et un deuxième prenant la forme d'un compte de stabilisation de température qui ne portera que sur les coûts de transport et de distribution. Ce dernier compte sera proposé dans un prochain dossier tarifaire. »

Demandes :

- 4.1 Veuillez expliquer l'utilisation d'un prix d'achat avant pertes et de revenus associés à la composante fourniture après pertes ;

Réponse:

En premier lieu, il est important de rappeler que le Tableau 1 a été fourni pour fins d'illustration seulement. Pour être totalement rigoureux et éviter de comptabiliser les pertes deux fois, il aurait fallu exprimer le prix des quantités non prévues et le revenu associé à la composante fourniture sur les mêmes bases, soit en ¢/kWh avant perte avec un écart-type incluant les pertes ou à l'inverse, en ¢/kWh incluant perte avec l'écart-type excluant les pertes. Ce dernier calcul est illustré dans le tableau suivant. Ce tableau intègre par ailleurs le revenu unitaire moyen associé à la composante fourniture tel que déposé en preuve.

Tableau 1 modifié

Exemple	
Écart-type	1,90 TWh
Taux de perte moyen sur le réseau	7,5%
Écart-type net des pertes	1,76 TWh
Prix d'achat des quantités non prévues	8,06 ¢/kWh
Revenu unitaire moyen de la composante fourniture*	2,83 ¢/kWh
Coût d'achat des quantités additionnelles	141,65 M\$
Revenu anticipé associé à la fourniture	49,74 M\$
Manque à gagner	91,92 M\$

* tel qu'illustré au tableau 9A de la pièce HQD-12, document 4

- 4.2 Veuillez expliquer, dans le cas d'écart-type positif (hiver plus froid que la normale), l'impact de la récupération de coût de transport et de coût de distribution supplémentaires sur le rendement du Distributeur ;

Réponse:

L'impact d'un aléa climatique (ou de la demande) sur le rendement du Distributeur dépendra des mécanismes réglementaires en usage. En supposant la mise en place d'un

compte de frais reportés pour la fourniture établi selon les modalités proposées par le Distributeur, son rendement augmentera en cas d'écart-type positif d'un montant sensiblement égal à la récupération du coût de transport et du coût de distribution supplémentaires alors qu'il diminuera d'un montant équivalent dans le cas d'un écart-type négatif. Si le Distributeur disposait comme SCGM d'un compte de stabilisation pour la température, l'impact sur le rendement serait cependant neutralisé.

- 4.3 Veuillez préciser si le risque d'écart-type négatif est aussi important que le risque d'écart-type positif ;

Réponse:

Si la Régie se réfère à l'aléa climatique, le risque d'écart-type positif et le risque d'écart-type négatif sont équiprobables.

- 4.4 Le taux unitaire du coût de fourniture de SCGM est uniforme pour toutes les catégories de consommateurs, ce qui n'est pas le cas pour Distributeur. En effet, pour le Distributeur, chaque catégorie tarifaire se voit allouer un coût de fourniture qui est fonction de son facteur d'utilisation et de son taux de perte. Veuillez expliquer, dans ces conditions, si la reproduction du mécanisme d'ajustement du coût de fourniture est adéquat. Le cas échéant, veuillez préciser quelles modifications devraient y être apportées.

Réponse:

Le Distributeur établit son revenu unitaire moyen de fourniture à partir des coûts unitaires moyens prévus de l'électricité patrimoniale (2,767 ¢/kWh pour 2005) et de l'électricité postpatrimoniale (8,06 ¢/kWh incluant pertes pour 2005) pondérés par les volumes de consommation prévus. Pour l'année 2005, ce revenu unitaire moyen de la fourniture est évalué à 2,83 ¢/kWh. Ce mécanisme d'ajustement, basé sur un revenu moyen de fourniture, est analogue à celui de SCGM.

Un calcul du revenu moyen de fourniture qui permettrait de capter l'impact de la combinaison des ventes réelles par catégorie de consommateurs serait également envisageable

puisque le Distributeur fait une répartition du 2,83 ¢/kWh à chaque catégorie en fonction des facteurs d'utilisation et des taux de pertes¹. Toutefois, si ce calcul est relativement simple, il en va autrement si cette approche est également étendue à la composante des coûts postpatrimoniaux. En effet, le Distributeur fait une répartition du coût unitaire prévu de 8,06 ¢/kWh par catégorie de consommateurs². Par contre, un coût postpatrimonial réel différent de celui approuvé par la Régie ne serait pas disponible par catégorie de consommateurs, à moins de statuer sur une modalité de répartition de ce coût réel (voir à cet effet les simulations présentées aux réponses 5.2.1 et 5.2.2.)

Pour être cohérent, un calcul par catégorie de consommateurs nécessite également la détermination des écarts de volumes postpatrimoniaux par catégorie de consommateurs, ce qui suppose que l'on a préalablement défini une répartition des volumes patrimoniaux et postpatrimoniaux par catégorie de consommateurs (voir également les réponses 5.2.1 et 5.2.2).

5. Référence : HQD-14, document 2, pages 15-16

Préambule :

« 15) HQD-5, Document 3 p. 20-26 : Nous fournir un exemple concret de montants qui seraient versés dans un compte de frais reportés pour les coûts d'approvisionnement post-patrimoniaux et son allocation aux diverses catégories de consommateurs.

Réponse:

Un exemple concret du montant qui serait versé dans le compte est en partie fourni au tableau 1 en page 12 de la pièce HQD-05, document 3.

Pour les fins de cet exemple très simple, le Distributeur devrait acheter des quantités additionnelles à celles initialement prévues pour l'année témoin projetée. L'écart net illustré de 89 M\$ résulte de la différence entre les coûts additionnels et les revenus additionnels associés à ce volume non initialement prévu.

L'écart de coûts d'approvisionnement est égal à la différence entre les coûts prévus à la demande tarifaire pour l'année témoin projetée (volume prévu X coût unitaire moyen prévu) et les coûts réellement payés pour l'ensemble des volumes (volume réel au coût marginal payé pour ces volumes).

¹ Voir pièce HQD-12, Document 4, tableau 9a, colonne 8.

² Voir pièce HQD-12, Document 4, tableau 9a, colonne 5.

Le revenu additionnel associé aux quantités est obtenu par la multiplication des volumes additionnels par le revenu moyen anticipé par le Distributeur pour la composante fourniture, équivalent au revenu requis moyen pour la fourniture (dans l'exemple 2,79 ¢/kWh).

Cet écart net sera versé dans le compte de frais reportés proposé qui portera intérêt au taux moyen du coût en capital. Le solde cumulatif du compte sera ensuite réparti aux différentes catégories de consommateurs selon la méthode reconnue par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2003-93.

Afin d'avoir une image complète du fonctionnement concret, il suffit de considérer que:

les quantités additionnelles ou en excès sont composées des différents moyens disponibles pour le Distributeur pour combler l'ensemble des besoins de la clientèle québécoise;

les coûts additionnels ou en moins sont formés de la somme des coûts additionnels ou en moins par source d'écart (achats de court terme avec ou sans appel d'offre, contrats de long terme, recours à l'option d'électricité interruptible, ou à l'entente avec le Producteur à venir, etc.);

le revenu net additionnel ou en moins se calcule toujours sur la somme des volumes en trop ou en moins et est établi sur la base du revenu unitaire requis moyen pour la fourniture dégagé de l'analyse de la répartition des coûts par fonction;

finalement les écarts nets totaux sont globalement versés dans le compte de frais reportés et le solde est réparti globalement à l'ensemble des catégories de consommateurs selon la méthode acceptée par la Régie pour l'approvisionnement. »

Demandes :

5.1 Veuillez expliquer le choix des modalités suivantes d'application du compte de frais reporté, en précisant les avantages et inconvénients des modalités proposées et de l'alternative suggérée :

5.1.1. l'utilisation d'un revenu unitaire moyen (2,79¢/kWh) pour la composante fourniture en le comparant à un revenu unitaire moyen par catégorie de consommateurs ;

Réponse:

Voir réponse à la question 4.4 précédente.

5.1.2. le coût unitaire moyen (7,5¢/kWh) en le comparant au coût unitaire moyen par catégorie de consommateurs.

Réponse:

Voir réponse à la question 4.4 précédente.

5.2 Veuillez quantifier l'impact de l'utilisation des coûts et revenus unitaires moyen par catégorie de consommateurs sur le solde du compte de frais reportés d'un scénario :

5.2.1. d'un écart-type positif ;

Réponse:

Sous réserve de la réponse donnée à la question 4.4 précédente, le Distributeur soumet à la Régie, à titre illustratif, la simulation demandée. À noter qu'afin de simplifier la présentation, les résultats sont fournis pour les grandes catégories de consommateurs, soit domestique, petite, moyenne et grande puissance.

Dans le cas d'un écart-type positif et d'une variation de 10% à la hausse du coût d'approvisionnement (simulation 1.1.5 proposée par la Régie), le compte de frais reportés déterminé par la méthode proposée est de 122,8 M\$. Les données considérées sont celles précédemment présentées à la question 1.1, tableau R.1.1.5.

Le Distributeur présente l'impact de l'utilisation des coûts et revenus unitaires par catégorie de consommateurs selon 2 modes de calcul, sur une base annuelle et sur une base mensuelle.

1) Compte de frais reportés par catégorie de consommateurs déterminé sur une base annuelle

Dans le but de calculer les écarts de revenus, de prix et de volume par catégorie de consommateurs, certaines hypothèses doivent être posées. Entre autres,

- a. la répartition de l'écart-type de 1,77 TWh entre les catégories de consommateurs est établie au prorata des ventes totales. Les écarts de volume et de revenus par catégorie de consommateurs sont donc calculés en appliquant les revenus et les coûts postpatrimoniaux prévus de chaque catégorie de consommateurs au différentiel de volume par catégorie.
- b. le coût unitaire réel de 8,87 ¢/kWh ne peut être réparti par catégorie de consommateurs, considérant que les coûts par catégorie de consommateurs seraient approuvés par la Régie sur la base du coût moyen de 8.06 ¢/kWh. Pour les fins de cette simulation, l'écart de prix est réparti au prorata de l'écart de volume.

Le tableau R-5.2.1a présente le compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs, de même que la différence avec le compte de frais reportés établi au global.

Tableau R-5.2.1a
Compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs
Écart-type positif
Simulation : Base annuelle
(en M\$)

Catégorie de consommateurs	Effet revenu	Effet coût	Total CFR
Domestique	21,65	67,55	45,90
Petite puissance	4,33	15,10	10,77
Moyenne puissance	7,08	25,87	18,79
Grande puissance	17,18	63,99	46,81
Total	50,23	172,50	122,27
CFR au global	49,74	172,50	122,76
Écart	0,49	0,00	(0,49)

2) Compte de frais reportés par catégorie de consommateurs déterminé sur une base mensuelle

Afin d'effectuer cette simulation, les écart de revenus, de prix et de volume sont calculés à chacun des mois, puis cumulés à la fin de l'année. Les hypothèses énumérées sont appliquées à chaque mois :

- a. la répartition de l'écart-type déterminé pour chacun des mois (pour un total annuel de 1,77 TWh) entre les catégories de consommateurs est établie au prorata des ventes totales mensuelles. Les écarts de volume et de revenus par catégorie de consommateurs sont donc calculés en appliquant les revenus et les coûts postpatrimoniaux prévus de chaque catégorie de consommateurs au différentiel de volume mensuel par catégorie.
- b. L'écart de prix déterminé pour chacun des mois ($8,87 - 8,06 * \text{ventes réelles du mois}$) est réparti au prorata de l'écart de volume mensuel par catégorie de consommateurs.

Le tableau R-5.2.1b présente les résultats, de même que la différence avec le compte de frais reportés établi au global.

Tableau R-5.2.1b
Compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs
Écart-type positif
Simulation : Base mensuelle
(en M\$)

Catégorie de consommateurs	Effet revenu	Effet coût	Total CFR
Domestique	21,65	73,18	51,53
Petite puissance	4,33	15,06	10,74
Moyenne puissance	7,08	24,90	17,83
Grande puissance	17,18	60,97	43,79
Total	50,23	174,12	123,89
CFR au global	49,74	172,50	122,76
Écart	0,49	1,62	1,13

Le tableau R-5.2.1c présente la différence entre le compte de frais reportés par catégorie de consommateurs établi sur une base annuelle et sur une base mensuelle. La différence constatée entre les deux simulations démontre l'effet à la marge qui est capté davantage lorsque le compte de frais reportés est établi sur une base mensuelle.

Tableau R-5.2.1c
Écart du compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs
Écart-type positif
Base annuelle et base mensuelle
(en M\$)

Catégorie de consommateurs	Base annuelle	Base mensuelle	Écart
Domestique	45,90	51,53	5,63
Petite puissance	10,77	10,74	(0,03)
Moyenne puissance	18,79	17,83	(0,96)
Grande puissance	46,81	43,79	(3,02)
Total	122,27	123,89	1,62

La mise en garde suivante est à considérer quant à l'interprétation à donner à la présente réponse. Les valeurs obtenues par catégorie de consommateurs du compte de frais reportés selon les deux simulations soumises sont directement tributaires des hypothèses concernant la répartition de l'écart-type des approvisionnements postpatrimoniaux entre les catégories, tant sur une base annuelle que sur une base mensuelle, d'une part, et du volume de consommation mensuelle initialement prévu en fonction de la gestion de la courbe de charge patrimoniale du Distributeur. Il ne faut pas présumer d'une quelconque tendance sur les résultats. Tout au plus, les simulations démontrent la variabilité qui découlerait de l'établissement du compte de frais reportés par catégorie de consommateurs, et de la difficulté de concilier ces résultats avec le niveau des coûts d'approvisionnements par catégorie de consommateurs de l'année où le compte sera imputé.

5.2.2. d'un écart-type négatif.

Réponse:

Le Distributeur soumet les résultats de cette simulation selon les deux modes de calcul, tels que présentés à la réponse 5.2.1, soit

sur une base annuelle et sur une base mensuelle. Les mêmes hypothèses et les mêmes réserves s'appliquent.

Dans le cas d'un écart-type négatif, le compte de frais reportés déterminé par la méthode proposée est de -64,5 M\$. Les données considérées sont celles précédemment présentées en réponse à la question 1.1, tableau R.1.1.2.

Tableau R-5.2.2a
Compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs
Écart-type négatif
Simulation : Base annuelle
(en M\$)

Catégorie de consommateurs	Effet revenu	Effet coût	Total CFR
Domestique	(21,65)	(44,61)	(22,96)
Petite puissance	(4,33)	(10,00)	(5,67)
Moyenne puissance	(7,08)	(17,14)	(10,07)
Grande puissance	(17,18)	(42,42)	(25,24)
Total	(50,23)	(114,17)	(63,94)
CFR au global	(49,74)	(114,17)	(64,44)
Écart	(0,49)	0,00	0,49

Tableau R-5.2.2b
Compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs
Écart-type négatif
Simulation : Base mensuelle
(en M\$)

Catégorie de consommateurs	Effet revenu	Effet coût	Total CFR
Domestique	(21,65)	(48,51)	(26,86)
Petite puissance	(4,33)	(9,70)	(5,37)
Moyenne puissance	(7,08)	(15,86)	(8,78)
Grande puissance	(17,18)	(38,49)	(21,31)
Total	(50,23)	(112,55)	(62,32)
CFR au global	(49,74)	(114,17)	(64,44)
Écart	(0,49)	1,62	2,11

Tableau R-5.2.2c
Écart du compte de frais reportés établi par catégorie de consommateurs
Écart-type négatif
Base annuelle et base mensuelle
(en M\$)

Catégorie de consommateurs	Base annuelle	Base mensuelle	Écart
Domestique	(22,96)	(26,86)	(3,89)
Petite puissance	(5,67)	(5,37)	0,30
Moyenne puissance	(10,07)	(8,78)	1,28
Grande puissance	(25,24)	(21,31)	3,93
Total	(63,94)	(62,32)	1,62

6. Référence : HQD-14, document 1, pages 20-21

Préambule :

« De façon générale, la proposition du Distributeur vise à refléter les coûts de fourniture découlant de tout type d'aléas, en intégrant le cas échéant, toutes les mesures de mitigation disponibles.

Ainsi, pour faire face à des ventes inférieures aux prévisions, le Distributeur a prévu certains achats qui pourraient, selon certaines modalités prévues au contrat lui permettre de réduire les quantités d'achats à 36 heures d'avis. Cette première option devrait lui permettre de faire face à la plupart des scénarios de faible demande à 1 an d'avis. Pour des scénarios encore plus contrastés, le Distributeur pourrait, si possible, négocier des ententes avec ses fournisseurs de façon à ce que ceux-ci écoulent ou revendent l'énergie excédentaire. Ce type d'entente toucherait les contrats comportant des livraisons sur une base ferme. Par ces ententes, le Distributeur ne viserait qu'à rétablir son équilibre énergétique de façon à minimiser ses coûts d'approvisionnement. Il n'est pas dans les plans du Distributeur de devenir un acteur sur les marchés de court en effectuant des transactions d'achats et de reventes. Au-delà de ce type d'ententes, le Distributeur pourrait ultimement réduire les quantités d'achats d'électricité patrimoniale.»

Demandes :

- 6.1** Veuillez préciser si les quantités qui pourraient être réduites à 36 heures d'avis sont suffisantes pour répondre à une demande réduite d'un écart-type ;

Réponse:

Il est important de préciser que la capacité de réduire les quantités est contrainte par les conditions des contrats d'approvisionnement déjà signés et par la nature de la baisse (concentrée ou répartie sur plusieurs mois ou sur l'année). Sur cette base et tel que déjà illustré en réponse à la question 1.1, l'exercice de réduction des quantités figurait parmi les moyens utilisés dans le scénario de réduction des quantités pour 74 % ou 1,4 TWh. Une autre partie soit 13 % ou environ 0,2 TWh pourrait être également réduite à 36 heures d'avis en évitant des achats sur les marchés de court terme. Cela ne couvre donc pas tout à fait l'écart-type de température au complet.

Dans le cas d'un scénario de réduction d'un écart-type de demande, par nature beaucoup plus contrasté, il sera beaucoup plus difficile d'agir à court terme sur la base des contrats programmables. Si le Distributeur pouvait savoir suffisamment

d'avance que s'annonçait une réduction de la demande, il pourrait éventuellement renégocier certains contrats fermes afin de réduire voire annuler certaines livraisons prévues. Une telle renégociation risque cependant d'occasionner des coûts qui sont inconnus et difficilement mesurables actuellement.

6.2 Veuillez préciser quels scénarios de la demande correspondent à ces quantités et lesquels vont au-delà.

Réponse:

Voir la réponse à la question précédente.

7. Référence : HQD-5, document 3, page 18

Préambule :

« Le Distributeur ne pouvant présumer du prix de revient de ces nouveaux appels d'offres, le coût d'approvisionnement projeté a été évalué sur la base du contrat de court terme récemment octroyé et des prix sur les marchés à terme pour un an. Considérant ces différents prix, le Distributeur évalue que le prix de 7,5 ¢Can/kWh est un prix centré pour répondre à l'ensemble des besoins de court terme pour l'année 2005. Cependant, tout écart relatif aux fluctuations des composantes inhérentes à ce contrat et à tout autre contrat qui serait signé postérieurement à celui-ci ne peut être dès à présent prévu. Au travers du principe de transferts des coûts d'approvisionnements, le Distributeur vise la récupération des écarts de toutes sources (prix, de taux de change et de quantités). »

Demandes :

7.1 Quelle est la politique du Distributeur quant à la date de mise à jour du coût d'approvisionnement moyen étant donné que le principe de l'équité intergénérationnelle favorise, dans la mesure du possible, la facturation à la bonne génération de clients ;

Réponse:

Le Distributeur envisage mettre à jour le coût d'approvisionnement moyen une fois par année dans le cadre de sa demande tarifaire. D'une façon générale, le coût d'approvisionnement est intégré dans l'ensemble des éléments de la preuve. Il dépend de la mise à jour de la prévision de la demande fixée en août de chaque année, en lien avec le plan d'approvisionnement et l'état d'avancement du plan. Le coût

d'approvisionnement moyen sert également d'intrant au calcul des écarts associés au principe du «pass-on» de même qu'il est utilisé dans la méthode de répartition des coûts par catégorie de clients et dans la mesure de l'interfinancement.

Le coût d'approvisionnement dépend de la combinaison de plusieurs paramètres parmi lesquels figurent : le prix des différents produits, lui-même dépendant du prix des combustibles, les volumes par type de produits, le taux de change, la date de la prévision des prix sur les marchés, les appels d'offres et leur répartition au cours de l'année, etc. Dans un univers où les années 2005 et 2006 sont des années exceptionnelles au plan des approvisionnements , où la répartition des appels d'offres au cours de l'année n'est pas connue à ce jour, où un grand niveau d'incertitude plane au niveau des quantités qui seront achetées en plus ou en moins, la mise à jour du coût moyen d'approvisionnement suite aux seuls résultats de deux appels d'offres accorde à ces derniers une importance majeure dans l'équation. En ce sens, le Distributeur est très hésitant à mettre à jour une seule variable du coût d'approvisionnement sans mettre à jour les autres variables. De plus, par souci de cohérence des données, le Distributeur juge problématique de mettre à jour le coût d'approvisionnement moyen dans son ensemble considérant les impacts sur tous les autres aspects de la cause tarifaire, incluant la répartition des coûts d'approvisionnement par catégories de consommateurs. Globalement, le Distributeur évalue que le risque le plus important porte davantage sur les coûts d'approvisionnements non prévisibles que sur la variation d'un élément du coût d'une charge prévue.

Si par ailleurs des écarts entre le coût d'approvisionnement moyen entre l'année témoin et l'année réelle devaient se produire, le mécanisme proposé par le Distributeur a pour objectif de les capter et les imputer au compte de frais reportés.

- 7.2** Croyez-vous opportun, à la lumière de l'information récente portant sur le coût d'approvisionnement des deux derniers appels d'offre de court terme, et compte tenu de l'importance des coûts d'approvisionnement, de mettre à jour le coût d'approvisionnement moyen ;

Réponse:

Pour les raisons exposées ci-haut, le Distributeur ne croît pas qu'il soit systématiquement nécessaire de mettre à jour le coût d'approvisionnement dès que de nouveaux résultats d'appels d'offres sont connus.

7.3 Veuillez mettre à jour le coût d'approvisionnement moyen à la lumière des deux derniers appels d'offre.

Réponse:

Les prix de deux nouveaux appels d'offres sont :

- **AO/2004-03 : prix de 7,2 ¢/kWh (\$ US) pour des quantités de 800 GWh s'étalant des mois de janvier à avril 2005**
- **AO/2004-04 : prix de 5,8 ¢/kWh (\$US) pour des quantités de 900 GWh de mai à septembre 2005.**

La mise à jour du coût d'approvisionnement moyen à la lumière de ces deux appels d'offres est présenté au tableau R-7.3

TABLEAU R-7.3
COÛT MOYEN DE L'APPROVISIONNEMENT AU-DELÀ DU VOLUME DE
L'ÉLECTRICITÉ PATRIMONIALE

Estimation du 13 septembre 2004

	Quantités totales TWh	Coûts d'achat M\$	Coûts unitaires ¢/kWh
Appel d'offres 1 : AO CT 250 MW Energie ferme avec option de réduction des quantités	1,2	93,5	8,0
Appel d'offres 2			
Produits de base et de pointe ferme	1,3	100,1	7,5
Avec option de réduction des quantités	0,2	14,5	7,1
T.C.T.	0,6	39,0	6,5
TOTAL	3,3	247,1	7,5

Estimation du 13 septembre 2004*

	Quantités totales TWh	Coûts d'achat M\$	Coûts unitaires ¢/kWh
Appels d'offres			
Avec option de réduction des quantités	1,4	108,0	7,9
Produits de base et de pointe ferme	1,3	100,1	7,5
T.C.T.	0,6	39,0	6,5
TOTAL	3,3	247,1	7,5

Estimation du 12 novembre 2004

Avec taux de change du 13 septembre 2004

	Quantités totales TWh	Coûts d'achat M\$	Coûts unitaires ¢/kWh
Appels d'offres			
Avec option de réduction des quantités	1,2	98,9	8,0
Produits de base et de pointe ferme	1,3	110,9	8,3
T.C.T.	0,8	50,7	6,6
TOTAL	3,3	260,4	7,8

* Les appels d'offres ont fait l'objet d'un regroupement.

Sur la base des nouveaux appels d'offres le coût moyen d'approvisionnement est de donc de **7,8 ¢/kWh** comparativement au **7,5 ¢/kWh** lors du dépôt de la preuve. Dans ce contexte et sur la base des besoins postpatrimoniaux de l'année 2005 de **2 063 GWh³**, l'impact de la prise en compte du coût moyen d'approvisionnement révisé pour tenir compte des résultats des deux derniers appels d'offres résulte en un manque à gagner de près de **6,7 M\$** sur les coûts d'approvisionnements postpatrimoniaux projetés pour l'année 2005.

³ Volume excluant les quantités prévues pour l'alimentation des clients au tarif BT.

8. Référence : HQD-9, document 1

R-3492-2002, Phase 2, HQD-6, document 10, page 4
(Révisé le 11 novembre 2003)

Préambule :

Dans la demande d'autorisation des investissements pour l'année 2004, le Distributeur a fourni des tableaux permettant de comparer, par catégorie d'investissements, les montants des investissements autorisés aux montants des investissements réalisés.

Demandes :

8.1 Veuillez fournir les montants des investissements autorisés et des investissements qui seront réalisés en 2004, par catégorie d'investissements.

Réponse:

**TABLEAU R-8.1 A)
SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS AUTORISÉS
POUR L'ANNÉE 2004 D-2004-47 (ART. 73)**

Catégorie (M\$)	Investissements autorisés avant entrée en vigueur Art. 73	AUTORISATION SPÉCIFIQUE		DEMANDE D'AUTORISATION			Grand Total
		Projets majeurs > 10 M\$		Autres investissements < 10 M\$			
		Déjà autorisés	À autoriser	Réseau intégré	Réseaux autonomes	Total	
Maintien des actifs	2,2	0,0	0,0	216,0	13,0	229,0	231,2
<i>Réseau de distribution</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>121,5</i>	<i>1,7</i>	<i>123,2</i>	<i>123,2</i>
<i>Centrale de production</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>8,5</i>	<i>8,5</i>	<i>8,5</i>
<i>Réseau de transport</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>1,3</i>	<i>1,3</i>	<i>1,3</i>
<i>Mesurage et relève</i>	<i>2,2</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>22,5</i>	<i>0,0</i>	<i>22,5</i>	<i>24,7</i>
<i>Bâtiments administratifs</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>11,4</i>	<i>0,0</i>	<i>11,4</i>	<i>11,4</i>
<i>Matériel roulant</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>31,3</i>	<i>0,9</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>
<i>Autres - Soutien</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>29,3</i>	<i>0,5</i>	<i>29,8</i>	<i>29,8</i>
Amélioration de la qualité	15,0	56,4	43,9	28,9	0,0	28,9	144,2
Croissance de la demande	0,0	0,0	8,5	193,5	4,2	197,7	206,2
Respect des exigences	25,0	0,0	0,0	42,8	0,6	43,4	68,4
Total	42,2	56,4	52,4	481,2	17,8	499,0	650,0

**TABLEAU R-8.1 B)
SOMMAIRE DES PRÉVISIONS D'INVESTISSEMENT
POUR L'ANNÉE 2004 (ART. 73)**

Catégorie (M\$)	Investissements autorisés avant entrée en vigueur Art. 73	AUTORISATION SPÉCIFIQUE		DEMANDE D'AUTORISATION			Grand Total
		Projets majeurs > 10 M\$		Autres investissements < 10 M\$			
		Déjà autorisés	À autoriser	Réseau intégré	Réseaux autonomes	Total	
Maintien des actifs	0,0	0,0	0,0	205,2	12,1	217,3	217,3
<i>Réseau de distribution</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>115,8</i>	<i>1,7</i>	<i>117,5</i>	<i>117,5</i>
<i>Centrale de production</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>8,4</i>	<i>8,4</i>	<i>8,4</i>
<i>Réseau de transport</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,7</i>	<i>0,7</i>	<i>0,7</i>
<i>Mesurage et relève</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>18,8</i>	<i>0,0</i>	<i>18,8</i>	<i>18,8</i>
<i>Bâtiments administratifs</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>13,8</i>	<i>0,0</i>	<i>13,8</i>	<i>13,8</i>
<i>Matériel roulant</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>30,4</i>	<i>0,9</i>	<i>31,3</i>	<i>31,3</i>
<i>Autres - Soutien</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>26,4</i>	<i>0,4</i>	<i>26,8</i>	<i>26,8</i>
Amélioration de la qualité	19,8	80,4	0,0	36,9	0,0	36,9	137,1
Croissance de la demande	0,0	0,0	0,0	226,8	6,3	233,1	233,1
Respect des exigences	11,1	0,0	0,0	40,8	0,6	41,4	52,5
Total	30,9	80,4	0,0	509,7	19,0	528,7	640,0

Tel que mentionné à la pièce HQD-9, document 1 page 7, le Distributeur prévoit des investissements de l'ordre de 528,7 M\$ pour 2004 soit un dépassement de 29,7 M\$ par rapport à l'enveloppe autorisée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2004-47. La croissance de la demande de la clientèle explique ce dépassement.

Par ailleurs, un dépassement de 8 M\$ apparaît pour la catégorie amélioration de la qualité en 2004. Toutefois, ce dépassement a été entièrement compensé par un écart favorable en maintien des actifs. À cet égard, Hydro-Québec Distribution rappelle que dans la décision D-2003-77, la Régie consentait à ce que le Distributeur puisse réallouer jusqu'à 10 % des investissements entre les catégories «Maintien des actifs» et «Amélioration de la qualité», pour autant que l'enveloppe globale autorisée ne soit pas dépassée pour ces deux catégories.