

ANNEXE 1

**DEMANDE D'APPROBATION D'UNE ENTENTE
GLOBALE CADRE POUR LA PÉRIODE
DU 1^{ER} JANVIER 2007 AU 31 DÉCEMBRE 2008**



***Demande d'approbation d'une entente globale
cadre pour la période du 1^{er} janvier 2007 au 31
décembre 2008 (R-3622-2006)***

Rencontre technique du 19 mars 2007

Rôles de l'entente cadre

- Assurer l'équilibre, en temps réel, entre l'offre et la demande à chaque heure de l'année au-delà du service offert par l'électricité patrimoniale.
 - ✓ L'ampleur potentielle de certains dépassements rend impossible leur alimentation complète par le marché.
 - ✓ Moyen de dernier recours disponible au Distributeur après qu'il aura utilisé de façon raisonnable tous les moyens d'approvisionnement à sa disposition.
- Préciser les conditions d'utilisation et le coût unitaire des dépassements de l'électricité patrimoniale.



19 mars 2007

Utilisation de l'entente cadre

- L'entente procure une flexibilité totale au Distributeur en matière d'approvisionnement :
 - ✓ aucun engagement du Distributeur ou coût fixe;
 - ✓ aucune quantité minimale ou maximale à utiliser;
 - ✓ utilisation optimale de l'énergie: quantités sur mesure selon les stricts besoins au kWh près, donc sans gaspillage.
- L'utilisation de l'entente cadre est négligeable dans la plupart des cas.
- Il y a quelques cas extrêmes représentant un poids important dans l'espérance d'utilisation.



19 mars 2007

Gestion quotidienne des approvisionnements

■ Les intrants:

- ✓ Stratégies approuvées par la Régie de l'énergie dans le cadre du Plan d'approvisionnement
- ✓ Portefeuille des moyens (LT ou CT)
- ✓ Prévisions des besoins réguliers

■ Le processus:

- ✓ Exploration de scénarios d'approvisionnement considérant les dépassements et le patrimonial inutilisé
- ✓ Itérations répétées plusieurs fois par jour afin de tenir compte de la prévision court terme et du délai de programmation

■ Les résultats:

- ✓ Approvisionnements contractés
- ✓ Achats sous dispense
- ✓ Électricité interruptible



19 mars 2007

Entente cadre 2005 et 2006

	2005		2006
	<u>Espérance ⁽¹⁾</u>	<u>Résultats</u>	<u>Résultats</u>
GWh	210,1	45,6	95,9
300 heures de pointe :	40,7	1,1	0,0
8460 autres heures :	169,4	44,5	95,9
M\$	24,9	3,7	7,4
300 heures de pointe :	12,2	0,3	0,0
8460 autres heures :	12,7	3,3	7,4
\$/MWh	118,63	80,46	77,58
300 heures de pointe :	300,00	300,00	n.a.
8460 autres heures :	75,00	75,00	77,58

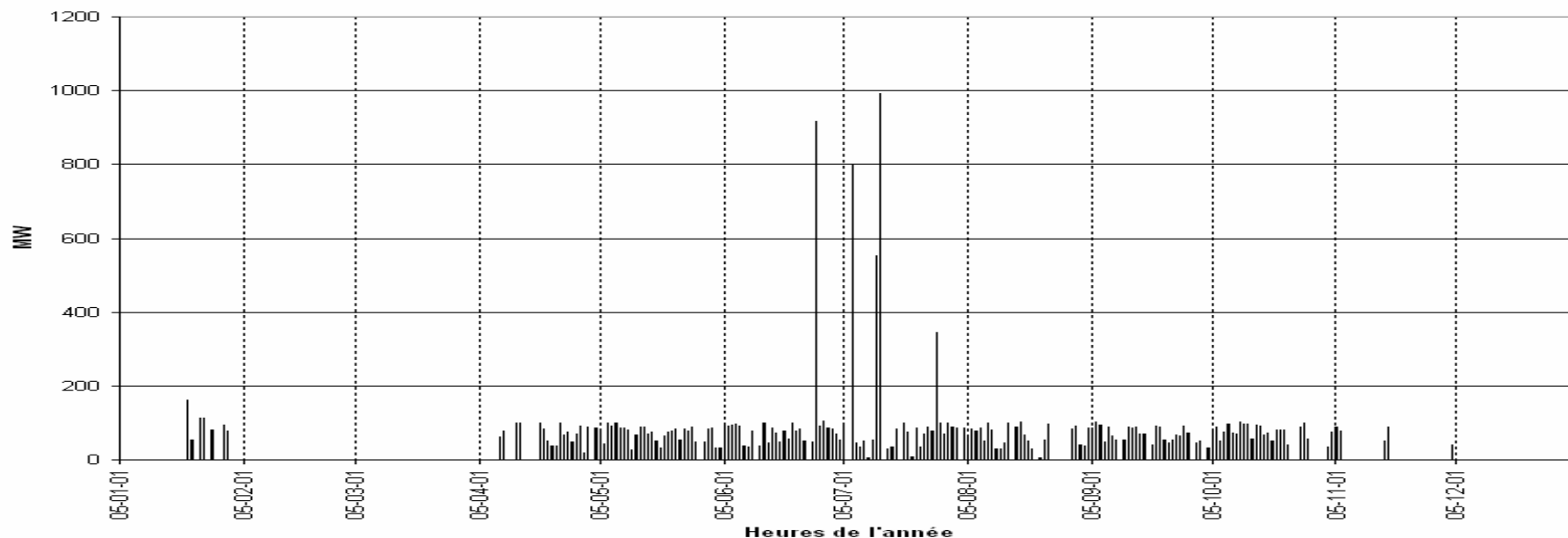
Note (1) Espérance de réalisation inférieure ou égale à 84%.



19 mars 2007

Résultats 2005

Dépassements



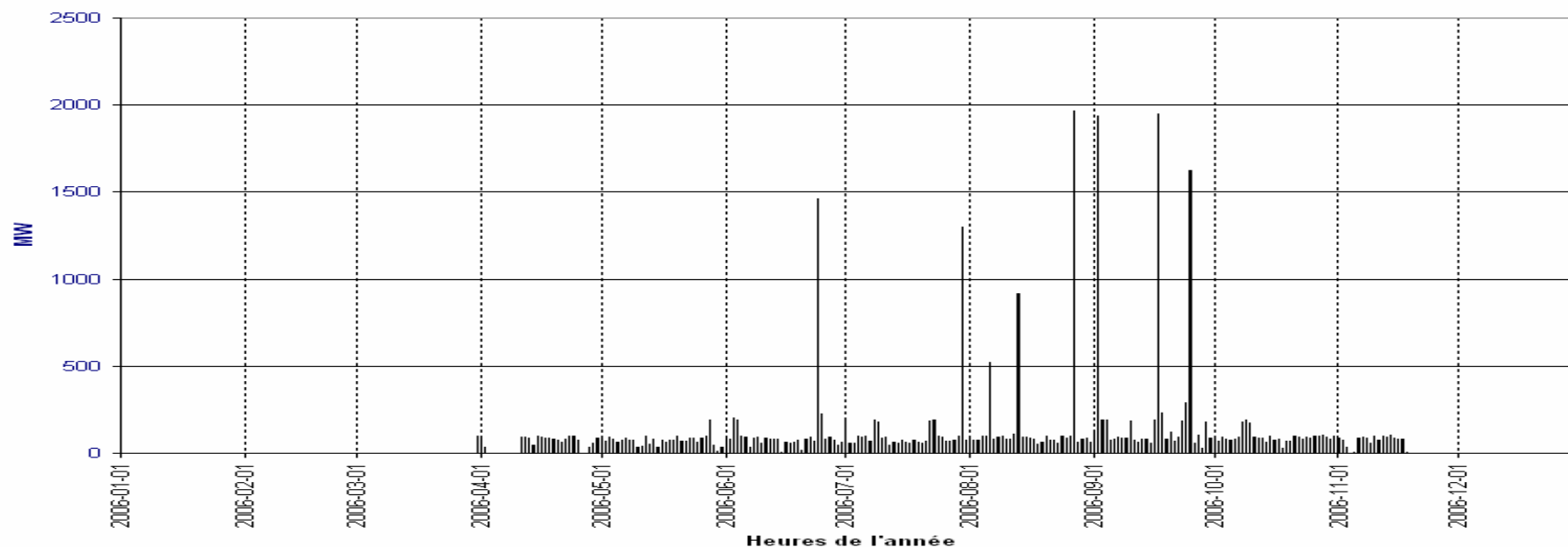
	janv-05	févr-05	mars-05	avr-05	mai-05	juin-05	juil-05	août-05	sept-05	oct-05	nov-05	déc-05	2005
(GWh) 300 plus grandes	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
Autres	0,0	0,0	0,0	3,3	5,2	9,6	11,8	3,9	5,6	4,4	0,7	0,0	44,5
total	1,1	0,0	0,0	3,3	5,2	9,6	11,8	3,9	5,6	4,4	0,7	0,0	45,6



19 mars 2007

Résultats 2006

Dépassements



	janv-06	févr-06	mars-06	avr-06	mai-06	juin-06	juil-06	août-06	sept-06	oct-06	nov-06	déc-06	2006
(GWh) 300 plus grandes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres	0,0	0,0	0,1	4,9	6,8	11,2	12,7	19,8	27,3	9,0	4,2	0,0	95,9
total	0,0	0,0	0,1	4,9	6,8	11,2	12,7	19,8	27,3	9,0	4,2	0,0	95,9



19 mars 2007

Résumé des constats

- Moyen de dernier recours
 - ✓ Le volume des dépassements est marginal par rapport à celui de l'ensemble des approvisionnements
- Le volume des dépassements est généralement plus élevé au cours des mois d'été.
- Les dépassements maxima sont observés pendant les heures de nuit de l'été lorsqu'on alloue les plus petits bâtonnets de l'électricité patrimoniale



19 mars 2007

Marchés DAM et RT du NYISO, zone M

- 2005
 - DAM : 88,63 \$CAN/MWh
 - RT : 82,59 \$CAN/MWh
- 2006
 - DAM : 55,45 \$CAN/MWh
 - RT : 51,55 \$CAN/MWh

Périodes de dépassement



19 mars 2007

Mises en garde

- Impossibilité d'intervenir sur les marchés, au moment précis et pour la quantité exacte
- Dépassements constatés a posteriori
- Quantités minimales de 50 MW
- Risque de gaspillages importants



19 mars 2007

Historique des prix (¢US / kWh)

Prix de l'énergie DAM pour NY M

Année	300 heures	100 heures	50 heures	10 heures	Maximum
2000	7,2	9,0	10,0	12,1	15,3
2001	6,2	7,5	8,2	10,3	12,5
2002	6,0	7,0	7,5	8,3	9,0
2003	10,4	12,2	13,3	15,2	16,9
2004	8,3	9,8	10,6	12,3	12,9
2005	11,9	13,8	15,1	18,0	19,8
2006	8,3	9,3	10,0	11,7	15,0
Moyenne	8,3	9,8	10,7	12,6	

Prix de l'énergie RT pour NY M

Année	300 heures	100 heures	50 heures	10 heures	Maximum
2000	9,7	17,2	25,7	73,6	99,7
2001	7,1	10,4	13,9	28,5	64,6
2002	6,8	9,4	11,9	24,7	99,7
2003	11,6	16,2	20,1	33,5	91,1
2004	10,1	13,6	17,0	34,1	100,0
2005	13,1	17,7	22,2	36,4	74,1
2006	11,9	19,3	27,7	74,0	187,4
Moyenne	10,0	14,8	19,8	43,5	

Prix moyen des heures où les prix ont été les plus élevés pour la période d'hiver (janvier à décembre) en fonction du nombre d'heures



19 mars 2007

Entente cadre 2007

- Reconduction de l'entente initiale
- Coût unitaire de l'entente
 - ✓ 300 plus grandes contributions de HQP : 300 \$/MWh
 - ✓ Les autres contributions : 81 \$/MWh
 - Coût moyen des approvisionnements postpatrimoniaux de l'année 2007 (R-3610-2006)
 - Croissance de 2,5% en 2008
- Coût unitaire de l'électricité interruptible
 - ✓ 40 heures d'utilisation : 255 \$/MWh
 - ✓ 100 heures d'utilisation : 192 \$/MWh



19 mars 2007

Espérance 2007

	2007
	<u>Espérance ⁽¹⁾</u>
GWh	10,8
300 heures de pointe :	3,1
8460 autres heures :	7,6
M\$	1,6
300 heures de pointe :	0,9
8460 autres heures :	0,6
\$/MWh	144,85
300 heures de pointe :	300,00
8460 autres heures :	81,00

Note (1) Espérance de réalisation inférieure ou égale à 81%.



19 mars 2007

