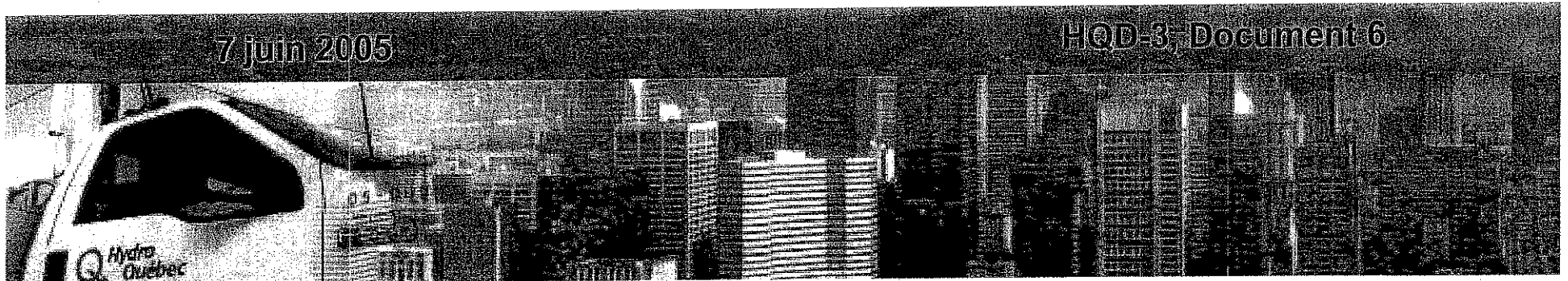


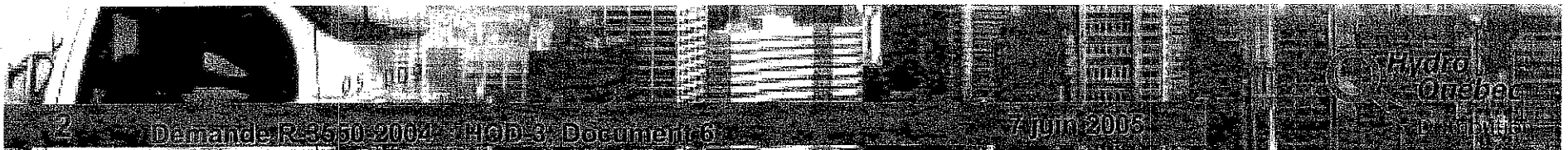
Approvisionnement énergétiques

**R-3550-2004 : Demande d'approbation du Plan d'approvisionnement
2005-2014 du Distributeur**



DEPUIS LE PREMIER PLAN

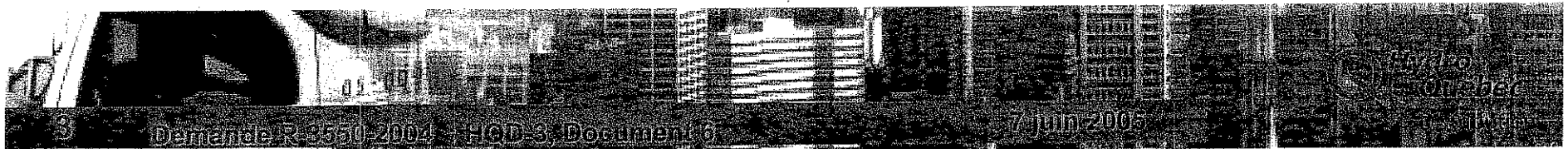
- ◆ **LE VOLUME DE CONSOMMATION PATRIMONIALE EST ATTEINT**
- ◆ **LE PROCESSUS DES APPELS D'OFFRES DE LONG TERME ET DE COURT TERME A PERMIS DE TESTER LA RÉCEPTIVITÉ ET LA PROFONDEUR DES MARCHÉS**
- ◆ **LES BLOCS D'ÉNERGIE DÉTERMINÉS PAR RÈGLEMENT DU GOUVERNEMENT SONT ACQUIS OU EN VOIE DE L'ÊTRE (ÉOLIEN, BIOMASSE ET COGÉNÉRATION)**
- ◆ **PÉRIODE DE MISE EN PLACE D'ACTIVITÉS DE PLANIFICATION ET DE GESTION DES APPROVISIONNEMENTS**



MISE EN PLACE DES ACTIVITÉS

Centre d'approvisionnement

- ◆ **Programmation quotidienne des approvisionnements depuis le 1^{er} janvier 2005**
 - Développement des outils d'aide à la décision
 - Achats sur les marchés de très court terme
- ◆ **Système de paiement des fournisseurs, évaluation au prix de marché (« *Mark-to-market* »), gestion des risques de change**



MISE EN PLACE DES ACTIVITÉS

Planification

Fiabilité en puissance

◆ Revue des taux de réserve en puissance :

Révision des aléas de la demande (climatique et structurel)

Établissement de la réserve sur l'électricité patrimoniale

Entente concernant des services nécessaires et généralement reconnus pour assurer la sécurité et la fiabilité de l'électricité patrimoniale

◆ Transfert d'activités de HQP vers HQD :

Représentation du Distributeur auprès du NPCC

Implantation des outils et de la méthodologie pour le rendre compte à la Régie et au NPCC

◆ Suivi des moyens contributifs :

Électricité interruptible

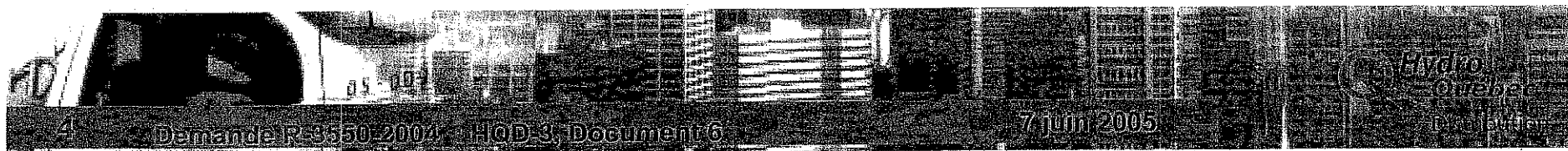
Génératrices d'urgence

Appel au public

Abaissement de tension

Électricité interruptible pour la clientèle du tarif M

Partage de réserve

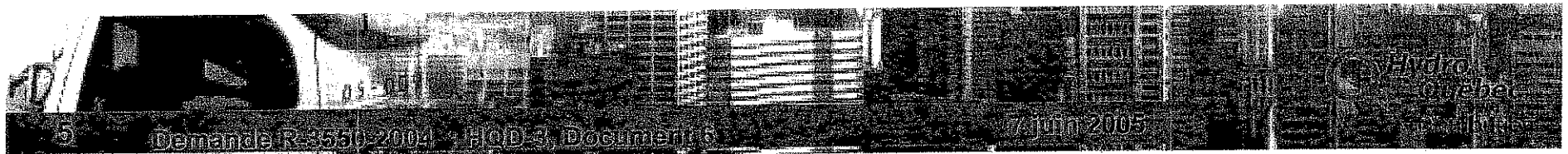


MISE EN PLACE DES ACTIVITÉS

Planification (suite)

Fiabilité en énergie

- ◆ **Attestation de fiabilité énergétique du parc de production :**
 - Réserve couvrant les besoins dans 98% des scénarios
 - 64 TWh sur 2 ans
 - 98 TWh sur 4 ans
- ◆ **Modification du critère du Distributeur :**
 - Passage d'un critère *déterministe* (scénario fort) à un critère *probabiliste* (1 écart-type, c'est-à-dire près de 8 TWh à un horizon de 4 ans)
- ◆ **Les critères assurent une couverture adéquate des aléas auxquels le Distributeur doit faire face**



MISE EN PLACE DES ACTIVITÉS

Entente-cadre

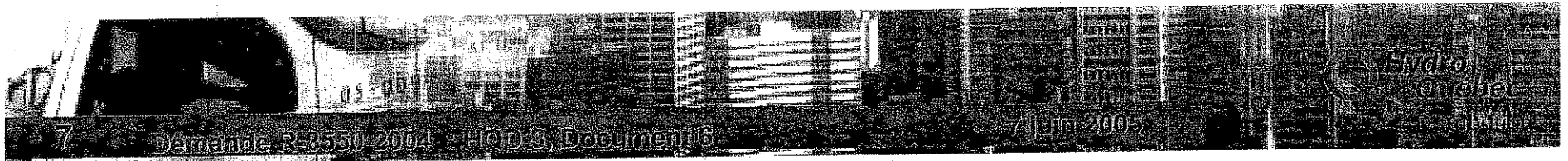
- ◆ **Solution de dernier recours**
- ◆ **Sert à combler des besoins de très court terme qui ne peuvent l'être par les marchés de court terme**
- ◆ **Option permettant au Distributeur de s'approvisionner, une fois tous les autres moyens à sa disposition utilisés**

MISE EN PLACE DES ACTIVITÉS

Entente d'intégration éolienne

Caractéristiques attendues du service d'équilibrage :

- ◆ Prendre en compte les variations des apports éoliens dans la gestion de l'électricité patrimoniale.
- ◆ Mitiger l'effet de la contribution variable des apports éoliens, par un système de prévision à très court terme.
- ◆ Assurer la contribution du service d'équilibrage dans le bilan du Distributeur.
- ◆ Reconnaître la contribution en puissance de la filière éolienne.

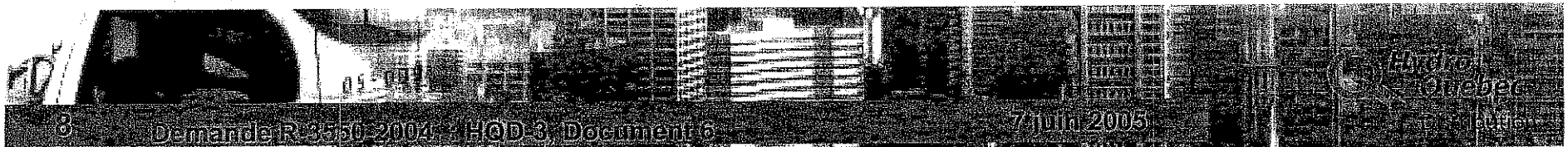


PLANIFICATION DES APPROVISIONNEMENTS

Stratégie

- ◆ La stratégie d'approvisionnement du Distributeur est similaire à celle présentée dans le *Plan d'approvisionnement 2002-2011*
 - 3 323 MW contractés et en cours d'acquisition
 - 1 650 MW à déployer

	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	2013 2014
Interruptible	800	800	800	800	800	800	800	800
TCE	547	547	547	547	547	547	547	547
HQP	-	600	600	600	600	600	600	600
Biomasse	20	36	36	36	36	36	36	36
Éolien 1	210	360	470	570	720	879	990	990
Cogénération	-	-	200	350	350	350	350	350
Contractés et en cours	1 577	2 343	2 653	2 903	3 053	3 212	3 323	3 323
Éolien 2	-	200	400	600	800	1 000	1 000	1 000
Autres A/O	-	-	-	-	-	100	100	250
Modulable	-	-	-	400	400	400	400	400
TOTAL	1 787	2 903	3 722	4 823	5 323	5 941	6 163	6 313



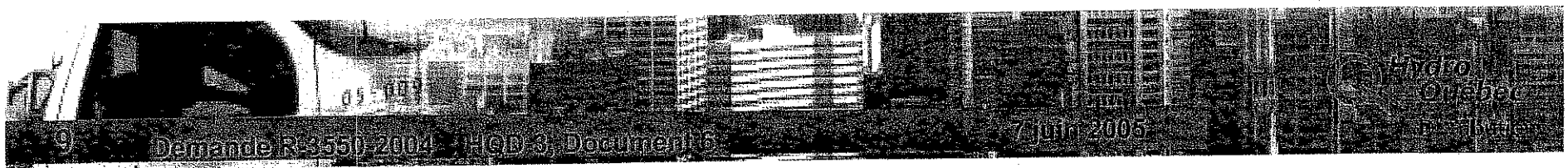
PLANIFICATION DES APPROVISIONNEMENTS

Enjeux

- ◆ Besoins en énergie et en puissance du Distributeur après le déploiement proposé du Plan (2005-2014)
 - Besoins importants à court terme (2006)

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
ÉNERGIE (en TWh)	0,8	6,4	1,5	2,2	0,8	0,0	0,1	0,4	0,3	0,5
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
PUISSANCE (en MW)	-	668	417	261	250	-	-	-	149	242

- ◆ Produit modulable
- ◆ Choix des filières de production





**Hydro
Québec**
Distribution

