

# ***Les approvisionnements énergétiques***

**R-3541-2004 : Demande relative à l'établissement des  
tarifs d'électricité pour l'année tarifaire 2005-2006**

7 décembre 2004

HQD-15, Document 2.2



# ***Responsabilités du Distributeur face aux approvisionnements***

---

- ◆ **Assurer la sécurité des approvisionnements en maintenant en tout temps l'équilibre offre/demande**
- ◆ **Apparier les besoins à satisfaire avec les moyens d'approvisionnement disponibles au moindre coût**

# ***Contexte des approvisionnements***

---

- ◆ **Les approvisionnements sont conditionnés par :**
  - Profil des besoins
  - Forme et disponibilité de l'électricité patrimoniale
  - Incertitudes dues aux aléas climatique et de demande
  - Disponibilité des quantités
  - Capacité des interconnexions
  - Volatilité des prix sur les marchés
  - Type de produits disponibles
  
- ◆ **Les approvisionnements : une activité complexe qui requiert flexibilité et adaptation rapide**

# **Stratégie d'acquisition**

---

- ◆ **Une stratégie prudente visant à prioriser la couverture d'une large part des besoins avant même que l'année commence**
- ◆ **Une stratégie par laquelle le Distributeur procède en grande partie par appels d'offres**
- ◆ **Une stratégie combinant des produits de base avec des produits modulables pour une plus grande flexibilité**
- ◆ **Une stratégie par laquelle l'ensemble des besoins sont combinés afin de profiter de la diversité de l'ensemble de la charge**
- ◆ **Une stratégie évolutive qui s'adapte aux variations des besoins (ex. : effacement du BT, fin de la grève chez ABI)**

# ***Les produits***

---

- ◆ **Produits standards de court terme disponibles sur les marchés :**
  - Par blocs de 50 MW
  - Une combinaison de produits permettant de couvrir différentes périodes :
    - 7X24 (Transaction 24 heures) ;
    - 5X16 (Transaction en pointe) ;
    - Mensuel (Mai, juin, septembre) ;
    - Janvier-Février, Mars-Avril, Juillet-Août ;
    - Trimestriel (Q4) ;
    - Annuel
  
- ◆ **Produit modulable avec des options de réduction des quantités**

# ***Les produits (suite)***

---

## ◆ **Produits de très court terme :**

### ■ **Caractéristiques des besoins de TCT :**

- Imprévisibles longtemps d'avance (aléas climatique et de demande) ;
- Avec des FU très faibles ;
- Ponctuels et très volatils

### ■ **Produits disponibles via des achats par des transactions bilatérales :**

- Blocs d'énergie : Monthly, Weekly, Pointe, Hors pointe
- Transaction horaire pour le lendemain (DAM) ;
- Transaction horaire en temps réel (marché spot)

# ***Les besoins***

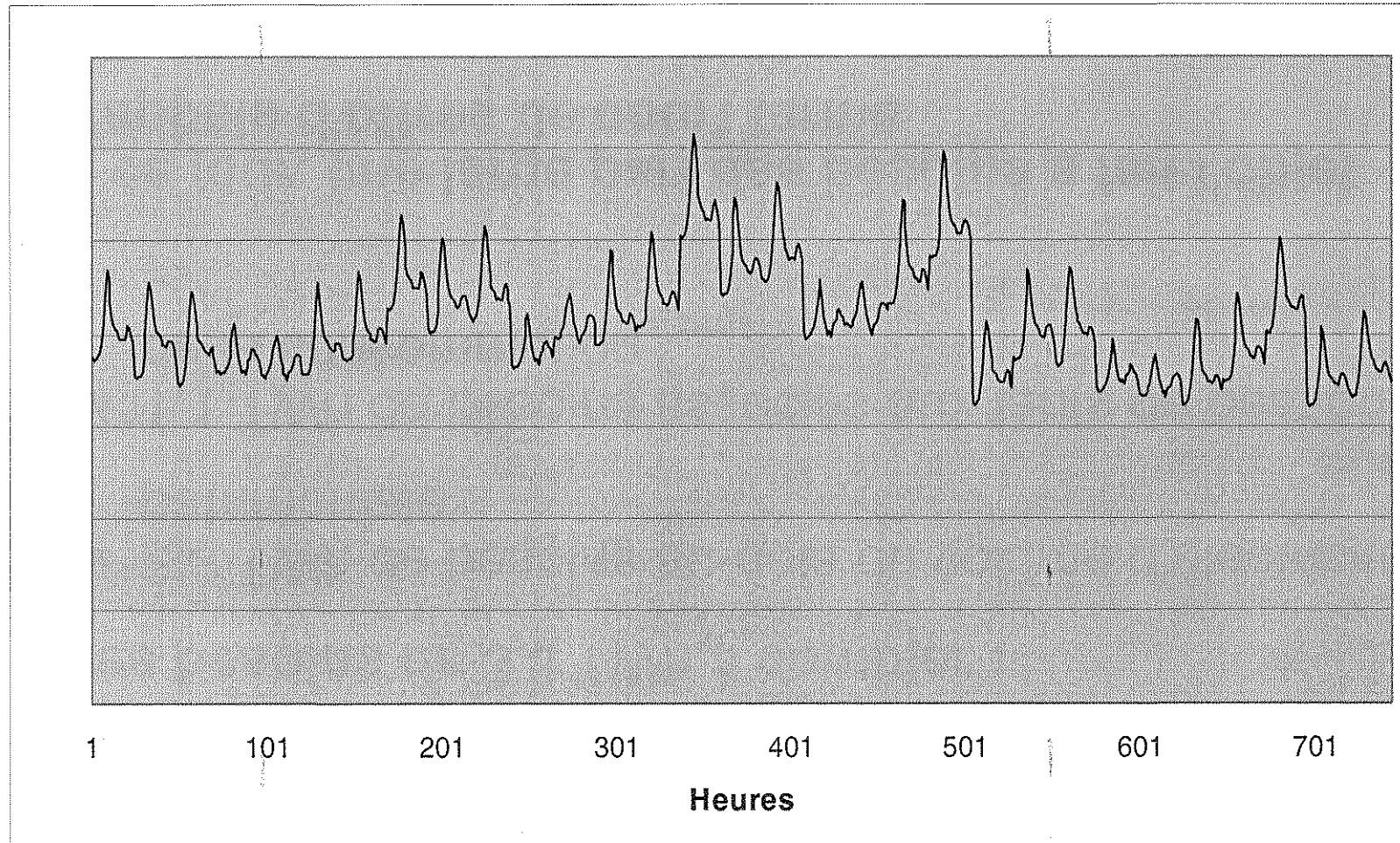
---

- ◆ **Année 2004 : Bi-énergie "BT" de décembre**
- ◆ **Année 2005 : Besoins au-delà de l'électricité patrimoniale**

# ***L'alimentation des clients au tarif BT***

- ◆ **Du 1er décembre 2004 au 31 décembre 2004 : prolongation de l'entente avec Hydro-Québec Production au prix de 7,3¢/kWh**
  - Entente avec le Producteur : solution adaptée au comblement des besoins de la clientèle au tarif BT jusqu'à l'atteinte du volume d'électricité patrimoniale
  - Les caractéristiques de la charge et profil de consommation au tarif BT renforcent la prolongation de l'entente
  - Le prix de l'entente est plus que raisonnable lorsque comparé aux prix à terme (*Forward*) sur les marchés (décembre 2004) :
    - New York 6,4 à 7,7 ¢/kWh CA
    - Nepool 7,4 à 9,1 ¢/kWh CA
  - De plus, des produits standards disponibles sur les marchés de court terme sont difficilement adaptables pour l'alimentation du profil BT
  
- ◆ **À partir de 2005, combinaison des besoins du tarif BT avec l'ensemble des besoins d'approvisionnements**

# ***Profil type de consommation au tarif BT (mois de décembre)***



# ***Besoins au-delà de l'électricité patrimoniale de l'année 2005***

---

- ◆ **Des besoins de 3,3 TWh à combler :**
  - 2,2 TWh de besoins au-delà du volume d'électricité patrimoniale
  - 1,1 TWh de besoins associés aux tarifs de gestion de la consommation
  
- ◆ **À ce jour, une large part des besoins a fait l'objet d'appels d'offres de court terme**

# Approvisionnement 2005

	Quantités totales TWh	Coûts d'achat M\$	Coûts unitaires ¢/kWh
<b>Besoins visés par le Plan</b>	<b>182,2</b>		
<b>Électricité patrimoniale</b>	<b>178,9</b>	<b>4 603,5</b>	<b>2,6</b>
<b>Approvisionnements au-delà du volume d'électricité patrimoniale</b>	<b>3,3</b>	<b>247,1</b>	<b>7,5 <sup>(1)</sup></b>
<b>Appels d'offres</b>			
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
<b>T.C.T.</b>	<b>0,6</b>	<b>39,0</b>	<b>6,5</b>

*Note (1) : Suite aux résultats des deux derniers appels d'offres de court terme, le coût moyen d'approvisionnement est de 7,8 ¢/kWh pour un coût total de 260,4 M\$.*

# ***Gestion des approvisionnements***

- ◆ **La gestion des approvisionnements visera à :**
  - satisfaire, pour chacune des heures de l'année, les besoins réguliers du Distributeur (BRD)
  - identifier l'ordonnancement et la contribution de chacun des moyens du portefeuille d'approvisionnement du Distributeur en fonction de leur coût d'utilisation
  - minimiser le coût annuel d'approvisionnement

# ***Gestion des approvisionnements***

- ◆ **De façon générale, la gestion des approvisionnements comprendra les étapes suivantes:**
  - **Établissement des approvisionnements additionnels requis (AAR) à chaque heure de l'année en tenant compte :**
    - De l'historique des BRD et l'utilisation des moyens pour l'année courante
    - Des prévisions horaires des BRD pour un horizon de court terme, fournies par TransÉnergie, tenant compte des conditions météorologiques prévues
    - De la plus récente prévision des BRD pour le reste de l'année
    - De différents cas de demande associés à des climatologies
    - Du profil de l'électricité patrimoniale
    - Des caractéristiques des sources d'approvisionnements non programmables

# ***Gestion des approvisionnements***

- ◆ **Les AAR sont ensuite comparés aux moyens que le Distributeur dispose dans son portefeuille d'approvisionnement. Les moyens sont ordonnancés en fonction de leur coût d'utilisation.**
- ◆ **Ce processus permet de préciser les moyens à utiliser.**
- ◆ **Des tests de sensibilité à des variations de la demande (aléas prévisionnels de court terme, aléas climatiques) permettent d'établir des stratégies complémentaires.**



**Hydro  
Québec**  
Distribution

