

# Plan d'approvisionnement 2005-2007

Proposé à la Régie de l'énergie

Original : 2004.08.17

SCGM - 4, Document 13  
13 pages en liasse



Plan d'approvisionnement 2005-2007  
Prévision de la demande  
Faits saillants

## • Position concurrentielle du gaz naturel

### • Marché de la grande entreprise

- Défavorable face au mazout n° 6

### • Marché résidentiel

- Défavorable face au mazout n° 2
- Défavorable face à l'électricité régulière

### • Marché commercial

- Défavorable face au mazout n° 2
- Favorable face à l'électricité régulière
- Défavorable face à la bi-énergie jusqu'à l'abrogation potentielle du tarif BT en avril 2006 selon l'hypothèse retenue

2



Régie de l'énergie

DOSSIER: R-3529-2004

DÉPOSÉE EN AUDIENCE

Date: 17 août 2004

Pièces n°: SCGM-4,

DOC. 13

Plan d'approvisionnement 2005-2007

Prévision de la demande

Faits saillants

▪ **Hypothèses des scénarios de demande de gaz naturel**

▪ **Scénario de base**

- Position concurrentielle anticipée
- Croissance économique soutenue

▪ **Scénario favorable**

- Position concurrentielle favorable dans le marché de la grande entreprise
  - Consommation égale ou supérieure à l'OMA selon le client
  - Renouvellement de contrats à échéance
  - Retour à la consommation du gaz naturel pour des clients actuellement au mazout
- Croissance économique soutenue

3



Plan d'approvisionnement 2005-2007

Prévision de la demande

Faits saillants

**Scénario de base**  
Livraisons globales gaz naturel 2005-2007  
Petit et moyen débits et ventes grandes entreprises  
(avant interruptions)

Description	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>			Variation annuelle moyenne
	2005	2006	2007	
<b>Service continu</b>				
PMD	2911,0	2990,8	3073,8	2,8%
VGE	1905,1	1680,9	2748,5	22,1%
Sous-total	4816,1	4671,7	5822,3	10,4%
<b>Service interruptible</b>				
VGE	800,9	752,0	672,7	(8,0%)
<b>Total</b>	<b>5617,1</b>	<b>5423,7</b>	<b>6495,0</b>	<b>7,8%</b>

- Croissance économique soutenue
- Position concurrentielle favorable face à l'électricité régulière (sauf marché résidentiel)
- Démarrage des projets biogaz
- Non renouvellement anticipé d'un client majeur au-delà de 2005
- Projets de génération électrique à partir de 2006
- Non renouvellement de contrats à échéance

(193,4)      1071,3

**Scénario favorable**  
Livraisons globales gaz naturel 2005-2007  
Petit et moyen débits et ventes grandes entreprises  
(avant interruptions)

Description	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>			Variation annuelle moyenne
	2005	2006	2007	
<b>Service continu</b>				
PMD	2911,0	2990,9	3073,8	2,8%
VGE	1905,1	2023,6	3091,0	31,1%
Sous-total	4816,1	5014,5	6164,8	14,0%
<b>Service interruptible</b>				
VGE	800,9	1233,1	1137,4	21,0%
<b>Total</b>	<b>5617,1</b>	<b>6247,5</b>	<b>7302,2</b>	<b>14,1%</b>

- Idem au scénario de base
- Renouvellement du contrat d'un client majeur pour 2006 et 2007
- Renouvellement de contrats à échéance
- Consommation > = OMA
- Récupération de clients au mazout

630,4      1054,7

**NOTRE RAISON D'ÊTRE**

- Concevoir une structure d'outils qui minimise le coût de fournir la demande de façon sécuritaire, selon le profil et la diversité commerciale de cette demande.

Deux étapes de minimisation des coûts

- 1<sup>ère</sup> : Gestion contractuelle
  - ✓ Structure optimale selon les besoins prévus (scénario de base)
  - ✓ Échéances contractuelles et contraintes de marché
- 2<sup>ième</sup> : Gestion des opérations
  - ✓ Priorités d'utilisation (caractéristiques et coûts)
  - ✓ Optimisation et partage des revenus avec nos clients

- Surveiller l'évolution du marché Nord-Américain afin de positionner correctement nos approvisionnements futurs.

- Recherche d'alternatives moins coûteuses
- Disponibilité géographique des outils (Dawn et GMI EDA)

5

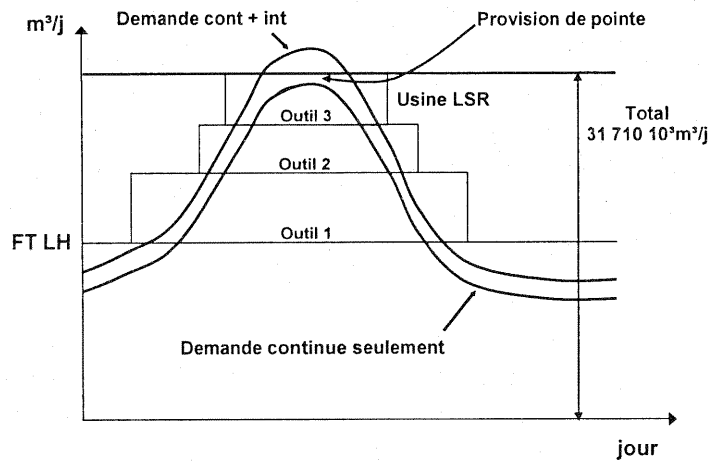
**PRÉOCCUPATIONS DE LA RÉGIE**

- Décision D-2003-180
  - Régie préoccupée par l'optimalité de deux éléments d'entreposage (Union Gas et GNL)
  - Démonstration de l'optimalité de ces éléments d'entreposage, SCGM-4, Document 1, pages 37 à 48
  - Régie préoccupée non seulement par la substitution économique de ces deux éléments mais par leur nécessité même.

→ *Remise en cause non seulement de la structure d'équilibrage mais de la structure complète d'approvisionnement et des services qui en découlent.*

6

**GESTION CONTRACTUELLE : Conception de la structure**



**IMPORTANCE RELATIVE DES ÉLÉMENTS D'ENTREPOSAGE ANALYSÉS**

- UNION GAS
  - Débit journalier contribue à 50% de la provision de pointe
  - Espace disponible représente 1,6% de la demande hivernale
  - Espace utilisé est le résultat conjoncturel du profil de la demande (contrat signé pour 6 ans)
  - Environ 1,8% des coûts d'équilibrage et 0,5% des coûts de T et É
- Usine LSR
  - Débit journalier contribue à 18% de la capacité de pointe
  - Espace utilisé extrêmement critique dû à l'importance de la disponibilité du débit journalier
  - Environ 8% des coûts d'équilibrage et 2,6 % des coûts de T et É

**MISE EN CONTEXTE DE LA PROVISION DE POINTE**

- Environ 4,5 % de la capacité totale
- Nécessaire à l'offre du service interruptible volet 1B
  - Ces clients deviennent continus lorsque leur nombre de jours maximum d'interruption est atteint
  - 709 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/jour structurellement prévus pour ce service
- Nécessaire en cas de variation de consommation imprévue
  - Variation de consommation des clients industriels
  - Variation imprévue de la température

9

Faits saillants

**Équilibrage**

- Tous les contrats d'entreposage chez Union Gas au prix du marché (variations futures moins élevées)
- Les alternatives sont plus coûteuses
  - Achat de gaz à Dawn en hiver
  - Transport LH non utilisé en été
  - Échanges été-hiver
- Renouvellement du contrat de 54,7 10<sup>6</sup>m<sup>3</sup>
  - Actif hautement désiré dans le marché

10

Plan d'approvisionnement 2005-2007

Approvisionnement gazier

Faits saillants

### Transport

- 74 % de la capacité du transport LH vient à échéance en novembre 2004  
(droit de renouvellement sous-jacent)
  
- 36 % de la capacité courte distance (SH + STS) fait l'objet d'un renouvellement annuel  
(droit de renouvellement sous-jacent)
  
- SCGM surveille la disponibilité du transport LH

11



Plan d'approvisionnement 2005-2007

Approvisionnement gazier

Faits saillants

### Fourniture de gaz naturel

- Positionnement à Dawn maintenu
  
- AECO
  - Indice reconnu et bonne liquidité
  - Achats à indices et spot
  - Prime, cote de crédit et expérience passée
  
- DAWN
  - Pas d'indice reconnu et profondeur de marché incertaine
  - Achats à indices faits à l'avance avec l'indice AECO
  - Prime, cote de crédit et crédibilité

12



### **Conclusion**

- Structure contractuelle économiquement optimale selon la sécurité d'approvisionnement désirée et l'éventail de services offerts (environ 10 millions \$ d'économie annuelle)
- Débit fourni par le contrat de Union Gas nécessaire à la sécurité et à l'éventail de services offerts par Gaz Métro
- Optimalité économique du choix du contrat de Union Gas pour fournir ce débit est démontré à SCGM-4, document 1 pages 37 à 48
- Gaz Métro saisit les opportunités de marché ponctuelles et partage les revenus avec ses clients

