



**Conseil Économique
et Social**

Distr.
GÉNÉRALE

ENERGY/WP.3/GE.5/2000/8
25 juillet 2000

FRANÇAIS
Original : ANGLAIS

COMMISSION ÉCONOMIQUE POUR L'EUROPE

COMITÉ DE L'ÉNERGIE DURABLE

Groupe de travail du gaz

Groupe spécial d'experts de la fourniture
et de l'utilisation du gaz

**UTILISATION DE Puits HORIZONTAUX POUR LE STOCKAGE
SOUTERRAIN DU GAZ**

(Projet de questionnaire soumis par le Gouvernement de la Hongrie)*

Prière d'examiner le questionnaire ci-après et d'envoyer vos observations au Rapporteur général, M. Laszlo FICSOR, Hungarian Oil and Gas Company, MOL (téléphone : (+36 1) 464 16 20, télécopie : (+36 1) 464 47 74 et adresse électronique : lficsor@mol.hu), avec copie au secrétariat, le 2 octobre 2000 au plus tard.

* Conformément à la décision prise par le Groupe spécial d'experts à sa première session, en janvier 2000.

UTILISATION DES PUITES HORIZONTAUX DANS LE STOCKAGE SOUTERRAIN DU GAZ	STOCKAGES EXISTANTS	STOCKAGES PRÉVUS
1. Type de stockage souterrain		
1.1 Couches d'hydrocarbure épuisées		
1.2 Aquifère		
2. Type de roche réservoir		
2.1.1 Consolidée		
2.1.2 Non consolidée		
2.2.1 Grès		
2.2.1.1 Éolienne		
2.2.1.2 Fluviale		
2.2.1.3 Deltaïque		
2.2.1.4 Marine peu profonde		
2.2.2 Dolomite		
2.2.3 Autres		
3. Données concernant le réservoir		
3.1 Profondeur moyenne du réservoir (m)		
3.2 Épaisseur moyenne du réservoir (m)		
3.3 Épaisseur du réservoir en coupe horizontale (m)		
3.4 Pression maximale (bar)		
3.5 Pression minimale (bar)		
3.6 Température du réservoir (°C)		
3.7 Température de la tête de puits (°C)		
3.8 Perméabilité (Kh/Kv)		
4. Pression différentielle de fond		
4.1 Pression maximale utilisable (bar)		
4.2 Pression utilisable moyenne (bar)		
5. Vitesse de flux utilisable maximale pendant le soutirage		
5.1 Dans les tubes (m/s)		
5.2 Dans la conduite d'écoulement (m/s)		
6. Complétion de l'équipement de fond		
6.1 Non tubé		
6.2 Tubé, cimenté et perforé		
6.3 Liner à fentes		
6.3.1 Extensible		
6.4 Tamis à sable		
6.4.1 Extensible		
6.5 Filtre à gravier		

UTILISATION DES PUIITS HORIZONTAUX DANS LE STOCKAGE SOUTERRAIN DU GAZ	STOCKAGES EXISTANTS	STOCKAGES PRÉVUS
6.6 Tamis à sable plus filtre à gravier (6.4 et 6.5)		
6.7 Autres		
7. Fonction		
7.1 Injection (pcs)		
7.2 Soutirage (pcs)		
7.3 Injection/soutirage (pcs)		
8. Forage		
8.1 Puits vertical (pcs)		
8.2 Rentrée (pcs)		
8.3 Nouveau puits horizontal (pcs)		
9. Capacité de soutirage/capacité maximale		
<i>9.1 Stockage souterrain de gaz</i>		
9.1.1 Débit maximal de soutirage ($Mm^3/jour$)		
9.1.2 Débit maximal de soutirage des puits horizontaux ($Mm^3/jour$)		
<i>9.2 Puits horizontal</i>		
9.2.1 Débit maximal moyen de soutirage ($Mm^3/jour$)		
9.2.2 Débit maximal moyen relatif de soutirage (puits vertical = 1)		
10. Coût d'investissement (moyen)		
10.1 Nouveau puits horizontal (dollars É.-U.)		
10.1.1 Coût d'investissement relatif du 10.1 (puits vertical = 1)		
10.2 Rentrée (dollars É.-U.)		
11. Géométrie		
11.1 Profondeur moyenne du point de départ (m)		
11.2 Rayon de courbure		
11.2.1 Court (pcs)		
11.2.2 Moyen (pcs)		
11.2.3 Long (pcs)		
11.3.1 Longueur maximale du puisard (m)		
11.3.2 Longueur minimale du puisard (m)		
11.4.1 Diamètre maximal du sondage dans la zone productive (pouces)		
11.4.2 Diamètre minimal du sondage dans la zone productive (pouces)		
12. Âge moyen des puits horizontaux (années)		
13. Problèmes		
