



Conseil économique
et social

Distr.
GÉNÉRALE

ENERGY/WP.3/GE.5/2004/4
10 octobre 2003

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

Cinquième session, 22 janvier 2004
point 6 de l'ordre du jour

ÉQUILIBRAGE DES RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ

(Projet de questionnaire établi par la délégation hongroise)

Note du secrétariat: Le présent document a été établi en application de la décision prise par le Groupe spécial d'experts (ENERGY/WP.3/GE.5/2003/2, par. 8) à sa quatrième session, qui s'est tenue à Genève en janvier 2003.

Vous êtes prié **d'examiner** le projet de questionnaire et de faire parvenir le **1^{er} décembre 2003** au plus tard vos **observations** au Rapporteur général, **M. Sándor BOGOLY**, chef de la gestion des capacités, MOL Hungarian Oil and Gas Plc., Tanácsház u. 5, 8600 SIÓFOK, Hongrie.
Téléphone: +36 84 505 202; télécopie: +36 84 505 218; et courrier électronique:
sbogoly@mol.hu, avec copie au secrétariat.

1. La demande de gaz dépend de la saison, de la température et d'autres facteurs. En fait, elle change constamment, de sorte que le flux de gaz évolue sans cesse lui aussi. La demande et les flux de gaz sont souvent calculés par heure. Il incombe à l'exploitant du réseau de transport de veiller à ce que l'offre corresponde à la demande, afin que le système fonctionne convenablement.

2. Les réseaux de conduites de gaz sont conçus de telle façon qu'ils puissent répondre à la demande de pointe journalière et horaire. Leur capacité est liée à la pression et dépend de nombreux paramètres: offre et demande, topographie du réseau, diamètre des conduites, localisation des stations de livraison et des points de fourniture, pression à l'entrée et à la sortie, capacité des stations de compression, etc.

3. Les entreprises de transport de gaz doivent entretenir et moderniser le réseau de conduites chaque année, conformément à leur stratégie et compte tenu de la demande attendue, mais leur démarche peut être différente d'un pays à l'autre. En Hongrie, par exemple, les ressources d'approvisionnement et le système de transport doivent pouvoir répondre à la demande attendue à une température moyenne de la journée de -8 °C, mais les ménages et les entreprises doivent être approvisionnés lorsque les températures sont plus basses.

4. La ventilation de la consommation de gaz naturel entre les ménages, les entreprises commerciales, l'industrie et les centrales électriques détermine la dépendance à l'égard de la température. Plus la part des ménages est élevée, plus il est difficile de prévoir la demande de pointe journalière ou horaire. La flexibilité des points de fourniture sur le plan du volume doit permettre une satisfaction de la demande, pour autant qu'il existe des capacités de transport et de distribution suffisantes pour desservir les utilisateurs finals.

5. Quels types de logiciels et d'informations les négociants et les exploitants de réseaux utilisent-ils pour déterminer la demande et l'offre de la journée et de la semaine suivantes? Les entreprises de distribution de gaz et les négociants déterminent-ils la demande pour les exploitants du réseau? Quelle est la méthode de mesure standard pour déterminer les dépassements de capacité aux points de fourniture et aux points de livraison?

6. Il faut que les acteurs du marché disposent de services de flexibilité transparents, notamment dans le cas des exploitants des réseaux de transport qui en ont besoin pour la gestion quotidienne de leur réseau. Par exemple, les exploitants de réseaux utilisent principalement le stockage en conduite pour assurer l'intégrité du réseau. L'accès à des services de flexibilité doit être limité compte tenu des capacités disponibles.

7. Différentes politiques d'équilibrage du réseau sont appliquées, selon que le marché est monopolistique ou libéralisé. Les outils de gestion de la demande de pointe sont les installations de stockage flexibles, les sources d'importation flexibles, une production intérieure flexible, l'existence de clients dont l'approvisionnement peut être interrompu, les restrictions temporaires de capacité et, bien entendu, la limitation de chaque *shipper* ou de chaque consommateur à sa capacité maximale contractuelle.

8. On trouvera ci-après une version révisée et améliorée d'un projet de questionnaire, qui sera examinée à la prochaine session du Groupe spécial d'experts, en janvier 2004.

A. Questionnaire

	Pays	
	Date de validité des données	
1.0	Acteurs du marché:	
1.1	Nombre de grossistes	Unités
1.2	Nombre de négociants en gaz	Unités
1.3	Nombre d'entreprises de transport de gaz	Unités
1.4	Nombre d'entreprises de distribution	Unités
1.5	Nombre de consommateurs directs raccordés au réseau de transport	Unités
1.6	Nombre de producteurs indépendants	Unités
1.7	Nombre de consommateurs ayant la liberté de choix	Unités
1.8	Tâches de l'exploitant du réseau	
1.9	Quelle est l'entreprise chargée d'approvisionner les ménages?	
1.10	Quelle entreprise est responsable du transport du gaz?	
1.11	Quelle entreprise est responsable du stockage?	
1.12	Qui s'acquitte des tâches d'exploitation du réseau?	
1.13	Quels types de services sont fournis par les principales entreprises?	
1.14	Ventilation de la consommation lors d'une journée de pointe	%
1.15	Ventilation de la consommation lors d'une journée d'été moyenne	%
2.0	Réseau de transport:	
2.1	Réseau de fourniture de gaz 1	Annexe 1
2.2	Longueur du réseau de transport	km
2.3	Distance moyenne de transport	km
2.4	Nombre de stations de livraison de gaz	Unités
2.5	Nombre de stations de compression et puissance	Unités, MW
2.6	Quel est le nombre habituel de groupes compresseurs?	Unités
2.7	Fourchette de pressions typique dans le réseau de conduites	Bars
2.8	Pression de sortie typique	Bars
2.9	Quelles sont les principales fonctions techniques de la station de livraison de gaz?	
2.10	Nombre de points de fourniture utilisant la production nationale	Unités
2.11	Nombre de points de fourniture utilisant du gaz de stockage	Unités

2.12	Nombre de points de fourniture utilisant du gaz importé	Unités
2.13	Qui est l'exploitant du système de mesure des flux entre les producteurs et le transporteur?	
2.14	Qui est l'exploitant du système de mesure des flux entre les entreprises de stockage et le transporteur?	
2.15	Qui est l'exploitant du système de mesure des flux entre les distributeurs et le transporteur?	
2.16	En cas de franchissement d'une frontière, y a-t-il des stations de mesure des deux côtés de la frontière et les entreprises de transport se communiquent-elles mutuellement les données relatives aux mesures?	
2.17	Qui est responsable des paramètres relatifs à la qualité du gaz?	
2.18	Où se trouvent les chromatographes sur le réseau?	
2.19	Quelle est généralement la méthode d'odorisation sur le réseau de transport? L'odorisation est-elle centrale ou individuelle?	
2.20	Combien y a-t-il de stations d'odorisation?	Unités
2.21	Quel type de logiciel SCADA est utilisé?	
2.22	Est-il permis d'utiliser le logiciel SCADA pour mesurer les flux aux fins de la comptabilité du gaz?	
2.23	Utilise-t-on un progiciel de base de données pour différentes applications (modules de gestion des contrats, de notification, de comptabilité)?	
		Milliards de m ³ (température de référence de 15 °C par exemple)
		Millions de m ³ (température de référence de 15 °C par exemple)
		Année gazière
		Journée gazière
3.0	Tâches de transport:	
3.1	Consommation de gaz	Milliards de m ³ /an
3.2	Production nationale	Milliards de m ³ /an
3.3	Importations	Milliards de m ³ /an
3.4	Quantités fournies à partir de sites de stockage souterrain	Milliards de m ³ /an
3.5	Nombre de sites de stockage souterrain	Unités
3.6	Date et heure de la journée de pointe	

3.7	Température moyenne lors de la journée de pointe	
3.8	Consommation de pointe	Millions de m ³ /j
	Données sur les fournitures	Max. fournitures utilisées
3.9	Production nationale	Millions de m ³ /j
3.10	Importations	Millions de m ³ /j
3.11	Sites de stockage souterrain locaux	Millions de m ³ /j
3.12	Sites de stockage souterrain situés à l'étranger	Millions de m ³ /j
3.13	GNL	Millions de m ³ /j
3.12	Consommation de pointe	Millions de m ³ /h
	Données sur les fournitures	Max. fournitures utilisées
3.13	Production nationale	Millions de m ³ /h
3.14	Importations	Millions de m ³ /h
3.15	Sites de stockage souterrain locaux	Millions de m ³ /h
3.16	Sites de stockage souterrain situés à l'étranger	Millions de m ³ /h
3.17	GNL	Millions de m ³ /h
3.18	Transit	Milliards de m ³ /an
3.19	Pointe journalière	Millions de m ³ /j
3.20	Pointe horaire	Millions de m ³ /h
3.21	Profil du transport annuel en 2003	Annexe 2
3.22	Profil de la journée de pointe en 2003	Annexe 3
3.23	Utilisation de pointe moyenne heures 2003 (Q journée de pointe/q heure de pointe)	
3.24	Utilisation de pointe moyenne journées 2003 (Q annuel/q journée de pointe)	
3.27	Dépendance à l'égard de la température en 2003	Annexe 4
3.28	Température limite pour le chauffage	
3.29	Effets de prévisions de température erronées	
3.30	Quel est le pouvoir calorifique inférieur caractéristique du gaz?	MJ/m ³
4.0	Tâches de transport futures:	
4.1	Obligation de fourniture, demande cible	
4.1	Qui décide de la demande de pointe cible et quand?	
4.2	Quelle est la période typique pour les prévisions relatives à la demande et à l'offre?	Ans
4.3	Quelle est la prévision typique?	

5.0	Notification des quantités à transporter pendant la journée gazière:	
5.0	Règles de notification pour les sorties (demande) et les entrées (offre)	
5.1	Message de confirmation	
5.2	Nouvelle notification	
5.3	Source de la prévision de température moyenne au cours de la journée gazière suivante	
5.4	Logiciel de prévision de la demande	
5.5	Logiciel de notification	
5.6	Notification sur le Web	
5.7	Utilisation de la simulation hydraulique	
6.0	Mesures d'équilibrage:	
6.1	Période d'équilibrage	
6.2	Capacité fixée	
6.3	Flexibilité de la production nationale	Millions de m ³ /h/h
6.4	Flexibilité concernant l'importation par rapport à la notification quotidienne	%
6.5	Flexibilité concernant le stockage	Millions de m ³ /h/h
6.6	Consommateurs interruptibles (centrales électriques, clients industriels)	Millions de m ³ /j
6.7	Capacité de stockage totale des entreprises de distribution	Millions de m ³ /j
6.8	Quantité totale de gaz livrée aux consommateurs interruptibles par les entreprises de distribution	Millions de m ³ /j
6.8	Restriction de capacité ou de flux	
6.9	Restriction de capacité temporaire	
6.10	Stockage en conduite normal	Millions de m ³
6.11	Flexibilité du stockage en conduite	Millions de m ³
6.11	Service de flexibilité	
7.0	Que se passe-t-il si des clients n'utilisent pas le réseau de transport conformément aux contrats?	
7.1	Surveillance des dépassements de capacité	
7.2	Pénalité en cas de dépassement des capacités	
7.3	Tarifification du déséquilibre 1	
7.4	Tarifification du déséquilibre 2	
7.5	Tarifification du déséquilibre 3	

B. Notes explicatives sur le questionnaire

	Questions		Explications
	Pays		Nom du pays
	Date de validité des données		Veillez indiquer la date des données. Exemple: 31 décembre 2002. Si cette date est différente pour certaines données, veuillez l'indiquer.
1.0	Acteurs du marché:		Ces questions portent sur le nombre d'acteurs du marché.
1.1	Nombre de grossistes	Unités	Nombre de fournisseurs publics.
1.2	Nombre de négociants en gaz	Unités	Nombre de négociants qui approvisionnent les consommateurs ayant la liberté de choix.
1.3	Nombre d'entreprises de transport de gaz	Unités	Veillez établir une distinction entre le transport intérieur et le transit si le transport se déroule via des réseaux différents.
1.4	Nombre d'entreprises de distribution	Unités	
1.5	Nombre de consommateurs directs raccordés au réseau de transport	Unités	Entreprises industrielles, centrales électriques ou consommateurs ayant la liberté de choix.
1.6	Nombre de producteurs indépendants	Unités	
1.7	Nombre de consommateurs ayant la liberté de choix	Unités	Nombre de consommateurs qui ont le droit de choisir leurs négociants en gaz à la suite de l'ouverture du marché.
1.8	Tâches de l'exploitant du réseau		Qui est responsable du processus de notification, du contrôle du transport et de la comptabilité du gaz?
1.9	Quelle est l'entreprise chargée d'approvisionner les ménages?		
1.10	Quelle entreprise est responsable du transport du gaz?		
1.11	Quelle entreprise est responsable du stockage?		
1.12	Qui s'acquitte des tâches d'exploitation du réseau?		
1.13	Quels types de services sont fournis par les principales entreprises?		Exemple: service complet (commerce de gros + transport + stockage) ou service partiel seulement (commerce ou transport ou stockage).

	Questions		Explications
1.14	Ventilation de la consommation lors d'une journée de pointe	%	Veillez indiquer la ventilation de la consommation lors d'une journée de pointe. Exemple: ménages: 50 %, entreprises commerciales: 20 %, entreprises industrielles: 10 %, électricité et chauffage: 20 %.
1.15	Ventilation de la consommation lors d'une journée d'été moyenne	%	Veillez indiquer la consommation lors d'une journée d'été moyenne. Exemple: ménages: 20 %, entreprises commerciales: 20 %, entreprises industrielles: 10 %, électricité et chauffage: 20 %, stockage: 30 %.
2.0	Réseau de transport:		Ces questions portent sur les fournitures de gaz et le réseau de transport.
2.1	Réseau de fourniture de gaz 1	Annexe 1	Plan du réseau d'approvisionnement en gaz indiquant le réseau de transport, les sites de stockage souterrain et les principaux points d'entrée.
2.2	Longueur du réseau de transport	km	
2.3	Distance moyenne de transport	km	Distance moyenne estimée entre le consommateur et le point d'entrée. Exemple: environ 250 km.
2.4	Nombre de stations de livraison de gaz	Unités	Nombre de stations de livraison de gaz qui alimentent les réseaux de distribution à pression moyenne ou basse.
2.5	Nombre de stations de compression et puissance	Unités, MW	Exemple: 5 stations de compression, 110 MW.
2.6	Quel est le nombre habituel de groupes compresseurs?	Unités	Exemple: 3 (2 exploités et 1 de réserve).
2.7	Fourchette de pressions typique dans le réseau de conduites	Bars	Exemple: 40-63 bars.
2.8	Pression de sortie typique	Bars	Pression de sortie typique de la station de livraison de gaz. Exemple: 6, 8 ou 20 bars et dans certains cas, pression de 20,50 bars.
2.9	Quelles sont les principales fonctions techniques de la station de livraison de gaz?		Exemple: filtration, chauffage au gaz, dosage de la pression ou du débit, mesure du débit pour compensation ou comptabilité du gaz, odorisation. Si le dosage du débit ou le dosage de la limite supérieure du débit est caractéristique, veuillez l'indiquer.
2.10	Nombre de points de fourniture utilisant la production nationale	Unités	

	Questions		Explications
2.11	Nombre de points de fourniture utilisant du gaz de stockage	Unités	
2.12	Nombre de points de fourniture utilisant du gaz importé	Unités	
2.13	Qui est l'exploitant du système de mesure des flux entre les producteurs et le transporteur?		Exemple: entreprise de transport de gaz.
2.14	Qui est l'exploitant du système de mesure des flux entre les entreprises de stockage et le transporteur?		Exemple: entreprise de transport de gaz.
2.15	Qui est l'exploitant du système de mesure des flux entre les distributeurs et le transporteur?		Exemple: entreprise de transport de gaz.
2.16	En cas de franchissement d'une frontière, y a-t-il des stations de mesure des deux côtés de la frontière et les entreprises de transport se communiquent-elles mutuellement les données relatives aux mesures?		Exemple: à un point de franchissement de la frontière typique, il y a des appareils de mesure des deux côtés, mais seul l'un des deux est chargé d'effectuer des mesures à des fins comptables. Les données sont échangées.
2.17	Qui est responsable des paramètres relatifs à la qualité du gaz?		Exemple: les producteurs ou les négociants.
2.18	Où se trouvent les chromatographes sur le réseau?		Exemple: points d'entrée, nœuds particuliers, certains points de sortie particuliers.
2.19	Quelle est généralement la méthode d'odorisation utilisée sur le réseau de transport? L'odorisation est-elle centrale ou individuelle?		Exemple: on a principalement recours à l'odorisation centrale, mais il n'y a pas d'odorisation pour les conduites de transit.
2.20	Combien y a-t-il de stations d'odorisation?	Unités	
2.21	Quel type de logiciel SCADA est utilisé?		Exemple: un logiciel développé spécialement pour l'entreprise de transport ou un progiciel SCADA.
2.22	Est-il permis d'utiliser le logiciel SCADA pour mesurer les flux aux fins de la comptabilité du gaz?		Les données obtenues au moyen du logiciel SCADA sont utilisées pour la préfacturation, mais la facture finale est établie sur la base d'une lecture locale effectuée par l'ordinateur traitant les flux.
2.23	Utilise-t-on un progiciel de base de données pour différentes applications (modules de gestion des contrats, de notification, de comptabilité)?		Exemple: nous utilisons une base de données Oracle et le navigateur Internet Explorer (XML), avec différents modules: modules de notification et de gestion de contrat du même fournisseur.

	Questions		Explications
		Milliards de m ³	Milliards de m ³ (température de référence de 15 °C par exemple).
		Millions de m ³	Millions de m ³ (température de référence de 15 °C par exemple).
		Année gazière	Début: 1 ^{er} janvier; fin: 31 décembre.
		Journée gazière	Début: 6 heures, fin: jour suivant à 6 heures.
3.0	Tâches de transport:		Ces questions concernent les données relatives aux fournitures et au transport de gaz.
			Données de l'année précédente.
3.1	Consommation de gaz	Milliards de m ³ /an	
3.2	Production nationale	Milliards de m ³ /an	
3.3	Importations	Milliards de m ³ /an	
3.4	Quantités fournies à partir de sites de stockage souterrain	Milliards de m ³ /an	
3.5	Nombre de sites de stockage souterrain	Unités	
3.6	Date et heure de la journée de pointe		Exemple: 13 janvier 2003 à 9 heures.
3.7	Température moyenne lors de la journée de pointe		Exemple: -9,8 °C.
3.8	Consommation de pointe	Millions de m ³ /j	Consommation lors de la journée de pointe.
	Données sur les fournitures		Fournitures maximales prévues ou cibles.
3.9	Production nationale	Millions de m ³ /j	
3.10	Importations	Millions de m ³ /j	
3.11	Sites de stockage souterrain locaux	Millions de m ³ /j	
3.12	Sites de stockage souterrain situés à l'étranger	Millions de m ³ /j	
3.13	GNL	Millions de m ³ /j	

	Questions		Explications
3.12	Consommation de pointe	Millions de m ³ /h	
	Données sur les fournitures		Max. fournitures utilisées.
3.13	Production nationale	Millions de m ³ /h	
3.14	Importations	Millions de m ³ /h	
3.15	Sites de stockage souterrain locaux	Millions de m ³ /h	
3.16	Sites de stockage souterrain situés à l'étranger	Millions de m ³ /h	
3.17	GNL	Millions de m ³ /h	
3.18	Transit	Milliards de m ³ /an	
3.19	Pointe journalière	Millions de m ³ /j	
3.20	Pointe horaire	Millions de m ³ /h	
3.21	Profil du transport annuel en 2003	Annexe 2	Indiquant les caractéristiques saisonnières de la consommation totale.
3.22	Profil de la journée de pointe en 2003	Annexe 3	Indiquant les caractéristiques de la consommation totale (tous types de consommateurs confondus) lors de la journée de pointe.
3.23	Utilisation de pointe moyenne heures 2003 (Q journée de pointe/q heure de pointe)		Coefficient indiquant le rapport entre les données journalières et horaires au cours de la journée de pointe.
3.24	Utilisation de pointe moyenne journées 2003 (Q annuel/q journée de pointe)		Coefficient indiquant le rapport entre les données annuelles et les données relatives à la journée de pointe.
3.27	Dépendance à l'égard de la température en 2003	Annexe 4	Diagramme indiquant la dépendance de la consommation journalière à l'égard de la température.
3.28	Température limite pour le chauffage		Température moyenne journalière au-dessus de laquelle la consommation est indépendante de la température. Exemple: 16 °C.

	Questions		Explications
3.29	Effets de prévisions de température erronées		Les services météorologiques ont annoncé, pour la journée suivante, une température maximale moyenne comportant une erreur de +/-4 °C, ce qui s'est traduit par un excédent ou une pénurie maximale de fournitures de +/-8,0 millions de m ³ /j.
3.30	Quel est le pouvoir calorifique inférieur caractéristique du gaz?	MJ/m ³	Exemple: 34 MJ/m ³ .
4.0	Tâches de transport futures:		
4.1	Obligation de fourniture, demande cible		Consommation maximale que les négociants et les entreprises de transport doivent assurer sans restriction. Exemple: demande à -8 °C ou demande estimée pendant l'hiver le plus froid au cours des 20 dernières années.
4.1	Qui décide de la demande de pointe cible et quand?		L'entreprise de distribution, le grossiste et l'entreprise de transport ensemble, trois mois avant l'année gazière suivante.
4.2	Quelle est la période typique pour les prévisions relatives à la demande et à l'offre?	Ans	Chaque acteur du marché du gaz doit prévoir les données relatives à la demande et à l'offre pour une période déterminée. Exemple: pour les années suivantes: année prochaine (n), n+1, n+2, n+3, n+4, n+9, n+14 pour chaque point d'entrée et de sortie.
4.3	Quelle est la prévision typique?		Annuelle, relative à la journée de pointe, relative à la consommation pour l'heure de pointe, journée d'été de pointe moyenne, consommation minimale, demande de pression à la sortie.
5.0	Notification des quantités à transporter pendant la journée gazière:		
5.0	Règles de notification pour les sorties (demande) et les entrées (offre)		Notification quotidienne pour chaque point d'entrée et de sortie avant la journée gazière jusqu'à 11 heures.
5.1	Message de confirmation		Avant la journée gazière jusqu'à 16 heures.
5.2	Nouvelle notification		Possible avant la journée gazière.
5.3	Source de la prévision de la température moyenne au cours de la journée pour la journée gazière suivante		Exemple: Institut de météorologie national.

	Questions		Explications
5.4	Logiciel de prévision de la demande		Quels acteurs du marché utilisent un logiciel de prévision (estimation de la consommation de la journée suivante à l'aide de données sur la température attendue et la consommation dans le passé)?
5.5	Logiciel de notification		Type de logiciel utilisé pour recevoir et confirmer les notifications.
5.6	Notification sur le Web		Possibilité de notification via le Web.
5.7	Utilisation de la simulation hydraulique		Exemple: avant la confirmation des notifications, nous procédons à une simulation hydraulique temporaire pour les 24 heures correspondant à la journée gazière suivante, à l'aide du profil journalier pour le passé.
6.0	Mesures d'équilibrage:		Type de mesures d'équilibrage à prendre pour adapter l'offre à la demande.
6.1	Période d'équilibrage		Journée: la consommation et l'offre doivent être identiques au cours d'une journée gazière.
6.2	Capacité fixée		La capacité de la journée de pointe doit être achetée à l'entreprise de transport pour les points d'entrée et de sortie avant le début de l'année gazière. Il s'agit d'une capacité ferme, qui n'est pas sujette à interruption.
6.3	Flexibilité de la production nationale	Millions de m ³ /h/h	Taux de changement maximal de la production nationale. Exemple: augmentation ou diminution de 0,1 million de m ³ /h par heure.
6.4	Flexibilité concernant l'importation par rapport à la notification quotidienne	%	Flexibilité maximale en cas d'importation. Exemple: +/-5 % par rapport à la quantité notifiée.
6.5	Flexibilité concernant le stockage	Millions de m ³ /h/h	Taux de changement maximal pour la principale installation de stockage. Exemple: augmentation ou diminution de 0,3 million de m ³ /h par heure.
6.6	Consommateurs interruptibles (centrales électriques, clients industriels)	Millions de m ³ /j	Consommation directe totale des utilisateurs raccordés au réseau de transport. Exemple: 6 millions de m ³ /j.
6.7	Capacité de stockage totale des entreprises de distribution	Millions de m ³ /j	Le cas échéant.
6.8	Quantité totale de gaz livrée aux consommateurs interruptibles par les entreprises de distribution	Millions de m ³ /j	Consommation totale des utilisateurs interruptibles raccordés au réseau de distribution. Exemple: 1,0 million de m ³ /j.

	Questions		Explications
6.8	Restriction de capacité ou de flux		Uniquement dans le cas du petit nombre de stations de livraison de gaz qui sont équipées d'un système de dosage du flux.
6.9	Restriction de capacité temporaire		Le grossiste, en accord avec l'exploitant du réseau de transport, doit ordonner des restrictions de capacité temporaires touchant les consommateurs en cas de pénurie. Le calendrier est approuvé par le Bureau de l'énergie avant le début de l'année gazière.
6.10	Stockage en conduite normal	Millions de m ³	Stockage en conduite dans des conditions d'exploitation normales. Exemple: 48 millions de m ³ .
6.11	Flexibilité du stockage en conduite	Millions de m ³	Écart par rapport aux conditions normales. Exemple: +/-3 millions de m ³ .
6.11	Service de flexibilité		Exemple: inclus dans le tarif de transport dans une limite de +/-3 % de la demande de capacité journalière.
6.12	Quelle est la différence maximale acceptable entre la consommation totale et l'offre totale?	%	Exemple: pendant une période limitée, consommation de 8 à 10 % plus élevée que l'offre mais, pour une journée gazière complète, la demande et l'offre doivent être identiques.
7.0	Que se passe-t-il si des clients n'utilisent pas le réseau de transport conformément aux contrats?		
7.1	Surveillance des dépassements de capacité		Oui, via le système SCADA. Effectuée par l'exploitant du réseau de transport. Mesurée par l'ordinateur traitant les flux. Stockage par l'ordinateur traitant les flux pendant une période limitée. Archivage par le système SCADA.
7.2	Pénalité en cas de dépassement des capacités		Oui, en fonction du volume du dépassement et de la température moyenne effective pour la journée.
7.3	Tarification du déséquilibre 1		Exemple: en dessous d'un dépassement de 3 %, aucune surtaxe n'est prélevée.
7.4	Tarification du déséquilibre 2		Exemple: entre 3 et 10 % de dépassement, une surtaxe XX est prélevée.
7.5	Tarification du déséquilibre 3		Exemple: en cas de dépassement supérieur à 10 %, une surtaxe de XXX est prélevée.
