

**Réponse de Société en commandite Gaz Métro (Gaz Métro)
à la demande de renseignements no1 du GRAME**

Demande d'approbation du plan d'approvisionnement et de modification des *Conditions de service et tarif* de Société en commandite Gaz Métro à compter du 1er octobre 2013, **Phase 3 (R-3837-2013, phase 3)**

I) Indices de qualité de service et conditions d'accès aux trop-perçus

Référence :

i. B-159, GM- Gaz Métro – 13, Document 1, page 3

ISO 14001	Obtention et maintien sur la période visée de l'enregistrement ISO 14001 ou son équivalent	10 %
Émissions de gaz à effet de serre	Pourcentage de réalisation de l'objectif annuel de réduction d'émissions de GES	10 %

ii. B-159, GM- Gaz Métro – 13, Document 1, pages 4 et 5

Émissions de gaz à effet de serre

L'indice des émissions de gaz à effet de serre (GES) vise la réduction annuelle de 350 tonnes éq. CO₂ des GES découlant des activités de Gaz Métro. La réduction est obtenue par la mise en place de projets à caractère récurrent. Gaz Métro pourra aussi inclure des réductions découlant de l'adoption de programmes visant la réduction des émissions de GES provenant des employés, notamment au niveau des émissions associées au transport pour se rendre au travail.

Le résultat final tient compte des crédits d'émission qui peuvent être obtenus par Gaz Métro et des réductions faites par Gaz Métro qui dépasseraient l'indice de 350 tonnes éq. CO₂ (ci-après les surplus). Ces surplus pourraient être cumulés et utilisés les années subséquentes pour l'atteinte de l'indice. Les crédits ou surplus obtenus seront ajoutés au bilan du présent engagement de réductions de GES avant que le pourcentage de réalisation de l'indice ne soit calculé. Les réductions considérées seront celles résultant d'un ou de projets implantés au plus tôt 12 mois avant le début de l'année tarifaire et au plus tard à la fin de l'année tarifaire.

iii. B-159, GM- Gaz Métro – 13, Document 1, page 8

Pour les émissions de GES, les réductions des émissions réalisées par des programmes internes ou par l'achat de crédits d'émission seront quantifiées et validées par les ressources internes de Gaz Métro.

iv. B-159, GM- Gaz Métro – 13, Document 1, page 8

Le pourcentage de réalisation de l'indice relatif aux émissions de GES est établi comme suit :

Tonnes de réduction de GES	Pourcentage de réalisation de l'indice
≥ 350 tonnes éq. CO ₂	100 %
0 tonne éq. CO ₂	0 %

- v. **COMMISSION SUR LES ENJEUX ÉNERGÉTIQUES DU QUÉBEC**, De la réduction des gaz à effet de serre à l'indépendance énergétique du Québec, document de consultation, section 3.2.4, pages 49

3.2.4 Contribution de l'efficacité énergétique à la réduction des GES

En 2009, le Québec fixait la cible de réduction des gaz à effet de serre à 20 % d'ici à 2020, par rapport au niveau de 1990, soit une baisse de 16,8 millions de tonnes éq. CO₂ par rapport à 1990. La cible du gouvernement actuel est de 25 % de réduction des émissions de GES en 2020, ce qui correspond à retrancher près de 21 millions de tonnes d'émissions de GES d'ici cette date. (...)

La contribution attendue de l'efficacité énergétique à la cible de réduction des GES est estimée à 6,9 Mt éq. CO₂ provenant des 2 Mtep de pétrole et des 350 Mm³ de gaz naturel ciblés par la Stratégie énergétique 2006-2015 dont nous avons parlé plus tôt (figure 3.4). Or, les gains d'efficacité énergétique atteints jusqu'à aujourd'hui ne représentent que 1,5 Mt éq. CO₂, dont 0,9 Mt évitées proviennent du pétrole et 0,6 Mt des économies de gaz naturel. Ces réductions correspondent à 22

% de la cible de contribution de l'efficacité énergétique et à une réduction de seulement 1,8 % des émissions de GES par rapport à l'année 1990.

À ce rythme, le Québec ne pourra pas atteindre la cible de 25 %. Il doit absolument instaurer des mesures d'envergure pour y parvenir.

3.2.5 Moyens facilitants

Au cours des dernières années, 25 États américains ont modifié leurs mécanismes réglementaires dans le but, entre autres, de soutenir les distributeurs d'électricité et de gaz naturel faisant face à des pertes de revenu occasionnées par leurs activités d'efficacité énergétique, notamment au cours du dernier ralentissement économique. Ainsi, certains États offrent des primes aux administrateurs, un rendement supplémentaire sur les capitaux propres pour les distributeurs ayant dépassé leur objectif ou des récompenses basées sur les résultats, programme par programme.

1. Demandes

1.1 (Référence ii) Veuillez préciser quels sont les types de projets envisagés par Gaz Métro pour obtenir des crédits d'émissions ? Veuillez également identifier les projets et les compensations des 5 dernières années et les résultats en termes de tonnes éq. CO₂.

Réponse :

Au cours des prochaines années, Gaz Métro prévoit réaliser les principaux projets de réduction de GES suivants :

- Modifications, à la suite de la désuétude des équipements, des systèmes de combustion dans les postes de livraison. Gaz Métro prévoit quatre postes d'ici 2015;

- Poursuite de la conversion d'une partie de ses véhicules à essence ou diesel au gaz naturel d'ici 2015.

Au cours des exercices financiers 2008 à 2013¹, Gaz Métro a réduit ses émissions de 1 644,3 tonnes CO₂ éq. par la mise en place des projets ou programmes suivants :

- Mise en place d'un projet contrôlé d'amélioration du système thermique à son siège social au cours de l'exercice 2008. Ce projet a généré une réduction des émissions de GES de Gaz Métro de 1 357 tonnes CO₂ éq.;
- Deux projets réalisés au cours de l'exercice 2010 ont contribué à générer une réduction totale de 245,3 tonnes CO₂ éq., soit l'installation de chaufferettes indépendantes des moteurs dans les véhicules combinée à un programme Éco conduite afin de réduire la consommation d'essence (223 tonnes CO₂ éq.) et l'utilisation d'un papier 100,0 % recyclé pour imprimantes et photocopieurs (22 tonnes CO₂ éq.);
- Gaz Métro a réalisé deux projets au cours de l'exercice 2013 qui ont contribué à générer une réduction totale de 42 tonnes CO₂ éq. pour l'exercice 2013. En premier lieu, Gaz Métro a réduit de 33 tonnes CO₂ éq. sa consommation de carburant en poursuivant la conversion de véhicules motorisés (véhicules légers, véhicules lourds, chariots élévateurs) de l'essence au gaz naturel. Ce virage amorcé en 2011-2012 a permis, à ce jour, la conversion de près de 9 % des véhicules motorisés et permettra de poursuivre la réduction des émissions de GES de façon plus importante au cours des prochaines années. En deuxième lieu, Gaz Métro a fait construire un bâtiment en vue d'obtenir la certification LEED pour abriter le bureau d'affaires de Rouyn-Noranda. Le système de chauffage installé dans ce bâtiment a permis d'éviter l'émission de 9 tonnes CO₂ éq. grâce à l'installation d'un système de chauffage plus performant qu'un système de chauffage usuel.

Il est à souligner que Gaz Métro a procédé à l'achat de crédits compensatoires pour réaliser l'objectif annuel de 350 tonnes CO₂ éq. pour les années 2012 (150 tonnes CO₂ éq.) et 2013 (325 tonnes CO₂ éq.).

1.2 (Référence ii) Veuillez également identifier sur quel marché de carbone Gaz Métro compte vendre ou échanger les crédits d'émission ainsi réalisés ? Veuillez préciser la valeur monétaire des échanges relativement aux projets de réduction des 5 dernières années faites par Gaz Métro ?

Réponse :

Gaz Métro ne vendra ni n'échangera de crédits d'émission réalisés.

1.3 (Référence iii) Veuillez confirmer si Gaz Métro peut acheter des crédits d'émission pour compenser une non-atteinte de la réduction annuelle de 350 tonnes éq. CO₂ des GES découlant de ses activités.

¹ Rapports annuels 2008 à 2013 (R-3680-2008, R-3717-2009, R-3745-2010, R-3782-2011, R-3831-2012, R-3871-2013)

Réponse :

Gaz Métro confirme. Voir la réponse à la question 1.1 à titre d'exemple pour les années 2012 et 2013.

1.4 (Référence i et v) Deux indices environnementaux ont été retenus en 2006 par le groupe de travail et reconduits par Gaz Métro au présent document (B-159, GM- Gaz Métro – 13, Document 1). Veuillez préciser si Gaz Métro serait disposé à revoir la valeur relative des indices pour inclure notamment l'efficacité énergétique afin de tenir compte du contexte dans lequel le Québec se retrouve, soit qu'il ne *pourra pas atteindre la cible de 25 %* de réduction de ses émissions de GES et que des moyens devront être mis en place pour augmenter l'efficacité énergétique dans le marché du gaz naturel ?

Réponse :

Gaz Métro ne verrait aucun inconvénient à revoir les indices de qualité de service ainsi que la valeur relative de ces indices lors du prochain mécanisme incitatif. Le présent dossier tarifaire étant étudié sur la base du coût de service, Gaz Métro a présenté les indices qui ont été préalablement approuvés par la Régie lors d'une cause précédente.

II Programme de flexibilité tarifaire pour le mazout et la biénergie, Programme de rabais à la consommation (« PRC ») et Programme de rétention par voie de rabais à la consommation (« PRRC ») et CASEP

Référence :

i. B-0094, Gaz Métro – 7, Document 1, page 3

Par contre, pour la flexibilité tarifaire biénergie, une enveloppe budgétaire de 28 316 \$ est prévue pour l'année 2013-2014, car quelques redistributeurs locaux d'électricité bénéficient toujours du tarif BT₂.

ii. R-3809-2013, B-00258, Gaz Métro – 18, Document 3, page 24, réponse 4.5

Année 2011-2012 : PRC					
	Nombre ayant reçu PRC	Nombre ayant reçu PRC-PEÉ	Nombre ayant reçu PRC-CASEP	Nombre ayant reçu PRC-PEÉ-CASEP	Proportion ayant reçu les 3 aides financières
Total	6 452	3 453	420	317	4,9%

Année 2011-2012 : PRRC		
	Nombre ayant reçu PRRC	Nombre ayant reçu PRRC-PEÉ
Total	1 537	1 031

iii. B-0097, Gaz Métro – 7, Document 4, page 16

5 SEGMENTATION DE MARCHÉ ET FACTEURS D'INFLUENCE

Gaz Métro a mentionné, à la section précédente, qu'elle tiendra compte dorénavant de facteurs additionnels qui influencent la décision d'un client à l'égard du choix du gaz naturel (« facteurs d'influence ») dans le cadre de sa révision des grilles d'aides financières utilisées dans son approche de masse. Elle est également d'avis que l'augmentation du nombre de segments de marché permettrait également de mieux refléter la réalité de plusieurs types de clients. Ces deux modifications sont décrites aux sections suivantes.

5.1 Augmentation du nombre de segments de marché

Actuellement, les grilles d'aides financières comportent une segmentation par type de vente, par technologie et par segment de marché. En effet, Gaz Métro utilise une segmentation par type de vente pour tenir compte des particularités reliées à une vente en nouvelle construction, en conversion ou en remplacement. Une segmentation par marché se retrouve également dans les grilles puisque celles-ci distinguent le marché résidentiel du marché affaires.

Dans le marché affaires, la grille contient trois segments de marché qui sont :

- des entrepôts, édifices à bureaux et condos industriels;
- des immeubles à appartement; et
- des commerces.

Gaz Métro suggère de conserver le marché résidentiel distinct du marché affaires. Dans le marché résidentiel, il y aura une catégorie unifamiliale qui exclut les condos.

iv. B-0097, Gaz Métro – 7, Document 4, page 41

L'autre problématique peut provenir de la nature même d'un marché et c'est le cas du marché multilocatif. En effet, le chauffage de l'espace de ce type d'immeuble est souvent généré à partir d'une chaudière centrale qui fournit la chaleur pour tout le bâtiment (système centralisé). Depuis quelques années, les propriétaires d'immeubles multilocatifs ont la volonté d'individualiser le chauffage dans chaque unité. En effet, les propriétaires désirent se déresponsabiliser des frais de chauffage des logements et optent donc pour la décentralisation de leur système de chauffage. Comme la solution technologique pour décentraliser un système de chauffage central est souvent d'installer des plinthes électriques, Gaz Métro fait donc face à une menace réelle d'un marché qui désire convertir des appareils au gaz naturel au profit de l'électricité.

v. B-0166, Gaz Métro – 14, Document 4, page 5

MÉTHODES ET CALCULS DES FACTEURS D'ALLOCATION

CASEP Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP) Réf. : D-2001- 232

Les montants accordés à chaque client sont identifiés et classés par tarif, sous-tarif et palier.

S'il n'y a pas eu d'utilisation du compte, le montant sera alloué en fonction des volumes de la clientèle visée par l'établissement de ce compte.

2. Demandes

2.1 (Référence i) Veuillez détailler l'objectif et les raisons pour lesquels Gaz Métro demande de conserver une enveloppe budgétaire de 28 316 \$ pour le tarif BT ?

Réponse :

Étant donné que la position concurrentielle de l'électricité au tarif BT est favorable au gaz naturel, une aide financière est octroyée aux clients concernés. Le rabais appliqué pour le programme de flexibilité tarifaire est déterminé en estimant l'écart du coût entre le gaz et l'énergie concurrente. Cet écart est estimé chaque année. Les clients actuellement touchés par cette réduction sont ceux qui bénéficient du tarif BT, donc pour lesquels l'électricité est plus avantageuse que le gaz naturel. Si la position concurrentielle du gaz naturel était favorable par rapport au tarif électrique BT, il n'y aurait pas de rabais à appliquer, comme c'est le cas actuellement pour le mazout.

2.2 (Référence ii) Afin de compléter les informations fournies au dossier R-3809-2013. Plus précisément, veuillez présenter le nombre de clients qui reçoivent à la fois des aides financières du PRC, ou du PRCC, et cela, en même temps que des aides du CASEP ou du PGEÉ pour le surcoût pour l'achat d'appareils plus performants. Veuillez indiquer également le total des aides reçues en provenance du PGEÉ, du CASEP et en provenance du PRC ou du PRCC en 2012-2013.

Réponse :

Les tableaux suivants présentent le nombre de clients ayant signé un contrat qui inclut une aide financière PRC ou PRCC et une aide financière du CASEP et/ou du PGEÉ. Comme mentionné à la référence (ii.) le tableau détaille les aides financières de types engagées et considère les contrats saisis durant l'année financière.

Année 2012-2013 : PRC engagé

	Nombre incluant au moins un PRC	Nombre incluant seulement un PRC	Nombre incluant seulement un PRC et PEÉ	Nombre incluant seulement un PRC et CASEP	Nombre incluant un PRC et PEÉ et CASEP	Nombre incluant un PRC et PEÉ et/ou CASEP
Total	5261	2564	2246	107	344	2697

Année 2012-2013 : PRRC engagé

	Nombre incluant un PRRC	Nombre incluant seulement un PRRC et PEÉ
Total	1593	1033

Aides financières totales engagées en 2012-2013

	PRC	PRRC	PEÉ	CASEP
Total	15 530 211 \$	4 056 382 \$	7 309 159 \$	1 002 573 \$

2.3 (Référence iii) Gaz Métro indique que dans sa révision des grilles d'aides financières par segmentation il compte conserver le marché résidentiel distinct du marché affaires, avec une catégorie unifamiliale excluant les condos. Veuillez indiquer les raisons pour lesquelles le marché résidentiel exclut les condos et veuillez indiquer dans quelle catégorie Gaz Métro inclut les condos?

Réponse :

Le seul scénario où la grille résidentielle est utilisée dans les condos est lorsqu'il y a un système « décentralisé », ce qui correspond à la présence d'un ou de plusieurs appareils pour chaque logement. Dans ce contexte, Gaz Métro considère que les condos « décentralisés » s'apparentent à plusieurs petites unités unifamiliales. Actuellement, ces condos représentent un faible pourcentage des ventes en conversion résidentielle. Gaz Métro croit qu'il n'est donc pas nécessaire d'ajouter une catégorie de bâtiment à la grille.

Lorsque le système est « centralisé », c'est-à-dire qu'un appareil de chauffage alimente tous les logements, la vente est considérée en utilisant les mêmes règles que celles du marché affaires. En effet, dans ce cas, les capacités et les types d'appareils sont davantage comparables au marché affaires.

2.4. (Référence iii) Serait-il pertinent d'ouvrir une catégorie résidentielle pour les condos d'édifices de moins de 4 logements, ou de moins de 8 logements, donc d'ouvrir une catégorie pour les condos qui

ne sont pas sous la gouverne d'une tierce partie de nature commerciale ou industrielle ? Si oui, combien de condos par bâtiment pourraient être la cible pour cette catégorie et être admissible au marché résidentiel ?

Réponse :

Non, ces catégories ne seraient pas pertinentes selon Gaz Métro. Veuillez vous référer à la réponse fournie à la question 2.3.

2.5 (Référence iv) Veuillez préciser les moyens que Gaz Métro envisage de mettre en œuvre pour conserver sa part de marché dans le marché multilocatif ?

Réponse :

Gaz Métro met en œuvre, chaque année, différents moyens qui lui permettent de conserver ses parts de marché et d'acquérir de nouveaux clients, tels que réaliser des campagnes promotionnelles, favoriser les relations entre l'équipe des ventes de Gaz Métro et les clients, assurer la visibilité de Gaz Métro auprès des associations et autres événements divers.

2.6 (Référence v) Veuillez préciser la méthode d'allocation « en fonction des volumes de la clientèle visée par l'établissement de ce compte » ?

Réponse :

Si, au cours d'une année, aucune somme n'a été accordée à un client en particulier, les coûts du CASEP sont alors alloués en fonction de la répartition des volumes de distribution de la clientèle visée, soit celle des tarifs D₁ et D₃, par tarifs, sous-tarifs et paliers, conformément aux projections budgétaires.

III. PGÉE

Référence :

i. Stratégie énergétique 2006-2015, l'Énergie pour construire le Québec de demain, page 44

Extrait : Le gouvernement demande à Gaz métro et à Gazifère d'accroître de 96,9 millions de mètres cubes (Mmc) à 350 Mmc, la cible d'économie d'énergie visée et de prolonger de 2008 à 2015 leur plan d'efficacité énergétique.

Note 7 : Ce total comprend la cible définie dans le Plan en efficacité énergétique de Gaz Métro de 79,7 Mm³.

ii. COMMISSION SUR LES ENJEUX ÉNERGÉTIQUES DU QUÉBEC, De la réduction des gaz à effet de serre à l'indépendance énergétique du Québec, document de consultation, section 3.2.4, pages 49

3.2.4 Contribution de l'efficacité énergétique à la réduction des GES

En 2009, le Québec fixait la cible de réduction des gaz à effet de serre à 20 % d'ici à 2020, par rapport au niveau de 1990, soit une baisse de 16,8 millions de tonnes éq. CO₂ par rapport à 1990. La cible du gouvernement actuel est de 25 % de réduction des émissions de GES en 2020, ce qui correspond à retrancher près de 21 millions de tonnes d'émissions de GES d'ici cette date. (...)

La contribution attendue de l'efficacité énergétique à la cible de réduction des GES est estimée à 6,9 Mt éq. CO₂ provenant des 2 Mtep de pétrole et des 350 Mm³ de gaz naturel ciblés par la Stratégie énergétique 2006-2015 dont nous avons parlé plus tôt (figure 3.4). Or, les gains d'efficacité énergétique atteints jusqu'à aujourd'hui ne représentent que 1,5 Mt éq. CO₂, dont 0,9 Mt évitées proviennent du pétrole et 0,6 Mt des économies de gaz naturel. Ces réductions correspondent à 22 % de la cible de contribution de l'efficacité énergétique et à une réduction de seulement 1,8 % des émissions de GES par rapport à l'année 1990. À ce rythme, le Québec ne pourra pas atteindre la cible de 25 %. Il doit absolument instaurer des mesures d'envergure pour y parvenir.

3.2.5 Moyens facilitants

Au cours des dernières années, 25 États américains ont modifié leurs mécanismes réglementaires dans le but, entre autres, de soutenir les distributeurs d'électricité et de gaz naturel faisant face à des pertes de revenu occasionnées par leurs activités d'efficacité énergétique, notamment au cours du dernier ralentissement économique. Ainsi, certains États offrent des primes aux administrateurs, un rendement supplémentaire sur les capitaux propres pour les distributeurs ayant dépassé leur objectif ou des récompenses basées sur les résultats, programme par programme.

iii. COMMISSION SUR LES ENJEUX ÉNERGÉTIQUES DU QUÉBEC, De la réduction des gaz à effet de serre à l'indépendance énergétique du Québec, document de consultation, page 50

Au Québec, les responsabilités de l'efficacité énergétique sont partagées entre le Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques et les distributeurs de gaz et d'électricité. En ce qui a trait au défi posé par la lutte contre les changements climatiques, il est clair que le Québec devra revoir ses mécanismes réglementaires et optimiser l'ensemble des moyens d'intervention en efficacité énergétique.

iv. COMMISSION SUR LES ENJEUX ÉNERGÉTIQUES DU QUÉBEC, De la réduction des gaz à effet de serre à l'indépendance énergétique du Québec, document de consultation, page 56

Que représente la cible de 25 % de réduction de gaz à effet de serre

La cible de 25 % de réduction des GES par rapport à 1990, appliquée au secteur de l'énergie, signifie que l'on doit encore diminuer notre consommation d'énergie fossile (pétrole, gaz naturel et charbon) d'environ 23 % par rapport à aujourd'hui. Pour y arriver d'ici à 2020, voici quel niveau d'effort nous devrions réaliser si une seule mesure était appliquée dans chacun des quatre secteurs.

Secteur **résidentiel** :

- Convertir environ 100 000 logements encore chauffés au mazout ou au gaz naturel à l'électricité (sur environ 650 000 logements non chauffés à l'électricité).

Secteur **commercial et institutionnel** :

- Convertir à l'électricité environ 31 000 bâtiments — fermes d'élevage, exploitations agricoles, bâtiments institutionnels, lieux de culte, hôpitaux et écoles.

Secteur des **transports** :

- Retirer de la route ou convertir à l'électricité environ 2,1 millions d'automobiles ou camions légers (tout près de 50 % du parc).

Secteur **industriel** :

- Réduire de plus des deux tiers les émissions de l'industrie de l'aluminium.

v. B-00155, Gaz Métro – 12, Document 1

Le présent document constitue la mise à jour du PGEÉ de Gaz Métro, visant la période du 1er octobre 2013 au 30 septembre 2016.

vi. Cause tarifaire R-3809-2012, B-00258, Gaz Métro – 18, Document 3, page 4, tableau contribution estimée de Gaz Métro à l'objectif de 350 M m3 d'économie de la stratégie énergétique

Réponse :

Contribution estimée de Gaz Métro à l'objectif de 350 M m ³ d'économie de la stratégie énergétique											
	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2006-2015
	(estimé)	(estimé)	(estimé) ¹	(réel) ²	(réel) ²	(réel) ²	(réel) ²	(prévisionnel) ³	(prévisionnel) ³	(prévisionnel) ³	(estimé)
PGÉE - Gaz Métro	23 800 787	29 346 957	32 125 522	32 042 861	32 131 071	29 487 686	31 630 945	30 899 714	31 509 830	32 024 464	304 999 837
FEÉ - Gaz Métro	3 075 554	4 173 472	2 139 297	1 784 269	3 509 506	1 867 451	2 530 936	2 198 990	2 589 537	2 670 212	26 539 224
PGÉE - Gazifère	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
PEEENT - AEÉ	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
Total	26 876 340	33 520 429	34 264 819	33 827 130	35 640 577	31 355 137	34 161 881	33 098 704	34 099 367	34 694 676	331 539 060

Note: Les données de 2005 à 2008 sont estimées car elles ne sont pas calculées selon l'année financière de Gaz Métro mais sur celle du Gouvernement, soit du 1 avril au 31 mars.
1- Les données proviennent du rapport d'état d'avancement du PEEENT du PGÉE et du FEÉ.
2- Les données proviennent des résultats des rapports annuels du PGÉE et du FEÉ.
3- Les données proviennent des prévisions d'économies d'énergie 2013-2015 du PGÉE (R-3809-2012) et du FEÉ (R-3790-2012).

vii. R-3809-2012, B-00156, Tableau IX : Réduction des externalités environnementales en kg PGÉE 2013-2015 et Tableau IX.1: Réduction des externalités environnementales en \$ PGÉE 2013-2015, Gaz Métro – 13, Document 2, pages 13 et 14

viii. D-2012-076 : R-3693-2009, section 3.3.1 Incitatif à l'efficacité énergétique, paragraphe 194

[194] La bonification annuelle maximale associée à l'efficacité énergétique est donc de 1 M\$.

Préambule

Concernant les démarches de consultations entreprises pour identifier une nouvelle stratégie énergétique pour le Québec au-delà de 2015, le document de consultation sur les enjeux énergétiques indique que la *contribution attendue de l'efficacité énergétique à la cible de réduction des GES* (estimée à 6,9 Mt éq CO₂ via la Stratégie énergétique 2006-2015) est bien inférieure aux gains réalisés. Il est également indiqué que le Québec ne pourra pas atteindre sa cible de 25 % et doit instaurer des mesures d'envergure pour y parvenir. (Référence ii) De plus, dans ce même document, il est indiqué que le Québec devra revoir ses mécanismes réglementaires et optimiser ses moyens d'interventions en efficacité énergétique. (Référence iii)

3. Demandes

3.1. (Références i, ii, iii et v) Considérant l'échéance de la Stratégie énergétique en 2015 de la cible en efficacité énergétique de 350 Mm³ pour le gaz naturel et la consultation portant sur les enjeux énergétiques du Québec, de même que l'échéance du PGÉE en septembre 2016 (référence v) veuillez indiquer si Gaz Métro a eu des discussions avec le Bureau de l'efficacité énergétique du Ministère des ressources naturelles dans le but d'entreprendre des démarches ou des discussions en

vue premièrement de déterminer une cible d'efficacité énergétique et deuxièmement d'évaluer les programmes et les mesures pour atteindre cette cible ?

Réponse :

Depuis l'été 2012, Gaz Métro n'a pas eu de discussions avec le Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIE) du ministère des Ressources naturelles Québec visant à déterminer une cible d'efficacité énergétique ou pour évaluer les programmes et les mesures pour atteindre cette cible.

Des consultations publiques sur la prochaine stratégie énergétique du Québec ont eu lieu de septembre à octobre 2013. Gaz Métro a activement participé aux consultations et comprend que la future politique prendra en considération les recommandations reçues. Gaz Métro attend avec intérêt les orientations et les objectifs du gouvernement afin de connaître les nouvelles cibles.

3.1.1 Veuillez préciser si Gaz Métro envisage de mettre en place une consultation auprès des organismes qui œuvrent auprès de sa clientèle et des intervenants reconnus devant la Régie de l'énergie pour évaluer les moyens à mettre en place, les programmes et les mesures à conserver au PGEÉ et notamment les cibles à atteindre et les incitatifs financiers, le cas échéant ?

Réponse :

Gaz Métro n'envisage pas à court terme de procéder à de telles consultations.

3.2 (Référence ii) En ce qui concerne les moyens d'interventions en efficacité énergétique, pourriez-vous indiquer si Gaz Métro a eu des discussions avec le Bureau de l'efficacité énergétique du Ministère des ressources naturelles dans le but de déterminer des mécanismes réglementaires pour optimiser les moyens d'interventions en efficacité énergétique ?

Réponse :

Gaz Métro n'a pas eu de telles discussions avec le BEIE du ministère des Ressources naturelles Québec.

3.3 (Référence ii et viii) En ce qui concerne les moyens facilitants évoqués dans le document de consultation, soit l'offre de primes aux administrateurs, ou l'offre d'un rendement *supplémentaire sur les capitaux propres pour les distributeurs ayant dépassé leur objectif ou des récompenses basées sur les résultats, programme par programme*, Gaz Métro est-il favorable par exemple à attacher une cible d'efficience semblable à celle accordée par la Régie dans sa décision D-2012- 076 (par. 194). Une telle prime serait-elle suffisante et représentative des efforts à réaliser pour atteindre plus d'efficacité énergétique ?

Réponse :

Gaz Métro est favorable à être récompensée pour ses efforts en efficacité énergétique.

Gaz Métro n'est pas en mesure de porter un jugement sur la suffisance et la représentativité d'une prime par rapport à des efforts à réaliser pour atteindre une cible qui demeure toujours inconnue à ce jour.

3.4 (Référence iv) Dans le document de consultation, le gouvernement énonce des moyens pour atteindre sa cible de 25 % de réduction de GES, dont celle de convertir à l'électricité environ 100 000 logements chauffés au mazout ou au gaz naturel. Veuillez indiquer si Gaz Métro a fait des représentations auprès de la commission sur les enjeux énergétiques du Québec pour valoriser la place du chauffage au gaz naturel pour le secteur résidentiel et quels en sont les résultats ?

Réponse :

Oui, Gaz Métro a déposé un mémoire dans le cadre des consultations de la Commission sur les enjeux énergétiques. À la section 2 du mémoire, Gaz Métro recommande « *de favoriser les conversions des produits pétroliers vers le gaz naturel [...], et de miser sur la complémentarité de l'électricité et du gaz naturel, deux formes d'énergie qui doivent se déployer en fonction de leurs avantages comparés.* Gaz Métro présentait également l'avantage concurrentiel du gaz naturel à la section 5 du mémoire, y compris pour le marché résidentiel en chauffage. Finalement, dans la conclusion de son mémoire, Gaz Métro réitérait l'importance d'« *accroître significativement la part du gaz naturel dans le portefeuille énergétique du Québec, en remplacement d'énergies plus polluantes, en ayant recours à des solutions déjà accessibles.* »

Comme indiqué à la réponse à la question 3.1, Gaz Métro comprend que la future stratégie énergétique prendra en considération l'ensemble des recommandations reçues.

3.5 (Référence vi) Veuillez compléter le tableau fourni au GRAME au dossier R-3809-2012, soit la contribution estimée de Gaz Métro à l'objectif de 350 Mm³ d'économies de la Stratégie énergétique en indiquant les nouvelles données disponibles réelles et l'estimé des résultats projetés jusqu'en 2015?

Réponse :

Le tableau demandé est présenté ci-dessous.

Contribution estimée de Gaz Métro à l'objectif de 350 Mm³ d'économies de la stratégie énergétique

	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2006-2015
	(estimé)	(estimé)	(estimé) ¹	(réel) ²	(réel) ²	(réel) ²	(réel) ²	(réel) ²	(prévisionnel) ³	(prévisionnel) ³	(estimé)
PGEÉ - Gaz Métro	23 800 787	29 346 957	32 125 522	32 042 861	32 131 071	29 487 686	31 630 945	34 841 942	34 103 225	35 070 390	314 581 386
FEÉ - Gaz Métro	3 075 554	4 173 472	2 139 297	1 784 269	3 509 506	1 867 451	2 530 936	-	-	-	19 080 485
PGEÉ - Gazifère	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
PEEENT - AEÉ	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
Total	26 876 340	33 520 429	34 264 819	33 827 130	35 640 577	31 355 137	34 161 881	34 841 942	34 103 225	35 070 390	333 661 870

Note : Les données de 2005 à 2008 sont estimées car elles ne sont pas calculées selon l'année financière de Gaz Métro, mais sur celle du gouvernement, soit du 1^{er} avril au 31 mars.

1- Les données proviennent du Rapport d'état d'avancement du PEEÉNT, du PGEÉ et du FEÉ.

2- Les données proviennent des résultats des rapports annuels du PGEÉ et du FEÉ.

3- Les données proviennent des prévisions d'économies d'énergie 2013-2015 du PGEÉ (R-3837-2013).

3.6 (Référence vi) Veuillez fournir une projection des objectifs de Gaz Métro à l'horizon 2016- 2020 concernant la contribution estimée de Gaz Métro à des économies d'énergie via ses programmes d'efficacité énergétique.

Réponse :

La prévision des économies du PGEÉ de Gaz Métro à l'horizon 2016-2020 n'est actuellement pas disponible. La présente cause tarifaire présente les prévisions sur l'horizon 2014-2016 seulement.

3.7 (Référence vii) Veuillez mettre à jour le Tableau IX : Réduction des externalités environnementales en kg PGEÉ 2013-2015 et le Tableau IX.1 : Réduction des externalités environnementales en \$ PGEÉ 2013-2015.

Réponse :

Dans le cadre de la Cause tarifaire 2014 et pour les prochaines causes tarifaires, Gaz Métro a complètement revu le format de sa preuve. Dans ce contexte de révision de ses façons de faire, Gaz Métro a retiré les tableaux présentant les réductions des externalités environnementales en « kg » et en « \$ ». Cette décision a été motivée par la transition vers un marché du carbone où les tonnes de CO₂ éq. deviendront une référence plus commune pour évaluer les externalités environnementales.

Quoique les autres composantes des externalités environnementales soient toujours présentes, il est très facile pour quiconque de procéder aux calculs de conversion des économies de gaz naturel en « m³ » (ou « GJ ») vers des « kg » de NO_x, SO_x, etc., puisqu'il s'agit de constantes.

Également, le fait de présenter des \$/tonne de CO₂ éq. avec des prix de 15 \$, 50 \$ ou 100 \$ devient moins pertinent alors que le marché du carbone dans le cadre du SPEDE fournira des données réelles de la valeur des tonnes de CO₂ éq. sur une base trimestrielle.

3.8 Concernant les pertes de gaz naturel sur le réseau, veuillez fournir le bilan de 2012, et préciser les quantités perdues et les causes (fuites identifiées, bris ou autres causes). De plus, veuillez préciser les actions mises en œuvre par Gaz Métro pour réduire les fuites de gaz naturel sur son réseau de distribution ?

Réponse :

Le Rapport d'émission de gaz dans l'atmosphère (annexe 1) et l'État du réseau de distribution de gaz (annexe 2) sont joints au présent document.

Les réductions de GES sur le réseau de distribution ont déjà été réduites de façon importante depuis 1990. Les actions additionnelles qui peuvent être prises pour réduire les fuites sont assez limitées. D'une part, Gaz Métro dispose déjà de systèmes assez performants contre la corrosion. D'autre part, Les fuites attribuables aux bris causés par des tiers sont difficilement prévisibles et contrôlables. Un travail constant de sensibilisation est cependant fait par la direction des mesures d'urgence auprès des municipalités et des grands entrepreneurs pour réduire à la source les risques d'accrochage aux infrastructures gazières.

3.8.1 Veuillez préciser, en valeur de CO₂ éq., l'impact des fuites de gaz naturel sur le bilan des externalités de Gaz Métro.

Réponse :

Les émissions de GES de 2012 déclarées en 2013 en vertu du *Règlement sur la déclaration obligatoire de certaines émissions de contaminants dans l'atmosphère (RDO)* se chiffrent comme suit :

Combustion liée aux activités du réseau gazier (excluant donc les bâtiments administratifs et les véhicules) selon QC.1	9006 t CO ₂ éq.
Purges dans les réseaux de transport et de distribution selon QC.29	6 456 t CO ₂ éq.
Émissions fugitives des réseaux de transport et de distribution selon QC.29	19 244 t CO ₂ éq.
« Torchage » ou brûlage du gaz dans les réseaux de transport et de distribution selon QC.29	54 t CO ₂ éq.
Émissions causées par les bris par les tiers	5 536 t CO ₂ éq.
TOTAL	40 296 t CO₂ éq.

Les émissions fugitives constituent une proportion plutôt marginale (moins de 1 %) des émissions totales qui devront être couvertes par des droits d'émission dans le cadre du système de plafonnement et d'échange de droits d'émission (SPEDE). Le détail sera fourni dans un dossier complet sur le SPEDE dans la Cause tarifaire 2015.

IV Obligations de Gaz Métro à l'égard de ses droits d'émissions

Référence :

- i. Rapport sommaire des résultats de la Vente aux enchères d'unités d'émission de gaz à effet de serre du Québec du 3 décembre 2013, page 3,**
<http://www.mddefp.gouv.qc.ca/changements/carbone/resultats-vente20131203.pdf>;

Vente aux enchères d'unités de millésime futur (2016)

Nombre total d'unités d'émission de millésime 2016 mises en vente :	6 319 000
Nombre total d'unités d'émission de millésime 2016 vendues :	1 708 000
Rapport du total des offres acceptables (en nombre d'unités) divisé par le total des unités de millésime 2016 mises en vente :	0,27
Prix de vente minimal :	10,75 \$
Prix de vente final par unité :	10,75 \$
Proportion des unités d'émission achetées par des émetteurs :	Non divulguée*
Statistiques sur le prix des offres :	
Prix maximal :	11,98 \$
Prix minimal :	10,75 \$
Prix moyen :	11,07 \$
Prix médian :	10,83 \$
Prix de l'unité médiane :	11,11 \$
Indice Hirschman-Herfindahl :	8575

¹ Une offre acceptée est une offre qui, si elle est acceptée telle quelle, n'entraîne aucune violation de la limite d'achat, de la limite de possession ou de la garantie financière de l'enchérisseur.

* Compte tenu du nombre restreint d'enchérisseurs, cette statistique ne peut être divulguée afin de préserver la confidentialité de certaines informations.

- ii. R-3809-2012, B-0226, R-3809-2012, B-00226, Commentaires de Gaz Métro à l'égard des budgets et sujets d'audience des intervenants :**

La Régie notera par ailleurs que ce Règlement et ses conséquences sur les activités de Gaz Métro est présentement à l'étude et fera l'objet d'un examen particulier lors d'un prochain dossier.

- iii. Décision D-2013-182, R-3837-2013 Phases 2 et 3, par. 39, 40 et 41**

[40] Elle comprend aussi que la mise en place du RSPÉDE pourrait faire augmenter les tarifs de façon importante en 2015, particulièrement pour les clients qui ne sont pas soumis directement à cette mesure. Toutefois, étant donné l'incertitude, Gaz Métro n'a pas évalué, même de façon estimative, le pourcentage de hausse tarifaire qui pourrait en découler.

[41] Dans les circonstances, la Régie retient une approche prudente. Elle considère qu'autoriser en entier la hausse provisoire demandée serait inapproprié. En effet, si après l'étude du dossier, la Régie n'approuvait pas l'ensemble de la hausse tarifaire demandée sur les coûts de distribution, la conséquence serait une baisse des tarifs applicable pour quelques mois seulement, dans un contexte de hausse de tarifs anticipée pour 2015.

iv. R-3837-2013, Phase 2, B-0209, Gaz Métro – 2, Document 10, RDDR 1.3, page 2

1.3 Gaz Métro indique que l'investissement à l'usine LSR permettra d'augmenter la capacité de liquéfaction annuelle de l'usine pour assurer la vente de volume additionnel de GNL et favoriser le déplacement d'énergie polluante comme le diesel et le mazout lourd. (Référence iii). Dans le cadre des déplacements d'énergies polluantes, veuillez indiquer si Gaz Métro pourra faire valoir ou utiliser ces réductions dans le cadre du *Système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre* ?

Réponse :

Le déplacement d'énergies plus polluantes au Québec vers le gaz naturel génère une réduction nette d'émission de gaz à effet de serre (« GES »). Cette réduction de GES pourra alors être considérée aux fins du *Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre* (« RSPÉDE »).

Si le gaz naturel est livré au Québec à un client assujéti au RSPÉDE, la réduction sera intégrée à la déclaration d'émission de GES annuelle de ce client, ce qui se traduira par une réduction du nombre de droits d'émission que ce client devra acheter dans le cadre du SPEDE et une réduction proportionnelle des coûts qu'il aura à assumer.

Dans le cas inverse à partir de 2015, les émissions additionnelles au gaz naturel seront intégrées à la déclaration d'émission de GES annuelle de Gaz Métro dans ses activités de distribution de gaz naturel au Québec, ce qui se traduira par une augmentation du nombre de droits d'émission que Gaz Métro devra acheter dans le cadre du RSPÉDE. Les coûts associés à ces droits d'émissions additionnelles seront alors intégrés aux coûts assumés par le client via les tarifs. Il en résultera cependant une réduction nette du coût que le client aurait eu à assumer s'il était demeuré dans la situation où il utilisait une énergie plus polluante que le gaz naturel; l'énergie plus polluante déplacée émettant plus de GES.

(Notre souligné)

Préambule

Concernant les obligations de Gaz Métro à l'égard de ses droits d'émissions additionnels et notamment l'impact des programmes du PGEÉ sur la réduction des droits d'émission que Gaz Métro devra acheter, Gaz Métro indiquait au dossier R-3809-2012 que *ce Règlement et ses conséquences sur les activités de Gaz Métro est présentement à l'étude et fera l'objet d'un examen particulier lors d'un prochain dossier* (R-3809-2012, B-0226).¹

4. Demandes

4.1 Veuillez confirmer si votre estimation des émissions de gaz à effets de serres relatives à la combustion des carburants et combustibles distribués pour l'année 2013 atteint ou excède le seuil d'émissions de 25 000 tonnes métriques en équivalent CO₂ ?

Réponse :

Oui.

4.2 (Référence i) Le GRAME constate que Gaz Métro n'a pas participé à la première enchère d'unités d'émission de gaz à effet de serre du Québec qui a eu lieu le 3 décembre 2013 et qui visait notamment la vente aux enchères d'unités d'émission de millésime futur (2016). Veuillez préciser les raisons pour lesquelles Gaz Métro n'a pas participé à cette première enchère d'unités d'émission de gaz à effet de serre pour la vente aux enchères d'unités d'émission de millésime futur (2016) ?

Réponse :

Gaz Métro prévoit participer aux ventes aux enchères de droits d'émission de GES dans le cadre du Système de plafonnement et d'échange de droits d'émission (SPEDE) après avoir reçu une décision de la Régie sur un dossier tarifaire à être déposé en 2014. Ce dossier tarifaire comprendra notamment l'examen d'une stratégie d'achat de droits d'émission.

4.3 (Référence i) Veuillez préciser si Gaz Métro a évalué ses émissions qui seront assujetties au RSPEDE, et cela, en unités d'émissions de gaz à effet de serre pour l'année 2015, de même qu'analysé s'il sera nécessaire d'acquérir des unités d'émissions pour ses besoins futurs dès 2014, alors que le prix du marché est de l'ordre de 10,75\$ l'unité ?

Réponse :

Le processus d'évaluation des émissions assujetties au Règlement sur le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre (RSPEDE) est actuellement en cours. Les résultats de cette évaluation ainsi que les stratégies de couverture analysées et privilégiées seront présentés dans un dossier tarifaire à être déposé en 2014.

4.3.1 Si oui, veuillez indiquer le coût estimé des transactions envisagées en 2014 ?

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse fournie à la question 4.2.

4.3.2 Sinon, veuillez préciser les raisons pour lesquelles Gaz Métro ne prévoit pas participer à la Vente aux enchères d'unités d'émission de gaz à effet de serre du Québec en 2014 ?

¹ R-3809-2012, B-00226, Commentaires de Gaz Métro à l'égard des budgets et sujets d'audience des intervenants

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse fournie à la question 4.2.

4.4 (Référence i) Veuillez indiquer si Gaz Métro a prévu une méthode de récupération de ces coûts (décrits à la question précédente), s'ils sont engagés, de même que la méthode envisagée via la facturation pour les récupérer ?

Réponse :

La méthode de récupération des coûts liés à la couverture des émissions assujetties au RSPEDE est actuellement en cours d'élaboration. La méthode de récupération des coûts ainsi que le traitement tarifaire et comptable privilégié seront présentés dans un dossier tarifaire à être déposé en 2014.

4.4.1 Par exemple, Gaz Métro envisage-t-il un compte de frais reportés pour ces coûts ?

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse fournie à la question 4.4.

4.5 (Référence ii, iii) Considérant la préoccupation de la Régie à l'égard de l'impact du RSPEDE sur l'augmentation importante des tarifs en 2015, veuillez préciser à quel moment Gaz Métro entend procéder à l'évaluation de manière estimative, si ce n'est pas déjà fait, du pourcentage de hausse tarifaire pouvant découler de la mise en place du RSPEDE ?

Réponse :

L'évaluation des coûts et de l'impact tarifaire liés à la couverture des émissions assujetties au RSPEDE est en cours. Les résultats seront présentés dans un dossier tarifaire à être déposé en 2014.

4.6 (Référence iv) À l'égard du déplacement d'énergies polluantes et de la vente de volume additionnel de GNL, Gaz Métro indiquait qu'*à partir de 2015, les émissions additionnelles au gaz naturel seront intégrées à la déclaration d'émission de GES annuelle de Gaz Métro dans ses activités de distribution de gaz naturel au Québec, ce qui se traduira par une augmentation du nombre de droits d'émission que Gaz Métro devra acheter dans le cadre du RSPEDE*. Puisque la vente du GNL n'est pas une activité réglementée, veuillez indiquer comment Gaz Métro entend concilier ses obligations

pour les activités liées à la distribution de GNL et celles pour les activités de distribution de gaz naturel réglementées?

Réponse :

Gaz Métro soumet respectueusement que cette question déborde le cadre de la présente cause tarifaire et devrait être traitée lors de l'examen de la stratégie d'achat de droits d'émission qui aura lieu lors d'un prochain dossier tarifaire à être déposé en 2014.

ENDROIT	DATE	DURÉE MIN.	ORIFICE	CLASSE DE PRESSION	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU	
						M ³	KG
2275 St-Catherine Est, Montréal	04/01/2012	60 min.	26,7 mm	400 kpa	Branchement	540	382
2575 Remembrance, Lachine	11/01/2012	35 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	251	177
2147 Ave. Marlowe, Montréal	11/01/2012	22 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	242	171
893 Léon-Martel, Terrebonne	15/01/2012	41 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	576	407
279 Boul. D'Anjou, Châteauguay	18/01/2012	30 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	234	165
26 Des Pins Est, Montréal	18/01/2012	133 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	1631	1153
Inter. Ste-Anne / Baby, Joliette	19/01/2012	36 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2554	1806
699 Clémenceau, Québec	23/01/2012	41 min.	33,8 mm	400 kpa	Bris Équipement	362	256
1250 Chemin Ste-Foy, Québec	24/01/2012	48 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	2616	1850

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 9

TOTAL: 9006 6367

ENDROIT	DATE	INFORMATION	CAUSE	VOLUME PERDU
2600 Holt, Montréal	07/01/2012	* Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
21 D'Orleans, Québec	13/01/2012	* Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
1030 Laurier Ouest, Montréal	15/01/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
840 Boul. Industriel, Granby	17/01/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
3525 de L'Hétrière, St-Augustin-de-Desmaures	18/01/2012	* Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
1190 Boul. Thibeau, Trois-Rivières	18/01/2012	* Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
75 Roy Ouest, Montréal	20/01/2012	* Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 7

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>DURÉE MIN.</i>	<i>ORIFICE</i>	<i>CLASSE DE PRESSION</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>	
						<i>M³</i>	<i>KG</i>
155 Champlain, St-Jean-sur-Richelieu	03/02/2012	185 min.	2,3 mm	400 kpa	Branchement	33	23
310 Ave. Grosvenor, Westmount	06/02/2012	80 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	992	701
175 Beaudry, Joliette	06/02/2012	86 min.	4,37 mm	400 kpa	Bris Équipement	55	39
5234 Boul. Wilfrid-Hamel, Québec	07/02/2012	69 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	548	387
4331 Boul. De Maisonneuve, Westmount	08/02/2012	557 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	7176	5073
6285 Boul. Choquette, St-Hyacinthe	14/02/2012	50 min.	15 mm	400 kpa	Branchement	252,7	179
80 Pierre-Radisson, St-Jean-sur-Richelieu	15/02/2012	118 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	3252	2299
2155 Beaubien Est, Montréal	15/02/2012	50 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	705	498
545 Du Sommet, Mont St-Hilaire	15/02/2012	66 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	1180	834
170 7e Avenue, Lasalle	20/02/2012	51 min.	25 mm	400 kpa	Branchement	781	552
901 Chemin Tiffin, Longueuil	23/02/2012	77 min.	35,1 mm	400 kpa	Conduite	1266	895
Face au 60 Baillargeon, Princeville	24/02/2012	357 min.	7,14 mm	400 kpa	Conduite	611	432
Face au 418 Des Busards, Mascouche	27/02/2012	106 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	3631	2567
2750 Chemin Ste-Foy, Québec	28/02/2012	204 min.	39,89 mm	400 kpa	Branchement	7628	5393
547 Boul. Fiset, Sorel-Tracy	29/02/2012	87 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1098	776

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 15

TOTAL: 29209 20651

Bris sans perte de gaz ou non calculable *

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>		<i>CAUSE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
10323 Thomas-Paine, Montréal	22/02/2012		Branchement	Négligeable
38 De Douvaine, Candiac	27/02/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 2

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>DURÉE MIN.</i>	<i>ORIFICE</i>	<i>CLASSE DE PRESSION</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>			
						<i>M³</i>	<i>KG</i>		
11741 Poincaré, Montréal	02/03/2012	46 min.	4,51 mm	400 kpa	Branchement	31	22		
395 Boul. Armand-Paris, Beauport	05/03/2012	24 min.	2,53 mm	400 kpa	Branchement	5	4		
4811 De Brebeuf, Montréal Est	05/03/2012	96 min.	27,64 mm	400 kpa	Branchement	2335	1651		
290 Taschereau, Rouyn-Noranda	08/03/2012	90 min.	26,6 mm	330 kpa	Conduite	289	204		
120 Ave. Duluth Est, Montréal	09/03/2012	156 min.	2 mm	400 kpa	Branchement	21	15		
Intersection Tardif et Langelier, Montréal	12/03/2012	53 min.	49,3 mm	205 kpa	Conduite	2292	1620		
677 Akhurts, Coaticook	13/03/2012	49 min.	33,8 mm	700 kpa	Branchement	1161	821		
1909 Montcalm, Montréal	14/03/2012	13 min.	2,76 mm	400 kpa	Branchement	3	2		
901 Du Cap-Diamant, Québec	23/03/2012	43 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	1019	720		
6250 Boul. Chevrier, Brossard	23/03/2012	33 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	610	431		
715 Des Séminaristes, St-Hyacinthe	26/03/2012	24 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	735	520		
7658 Drolet, Montréal	26/03/2012	26 min.	5,64 mm	400 kpa	Branchement	27	19		
1089 Fiedmont, Québec	27/03/2012	63 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	779	551		
1093 Fiedmont, Québec	27/03/2012	38 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	452	320		
9 du Climont, Lorraine	27/03/2012	154 min.	50,0 mm	400 kpa	Branchement	682	482		
6010 Notre-Dame Est, Montréal	28/03/2012	54 min.	3,99 mm	400 kpa	Branchement	28	20		
4395 Ave. Girouard, Montréal	30/03/2012	390 min.	1,1 mm	400 kpa	Branchement	16	11		
NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ						16	TOTAL:	10485	7413

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>	
3450 Sainte-Marguerite, Trois-Rivières	02/03/2012	Bris Annulé	Conduite		
2073 De la Presqu'île, Québec	03/03/2012	Bris Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable	
5334 Ave. Du Parc, Montréal	07/03/2012	Bris Annulé	Branchement	Tuyauterie du Client	
14383 Meadowvale, Pierrefonds	12/03/2012	Annulé	Conduite	Conduite Abandonnée	
1250 Guy, Montréal	12/03/2012	Problème de soupape	Bris Équipement		
309 Croissant de Bourguignon, Mascouche	16/03/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit	
Sainte-Ursule, Trois-Rivières	21/03/2012	Conduite Désaffectée	Conduite	Pas de Fuite	
922 Lionel-Boulet, Varennes	26/03/2012	Bris Colmaté par Client	Bris Équipement	Non Calculable	
3745 St-Jacques, Montréal	27/03/2012	Bris Colmaté par Entrepreneur	Bris Équipement	Non Calculable	
5638 Jeanne Mance, Montréal	28/03/2012	Bris Colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable	
NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ					10

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>DURÉE MIN.</i>	<i>ORIFICE</i>	<i>CLASSE DE PRESSION</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>		
						<i>M³</i>	<i>KG</i>	
7 Verdi, Dollard-des-Ormeaux	02/04/2012	59 min.	20,9 mm	175 kpa	Branchement	519	367	
4800 Henri Julien, Montréal	06/04/2012	139 min.	20,9 mm	400 kpa	Branchement	1259	890	
625 Des Rocailles, Québec	11/04/2012	47 min.	13,4 mm	400 kpa	Bris Équipement	194	137	
2086 Beaudry, Montréal	12/04/2012	59 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	3905	2761	
4857 boul. Bourque, Sherbrooke	13/04/2012	26 min.	25,23 mm	400 kpa	Branchement	379	268	
1545 Murray, St-Hubert	16/04/2012	36 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	466	329	
138 Boul. St-Jean-Baptiste, Châteauguay	16/04/2012	43 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	349	247	
130 Ave. Bloomfield, Outremont	18/04/2012	36 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	495	350	
2750 Boul. de L'Assomption, Montréal	18/04/2012	155 min.	28,66 mm	400 kpa	Branchement	3976	2811	
189 Ch. Des Commissaires, L'Assomption	20/04/2012	53 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	315	223	
260 St-Urbain, Granby	24/04/2012	82 min.	22,57 mm	400 kpa	Branchement	968	684	
706 Avenue Upper-Roslyn, Westmount	25/04/2012	42 min.	3,0 mm	400 kpa	Branchement	13	9	
624 Grande-Allée Est, Québec	25/04/2012	167 min.	5,0 mm	400 kpa	Conduite	141	100	
1125 Provencher, Brossard	25/04/2012	33 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	145	103	
Ave. Alston/Transcanadienne, Pointe-Claire	25/04/2012	82 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	4724	3340	
2480 Senkus, Lasalle	26/04/2012	33 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	952	673	
2151 Fullum, Montréal	26/04/2012	41 min.	7,2 mm	400 kpa	Branchement	71	50	
3111 Sherbrooke, Lachine	26/04/2012	40 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	187	132	
6771 St-Urbain, Montréal	29/04/2012	104 min.	9,8 mm	400 kpa	Bris Équipement	320	226	
8790 Ave. Du Parc, Montréal	30/04/2012	67 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	556	393	
NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ		20				TOTAL:	19934	14093

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
4411 Ave. Wellington, Verdun	05/04/2012	Bris Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
2523 du Saguenay, Rouyn Noranda	07/04/2012	Fuite limitée par pelle mécanique	Branchement	Non Calculable
3251 Beaubien, Montréal	07/04/2012	Bris Colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
2465 Sicard, Montréal	11/04/2012	Bris Colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
St-François/boul. René-Lévesque, Jonquière	12/04/2012		Conduite	Pas de Fuite
3616 Nathalie-Sarraute, Laval	12/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
26 Ravel, St-Costant	13/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
825 Malouin, Sherbrooke	16/04/2012	Bris Colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
10195 Pierre-Louis-Panet, Montréal	16/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
425 Cr. De Bourguignon, Mascouche	18/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
8235 de Londres, Brossard	25/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
9 de L'Orée-du-Bois Est, Verdun	25/04/2012		Bris Équipement	Négligeable Limiteur de Débit
5620 St-Roch Sud, Drummondville	26/04/2012	Vanne fermé par Entrepreneur	Bris Équipement	Non Calculable
1212 St-Denis, Montréal	26/04/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
109 Ch. Des Hauts Boisés, Châteauguay	27/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
900 Boul. Vachon-Nord, Ste-Marie de Beauce	28/04/2012		Branchement	Non Calculable
3766 Nathalie-Saurraute, Laval	30/04/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 17

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>DURÉE MIN.</i>	<i>ORIFICE</i>	<i>CLASSE DE PRESSION</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>	
						<i>M³</i>	<i>KG</i>
6154 Villeneuve, Montréal Nord	01/05/2012	143 min.	20,9 mm	175 kpa	Branchement	846	598
1570 Boul. De Montarville, Boucherville	03/05/2012	44 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	206	146
919 Ave. Suzanne, Laval	07/05/2012	34 min.	11,4 mm	400 kpa	Branchement	94	66
250 Notre-Dame Est, Trois-Rivières	08/05/2012	111 min.	13,7 mm	400 kpa	Branchement	673	476
3555 Ave. McCartney, Québec	08/05/2012	72 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	473	334
5145 Ave. Du Parc, Montréal	10/05/2012	41 min.	7,17 mm	400 kpa	Branchement	66	47
350a Lucien Filon, La Tuque	11/05/2012	14 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	393	278
18 Ch. Des Patriotes, St-Jean-sur-Richelieu	11/05/2012	62 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	831	588
404 Laurier, St-Jean-sur-Richelieu	14/05/2012	37 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	387	274
7551 Place de la Loire, Anjou	16/05/2012	43 min.	21,9 mm	275 kpa	Branchement	510	361
2110 Boul. McManara, Laval	16/05/2012	48 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	597	422
8042 St-Denis, Montréal	17/05/2012	58 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	447	316
540 Notre-Dame, St-Rémi	18/05/2012	62 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	1393	985
3525 Boul. Laframboise, St-Hyacinthe	21/05/2012	82 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	837	592
4573 Fabre, Montréal	22/05/2012	70 min.	9,8 mm	400 kpa	Bris Équipement	214	151
9245 Grandbois, St-Léonard	22/05/2012	46 min.	6,4 mm	205 kpa	Branchement	39	28
251 De la Station, Laurier Station	23/05/2012	62 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	835	590
5033 Hertel, Pierrefonds	23/05/2012	26 min.	21,9 mm	175 kpa	Branchement	160	113
200 Einstein, Dollard des Ormeaux	24/05/2012	76 min.	7,1 mm	400 kpa	Branchement	127	90
211 Provost, Sorel-Tracy	24/05/2012	20 min.	11,3 mm	400 kpa	Conduite	85	60
Servitude Bruant des Marais, Magog	24/05/2012	58 min.	40,0 mm	400 kpa	Conduite	2037	1440
2 St-Charles-Boromée Nord, Joliette	24/05/2012	161 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	448	317
361 Avenue du Parc, Farnham	24/05/2012	8 min	8,0 mm	400 kpa	Conduite	17	12
125 12e Avenue, Richelieu	24/05/2012	8 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	70	49
131 De l'Hotel de Ville, Bromont	28/05/2012	71 min.	1,1 mm	400 kpa	Branchement	3	2
542 Gaétan, Salaberry de Valleyfield	30/05/2012	49 min.	25,2 mm	400 kpa	Branchement	867	613
199 Le Baron, Boucherville	31/05/2012	31 min.	5,1 mm	400 kpa	Branchement	27	19

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 27

TOTAL: 12682 8966

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
2400 Ave. De Lisieux, Québec	01/05/2012	<i>Bris Colmaté par Pompier</i>	<i>Branchement</i>	<i>Non Calculable</i>
Intersection William et Shannon, Montréal	01/05/2012		<i>Bris Équipement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
20150 Lakeshore, Baie D'Urfée	02/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
1 Du Cognac, Cherbourg	03/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
15 De Rotterdam, St-Augustin-de-Desmaures	03/05/2012	<i>Dates du bris nébuleuse</i>	<i>Conduite</i>	<i>Négligeable</i>
1635 Massenet, Laval	09/05/2012	<i>Bris Colmaté par Entrepreneur</i>	<i>Branchement</i>	<i>Non Calculable</i>
31 De Syracuse, Candiac	13/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
148 Ave. Laval, Laval	14/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
649 Boul. Marie-Victorin, Boucherville	14/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Pas de Fuite</i>
7310 Boul. Pelletier, Brossard	15/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
4736 Bannantyne, Verdun	18/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Pas de Fuite</i>
245 Maria, Montréal	18/05/2012		<i>Bris Équipement</i>	<i>Pas de Fuite</i>
5211 Du Sureau, Pierrefonds	19/05/2012	<i>Bris Colmaté par Entrepreneur</i>	<i>Bris Équipement</i>	<i>Non Calculable</i>
6381 TransCanadienne, Pointe-Claire	28/05/2012		<i>Bris Équipement</i>	<i>Pas de Fuite</i>
Face au 931 Bagot, Ville de La Baie	28/05/2012		<i>Conduite</i>	<i>Pas de Fuite</i>
2380 De la Métallurgie, Jonquière	29/05/2012		<i>Conduite</i>	<i>Pas de Fuite</i>
32821 de L'Hamamélis, St-Bruno-de-Montarville	31/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>
Voisin du 14 De Rembrandt, St-Constant	31/05/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur de Débit</i>

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ

18

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

ENDROIT	DATE	DURÉE MIN.	ORIFICE	CLASSE DE PRESSION	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU	
						M ³	KG
1010 Sérigny, Longueuil	01/06/2012	64 min.	28,2 mm	400 kpa	Conduite	1326	937
2725 De Normandville, Trois-Rivières	01/06/2012	29 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	155	110
101 Marcel Baril, Rouyn-Noranda	03/06/2012	164 min.	93,5 mm	330 kpa	Conduite	10026	7088
Face au 1592 / 1604 Ave. Massenet, Laval	04/06/2012	108 min.	26,3 mm	400 kpa	Conduite	2436	1722
1010 De Sérigny, Longueuil	04/06/2012	678 min.	6,4 mm	400 kpa	Conduite	931	658
212 Principale Nord, Amos	05/06/2012	100 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	840	594
1465 Moore, Laval	05/06/2012	45 min.	12,0 mm	400 kpa	Branchement	195	138
6320 Dugas, Montréal	06/06/2012	42 min.	13,35 mm	400 kpa	Branchement	235	166
100 Avenue du Golf, La Prairie	07/06/2012	34 min.	16,0 mm	400 kpa	Branchement	274	194
226 Beaudry Nord, Joliette	07/06/2012	15 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	289	204
3455 Du Transport, Jonquière	08/06/2012	35 min.	10,1 mm	400 kpa	Branchement	108	76
784 Saint-Paul, St-Rémi	08/06/2012	85 min.	48,86 mm	400 kpa	Branchement	1732	1225
11200 Boul. Valcartier, Québec	08/06/2012	97 min.	52,5 mm	400 kpa	Bris Équipement	3551	2511
85 Bruno-Dion, Blainville	11/06/2012	91 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	591	418
130 Ste-Anne, Ste Anne-de-Bellevue	11/06/2012	150 min.	56,6 mm	400 kpa	Conduite	8869	6270
2785 Avenue de Granby, Montréal	12/06/2012	58 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	827	585
59 Boul. Labbé, Sud, Victoriaville	12/06/2012	23 min.	21,9 mm	700 kpa	Branchement	358	253
Face au 655 9e Avenue, Lachine	12/06/2012	49 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2374	1678
Face au 993 Place du Vert, Mascouche	13/06/2012	92 min.	28,2 mm	400 kpa	Conduite	1375	972
121 Avenue St-Marie, Louisville	14/06/2012	24 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	279	197
4857 Millette, Pierrefonds	14/06/2012	69 min.	49,3 mm	175 kpa	Conduite	1415	1000
Inter. Des Carmantines et De Lobelis, Laval	14/06/2012	47 min.	10,0 mm	400 kpa	Conduite	155	110
72 Boul. Ste-Rose, Laval	15/06/2012	41 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	338	239
555 19 ième Avenue, Montréal	18/06/2012	43 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	2126	1503
3141 Boul. Taschereau, Greenfield Park	18/06/2012	40 min.	4,4 mm	400 kpa	Branchement	26	18
1729 Ave. Bourgogne, Chambly	18/06/2012	46 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	335	237
2571 Sheppard, Montréal	19/06/2012	48 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	731	517
8456 Jean- Nicolet, St-Léonard	19/06/2012	44 min.	11,3 mm	205 kpa	Branchement	108	76
Inter. De Chambly et Boul. Roberval Est, Longueuil	19/06/2012	44 min.	13,8 mm	400 kpa	Bris Équipement	281	199
Inter. Ave. Bossuet et Crevier, Montréal Nord	20/06/2012	33 min.	49,33 mm	205 kpa	Conduite	855	604
850 Pierre-Caisse, St-Jean-sur-Richelieu	20/06/2012	43 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	537	380
72 Park Ridge, Kirkland	20/06/2012	76 min.	49,3 mm	175 kpa	Conduite	665	470
1001 Des Migrateurs, Terrebonne	21/06/2012	55 min.	36,0 mm	400 kpa	Branchement	1229	869
Face au 504 Saint Louis, Joliette	21/06/2012	74 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	6240	4412
315 Brodeur, Longueuil	26/06/2012	48 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	545	385
660 St-André, Laval	26/06/2012	32 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	411	291
334 de L'Académie, Rosemère	28/06/2012	37 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	396	280
Face au 297 Georges-Phaneuf, St-Jean-Richelieu	29/06/2012	62 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2697	1907

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ

38

TOTAL:

55861

39494

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
395 Stinson, St-Laurent	01/06/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
1125 Rocheleau, Drummondville	03/06/2012	Installation du Client	Conduite Client	Bris non-traité j par l'ingenierie
2785 raymond-Blouin, Québec	03/06/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
321 Clairevue Ouest, St-Bruno-de-Montarville	04/06/2012	Dates du bris nébuleuse	Conduite	Non Calculable
8810 Jean-Léo Rochon, Mirabel	04/06/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
Face au 1705 rang St-Pierre, Chicoutimi	04/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
1420 120 e Rue, St-Georges	06/06/2012	Bris colmaté par Pompier	Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1420 120 e Rue, St-Georges	06/06/2012	Bris colmaté par Pompier	Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
Intersection Pigeon / André-Merlot, Lasalle	11/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
23 Des Acacias, Candiac	11/06/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1013 Bagot, La Baie	12/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
578 De la Mistassini, Repentigny	12/06/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
Face au 3165 de Mont-Royal, St-Hubert	13/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
1734 Ave. De L'Église	14/06/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
3163 Ave. D'Amour, Québec	14/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
1953 3Ave. Ouest, Val d'Or	18/06/2012	Bris arreter par Employer	Branchement	Non Calculable
3660 Gascon, Terrebonne	20/06/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
1769 Ch.St-Pierre, Chicoutimi	21/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
Intresection Bagot et Albert, La baie	22/06/2012		Conduite	Pas de Fuite
615 Ave. Des Rivières, Repentigny	22/06/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1755 Ducharme, Outremont	30/06/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Bris Équipement	Non Calculable

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ

21

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

ORDRE DE TRAVAIL	ENDROIT	DATE	DURÉE MIN.	ORIFICE	CLASSE DE PRESSION	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU M³	KG
51130907	781 De Longpré, Québec	03/07/2012	33 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	309	218
51130895	6100 De Pontgrave, Montréal	04/07/2012	218 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	6773	4789
51130936	919 Ave. Wilfrid Pelletier, Québec	04/07/2012	25 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	141	100
51130961	25 Lyon-Royal, Le Gardeur	04/07/2012	47 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	612	433
51130960	6293 Hadley, Montréal	04/07/2012	42 min.	11,28 mm	400 kpa	Branchement	177	125
51130982	941 Bas de L'Assomption, L'Assomption	05/07/2012	65 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	445	315
51130952	Face au 25 Néron, Chicoutimi	05/07/2012	84 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2490	1760
51131001	78 Demontigny, Ste-Agathe-des-Monts	05/07/2012	66 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	855	604
51130953	5655 Ch. Queen-Mary, Hampstead	05/07/2012	51 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	588	416
51131010	1070 Montée Masson, Laval	06/07/2012	30 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	346	245
51131068	22 Boul. Curé Labelle, Ste-Thérèse	09/07/2012	145 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	2209	1562
51131071	396 Brodeur, Longueuil	10/07/2012	29 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	366	259
51131141	926 Boul. Curé Labelle, Blainville	11/07/2012	36 min.	11,4 mm	400 kpa	Branchement	119	84
51131202	5515 Chemin Queen-Mary, Montréal	12/07/2012	54 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	758	536
51131203	285 Alphonse-Desjardins, Salaberry-de-Valleyfield	12/07/2012	36 min.	6,35 mm	400 kpa	Branchement	48	34
51131285	34 Tarragone, Kirkland	16/07/2012	56 min.	5,1 mm	175 kpa	Branchement	27	19
51131287	50 Leroux, Ste-Thérèse	16/07/2012	36 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	407	288
51131268	430 Boul. Quinn, Longueuil	16/07/2012	34 min.	20,0 mm	400 kpa	Branchement	283	200
51131269	175 Dessureault, Trois-Rivières	16/07/2012	37 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	438	310
51131343	265 St-Félix, Drummondville	17/07/2012	59 min.	30,0 mm	400 kpa	Branchement	1276	902
51131297	Inter. Ave. Alston et Brigaboon, Pointe-Claire	18/07/2012	52 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	1731	1224
51131349	Face au 1197 Brebeuf, Longueuil	18/07/2012	47 min.	33,0 mm	400 kpa	Conduite	1206	853
51131294	3524 Clark, Montréal	18/07/2012	56 min.	17,84 mm	400 kpa	Branchement	571	404
51131350	87 St-André, Métabetchouan	18/07/2012	57 min.	10,0 mm	400 kpa	Branchement	175	124
51131299	5470a Ramsay, St-Hubert	18/07/2012	275 min.	2,26 mm	400 kpa	Bris Équipement	47	33
51131378	Face au 490 St Joseph, Drummondville	19/07/2012	294 min.	34,8 mm	400 kpa	Conduite	9851	6965
51131485	3724 Ave. Des Églises, Charny	23/07/2012	26 min.	15 mm	400 kpa	Branchement	194	137
51131503	200 Champlain, Bromont	23/07/2012	31 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	154	109
51131490	1175 Clémenceau, Verdun	24/07/2012	23 min.	16,0 mm	400 kpa	Branchement	173	122
51131479	182 De Sienne, Trois-Rivières	24/07/2012	18 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	97	69
51131495	703 Des Mélézes, Québec	25/07/2012	28 min.	33,8 mm	400 kpa	Conduite	303	214
51131560	12008 Boul. Laurentien, Montréal	25/07/2012	42 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	373	264
51131570	251 Claude-Dauzat, Boucherville	26/07/2012	36 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	1391	983
51131598	330 Ave. De Somervale Gardens, Pointe Claire	27/07/2012	50 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	464	328
51131613	1175 Gérard-Dion, Québec	27/07/2012	145 min.	5,05 mm	400 kpa	Conduite	124	88
51131617	121 France, Dollard des Ormeaux	28/07/2012	40 min.	21,9 mm	175 kpa	Branchement	265	187
51131729	855 Ave.Des Jésuites, Québec	30/07/2012	89 min.	3,6 mm	400 kpa	Bris Équipement	39	28
51131734	821 Victoria, La Bale	31/07/2012	43 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	546	386

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 38

TOTAL: 36371 25714

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

ORDRE DE TRAVAIL	ENDROIT	DATE	EXPLICATIONS	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU
51130870	362 Ave.Prince-Albert, Westmount	03/07/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
51130928	388 Elizabeth, La tuque	03/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Conduite	Non Calculable
51130934	15 Montcalm Sud, Candiac	04/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51130949	285 Du Grand Héron, Terrebone	04/07/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
51130956	111 Hôtel de Ville, Bromont	05/07/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
51130979	1117 St-Denis, Montréal	07/07/2012		Conduite	Pas de Fuite
51131065	1666 Savoie, Plessisville	09/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51131125	440 Collard, Alma	10/07/2012	Bris colmaté par policier	Branchement	Non Calculable
51131150	Face au 324 3e rue, Québec	10/07/2012		Conduite	Pas de Fuite
59058336	Face au 50 Boul. Curé-Labelle, Ste-Thérèse	11/07/2012		Conduite	Pas de Fuite
51131143	27 Maplewood, Outremont	12/07/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
51131151	Face au 476 12e rue, Québec	13/07/2012		Conduite	Pas de Fuite
51131174	8216 Boul. Maurice Duplessis, Montréal	13/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51131328	133 Victoria, Salaberry-de-Valleyfield	16/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51131371	1953 3 Ave. Ouest, Val-D'Or	18/07/2012	Bris colmaté par resp. de la mine	Branchement	Non Calculable
51131314	3595 Concorde Est, Laval	18/07/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Négligeable Limiteur de Débit
51131351	1550 d'Estimauville, Beauport	19/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51131499	6966 Ave. Bloomfield, Montréal	19/07/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
51131524	1220 Brébeuf, Longueuil	24/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51131533	2180 Ave. Van Horne, Montréal	25/07/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
51131517	5814 Ave. Kellert, Côte Saint-Luc	25/07/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
51131586	2925 Hill Park Circle, Côte des Neiges	25/07/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
51131604	431 Jean-de-Brebeuf, St-Jean-sur-Richelieu	26/07/2012		Branchement	Pas de Fuite
54091578	Int.Larivière / Barrette, Rouyn-Noranda	27/07/2012		Conduite	Pas de Fuite

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 24

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

ENDROIT	DATE	DURÉE MIN.	ORIFICE	CLASSE DE PRESSION	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU	
						M ³	KG
2907 Ch. De la Côte-Ste-Catherine, Montréal	01/08/2012	40 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	567	401
1134 Cardinal, St-Laurent	02/08/2012	95 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1049	742
125 Tétréau, Sorel-Tracy	03/08/2012	145 min.	21,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	1293	914
5450 Ave. Cranbrooke, Côte-St-Luc	03/08/2012	58 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2450	1732
100 Cardinal Roy, Québec	06/08/2012	45 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	1134	802
600 Notre-Dame, St-Rémi	06/08/2012	125 min.	33,9 mm	400 kpa	Conduite	4042	2858
4405 Ave. Isabella, Montréal	06/08/2012	55 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	602	426
9200 Boul. Leduc, Brossard	06/08/2012	48 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	972	687
84 1/2 Ave. Du Collège, Québec	07/08/2012	47 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	712	503
Face au 627 Robert Elie, Laval	07/08/2012	103 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2949	2085
430 Clairevue Ouest, St-Bruno-de-Montarville	07/08/2012	41 min.	11,4 mm	400 kpa	Branchement	169	119
23 Mckinley, Dollard-des-Ormeaux	07/08/2012	61 min.	21,9 mm	175 kpa	Branchement	301	213
395 Clarke, Westmount	08/08/2012	36 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	421	298
3060 Boul. De la Gare, Vaudreuil	08/08/2012	58 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	1543	1091
2235 Cartier, Montréal	08/08/2012	91 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1237	875
408 De Lévis, Boucherville	08/08/2012	353 min.	20,9 mm	400 kpa	Branchement	4797	3391
1560 St-Zotiques Est, Montréal	09/08/2012	45 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	459	325
3850 Boul. Dagenais Ouest, Laval	09/08/2012	30 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	404	286
672 Ave. Roslyn, Westmount	09/08/2012	32 min.	11,28 mm	400 kpa	Branchement	126	89
20 Notre-Dame, Charlemagne	09/08/2012	264 min.	31,4 mm	400 kpa	Conduite	7639	5401
11209 Ave. Alfred, Montréal Nord	10/08/2012	39 min.	21,9 mm	205 kpa	Branchement	216	153
5462 Chabot, Montréal	13/08/2012	67 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	859	607
Face au 2537 Carré Pijart, Québec	13/08/2012	36 min.	3,6 mm	400 kpa	Branchement	16	11
800 Ave. Ste-Croix, St-Laurent	13/08/2012	48 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	657	464
128 10e Rue, Rouyn-Noranda	13/08/2012	45 min.	20,9 mm	330 kpa	Branchement	174	123
975 Boul. St-Joseph, Drummondville	14/08/2012	53 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	379	268
2346 Bélanger, Montréal	15/08/2012	60 min.	17,8 mm	400 kpa	Branchement	585	414
1685 Cabot, Montréal	15/08/2012	46 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	679	480
Face au 1937 Springland, Montréal	15/08/2012	0 Min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	3227	2281
2030 Place Henri Bourassa, Montréal	15/08/2012	161 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	10090	7134
Face au 703 Des Mélézes, Québec	16/08/2012	27 min.	4,4 mm	400 kpa	Conduite	18	13
4188 Ave, Northcliffe, Montréal	16/08/2012	52 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	418	296
2840 Montée Saint-Hubert, Saint-Hubert	16/08/2012	61 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	813	575
3301 De Verdun, Verdun	16/08/2012	53 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	790	559
2750 Boul. Wilfrid-Hamel, Québec	17/08/2012	21 min.	8,0 mm	400 kpa	Branchement	44	31
2960 Chemin Chambly, Longueuil	17/08/2012	25 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	305	216
754 Des Mélézes, Québec	17/08/2012	19 min.	7,17 mm	400 kpa	Branchement	32	23

5365 Marie-Victorin, Ste-Catherine	18/08/2012	60 min.	15,96 mm	400 kpa	Branchement	425	300
211 St-Georges, St-Jean-sur-Richelieu	20/08/2012	48 min.	2,3 mm	400 kpa	Branchement	9	6
400 Boul. De la Seigneurie, Blainville	20/08/2012	33 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	400	283
6865 Des Écores, Montréal	21/08/2012	40 min.	13,8 mm	400 kpa	Branchement	253	179
Face au 4359 Marquette, Montréal	21/08/2012	161 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	6862	4851
3201 De Verdun, Verdun	21/08/2012	64 min.	20,9 mm	400 kpa	Branchement	841	595
435 De Normandie, Longueuil	21/08/2012	60 min.	1,6 mm	400 kpa	Branchement	5	4
4536 Ave. Coloniale, Montréal	22/08/2012	62 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	947	670
1003 Valiquette, Verdun	22/08/2012	37 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	419	296
5415 Boul. L'Assomption, Montréal	23/08/2012	39 min.	22,6 mm	400 kpa	Branchement	627	443
125 Strathearn Nord, Montréal	24/08/2012	20 min.	3,4 mm	400 kpa	Conduite	47	33
5770 Ave. Trans-Island, Montréal	24/08/2012	52 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	616	436
745 4e Avenue, Lachine	27/08/2012	70 min.	20,9 mm	400 kpa	Branchement	552	390
Inter. De la Gare du Palais et Jean Lesage, Québec	27/08/2012	50 min.	5,0 mm	400 kpa	Conduite	42	30
Face au 795 Des Mélèzes, Québec	28/08/2012	32 min.	33,9 mm	400 kpa	Conduite	872	617
2355 Ave. Létourneux, Montréal	29/08/2012	55 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	1248	882
7700 Boul. Newman, Lasalle	30/08/2012	47 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	340	240
410 Milot, Trois Rivières	30/08/2012	27 min.	2,0 mm	400 kpa	Branchement	4	3
3433 De Verdun, Verdun	30/08/2012	30 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	349	247
5492 Lévesque Est, Laval	30/08/2012	53 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	1858	1314
7 Boul. Desjardins Ouest, Sainte-Thérèse	30/08/2012	41 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	634	448
Face au 6275 Arthur-Chevrier, Montréal Nord	31/08/2012	36 min.	43,7 mm	400 kpa	Conduite	806	570
Inter. Boul. Dollard et Taché, Joliette	31/08/2012	137 min.	39,9 mm	400 kpa	Conduite	15187	10737
7245 Rang De la Pointe du Jour, St-Hyacinthe	31/08/2012	86 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	1629	1152

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ

61

TOTAL:

87140

61608

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
1597 Yamaska, Repentigny	01/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
375 Mercille, St-Lambert	06/08/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
8 De Boigne, Blainville	07/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
11345 Boul. Perras, Rivières des Prairie	07/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
15615 Boul. Gouin Ouest, Ste-Geneviève	07/08/2012		Branchement	Pas de Fuite
602 Ave. Ste-Croix, St-Laurent	08/058/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
320 Ste-Élisabeth, Louiseville	09/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
372 Cr. De Bourguignon	10/08/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
172 Fairmount Ouest, Montréal	15/08/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
25 Grant, Longueuil	15/08/2012		Branchement	Non Calculable
700 Boul. Curé Poirier Ouest, Longueuil	16/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
245 Ave. St-Denis, St-Lambert	16/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1610 Marie-Anne Est, Montréal	20/08/2012		Branchement	Non Calculable
1082 Charcot, Boucherville	21/08/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Bris Équipement	Non Calculable
630 Victoria, Longueuil	21/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
Route 271 et St-Joseph, Dosquet	21/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
5211 du Sureau, Pierrefonds	22/08/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1697 Timothée-Kimber, Chambly	23/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1011 Préfontaine, Longueuil	24/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
598 Ave. Meloche, Dorval	24/08/2012	Bris colmaté par Conducteur	Bris Équipement	Non Calculable
Inter. Douville et St-Urbain, Granby	27/08/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Conduite	Non Calculable
1277 Du Boisé, Boucherville	27/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
2525 Masson, Montréal	28/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
720 Père-arquette, Québec	28/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
Inter. Amiens et Racette, Montréal Nord	29/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
606 Champlain, St-Jean sur Richelieu	29/08/2012	Bris colmaté par Pompier	Branchement	Non Calculable
734 Hart, Trois-Rivières	29/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
2 Place D'Argonne, Lorraine	29/08/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Bris Équipement	Non Calculable
90 Des Casernes, Trois-Rivières	30/08/2012		Conduite	Pas de Fuite
22 Malcom, Dollard des Ormeaux	30/08/2012		Branchement	Pas de Fuite
923 Boul. Du Curé Labelle, Blainville	30/08/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
156 Rouville, Longueuil	31/08/2012		Branchement	Pas de Fuite
1340 Ouimet, St-Laurent	31/08/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ

33

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

ENDROIT	DATE	DURÉE MIN.	ORIFICE	CLASSE DE PRESSION	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU	
						M ³	KG
8270 Boul. Pie-IX, Montréal	04/09/2012	46 min.	15,0 mm	175 kpa	Branchement	210	148
1624 Dumoulin, Trois-Rivières	04/09/2012	16 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	138	98
5875 Notre-Dame de Grace, Montréal	04/09/2012	46 min.	5,0 mm	400 kpa	Branchement	38	27
Face au 454 Ave. Laurier Est, Montréal	04/09/2012	185 min.	11,3 mm	400 kpa	Conduite	797	563
Inter. Dieppe et St-Michel, St-Jean sur Richelieu	06/09/2012	N/A	49,3 mm	400 kpa	Conduite	3677	2600
6826 Des Écores, Montréal	06/09/2012	42 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	525	371
Face au 209 D'Oxford, Cowansville	07/09/2012	52 min.	11,28 mm	400 kpa	Conduite	221	156
Inter. Legault /Che. Du Docteur Lemay, Rouyn-Noranda	07/09/2012	120 min.	104,6mm	330 kpa	Conduite	11220	7933
Intersection Salk et D'Amos, Montréal Nord	10/09/2012	0 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2026	1432
1820 Sanguinet, Montréal	11/09/2012	27 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	339	240
1967 Boul. Graham, Mont-Royal	11/09/2012	42 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	924	653
789 Boul. Roland-Therrien, Longueuil	11/09/2012	29 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	255	180
5800 Chemin De la Côte-des-Neiges, Montréal	12/09/2012	56 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	454	321
5700 14e Avenue, Montréal	13/09/2012	52 min.	3501 mm	400 kpa	Bris Équipement	1036	732
Face au 90 Lapalme, St-Jean-sur-Richelieu	13/09/2012	190 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	6428	4545
5877 Légaré, Montréal	13/09/2012	46 min.	16,0 mm	400 kpa	Branchement	349	247
Face au 585 St-Louis, LaTuque	14/09/2012	17 min.	33,8 mm	400 kpa	Conduite	341	241
1872 La Jonquière, Trois-Rivières	17/09/2012	34 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	322	228
11990 Lachapelle, Montréal	18/09/2012	35 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	358	253
867 Paradis, Montréal	18/09/2012	26 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	177	125
4311 Ave. De L'Esplanade, Montréal	19/09/2012	37 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	516	365
1201 Avenue St-Paul, St-Césaire	19/09/2012	66 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	786	556
60 Avenue Willowdale, Montréal	19/09/2012	68 min.	5,6 mm	400 kpa	Branchement	71	50
1930 King Ouest, Sherbrooke	20/09/2012	20 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	223	158
749 4e Avenue, Lachine	20/09/2012	39 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	1233	872
3500 Montée St-Hubert, St-Hubert	20/09/2012	35 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	950	672
35 Curé Labelle, Ste-Thérèse	20/09/2012	43 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	404	286
372 St-Luc, St-Jean-sur-Richelieu	20/09/2012	60 min.	15,9 mm	400 kpa	Branchement	444	314
2425 Halpern, St-Laurent	21/09/2012	24 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	230	163
320 Des Peupliers Est, Québec	21/09/2012	62 min.	25,4 mm	400 kpa	Branchement	460	325
Intersection Verdier et Des Angevins, St Léonard	24/09/2012	47 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	1329	940
675 Boul. Auger Ouest, Alma	24/09/2012	49 min.	49,3 mm	400 kpa	Bris Équipement	1412	998
4484 Avenue Marcil, Montréal	24/09/2012	122 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1528	1080
795 Boul. Alphonse-Desjardins Lévis	25/09/2012	114 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	766	542
7880 Avenue Trudelle, Québec	25/09/2012	36 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	210	148
Face au 3000 Chemin De Chambly, Longueuil	25/09/2012	0 min.	20 mm	400 kpa	Conduite	1215	859
341 Hickson, Verdun	26/09/2012	56 min.	3,6 mm	400 kpa	Branchement	24	17
4262 Garnier, Montréal	26/09/2012	92 min.	5,64 mm	400 kpa	Branchement	98	69

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 38

TOTAL: 41734 29506

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
2151 Fleury Est, Montréal	01/09/2012	Bris colmaté par Pompier	Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
5550 St-Alexandre, Longueuil	01/09/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
5232 Saranac, Montréal	03/09/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
2105 Holmes, St-Hubert	04/09/2012		Branchement	Pas de Fuite
1370 De Beauharnois Ouest, Montréal	07/09/2012		Branchement	Non Calculable
55 Boul. Des Châteaux, Blainville	08/09/2012	Fuite mineure sur les filets	Bris Équipement	Non Calculable
7550 Tyrol, Brossard	10/09/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
356 Terrasse St-Denis, Montréal	11/09/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
1634 Ave. De Rochechouart, St-Jérôme	12/09/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
8065c Pierre-Bertrand, Québec	13/09/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
1321 Saint-Thomas, Longueuil	13/09/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
28 marie-Victorin, Candiac	16/09/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
12790 Nadon, Pierrefonds	17/09/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Négligeable Limiteur de Débit
381 King Est, Sherbrooke	18/09/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
Inter. Mackay et Maisonneuve O, Montréal	19/09/2012		Conduite	Pas de Fuite
991 Bowen Sud, Sherbrooke	19/09/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
758 Joliette, Longueuil	20/09/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
21187 Euclide-Lavigne, St-Anne-de-Bellevue	20/09/2012		Branchement	Négligeable Limiteur de Débit
1785 St-Paul, Trois-Rivières	25/09/2012		Conduite	Pas de Fuite
5368 Clark, Montréal	27/09/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
900 7e Rue, Val-d'Or	28/09/2012		Conduite	Non Calculable
5220 Ave. Hingston, Montréal	28/09/2012		Bris Équipement	Négligeable Limiteur de Débit

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 22

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

ENDROIT	DATE	DURÉE MIN.	ORIFICE	CLASSE DE PRESSION	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU	
						M ³	KG
900 Daigneault, Acton Vale	01/10/2012	54 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	490	346
Face au 8643 Du Teck, Montréal	01/10/2012	0 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	4995	3531
4954 Clément-Lockquell, St-Augustin de Desmaures	01/10/2012	76 min.	21,9 mm	400 kpa	Conduite	1178	833
229 St-Sacrement, Chicoutimi	02/10/2012	35 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	247	175
5800 Ch. De la Côte des Neiges, Montréal	02/10/2012	34 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	474	335
736 Ave. Hartland, Outremont	02/10/2012	26 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	313	221
372 Boul. St-Luc, St-Jean-sur-Richelieu	02/10/2012	42 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	529	374
7520 St-Hubert, Montréal	03/10/2012	152 min.	13,0 mm	400 kpa	Bris Équipement	799	565
5896 St-Jacques Ouest	03/10/2012	56 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	649	459
Face au 11444 Désy, Montréal Nord	04/10/2012	0 min.	49,3 mm	205 kpa	Conduite	1609	1138
Face au 529 De Gaspé, Ile des Sœurs	04/10/2012	132 min.	28,2 mm	400 kpa	Conduite	2678	1893
1625 32 ième, Lachine	04/10/2012	39 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	1302	921
670 Ave. Orly, Dorval	04/10/2012	40 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	567	401
3842 Ontario Est, Montréal	05/10/2012	29 min.	6,2 mm	400 kpa	Branchement	37	26
75a Gélinas, Laval	05/10/2012	37 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	512	362
Face au 2780 De Rouen, Montréal	05/10/2012	166 min.	42,2 mm	400 kpa	Conduite	7266	5137
Inter. Ave. St-Denis et Elm, St-Lambert	07/10/2012	375 min.	7,2 mm	400 kpa	Conduite	648	458
334 Champlain, St-Jean-sur-Richelieu	07/10/2012	54 min.	21,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	433	306
1470 Ave. Crawford, Verdun	10/10/2012	28 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	423	299
Ch. Du Chenal Le Moyne, Île Notre-Dame, Montréal	10/10/2012	47 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	1824	1290
1500 Moore, Laval	10/10/2012	38 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	383	271
Inter. Bernard et Dupré, Beloeil	10/10/2012	114 min.	19,05 mm	400 kpa	Conduite	1142	807
1438 Montarville, St-Bruno-de-Montarville	10/10/2012	40 min.	20,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	399	282
1459 Le Caron, Montréal	11/10/2012	46 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	1337	945
175 St-Jean-Baptiste, Mercier	11/10/2012	49 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	530	375
4250b Vachon, Drummondville	12/10/2012	39 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	771	545
40 Gélinas, Laval	12/10/2012	31 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	438	310
76 Boul. Hymus, Pointe-Claire	15/10/2012	46 min.	13,8 mm	400 kpa	Branchement	258	182
1 St-Denis, Bromont	17/10/2012	40 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	266	188
Face au 103 Ave. Gun, Pointe Claire	17/10/2012	162 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	4248	3003
4195 Boul. Notre-Dame, Laval	18/10/2012	31 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	357	252
Inter. Boul. Curé Labelle et 92 Ave Ouest, Blainville	18/10/2012	148 min.	35,7 mm	400 kpa	Conduite	5966	4218
Face au 1460 Ave. St-Paul, St-Césaire	18/10/2012	60 min.	25,2 mm	400 kpa	Conduite	862	609
1945 Des Boiséés, Sherbrooke	19/10/2012	32 min.	2,0 mm	400 kpa	Branchement	4	3
3510 Griffith, St-Laurent	19/10/2012	31 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	279	197
7735 Du Paim, Québec	19/10/2012	47 min.	33,8 mm	400 kpa	Branchement	933	660
950 St-Charles, Vaudreuil-Dorion	22/10/2012	44 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	619	438
8082 St André, Montréal	22/10/2012	56 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	770	544
5250 Boul. Arthur-Sauvé, Laval	23/10/2012	30 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	264	187
Face au 2150 Scott, St-Laurent	23/10/2012	90 min.	25,4 mm	400 kpa	Conduite	1630	1152

29 Suzor, St-Hubert	24/10/2012	126 min.	21,4 mm	400 kpa	Branchement	1488	1052	
241 Boul. Curé Boivin, Boisbriand	24/10/2012	40 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	549	388	
4475 Boul. St-Joseph, Drummondville	25/10/2012	42 min.	49,3 mm	400 kpa	Branchement	1644	1162	
Face au 75 St-Thomas, Longueuil	25/10/2012	59 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	2647	1871	
Face au 2780 Mézy, Sherbrooke	26/10/2012	63 min.	17,48 mm	400 kpa	Conduite	586	414	
43 Boul. Industriel, St-Eustache	26/10/2012	29 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	189	134	
214 Boul. Marcotte, Roberval	27/10/2012	169 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1071	757	
4475 St-Joseph, Drummondville	30/10/2012	29 min.	45,14 mm	400 kpa	Branchement	880	622	
7 Desjardins Ouest, Ste-Thérèse	30/10/2012	217 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1354	957	
NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ						49	TOTAL:	58837 41598

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

ENDROIT	DATE	EXPLICATIONS	BRANCHEMENT OU CONDUITE	VOLUME PERDU
Inter. Chemin Chambly et Cuvillier, Longueuil	03/10/2012		Conduite	Non Calculable
Inter. Oerted et Deville, Jonquière	04/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
Face au 19781 Chemin Ste Marie, Kirkland	04/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
Face au 920 Émile-Zola, Sherbrooke	05/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
795 Ave. Dunlop, Outremont	09/10/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
Inter. Boul. St-Anne et D'Estimauville, Québec	09/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
7561 Pierre-Chasseur, Montréal	10/10/2012		Branchement	Négligeable Limiteur
Face au 744 Sainte Claire, Québec	10/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
510 De L'Église, Verdun	11/10/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
46 Ave. Principale, Candiac	12/10/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
636 Des Éperviers, Mont St-Hilaire	12/10/2012		Branchement	Négligeable Limiteur
430 Wood, Westmount	15/10/2012		Branchement	Négligeable Limiteur
854 Victoria, St-Lambert	17/10/2012		Branchement	Pas de Fuite
561 Curé Félix Gadoury, Joliette	17/10/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
Face au 103 Gun, Pointe Claire	17/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
1015 Marché-Central, Montréal	20/10/2012	Bris colmaté par Pompier	Bris Équipement	Non Calculable
2067 Cuvillier, Montréal Est	21/10/2012		Branchement	Pas de Fuite
4044 Des Bolets, St-Bruno-de-Montarville	22/10/2012		Branchement	Négligeable Limiteur
1654 D'Assise, Québec	23/10/2012		Conduite	Pas de Fuite
24 Des Iris, Blainville	25/10/2012		Branchement	Négligeable Limiteur
4951 Paul-Pouliot, Pierrefonds	26/10/2012		Branchement	Pas de Fuite
9515 Pascal Gagnon, St-Léonard	29/10/2012		Branchement	Pas de Fuite
252 6e Ave. Boisbriand	30/10/2012		Branchement	Négligeable Limiteur
NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ		23		

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>DURÉE MIN.</i>	<i>ORIFICE</i>	<i>CLASSE DE PRESSION</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU M³</i>	<i>KG</i>
Face au 410 Du Campagnol, Terrebonne	02/11/2012	138 min.	2,0 mm	400 kpa	Conduite	18	13
370 Place du Louvre, Mascouche	02/11/2012	22 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	264	187
5259 Hutchison, Montréal	02/11/2012	174 min.	4,0 mm	400 kpa	Branchement	93	66
12104 Ave. Bois-de-Boulogne, Montréal	03/11/2012	128 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1434	1014
3700 Boul. L.P.Normand, Trois-Rivières	04/11/2012	35 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	510	361
4475 St-Joseph, Drummondville	05/11/2012	31 min.	7,57 mm	400 kpa	Branchement	59	42
4552 Hutchison, Montréal	06/11/2012	91 min.	12,5 mm	400 kpa	Branchement	472	334
Inter. Rose Ellis et Hains, Drummondville	06/11/2012	81 min.	12,7 mm	400 kpa	Conduite	422	298
3841 Henri-Julien, Montréal	06/11/2012	45 min.	13,0 mm	400 kpa	Branchement	238	168
Face au 3459 Ave. Coloniale, Montréal	06/11/2012	112 min.	47,99 mm	400 Kpa	Conduite	3929	2778
117 Valmont, Repentigny	06/11/2012	3 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	33	23
11876 James-Morrice, Montréal	13/11/2012	42 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	514	363
10793 Ave. Millen, Montréal	13/11/2012	32 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	481	340
383 Saint Jean, Farnham	14/11/2012	41 min.	3,2 mm	400 kpa	Conduite	14	10
5995a Boul. Cousineau, St-Hubert	15/11/2012	41 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	407	288
337 Ave. Brock, Montréal Ouest	15/11/2012	529 min.	2,5 mm	400 kpa	Branchement	109	77
357 Ave. Brock Nord, Montréal Ouest	16/11/2012	3 min.	16,0 mm	400 kpa	Branchement	25	18
270 Ave. De L'Épée, Outremont	16/11/2012	37 min.	5,0 mm	400 kpa	Branchement	31	22
256 Ave. Brock Nord, Montréal Nord	19/11/2012	43 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	643	455
9999 Sherbrooke Est, Montréal est	20/11/2012	96 min.	39,9 mm	400 kpa	Branchement	4136	2924
600 Sicard, Mascouche	21/11/2012	37 min.	2,0 mm	400 kpa	Branchement	5	4
9925 St-Hubert, Montréal	21/11/2012	46 min.	21,9mm	400 kpa	Branchement	689	487
Inter. Boul. Des Prairies et Ave. De Galais, Laval	21/11/2012	144 min.	26,7 mm	400 kpa	Conduite	3358	2374
Face au 781 Route 111 Nord, Amos	22/11/2012	130 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	1115	788
5975 & 5935 Boul. Robert-Bourassa, Laval	22/11/2012	48 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	637	450
Face au 1450 Ste-Catherine Est, Montréal	22/11/2012	85 min.	33,9 mm	400 kpa	Conduite	2998	2120
Face au 159 Du Séminaire, Montréal	23/11/2012	139 min.	60 mm	400 kpa	Conduite	12028	8504
220 St-Jude Nord, Granby	26/11/2012	60 min.	12,0 mm	400 kpa	Branchement	281	199
561 Boul. Laurier, McMasterville	26/11/2012	68 min.	3,58 mm	400 kpa	Branchement	29	21
1220 Boul. Des Promenades, St-Bruno de Montarville	29/11/2012	105 min.	5,0 mm	400 kpa	Branchement	86	61
4320 D'Iberville, Montréal	29/11/2012	36 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	484	342

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 31

TOTAL: 35542 25128

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
4475 Glendale, Pierrefonds	01/11/2012	<i>Bris colmaté par Entrepreneur</i>	<i>Bris Équipement</i>	<i>Non Calculable</i>
5250 Ch. Du Souvenir, Laval	04/11/2012		<i>Conduite</i>	<i>Non Calculable</i>
5309 Clark, Montréal	05/11/2012	<i>Bris colmaté par pompier</i>	<i>Bris Équipement</i>	<i>Non Calculable</i>
1950 Maurice Gauvin, Laval	08/11/2012		<i>Branchement</i>	<i>Pas de Fuite</i>
3202 Chemin Gascon, Terrebonne	08/11/2012		<i>Bris Équipement</i>	<i>Pas de Fuite</i>
397 Croissant Bourguignon, Mascouche	12/11/2012		<i>Branchement</i>	<i>Négligeable Limiteur</i>
Inter. Jarry Ouest et De L'Épée, Montréal	15/11/2012		<i>Conduite</i>	<i>Pas de Fuite</i>
640 Rte. De L'Aéroport, Roberval	21/11/2012	<i>Bris colmaté par Entrepreneur</i>	<i>Branchement</i>	<i>Non Calculable</i>
175b Peel, Montréal	26/11/2012	<i>Bris colmaté par Entrepreneur</i>	<i>Branchement</i>	<i>Non Calculable</i>

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 9

Bris avec perte de gaz à l'atmosphère

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>DURÉE MIN.</i>	<i>ORIFICE</i>	<i>CLASSE DE PRESSION</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>	
						<i>M³</i>	<i>KG</i>
5297 Ave. Borden, Montréal	05/12/2012	46 min.	8,7 mm	400 kpa	Branchement	112	79
437 21e Ave. Lachine	05/12/2012	53 min.	11,3 mm	400 kpa	Conduite	227	160
4356 Ave. De Lorimier, Montréal	05/12/2012	207 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	3134	2216
Face au 600 De Dieppe, Farnham	12/12/2012	45 min.	49,3 mm	400 kpa	Conduite	859	607
1125 Montée des Pionniers, Terrebonne	12/12/2012	51 min.	16,0 mm	400 kpa	Branchement	374	264
4750 Sherbrooke Est, Montréal	13/12/2012	89 min.	29,3 mm	400 kpa	Branchement	1893	1338
217 Riverside, St-Lambert	17/12/2012	41 min.	17,8 mm	400 kpa	Branchement	385	272
701 Ave. Mont-Royal Est, Montréal	27/12/2012	56 min.	21,9 mm	400 kpa	Bris Équipement	649	459
777 De la Commune Ouest, Montréal	28/12/2012	79 min.	20,9 mm	400 kpa	Branchement	964	682
5990 Chemin Côte de Liesse, Mont Royal	28/12/2012	591 min.	13,82 mm	400 Kpa	Bris Équipement	215	152
2459 Grand Trunk, Montréal	29/12/2012	110 min.	1,1 mm	400 Kpa	Branchement	4	3
4061 des Érables, Montréal	31/12/2012	90 min.	21,9 mm	400 kpa	Branchement	1229	869

NOMBRE DE BRIS AVEC PERTE DE GAZ 12

TOTAL: 10045 7102

Bris sans perte de gaz / non calculable / autres

<i>ENDROIT</i>	<i>DATE</i>	<i>EXPLICATIONS</i>	<i>BRANCHEMENT OU CONDUITE</i>	<i>VOLUME PERDU</i>
73 Ave. Dunrae, Mont-Royal	04/12/2012		Branchement	Pas de Fuite
255 Ontario Est, Montréal	05/12/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
5250b Jarry Est, St-Léonard	12/12/2012		Branchement	Non Calculable
300 Place du Louvre, Mascouche	14/12/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
1379 3ième Rang, St Hugues	17/12/2012	Bris colmaté par Entrepreneur	Branchement	Non Calculable
5750 Croissant Balmoral, Brossard	17/12/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
2750 Francis Hugues, Laval	17/12/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
1174 De la Visitation, Montréal	18/12/2012		Bris Équipement	Pas de Fuite
1767 Ave. Du Manoir, Outremont	18/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
2223 Beaubien, Montréal	18/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
200 Boul. Ducharme, Ste-Thérèse	18/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
10400 Terrasse Fleury, Montréal	19/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
121 Boul. Desaulniers, St-Lambert	27/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
7410 Boul. Taschereau, Brossard	28/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
430 Boul. Sir Wilfrid Laurier, St-Hilaire	30/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
206 Autumn, Dollard des Ormeaux	30/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
1030 Des Seigneurs, Terrebonne	30/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable
2555 Dollard, Lasalle	31/12/2012	Bris colmaté par pompier	Bris Équipement	Non Calculable

NOMBRE DE BRIS SANS PERTE DE GAZ 18

ÉTAT DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION DE GAZ

Rapport pour l'année financière se terminant le : **30 SEPTEMBRE 2012**

Nom de l'entreprise de distribution de gaz par canalisation	GAZ MÉTRO		
Adresse: 1717 DU HAVRE, MONTRÉAL			
Code postal: H2K 2X3	Téléphone: (514) 598-3812		
Préparé par: Robin Roy, ing.	Fonction: CHARGÉ D'INGÉNIERIE, Gestion des actifs et intégrité du réseau		

A CONDUITES PRINCIPALES (longueur en kilomètres)				
Description par matériaux	TOTAL	Année en cours		
		Construction		Abandon
		Expansion	Remplacement	
Acier non enrobé	----	----	----	----
Acier enrobé	4197,0	16,7	----	57,9
Aluminium	13,5	----	----	----
Polyéthylène (insertion)	620,9	0	----	----
Polyéthylène	5543,8	139,8	----	5,2
Autres (spécifiez)	----	----	----	----
TOTAL	10375,2	156,5	0	63,1

B BRANCHEMENTS (nombre)				
Description par matériaux	TOTAL	Année en cours		
		Construction		Abandon
		Expansion	Remplacement	
Acier non enrobé	----	----	----	----
Acier enrobé	29158	19	----	1973
Cuivre	2	----	----	2
Polyéthylène (insertion)	27308	3	----	189
Polyéthylène	100761	5074	----	544
Autres (spécifiez)	----	----	----	----
TOTAL	157229	5096	0	2708

C PROTECTION CATHODIQUE				
	TOTAL	Année en cours		
		Construction		
		Expansion	Remplacement	
Conduites principales (km)	4210,5	16,7	----	
Branchements (nombre)	101982	1283	----	
Longueur protégée par anodes (kilomètres) :	2117	Par redresseurs (kilomètres) :	2184	
Nombre de redresseurs :	83	Nombre de bornes d'essai :	9814	
% du réseau d'acier sous protection adéquate :	95,20%			

D LONGUEUR DES CONDUITES PRINCIPALES PAR MATÉRIAUX (kilomètres)									
	Diamètre (millimètres)								TOTAL
	33,4 ou moins	Plus de 33,4 à 60,3	Plus de 60,3 à 114,3	Plus de 114,3 à 219,1	Plus de 219,1 à 323,9	Plus de 323,9 à 508	Plus de 508 à 762	Plus de 762	
Acier non enrobé	----	----	----	----	----	----	----	----	0
Acier enrobé	33,2	440,2	806,2	1571,9	615,4	703,7	26,4	----	4197,0
Aluminium	----	2,4	11,1	----	----	----	----	----	13,5
Polyéthylène (insertion)	0,2	471,4	128,8	20,5	----	----	----	----	620,9
Polyéthylène	0,1	2047,0	2499,2	997,5	----	----	----	----	5543,8
Autres (spécifiez)	----	----	----	----	----	----	----	----	0
TOTAL	33,5	2961,0	3445,3	2589,9	615,4	703,7	26,4	0,0	10375,2

E NOMBRE DE BRANCHEMENTS PAR MATÉRIAUX							
	Diamètre (millimètres)						TOTAL
	21,3 ou moins	Plus de 21,3 à 33,4	Plus de 33,4 à 60,3	Plus de 60,3 à 114,3	Plus de 114,3 à 168,3	Plus de 168,3	
Acier non enrobé	----	----	----	----	----	----	0
Acier enrobé	1303	23344	4076	344	61	30	29158
Cuivre	1	1	----	----	----	----	2
Polyéthylène (insertion)	439	26236	626	7	----	----	27308
Polyéthylène	1387	82800	15984	563	27	----	100761
Autres (spécifiez)	----	----	----	----	----	----	0
TOTAL	3130	132381	20686	914	88	30	157229

F							
Pression d'opération (kilopascals) :	0 et 300	301 et 700	701 et 2000	2001 et 4000	4001 et 6000	6001 et plus	TOTAL
Portion du réseau en exploitation entre (kilomètres) :	405,6	7271,3	284,7	1548,8	75,5	789,3	10375,2
Postes de détente dont la pression de sortie est comprise entre (nombre) :	13	471	44	29	-----	-----	557
Robinets de ligne dont la pression de charge est comprise entre (nombre) ^(note 2) :	57	849	120	287	8	87	1408

G			H		
Gaz perdu en % du volume total de gaz entré pour chacune des cinq dernières années financières en excluant la présente année	IL Y A AN(S)	%	Gaz perdu pendant la période de 12 mois se terminant avec la présente année financière	%	
	1	0,52		Nombre de fuites connues dans le réseau à la fin de l'année que vous prévoyez réparer	Conduites principales ^(note 3)
	2	0,59	1		
	3	1,07			
	4	0,48			
	5	0,40			
			Branchements ^(note 3)	22	

J NOMBRE DE FUITES RÉPARÉES DURANT L'ANNÉE (souterraines)							
	Matériaux	Corrosion	Bris de conduites (note 4)	Causes externes (note 5)	Défauts de construction (note 6)	Autres (note 7)	Total
Conduites principales	Acier non enrobé	----	----	----	----	----	0
	Acier enrobé	7	----	11	5	2	25
	Aluminium	----	----	----	----	----	0
	Polyéthylène (insertion)	----	----	4	1	----	5
	Polyéthylène	----	----	66	2	2	70
	Autres (spécifiez) (note 8)	----	----	1	----	----	1
	Sous-total	7	0	82	8	4	101
Branchements	Acier non enrobé	----	----	----	----	----	0
	Acier enrobé	11	----	15	3	5	34
	Cuivre	----	----	----	----	----	0
	Plastique (insertion)	----	----	35	6	8	49
	Plastique	----	----	260	34	12	306
	Autres (Spécifiez) (note 9)	15	----	11	----	----	26
Sous-total	26	0	321	43	25	415	
TOTAL	33	0	403	51	29	516	

K FUITES AUX CONDUITES PRINCIPALES (hors-terre) RÉPARÉES DURANT L'ANNÉE (nombre)		L FUITES AUX BRANCHEMENTS RÉPARÉES (hors-terre) DURANT L'ANNÉE (nombre)	
Canalisations (note 10)	30	Canalisations (note 10)	262
Robinets	56	Robinets	1141
Raccords	43	Raccords	1260
Régulateurs	94	Régulateurs	887
Raccordements (note 11)	----	Raccordements (note 11)	----
Autres	----	Autres	----
TOTAL	223	TOTAL	3550

M				N RECHERCHE DE FUITES		
Fréquence d'inspection de la partie du réseau sous protection cathodique	Fréquence d'inspection par catégorie *			Conduites principales	Pression d'opération	Fréquence
	Potentiel sol-conduite	Redresseur	Lecture à distance		P opération < 4800 kPa - général	7 (1 fois / 2 ans)
					P opération < 4800 kPa - centre-ville	6
				P opération ≥ 4800 kPa	7 (1 fois / 3 ans)	
			Branchements d'immeuble	Tous	7 (1 fois / 6 ans)	
	6	3	3			

* CODE DES FRÉQUENCES D'INSPECTION : 1 (hebdomadaire) ; 2 (bimensuelle) ; 3 (mensuelle) ; 4 (trimestrielle) ; 5 (semi-annuelle) ; 6 (annuelle) ; 7 (autres - précisez) ; 0 (pas d'inspection)

O RENSEIGNEMENTS GÉNÉRAUX										
Nombre de branchements :	Domestiques	114124	Commerciaux	37781	Industriels	5324	Total	157229		
Nombre de clients :	Domestiques	134474	Commerciaux	54614	Industriels	536	Total	189624		
Vente de gaz (10 ⁶ m ³) :	Domestique	555	Commerciale	1606	Industrielle	3257	Total	5418		
Achat total de gaz (10 ⁶ m ³) :	4583,3			Total : Usage personnel (10 ⁶ m ³)			33,2			
Demande contractuelle quotidienne (10 ⁶ m ³) :	18,7			Depuis le	2011-11-01					
Consommation horaire maximale de l'année (10 ⁶ m ³) :	1,5			Date	2012-01-18					
Consommation horaire minimale de l'année (10 ⁶ m ³) :	0,3			Date	2012-06-23					
Consommation quotidienne maximale de l'année (10 ⁶ m ³) :	30,0			Date	2012-01-18					
Consommation quotidienne minimale de l'année (10 ⁶ m ³) :	7,0			Date	2012-06-23					
Consommation mensuelle maximale de l'année (10 ⁶ m ³) :	732,6			Date	2012-01					
Consommation mensuelle minimale de l'année (10 ⁶ m ³) :	276,8			Date	2012-07					
Branchements inutilisés depuis :	A: 1 AN	274	B: 2 ANS	500	C: 3 ANS	256	D: 4 ANS	261	Total	4930
Branchements sans sortie extérieure :	0									
Marque d'odorisant utilisée :	Spotleak 1001			Taux d'injection (kg / 10 ⁶ m ³) :	8					
Quantité annuelle d'odorisant utilisée (litres) :	63 500			Nombre de clients au kilomètre :	19,9					
Nombre de fuites au kilomètre ^(note 14) :	0,0018			Nombre de municipalités desservies :	350					
Nombre d'employés :	1384	Direction :	36	Cadres :	474	Employés de bureau :	465	Manuels :	409	

P COMMENTAIRES / REMARQUES									
<p>Note 1 : La note 1 n'existe plus.</p> <p>Note 2 : Ce nombre n'inclut pas les vannes localisées en amont et en aval des différents postes de détente.</p> <p>Note 3 : Ces fuites sont généralement des fuites mineures sur des équipements hors-terre (ex : robinets, raccords, régulateurs, soupape, etc).</p> <p>Note 4 : Dans le présent rapport, la colonne "Bris de conduites" réfère aux bris naturels (ex : glissement de terrain, gel du sol).</p> <p>Note 5 : Dans le présent rapport, la colonne "Causes externes" réfère aux bris par les tiers lors de travaux près des réseaux gaziers.</p> <p>Note 6 : Dans le présent rapport, la colonne "Défauts de construction" réfère aux fuites originant d'une mise en œuvre inadéquate lors de la construction.</p> <p>Note 7 : Dans le présent rapport, la colonne "Autres" réfère à toute fuite dont la cause ne correspond pas à l'une des 4 colonnes précédentes (ex : capuchon de té de branchement en polyéthylène non étanche, raccord fileté ou bridé non étanche, etc).</p> <p>Note 8 : Dans le présent rapport, la ligne "Autres" réfère à toute fuite sur des accessoires de conduites souterraines (ex : vanne souterraine, raccord de transition non-étanche, raccord fileté ou bridé non étanche, etc).</p> <p>Note 9 : Dans le présent rapport, la ligne "Autres" réfère à toute fuite sur des accessoires de branchements souterrains (ex : té de raccordement, raccord de transition non-étanche, raccord fileté ou bridé non étanche, colonne montante, etc).</p> <p>Note 10 : Il s'agit des canalisations hors-terre.</p> <p>Note 11 : Il a été convenu avec la Régie du Bâtiment de laisser tomber cette ligne étant donné l'imprécision de la signification de "raccordement".</p> <p>Note 12 : La note 12 n'existe plus.</p> <p>Note 13 : La note 13 n'existe plus.</p> <p>Note 14 : Ce nombre correspond au nombre de fuites souterraines sur conduites principales, excluant les fuites "causes externes", divisé par la longueur totale de conduites principales.</p>									

Je certifie que les renseignements contenus dans le présent rapport sont exacts.

Robin Roy ing.

Robin Roy, ing.