



Transport et distribution de gaz naturel annuel 2004

Date limite de réception : 18 avril, 2005

Confidentiel une fois rempli

Renseignements recueillis en vertu de la Loi sur la statistique, Lois révisées du Canada, 1985, chapitre S19.

En vertu de cette Loi, il est obligatoire de remplir le présent questionnaire.

If you prefer this questionnaire in English, please check

Prière de corriger s'il y a lieu le nom et l'adresse

Objet de l'enquête

Cette enquête a pour objet de recueillir de l'information sur la disponibilité et l'écoulement d'énergie au Canada. Cette information est un indicateur important de la performance économique canadienne et tous les paliers de gouvernement s'en servent pour établir des politiques énergétiques éclairées; les organismes gouvernementaux l'utilisent également pour s'acquitter de leurs responsabilités de réglementation des services publics. De même, le secteur privé utilise cette information dans le cadre de son processus décisionnel.

Confidentialité

La loi interdit à Statistique Canada de publier des statistiques recueillies au cours de cette enquête qui permettraient d'identifier une entreprise sans que celle-ci en ait donné l'autorisation par écrit au préalable. Les données déclarées resteront confidentielles, serviront exclusivement à des fins statistiques et seront publiées uniquement sous forme agrégée. Les dispositions de la Loi sur la statistique qui traitent de la confidentialité ne sont modifiées d'aucune façon par la Loi sur l'accès à l'information ou toute autre loi. Il existe cependant une exception à cette règle générale de confidentialité qui autorise la divulgation, à la discrétion du statisticien en chef, d'information identifiable sur les services publics, ce qui comprend les entreprises qui acheminent du pétrole ou des produits du pétrole par pipeline et les entreprises qui fournissent, transportent ou distribuent du gaz, de l'électricité ou de la vapeur.

Accords de partage de données

Afin d'alléger le fardeau des répondants et d'assurer des statistiques uniformes, Statistique Canada a passé des accords avec divers organismes et ministères du gouvernement en vue de recueillir et de partager avec eux des données. En vertu de l'article 12 de la Loi sur la statistique, il existe des accords avec le ministère de l'Énergie de l'Ontario, le ministère des Richesses minérales de la Saskatchewan, le Saskatchewan Bureau of Statistics ainsi que le ministère de l'énergie et des mines de la Colombie-Britannique et l'Office national de l'énergie pour toute activité relevant de cette enquête et qui est effectuée dans les limites respectives.

Les accords passés en vertu de l'article 12 ne s'appliqueront pas à vos déclarations si un agent dans votre entreprise signifie par écrit son opposition au statisticien en chef et qu'il envoie la lettre à la Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie de Statistique Canada avec son questionnaire rempli. **A partir de la liste ci-dessus, veuillez préciser les organismes ou les ministères avec lesquels vous refusez de partager vos données. Prière de prendre note qu'il n'y a pas de droit de refus en respectant les accords de partage des données avec l'Office de l'énergie et des mines de la Saskatchewan.** En Saskatchewan, les données sont recueillies en vertu de la Loi sur la statistique et au nom du Département conformément sous l'autorité de l'acte de conservation et de réglementation du pétrole et du gaz, 1985 de l'acte des Ressources Minérales de la Saskatchewan.

Renseignements

Si vous avez besoin d'aide pour remplir le questionnaire ou si vous avez des questions ayant trait à l'enquête, veuillez communiquer avec nous.

Téléphone: (613) 951-3579 Télécopieur: (613) 951-9499

Instructions

- (1) Les données financières doivent porter sur l'année civile ou financière terminée le plus près du 31 décembre. S'il s'agit d'un exercice financier, prière d'en indiquer la période.
- (2) S'il est impossible de donner des chiffres exacts aux rubriques présentées, fournir des chiffres estimés en les faisant suivre de la mention (est).
- (3) Indiquer la longueur des conduites principales séparément de celles des conduites parallèles ou des conduites auxiliaires. Par conduite parallèle, il faut entendre tout gazoduc qui occupe la même emprise que la conduite principale ou emprise adjacente et qui est essentiellement parallèle à la conduite principale, mais qui a une source indépendante de pression tout en servant à transporter un produit d'origine et de destination communes.

On entend par conduite auxiliaire tout gazoduc qui, servant à transporter un produit d'origine et de destination communes, occupe la même emprise que la conduite principale ou une conduite directement adjacente et parallèle à la conduite principale, et dont la source de pression dépend de la conduite principale.

S'il y a plus d'une conduite principale, déclarer séparément la longueur de chacune. Veuillez noter que ces chiffres sont publiés dans la publication annuelle intitulée Transport et Distribution de Gaz Naturel (Catalogue 57-205).

Attestation

Je déclare que les renseignements donnés dans le présent rapport sont de bonne foi et, autant que je sache, complets et exacts.

Signature _____

| | | |
|--|-----------------------------------|-------------|
| Nom du signataire (en lettres moulées s.v.p.) | Fonction officielle du signataire | Date |
| Nom de la personne à joindre à propos de ce relevé | | Téléphone |
| | | Télécopieur |

Transport et distribution de gaz naturel annuel

Compte des revenus et des frais d'exploitation

Période du _____ au _____

| N° du compte(1) | S.C. seulement | Année courante | Année précédente |
|---|-------------------|------------------------------|------------------|
| | | milliers de dollars canadien | |
| Comptes des revenus et des frais d'exploitation | | | |
| Comptes des revenus d'exploitation | | | |
| 510 | 10 | | |
| 500, 529 | 20 | | |
| 550 | 30 | | |
| 570 | 40 | | |
| 307, 551, 575, 579 | 50 | | |
| 300 | 60 | | |
| Comptes des frais d'exploitation | | | |
| 623, 626, 627 moins 628, 629 | 70 | | |
| 660, 663 à 667, 669 | 80 | | |
| | 90 | | |
| 684, 685, 688, 689, 721 à 725, 728 moins 729 | 100 | | |
| 810, 815 à 821, 850, 853, 855 à 859, 860 à 867, 869, 884, 885, 888, 889 | 110 | | |
| 303, 304 | 120 | | |
| 305, 308, 610, 612, 615 à 622, 650, 651, 653 à 659 | 130 | | |
| 301 | 140 | | |
| Revenus nets d'exploitation | | | |
| Autres revenus | | | |
| 315 | 160 | | |
| 312, 314, 316, 317, 319 | 170 | | |
| 331 | 180 | | |
| | 190 | | |
| Autres déductions | | | |
| 311, 313, 323, 324, 325, 326, 329 | 200 | | |
| 341 | 210 | | |
| | 220 | | |
| Frais fixes | | | |
| 320 | 230 | | |
| 321, 322 | 240 | | |
| | 250 | | |
| 306 | 260 | | |
| | 270 | | |

(1) Le numéro des comptes représente les comptes reflétés dans le règlement de normalisation de la comptabilité des gazoducs.

Transport et distribution de gaz naturel annuel

Bilan comparé

Période close le _____ 20 _____

| N° du compte(1) | S.C. seulement | Année courante | Année précédente |
|---|-------------------|------------------------------|------------------|
| | | milliers de dollars canadien | |
| Actif | | | |
| Installations | | | |
| 100 à 103, 107, 110, 115, 116 | 10 | | |
| Installations totales | | | |
| 105, 106, 111, 112 | 20 | | |
| Moins dépréciation et amortissement accumulé | | | |
| Installations totales | 30 | | |
| Investissements | | | |
| 120 | 40 | | |
| Placements dans des filiales | | | |
| 121, 122, 123, 126 | 50 | | |
| Autres investissements | | | |
| Total, investissements | 60 | | |
| Disponibilité | | | |
| 130, 132 | 70 | | |
| Encaisse, en banque ou placements en numéraire | | | |
| 140, 141, 142 moins 145 | 80 | | |
| Compte à recevoir moins provisions pour créances douteuses | | | |
| 150 | 90 | | |
| Matériaux d'installation et fournitures d'exploitation | | | |
| 131, 147, 151, 160, 162 | 100 | | |
| Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance | | | |
| 152, 153 | 110 | | |
| Gaz stocké sous terre et prêt à la vente et gaz dans les conduits | | | |
| Total, disponibilité | 120 | | |
| 170 à 173, 176 à 179 | 130 | | |
| Débits différés | | | |
| Actif, total | 140 | | |
| Passif et avoir des actionnaires | | | |
| Avoir des actionnaires | | | |
| 200 | 10 | | |
| Capital-actions | | | |
| 212 | 20 | | |
| Bénéfices non répartis | | | |
| 210, 216 | 30 | | |
| Autres bénéfices | | | |
| Total, avoir des actionnaires | 40 | | |
| Dettes à long terme | | | |
| 220 moins 221 | 50 | | |
| Dettes à long terme | | | |
| 248 | 60 | | |
| Avances de sociétés affiliées | | | |
| 249 | 70 | | |
| Autres dettes à long terme | | | |
| Total, dette à long terme | 80 | | |
| Exigibilités | | | |
| 250, 258 | 90 | | |
| Emprunts et effets à payer | | | |
| 251, 252 | 100 | | |
| Comptes payables et courus (incluant les sociétés affiliées) | | | |
| 253, 257 | 110 | | |
| Intérêts et dividendes payables et courus | | | |
| 254, 256, 259 | 120 | | |
| Autres exigibilités | | | |
| Total, exigibilités | 130 | | |
| 270, 275, 276, 278, 279, 290, 291, 293 | 140 | | |
| Crédits différés et appropriations | | | |
| Total, passif et avoir des actionnaires | 150 | | |
| Excédent non réparti | | | |
| 350 | 160 | | |
| Solde viré du revenu | | | |
| 351, 352 | 170 | | |
| Rectifications applicables à des périodes antérieures | | | |
| 353 | 180 | | |
| Impôt sur le revenu applicable aux rectifications | | | |
| 357 | 190 | | |
| Attributions et dividendes | | | |
| 212 | 200 | | |
| Excédent non réparti, fin d'année d'après le bilan | | | |

(1) Le numéro des comptes représente les comptes reflétés dans le règlement de normalisation de la comptabilité des gazoducs.

Transport et distribution de gaz naturel annuel
Données financières supplémentaires¹

| | Opérations de production ² | | Opérations de services de gaz | | | |
|---|---------------------------------------|-------------|-------------------------------|-------------|-------------------------------|-------------|
| | | | Transmission ³ | | Distribution | |
| A. État supplémentaire des frais d'exploitation: | 610-622 810-821 | | 650-729 860-869 | | 650-729 850-859 884-889 | |
| Prière de donner le détail ci-dessous du total des comptes de frais d'exploitation (sans l'approvisionnement en gaz) déclaré dans l'annexe 1. | | | | | | |
| | Courant | Réparations | Courant | Réparations | Courant | Réparations |
| Somme dépensée pour: | milliers de dollars canadien | | | | | |
| Traitements et salaires | | | | | | |
| Combustible et électricité | | | | | | |
| Matériaux et fournitures | | | | | | |
| Paievements versés aux entrepreneurs | | | | | | |
| Services achetés (juridiques, techniques, publicitaires, téléphone, etc.) | | | | | | |
| Autres | | | | | | |
| Total, comptes de frais d'exploitation | | | | | | |

¹ Veuillez rapporter les chiffres par catégorie correspondant à vos opérations.
² Représentant réseaux de collecte et usine de traitement.
³ Transmission seulement (excluant opérations de production).

Pour information seulement

Transport et distribution de gaz naturel annuel
Données supplémentaires

| Longueur de gazoduc en kilomètres, au 31 décembre 2004 | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|---------------------|--------------|
| Champs d'exploitation et collecte | Diamètre extérieur en millimètres | | | | | | | Total |
| | 0-75 | 76-150 | 151-226 | 227-328 | 329-531 | 532-1040 | 1041 et plus | |
| Province (spécifiez) | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Transport | 0-75 | 76-150 | 151-226 | 227-328 | 329-531 | 532-1040 | 1041 et plus | Total |
| Province (spécifiez) | | | | | | | | |
| a) Lignes principales | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| b) Conduites parallèles et auxiliaires | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Approvisionnement et distribution | 0-75 | 76-150 | 151-226 | 227-328 | 329-531 | 532-1040 | 1041 et plus | Total |
| Province (spécifiez) | | | | | | | | |
| a) Acier | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| b) Plastique | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| <p>Dans le tableau ci-dessous, veuillez identifier avec autant de détails que ci-dessus (à savoir la longueur en kilomètres des gazoducs, par province, par diamètre, par genre de matériaux, acier ou plastique et par type (c'est-à-dire champs d'exploitation et collecte, transport, approvisionnement et distribution), tout abandon de conduites au cours de l'année observée.</p> | | | | | | | | |
| Province | 0-75 | 76-150 | 151-226 | 227-328 | 329-531 | 532-1040 | 1041 et plus | Total |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

