



Gas Utilities/Transportation and Distribution Systems (Annual)

Statistical Data
Documentation System
Reference Number 2180

Services de gaz : réseaux de transport et de distribution (annuel)

Système de documentation
des données statistiques
Numéro de référence 2180



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

Gas Utilities/Transportation and Distribution Systems (Annual)

SURVEY DESCRIPTION

This annual survey collects information from companies engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines, and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipeline to local distribution systems. It covers financial, employment, technical and operating statistics.

PURPOSE OF THE SURVEY

This information is used by federal and provincial governments, private companies, energy analysts and related industries. The output data are used to assess trends in the energy economy in such diverse areas as production, transportation, consumption, market share, costs, investment, labour, trade and security of supply.

GENERAL INFORMATION

Target Population: Natural gas transportation and distribution companies in Canada

Statistical units: Company

Population Size: 75

Frequency: Annual

Type of Survey: Direct

Type of direct survey: Census

Survey start date: 1958

Reference period: Calendar year and Fiscal year

Method of data collection: 100% self-completion, mail out and mail back

INDUSTRIAL CLASSIFICATIONS

NAICS (North American Industrial Classification System – 1997): 4862, 2212

SIC (Standard Industrial Classification System – 1980): 4611, 4921

Services de gaz/réseaux de transport et de distribution (annuel)

DESCRIPTION DE L'ENQUÊTE

Cette enquête annuelle recueille de l'information des compagnies dont la principale activité est la vente de gaz naturel aux consommateurs, distribué par pipelines et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines jusqu'aux locaux de distribution. Cette enquête comporte des données statistiques sur la situation financière, l'emploi ainsi que les aspects techniques et l'exploitation.

OBJET DE L'ENQUÊTE

Cette information est utilisée par les Gouvernement fédéraux et provinciaux, les entreprises individuelles, les analystes de l'énergie et les industries connexes. Les données sont utilisées pour évaluer les tendances dans l'économie de l'énergie dans les diverses branches telles que la production, le transport, la consommation, la distribution sur le marché, les coûts, les investissements, la main-d'oeuvre, le commerce et la sûreté d'approvisionnement.

RENSEIGNEMENT GÉNÉRAUX

Population cible: Services du transport et de la distribution du gaz naturel au Canada

Unités statistiques: Compagnie

Taille de la population: 75

Fréquence: Annuelle

Genre d'enquête: Directe

Genre d'enquête directe: Recensement

Date de début de l'enquête: 1958

Période de référence: Année civile et année financière

Méthode utilisée pour la collecte des données: 100% remplir soi-même, envoi et retour par la poste

CLASSIFICATION INDUSTRIELLES

SCIAN (Système de classification des industries de l'Amérique – 1997): 4862, 2212

CTI (Classification type des industries – 1980): 4611, 4921

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries. The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report Gas Utilities (Catalogue 55-002) presents statistics that integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments that arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Statistiques annuelles sur les réseaux de transport et de distribution de gaz du système. Cette enquête comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle Services de gaz (no. 55-002 au catalogue) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte que tous les arrivages doivent évaluer toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et de distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par

a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of 100%. As a consequence, no imputation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

PRODUCTS AND SERVICES

Publication: Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue no. 57-205-XPB) and Gas Utilities (Catalogue no. 55-002-XPB)

CANSIM: nil

Release time: 11 months after the reference year

Geographic units disseminated: Canada; New Brunswick; Quebec; Ontario; Manitoba; Saskatchewan; Alberta; British Columbia; Financial data by region - East and West (Prairies and British Columbia.)

GLOSSARY OF TERMS

Natural Gas

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals

The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production

The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and

conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

PRODUITS ET SERVICES

Publication: Transport et distribution du gaz naturel (no. 57-205-XPB au catalogue) et Services de gaz (no. 55-002 -XPB au catalogue)

CANSIM: nil

Délai de parution: 11 mois après l'année de référence

Unités géographiques diffusées: Canada; Nouveau-Brunswick; Québec; Ontario; Manitoba; Saskatchewan; Alberta; Colombie-Britannique; Données financières par région - Est et Ouest (Prairies et Colombie-Britannique)

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production

La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable

La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes,

loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons that are gaseous under normal atmospheric conditions but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organisation purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable

la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquéfié (GNL)

Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possibles. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfié (GPL)

Gaz composé de certaines hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont :

Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de

private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process that creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering

A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Transmission

Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centres, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A transport company is one that obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution

A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A distribution company is one that obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapour.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipeline gas during periods of extremely high demand.

motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Réseau de collecte

Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Réseau de transport

Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par société de transport de gaz, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Réseau de distribution

Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par sociétés de distribution de gaz, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

<p>Unaccounted for The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.</p> <p>Line Pack Fluctuation Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.</p> <p>Cubic Metres-kilometres One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.</p> <p>Firm Service Service offered to customers under schedules or contracts that anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses that permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency</p> <p>Interruptible Service Low priority service offered to customers under schedule or contracts that anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.</p> <p>Interest on Long-term Debt Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense, interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year-end.</p> <p>Debt/Capital All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.</p>	<p>Éléments non comptabilisés Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux . Cette différence comprend les fuites et autres pertes , les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particuliers les retards de facturation.</p> <p>Variations du volume de gaz dans les réseaux Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.</p> <p>Mètre cubes-kilomètres Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.</p> <p>Service continu Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.</p> <p>Service qui peut être interrompu Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service continu et à celles des usagers prioritaires.</p> <p>Intérêt sur la dette à long terme Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.</p> <p>Dette/Capital Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.</p>
---	--

<p>Debt/Equity All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.</p> <p>Variable Costs/Total Revenue Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.</p> <p>Profit Margin Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.</p> <p>Return on Total Investment Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.</p> <p>Return on Share Holders Investment Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock</p> <p>Working Capital Ratio Total current assets versus total current liabilities.</p> <p><u>Source of Funds</u> <i>From Operations</i> Net profit less the increase in retained earnings.</p> <p><i>Expenses not requiring working capital</i> The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.</p> <p><i>Long Term Funds</i> The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.</p> <p><i>Preferred, common and other equity</i> The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review</p> <p><i>Deferred credits</i> The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review</p> <p><u>Disposition of Funds</u> <i>Acquisition of fixed assets</i> The gross increase in plant capitalisation during the fiscal period under review.</p>	<p>Dette/Capital propre Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.</p> <p>Frais variables/Revenus totaux Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.</p> <p>Marge bénéficiaire Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.</p> <p>Rendement de l'investissement total Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.</p> <p>Rendement du capital propre Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.</p> <p>Ratio du fonds de roulement Les disponibilités sur les exigibilités.</p> <p><u>Sources des fonds</u> <i>Fonds provenant des opérations</i> Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.</p> <p><i>Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement</i> Montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.</p> <p><i>Fonds à long terme</i> Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.</p> <p><i>Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres</i> Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.</p> <p><i>Crédits différés</i> Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.</p> <p><u>Emploi des fonds</u> <i>Acquisition des immobilisations</i> Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.</p>
--	--

<p><i>Deferred debits</i> The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review</p>	<p><i>Débits différés</i> Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.</p>
<p><i>Investments</i> The net increase in investments in the fiscal period under review.</p>	<p><i>Investissements</i> Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée</p>
<p><i>Working Capital</i> The excess of the total current assets over total current liabilities.</p>	<p><i>Fonds de roulement</i> Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.</p>