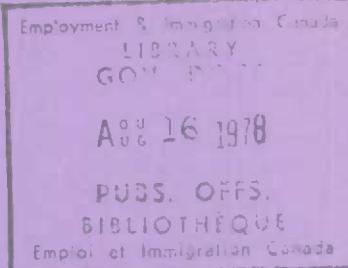


Quarterly report on energy supply-demand in Canada

1976

Bulletin trimestriel — disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

1976



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

QUARTERLY REPORT ON ENERGY SUPPLY-DEMAND IN CANADA

BULLETIN TRIMESTRIEL – DISPONIBILITÉ ET ÉCOULEMENT D'ÉNERGIE AU CANADA

1976

First issue

To establish a data base in the format of this publication, its first two issues will cover all quarters of 1976 and 1977 respectively. Subsequent issues will assume a normal quarterly format.

Première édition

Dans le but de fournir une base de données selon le format de la présente publication, les premières deux parutions de cette publication présentent les données par trimestre pour les années 1976 et 1977 respectivement. Les numéros subséquents seront présentés dans un format trimestriel habituel.

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1978 - Août
5-3301-556

Price—Prix: \$1.05
\$4.20 a year—par année

Vol. 1—No. 1

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

INTRODUCTION

In an effort to improve upon the timeliness of dissemination of composite energy data, given that the annual Detailed Energy Supply and Demand in Canada Catalogue 57-207 appears some 15 to 18 months after the year under review, Statistics Canada has developed this new quarterly report, which once established on an on-going basis will appear three to four months after the quarter under review. Acknowledgement must here be made to the Energy Policy Sector of the Federal Department of Energy, Mines and Resources for its invaluable aid in developing the computer programmes upon which the data output is based. Further, the Canadian Pulp and Paper Association kindly submitted data relating to self-generated energy forms within its industry. This submission effectively filled an important gap on biomass energy usage in Canada, one which could not be filled from Statistics Canada's own data sources. Finally, National Energy Board data on liquefied petroleum gases have been utilized in this publication.

The first two special editions of this publication cover by quarter the years 1976 and 1977 respectively. New quarterly surveys structured towards obtaining information on the disposition of energy will allow for a much finer breakout of energy demand. The results of these surveys will be shown in the first regular edition, i.e., the release relating to the first quarter 1978, and in all subsequent editions, and will indicate energy consumption in some eight mining and manufacturing categories, in the domestic sector, in some five transportation sectors, in the commercial/institutional sector, etc. To this extent, therefore, this disposition format will be an improvement over that employed in the present Catalogue 57-207. However, until the first regular edition, the tables herein will not provide detailed data on energy disposition, but will be restricted to the format shown in Tables 1 and 2.

This approach has resulted from the fact that this quarterly report is based mainly on monthly surveys of the energy area which the Energy and Minerals Section, Statistics Canada, now conducts. Such surveys have been developed to provide data on the supply of energy - its production, its trade, inventory change, etc. Little emphasis was placed on deriving data on the disposition of the energy for what at the time were considered valid reasons. Firstly, prior to late 1973, energy was a relatively cheap and abundant commodity, and as a consequence, there was little demand for a detailed knowledge of its utilization. Secondly, and inter-related with the first factor, the accounting systems employed by the reporting companies did not allow for a monthly breakout of energy disposition. The new surveys noted above, one of the suppliers of

Par ce nouveau bulletin trimestriel qui, une fois établi de façon permanente, devrait paraître trois ou quatre mois après le trimestre observé, Statistique Canada cherche à raccourcir le délai de diffusion des données composites sur l'énergie, étant donné que la publication annuelle Disponibilité et écoulement d'énergie au Canada (n° 57-207 au catalogue) n'est publiée que 15 à 18 mois après l'année visée. Nous sommes redevables au Secteur de l'énergie du ministère fédéral de l'Énergie pour sa précieuse contribution à l'élaboration des programmes informatiques ayant permis la production des données. De plus, l'Association canadienne des producteurs de pâtes et papiers a bien voulu nous fournir des données sur les formes d'énergie naturelles (non fabriquées) utilisées au sein de cette industrie. Cela nous a permis de compléter nos données très fragmentaires sur l'utilisation de l'énergie biomasse au Canada, ce qui n'aurait pu être fait à partir des propres sources de Statistique Canada. Enfin, les données de l'Office national de l'énergie sur les gaz de pétrole liquéfiés figurent dans la présente publication.

Les deux premiers numéros de cette publication seront des éditions spéciales consacrées aux trimestres de 1976 et 1977 respectivement. De nouvelles enquêtes trimestrielles sur l'utilisation de l'énergie permettront une ventilation beaucoup plus raffinée de la demande d'énergie. Les statistiques de ces enquêtes, qui paraîtront dans le premier numéro régulier pour le premier trimestre de 1978 et dans tous les numéros subséquents, indiqueront la consommation d'énergie dans huit catégories minières et manufacturières, dans le secteur résidentiel, dans cinq secteurs des transports, dans le secteur commercial et institutionnel, etc. Sous cet aspect, la présentation adoptée représente donc une amélioration par rapport au bulletin n° 57-207 au catalogue. Toutefois, en attendant le premier numéro régulier, les tableaux ne renfermeront pas de données détaillées sur l'utilisation d'énergie mais se limiteront aux genres de renseignements présentés aux tableaux 1 et 2.

Cette façon de procéder vient du fait que le présent bulletin trimestriel se fonde principalement sur des enquêtes mensuelles menées actuellement dans le secteur de l'énergie par la Section de l'énergie et des minéraux de Statistique Canada. Ces enquêtes avaient pour objet de recueillir des données sur les ressources énergétiques - production, commerce, variation des stocks, etc., sans mettre l'accent sur leur utilisation d'énergie, pour des raisons considérées à l'époque comme valables. D'abord, avant la fin de 1973, l'énergie était relativement bon marché et abondante et personne n'avait guère besoin de connaître son utilisation. Ensuite, et cette seconde raison découle de la première, les techniques comptables des entreprises déclarantes ne permettaient pas de ventiler sur une base mensuelle l'utilisation d'énergie. Les nouvelles enquêtes dont il est fait mention plus haut, l'une auprès des fournisseurs

energy, one of the major industrial consumers of energy, should go somewhat to fill this void. If the data from these sources prove to be as accurate as anticipated, then it is planned to discontinue the publication of the annual Catalogue 57-207, and replace it with this new quarterly publication Catalogue 57-003.

The universes of these monthly surveys are characterized by very few but very large respondents - Hydro Quebec, Imperial Oil Ltd., etc. Consequently, in general no "sample" surveys are employed, rather surveys of the total universe, with complete response rates, form the basis of this present publication. Those few areas where estimates have played a role are indicated in the section on data sources following.

Note should be made of the fact that the data are published in metric units only. The method of arriving at the joules figures shown herein was to convert data already compiled in B.t.u. (British thermal unit) format with the factor, 1 B.t.u. = 1.054615×10^3 joules. Other conversion factors used are - 1 barrel = .15891 cubic metres; 1 cu ft. = .02832784 cubic metres; 1 ton = .0971847 metric tonne. The B.t.u. equivalent of the fuels is that noted in Catalogue 57-207, namely.

d'énergie et l'autre auprès des principaux consommateurs industriels d'énergie, devraient permettre, dans une certaine mesure, de combler cette lacune. Si les nouvelles données s'avèrent aussi fiables qu'on l'espère, la publication annuelle n° 57-207 au catalogue devrait cesser de paraître pour être remplacée par ce nouveau bulletin trimestriel qui portera le n° 57-003 au catalogue.

L'univers de ces enquêtes mensuelles se caractérise par des enquêtés peu nombreux mais très importants - Hydro-Québec, Imperial Oil Ltd., etc. Aussi, plutôt que de procéder par sondage, on recense généralement l'univers total et les données complètes ainsi recueillies forment l'essentiel du présent bulletin. Les quelques secteurs où l'on a procédé à des estimations sont identifiés à la section suivante sur les sources des données.

À noter que les données sont publiées en unités métriques seulement. Pour obtenir des chiffres en joules, on a converti les données déjà totalisées en B.T.U. (British thermal unit) à l'aide du facteur, 1 B.T.U. = 1.054615×10^3 joules. Les autres facteurs de conversion sont - 1 baril = .15891 mètre cube; 1 pi cu = .02832784 mètre cube; 1 tonne impériale = .0971847 tonne métrique. Les facteurs de conversion en B.T.U. des combustibles sont les mêmes que dans la publication n° 57-207 au catalogue, à savoir:

Fuel type - Combustible	Natural unit - Unité naturelle	Conversion factor - Coefficient de conversion
B.t.u.'s - '000,000 - B.T.U.		
Coal - Charbon:		
Anthracite	short tons of 2,000 lb. - tonnes courtes de 2,000 liv	25.4000
Imported bituminous - Bitumeux importé	" " " " " - " " " " "	25.8000
Canadian bituminous - Bitumeux canadien	" " " " " - " " " " "	25.2000
Sub-bituminous - Sous-bitumeux	" " " " " - " " " " "	17.0000
Lignite	" " " " " - " " " " "	13.2000
Coke	" " " " " - " " " " "	24.8000
Coke over gas - Gaz de four à coke	cubic feet - '000 - pieds cubes	0.5000
Liquefied petroleum gases - Gaz de pétrole liquéfiés	barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens	4.0950
Crude oil - Pétrole brut	" " " " " - " " " " "	5.8030
Still gas - Gaz de distillation	" " " " " - " " " " "	6.2874(1)
Motor gasoline - Essence pour moteurs	" " " " " - " " " " "	5.2220
Kerosene - Kérosène	" " " " " - " " " " "	5.6770
Diesel - Huiles diesel	" " " " " - " " " " "	5.8275
Light fuel oil - Mazout légers	" " " " " - " " " " "	5.8275
Heavy fuel oil - Mazout lourds	" " " " " - " " " " "	6.2874
Petroleum coke - Coke de pétrole	" " " " " - " " " " "	6.3852
Aviation gasoline - Essence d'aviation	" " " " " - " " " " "	5.0505
Aviation turbo fuel - Carburateurs pour turbine à gaz	" " " " " - " " " " "	5.4145
Natural gas - Gaz naturel	cubic feet - '000,000 - pieds cubes	1070.0/1000.0
Electricity - Énergie électrique	kwh. - '000 - kWh	3.4120

(1) Still gas is expressed in barrels of heavy fuel oil equivalent. - Le gaz de distillation s'exprime en équivalent de barils de mazout lourd.

Since this quarterly publication gives additional detail on non-energy products produced at petroleum refineries, it was necessary to employ the following equivalents for the products listed:

Puisque ce bulletin donne des renseignements supplémentaires sur des produits non énergétiques fabriqués aux raffineries de pétrole, il a fallu utiliser les équivalents suivants pour chacun de ces produits:

Fuel type Combustible	Natural unit Unité naturelle	Conversion factor Coefficient de conversion
		B.t.u's - '000,000 - B.T.U.
<hr/>		
Petrochemical feedstock - Ali- mentation pétrochimique	barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens	5.3000
Naphtha specialities - Produits spéciaux/base-napthe	" " " "	5.3000
Asphalt - Asphalte	" " " "	6.7000
Lubricating oils and greases - Huiles et graisses lubrifiantes	" " " "	5.9000
Other products - Autres produits	" " " "	6.0000

Notes on Individual Tables

Table S1 - Energy Summary Table

This table is intended to allow an analysis of energy trends at certain points of measurement - namely production, availability primary, net supply primary and secondary, non-energy sales, and energy sales. Further, to allow comparison with international data series, where electric energy from hydro and nuclear sources is shown in the equivalent of thermal electricity, nuclear and hydro energy has been converted at 10.5 mega joules per kilowatt hour for the first two of the five categories noted above.

As an aid to analysis, degree days below 18.0° Celsius are shown. The Provincial and National figures have been developed by utilizing recordings at certain selected stations considered to be representative of the geographic area concerned.

Table S2 - Components of Major Energy Totals

This table also is intended to allow an analysis of energy trends, this time of the four basic energy forms within the four categories - availability primary, net supply, non-energy sales and energy sales.

Notes sur les tableaux

Tableau S1 - Tableau sommaire de l'énergie

Dans ce tableau, il est possible d'analyser les tendances énergétiques à partir de certains points de repère: la production, la disponibilité primaire, la disponibilité nette primaire et secondaire, les ventes non énergétiques et les ventes énergétiques. En outre, à l'instar des séries de données internationales et pour permettre la comparaison avec ces dernières, on a exprimé l'hydro-électricité et l'électricité nucléaire en équivalent d'électricité thermique (à raison de 10.5 mégajoules par kilowattheure) pour les deux premières de ces cinq catégories.

Pour faciliter l'analyse, on indique les jours-degrés au-dessous de celcius. Les chiffres pour le Canada et les provinces ont été calculés à partir des lectures prises à certaines stations considérées comme représentatives de la région géographique en question.

Tableau S2 - Répartition de l'énergie

Ce tableau entend également permettre l'analyse des tendances énergétiques, cette fois en fonction des quatre principales formes d'énergie comprises dans chacune des quatre catégories - disponibilité primaire, disponibilité nette, ventes non énergétiques et ventes énergétiques.

Table 1 – Primary and Secondary Energy Supply

This table summarizes data on primary and secondary energy forms. The total for refined products includes those non-energy products detailed in Table 3. However, total refined products will not equate with the total of all refined products of Catalogue 45-004 Refined Petroleum Products, from which the data are derived, since the latter includes an item "refinery losses", excluded from this publication.

Energy products with both primary and secondary sources (electricity and liquefied petroleum gases) have all their disposition accounted for under the primary form of each.

Since liquefied petroleum gas data are derived from two sources (the National Energy Board and Catalogue 45-004), certain estimations have been made to reconcile discrepancies which have presented themselves.

Tables 2, 3, 4 and 5 are intended to show in detail the data summarized in Table 1.

Data Sources

The data sources for this publication, mainly monthly surveys of the energy supply companies of Canada, are shown in Figure I. Certain salient points are worth of note:

1. Natural Gas

A change in concept has resulted in a switch from raw gas to marketable gas in this quarterly publication, effecting the lines "production", "producer consumption" and "producer losses and adjustments". The change has two advantages – firstly in the area of timeliness and secondly in that the statistical treatment of natural gas now accords with that of electricity. Non-energy sales of natural gas have been obtained from census data for 1976 and prorated quarterly according to the National production data for anhydrous ammonia.

2. Coke Oven Gas

Figures for the production of coke oven gas are estimated from known coal-coke production data. The B.t.u. value of coal charged to coke ovens less the B.t.u. value of the resultant coke production must equal the coke oven gas production, together with an allowance for heating and losses.

Tableau 1 – Disponibilité de l'énergie primaire et secondaire

Ce tableau présente des données sommaires sur les formes d'énergie primaires et secondaires. Les produits non énergétiques du tableau 3 sont compris dans le total des produits raffinés. Toutefois, ce chiffre ne correspondra pas au total des produits raffinés publié dans le bulletin Produits pétroliers raffinés (n° 45-004 au catalogue) d'où sont tirées les données, du fait que ce dernier comprend le poste "pertes des raffineries" qui ne figure pas ici.

Les produits énergétiques consommés provenant de sources primaires et secondaires (électricité et gaz de pétrole liquéfiés) se retrouvent entièrement sous la rubrique "primaire", de chacun.

Étant donné que les données sur les gaz de pétrole liquéfiés proviennent de deux sources (l'Office national de l'énergie et le bulletin n° 45-004) au catalogue, a dû procéder à certaines estimations pour rectifier des discordances.

Les tableaux 2, 3, 4 et 5 présentent en détail les données sommaires du tableau 1.

Sources de données

La figure I illustre les sources des données de la présente publication, soit essentiellement des enquêtes mensuelles auprès des entreprises de distribution d'énergie au Canada. Certains points saillants méritent d'être soulignés:

1. Gaz naturel

En raison d'un changement de concept, les chiffres de ce bulletin trimestriel portent dorénavant sur le gaz commercialisable plutôt que sur le gaz brut, ce qui modifie les postes "production", "consommation des producteurs" et "pertes et ajustements des producteurs". Le nouveau concept présente deux avantages: d'abord, la présentation de données plus actuelles et ensuite, un traitement statistique uniforme pour le gaz naturel et l'électricité. Les données sur les ventes énergétiques de gaz naturel, tirées du recensement de 1976, sont ajustées trimestriellement au prorata des données sur la production nationale d'ammoniaque anhydre.

2. Gaz de fours à coke

Les chiffres sur la production de gaz de fours à coke sont estimés à partir des données continues sur la production de coke de houille. La valeur thermique de la houille chargée dans les fours à coke moins la valeur thermique du coke ainsi produit doit égaler la production de gaz des fours à coke, rectifiée pour tenir compte de la chaleur et des pertes.

3. Fuels Used in Thermal Electric Generation

(a) Utilities

For the year 1976, coal used in thermal generation stations was reported in the "Coal Users Survey", while generation from such stations was known from annual surveys. Reasonably accurate estimates of generation from coal by quarter were derived. Similarly, gas used by electric utilities was available from the gas utilities monthly survey (unpublished data), while electric generation from gas was known on an annual basis. Again, using these two factors, reasonable quarterly estimates of electricity generation from gas were obtained. All other thermal generation has been attributed to oil products.

(In 1977 and subsequent years, the usage of oil, gas and coal for thermal generation will be obtained from the utilities, and will be used for estimates of generation therefrom.)

(b) Industrial Generation

In 1976 estimates of fuel used are based on annual survey results, with fuels allocated quarterly in accordance to the quarterly pattern of net generation in each region. Within these estimates conventional steam generation in industry is assumed to have an efficiency of about 65%, or a heat rate of 5,250 B.t.u./kwh. When figures supplied by industry approximated these values, no adjustments were made. In other cases reported data were adjusted to reflect this position.

This approach differs from that of the annual 57-207, where the industrial use of energy for conventional generation is assumed to include also the energy required to produce the initial steam, and is not restricted to the energy required to super heat such steam for use in the turbine/generator. Such industrial co-generation is normal where steam is produced primarily for process heating applications and some electrical generation is performed as a by-product operation. (Utilities, however, are viewed as being in the business of producing electricity and all heat losses are ascribed to electrical generation yielding maximum possible efficiencies of about 35% to 40%.) For gas turbine and internal combustion generation, reported industry figures of about 25% to 30% were left unadjusted.

For 1977 and future years, estimates will be based on company monthly net generation data. Efficiencies and fuel types will be those obtained from the previous year's annual report from the company with efficiencies adjusted as necessary.

3. Combustibles utilisés dans la production d'électricité thermique

a) Services publics

Pour 1976, les centrales thermiques ont déclaré leur consommation de charbon dans le cadre de l'enquête sur le charbon et leur production en réponse à des enquêtes annuelles. À partir de ces données, on a pu dériver des estimations satisfaisantes de la production d'électricité par trimestre. De même, les déclarations mensuelles des services de gaz (données inédites) ont indiqué la consommation de gaz des services de distribution d'électricité alors que des données annuelles ont permis de connaître la production d'électricité des centrales à gaz. Ici encore, à partir de ces deux facteurs, on a pu obtenir des estimations satisfaisantes trimestrielles de la production d'électricité par le gaz. Le reste de la production a été attribué aux produits pétroliers.

(À partir de 1977, les données sur l'utilisation du pétrole, du gaz et du charbon seront obtenues auprès des services publics et serviront à estimer la production.)

b) Production industrielle

En 1976, les estimations sur l'utilisation du combustible se fondent sur les résultats d'enquêtes annuelles, l'utilisation étant répartie chaque trimestre en fonction de la tendance trimestrielle de la production nette de chaque région. À même ces estimations, le rendement de la production industrielle de vapeur est fixé à 65 % environ ou à un taux calorifique de 5,250 B.T.U./kWh. Lorsque les chiffres fournis par l'industrie se rapprochent de ces estimations, on ne fait aucun ajustement. Autrement, les données sont rectifiées en conséquence.

Cette méthode diffère de celle adoptée dans le bulletin annuel n° 57-207 au catalogue, qui suppose que l'utilisation industrielle de l'énergie pour la production courante comprend l'énergie nécessaire pour produire la vapeur initiale en plus de celle requise pour surchauffer cette vapeur aux fins des turbines/génératerices. Ce type de coproduction industrielle est normal lorsque la vapeur sert à produire essentiellement de la chaleur industrielle, l'électricité n'étant qu'un sous-produit. (Toutefois, les services publics étant considérés avant tout comme des producteurs d'électricité, toutes les pertes de chaleur sont attribuées à la production électrique pour un rendement maximum possible d'environ 35 % à 40 %.) Pour la production des turbines à gaz et à combustion interne, aucun ajustement n'a été apporté lorsque les chiffres de l'industrie indiquaient un rendement d'environ 25 % à 30 %.

À compter de 1977, les estimations seront fondées sur les données de la production mensuelle nette fournies par les entreprises. Les rendements et les types de combustibles seront connus à partir des déclarations annuelles des entreprises pour l'année précédente et les rendements seront rectifiés au besoin.

FIGURE I

N°	Source de données publiées	Charbon (1)	Pétrole brut (2)	Gaz naturel (3)	CPL des usines de gaz (4)	Électricité (hydro et nucléaire) 57-001 tableau 2 (5)	GPL des raffineries (6)	Autres produits raffinés (7)	Coke (8)	Gaz de four à coke (9)	Énergie électrique (thermique) 57-001 tableau 2 (10)	
Poste au tableau	45-002	a) 26-006 b) 45-004	55-002			57-001 tableau 2			45-004	Totaux pour le Canada seulement dans 45-002, tableau 9	-	
1 Production	T2 + T4	a) T2, 7	T1, 5			1 + 3			1	2	9	
2 Exportations	T5 + T6	a) T2, 23	T1, 19			18 + 19			12	18	-	
3 Importations	T2	b) T1, 15	T1, 6			13			5	Commerce du Canada 65-007 T3 classe 435 - 439	-	
4 Transfert d'une région à une autre.	T5 + T6	a) T2, 10 à 17	T1, 11 - 27 (+ importations T3, 7 pour la Saskatchewan et le Manitoba)	Chiffres de la publication 45-004 et de l'enquête (GFL) de l'office National de l'Energie	12 - 16 - 17	Voir colonne 4		9 - 10		Supprimé du bulletin	-	
5 Variation des stocks.	T7 + T6 + producteurs de coke	a) T2, 28 + b) T2, 16 + 17	T1, 22 et 23 - 9			-			7 - 6	T9, 7 - 1 T7, 9 + 10	Chiffres estimés de l'entrée du charbon et de la production de coke	
6 Autres matières utilisées.	-	-	-			-			2	-	-	
7 Transfert d'un produit à un autre.	-	-	Régulation de demandes de pointe T1, 7 (- importations T3, 7 pour la Saskatchewan)			-			8	-	-	
8 Pertes et ajustements des raffineries.	-	b) T2, 7	-			-			T1 - 3 - 4	-	-	
9 Disponibilité										(9 = 1 - 2 + 3 + 4 - 5 + 6 + 7 - 8)		
10 À la production d'énergie électrique par service.				Enquête auprès des consommateurs industriels (refondue en 1976 pour correspondre au questionnaire 5)								
11 Par industries		En 1976 - Données tirées du questionnaire 5, ajustées trimestriellement au prorata de la production thermique industrielle de chaque province. À compter de 1977 - Estimations d'après les données sur la production nette et les données du questionnaire 5 sur les proportions de combustible et les rendements										
12 À la production du coke et du gaz manufacturé.	Totaux pour le Canada 78	-	-	Voir ci-haut	-	Voir ci-haut	-	-	-	-	-	
13 Aux produits raffinés.	-	b) T2, 8 - 3 - 4	-									
14 Disponibilité nette.										(14 = 9 - 10 - 11 - 12 - 13)		
15 Consommation des producteurs.	1976 de 26-206 T70, 23 À compter de 1977 estimations	a) T2, 30 + 31	T1, 24		33 + énergie utilisée par service dans son propre établissement			15	9 + 10	-	-	
16 Pertes et ajustements des producteurs.	Supprimé	a) T2, 32	T1, 25	Voir ci-haut	-	Utilisée dans la colonne 4	14	6	-	Utilisée dans la colonne 5	-	
17 Ventes non énergétiques.	-	-	Données du recensement ajustées trimestriellement au prorata des données sur la production nationale de gaz d'ammoniaque anhydre		-	Aucune sauf coke de pétrole et produits non énergétiques ou 14-15-16	-	-	-			
18 Ventes énergétiques										(18 = 14 - 15 - 16 - 17)		

Note: Coke - Les données provinciales sont tirées de sources inédites de Statistique Canada.

FIGURE I

No.		Coal (1)	Crude oil (2)	Natural gas (3)	Gas plant LPG's (4)	Hydro and nuclear electricity 57-001 Table 2 (5)	Refinery LPG's (6)	Other refined products (7)	Coke (8)	Coke oven gas (9)	Thermal electricity (10)
	Published Table item source	45-002	(a) 26-006 (b) 45-004	55-002				45-004	Canada totals only in 45-002, Table 9	-	57-001 Table 2
1	Production	T2 + T4	(a) T2, 7	T1, 5		1 + 3		1	2		9
2	Exports	T5 + T6	(a) T2, 23	T1, 19		18 + 19		12	18		-
3	Imports	T2	(b) T1, 15	T1, 6		13		5	Trade of Canada 65-007 T3 class 435 - 439		-
4	Inter-regional transfers.	T5 + T6	(a) T2, 10 to 17	T1, 11 - 27 (+ imports T3, 7 for both Saskatchewan and Manitoba)	Derived from 45-004 and National Energy Board LPG Survey	12 - 16 - 17		9 - 10	Ignored in quarterly		-
5	Stock change ...	T7 and T6 + coke producers	(a) T2, 28 + (b) T2, 16 + 17	T1 22 and 23 - 9		See column 4		7 - 6	T9, 7 - 1 T7, 9 + 10	Estimated from coal input and coke production	-
6	Other products used.	-	-	-				2	-		-
7	Inter-product transfers.	-	-	Peak shaving T1, 7 (- imports T3, 7 for Saskatchewan)				8	-		-
8	Refinery losses and adjustments.	-	(b) T2, 7	-				11 - 3 - 4	-		-
9	Availability ...								(9 = 1 - 2 + 3 + 4 - 5 + 6 + 7 - 8)		
10	To electric generation - By utilities.								Industrial consumers survey (1976 modified to agree with schedule 5's)		
11	- By industry ..								1976 from schedule 5, prorated quarterly by industrial thermal generation in each province 1977 and later. Estimated using net generation data and fuel proportions and efficiencies from schedule 5		
12	To coke and manufactured gases.	Canada totals T8	-	-	See above	-	See above	-	-	-	-
13	To refined products.	-	(a) T2, 8 - 3 - 4	-		-		-	-	-	-
14	Net supply								(14 = 9 - 10 - 11 - 12 - 13)		
15	Producer consumption.	1976 from 26-206 T70, 23 effective 1977 estimated	(a) T2, 30 + 31	T1, 24		33 + energy used in own plant by utilities		15	9 + 10	-	
16	Producer losses and adjustments	Ignored	(a) T2, 32	T1, 25	See above	-	Disposed of in column 4	14	6	-	Disposed of in column 5
17	Non-energy sales	-	-	Census data prorated quar- terly with na- tional ammonia production data		-		M11 except petroleum coke and non-energy products where 14-15-16	-	-	
18	Energy sales ...								(18 = 14 - 15 - 16 - 17)		

Note: Coke - The provincial figures are derived from unpublished Statistics Canada sources.

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE S1. ENERGY SUMMARY TABLE - 1976

		ATLANTIC — ATLANTIQUE	QUEBEC	ONTARIO	MANITOBA	SASKATCHEWAN	ALBERTA
PETAJOULES							
— QUARTER 1 —							
1	PRODUCTION — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	129 0.0	235 0.0	141 0.0	46 0.0	126 0.0	1 386 0.0
2	AVAILABILITY — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	192 0.0	625 0.0	787 0.0	87 0.0	88 0.0	273 0.0
3	NET SUPPLY — PRIMARY AND SECONDARY(2) PER CENT CHANGE(3)	147 0.0	456 0.0	688 0.0	74 0.0	83 0.0	176 0.0
4	NON-ENERGY SALES PER CENT CHANGE(3)	1 0.0	16 0.0	33 0.0	1 0.0	1 0.0	12 0.0
5	ENERGY SALES(2) PER CENT CHANGE(3)	132 0.0	399 0.0	618 0.0	68 0.0	68 0.0	159 0.0
6	DEGREE-DAYS BELOW 18.0 CELSIUS PER CENT CHANGE(3)	2 033 -5.4	2 376 7.6	2 022 6.6	2 749 -5.5	2 618 -9.4	2 136 -12.2
— YEAR TO DATE — QUARTER 2 —							
1	PRODUCTION — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	261 0.0	434 0.0	305 0.0	87 0.0	239 0.0	2 712 0.0
2	AVAILABILITY — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	386 0.0	1 186 0.0	1 459 0.0	145 0.0	142 0.0	502 0.0
3	NET SUPPLY — PRIMARY AND SECONDARY(2) PER CENT CHANGE(3)	275 0.0	815 0.0	1 224 0.0	125 0.0	146 0.0	322 0.0
4	NON-ENERGY SALES PER CENT CHANGE(3)	5 0.0	41 0.0	75 0.0	2 0.0	4 0.0	32 0.0
5	ENERGY SALES(2) PER CENT CHANGE(3)	242 0.0	703 0.0	1 096 0.0	116 0.0	126 0.0	285 0.0
6	DEGREE-DAYS BELOW 18.0 CELSIUS PER CENT CHANGE(3)	2 889 -7.4	2 918 5.8	2 802 4.7	3 357 -7.4	3 207 -14.5	2 802 -16.1
— YEAR TO DATE — QUARTER 3 —							
1	PRODUCTION — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	386 0.0	596 0.0	445 0.0	121 0.0	367 0.0	3 950 0.0
2	AVAILABILITY — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	564 0.0	1 701 0.0	2 107 0.0	202 0.0	201 0.0	721 0.0
3	NET SUPPLY — PRIMARY AND SECONDARY(2) PER CENT CHANGE(3)	392 0.0	1 151 0.0	1 741 0.0	179 0.0	212 0.0	468 0.0
4	NON-ENERGY SALES PER CENT CHANGE(3)	12 0.0	72 0.0	125 0.0	5 0.0	9 0.0	54 0.0
5	ENERGY SALES(2) PER CENT CHANGE(3)	340 0.0	980 0.0	1 525 0.0	160 0.0	181 0.0	407 0.0
6	DEGREE-DAYS BELOW 18.0 CELSIUS PER CENT CHANGE(3)	3 131 -6.5	3 105 7.0	2 831 6.5	3 563 -9.0	3 400 -16.2	3 031 -17.4
— YEAR TO DATE — QUARTER 4 —							
1	PRODUCTION — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	518 0.0	808 0.0	585 0.0	158 0.0	500 0.0	5 448 0.0
2	AVAILABILITY — PRIMARY(1) PER CENT CHANGE(3)	757 0.0	2 306 0.0	2 897 0.0	287 0.0	285 0.0	1 009 0.0
3	NET SUPPLY — PRIMARY AND SECONDARY(2) PER CENT CHANGE(3)	531 0.0	1 607 0.0	2 427 0.0	253 0.0	293 0.0	656 0.0
4	NON-ENERGY SALES PER CENT CHANGE(3)	14 0.0	96 0.0	170 0.0	6 0.0	11 0.0	71 0.0
5	ENERGY SALES(2) PER CENT CHANGE(3)	460 0.0	1 373 0.0	2 098 0.0	222 0.0	242 0.0	571 0.0
6	DEGREE-DAYS BELOW 18.0 CELSIUS PER CENT CHANGE(3)	4 635 -2.6	4 934 10.9	4 475 12.5	5 879 0.4	5 512 -9.4	4 729 -14.1

(1) INCLUDES ELECTRICITY AT 10.5 MJ/KWH

(2) INCLUDES ELECTRICITY AT 3.6 MJ/KWH

(3) TO BE SHOWN IN FUTURE PUBLICATIONS

TABLEAU S1. TABLEAU SOMMAIRE DE L'ENERGIE - 1976

PRAIRIES	BRITISH COLUMBIA — COLUMBIE-BRITANNIQUE	YUKON AND NORTHWEST TERRITORIES — YUKON ET LES TERRITOIRES DU NORD-OUEST	B.C. YUKON AND N.W.T. — C.B., YUKON ET T.N.O.	CANADA 1976	CANADA 1975	
PETAJOULES						
— TRIMESTRE 1 —						
1 558 0.0	280 0.0	12 0.0	292 0.0	2 355 0.0	— 0.0	PRODUCTION — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
448 0.0	234 0.0	4 0.0	238 0.0	2 289 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
334 0.0	182 0.0	5 0.0	187 0.0	1 813 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE NETTE — PRIM. ET SECOND.(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
14 0.0	5 0.0	— 0.0	5 0.0	69 0.0	— 0.0	VENTES NON-ENERGETIQUES VARIATION EN POURCENTAGE(3)
295 0.0	165 0.0	5 0.0	170 0.0	1 614 0.0	— 0.0	VENTES ENERGETIQUES(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
2 410 -9.6	1 244 -4.6	3 382 -3.6	1 297 -4.6	2 101 1.5	— 0.0	DEGRES-JOURS AU DESSOUS DE 18.0 CELSIUS VARIATION EN POURCENTAGE(3)
— CUMULATIF DE L'ANNEE — TRIMESTRE 2 —						
3 038 0.0	510 0.0	23 0.0	533 0.0	4 570 0.0	— 0.0	PRODUCTION — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
789 0.0	445 0.0	7 0.0	451 0.0	4 271 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
594 0.0	338 0.0	11 0.0	349 0.0	3 256 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE NETTE — PRIM. ET SECOND.(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
39 0.0	12 0.0	— 0.0	12 0.0	172 0.0	— 0.0	VENTES NON-ENERGETIQUES VARIATION EN POURCENTAGE(3)
526 0.0	303 0.0	10 0.0	313 0.0	2 881 0.0	— 0.0	VENTES ENERGETIQUES(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
3 042 -13.5	1 849 -3.9	4 402 -4.1	1 913 -4.0	2 711 -0.8	— 0.0	DEGRES-JOURS AU DESSOUS DE 18.0 CELSIUS VARIATION EN POURCENTAGE(3)
— CUMULATIF DE L'ANNEE — TRIMESTRE 3 —						
4 439 0.0	740 0.0	31 0.0	771 0.0	6 637 0.0	— 0.0	PRODUCTION — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
1 124 0.0	643 0.0	10 0.0	653 0.0	6 148 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
858 0.0	494 0.0	20 0.0	514 0.0	4 656 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE NETTE — PRIM. ET SECOND.(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
67 0.0	22 0.0	— 0.0	22 0.0	298 0.0	— 0.0	VENTES NON-ENERGETIQUES VARIATION EN POURCENTAGE(3)
749 0.0	436 0.0	18 0.0	454 0.0	4 048 0.0	— 0.0	VENTES ENERGETIQUES(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
3 256 -14.9	2 052 -3.7	4 910 -4.4	2 123 -3.7	2 925 -0.2	— 0.0	DEGRES-JOURS AU DESSOUS DE 18.0 CELSIUS VARIATION EN POURCENTAGE(3)
— CUMULATIF DE L'ANNEE — TRIMESTRE 4 —						
6 106 0.0	1 039 0.0	40 0.0	1 080 0.0	9 097 0.0	— 0.0	PRODUCTION — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
1 580 0.0	879 0.0	13 0.0	891 0.0	8 432 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE — PRIMAIRE(1) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
1 202 0.0	671 0.0	25 0.0	696 0.0	6 463 0.0	— 0.0	DISPONIBILITE NETTE — PRIM. ET SECOND.(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
88 0.0	29 0.0	— 0.0	29 0.0	396 0.0	— 0.0	VENTES NON-ENERGETIQUES VARIATION EN POURCENTAGE(3)
1 035 0.0	590 0.0	22 0.0	612 0.0	5 577 0.0	— 0.0	VENTES ENERGETIQUES(2) VARIATION EN POURCENTAGE(3)
5 212 -9.2	3 044 -5.8	7 276 -9.7	3 150 -6.0	4 587 4.3	— 0.0	DEGRES-JOURS AU DESSOUS DE 18.0 CELSIUS VARIATION EN POURCENTAGE(3)

(1) Y COMPRIS L'ÉLECTRICITÉ A 10.5 MJ/KWH

(2) Y COMPRIS L'ÉLECTRICITÉ A 3.6 MJ/KWH

(3) PARAITTRONT DANS LES NUMÉROS ULTERIEUR

TABLE S2. COMPONENTS OF MAJOR ENERGY TOTALS - 1976

		ATLANTIC — ATLANTIQUE	QUEBEC	ONTARIO	MANITOBA	SASKATCHEWAN	ALBERTA
TOTALS - PETAJOULES. COMPONENTS - PERCENTAGES							
— QUARTER 1 —							
1	AVAILABILITY — PRIMARY(1):	192	625	787	87	88	273
	COAL	6.3	0.6	16.0	6.5	18.7	11.7
	CRUDE OIL AND LPG'S	75.9	49.9	33.0	21.0	24.4	44.7
	NATURAL GAS	0.0	4.7	31.0	32.4	48.6	41.8
	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY	17.8	44.8	20.0	40.1	8.3	1.8
2	NET SUPPLY:	147	456	688	74	83	176
	COAL AND COAL PRODUCTS	2.9	1.2	6.8	1.9	0.9	1.5
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	83.3	71.2	46.6	42.3	42.6	35.5
	NATURAL GAS	0.0	6.4	33.4	38.0	47.7	54.4
	ELECTRICITY	13.8	21.2	13.3	17.8	8.7	8.6
3	NON-ENERGY SALES:	1	16	33	1	1	12
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	100.0	100.0	77.0	100.0	100.0	37.1
	NATURAL GAS	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0	62.9
4	ENERGY SALES:	132	399	618	68	68	159
	COAL AND COAL PRODUCTS	3.0	0.9	7.6	2.0	1.1	1.7
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	82.8	71.0	43.9	42.6	41.3	35.7
	NATURAL GAS	0.0	7.2	35.1	37.9	48.3	53.9
	ELECTRICITY	14.1	20.9	13.4	17.4	9.3	8.7
— YEAR TO DATE — QUARTER 2 —							
1	AVAILABILITY — PRIMARY(1):	386	1 186	1 459	145	142	502
	COAL	5.0	0.8	13.8	4.5	21.6	11.2
	CRUDE OIL AND LPG'S	77.1	51.6	35.4	24.4	24.9	50.0
	NATURAL GAS	0.0	3.9	27.1	28.6	44.1	36.7
	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY	17.8	43.7	23.7	42.6	9.5	2.1
2	NET SUPPLY:	275	815	1 224	125	146	322
	COAL AND COAL PRODUCTS	2.6	1.4	7.2	1.6	1.5	0.2
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	83.4	71.0	48.8	47.3	49.6	42.9
	NATURAL GAS	0.0	5.7	29.9	33.0	39.8	48.0
	ELECTRICITY	14.0	21.9	14.1	18.0	9.1	8.9
3	NON-ENERGY SALES:	5	41	75	2	4	32
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	100.0	100.0	77.3	100.0	100.0	47.4
	NATURAL GAS	0.0	0.0	22.7	0.0	0.0	52.6
4	ENERGY SALES:	242	703	1 096	116	126	285
	COAL AND COAL PRODUCTS	2.5	1.3	8.1	1.8	1.7	0.2
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	82.9	69.7	45.4	47.0	47.8	41.5
	NATURAL GAS	0.0	6.6	31.9	33.3	41.1	49.0
	ELECTRICITY	14.6	22.4	14.5	17.9	9.4	9.3
— YEAR TO DATE — QUARTER 3 —							
1	AVAILABILITY — PRIMARY(1):	564	1 701	2 107	202	201	721
	COAL	5.4	0.9	14.5	6.0	21.6	11.5
	CRUDE OIL AND LPG'S	77.2	53.2	36.6	26.4	28.5	51.7
	NATURAL GAS	0.0	3.5	24.7	25.5	40.2	34.4
	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY	17.4	42.3	24.3	42.1	9.6	2.4
2	NET SUPPLY:	392	1 151	1 741	179	212	468
	COAL AND COAL PRODUCTS	2.9	1.5	8.4	2.4	1.2	0.1
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	83.0	71.7	50.0	51.1	54.9	46.9
	NATURAL GAS	0.0	5.2	27.1	28.8	34.8	43.9
	ELECTRICITY	14.1	21.5	14.5	17.7	9.1	9.1
3	NON-ENERGY SALES:	12	72	125	5	9	54
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	100.0	100.0	80.2	100.0	100.0	54.1
	NATURAL GAS	0.0	0.0	19.8	0.0	0.0	45.9
4	ENERGY SALES:	340	980	1 525	160	181	407
	COAL AND COAL PRODUCTS	2.8	1.5	9.6	2.7	1.3	0.1
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	82.4	69.7	46.4	51.3	53.7	45.5
	NATURAL GAS	0.0	6.0	28.8	28.4	35.4	44.8
	ELECTRICITY	14.8	22.8	15.2	17.6	9.6	9.6
— YEAR TO DATE — QUARTER 4 —							
1	AVAILABILITY — PRIMARY(1):	757	2 306	2 897	287	285	1 009
	COAL	5.5	0.9	15.1	8.1	20.4	11.8
	CRUDE OIL AND LPG'S	77.5	52.8	35.8	24.8	27.4	50.7
	NATURAL GAS	0.0	3.7	26.1	27.4	43.3	35.4
	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY	16.9	42.6	23.0	39.7	8.9	2.1
2	NET SUPPLY:	531	1 607	2 427	253	293	656
	COAL AND COAL PRODUCTS	3.0	1.5	8.0	3.2	0.5	0.3
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	82.6	72.2	49.3	48.6	52.5	45.0
	NATURAL GAS	0.0	5.4	28.4	31.0	37.7	45.8
	ELECTRICITY	14.4	21.0	14.3	17.2	9.2	8.9
3	NON-ENERGY SALES:	14	96	170	6	11	71
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	100.0	100.0	80.3	100.0	100.0	52.9
	NATURAL GAS	0.0	0.0	19.7	0.0	0.0	47.1
4	ENERGY SALES:	460	1 373	2 098	222	242	571
	COAL AND COAL PRODUCTS	2.8	1.5	9.3	3.6	0.6	0.3
	OIL, OIL PRODUCTS AND LPG'S	82.3	70.7	46.5	50.3	53.7	43.7
	NATURAL GAS	0.0	6.2	29.3	28.9	35.9	46.7
	ELECTRICITY	14.8	21.6	14.9	17.2	9.8	9.2

(1) INCLUDES ELECTRICITY AT 10.5 MJ/KWH

TABLEAU S2. LA REPARTITION DE L'ENERGIE - 1976

PRAIRIES	BRITISH COLUMBIA — COLUMBIE-BRITANNIQUE	YUKON AND NORTHWEST TERRITORIES — YUKON ET LES TERRITOIRES DU NORD-OUEST	B.C. YUKON AND N.W.T. — C.B. YUKON ET T.N.O.	CANADA 1976	CANADA 1975		
TOTALS — PETAJOULES. PARTS — POURCENTAGES							
448	234	4	238	2 289	—		
12.1	0.9	0.0	0.9	8.6	0.0		
36.2	34.5	49.8	34.7	42.0	0.0		
41.3	23.6	2.7	23.3	22.4	0.0		
10.5	41.0	47.6	41.1	26.9	0.0		
334	182	5	187	1 813	—		
1.4	0.7	0.0	0.7	3.4	0.0		
38.8	50.4	81.6	51.3	54.8	0.0		
49.0	29.6	1.9	28.9	26.3	0.0		
10.7	19.2	16.5	19.1	15.4	0.0		
14	5	—	5	69	—		
43.6	100.0	100.0	100.0	77.6	0.0		
56.4	0.0	0.0	0.0	22.4	0.0		
295	165	5	170	1 614	—		
1.6	0.8	0.0	0.7	3.7	0.0		
38.6	51.1	81.9	51.9	53.6	0.0		
48.9	28.2	2.1	27.5	27.1	0.0		
10.9	19.9	16.0	19.8	15.5	0.0		
— TRIMESTRE 1 —							
						DISPOSIBILITE — PRIMAIRE(1):	1
						CHARBON	
						PETROLE BRUT ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE — HYDRO ET NUCLEAIRE	
						DISPOSIBILITE NETTE:	2
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
						VENTES NON-ENERGETIQUES:	3
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						VENTES ENERGETIQUES:	4
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
— CUMULATIF DE L'ANNEE — TRIMESTRE 2 —							
						DISPOSIBILITE — PRIMAIRE(1):	1
						CHARBON	
						PETROLE BRUT ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE — HYDRO ET NUCLEAIRE	
						DISPOSIBILITE NETTE:	2
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
						VENTES NON-ENERGETIQUES:	3
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						VENTES ENERGETIQUES:	4
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
— CUMULATIF DE L'ANNEE — TRIMESTRE 3 —							
						DISPOSIBILITE — PRIMAIRE(1):	1
						CHARBON	
						PETROLE BRUT ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE — HYDRO ET NUCLEAIRE	
						DISPOSIBILITE NETTE:	2
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
						VENTES NON-ENERGETIQUES:	3
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						VENTES ENERGETIQUES:	4
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
— CUMULATIF DE L'ANNEE — TRIMESTRE 4 —							
						DISPOSIBILITE — PRIMAIRE(1):	1
						CHARBON	
						PETROLE BRUT ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE — HYDRO ET NUCLEAIRE	
						DISPOSIBILITE NETTE:	2
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	
						VENTES NON-ENERGETIQUES:	3
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						VENTES ENERGETIQUES:	4
						CHARBON ET PRODUITS DE CHARBON	
						PETROLE, PRODUITS DE PETROLE ET LES GPL	
						GAZ NATUREL	
						ELECTRICITE	

(1) Y COMPRIS L'ELECTRICITE A 10.5 MJ/KWH

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - CANADA - 1976 QUARTER 1

		COAL - CHARBON	CRUDE OIL - PETROLE BRUT	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG - GPL D'ES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY - ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES - TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 1 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	6 970.7	20 201.7	18 960.1	2 395.4	60 536.0	...
2	EXPORTS	3 012.1	7 297.1	6 951.3	1 806.6	2 950.2	...
3	IMPORTS	376.5	11 533.8	33.5	-	1 128.1	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	10.0	...
5	STOCK CHANGE	-3 506.3	242.6	-1 729.4	-473.7	-	...
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	14.3	-89.0	-	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-87.8	-	-	-	...
9	AVAILABILITY	7 841.5	24 283.6	13 786.1	973.4	58 723.9	...
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	5 471.8	-	850.5	-	-	...
12	- BY INDUSTRY	2.1	-	128.7	-	-	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 808.8	-	-	-	-	...
14	C) REFINED PRODUCTS	-	24 344.5	-	220.0	-	...
15	NET SUPPLY	558.8	-60.9	12 806.8	753.4	58 723.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	5.2	51.3	694.0	55.9	8 235.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-171.3	-45.7	47.8	-	...
18	NON-ENERGY SALES	-	-	413.3	238.6	-	...
	ENERGY SALES	553.5	59.1	11 745.3	741.8	69 562.1	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	170 016	778 008	705 865	65 098	217 829	1 936 816
2	EXPORTS	88 221	281 027	258 790	49 099	10 616	687 752
3	IMPORTS	11 286	444 187	1 249	-	4 059	460 781
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	36	36
5	STOCK CHANGE	-104 646	9 342	-64 384	-12 874	-	-172 563
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	532	-2 419	-	-1 888
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-3 382	-	-	-	-3 382
9	AVAILABILITY	197 727	935 208	513 240	26 454	211 309	1 883 938
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	132 689	-	31 665	-	-	164 354
12	- BY INDUSTRY	64	-	4 792	-	-	4 856
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	54 084	-	-	-	-	54 084
14	C) REFINED PRODUCTS	-	937 553	-	5 979	-	943 532
15	NET SUPPLY	10 889	-2 344	476 783	20 475	211 309	717 111
16	PRODUCER CONSUMPTION	141	1 977	25 836	1 519	29 635	59 108
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-6 598	-1 703	1 300	-	-7 001
18	NON-ENERGY SALES	-	-	15 387	6 484	-	21 870
	ENERGY SALES	10 748	2 277	437 263	20 161	250 308	720 757

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - CANADA - 1976 TRIMESTRE 1

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	- TRIMESTRE 1 -
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	- ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
1 265.7	655.4	24 801.6	19 074.0	PRODUCTION
30.0	—	1 026.5	—	EXPORTATIONS
40.9	—	199.3	—	IMPORTATIONS
—	—	—	—	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-86.0	—	-2 546.6	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	37.1	—	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
—	—	156.2	—	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-247.4	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 362.5	655.4	26 924.6	19 074.0	DISPONIBILITÉ
—	—	992.1	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	89.4	—	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
1 362.5	653.5	25 843.1	19 074.0	DISPONIBILITÉ NETTE
—	—	1 492.6	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
58.6	—	383.6	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	1 233.0	■	VENTES NON-ÉNERGÉTIQUES
1 303.9	653.5	22 440.3	■	VENTES ÉNERGÉTIQUES
TERAOULES						
36 490	12 200	934 180	68 635	1 051 504	...	PRODUCTION
865	—	41 975	—	42 840	730 593	EXPORTATIONS
I 178	—	8 019	—	9 197	469 978	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	36	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-2 479	—	- 104 213	—	- 106 691	- 279 254	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	1 218	—	1 218	1 218	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
—	—	3 913	—	3 913	2 025	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-10 392	—	-10 392	-13 775	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
39 282	12 200	1 019 959	68 635	1 140 075	...	DISPONIBILITÉ
—	—	41 002	—	41 002	205 356	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	36	3 633	—	3 669	8 525	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	54 084	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	943 532	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
39 282	12 164	975 324	68 635	1 095 404	1 812 516	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	62 119	■	62 119	121 227	DISPONIBILITÉ NETTE
I 691	—	14 175	■	15 866	8 864	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	46 734	■	46 734	68 604	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
37 591	12 164	843 309	■	893 064	1 613 821	VENTES NON-ÉNERGÉTIQUES
—	—	—	—	—	—	VENTES ÉNERGÉTIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - CANADA - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 1 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	486.3	705.9	8 490.2	1 248.5	2 666.2	3 901.4
2	EXPORTS	11	-	59.3	6.9	26.3	62.1
3	IMPORTS	0.5	-	-	15.8	22.9	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	91.5	-	1 112.2	- 301.6	- 604.7	-2 073.0
6	OTHER PRODUCTS USED	13.8	-	15.5	-	-	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	441.8	- 453.7	- 984.0	1 408.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	77.3	-	- 133.5	25.4	- 207.2	51.7
9	AVAILABILITY	330.7	705.9	7 909.4	1 079.9	2 490.7	7 268.8
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	92.7	36.3
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	22.7	8.3
14	NET SUPPLY	330.7	705.9	7 909.4	1 079.9	2 375.3	7 223.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	677.4	10.7	1.0	19.8	13.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	28.3	165.8	32.1	32.2	86.3
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	0.2	7 733.0	1 046.9	2 323.4	7 126.5
TERAJDULES							
1	PRODUCTION	13 216	29 454	294 236	47 039	103 115	150 886
2	EXPORTS	31	-	2 054	261	1 019	2 404
3	IMPORTS	13	-	-1	597	885	2
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	2 486	-	38 543	-11 363	-23 385	-80 171
6	OTHER PRODUCTS USED	376	-	536	-	-	7
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	15 310	-17 094	-38 055	54 453
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	2 101	-	-4 626	957	-8 014	1 998
9	AVAILABILITY	8 988	29 454	274 110	40 687	96 325	281 118
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	3 585	1 427
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	877	341
14	NET SUPPLY	8 988	29 454	274 110	40 687	91 863	279 350
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	28 265	369	36	765	399
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	1 182	5 747	1 209	1 243	3 338
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	7	267 994	39 442	89 855	275 613

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - CANADA - 1976 TRIMESTRE 1

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
— TRIMESTRE 1 —							
5 133.2	151.6	38.5	861.9	1 117.8	24 801.6	PRODUCTION	1
848.9	—	—	—	21.8	1 026.5	EXPORTATIONS	2
46.8	42.9	0.1	—	70.2	199.3	IMPORTATIONS	3
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 391.7	— 1.2	— 3.6	— 66.0	— 308.5	— 2 546.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
127.2	—	0.1	— 46.1	— 337.1	156.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 43.9	— 0.1	— 0.1	11.2	— 28.2	— 247.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
4 894.0	195.8	42.5	870.7	1 173.3	26 961.7	DISPONIBILITE	9
862.5	—	—	—	—	992.1	A AUTRES COMBUSTIBLES	
57.9	—	—	—	—	89.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
3 973.6	195.8	42.5	870.7	1 173.3	25 880.2	— PAR INDUSTRIES	11
673.6	89.7	—	0.7	9.4	1 492.6	DISPONIBILITE NETTE	14
— 14.7	23.5	1.1	15.5	13.4	383.6	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	82.5	—	—	1 150.5	1 233.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3 314.7	—	41.4	854.4	—	22 440.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
214 192	6 424	1 290	30 971	43 356	934 180	PRODUCTION	1
35 422	—	—	—	785	41 975	EXPORTATIONS	2
1 954	1 819	5	—	2 746	8 019	IMPORTATIONS	3
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 16 346	— 50	— 120	— 2 372	— 11 433	— 104 213	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	1	1	297	1 218	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
5 306	—	4	— 1 655	— 14 357	3 913	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 1 833	— 2	— 4	402	— 1 371	— 10 392	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
204 210	8 295	1 424	31 287	44 062	1 019 959	DISPONIBILITE	9
35 990	—	—	—	—	41 002	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2 415	—	—	—	—	3 633	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
165 805	8 295	1 424	31 287	44 062	975 324	— PAR INDUSTRIES	11
28 108	3 801	—	26	349	62 119	DISPONIBILITE NETTE	14
— 614	998	37	558	477	14 175	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	3 497	—	—	43 237	46 734	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
138 311	—	1 386	30 703	—	843 309	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

CANADA - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	366.7	176.6	315.0	143.3	116.3	1 117.8
2	EXPORTS	8.3	9.6	-	-	3.9	21.8
3	IMPORTS	-	6.4	0.1	30.0	33.8	70.2
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	14.4	-45.9	148.6	-20.4	-405.2	-308.5
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	6.4	1.2	7.6
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	228.8	-30.8	-2.9	--	-532.3	-337.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-4.5	69.9	9.2	-16.4	-86.2	-28.2
9	AVAILABILITY	577.5	118.5	154.4	216.5	106.5	1 173.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	4.8	0.9	-	1.2	2.5	9.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	2.2	8.8	-1.2	-0.3	3.9	13.4
17	NON-ENERGY SALES	570.5	108.8	155.6	215.5	100.1	1 150.5

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
			QUARTER 1				TRIMESTRE 1
TONNES							
1	PRODUCTION	3 958 333	1 772 378	1 240 024	-	-	6 970 736
2	EXPORTS	3 010 751	-	1 324	-	-	3 012 074
3	IMPORTS	-	-	-	13 393	363 114	376 507
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	236 997	-121 435	40 193	-66 620	-3 595 470	-3 506 336
9	AVAILABILITY	710 586	1 893 813	1 198 508	80 013	3 958 585	7 841 505
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	411 567	1 486 493	1 087 609	-	2 486 122	5 471 790
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	2 148	2 148
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	239 381	-	-	-	1 569 422	1 808 803
14	NET SUPPLY	59 639	407 320	110 899	80 013	-99 107	558 764
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	5 227

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	11 780	2 520	260	88	2 810	-
2	BY INDUSTRY	12	789	71	31	426	90
3	TOTAL	11 792	3 309	331	119	3 236	90
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	11 780	2 520	260	88	2 810	-
5	BY INDUSTRY	12	789	71	31	426	90
6	TOTAL	11 792	3 309	331	119	3 236	90

NOTES:

NUCLEAR GENERATION
URANIUM USEDQUARTER 1 TRIMESTRE 1
3 405 410 MEGAWATT HOURS
58.5 TONNES

CANADA - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE	
MILLIERS DE METRES CUBES						
366.7	176.6	315.0	143.3	116.3	1 117.8	PRODUCTION
8.3	9.6	—	—	3.9	21.8	EXPORTATIONS
—	6.4	0.1	30.0	33.8	70.2	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
14.4	—45.9	148.6	—20.4	—405.2	—308.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	6.4	1.2	7.6	AUTRES MATIERES UTILISEES
228.8	—30.8	—2.9	—	—532.3	—337.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—4.5	69.9	9.2	—16.4	—86.2	—28.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
577.5	118.5	154.4	216.5	106.5	1 173.3	DISPONIBILITE
4.8	0.9	—	1.2	2.5	9.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
2.2	8.8	—1.2	—0.3	3.9	13.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
570.5	108.8	155.6	215.5	100.1	1 150.5	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE	
TONNES						
3 958 333	1 772 378	1 240 024	—	—	6 970 736	PRODUCTION
3 010 751	—	1 324	—	—	3 012 074	EXPORTATIONS
—	—	—	13 393	363 114	376 507	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
236 997	—121 435	40 193	—66 620	—3 595 470	—3 506 336	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
710 586	1 893 813	1 198 508	80 013	3 958 585	7 841 505	DISPONIBILITE
411 567	1 486 493	1 087 609	—	2 486 122	5 471 790	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	2 148	2 148	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
239 381	—	—	—	1 569 422	1 808 803	— PAR INDUSTRIES
59 639	407 320	110 899	80 013	—99 107	558 764	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	5 227	DISPONIBILITE NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 1						
—	—	—	—	—	17 458	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
28	—	123	46	—	1 616	PAR SERVICES
28	—	123	46	—	19 074	PAR INDUSTRIES
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	17 458	TOTAL
28	—	123	46	—	1 616	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
28	—	123	46	—	19 074	PAR SERVICES
28	—	123	46	—	1 616	PAR INDUSTRIES
					19 074	TOTAL

NOTA:
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
3 405 410 MEGAWATT HEURES
58.5 TONNES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER I

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER I -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	534.6	0.2	0.9	—	10 755.8	...
2	EXPORTS	96.8	—	—	—	319.0	...
3	IMPORTS	7.2	3 533.6	—	—	25.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-37.8	—	—	9.4	-7 208.2	...
5	STOCK CHANGE	-6.7	— 245.9	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	6.1	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	414.0	3 773.6	0.9	9.4	3 253.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	257.3	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	111.6	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 773.5	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	45.1	0.2	0.9	9.4	3 253.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	3.3	—	—	18.3	493.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	4.9	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	41.7	0.2	0.9	36.4	5 162.7	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	15 662	6	34	—	38 703	54 405
2	EXPORTS	2 835	—	—	—	1 148	3 982
3	IMPORTS	217	136 086	—	—	91	136 394
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-1 108	—	—	257	-25 938	-26 789
5	STOCK CHANGE	-202	-9 471	—	—	—	-9 673
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	234	—	—	—	234
9	AVAILABILITY	12 139	145 329	34	257	11 709	169 467
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	7 538	—	—	—	—	7 538
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	3 291	—	—	—	—	3 291
14	C) REFINED PRODUCTS	—	145 323	—	—	—	145 323
15	NET SUPPLY	1 310	6	34	257	11 709	13 315
16	PRODUCER CONSUMPTION	98	—	—	496	1 777	2 371
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	132	—	132
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 212	6	34	989	18 577	20 818

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE I

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS	ENERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES	
- TRIMESTRE I -						
KILOTONNES	GIGAITSRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
81.1	40.1	3 784.7	2 402.7			PRODUCTION
-	-	365.9	-			EXPORTATIONS
0.4	-	0.9	-			IMPORTATIONS
-	-	- 203.2	-			TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
5.1	-	- 634.6	-			CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	0.3	-			AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	4.6	-			TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	40.5	-			PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
76.4	40.1	3 815.2	2 402.7	DISPONIBILITE
-	-	575.2	-	A AUTRES COMBUSTIBLES.
-	1.0	38.3	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
76.4	39.1	3 201.7	2 402.7	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	217.2	■	DISPONIBILITE NETTE
6.2	-	81.2	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	27.0	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
70.2	39.1	2 826.5	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
TERAJOULES						
2 339	747	146 370	8 646	158 102	18 584	PRODUCTION
-	-	14 601	-	14 601	18 584	EXPORTATIONS
13	-	30	-	42	136 436	IMPORTATIONS
-	-	- 7 851	-	- 7 851	- 34 640	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
148	-	- 25 473	-	- 25 324	- 34 998	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	10	-	10	10	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	- 191	-	- 191	- 191	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	1 218	-	1 218	1 452	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 203	747	148 022	8 646	159 618	...	DISPONIBILITE
-	-	23 888	-	23 888	31 426	A AUTRES COMBUSTIBLES.
-	19	1 568	-	1 588	1 588	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	3 291	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	145 323	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
2 203	728	122 565	8 646	134 142	147 457	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	9 032	■	9 032	11 404	DISPONIBILITE NETTE
178	-	3 089	■	3 267	3 399	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	1 035	■	1 035	1 035	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
2 025	728	108 049	■	110 801	131 619	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPG'S - GPL OES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 1 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	57.4	109.0	829.8	145.7	393.1	789.5
2	EXPORTS	0.2	-	59.3	-	18.8	62.1
3	IMPORTS	0.5	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-5.5	-	-47.0	-26.8	-32.9	4.3
5	STOCK CHANGE	0.2	-	160.0	-56.7	-103.2	-202.7
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	0.3	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	119.1	42.4	-232.5	216.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1.9	-	29.2	-8.2	-119.8	76.7
9	AVAILABILITY	50.1	109.0	653.6	226.2	331.9	1 073.9
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	29.0	7.6
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	5.4	4.2
14	NET SUPPLY	50.1	109.0	653.6	226.2	297.5	1 062.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	104.9	3.4	0.1	2.2	2.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	4.0	23.3	7.7	0.2	22.9
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	626.9	218.3	295.2	1 037.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 560	4 546	28 756	5 489	15 203	30 535
2	EXPORTS	4	-	2 054	-	725	2 403
3	IMPORTS	13	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-149	-	-1 630	-1 009	-1 273	167
5	STOCK CHANGE	7	-	5 544	-2 135	-3 992	-7 841
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	9	--	--	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	4 129	1 596	-8 992	8 356
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	52	-	1 014	-310	-4 632	2 964
9	AVAILABILITY	1 361	4 546	22 653	8 521	12 836	41 533
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1 121	294
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	208	162
14	NET SUPPLY	1 361	4 546	22 653	8 521	11 507	41 077
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 378	118	5	84	84
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	168	809	290	7	886
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	21 726	8 226	11 415	40 107

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 1

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 1 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
1 308.2	24.5	-0.1	40.7	86.9	3 784.7	PRODUCTION	1
225.6	-	-	-	-	365.9	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	0.4	0.9	IMPORTATIONS	3
-49.0	-	9.8	1.3	-57.3	- 203.2	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
- 152.5	-	-0.1	-62.3	- 217.3	- 634.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	0.3	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
61.6	-	--	-20.5	- 181.5	4.6	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
30.8	-	--	9.6	20.3	40.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 216.9	24.5	9.9	74.1	45.5	3 815.4	DISPONIBILITE	9
538.6	-	-	-	-	575.2	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
28.7	-	-	-	-	38.3	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
649.6	24.5	9.9	74.1	45.5	3 202.0	- PAR INDUSTRIES	11
93.6	10.7	-	--	0.1	217.2	DISPONIBILITE NETTE	14
-9.2	13.8	0.3	-0.2	18.3	81.2	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	27.0	27.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
565.2	-	9.6	74.3	-	2 826.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
54 589	1 038	-3	1 462	3 195	146 370	PRODUCTION	1
9 415	-	-	-	-	14 601	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	17	30	IMPORTATIONS	3
-2 044	-	328	46	-2 286	-7 851	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-6 363	-	-4	-2 239	-8 448	-25 473	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	--	-	10	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
2 570	-	--	- 737	-7 112	- 191	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
1 286	-	-1	346	499	1 218	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
50 777	1 038	330	2 664	1 764	148 022	DISPONIBILITE	9
22 472	-	-	-	-	23 888	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
1 199	-	-	-	-	1 568	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
27 105	1 038	330	2 664	1 764	122 565	- PAR INDUSTRIES	11
3 905	455	--	--	5	9 032	DISPONIBILITE NETTE	14
- 383	583	9	-6	724	3 089	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	1 035	1 035	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
23 584	-	321	2 670	-	108 049	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	7.4	49.3	-0.7	0.3	30.6	86.9
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	0.4	-	0.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.3	2.2	9.7	-70.5	-57.3
5	STOCK CHANGE	---	-44.1	-1.0	-3.9	-168.3	-217.3
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	---	-25.1	-	--	-156.4	-181.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	66.8	---	-0.5	-45.9	20.3
9	AVAILABILITY	7.4	2.9	2.5	14.8	17.9	45.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	--	-	0.1	-	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	---	0.9	--	0.1	17.3	18.3
17	NON-ENERGY SALES	7.4	2.0	2.5	14.6	0.6	27.0

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
TONNES							
1	PRODUCTION	534 635	-	-	-	-	534 635
2	EXPORTS	96 758	-	-	-	-	96 758
3	IMPORTS	-	-	-	-	7 240	7 240
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-37 809	-	-	-	-	-37 809
5	STOCK CHANGE	1 155	-	-	-	-7 863	-6 708
9	AVAILABILITY	398 914	-	-	-	15 103	414 016
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	257 316	-	-	-	-	257 316
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	81 478	-	-	-	30 144	111 622
14	NET SUPPLY	60 120	-	-	-	-15 041	45 079
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	3 337

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	393	-	68	25	1 675	-
2	BY INDUSTRY	-	-	18	9	195	10
3	TOTAL	393	-	86	34	1 870	10
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	393	-	68	25	1 675	-
5	BY INDUSTRY	-	-	18	9	195	10
6	TOTAL	393	-	86	34	1 870	10

PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PÉTROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAPTHE	ASPHalte	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE		
			MILLIERS DE MÈTRES CUBES			
7.4	49.3	-0.7	0.3	30.6	86.9	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	0.4	-	0.4	IMPORTATIONS
-	1.3	2.2	9.7	-70.5	-57.3	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-	-44.1	-1.0	-3.9	-168.3	-217.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-25.1	-	-	-156.4	-181.5	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
-	66.8	--	-0.5	-45.9	20.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
7.4	2.9	2.5	14.8	17.9	45.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	--	-	0.1	-	0.1	DISPONIBILITÉ
-	0.9	--	0.1	17.3	18.3	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
7.4	2.0	2.5	14.6	0.6	27.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE		
			TONNES			
534 635	-	-	-	-	534 635	PRODUCTION
96 758	-	-	-	-	96 758	EXPORTATIONS
-	-	-	-	7 240	7 240	IMPORTATIONS
-37 809	-	-	-	-	-37 809	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
1 155	-	-	-	-7 863	-6 708	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
398 914	-	-	-	15 103	414 016	DISPONIBILITÉ
257 316	-	-	-	-	257 316	A AUTRES COMBUSTIBLES.
81 478	-	-	-	30 144	111 622	A1 ENERGIE ÉLECTRIQUE - PAR SERVICES
60 120	-	-	-	-15 041	45 079	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	3 337	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
						DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ÉLECTRIQUE PRODUITE À PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
			MEGAWATT HEURES			
			TRIMESTRE 1			
-	-	-	-	-	2 161	PRODUCTION DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE:
8	-	-	3	-	242	PAR SERVICES
8	-	-	3	-	2 403	PAR INDUSTRIES
			CUMULATIF DE L'ANNEE			TOTAL
-	-	-	-	-	2 161	PRODUCTION DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE:
8	-	-	3	-	242	PAR SERVICES
8	-	-	3	-	2 403	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - QUEBEC - 1976 QUARTER I

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PÉTROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER I -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	-	-	0.3	-	22 410.9	...
2	EXPORTS	-	-	41.9	44.2	224.8	...
3	IMPORTS	26.9	8 000.1	-	-	3.1	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	35.2	-	801.2	111.1	4 502.2	...
5	STOCK CHANGE	-64.2	18.0	-27.0	-0.1	-	...
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-6.7	-	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-80.0	-	-	-	...
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	126.2	8 062.2	786.6	60.3	26 691.4	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	...
11	— BY INDUSTRY	-	-	0.4	-	-	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	51.6	-	-	-	-	...
13	C) REFINED PRODUCTS	-	8 062.2	-	-	-	...
14	NET SUPPLY	74.6	-	786.2	60.3	26 691.4	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	3.0	14.3	3 667.2	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	10.7	-45.6	-	...
17	NON-ENERGY SALES	-	-	-	31.9	-	...
18	ENERGY SALES	74.6	-	772.5	168.9	23 177.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	-	-	9	-	80 642	80 651
2	EXPORTS	-	-	1 560	1 202	809	3 571
3	IMPORTS	804	308 101	-	-	11	308 916
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	1 030	-	29 829	3 020	16 201	50 079
5	STOCK CHANGE	-1 903	693	-1 005	-3	-	-2 218
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-182	-	-182
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-3 082	-	-	-	-3 082
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	3 738	310 489	29 283	1 638	96 045	441 193
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
11	— BY INDUSTRY	-	-	14	-	-	14
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 549	-	-	-	-	1 549
13	C) REFINED PRODUCTS	-	310 489	-	-	-	310 489
14	NET SUPPLY	2 189	-	29 270	1 638	96 045	129 141
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	111	388	13 196	13 695
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	399	-1 240	-	-842
17	NON-ENERGY SALES	-	-	-	867	-	867
18	ENERGY SALES	2 189	-	28 760	4 590	83 400	118 939

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 1

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		— TRIMESTRE 1 —	
							THOUSANDS	THOUSANDS
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***			
38.2	15.4	8 088.8	153.2	PRODUCTION	1	
—	—	199.0	—	EXPORTATIONS	2	
2.7	—	31.3	—	IMPORTATIONS	3	
—	—	-1 049.5	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4	
-62.2	—	-1 465.5	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5	
—	—	0.9	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6	
—	—	11.0	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7	
—	—	-165.8	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8	
103.2	15.4	8 513.9	153.2	DISPONIBILITE	9	
—	—	41.4	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:		
—	—	9.6	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10	
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11	
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13	
103.2	15.4	8 462.9	153.2	DISPONIBILITE NETTE	14	
—	—	539.0	■	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15	
65.6	—	107.0	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16	
—	—	401.0	■	VENTES NON-ENERGETIQUES	17	
37.6	15.4	7 307.6	■	VENTES ENERGETIQUES	18	
TERAJOULES								
1 102	287	309 306	551	311 245	...	PRODUCTION	1	
—	—	8 278	—	8 278	11 849	EXPORTATIONS	2	
79	—	1 313	—	1 392	310 308	IMPORTATIONS	3	
—	—	-40 563	—	-40 563	9 516	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4	
-1 794	—	-57 407	—	-59 201	-61 418	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5	
—	—	31	—	31	31	AUTRES MATIERES UTILISEES	6	
—	—	-95	—	-95	-278	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7	
—	—	-5 986	—	-5 986	-9 068	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8	
2 975	287	325 107	551	328 919	...	DISPONIBILITE	9	
—	—	1 660	—	1 660	1 660	A AUTRES COMBUSTIBLES:		
—	—	382	—	382	396	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10	
—	—	—	—	—	1 549	— PAR INDUSTRIES	11	
—	—	—	—	—	310 489	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
2 975	287	323 064	551	326 877	456 018	C) PRODUITS RAFFINES	13	
—	—	22 443	■	22 443	36 137	DISPONIBILITE NETTE	14	
1 891	—	4 049	■	5 940	5 099	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15	
—	—	15 025	■	15 025	15 892	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16	
1 084	287	278 580	■	279 951	398 890	VENTES NON-ENERGETIQUES	17	
						VENTES ENERGETIQUES	18	

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - QUEBEC - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 1 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	87.8	202.2	2 220.9	468.6	480.9	1 795.9
2	EXPORTS	—	—	—	—	7.6	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	-0.7	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	8.5	—	- 287.3	-32.4	-28.1	- 317.8
5	STOCK CHANGE	0.6	—	139.9	- 113.4	- 173.3	-1 154.1
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.5	—	—	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	57.4	- 156.4	- 120.6	216.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-13.5	—	- 110.4	-0.3	2.1	35.9
9	AVAILABILITY	109.2	202.2	1 961.9	393.5	495.0	2 812.8
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	21.3	0.7
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	5.5	—
14	NET SUPPLY	109.2	202.2	1 961.9	393.5	468.1	2 812.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	192.3	2.8	0.1	7.6	2.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	9.9	30.6	11.0	3.5	34.1
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 928.4	382.3	457.0	2 775.6
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	2 386	8 436	76 967	17 654	18 599	69 457
2	EXPORTS	—	—	—	—	293	—
3	IMPORTS	—	—	-1	—	-28	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	232	—	-9 958	-1 222	-1 086	-12 291
5	STOCK CHANGE	17	—	4 849	-4 272	-6 701	-44 635
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	18	—	—	4
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1 990	-5 891	-4 666	8 369
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-366	—	-3 824	-12	82	1 390
9	AVAILABILITY	2 967	8 436	67 992	14 824	19 145	108 784
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	825	26
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	215	—
14	NET SUPPLY	2 967	8 436	67 992	14 824	18 105	108 758
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	8 022	98	4	294	92
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	413	1 062	415	135	1 320
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	66 832	14 404	17 676	107 346

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE I

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 1 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
2 315.9	22.2	15.2	232.7	246.5	8 068.8	PRODUCTION	1
191.4	-	-	-	-	199.0	EXPORTATIONS	2
-	28.2	-	-	3.8	31.3	IMPORTATIONS	3
- 399.2	-	-11.5	-23.5	41.8	-1 049.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-86.9	0.6	--	-19.9	-59.1	-1 465.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	--	0.2	0.9	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
25.9	-	--	-2.9	-8.9	11.0	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-52.6	-	-0.4	4.7	-31.5	-165.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 890.7	49.8	4.0	221.5	374.1	8 514.8	DISPONIBILITE	9
19.4	-	-	-	-	41.4	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
4.0	-	-	-	-	9.6	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
1 867.3	49.8	4.0	221.5	374.1	8 463.8	- PAR INDUSTRIES	11
324.1	8.9	--	0.1	0.7	539.0	DISPONIBILITE NETTE	14
0.2	9.8	0.1	4.2	3.5	107.0	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	31.0	-	-	370.0	401.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 543.0	-	3.9	217.2	-	7 307.6	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
96 635	940	508	8 363	9 360	309 306	PRODUCTION	1
7 985	-	-	-	-	8 278	EXPORTATIONS	2
-	1 197	-	-	146	1 313	IMPORTATIONS	3
-16 656	-	-387	-- 844	1 648	-40 563	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-3 626	25	1	-714	-2 351	-57 407	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	--	10	31	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1 081	-	-1	-104	-874	-95	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-2 193	-	-14	170	-1 219	-5 986	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
78 894	2 112	134	7 959	13 860	325 107	DISPONIBILITE	9
809	-	--	-	-	1 660	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
168	-	-	-	-	382	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
77 917	2 112	134	7 959	13 860	323 064	- PAR INDUSTRIES	11
13 523	379	--	2	27	22 443	DISPONIBILITE NETTE	14
8	417	4	151	123	4 049	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	1 315	-	-	13 710	15 025	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
64 386	-	130	7 806	-	278 580	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

QUEBEC - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	158.1	17.5	84.7	51.6	-65.3	246.5
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	1.0	-	2.3	0.5	3.8
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-7.3	3.9	-8.2	-7.8	61.2	41.8
5	STOCK CHANGE	13.1	-3.3	11.1	5.4	-85.3	-59.1
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	0.2	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	115.0	-5.7	-2.9	-	-115.3	-8.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.8	-1.2	4.8	3.4	-36.6	-31.5
9	AVAILABILITY	254.6	21.3	57.7	37.3	3.2	374.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	0.4	-	0.2	0.1	0.7
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	2.2	1.4	0.4	-0.1	-0.4	3.5
17	NON-ENERGY SALES	252.4	19.5	57.3	37.2	3.6	370.0

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	3 130	23 733	26 863
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	35 166	-	-	-	-	35 166
5	STOCK CHANGE	7 388	83	-	-62 425	-9 265	-64 219
9	AVAILABILITY	27 778	-83	-	65 555	32 998	126 247
10	TO OTHER FUELS	-	-	-	-	-	-
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	51 635	51 635
14	NET SUPPLY	27 778	-83	-	65 555	-18 637	74 612
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED:	-	-	70	1	19	-
2	BY UTILITIES	-	2	20	-	41	-
3	BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
3	TOTAL	-	2	90	1	60	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:	-	-	70	1	19	-
5	BY UTILITIES	-	2	20	-	41	-
5	BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
6	TOTAL	-	2	90	1	60	-

QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES		
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE					
MILLIERS DE METRES CUBES							
158.1	17.5	84.7	51.6	-65.3	246.5	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	1.0	—	2.3	0.5	3.8	IMPORTATIONS	3
-7.3	3.9	-8.2	-7.8	61.2	41.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
13.1	-3.3	11.1	5.4	-85.3	-59.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	0.2	0.2	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
115.0	-5.7	-2.9	—	-115.3	-8.9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1.8	-1.2	4.8	3.4	-36.6	-31.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
254.6	21.3	57.7	37.3	3.2	374.1	DISPONIBILITE	9
-	0.4	—	0.2	0.1	0.7	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
2.2	1.4	0.4	-0.1	-0.4	3.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
252.4	19.5	57.3	37.2	3.6	370.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES		
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE					
TONNES							
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	3 130	23 733	26 863	IMPORTATIONS	3
35 166	-	-	-	-	35 166	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
7 388	83	-	-62 425	-9 265	-64 219	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
27 778	-83	-	65 555	32 998	126 247	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES: A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	51 635	51 635	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
27 778	-83	-	65 555	-18 637	74 612	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 1							
-	-	-	-	-	90	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES	1
-	-	-	-	-	63	PAR INDUSTRIES	2
-	-	-	-	-	153	TOTAL	3
CUMULATIF DE L'ANNEE							
-	-	-	-	-	90	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES	4
-	-	-	-	-	63	PAR INDUSTRIES	5
-	-	-	-	-	153	TOTAL	6

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ONTARIO - 1976 QUARTER 1

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 1 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	22.6	42.9	3.2	13 146.1	...
2	EXPORTS	—	—	111.4	402.2	1 637.0	...
3	IMPORTS	339.8	—	32.7	—	423.1	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	55.7	6 509.1	5 010.6	822.1	3 078.1	...
5	STOCK CHANGE	-3 865.5	44.0	-1 572.5	11.3	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-74.3	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-15.0	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	4 261.1	6 502.7	6 547.4	337.5	15 010.4	...
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	2 530.2	—	296.0	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	2.1	—	84.1	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 592.7	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	6 502.7	—	19.6	—	—
15	NET SUPPLY	136.0	—	6 167.4	317.9	15 010.4	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	150.6	9.2	2 450.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-27.4	13.8	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	206.8	178.8	—	...
	ENERGY SALES	136.0	—	5 837.3	170.5	22 957.5	...
					TERAJOULES		
1	PRODUCTION	—	869	1 599	86	47 304	49 858
2	EXPORTS	—	—	4 148	10 932	5 890	20 970
3	IMPORTS	10 187	—	1 219	—	1 523	12 929
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	1 195	250 678	186 540	22 343	11 076	471 832
5	STOCK CHANGE	-114 429	1 693	-58 544	307	—	-170 973
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-2 018	—	-2 018
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-576	—	—	—	-576
9	AVAILABILITY	125 812	250 430	243 754	9 172	54 013	683 181
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	75 857	—	11 020	—	—	86 876
12	— BY INDUSTRY	64	—	3 131	—	—	3 195
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	47 697	—	—	—	—	47 697
14	C) REFINED PRODUCTS	—	250 430	—	533	—	250 963
15	NET SUPPLY	2 194	—	229 604	8 639	54 013	294 449
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	5 608	250	8 819	14 678
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-1 021	376	—	-644
18	NON-ENERGY SALES	—	—	7 699	4 859	—	12 557
	ENERGY SALES	2 194	—	217 318	4 634	82 609	306 754

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 1

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES	
- TRIMESTRE 1 -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
1 106.2	581.7	6 603.8	10 397.9	PRODUCTION
6.8	-	333.2	-	EXPORTATIONS
34.8	-	55.0	-	IMPORTATIONS
-	-	1 290.0	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-29.0	-	- 799.3	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	16.0	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	126.8	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	- 102.0	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 163.1	581.7	8 643.7	10 397.9	DISPONIBILITE
-	-	327.5	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	3.9	3.1	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES
1 163.1	580.8	8 313.1	10 397.9	DISPONIBILITE NETTE
-	-	434.0	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-15.7	-	118.5	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	563.6	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
1 178.7	580.8	7 158.5	■	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
31 891	10 827	244 733	37 415	324 867	...	PRODUCTION
197	-	13 760	-	13 957	34 927	EXPORTATIONS
1 003	-	2 162	-	3 165	16 094	IMPORTATIONS
-	-	49 744	-	49 744	521 576	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
- 835	-	-33 244	-	-34 078	-205 052	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	503	-	503	503	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	4 301	-	4 301	2 282	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-4 329	-	-4 329	-4 905	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
33 531	10 827	325 256	37 415	407 030	...	DISPONIBILITE
-	-	13 578	-	13 578	100 454	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	16	128	-	144	3 339	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	47 697	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	250 963	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
33 531	10 811	311 550	37 415	393 308	687 757	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	18 037	■	18 037	32 715	DISPONIBILITE NETTE
- 452	-	4 331	■	3 879	3 234	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	20 854	■	20 854	33 411	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
33 983	10 811	266 848	■	311 642	618 396	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ONTARIO - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 1 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	176.7	165.0	2 648.9	355.2	298.9	1 248.4
2	EXPORTS	—	—	—	6.9	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	0.2	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-3.1	—	357.7	63.5	69.4	333.1
5	STOCK CHANGE	88.7	—	282.8	-86.1	-231.3	-693.3
6	OTHER PRODUCTS USED	9.5	—	1.8	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	125.7	-324.0	-39.4	329.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	40.0	—	-32.3	8.9	-12.3	-74.8
9	AVAILABILITY	54.5	165.0	2 883.7	165.1	572.5	2 678.9
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	0.1	27.3
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	0.8	0.8
14	NET SUPPLY	54.5	165.0	2 883.7	165.1	571.6	2 650.8
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	150.5	2.9	0.6	6.8	5.5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	14.4	55.9	9.1	9.7	29.4
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	D.2	2 824.9	155.5	555.1	2 615.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	4 803	6 885	91 802	13 382	11 560	48 280
2	EXPORTS	—	—	—	260	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	6	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-83	—	12 395	2 391	2 683	12 882
5	STOCK CHANGE	2 411	—	9 799	-3 245	-8 945	-26 813
6	OTHER PRODUCTS USED	257	—	63	—	—	2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	4 357	-12 208	-1 522	12 736
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1 086	—	-1 120	336	-474	-2 893
9	AVAILABILITY	1 480	6 885	99 938	6 221	22 140	103 605
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	5	1 080
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	30	5
14	NET SUPPLY	1 480	6 885	99 938	6 221	22 105	102 520
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	6 278	100	22	261	212
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	600	1 938	342	377	1 139
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	7	97 900	5 857	21 467	101 169

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 1

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
— TRIMESTRE 1 —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
968.8	43.2	4.1	247.7	446.9	6 603.8	PRODUCTION	1
308.5	—	—	—	17.9	333.2	EXPORTATIONS	2
—	2.4	—	—	52.4	55.0	IMPORTATIONS	3
450.9	—	5.4	22.7	—9.6	1 290.0	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—98.1	—	—0.4	4.0	—65.5	— 799.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	4.6	16.0	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
29.2	—	—0.1	—2.3	8.4	126.8	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—11.2	—	0.7	1.7	—22.6	— 102.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 249.8	45.6	9.2	262.4	573.0	8 659.6	DISPONIBILITE	9
299.4	—	—	—	—	327.5	A AUTRES COMBUSTIBLES.	
2.2	—	—	—	—	3.1	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
948.2	45.6	9.2	262.4	573.0	8 329.0	— PAR INDUSTRIES	11
217.8	43.2	—	0.6	6.2	434.0	DISPONIBILITE NETTE	14
—9.1	—	0.1	3.3	5.6	118.5	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	2.4	—	—	561.1	563.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
739.5	—	9.0	258.5	—	7 158.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
40 426	1 830	136	8 900	16 729	244 733	PRODUCTION	1
12 871	—	—	—	629	13 760	EXPORTATIONS	2
—	103	—	—	2 053	2 162	IMPORTATIONS	3
18 816	—	182	815	—337	49 744	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—4 095	—	—14	144	—2 486	—33 244	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	181	503	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1 216	—	—2	—83	—193	4 301	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—467	—	22	60	—878	—4 329	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
52 150	1 933	307	9 428	21 168	325 256	DISPONIBILITE	9
12 493	—	—	—	—	13 578	A AUTRES COMBUSTIBLES.	
93	—	—	—	—	128	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
39 564	1 933	307	9 428	21 168	311 550	— PAR INDUSTRIES	11
9 090	1 830	—	20	225	18 037	DISPONIBILITE NETTE	14
—381	—	4	120	192	4 331	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	103	—	—	2D 751	20 854	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
30 855	—	303	9 288	—	266 848	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ONTARIO - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	183.5	99.3	62.0	63.7	38.4	446.9
2	EXPORTS	8.3	9.6	—	—	—	17.9
3	IMPORTS	—	5.0	0.1	14.1	33.2	52.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	7.0	-7.0	5.8	-25.0	9.7	-9.6
5	STOCK CHANGE	0.1	-0.1	23.0	-22.7	-65.8	-65.5
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	3.9	0.7	4.6
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	113.9	-0.1	—	—	-105.4	8.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-2.7	4.2	3.9	-15.6	-12.4	-2.3
9	AVAILABILITY	298.8	83.4	41.0	95.0	54.7	573.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	4.8	0.3	—	0.4	0.8	6.2
16	PRDUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	6.5	-0.2	-0.5	-0.2	—
17	NON-ENERGY SALES	294.0	76.6	41.3	95.1	54.1	56.1

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	10 082	329 728	339 810
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	9 881	45 744	113	—	—	55 738
5	STOCK CHANGE	-- 146 900	— 136 985	— 220	-4 195	-3 577 240	-3 865 541
9	AVAILABILITY	156 781	182 729	334	14 276	3 906 969	4 261 089
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	44 064	—	—	—	2 486 122	2 530 186
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	2 148	2 148
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	105 078	—	—	—	1 487 643	1 592 721
14	NET SUPPLY	7 639	182 729	334	14 276	-68 944	136 034
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	7 692	954	—	60	1 154	—
2	BY INDUSTRY	12	479	3	1	13	5
3	TOTAL	7 704	1 432	3	60	1 166	5
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	7 692	954	—	60	1 154	—
5	BY INDUSTRY	12	479	3	1	13	5
6	TOTAL	7 704	1 432	3	60	1 166	5

NOTES.

NUCLEAR GENERATION
URANIUM USED

QUARTER 1 TRIMESTRE 1

3 405 410 MEGAWATT HOURS
58.5 TONNES

ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
183.5	99.3	62.0	63.7	38.4	446.9	PRODUCTION
8.3	9.6	—	—	—	17.9	EXPORTATIONS
—	5.0	0.1	14.1	33.2	52.4	IMPORTATIONS
7.0	—7.0	5.8	—25.0	9.7	—9.6	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
0.1	—0.1	23.0	—22.7	—65.8	—65.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	3.9	0.7	4.6	AUTRES MATIERES UTILISEES
113.9	—0.1	—	—	—105.4	8.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—2.7	4.2	3.9	—15.6	—12.4	—22.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
298.8	83.4	41.0	95.0	54.7	573.0	DISPONIBILITE
4.8	0.3	—	0.4	0.8	6.2	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	6.5	—0.2	—0.5	—0.2	5.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
394.0	76.6	41.3	95.1	54.1	561.1	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
—	—	—	—	—	—	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	10 082	329 728	339 810	IMPORTATIONS
9 881	45 744	113	—	—	55 738	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
— 146 900	— 136 985	— 220	— 4 195	— 3 577 240	— 3 865 541	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
156 781	182 729	334	14 276	3 906 969	4 261 089	DISPONIBILITE
44 064	—	—	—	2 486 122	2 530 186	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	2 148	2 148	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
105 078	—	—	—	1 487 643	1 592 721	— PAR INDUSTRIES
7 639	182 729	334	14 276	—68 944	136 034	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 1						
—	—	—	—	—	9 860	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
17	—	—	—	—	538	PAR SERVICES
17	—	—	9	—	10 398	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	9 860	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
17	—	—	—	—	538	PAR SERVICES
17	—	—	9	—	10 398	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

NOTA:
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
3 405 410 MEGAWATT HEURES
58.5 TONNES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - MANITOBA - 1976 QUARTER 1

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 1 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	165.1	—	—	3 739.4	...
2	EXPORTS	—	1.3	1 768.8	553.5	157.7	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	20.7	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	407.0	288.1	2 525.6	609.6	— 282.6	...
5	STOCK CHANGE	47.0	2.3	8.5	4.1	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	9.3	—17.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	360.0	449.7	757.6	34.8	3 319.8	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	281.4	—	0.8	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.2	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	447.9	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	78.6	1.8	756.6	34.8	3 319.8	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	89.5	—	376.5	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	1.8	—27.1	6.9	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	78.6	—	694.2	32.1	3 302.6	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	6 359	—	—	13 456	19 814
2	EXPORTS	—	49	65 849	15 043	568	81 509
3	IMPORTS	1	—	—	—	74	75
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	6 413	11 095	94 024	16 567	—1 017	127 082
5	STOCK CHANGE	756	87	316	110	—	1 270
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	347	—467	—	— 120
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	5 658	17 318	28 206	946	11 946	64 073
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	4 318	—	30	—	—	4 348
12	— BY INDUSTRY	—	—	8	—	—	8
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	17 248	—	—	—	17 248
15	NET SUPPLY	1 340	69	28 168	946	11 946	42 468
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	3 334	—	1 355	4 688
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	69	—1 010	188	—	— 753
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 340	—	25 844	872	11 884	39 940

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE I

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		— TRIMESTRE I —	
							***	***
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***			
—	—	449.3	359.3	PRODUCTION	1
—	—	—	—	EXPORTATIONS	2
0.5	—	0.1	—	IMPORTATIONS	3
—	—	468.3	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-0.8	—	76.9	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	4.4	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	19.0	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1.3	—	821.8	359.3	DISPONIBILITE	9
—	—	4.0	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	10
—	—	2.4	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	11
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	12
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	13
1.3	—	815.4	359.3	C) PRODUITS RAFFINES	14
—	—	28.3	—	DISPONIBILITE NETTE	14
0.5	—	7.8	■	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	17.2	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
0.8	—	762.3	■	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						...	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES								
—	—	16 408	1 293	17 700	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	81 509	...	EXPORTATIONS	2
15	—	3	—	18	93	...	IMPORTATIONS	3
—	—	17 585	—	17 585	144 667	...	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-23	—	2 787	—	2 764	4 034	...	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	153	—	153	153	...	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	54	—	54	-66	...	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	751	—	751	751	...	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
38	—	30 665	1 293	31 995	DISPONIBILITE	9
—	—	153	—	153	4 502	...	A AUTRES COMBUSTIBLES:	10
—	—	101	—	101	109	...	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	11
—	—	—	—	—	—	...	— PAR INDUSTRIES	12
—	—	—	—	—	17 248	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	13
38	—	30 410	1 293	31 741	74 209	...	C) PRODUITS RAFFINES	14
—	—	1 179	■	1 179	5 867	...	DISPONIBILITE NETTE	14
15	—	227	■	243	-511	...	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	710	■	710	710	...	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
23	—	28 179	■	28 202	68 142	...	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						...	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - MANITOBA - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POÈLES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 1 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	4.1	16.7	262.0	58.5	57.5	11.5
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	130.9	2.6	220.3	-9.9
5	STOCK CHANGE	-0.4	—	51.3	-9.9	35.7	1.6
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	4.4	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-8.4	9.4	-114.4	111.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	0.2	—	-2.3	21.7	-9.6	-3.7
9	AVAILABILITY	4.2	16.7	340.0	58.6	137.3	115.1
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	3.3	0.6
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	4.2	16.7	340.0	58.6	133.9	114.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	16.7	0.1	0.1	0.4	---
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	11.2	1.5	-2.0	-1.5
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	326.7	57.1	135.5	116.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	111	698	9 080	2 203	2 222	447
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	4 537	97	8 519	-383
5	STOCK CHANGE	-10	—	1 777	-373	1 381	64
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	153	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-291	356	-4 422	4 310
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	6	—	-80	819	-371	-142
9	AVAILABILITY	115	698	11 782	2 210	5 309	4 452
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	129	24
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	115	698	11 782	2 210	5 179	4 428
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	698	4	3	14	1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	387	56	-76	-58
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	11 390	2 151	5 242	4 485

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE I

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE DAVIATION	CARBU- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
-- TRIMESTRE I --						
MILLIERS DE METRES CUBES						
31.3	-	-	2.4	5.3	449.3	
-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	0.1	0.1	2
45.1	-	2.1	57.3	19.9	468.3	3
-10.6	-	-1.4	-1.8	12.3	76.9	4
-	-	-	-	-	4.4	5
-	-	--	-7.0	8.9	-	6
-	-	0.1	--	12.5	19.0	7
87.1	-	3.4	54.4	9.3	826.2	8
						9
DISPONIBILITE						
A AUTRES COMBUSTIBLES:						
A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES						10
- PAR INDUSTRIES						11
DISPONIBILITE NETTE						14
CONSUMMATION DES PRODUCTEURS						15
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS						16
VENTES NON-ENERGETIQUES						17
VENTES ENERGETIQUES						18
TERAJOULES						
1 305	-	-	87	255	16 408	
-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	3	3	2
1 884	-	72	2 058	801	17 585	3
- 444	-	-46	-64	501	2 787	4
-	-	-	-	-	153	5
-	-	-1	-251	355	54	6
-	-	3	1	516	751	7
3 632	-	114	1 957	397	30 665	8
						9
DISPONIBILITE						
A AUTRES COMBUSTIBLES:						
A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES						10
- PAR INDUSTRIES						11
DISPONIBILITE NETTE						14
CONSUMMATION DES PRODUCTEURS						15
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS						16
VENTES NON-ENERGETIQUES						17
VENTES ENERGETIQUES						18

MANITOBA - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	1.1	10.6	—	-6.4	5.3
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	0.5	3.5	7.4	8.6	19.9
5	STOCK CHANGE	—	0.4	2.7	-0.6	9.8	12.3
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	8.9	8.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	3.6	-0.3	9.3	12.5
9	AVAILABILITY	—	1.3	7.8	8.3	-8.1	9.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	0.3	-8.2	-7.9
17	NON-ENERGY SALES	—	1.2	7.9	8.0	0.1	17.2

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	30	30
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	10 158	5 782	391 052	—	—	406 992
5	STOCK CHANGE	3 642	—	44 449	—	-1 102	46 989
9	AVAILABILITY	6 515	5 782	346 603	—	1 132	360 033
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	281 398	—	—	281 398
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	6 515	5 782	65 204	—	1 132	78 634
	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	325	2	10	1	—	—
2	BY INDUSTRY	—	2	—	—	19	—
3	TOTAL	325	4	10	1	19	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	325	2	10	1	—	—
5	BY INDUSTRY	—	2	—	—	19	—
6	TOTAL	325	4	10	1	19	—

MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PÉTROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE			
		MILLIERS DE METRES CUBES				
-	1.1	10.6	-	-6.4	5.3	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	-	0.1	IMPORTATIONS
-	0.5	3.5	7.4	8.6	19.9	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
-	0.4	2.7	-0.6	9.8	12.3	CHANGEMENT À L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
-	-	-	-	8.9	8.9	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT À UNE AUTRE
-	-	3.6	-0.3	9.3	12.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	1.3	7.8	8.3	-8.1	9.3	DISPONIBILITÉ
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	0.3	-8.2	-7.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	1.2	7.9	8.0	0.1	17.2	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUSS– BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNÉE				
TONNES						
—	—	—	—	—	—	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	30	30	IMPORTATIONS
10 158	5 782	391 052	—	—	406 992	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
3 642	—	44 449	—	-1 102	46 989	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
6 515	5 782	346 603	—	1 132	360 033	DISPONIBILITÉ
—	—	281 398	—	—	281 398	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
6 515	5 782	65 204	—	1 132	78 634	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 1

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 1 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	1 240.0	2 124.6	445.4	32.5	774.9	...
2	EXPORTS	1.3	800.6	—	118.4	—	...
3	IMPORTS	2.2	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 221.5	- 828.2	592.4	- 22.0	- 79.5	...
5	STOCK CHANGE	3.1	6.2	- 104.4	- 200.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	- 0.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... AVAILABILITY	- 0.1	—	—	—	...
9	TO OTHER FUELS	1 016.3	489.7	1 142.2	92.1	695.4	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	968.2	—	68.6	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	4.4	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	385.6	—	—	—	...
14	NET SUPPLY	48.1	104.1	1 069.1	92.1	695.4	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	0.8	—	171.5	1.2	271.3	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	104.1	13.7	26.7	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
18	ENERGY SALES	47.3	—	883.9	73.7	1 758.0	...
					TERAJOULES		
1	PRODUCTION	19 028	81 823	16 583	882	2 789	121 105
2	EXPORTS	20	30 832	—	3 216	—	34 069
3	IMPORTS	66	—	—	—	—	66
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-2 648	-31 897	22 053	- 599	- 286	-13 377
5	STOCK CHANGE	80	238	-3 885	-5 441	—	-9 008
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-4	—	-4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-4	—	—	—	-4
9	AVAILABILITY	16 347	18 860	42 521	2 503	2 502	82 733
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	15 572	—	2 554	—	—	18 126
12	— BY INDUSTRY	—	—	165	—	—	165
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	14 851	—	—	—	14 851
15	NET SUPPLY	775	4 009	39 802	2 503	2 502	49 590
16	PRODUCER CONSUMPTION	13	—	6 386	33	976	7 407
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	4 009	509	725	—	5 243
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	762	—	32 907	2 004	6 326	41 998

TABLEAU I. DISPONIBILITÉ DE L'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE I

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	- ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	- TRIMESTRE I -
-	-	411.4	1 333.9	PRODUCTION
0.1	-	-	-	EXPORTATIONS
0.1	-	5.0	-	IMPORTATIONS
-	-	559.4	-	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-	-	163.4	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
-	-	9.4	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	21.9	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
0.1	-	799.9	1 333.9	DISPONIBILITÉ
-	-	1.1	-	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	1.5	-	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE – PAR SERVICES
-	-	-	-	– PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
0.1	-	797.4	1 333.9	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	43.2	-	DISPONIBILITÉ NETTE
0.1	-	6.1	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	17.8	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	720.7	-	VENTES NON-ÉNERGÉTIQUES
-	-	14 982	4 800	19 782	...	VENTES ÉNERGÉTIQUES
3	-	-	-	-	34 069	
3	-	196	-	199	265	PRODUCTION
-	-	20 216	-	20 216	6 838	EXPORTATIONS
-	-	5 758	-	5 758	-3 250	IMPORTATIONS
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-	-	313	-	313	309	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	748	-	748	744	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
3	-	29 200	4 800	34 003	...	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	43	-	43	18 169	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	-	60	-	60	225	DISPONIBILITÉ
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	-	-	-	14 851	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE – PAR SERVICES
3	-	29 097	4 800	33 900	83 490	– PAR INDUSTRIES
3	-	1 801	-	1 801	9 208	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	205	-	208	5 451	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	704	-	704	704	DISPONIBILITÉ NETTE
-	-	26 129	-	26 129	68 127	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-					PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-					VENTES NON-ÉNERGÉTIQUES
-	-					VENTES ÉNERGÉTIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER I

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER I -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	18.9	32.0	198.2	87.1	29.7	4.7
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	335.8	-3.8	188.6	0.7
5	STOCK CHANGE	0.7	—	139.6	-4.4	30.8	-7.5
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	10.7	4.8	-65.8	75.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	8.7	—	2.1	-1.2	4.9	0.5
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	9.5	32.0	403.1	93.6	116.7	88.1
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	0.6	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	0.5
14	NET SUPPLY	9.5	32.0	403.1	93.6	116.1	87.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	32.0	0.1	—	0.1	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	7.8	-0.4	-0.7	0.2
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	395.1	94.0	116.7	87.3
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	515	1 333	6 868	3 280	1 149	181
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	11 638	-144	7 292	26
5	STOCK CHANGE	20	—	4 836	-164	1 192	-290
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	372	182	-2 546	2 930
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	236	—	74	-43	190	20
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	259	1 333	13 968	3 526	4 513	3 406
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	22	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	21
14	NET SUPPLY	259	1 333	13 968	3 526	4 491	3 385
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1 333	4	—	3	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	270	-16	-26	8
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	13 694	3 541	4 513	3 377

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE I

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE I -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
5.6	14	-	-	33.9	411.4	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	5.0	5.0	IMPORTATIONS	3
0.9	-16	2.0	24.8	12.0	559.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
0.1	-0.2	-0.3	2.5	1.9	163.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
8.5	-	--	-0.3	-24.4	9.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-0.4	-	--	-	7.3	21.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
15.3	-0.1	2.3	22.1	17.4	799.9	DISPONIBILITE	9
0.5	-	-	-	-	1.1	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
0.9	-	-	-	-	1.5	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
13.9	-0.1	2.3	22.1	17.4	797.4	- PAR INDUSTRIES	11
10.8	-	-	-	0.2	43.2	DISPONIBILITE NETTE	14
--	-0.1	0.1	-0.3	-0.6	6.1	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	17.8	17.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3.0	-	2.2	22.3	-	720.7	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
234	58	-	-	1 364	14 982	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	196	196	IMPORTATIONS	3
38	-68	68	891	474	20 216	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
6	-8	-9	88	87	5 758	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
354	-	--	-9	-970	313	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-18	-	-1	--	290	748	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
638	-2	78	793	687	29 200	DISPONIBILITE	9
21	-	-	-	-	43	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
39	-	-	-	-	60	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
578	-2	78	793	687	29 097	- PAR INDUSTRIES	11
451	-	-	-	9	1 801	DISPONIBILITE NETTE	14
1	-2	3	-9	-25	205	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	704	704	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
126	-	75	802	-	26 129	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	-	-	2.7	-	31.2	33.9
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	5.0	-	5.0
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.0	1.2	9.3	0.5	12.0
5	STOCK CHANGE	-	0.1	2.3	1.7	-2.0	1.9
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-0.1	-	--	-24.2	-24.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.1	-	-1.5	8.9	7.3
9	AVAILABILITY	-	1.0	1.7	14.1	0.7	17.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	--	-	0.2	-	0.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.1	-0.4	-0.2	0.2	-0.6
17	NON-ENERGY SALES	-	1.1	2.1	14.1	0.5	17.8

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1			TRIMESTRE 1
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	1 240 024	-	-	1 240 024
2	EXPORTS	-	-	1 324	-	-	1 324
3	IMPORTS	-	-	-	120	2 094	2 214
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	113	169 576	- 391 165	-	-	- 221 476
5	STOCK CHANGE	-	7 179	-4 036	-	-	3 142
9	AVAILABILITY	113	162 398	851 572	120	2 094	1 016 296
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	161 950	806 211	-	-	968 161
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	113	448	45 361	120	2 094	48 136
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	842

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS CHARBON	NATURAL GAS GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH PETROL COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	1 102	890	1	-	1	-
2	BY INDUSTRY	-	30	-	2	7	-
3	TOTAL	1 102	220	1	2	8	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	1 102	890	1	-	1	-
5	BY INDUSTRY	-	30	-	2	7	-
6	TOTAL	1 102	220	1	2	8	-

SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE I

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PÉTROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE			
MILLIERS DE MÈTRES CUBES						
-	-	2.7	-	31.2	33.9	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	5.0	-	5.0	IMPORTATIONS
-	1.0	1.2	9.3	0.5	12.0	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-	0.1	2.3	1.7	-2.0	1.9	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
-	-0.1	-	--	-24.2	-24.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.1	-	-1.5	8.9	7.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	1.0	1.7	14.1	0.7	17.4	DISPONIBILITÉ
-	-	-	0.2	-	0.2	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	-0.1	-0.4	-0.2	0.2	-0.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	1.1	2.1	14.1	0.5	17.8	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
	YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE			
		TONNES				
—	—	1 240 024	—	—	1 240 024	PRODUCTION
—	—	1 324	—	—	1 324	EXPORTATIONS
—	—	—	120	2 094	2 214	IMPORTATIONS
113	169 576	— 391 165	—	—	— 221 476	TRANSFERTS D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
—	7 179	— 4 036	—	—	3 142	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
113	162 398	851 572	120	2 094	1 016 296	DISPONIBILITÉ
—	161 950	806 211	—	—	968 161	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	—	—	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
113	448	45 361	120	2 094	48 136	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	842	DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 1						
—	—	—	—	—	1 294	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	40	
—	—	—	—	—	1 334	TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	1 294	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	40	
—	—	—	—	—	1 334	TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ALBERTA - 1976 QUARTER 1

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 1 -							***
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
1	PRODUCTION	2 885.7	17 178.8	15 833.6	2 315.7	397.6	...
2	EXPORTS	923.6	6 463.2	282.3	156.7	—	...
3	IMPORTS	—	—	0.8	—	0.4	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 225.1	— 7 496.4	— 12 522.7	— 2 074.6	59.4	...
5	STOCK CHANGE	143.3	313.0	— 33.9	— 272.5	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1.0	21.6	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	1 593.6	2 906.2	3 064.3	378.4	457.4	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	1 434.7	—	469.9	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	18.6	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	—	3 012.6	195.7	—	...
14	NET SUPPLY	158.8	— 106.5	2 575.8	182.7	457.4	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	0.1	49.1	141.7	4.2	381.9	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	— 214.5	— 74.8	40.8	—
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	206.5	27.9	—
18	ENERGY SALES	158.8	59.0	2 302.4	172.8	3 846.4	...
					TERAJOULES		
1	PRODUCTION	67 642	661 588	589 468	62 932	1 431	1 383 061
2	EXPORTS	27 058	248 910	10 510	4 260	—	290 738
3	IMPORTS	—	—	30	—	2	31
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 4 459	— 288 701	— 466 206	— 56 380	214	— 815 533
5	STOCK CHANGE	4 120	12 053	— 1 261	— 7 405	—	7 507
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	36	587	—	622
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	1	—	—	1
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	32 005	111 923	114 079	10 283	1 646	269 935
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	29 405	—	17 494	—	—	46 899
11	— BY INDUSTRY	—	—	691	—	—	691
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
13	C) REFINED PRODUCTS	—	—	116 023	—	—	—
14	NET SUPPLY	2 600	— 4 100	95 894	4 965	1 646	101 005
15	PRODUCER CONSUMPTION	2	1 891	5 275	114	1 374	8 656
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	— 8 261	— 2 786	1 109	—	— 9 939
17	NON-ENERGY SALES	—	—	7 688	758	—	8 446
18	ENERGY SALES	2 598	2 270	85 717	4 695	13 841	109 122

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - ALBERTA - 1976 TRIMESTRE I

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	-
	GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETOILIERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
- TRIMESTRE I -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	---	---	
-	-	3 287.0	3 770.9	PRODUCTION
-	-	127.4	-	EXPORTATIONS
1.6	-	0.5	-	IMPORTATIONS
-	-	-1 415.7	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
0.1	-	109.0	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	11.1	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-55.5	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1.5	-	1 690.9	3 770.9	DISPONIBILITE
-	-	1.9	-	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	0.9	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
1.5	-	1 688.2	3 770.9	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	121.2	■	DISPONIBILITE NETTE
0.6	-	40.3	■	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	92.8	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
0.9	-	1 382.0	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
TERAJOULES						
-	-	121 219	13 569	134 788	296 045	PRODUCTION
-	-	5 307	-	5 307	96	EXPORTATIONS
46	-	19	-	65	96	IMPORTATIONS
-	-	-52 502	-	-52 502	- 868 035	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
2	-	3 864	-	3 866	11 373	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	396	-	396	396	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-543	-	-543	80	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-2 467	-	-2 467	-2 466	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
43	-	61 778	13 569	75 390	176 395	DISPONIBILITE
-	-	72	-	72	46 970	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	36	-	36	727	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	--	-	--	-	- PAR INDUSTRIES
-	-	--	-	--	121 340	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
43	-	5 053	■	5 053	13 709	C) PRODUITS RAFFINES
16	-	1 467	■	1 483	-8 455	DISPONIBILITE NETTE
-	-	3 772	■	3 772	12 218	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
27	-	49 774	■	49 802	158 923	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ALBERTA - 1976 QUARTER I

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POÈLES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER I -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	101.3	93.0	1 489.3	13.0	839.4	4.3
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	- 590.3	-24.0	- 535.7	-21.7
5	STOCK CHANGE	1.3	-	189.5	-4.0	- 106.0	5.8
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	8.3	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	101.7	41.0	- 95.5	73.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	37.1	-	-31.8	1.6	- 53.1	-3.9
9	AVAILABILITY	63.0	93.0	851.3	32.3	367.3	54.3
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1.9	-
	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	0.2	-
14	NET SUPPLY	63.0	93.0	851.3	32.3	365.3	54.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	93.0	1.2	—	1.4	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	23.9	0.7	12.1	-0.1
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	826.2	31.6	351.8	54.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	2 754	3 880	51 613	488	32 463	167
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-20 458	- 903	-20 717	- 840
5	STOCK CHANGE	35	-	6 567	- 150	-4 100	226
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	288	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	3 525	1 543	-3 692	2 849
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1 007	-	-1 102	61	-2 053	-149
9	AVAILABILITY	1 712	3 880	29 502	1 217	14 206	2 100
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	72	-
	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	6	-
14	NET SUPPLY	1 712	3 880	29 502	1 217	14 128	2 100
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 880	41	1	55	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	829	26	469	-2
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	28 632	1 190	13 605	2 102

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 1

HEAVY FUEL OIL - MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE - COKE PETROLIER	AVIATION GAS - ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL - CARBU- RÉACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS - PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS - TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE MÈTRES CUBES							
- TRIMESTRE 1 -							
223.4	52.9	16.7	221.3	232.5	3 287.0	PRODUCTION	1
123.4	-	-	-	3.9	127.4	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	0.5	0.5	IMPORTATIONS	3
-86.8	-35.2	-12.0	-83.3	-26.7	-1 415.7	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	4
5.9	-1.6	0.9	15.7	1.5	109.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	---	---	2.7	11.1	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES	6
0.8	-	0.7	-12.4	-110.0	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-2.4	-0.1	0.9	-2.8	-1.1	-55.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
10.5	19.4	3.6	112.7	94.6	1 702.0	DISPONIBILITÉ	9
-	-	-	-	-	1.9	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
0.7	-	-	-	-	0.9	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
9.7	19.4	3.6	112.7	94.6	1 699.2	- PAR INDUSTRIES	11
5.0	19.4	---	0.1	1.0	121.2	DISPONIBILITÉ NETTE	14
2.4	---	-0.8	1.2	0.9	40.3	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	92.8	92.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
2.3	-	4.4	111.3	-	1 382.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
9 321	2 243	558	7 951	9 780	121 219	PRODUCTION	1
5 151	-	-	-	157	5 307	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	19	19	IMPORTATIONS	3
-3 622	-1 490	-403	-2 994	-1 074	-52 502	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	4
245	-67	29	565	513	3 864	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	---	---	107	396	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES	6
32	-	23	-446	-4 379	-543	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-101	-2	30	-102	-57	-2 467	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
436	822	121	4 049	3 840	61 886	DISPONIBILITÉ	9
-	-	-	-	-	72	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
30	-	-	-	-	36	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
407	822	121	4 049	3 840	61 778	- PAR INDUSTRIES	11
210	822	---	4	39	5 053	DISPONIBILITÉ NETTE	14
101	---	-28	44	29	1 467	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	3 772	3 772	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
96	-	149	4 001	-	49 774	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ALBERTA - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	1.5	4.3	122.5	27.9	76.3	232.5
2	EXPORTS	—	—	—	—	3.9	3.9
3	IMPORTS	—	—	—	0.5	0.1	0.5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	0.2	-0.9	-4.5	-9.4	-12.2	-26.7
5	STOCK CHANGE	—	-0.3	97.0	-0.8	-94.3	1.5
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	2.5	0.2	2.7
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-0.1	-109.9	-110.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.4	-3.0	-1.4	3.0	-1.1
9	AVAILABILITY	1.8	3.3	24.0	23.5	42.0	94.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	0.2	—	0.2	0.6	1.0
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-1.0	1.4	0.5	0.9
17	NON-ENERGY SALES	1.8	3.2	25.0	22.0	40.9	92.8

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
			QUARTER 1			TRIMESTRE 1	
TONNES							
1	PRODUCTION	1 113 316	1 772 378	—	—	—	2 885 695
2	EXPORTS	923 627	—	—	—	—	923 627
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-1 018	-224 130	—	—	—	-225 148
5	STOCK CHANGE	135 054	8 288	—	—	—	143 342
9	AVAILABILITY	53 616	1 539 960	—	—	—	1 593 577
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	110 187	1 324 543	—	—	—	1 434 730
12	- BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	-56 571	215 417	—	—	—	158 847
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	71

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUARDN. BRAI COKE DE PETR.
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	2 270	1 298	5	—	—	—
2	BY INDUSTRY	—	113	1	—	5	79
3	TOTAL	2 270	1 411	6	—	5	79
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	2 270	1 298	5	—	—	—
5	BY INDUSTRY	—	113	1	—	5	79
6	TOTAL	2 270	1 411	6	—	5	79

ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE			
MILLIERS DE METRES CUBES						
1.5	4.3	122.5	27.9	76.3	232.5	PRODUCTION
-	-	-	-	3.9	3.9	EXPORTATIONS
-	-	-	0.5	0.1	0.5	IMPORTATIONS
0.2	-0.9	-4.5	-9.4	-12.2	-26.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
--	-0.3	97.0	-0.8	-94.3	1.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	2.5	0.2	2.7	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-	-0.1	-109.9	-100.0	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE
-	0.4	-3.0	-1.4	3.0	-11	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1.8	3.3	24.0	23.5	42.0	94.6	DISPONIBILITE
-	0.2	-	0.2	0.6	1.0	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
--	-	-1.0	1.4	0.5	0.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1.8	3.2	25.0	22.0	40.9	92.8	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE			
TONNES						
1 113 316	1 772 378	-	-	-	2 885 695	PRODUCTION
923 627	-	-	-	-	923 627	EXPORTATIONS
-	-	-	-	-	-	IMPORTATIONS
-1 018	-224 130	-	-	-	-225 148	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
135 054	8 288	-	-	-	143 342	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
53 616	1 539 960	-	-	-	1 593 577	DISPONIBILITE
110 187	1 324 543	-	-	-	1 434 730	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
-56 571	215 417	-	-	-	158 847	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	71	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 1						
-	-	-	-	-	3 573	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	198	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	3 771	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	3 573	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	198	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	3 771	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER I

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER I -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 310.4	660.9	2 400.0	44.1	9 143.9	...
2	EXPORTS	1 990.4	32.1	4 746.9	531.5	611.7	...
3	IMPORTS	0.4	—	—	—	655.5	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-13.5	1 527.4	3 827.2	535.0	-59.4	...
5	STOCK CHANGE	236.7	96.7	-0.1	-16.3	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	4.0	-12.3	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	1.1	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	70.2	2 058.4	1 484.4	51.6	9 128.3	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	15.2	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	21.0	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	52.8	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	2 119.0	—	4.7	—	...
15	NET SUPPLY	17.4	-60.5	1 448.2	46.9	9 128.3	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	1.0	2.2	137.6	8.6	565.9	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-62.8	59.3	0.4	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	16.4	—	1 251.3	78.2	9 147.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	67 683	25 453	89 351	1 198	32 903	216 588
2	EXPORTS	58 308	1 236	176 723	14 445	2 201	252 913
3	IMPORTS	11	—	—	—	2 359	2 369
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-423	58 825	142 482	14 539	-214	215 208
5	STOCK CHANGE	6 933	3 724	-5	444	—	10 208
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	149	-334	—	-185
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	43	—	—	—	43
9	AVAILABILITY	2 029	79 274	55 264	1 402	32 847	170 816
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	567	—	—	567
12	— BY INDUSTRY	—	—	784	—	—	784
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 548	—	—	—	—	1 548
14	C) REFINED PRODUCTS	—	81 605	—	128	—	81 733
15	NET SUPPLY	482	-2 331	53 913	1 274	32 847	86 185
16	PRODUCER CONSUMPTION	29	86	5 122	233	2 036	7 506
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-2 417	2 206	10	—	-201
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	453	—	46 585	2 126	32 915	82 079

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE I

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETOILERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
- TRIMESTRE I -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***	
40.2	18.2	2 151.0	585.0	PRODUCTION
23.2	-	1.0	-	EXPORTATIONS
0.7	-	106.4	-	IMPORTATIONS
-	-	250.9	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
0.8	-	8.8	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	4.5	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	4.5	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	...	-6.7	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
16.9	18.2	2 569.7	585.0	DISPONIBILITE
-	-	23.4	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	28.7	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
16.9	18.2	2 457.7	585.0	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	107.3	-	DISPONIBILITE NETTE
1.4	-	16.1	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	112.7	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
15.6	18.2	2 185.8	-	VENTES NON-ENERGETIQUES
					...	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
1 159	339	80 200	2 105	83 802	...	PRODUCTION
668	-	28	-	696	253 609	EXPORTATIONS
20	-	4 292	-	4 311	6 680	IMPORTATIONS
-	-	9 625	-	9 625	224 833	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
22	-	-301	-	-279	9 929	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	123	-	123	123	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	64	-	64	-121	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	...	-368	-	-368	-325	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
488	339	94 944	2 105	97 876	...	DISPONIBILITE
-	-	912	-	912	1 480	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	1 165	-	1 165	1 949	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	1 548	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	81 733	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
488	339	92 866	2 105	95 798	181 983	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	4 475	-	4 475	11 981	DISPONIBILITE NETTE
39	-	559	-	598	397	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	4 594	-	4 594	4 594	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
449	339	82 143	-	82 931	165 011	VENTES NON-ENERGETIQUES
					...	VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPGS — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 1 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	40.0	86.4	833.7	120.6	553.9	45.8
2	EXPORTS	1.0	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	15.7	23.6	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	82.5	-4.6	85.9	-8.0
5	STOCK CHANGE	0.2	—	142.0	-17.6	-65.1	-20.0
6	OTHER PRODUCTS USED	4.4	—	0.1	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	35.1	-61.0	-314.7	374.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	2.9	—	11.7	2.3	-18.7	19.9
9	AVAILABILITY	40.3	86.4	797.7	85.9	432.5	412.3
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	20.8	0.1
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	5.8	4.0
14	NET SUPPLY	40.3	86.4	797.7	85.9	405.9	408.2
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	86.4	0.1	—	1.4	0.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	12.1	2.1	4.0	0.7
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	785.6	83.7	400.5	407.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 088	3 606	28 894	4 543	21 423	1 770
2	EXPORTS	27	—	—	1	—	1
3	IMPORTS	—	—	—	591	913	2
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	2 858	-174	3 322	-310
5	STOCK CHANGE	5	—	4 920	-662	-2 516	-774
6	OTHER PRODUCTS USED	119	—	4	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1 215	-2 299	-12 172	14 479
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	80	—	404	88	-724	769
9	AVAILABILITY	1 095	3 606	27 646	3 235	16 726	15 945
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	803	2
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	226	154
14	NET SUPPLY	1 095	3 606	27 646	3 235	15 697	15 789
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 606	4	1	53	8
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	418	80	154	26
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	27 225	3 153	15 489	15 754

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE I

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
- TRIMESTRE 1 -							
279.3	7.4	2.7	116.6	64.6	2 151.0	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	1.0	EXPORTATIONS	2
46.8	12.3	-	-	8.0	106.4	IMPORTATIONS	3
38.0	36.8	3.1	-1.3	18.7	250.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-49.7	-	-1.0	3.4	16.5	8.8	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	--	-	4.5	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1.2	-	-0.1	-0.7	-29.7	4.5	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-8.2	-	-1.2	-2.3	-13.1	-6.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
423.1	56.5	7.9	113.5	58.2	2 514.2	DISPONIBILITE	9
2.6	-	-	-	-	23.4	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
18.8	-	-	-	-	28.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE -- PAR SERVICES	10
401.7	56.5	7.9	113.5	58.2	2 462.2	- PAR INDUSTRIES	11
10.7	7.4	-	--	1.1	107.3	DISPONIBILITE NETTE	14
1.0	-	1.1	1.7	-6.5	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15	
-	49.0	-	-	63.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16	
390.1	-	6.7	111.8	-	112.7	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
					2 185.8	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
11 655	315	90	4 189	2 626	80 200	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	28	EXPORTATIONS	2
1 954	519	-	-	312	4 292	IMPORTATIONS	3
1 584	1 558	103	-47	732	9 625	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-2 073	-	-32	123	707	- 301	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	--	--	123	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
51	-	-2	-25	-1 184	64	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-340	-	-40	-83	-521	- 368	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
17 656	2 393	263	4 078	2 301	94 944	DISPONIBILITE	9
107	-	-	-	-	912	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
785	-	-	-	-	1 165	A) ENERGIE ELECTRIQUE -- PAR SERVICES	10
16 764	2 393	263	4 078	2 301	92 866	- PAR INDUSTRIES	11
445	315	--	--	43	4 475	DISPONIBILITE NETTE	14
40	-	38	61	- 258	559	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	2 078	-	-	2 516	4 594	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
16 279	-	226	4 017	-	82 143	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

BRITISH COLUMBIA — 1976 QUARTER I

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	16.2	5.0	33.2	-0.2	10.3	64.6
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	0.3	--	7.6	--	8.0
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.0	0.1	15.0	2.7	18.7
5	STOCK CHANGE	1.3	1.5	13.7	0.5	-0.4	16.5
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	--	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	0.2	--	--	-29.9	-29.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.2	--	-0.3	-12.5	-13.1
9	AVAILABILITY	14.9	5.3	19.7	22.3	-4.0	58.2
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	--	--	--	1.0	1.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	0.1	--	-1.3	-5.3	-6.5
17	NON-ENERGY SALES	14.9	5.2	19.7	23.6	0.3	63.6

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
TONNES							
1	PRODUCTION	2 310 383	-	-	-	-	2 310 383
2	EXPORTS	1 990 366	-	-	-	-	1 990 366
3	IMPORTS	-	-	62	289	351	
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-16 492	3 027	-	-	-	-13 464
5	STOCK CHANGE	236 657	-	-	-	-	236 657
9	AVAILABILITY	66 868	3 027	--	62	289	70 246
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	52 824	--	-	-	-	52 824
15	NET SUPPLY	14 043	3 027	-	62	289	17 422
	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	977

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — Goudron, Bra! COKE DE PETR.
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	-	32	63	--	-6	--
2	BY INDUSTRY	-	147	19	18	141	--
3	TOTAL	-	179	83	18	135	--
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	-	32	63	--	-6	--
5	BY INDUSTRY	-	147	19	18	141	--
6	TOTAL	-	179	83	18	135	--

COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE		
		MILLIERS DE METRES CUBES				
16.2	5.0	33.2	-0.2	10.3	64.6	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	0.3	--	7.6	--	8.0	IMPORTATIONS
-	1.0	0.1	15.0	2.7	18.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
1.3	1.5	13.7	0.5	-0.4	16.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	0.2	--	--	-29.9	-29.7	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.2	--	-0.3	-12.5	-13.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
14.9	5.3	19.7	22.3	-4.0	58.2	DISPONIBILITE
-	--	-	--	1.0	1.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
--	0.1	--	-1.3	-5.3	-6.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
14.9	5.2	19.7	23.6	0.3	63.6	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE		
		TONNES				
2 310 383	-	-	-	-	2 310 383	PRODUCTION
1 990 366	-	-	-	-	1 990 366	EXPORTATIONS
-	-	-	62	289	351	IMPORTATIONS
-16 492	3 027	--	-	-	-13 464	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
236 657	-	-	-	-	236 657	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
66 858	3 027	-	62	289	70 246	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
52 824	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
14 043	3 027	-	62	289	17 422	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	977	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
		MEGAWATT HEURES				
		TRIMESTRE 1				
-	-	134	36	-	89	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
-	--	-	-	-	496	PAR INDUSTRIES
-	--	134	36	-	585	TOTAL
		CUMULATIF DE L'ANNEE				
-	-	134	36	-	89	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
-	--	-	-	-	496	PAR INDUSTRIES
-	--	134	36	-	585	TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER I

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER I -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	49.6	236.9	—	167.4	...
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	— 234.3	9.4	—	...
5	STOCK CHANGE	—	8.4	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... —	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	—	41.2	2.7	9.4	167.4	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	41.1	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	—	0.1	2.7	9.4	167.4	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.1	28.4	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.1	—	—	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	—	—	2.7	9.2	210.1	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	1 909	8 821	—	602	11 333
2	EXPORTS	—	—	—	1	—	1
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	— 8 722	256	—	— 8 466
5	STOCK CHANGE	—	324	—	—	—	324
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... —	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	—	1 585	99	255	602	2 541
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 583	—	—	—	1 583
15	NET SUPPLY	—	2	99	255	602	958
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	4	102	106
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	2	—	—	—	2
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—	—	99	251	756	1 106

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE I

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY		
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETOLEIERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
- TRIMESTRE I -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
-	-	25.5	71.1		
-	-	-	-	PRODUCTION	1
-	-	0.1	-	EXPORTATIONS	2
-	-	99.7	-	IMPORTATIONS	3
-	-	-5.4	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	-	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	1.1	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	129.5	71.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-	-	17.8	-	DISPONIBILITE	9
-	-	5.0	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	106.8	71.1	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	2.4	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
-	-	6.4	-	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	1.0	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	96.9	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
TERAJOULES							
-	-	962	256	1 218	...	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
-	-	-	-	-	...	VENTES ENERGETIQUES	18
-	-	5	-	5	5	PRODUCTION	1
-	-	3 746	-	3 746	-4 720	EXPORTATIONS	2
-	-	-198	-	-198	127	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	10	-	10	10	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	41	-	41	41	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	4 880	256	5 136	...	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	695	-	695	695	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-	-	192	-	192	192	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	...	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	...	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	...	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	3 993	256	4 249	5 207	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	99	■	99	205	C) PRODUITS RAFFINES	13
-	-	248	■	248	250	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	39	■	39	39	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	3 607	■	3 607	4 713	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
						VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 1

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 1 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	1.7	7.4	—	12.8	1.3
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	17.9	25.6	32.6	19.4
5	STOCK CHANGE	—	—	7.2	-9.6	7.7	-2.8
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.4	-9.9	-1.1	11.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	0.3	0.5	-0.8	1.0
9	AVAILABILITY	—	1.7	18.1	24.8	37.5	33.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	15.7	—
	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	5.0	—
14	NET SUPPLY	—	1.7	18.1	24.8	16.8	33.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1.7	—	—	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	1.0	0.4	5.2	0.5
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	17.1	24.4	11.6	32.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	69	256	—	497	49
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	619	963	1 260	749
5	STOCK CHANGE	—	—	251	- 363	296	- 109
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	13	- 373	-43	424
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	9	18	-32	38
9	AVAILABILITY	—	69	628	935	1 450	1 292
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	607	—
	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	192	—
14	NET SUPPLY	—	69	628	935	650	1 292
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	69	1	—	—	2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	34	15	203	19
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	594	919	447	1 272

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE I

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZDUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE I -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
0.6	-	--	0.5	1.1	25.5	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	0.1	-	-	0.1	IMPORTATIONS	3
-	-	1.1	2.1	1.1	99.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
0.1	-	-1.3	-7.7	1.1	-5.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
0.1	-	-0.4	-	-	-	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	--	0.3	--	1.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
0.6	-	2.3	10.0	1.2	129.5	DISPONIBILITE	9
2.1	-	-	-	-	17.8	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	5.0	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-1.5	-	2.3	10.0	1.2	106.8	- PAR INDUSTRIES	11
0.6	-	-	-	--	2.4	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-0.2	-0.6	0.1	6.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	1.0	1.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-2.1	-	2.5	10.6	--	96.9	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
26	-	--	19	46	962	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	5	-	-	5	IMPORTATIONS	3
-	-	38	75	42	3 746	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
3	-	-45	-276	44	-198	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
2	-	-13	-	-	10	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-1	10	-2	41	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
26	-	76	359	45	4 880	DISPONIBILITE	9
88	-	-	-	-	695	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	192	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-62	-	76	359	45	3 993	- PAR INDUSTRIES	11
26	-	--	--	--	99	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-7	-22	6	248	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	39	39	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-89	-	83	381	--	3 607	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 1

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NDN-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	1.1	1.1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	0.1	-	1.0	-	1.1
5	STOCK CHANGE	-	--	-	--	1.1	1.1
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	--	-	-0.1	-	--
9	AVAILABILITY	-	0.1	-	1.1	-	1.2
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	--	--	-	--
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	--	0.1	--	-	0.1
17	NON-ENERGY SALES	-	0.1	-0.1	1.1	-	1.0

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 1		TRIMESTRE 1	
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	-	--	-	-	-	-
9	AVAILABILITY	-	-	-	-	-	-
TO OTHER FUELS:							
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	--	--	--	--	--
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	-	--	--	--	--	--
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	--	--	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 1							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	-	-	48	-	6	-
2	BY INDUSTRY	-	-	17	-	-	-
3	TOTAL	-	-	65	-	6	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	-	-	48	-	6	-
5	BY INDUSTRY	-	-	17	-	-	-
6	TOTAL	-	-	65	-	6	-

YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 1

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETOCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES		
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE		
MILLIERS DE METRES CUBES							
-	-	-	-	1.1	1.1	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	-	-	IMPORTATIONS	3
-	0.1	-	1.0	-	1.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	-	-	1.1	1.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-	-0.1	-	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-	0.1	-	1.1	-	1.2	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	0.1	-	-	0.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	0.1	-0.1	1.1	-	1.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES		
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE		
TONNES							
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	-	-	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	-	-	-	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES: A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 1							
-	-	-	-	-	54	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES	1
-	-	-	-	-	17	PAR INDUSTRIES	2
-	-	-	-	-	71	TOTAL	3
CUMULATIF DE L'ANNEE							
-	-	-	-	-	54	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES	4
-	-	-	-	-	17	PAR INDUSTRIES	5
-	-	-	-	-	71	TOTAL	6

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - CANADA - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	5 122.1	20 801.8	16 684.2	2 108.1	58 045.0	...
2	EXPORTS	3 050.2	7 234.4	6 837.4	1 349.8	2 827.5	...
3	IMPORTS	6 003.0	11 700.2	63.4	—	672.4	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	-19.7	...
5	STOCK CHANGE	2 885.0	759.3	1 614.6	325.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2.5	26.9	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-7.7	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	5 189.8	24 516.0	8 296.0	460.0	55 870.2	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	3 265.1	—	668.5	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	2.3	—	130.0	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 864.8	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	24 436.1	—	235.9	—	...
15	NET SUPPLY	57.7	79.9	7 499.4	224.1	55 870.2	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	4.9	-60.5	545.4	97.1	4 510.4	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	67.0	-733.5	6.9	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	503.1	203.9	—	...
	ENERGY SALES	52.7	73.4	7 184.5	383.8	62 743.9	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	126 725	801 117	621 134	57 291	208 866	1 815 132
2	EXPORTS	89 357	278 610	254 548	36 683	10 174	669 371
3	IMPORTS	180 000	450 596	2 359	—	2 420	635 375
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	-71	-71
5	STOCK CHANGE	87 617	29 241	60 111	8 838	—	185 807
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	92	731	—	823
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-296	—	—	—	-296
9	AVAILABILITY	129 750	944 158	308 926	12 501	201 040	1 596 376
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	74 206	—	24 889	—	—	99 095
12	— BY INDUSTRY	68	—	4 841	—	—	4 909
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	55 774	—	—	—	—	55 774
14	C) REFINED PRODUCTS	—	941 082	—	6 412	—	947 494
15	NET SUPPLY	-298	3 076	279 196	6 090	201 040	489 104
16	PRODUCER CONSUMPTION	137	-2 332	20 304	2 640	16 230	36 980
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	2 581	-27 308	188	—	-24 540
18	NON-ENERGY SALES	—	—	18 730	5 543	—	24 273
	ENERGY SALES	-435	2 827	267 470	10 431	225 774	506 068
YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	12 092.8	41 003.5	35 644.3	4 503.4	118 581.1	...
2	EXPORTS	6 062.3	14 531.5	13 788.7	3 156.4	5 777.7	...
3	IMPORTS	6 379.5	23 233.9	96.9	—	1 800.5	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	-9.7	...
5	STOCK CHANGE	-621.3	1 001.8	-114.8	-148.5	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	16.7	-62.1	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-95.5	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	13 031.3	48 799.6	22 084.1	1 433.4	114 594.1	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	8 736.9	—	1 519.1	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	4.4	—	258.7	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	3 673.6	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	48 780.6	—	455.9	—	...
15	NET SUPPLY	616.4	19.0	20 306.2	977.5	114 594.1	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	10.2	-9.2	1 239.4	153.0	12 746.1	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-104.3	-779.3	54.7	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	916.4	442.5	—	...
	ENERGY SALES	606.3	132.5	18 929.7	1 125.7	132 306.0	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	296 741	1 579 124	1 326 999	122 389	426 695	3 751 948
2	EXPORTS	177 578	559 637	513 338	85 781	20 790	1 357 124
3	IMPORTS	191 286	894 783	3 608	—	6 479	1 096 156
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	-35	-35
5	STOCK CHANGE	-17 028	38 583	-4 273	-4 037	—	13 245
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	623	-1 688	—	-1 065
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-3 679	—	—	—	-3 679
9	AVAILABILITY	327 477	1 879 367	822 166	38 956	412 349	3 480 314
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	206 896	—	56 554	—	—	263 449
12	— BY INDUSTRY	132	—	9 633	—	—	9 765
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	109 859	—	—	—	—	109 859
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 878 635	—	12 391	—	1 891 026
15	NET SUPPLY	10 591	732	755 979	26 565	412 349	1 206 216
16	PRODUCER CONSUMPTION	278	-355	46 140	4 159	45 865	96 088
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-4 017	-29 011	1 488	—	-31 541
18	NON-ENERGY SALES	—	—	34 117	12 026	—	46 143
	ENERGY SALES	10 313	5 104	704 733	30 592	476 082	1 226 825

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - CANADA - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	— GAZ DE FOURS A COKE	— PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	— ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	— TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	— TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
- TRIMESTRE 2 -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
1 314.8	674.0	24 875.8	11 384.1	PRODUCTION
14.7	—	1 316.3	—	EXPORTATIONS
76.9	—	760.9	—	IMPORTATIONS
—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-6.6	—	1 334.1	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	19.8	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	132.7	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
...	—	— 378.6	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 383.7	674.0	23 497.7	11 384.1	DISPONIBILITE
—	—	468.2	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	2.2	88.8	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
1 383.7	671.8	22 940.7	11 384.1	DISPONIBILITE NETTE
—	—	1 328.1	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
4.1	—	151.1	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	1 968.3	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
1 379.5	671.8	19 045.2	■	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
37 907	12 546	937 008	40 964	1 028 425		PRODUCTION
424	—	50 971	—	51 395	720 766	EXPORTATIONS
2 218	—	31 505	—	33 723	669 098	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—71	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-191	—	54 198	—	54 007	239 814	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	665	—	665	665	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	5 037	—	5 037	5 860	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
...	—	-14 728	—	-14 728	-15 024	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
39 892	12 546	883 773	40 964	977 175	...	DISPONIBILITE
—	—	19 346	—	19 346	118 441	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	40	3 617	—	3 657	8 566	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	55 774	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	947 494	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
39 892	12 506	860 810	40 964	954 172	1 443 276	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	55 279	■	55 279	92 258	DISPONIBILITE NETTE
120	—	5 469	■	5 589	-18 951	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	79 014	■	79 014	103 287	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
39 772	12 506	708 335	■	760 614	1 266 681	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES
CUMULATIF DE L'ANNEE						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
2 580.5	1 329.4	49 671.4	30 458.0	PRODUCTION
44.7	—	2 342.8	—	EXPORTATIONS
117.8	—	960.2	—	IMPORTATIONS
—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-92.6	—	-1 212.5	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	56.9	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	288.9	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
...	—	-626.0	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 746.2	1 329.4	50 422.2	30 458.0	DISPONIBILITE
—	—	1 460.3	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	4.1	178.2	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
2 746.2	1 325.3	48 783.7	30 458.0	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	2 820.7	■	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
62.8	—	534.7	■	—	—	DISPONIBILITE NETTE
—	—	3 201.3	■	—	—	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
2 683.4	1 325.3	41 485.5	■	—	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	—	—	—	—	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
74 397	24 746	1 871 188	109 598	2 079 930	...	PRODUCTION
1 289	—	92 946	—	94 236	1 451 359	EXPORTATIONS
3 396	—	39 524	—	42 920	1 139 076	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—35	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-2 670	—	-50 015	—	-52 684	-39 439	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	1 882	—	1 882	1 882	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	8 949	—	8 949	7 884	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
...	—	-25 120	—	-25 120	-28 799	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
79 173	24 746	1 903 732	109 598	2 117 250	...	DISPONIBILITE
—	—	60 348	—	60 348	323 798	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	76	7 250	—	7 326	17 091	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	1 891 026	— PAR INDUSTRIES
79 173	24 670	1 836 134	109 598	2 049 576	3 255 791	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	117 397	■	117 397	213 485	C) PRODUITS RAFFINES
1 810	—	19 644	■	21 454	-10 087	DISPONIBILITE NETTE
—	—	125 748	■	125 748	171 891	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
77 363	24 670	1 551 644	■	1 653 678	2 880 502	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	—	—	—	—	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - CANADA - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 2 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	486.4	721.5	8 729.8	891.1	3 288.1	3 027.7
2	EXPORTS	6.8	—	443.6	1.7	21.6	8.4
3	IMPORTS	—	—	—	0.1	—	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	-1.9	—	- 501.3	218.1	459.0	716.2
6	OTHER PRODUCTS USED	7.3	—	5.2	—	—	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	53.7	- 407.8	109.5	257.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	21.1	—	- 56.8	- 32.3	- 101.6	- 132.1
9	AVAILABILITY	467.8	721.5	8 903.2	295.8	3 018.6	2 692.6
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	48.1	13.5
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	20.1	9.3
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	467.8	721.5	8 903.2	295.8	2 950.3	2 669.7
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	702.0	7.6	0.4	21.5	5.6
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	19.3	82.7	3.3	15.5	21.1
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.3	8 812.8	292.2	2 913.3	2 643.1
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	13 220	30 106	302 540	33 573	127 166	117 096
2	EXPORTS	184	—	15 373	66	835	326
3	IMPORTS	—	—	—	3	—	4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	-51	—	-17 372	8 216	17 751	27 697
6	OTHER PRODUCTS USED	199	—	180	—	—	3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1 862	-15 366	4 235	9 945
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	573	—	-1 969	-1 217	-3 928	-5 110
9	AVAILABILITY	12 712	30 106	308 549	11 146	116 742	104 134
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	1 862	524
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	779	359
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	12 712	30 106	308 549	11 146	114 102	103 251
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	29 291	265	15	831	215
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	805	2 866	123	601	817
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	10	305 418	11 008	112 670	102 220
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	972.8	1 427.4	17 220.0	2 139.6	5 954.3	6 929.2
2	EXPORTS	7.9	—	502.9	8.7	47.9	70.6
3	IMPORTS	0.5	—	—	15.9	22.9	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	89.6	—	610.9	-83.5	-145.7	-1 356.8
6	OTHER PRODUCTS USED	21.2	—	20.7	—	—	0.3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	495.5	-861.6	-874.5	1 665.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	98.4	—	-190.3	-6.9	-308.8	-80.5
9	AVAILABILITY	798.5	1 427.4	16 812.6	1 375.8	5 509.2	9 961.4
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	140.8	50.4
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	42.8	18.1
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	798.5	1 427.4	16 812.6	1 375.8	5 325.6	9 892.8
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1 379.4	18.3	1.4	41.3	15.9
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	47.6	248.5	35.4	47.7	107.4
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.4	16 545.8	1 339.0	5 236.6	9 769.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	26 436	59 560	596 776	80 612	230 281	267 982
2	EXPORTS	215	—	17 427	327	1 854	2 730
3	IMPORTS	13	—	-1	600	885	5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	2 435	—	21 172	-3 147	-5 634	-52 474
6	OTHER PRODUCTS USED	575	—	716	—	—	10
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	17 173	-32 460	-33 820	64 398
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	2 674	—	-6 594	-259	-11 941	-3 112
9	AVAILABILITY	21 700	59 560	582 659	51 833	213 067	385 251
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	5 447	1 951
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	1 656	700
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	21 700	59 560	582 659	51 833	205 964	382 601
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	57 556	634	52	1 596	614
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	1 986	8 613	1 332	1 844	4 155
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	18	573 412	50 449	202 524	377 832

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - CANADA - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL - MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE - COKE PETROLIER	AVIATION GAS - ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL - CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS - PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS - TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 2 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
4 660.2	120.4	74.3	1 091.7	1 784.6	24 875.8	PRODUCTION	1
738.3	-	--	--	95.8	1 316.3	EXPORTATIONS	2
488.0	141.5	0.2	0.1	131.0	760.9	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
134.0	-3.1	4.2	90.2	218.7	1 334.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	0.1	7.1	19.8	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
45.0	-	-6.6	-41.0	122.7	132.7	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-43.0	-D.1	-1.9	7.3	-39.2	-378.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
4 363.9	265.0	65.6	953.4	1 770.1	23 517.5	DISPONIBILITE	9
406.5	-	-	-	-	468.2	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
59.4	-	-	-	-	88.8	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
3 898.0	265.0	65.6	953.4	1 770.1	22 960.5	- PAR INDUSTRIES	11
517.4	66.1	--	0.6	6.9	1 328.1	DISPONIBILITE NETTE	14
-11.0	22.7	0.5	25.9	-28.9	151.1	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	176.2	-	-	1 792.1	1 968.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3 391.6	-	65.1	926.9	-	19 045.2	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
194 454	5 101	2 490	39 229	72 032	937 008	PRODUCTION	1
30 809	-	1	--	3 376	50 971	EXPORTATIONS	2
20 363	5 995	8	3	5 129	31 505	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
5 592	-129	140	3 240	9 113	54 198	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	2	280	665	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1 879	-	-222	-1 472	4 175	5 037	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1 795	-2	-64	263	-1 480	-14 728	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
182 091	11 228	2 200	34 259	70 607	883 773	DISPONIBILITE	9
16 961	-	-	-	-	19 346	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2 479	-	-	-	-	3 617	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
162 651	11 228	2 200	34 259	70 607	860 810	- PAR INDUSTRIES	11
21 589	2 801	--	21	251	55 279	DISPONIBILITE NETTE	14
-457	962	16	930	-1 193	5 469	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	7 465	-	-	71 549	79 014	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
[4] 518	-	2 183	33 308	-	708 335	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
9 793.4	272.0	112.8	1 953.6	2 902.4	49 677.4	PRODUCTION	1
1 587.3	-	--	--	117.6	2 342.8	EXPORTATIONS	2
534.8	184.4	0.4	0.1	201.2	960.2	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-257.7	-4.2	0.6	24.1	-89.8	-1 212.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	0.1	14.7	56.9	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
172.2	-	-6.5	-87.0	-214.4	288.9	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-87.0	-0.1	-2.6	18.5	-67.4	-626.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
9 257.9	460.7	108.1	1 824.1	2 943.5	50 479.1	DISPONIBILITE	9
1 269.0	-	--	-	-	1 460.3	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
117.3	-	--	-	-	178.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
7 871.6	460.7	108.1	1 824.1	2 943.5	48 840.7	- PAR INDUSTRIES	11
1 191.0	155.8	--	1.3	16.4	2 820.7	DISPONIBILITE NETTE	14
-25.7	46.2	1.6	41.4	-15.5	534.7	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	258.7	-	-	2 942.6	3 201.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
6 706.2	-	106.5	1 781.4	-	41 485.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
408 647	11 525	3 781	70 200	115 388	1 871 188	PRODUCTION	1
66 231	-	1	--	4 162	92 946	EXPORTATIONS	2
22 317	7 814	13	3	7 875	39 524	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-10 753	-180	20	867	-2 320	-50 015	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1	3	572	1 882	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
7 186	-	-218	-3 128	-10 182	8 949	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-3 628	-5	-68	665	-2 851	-25 120	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
386 301	19 523	3 623	65 545	114 669	1 903 732	DISPONIBILITE	9
52 951	-	-	-	-	60 348	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
4 894	-	-	-	-	7 250	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
328 455	19 523	3 623	65 545	114 669	1 836 134	- PAR INDUSTRIES	11
49 697	6 602	1	47	599	117 397	DISPONIBILITE NETTE	14
-1 071	1 960	53	1 488	-716	19 644	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	10 962	-	-	114 786	125 748	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
279 829	-	3 569	64 011	-	1 551 644	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

CANADA - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
							THOUSANDS OF CUBIC METERS
1	PRODUCTION	406.0	142.8	783.4	176.7	275.7	1 784.6
2	EXPORTS	61.1	32.9	-	-	1.7	95.8
3	IMPORTS	7.9	5.8	2.0	46.6	68.7	131.0
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	-5.4	-28.5	53.0	-2.6	202.2	218.7
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	6.8	0.4	7.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	182.3	-13.1	17.4	8.4	-72.3	122.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-8.3	2.9	10.2	-15.1	-28.9	-39.2
9	AVAILABILITY	548.7	128.2	739.5	256.2	97.5	1 770.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	4.3	1.0	0.1	1.1	0.4	6.9
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.3	8.9	-1.7	0.4	-35.3	-28.9
17	NON-ENERGY SALES	545.7	118.2	741.1	254.7	132.3	1 792.1

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
							TONNES
1	PRODUCTION	3 041 736	1 288 717	791 613	-	-	5 122 066
2	EXPORTS	3 050 168	-	73	-	-	3 050 241
3	IMPORTS	-	-	-	102 149	5 900 869	6 003 018
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	- 579 149	-74 359	5 772	-16 097	3 548 712	2 885 020
9	AVAILABILITY	570 716	1 363 077	785 768	118 246	2 352 157	5 189 822
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	285 802	1 298 301	699 295	-	981 724	3 265 121
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	2 260	2 260
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	222 890	-	-	-	1 641 885	1 864 775
14	NET SUPPLY	62 025	64 776	86 473	118 246	- 273 713	57 666
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	4 944

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOOTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOOTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRA COKE DE PETR.
		MEGAWATT HOURS					
							MEGAWATT HOURS
							QUARTER 2
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	6 310	1 980	135	32	1 324	-
2	BY INDUSTRY	12	782	71	30	423	89
3	TOTAL	6 322	2 763	206	63	1 746	89
							YEAR TO DATE
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	18 090	4 501	395	121	4 133	-
5	BY INDUSTRY	25	1 571	142	61	849	179
6	TOTAL	18 114	6 072	537	182	4 982	179

NOTES:
NUCLEAR GENERATION QUARTER 2 TRIMESTRE 2
URANIUM USED 4 078 451 MEGAWATT HOURS
70.0 TONNES

CANADA - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE		
		MILLIERS DE METRES CUBES				
772.7	319.4	1 098.4	320.0	391.9	2 902.4	PRODUCTION
69.4	42.5	—	—	5.6	117.6	EXPORTATIONS
7.9	12.2	21	76.6	102.5	201.2	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
9.0	—74.4	201.6	—23.1	—203.0	—89.8	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	13.2	1.5	14.7	AUTRES MATIERES UTILISEES
411.1	—43.9	14.5	8.4	—604.5	—214.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—12.9	72.8	19.4	—31.5	—115.2	—67.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 126.2	246.7	894.0	472.7	203.9	2 943.5	DISPONIBILITE
9.1	1.9	0.1	2.3	2.9	16.4	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
0.9	17.7	—2.9	0.1	—31.3	—15.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 116.2	227.1	896.7	470.2	232.4	2 942.6	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE		
		TONNES				
7 000 069	3 061 096	2 031 637	—	—	12 092 802	PRODUCTION
6 060 919	—	1 397	—	—	6 062 316	EXPORTATIONS
—	—	—	115 542	6 263 983	6 379 525	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—342 152	—195 794	45 964	—82 717	—46 758	—621 315	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
1 281 302	3 256 890	1 984 276	198 259	6 310 741	13 031 327	DISPONIBILITE
697 368	2 784 794	1 786 903	—	3 467 846	8 736 912	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	4 407	4 407	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
462 270	—	—	—	3 211 308	3 673 578	— PAR INDUSTRIES
121 663	472 096	197 372	198 259	—372 819	616 430	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	10 171	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
		MEGAWATT HEURES				
		TRIMESTRE 2				
—27	—	122	46	—	9 781 1 603	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
27	—	122	46	—	11 384	PAR INDUSTRIES
		CUMULATIF DE L'ANNEE				TOTAL
—55	—	246	91	—	27 240 3 218	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
55	—	246	91	—	30 458	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

NOTA.
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
7 483 861 MEGAWATT HEURES
1285 TONNES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	615.9	0.3	0.7	—	10 880.6	—
2	EXPORTS	320.1	—	—	—	578.3	—
3	IMPORTS	—	4 192.7	—	—	25.2	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—40.2	—	—	0.7	—7 039.0	—
5	STOCK CHANGE	6.8	243.7	—	—	—	—
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	5.1	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	248.8	3 944.2	0.7	0.7	3 288.6	—
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	176.7	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	85.8	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 943.9	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	—13.8	0.3	0.7	0.7	3 288.6	—
16	PRODUCER CONSUMPTION	3.8	—	—	39.4	428.7	—
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	5.7	—	—
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—17.6	0.3	0.6	29.9	4 632.0	—
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	18 042	12	24	—	39 152	57 231
2	EXPORTS	9 377	—	—	—	2 081	11 458
3	IMPORTS	—	161 467	—	—	91	161 558
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—1 179	—	—	18	—25 329	—26 490
5	STOCK CHANGE	178	9 387	—	—	—	9 564
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	195	—	—	—	195
9	AVAILABILITY	7 308	151 898	24	18	11 833	171 082
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	5 177	—	—	—	—	5 177
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	2 535	—	—	—	—	2 535
14	C) REFINED PRODUCTS	—	151 886	—	—	—	151 886
15	NET SUPPLY	—403	12	24	18	11 833	11 484
16	PRODUCER CONSUMPTION	113	—	—	1 072	1 543	2 727
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	1	155	—	156
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—516	12	23	813	16 668	17 000
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	1 150.5	0.5	1.6	—	21 636.5	—
2	EXPORTS	416.8	—	—	—	897.3	—
3	IMPORTS	7.2	7 726.3	—	—	50.4	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—78.1	—	—	10.1	—14 247.2	—
5	STOCK CHANGE	0.1	—2.2	—	—	—	—
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	11.1	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	662.8	7 717.8	1.6	10.1	6 542.4	—
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	434.0	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	197.5	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	7 717.3	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	31.3	0.5	1.6	10.1	6 542.4	—
16	PRODUCER CONSUMPTION	7.2	—	—	57.7	922.5	—
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	10.6	—	—
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	24.1	0.5	1.5	66.3	9 794.7	—
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	33 704	18	58	—	77 855	111 636
2	EXPORTS	12 212	—	—	—	3 229	15 440
3	IMPORTS	217	297 553	—	—	182	297 952
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—2 287	—	—	274	—51 266	—53 278
5	STOCK CHANGE	—24	—85	—	—	—	—109
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	429	—	—	—	429
9	AVAILABILITY	19 448	297 227	58	274	23 542	340 549
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	12 715	—	—	—	—	12 715
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	5 826	—	—	—	—	5 826
14	C) REFINED PRODUCTS	—	297 209	—	—	—	297 209
15	NET SUPPLY	907	18	58	274	23 542	24 800
16	PRODUCER CONSUMPTION	210	—	—	1 568	3 320	5 098
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	1	288	—	289
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	696	18	57	1 802	35 245	37 819

TABLEAU I. DISPOBILITÉ DE L'ÉNERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE — PROVINCES ATLANTIQUES — 1976 TRIMESTRE 2

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 2 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	69.8	120.8	986.9	149.2	417.8	792.9
2	EXPORTS	0.4	—	217.5	—	15.9	8.4
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-9.8	—	-122.0	-24.2	-83.0	-20.3
5	STOCK CHANGE	-3.2	—	-97.8	65.1	43.7	230.0
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.4	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2.7	34.4	-32.0	-38.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-11.7	—	-7.5	-4.7	-83.2	22.9
9	AVAILABILITY	74.4	120.8	755.9	99.0	326.3	472.6
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	19.9	5.2
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	6.4	5.0
14	NET SUPPLY	74.4	120.8	755.9	99.0	300.0	462.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	117.5	3.4	0.1	2.8	1.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	3.3	14.7	2.1	3.3	4.7
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	737.9	96.8	294.0	456.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 897	5 039	34 202	5 622	16 157	30 665
2	EXPORTS	11	—	7 537	—	615	325
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-267	—	-4 228	— 911	-3 208	-784
5	STOCK CHANGE	-86	—	-3 390	2 453	1 689	8 896
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	14	—	—	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	95	1 295	-1 237	-1 497
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-319	—	-260	-176	-3 217	887
9	AVAILABILITY	2 023	5 039	26 196	3 729	12 619	18 277
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	771	202
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	247	192
14	NET SUPPLY	2 023	5 039	26 196	3 729	11 602	17 883
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 902	116	2	108	48
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	137	508	80	129	183
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	25 572	3 646	11 370	17 652
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	127.2	229.7	1 816.7	294.9	810.9	1 582.4
2	EXPORTS	0.6	—	276.8	—	34.6	70.5
3	IMPORTS	0.5	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-15.3	—	-169.0	-51.0	-115.9	-15.9
5	STOCK CHANGE	-2.9	—	62.1	8.4	-59.6	27.3
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.7	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	121.9	76.7	-264.5	177.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-9.8	—	21.7	-12.9	-202.9	99.6
9	AVAILABILITY	124.5	229.7	1 409.5	325.1	658.2	1 546.5
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	48.9	12.8
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	11.7	9.1
14	NET SUPPLY	124.5	229.7	1 409.5	325.1	597.5	1 524.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	222.4	6.7	0.2	4.9	3.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	7.3	38.0	9.8	3.5	27.7
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 364.8	315.1	589.2	1 493.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	3 457	9 585	62 958	11 111	31 359	61 200
2	EXPORTS	16	—	9 591	—	1 340	2 728
3	IMPORTS	13	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-416	—	-5 858	-1 920	-4 482	-617
5	STOCK CHANGE	-79	—	2 153	318	-2 303	1 055
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	23	—	—	2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	4 224	2 890	-10 229	6 859
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-267	—	754	-486	-7 848	3 851
9	AVAILABILITY	3 384	9 585	48 848	12 250	25 455	59 810
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	1 892	497
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	454	353
14	NET SUPPLY	3 384	9 585	48 848	12 250	23 108	58 960
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	9 280	234	7	191	131
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	305	1 317	371	136	1 069
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	47 298	11 872	22 786	57 759

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL - MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE - COKE PETROLIER	AVIATION GAS - ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL - CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS - PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS - TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
- TRIMESTRE 2 -							
1 247.5	24.6	--	110.7	44.7	3 965.0	PRODUCTION	1
10.7	-	-	-	-	252.9	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	6.0	6.0	IMPORTATIONS	3
-35.0	-	13.9	21.9	1.6	- 256.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
47.4	-	4.6	31.8	-0.2	321.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	0.4	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
7.6	-	-0.2	-15.8	40.5	-1.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
5.2	-	0.2	0.4	-1.8	-80.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 156.9	24.6	8.9	84.6	94.9	3 218.9	DISPONIBILITE	9
370.2	-	-	-	-	395.3	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
34.1	-	-	-	-	45.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
752.6	24.6	8.9	84.6	94.9	2 778.1	- PAR INDUSTRIES	11
58.4	11.2	-	-	0.1	194.6	DISPONIBILITE NETTE	14
-1.7	13.5	0.2	1.3	3.9	45.3	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	90.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16	
695.9	-	8.7	83.3	-	2 373.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
52 055	1 043	1	3 978	1 866	152 525	PRODUCTION	1
445	-	-	-	-	8 933	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	236	236	IMPORTATIONS	3
-1 459	-	466	786	122	-9 483	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
1 978	-	155	1 144	34	12 873	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	15	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
317	-	-5	-566	1 733	135	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
218	-	7	14	-71	-2 916	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
48 272	1 043	299	3 040	3 995	124 532	DISPONIBILITE	9
15 445	-	-	-	-	16 418	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
1 423	-	-	-	-	1 862	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
31 403	1 043	299	3 040	3 995	106 252	- PAR INDUSTRIES	11
2 436	473	--	--	4	8 089	DISPONIBILITE NETTE	14
-70	571	7	46	149	1 740	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	3 842	3 842	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
29 037	-	291	2 994	-	90 562	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
2 555.8	49.1	-0.1	151.4	131.7	7 749.7	PRODUCTION	1
236.3	-	-	-	-	618.8	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	6.5	6.9	IMPORTATIONS	3
-84.0	-	23.7	23.1	-55.7	- 460.0	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-105.1	-	4.5	-30.5	-	-217.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	0.7	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
69.2	-	-0.2	-36.3	-141.0	3.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
36.0	-	0.2	10.0	18.5	-39.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
2 373.8	49.1	18.8	158.7	140.4	7 034.3	DISPONIBILITE	9
908.7	-	-	-	-	970.5	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
62.8	-	-	-	-	83.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
1 402.2	49.1	18.8	158.7	140.4	5 980.1	- PAR INDUSTRIES	11
152.0	21.9	--	--	0.2	411.8	DISPONIBILITE NETTE	14
-10.9	27.2	0.5	1.1	22.2	126.5	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	118.0	118.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 261.1	-	18.3	157.6	-	5 199.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
106 644	2 081	-2	5 441	5 061	298 895	PRODUCTION	1
9 860	-	-	-	-	23 534	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	253	265	IMPORTATIONS	3
-3 503	-	794	832	-2 164	-17 334	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-4 385	-	151	-1 095	-8 414	-12 599	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	25	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
2 887	-	-6	-1 303	-5 378	-57	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
1 504	-	6	361	427	-1 698	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
99 049	2 081	629	5 704	5 759	272 553	DISPONIBILITE	9
37 918	-	-	-	-	40 306	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2 622	-	-	-	-	3 430	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
58 509	2 081	629	5 704	5 759	228 817	- PAR INDUSTRIES	11
6 341	928	--	--	9	17 122	DISPONIBILITE NETTE	14
-453	1 154	17	40	873	4 829	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	4 877	4 877	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
52 621	-	612	5 664	-	198 611	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 2			TRIMESTRE 2
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	9.9	—	28.2	1.3	5.3	44.7
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	6.0	—	6.0
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	2.4	17.3	16.9	-34.9	1.6
5	STOCK CHANGE	1.3	-9.9	1.2	3.4	3.8	-0.2
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	-8.8	17.1	—	32.1	40.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	-0.1	-1.7	-1.8
9	AVAILABILITY	8.7	3.6	61.4	20.9	0.4	94.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.1	—	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	1.1	0.1	—	3.9
17	NON-ENERGY SALES	8.7	2.5	61.3	18.0	0.4	90.9

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 2			TRIMESTRE 2
TONNES							
1	PRODUCTION	615 863	—	—	—	—	615 863
2	EXPORTS	320 088	—	—	—	—	320 088
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-40 244	—	—	—	—	-40 244
5	STOCK CHANGE	36 291	—	—	—	-29 526	6 765
9	AVAILABILITY	219 240	—	—	—	29 526	248 766
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	176 701	—	—	—	—	176 701
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	56 492	—	—	—	29 345	85 837
14	NET SUPPLY	-13 953	—	—	—	181	-13 771
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	3 844

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - Goudron, Brai COKE DE PETR
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 2							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	270	—	47	17	1 151	—
2	BY INDUSTRY	—	—	21	11	231	11
3	TOTAL	270	—	68	28	1 382	11
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	662	—	116	42	2 826	—
5	BY INDUSTRY	—	—	39	20	426	21
6	TOTAL	662	—	154	62	3 252	21

PROVINCES ATLANTIQUES – 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PÉTROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS: BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ÉNERGETIQUES	
	YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE			
		MILLIERS DE MÈTRES CUBES				
17.3	49.4	27.5	1.6	35.9	131.7	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	6.5	-	6.5	IMPORTATIONS
-	3.7	19.5	26.5	- 105.5	- 55.7	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
1.3	-54.0	0.2	-0.5	- 164.5	- 217.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
--	-33.9	17.1	-	- 124.3	- 141.0	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
--	66.7	-0.1	-0.6	- 47.5	18.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
16.1	6.5	63.9	35.7	18.2	140.4	DISPONIBILITÉ
--	--	-	0.2	-	0.2	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
--	2.0	0.1	2.9	17.3	22.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
16.1	4.5	63.8	32.6	1.0	118.0	VENTES NON-ÉNERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNÉE		
			TONNES			
1 150 498	—	—	—	—	1 150 498	PRODUCTION
416 846	—	—	—	—	416 846	EXPORTATIONS
—	—	—	—	7 240	7 240	IMPORTATIONS
-78 052	—	—	—	—	-78 052	TRANSFERTS D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
37 446	—	—	—	-37 389	57	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
618 154	—	—	—	44 629	662 783	DISPONIBILITÉ
434 016	—	—	—	—	434 016	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
137 970	—	—	—	59 489	197 459	— PAR INDUSTRIES
46 167	—	—	—	-14 860	31 308	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	7 181	DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - QUEBEC - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	-	-	-	-	18 938.7	...
2	EXPORTS	-	-	22.0	15.5	126.1	...
3	IMPORTS	124.0	7 507.5	-	-	5.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	40.2	239.2	511.1	35.3	3 836.7	...
5	STOCK CHANGE	-17.2	-6.7	23.7	-0.2	-	...
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-10.3	-	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	-31.7
9	AVAILABILITY	181.4	7 785.1	465.5	9.6	22 654.5	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	...
12	— BY INDUSTRY	-	-	0.2	-	-	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	50.0	-	-	-	-	...
14	C) REFINED PRODUCTS	-	7 785.1	-	-	-	...
15	NET SUPPLY	131.5	—	465.3	9.6	22 654.5	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	2.8	13.5	2 061.6	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	—	-3.7	-26.6	-	...
18	NON-ENERGY SALES	-	-	-	23.7	-	...
	ENERGY SALES	131.5	-	466.1	86.3	20 647.9	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	68 148	68 148
2	EXPORTS	-	-	818	421	454	1 693
3	IMPORTS	3 675	289 129	-	-	19	292 823
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	1 179	9 210	19 028	959	13 806	44 182
5	STOCK CHANGE	-513	-257	882	-5	-	107
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-281	-	-281
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	-1 221	-1 221
9	AVAILABILITY	5 367	299 818	17 328	261	81 519	404 294
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	7	-	-	7
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 499	-	-	-	-	1 499
14	C) REFINED PRODUCTS	-	299 818	-	-	-	299 818
15	NET SUPPLY	3 868	1	17 321	261	81 519	102 970
16	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	104	366	7 418	7 889
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	1	-137	-723	-	-860
18	NON-ENERGY SALES	-	-	-	645	-	645
	ENERGY SALES	3 868	-	17 354	2 345	74 298	97 865
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	-	-	0.3	-	41 349.5	...
2	EXPORTS	-	-	63.9	59.7	350.9	...
3	IMPORTS	150.8	15 507.7	-	-	8.3	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	75.4	239.2	1 312.3	146.4	8 339.0	...
5	STOCK CHANGE	-81.5	11.3	-3.3	-0.3	-	...
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-17.1	-	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	-111.7
9	AVAILABILITY	307.7	15 847.2	1 252.0	69.9	49 345.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	...
12	— BY INDUSTRY	-	-	0.6	-	-	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	101.6	-	-	-	-	...
14	C) REFINED PRODUCTS	-	15 847.2	-	-	-	...
15	NET SUPPLY	206.1	—	1 251.5	69.9	49 345.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	5.8	27.7	5 728.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	—	7.0	-72.2	-	...
18	NON-ENERGY SALES	-	-	-	55.6	-	...
	ENERGY SALES	206.1	-	1 238.7	255.2	43 825.3	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	-	-	9	-	148 790	148 799
2	EXPORTS	-	-	2 378	1 623	1 263	5 264
3	IMPORTS	4 479	597 230	-	-	30	601 739
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	2 209	9 210	48 857	3 978	30 006	94 262
5	STOCK CHANGE	-2 416	436	-123	-8	-	-2 111
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-464	-	-464
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	-4 303	-4 303
9	AVAILABILITY	9 104	610 308	46 612	1 899	177 563	845 486
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	21	-	-	21
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	3 047	-	-	-	-	3 047
14	C) REFINED PRODUCTS	-	610 307	-	-	-	610 307
15	NET SUPPLY	6 057	1	46 591	1 899	177 563	232 111
16	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	215	754	20 614	21 583
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	1	262	-1 963	-	-1 701
18	NON-ENERGY SALES	-	-	-	1 512	-	1 512
	ENERGY SALES	6 057	-	46 114	6 935	157 698	216 804

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
						— TRIMESTRE 2 —	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***		
42.8	12.6	7 779.8	55.0		
—	—	462.5	—	PRODUCTION	1
29.4	—	525.4	—	EXPORTATIONS	2
—	—	526.0	—	IMPORTATIONS	3
7.9	—	904.9	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—	—	0.8	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	22.3	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	— 242.1	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
64.4	12.6	6 676.3	55.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
—	—	—	—	DISPONIBILITE	9
—	—	—	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13
64.4	12.6	6 661.5	55.0	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	460.9	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
17.3	—	56.6	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	628.0	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
47.1	12.6	5 429.5	—	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
1 235	234	298 287	198	299 953	—	PRODUCTION	1
—	—	18 543	—	18 543	20 236	EXPORTATIONS	2
849	—	21 882	—	22 731	315 553	IMPORTATIONS	3
—	—	— 21 828	—	— 21 828	22 354	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
228	—	35 746	—	35 974	36 081	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	28	—	28	28	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	471	—	471	190	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	— 9 301	—	— 9 301	— 10 522	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 856	234	253 852	198	256 139	...	DISPONIBILITE	9
—	—	386	—	386	386	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	206	—	206	214	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	1 499	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	299 818	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13
1 856	234	253 259	198	255 546	358 516	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	19 193	—	19 193	27 082	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
498	—	2 136	—	2 633	1 774	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	24 736	—	24 736	25 382	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
1 358	234	204 822	—	206 413	304 278	VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***		
81.0	27.9	15 868.6	208.2	PRODUCTION	1
—	—	661.5	—	EXPORTATIONS	2
32.2	—	556.7	—	IMPORTATIONS	3
—	—	— 1 575.4	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—54.3	—	— 560.6	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	1.7	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	33.3	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	— 407.9	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
167.5	27.9	15 190.2	208.2	DISPONIBILITE	9
—	—	51.0	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	14.7	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13
167.5	27.9	15 124.4	208.2	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	1 000.0	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
82.9	—	163.6	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	1 029.0	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
84.7	27.9	12 737.1	—	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
2 337	520	607 593	749	611 199	—	PRODUCTION	1
—	—	26 822	—	26 822	32 085	EXPORTATIONS	2
928	—	23 195	—	24 123	625 861	IMPORTATIONS	3
—	—	— 62 391	—	— 62 391	31 870	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—1 566	—	— 21 660	—	— 23 226	— 25 338	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	60	—	60	60	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	376	—	376	— 88	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	— 15 287	—	— 15 287	— 19 590	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
4 830	520	578 958	749	585 058	...	DISPONIBILITE	9
—	—	2 047	—	2 047	2 047	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	589	—	589	610	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	3 047	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	610 307	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13
4 830	520	576 323	749	582 423	814 534	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	41 636	—	41 636	63 219	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
2 389	—	6 185	—	8 574	6 873	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	39 762	—	39 762	41 274	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
2 442	520	483 402	—	486 364	703 168	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - QUEBEC - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 2 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	100.3	199.0	2 081.8	227.1	676.5	1 380.2
2	EXPORTS	—	—	56.3	—	5.7	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	6.5	—	-49.9	4.9	46.4	14.0
5	STOCK CHANGE	7.1	—	-89.6	56.3	195.1	527.6
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.6	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	19.3	-103.2	52.4	33.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	12.4	—	-72.9	-7.8	-12.0	-105.0
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	87.3	199.0	2 158.0	80.4	586.5	1 004.6
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	5.0	0.2
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	3.0	—
14	NET SUPPLY	87.3	199.0	2 158.0	80.4	578.5	1 004.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	199.0	1.8	—	7.9	1.6
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	17.3	—	12.6	8.8
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	2 138.9	80.4	558.0	994.1
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	2 726	8 302	72 146	8 558	26 163	53 377
2	EXPORTS	—	—	1 953	—	220	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	177	—	-1 729	184	1 796	540
5	STOCK CHANGE	193	—	-3 106	2 120	7 546	20 406
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	21	—	—	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	670	-3 890	2 025	1 280
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	338	—	-2 527	-296	-463	-4 061
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	2 371	8 302	74 788	3 028	22 681	38 853
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	192	6
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	116	—
14	NET SUPPLY	2 371	8 302	74 788	3 028	22 373	38 847
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	8 302	63	1	304	60
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	599	-1	489	341
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	74 126	3 027	21 580	38 446
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	188.1	401.1	4 302.6	695.7	1 157.4	3 176.1
2	EXPORTS	—	—	56.3	—	13.3	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	-0.7	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	15.1	—	-337.2	-27.6	18.4	-303.6
5	STOCK CHANGE	7.8	—	50.3	-57.1	21.8	-626.5
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	1.1	—	—	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	76.8	-259.6	-68.3	249.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.0	—	-183.3	-8.2	-9.8	-69.1
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	196.4	401.1	4 119.9	473.8	1 081.5	3 817.4
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	26.3	0.8
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	8.5	—
14	NET SUPPLY	196.4	401.1	4 119.9	473.8	1 046.6	3 816.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	391.2	4.6	0.1	15.5	4.0
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	9.9	47.9	11.0	16.1	42.9
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	4 067.3	462.7	1 015.0	3 769.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	5 112	16 737	149 113	26 211	44 762	122 834
2	EXPORTS	—	—	1 953	—	513	—
3	IMPORTS	—	—	-1	—	-28	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	409	—	-11 687	-1 038	711	-11 751
5	STOCK CHANGE	211	—	1 743	-2 152	845	-24 229
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	39	—	—	5
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2 661	-9 781	-2 641	9 649
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-28	—	-6 352	-307	-381	-2 671
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	5 338	16 737	142 780	17 852	41 826	147 637
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	1 018	32
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	330	—
14	NET SUPPLY	5 338	16 737	142 780	17 852	40 479	147 606
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	16 324	161	6	598	153
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	413	1 661	414	624	1 661
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	140 958	17 432	39 256	145 792

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LUDRO	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
— TRIMESTRE 2 —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
2 035.0	22.0	29.1	322.3	706.6	7 779.8	PRODUCTION	1
348.4	—	—	—	52.1	462.5	EXPORTATIONS	2
395.5	97.6	—	—	32.3	525.4	IMPORTATIONS	3
— 443.3	—	— 20.1	— 49.8	— 34.7	— 526.0	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
60.2	— 1.0	— 2.6	18.7	133.2	904.9	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	0.2	0.8	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
16.9	—	— 3.6	— 1.1	8.6	22.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 41.5	—	— 2.6	— 1.7	— 10.9	— 242.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 637.1	120.7	10.7	254.4	538.5	6 677.1	DISPONIBILITE	9
4.5	—	—	—	—	9.6	A AUTRES COMBUSTIBLES	
2.2	—	—	—	—	5.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
1 630.4	120.7	10.7	254.4	538.5	6 662.3	— PAR INDUSTRIES	11
239.6	10.1	—	—	1.0	460.9	DISPONIBILITE NETTE	14
— 4.8	9.2	0.2	2.4	10.8	56.6	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	101.4	—	—	526.7	628.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 395.6	—	10.5	252.0	—	5 429.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
84 913	933	976	11 582	28 612	298 287	PRODUCTION	1
14 537	—	1	—	1 832	18 543	EXPORTATIONS	2
16 502	4 136	—	—	1 243	21 882	IMPORTATIONS	3
— 18 496	—	— 672	— 1 790	— 1 839	— 21 828	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
2 511	— 44	— 88	671	5 537	35 746	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	6	28	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
706	—	— 120	— 40	— 160	471	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 1 734	—	— 89	— 62	— 409	— 9 301	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
68 311	5 113	360	9 142	20 902	253 852	DISPONIBILITE	9
188	—	—	—	—	386	A AUTRES COMBUSTIBLES	
90	—	—	—	—	206	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
68 032	5 113	360	9 142	20 902	253 259	— PAR INDUSTRIES	11
9 998	427	—	—	37	19 193	DISPONIBILITE NETTE	14
— 201	391	7	87	424	2 136	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	4 295	—	—	20 441	24 736	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
58 234	—	353	9 055	—	204 822	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
4 350.9	44.2	44.3	555.0	953.1	15 868.6	PRODUCTION	1
539.7	—	—	—	52.1	661.5	EXPORTATIONS	2
395.5	125.8	—	—	36.1	556.7	IMPORTATIONS	3
— 842.4	—	— 31.6	— 73.3	7.1	— 1 575.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 26.7	— 0.5	— 2.6	— 1.2	74.0	— 560.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	0.4	1.7	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
42.8	—	— 3.6	— 4.0	— 0.3	33.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 94.1	—	— 3.1	3.0	— 42.3	— 407.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
3 527.8	170.5	14.7	475.9	912.6	15 191.8	DISPONIBILITE	9
23.9	—	—	—	—	51.0	A AUTRES COMBUSTIBLES	
6.2	—	—	—	—	14.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
3 497.7	170.5	14.7	475.9	912.6	15 126.1	— PAR INDUSTRIES	11
563.7	19.0	—	0.1	1.7	1 000.0	DISPONIBILITE NETTE	14
— 4.6	19.1	0.3	6.6	14.3	163.6	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	132.4	—	—	896.6	1 029.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
2 938.6	—	14.4	469.2	—	12 737.1	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
181 549	1 872	1 485	19 945	37 972	607 593	PRODUCTION	1
22 522	—	1	—	1 832	26 822	EXPORTATIONS	2
16 502	5 333	—	—	1 389	23 195	IMPORTATIONS	3
— 35 152	—	— 1 059	— 2 634	— 190	— 62 391	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 1 115	— 20	— 87	— 43	3 186	— 21 660	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	16	60	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1 786	—	— 121	— 144	— 1 034	376	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 3 927	—	— 103	108	— 1 627	— 15 287	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
147 205	7 225	494	17 102	34 762	578 958	DISPONIBILITE	9
997	—	—	—	—	2 047	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
258	—	—	—	—	589	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
145 949	7 225	494	17 102	34 762	576 323	— PAR INDUSTRIES	11
23 522	806	—	2	64	41 636	DISPONIBILITE NETTE	14
— 192	808	10	238	547	6 185	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	5 611	—	—	34 151	39 762	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
122 620	—	484	16 861	—	483 402	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

QUEBEC - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	179.1	16.9	306.6	55.2	148.8	706.6
2	EXPORTS	52.1	-	-	-	-	52.1
3	IMPORTS	7.9	0.8	-	2.7	20.9	32.3
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-7.8	5.4	- 101.3	-5.8	74.7	-34.7
5	STOCK CHANGE	-17.0	-4.0	28.8	-5.7	131.0	133.2
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	0.2	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	110.8	-4.1	--	7.9	- 106.1	8.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-4.9	0.4	1.2	2.6	-10.2	-10.9
9	AVAILABILITY	259.7	22.6	175.4	63.2	17.6	538.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	0.5	-	0.3	0.2	1.0
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.3	-0.2	-0.7	14.5	-1.4	10.8
17	NON-ENERGY SALES	261.0	22.3	176.1	48.3	18.9	526.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	93 282	30 687	123 970
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	40 244	-	-	-	-	40 244
5	STOCK CHANGE	1 158	-83	-	-8 301	-10 006	-17 232
9	AVAILABILITY	39 085	83	-	101 583	40 694	181 445
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	49 965	49 965
14	NET SUPPLY	39 085	83	-	101 583	-9 271	131 480
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
QUARTER 2							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	-	-	16	--	4	-
2	BY INDUSTRY	-	1	11	-	22	-
3	TOTAL	-	1	27	--	26	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	-	-	86	1	24	-
5	BY INDUSTRY	-	4	31	-	62	-
6	TOTAL	-	4	118	1	86	-

QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
337.1	34.4	391.2	106.8	83.5	953.1	PRODUCTION
52.1	-	-	-	-	52.1	EXPORTATIONS
7.9	1.9	--	5.0	21.3	36.1	IMPORTATIONS
-15.1	9.3	- 109.4	-13.6	135.9	7.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-3.9	-7.3	39.8	-0.3	45.7	74.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	0.4	0.4	AUTRES MATIERES UTILISEES
225.8	-9.7	-2.8	7.9	- 221.5	-0.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-6.7	-0.8	6.0	5.9	-46.8	-42.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
514.3	43.9	233.1	100.5	20.8	912.6	DISPONIBILITE
-	1.0	-	0.5	0.2	1.7	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
0.9	1.2	-0.4	14.4	-1.9	14.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
513.4	41.8	233.4	85.5	22.4	896.6	VENTES NON-ENERGETIQUES
						17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	96 412	54 420	150 832	IMPORTATIONS
75 410	-	-	-	-	75 410	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
8 547	-	-	-70 726	-19 271	-81 451	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
66 863	-	-	167 138	73 692	307 693	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	101 600	101 600	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
66 863	-	-	167 138	-27 909	206 092	DISPONIBILITE NETTE
-	-	-	-	-	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
						15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 2						
-	-	-	-	-	21	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	34	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	55	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	111	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	97	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	208	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
						6

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ONTARIO - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	27.2	30.5	3.2	15 411.3	...
2	EXPORTS	—	—	77.5	519.4	1 486.6	...
3	IMPORTS	5 872.6	—	63.3	—	361.9	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	200.2	6 520.2	5 037.2	577.3	3 582.3	...
5	STOCK CHANGE	3 530.0	—48.0	963.3	— 109.7	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—34.7	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	23.9	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	2 542.8	6 571.5	4 090.1	136.0	17 868.8	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	988.7	—	337.7	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	2.3	—	88.5	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 694.7	—	—	—	—	...
	C) REFINED PRODUCTS	—	6 571.5	—	10.2	—	...
14	NET SUPPLY	— 143.0	0.1	3 663.9	125.8	17 868.8	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	125.3	13.3	1 329.6	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.1	— 279.2	46.5	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	251.8	163.8	—	...
18	ENERGY SALES	— 143.0	—	3 566.0	80.2	21 231.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	1 047	1 134	86	55 455	57 722
2	EXPORTS	—	—	2 885	14 116	5 349	22 351
3	IMPORTS	176 133	—	2 355	—	1 302	179 790
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	5 128	251 107	187 530	15 688	12 890	472 343
5	STOCK CHANGE	105 924	—1 849	35 864	—2 981	—	136 958
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—944	—	— 944
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	920	—	—	—	920
9	AVAILABILITY	75 336	253 082	152 269	3 696	64 298	548 682
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	29 650	—	12 571	—	—	42 221
12	— BY INDUSTRY	68	—	3 294	—	—	3 362
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	50 738	—	—	—	—	50 738
	C) REFINED PRODUCTS	—	253 080	—	276	—	253 356
14	NET SUPPLY	—5 119	3	136 404	3 420	64 298	199 006
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	4 665	362	4 785	9 811
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	3	—10 393	1 264	—	—9 127
17	NON-ENERGY SALES	—	—	9 376	4 451	—	13 827
18	ENERGY SALES	—5 119	—	132 757	2 179	76 398	206 216
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	49.7	73.4	6.4	28 557.4	...
2	EXPORTS	—	—	188.9	921.6	3 123.6	...
3	IMPORTS	6 212.4	—	96.0	—	785.0	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	255.9	13 029.3	10 047.9	1 399.4	6 660.4	...
5	STOCK CHANGE	—335.5	—4.1	—609.2	—98.4	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—109.0	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	8.9	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	6 803.8	13 074.2	10 637.5	473.5	32 879.2	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	3 518.9	—	633.7	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	4.4	—	172.6	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	3 287.5	—	—	—	—	...
	C) REFINED PRODUCTS	—	13 074.1	—	29.8	—	...
14	NET SUPPLY	—6.9	0.1	9 831.3	443.7	32 879.2	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	275.9	22.5	3 780.4	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.1	—306.6	60.3	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	456.6	342.6	—	...
18	ENERGY SALES	—6.9	—	9 403.3	250.7	44 189.0	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	1 916	2 733	173	102 759	107 580
2	EXPORTS	—	—	7 033	25 047	11 240	43 320
3	IMPORTS	186 320	—	3 574	—	2 825	192 719
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	6 323	501 785	374 071	38 030	23 966	944 175
5	STOCK CHANGE	—8 505	—156	—22 679	—2 674	—	—34 015
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—2 962	—	—2 962
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	344	—	—	—	344
9	AVAILABILITY	201 148	503 513	396 023	12 868	118 311	1 231 863
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	105 507	—	23 591	—	—	129 098
12	— BY INDUSTRY	132	—	6 425	—	—	6 557
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	98 435	—	—	—	—	98 435
	C) REFINED PRODUCTS	—	503 510	—	809	—	504 320
14	NET SUPPLY	—2 925	3	366 008	12 058	118 311	493 455
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	10 273	612	13 603	24 488
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	3	—11 414	1 640	—	—9 771
17	NON-ENERGY SALES	—	—	17 074	9 310	—	26 384
18	ENERGY SALES	—2 925	—	350 075	6 813	159 007	512 970

TABLEAU 1. DISPONIBILITÉ DE L'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	- ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	- TRIMESTRE 2 -
1 184.0	618.7	6 692.4	4 692.3	PRODUCTION
6.3	—	491.2	—	EXPORTATIONS
41.8	—	102.1	—	IMPORTATIONS
—	—	867.7	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
13.3	—	—4.1	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	12.7	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	105.0	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	—121.3	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 206.3	618.7	7 401.4	4 692.3	DISPONIBILITE
—	—	36.7	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	0.9	3.3	—	A) ÉNERGIE ELECTRIQUE – PAR SERVICES
—	—	—	—	– PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
1 206.3	617.8	7 361.4	4 692.3	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	391.5	■	DISPONIBILITE NETTE
—35.1	—	2.5	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	722.7	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 241.3	617.8	6 079.5	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
34 136	11 517	248 022	16 885	310 560	...	PRODUCTION
182	—	19 193	—	19 375	41 725	EXPORTATIONS
1 206	—	4 086	—	5 292	185 082	IMPORTATIONS
—	—	34 501	—	34 501	506 844	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
383	—	744	—	1 127	138 086	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	403	—	403	403	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	4 068	—	4 068	3 124	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	—4 164	—	—4 164	—3 245	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
34 777	11 517	275 307	16 885	338 485	...	DISPONIBILITE
—	—	1 506	—	1 506	43 727	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	17	135	—	152	3 514	A) ÉNERGIE ELECTRIQUE – PAR SERVICES
—	—	—	—	—	253 356	– PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
34 777	11 500	273 666	16 885	336 828	535 833	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	16 272	■	16 272	26 083	DISPONIBILITE NETTE
—1 011	—	39	■	—972	—10 099	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	27 497	■	27 997	41 824	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
35 788	11 500	224 521	■	271 809	478 025	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
2 290.2	1 200.4	13 296.2	15 090.2	PRODUCTION
13.1	—	824.4	—	EXPORTATIONS
76.6	—	157.1	—	IMPORTATIONS
—	—	2 157.7	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—15.7	—	—803.4	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	28.6	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	231.9	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	—223.3	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 369.3	1 200.4	16 045.0	15 090.2	DISPONIBILITE
—	—	364.1	—	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	1.8	6.4	—	A) ÉNERGIE ELECTRIQUE – PAR SERVICES
—	—	—	—	– PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
2 369.3	1 198.6	15 674.5	15 090.2	C) PRODUITS RAFFINES
—50.8	—	825.4	■	DISPONIBILITE NETTE
—	—	121.0	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
2 420.1	1 198.6	1 286.3	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
		13 238.0	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
66 027	22 345	492 755	54 300	635 426	...	PRODUCTION
379	—	32 953	—	33 332	76 652	EXPORTATIONS
2 209	—	6 248	—	8 457	201 176	IMPORTATIONS
—	—	84 245	—	84 245	1 028 420	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—452	—	—32 500	—	—32 951	—66 966	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	906	—	906	906	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	8 368	—	8 368	5 406	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	—8 494	—	—8 494	—8 150	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
68 308	22 345	600 563	54 300	745 515	...	DISPONIBILITE
—	—	15 084	—	15 084	144 182	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	33	263	—	296	6 853	A) ÉNERGIE ELECTRIQUE – PAR SERVICES
—	—	—	—	—	12	– PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	13	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
68 308	22 311	585 216	54 300	730 135	1 223 590	C) PRODUITS RAFFINES
—463	—	34 309	■	34 309	58 798	DISPONIBILITE NETTE
—	—	4 370	■	2 907	—6 865	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	48 851	■	48 851	75 236	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—771	22 311	491 368	■	583 451	1 096 421	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ONTARIO - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 2 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	116.1	183.0	2 863.3	331.3	618.6	792.9
2	EXPORTS	—	—	144.4	1.7	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	0.1	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	3.3	—	206.0	20.6	50.9	6.3
5	STOCK CHANGE	-3.6	—	-216.3	37.6	128.0	-37.8
6	OTHER PRODUCTS USED	7.3	—	1.2	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	26.6	- 287.8	225.8	44.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-47.6	—	-8.2	-18.4	65.3	-56.7
9	AVAILABILITY	178.0	183.0	3 177.2	43.2	702.2	937.8
10	TO OTHER FUELS	—	—	—	—	—	7.7
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	0.8	0.1
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	178.0	183.0	3 177.2	43.2	701.4	930.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	166.8	1.7	0.2	6.4	2.6
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	16.0	11.9	3.5	4.4	2.7
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.3	3 163.6	39.5	690.6	924.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	3 156	7 638	99 231	12 481	23 926	30 665
2	EXPORTS	—	—	5 003	66	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	3	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	90	—	7 139	778	1 969	245
5	STOCK CHANGE	-97	—	-7 495	1 416	4 949	-1 462
6	OTHER PRODUCTS USED	199	—	41	—	—	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	922	-10 844	8 735	1 704
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1 294	—	-285	-692	2 524	-2 192
9	AVAILABILITY	4 837	7 638	110 110	1 628	27 157	36 268
10	TO OTHER FUELS	—	—	—	—	—	296
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	32	5
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	4 837	7 638	110 110	1 628	27 125	35 967
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	6 959	59	8	247	100
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	668	412	134	170	106
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	10	109 639	1 487	26 708	35 761
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	292.8	348.0	5 512.3	686.5	917.5	2 041.3
2	EXPORTS	—	—	144.4	8.7	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	0.2	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	0.3	—	563.6	84.1	120.3	339.4
5	STOCK CHANGE	85.1	—	66.5	-48.5	-103.3	-731.1
6	OTHER PRODUCTS USED	16.8	—	3.0	—	—	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	152.3	- 611.8	186.5	373.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-7.7	—	-40.5	-9.5	53.0	-131.5
9	AVAILABILITY	232.4	348.0	6 060.9	208.3	1 274.7	3 616.7
10	TO OTHER FUELS	—	—	—	—	0.1	35.6
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	1.6	0.2
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	232.4	348.0	6 060.9	208.3	1 272.9	3 580.8
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	317.2	4.6	0.8	13.1	8.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	30.4	67.8	12.6	14.1	32.2
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.4	5 988.6	194.9	1 245.7	3 540.6
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	7 958	14 523	191 033	25 864	35 486	78 945
2	EXPORTS	—	—	5 003	326	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	9	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	7	—	19 534	3 169	4 653	13 126
5	STOCK CHANGE	2 314	—	2 304	-1 829	-3 996	-28 275
6	OTHER PRODUCTS USED	457	—	104	—	—	3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	5 279	-23 051	7 213	14 440
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-208	—	-1 405	-356	2 050	-5 085
9	AVAILABILITY	6 317	14 523	210 048	7 849	49 297	139 873
10	TO OTHER FUELS	—	—	—	—	6	1 377
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	62	10
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	6 317	14 523	210 048	7 849	49 230	138 487
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	13 237	159	30	508	312
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	1 268	2 349	475	546	1 245
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	18	207 540	7 344	48 176	136 930

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBUR- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
- TRIMESTRE 2 -							
1 005.5	17.1	0.8	296.2	467.5	6 692.4	PRODUCTION	1
303.1	-	-	-	42.0	491.2	EXPORTATIONS	2
-	23.0	-	-	79.1	102.1	IMPORTATIONS	3
479.9	-	13.3	29.4	57.9	867.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
18.6	-	-1.6	53.8	17.2	-4.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	4.1	12.7	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
13.4	-	-2.2	-1.6	86.7	105.0	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-18.8	-	-1.3	-2.1	-33.4	-121.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 195.9	40.0	14.8	272.4	669.6	7 414.0	DISPONIBILITE	9
29.0	-	-	-	-	36.7	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2.3	-	-	-	-	3.3	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
1 164.6	40.0	14.8	272.4	669.6	7 374.1	- PAR INDUSTRIES	11
191.7	17.1	--	0.6	4.5	391.5	DISPONIBILITE NETTE	14
-1.6	-	-1.0	1.3	-34.7	2.5	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	23.0	-	-	699.7	722.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
974.6	-	15.8	270.5	-	6 079.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
41 955	723	28	10 644	17 576	248 022	PRODUCTION	1
12 648	-	-	-	1 476	19 193	EXPORTATIONS	2
-	973	-	-	3 110	4 086	IMPORTATIONS	3
20 025	-	446	1 056	2 754	34 501	TRANSFERIS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
776	-	-54	1 932	780	744	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	162	403	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
560	-	-75	-56	3 122	4 068	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-786	-	-43	-75	-1 321	-4 164	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
49 901	1 695	496	9 787	25 790	275 307	DISPONIBILITE	9
1 209	-	-	-	-	1 506	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
98	-	-	-	-	135	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
48 594	1 695	496	9 787	25 790	273 666	- PAR INDUSTRIES	11
7 998	723	--	20	158	16 272	DISPONIBILITE NETTE	14
-69	-	-35	47	-1 392	39	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	973	-	-	27 025	27 997	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
40 665	-	531	9 720	-	224 521	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
1 974.3	60.2	4.9	543.9	914.5	13 296.2	PRODUCTION	1
611.6	-	-	-	59.8	824.4	EXPORTATIONS	2
-	25.4	-	-	131.4	157.1	IMPORTATIONS	3
930.9	-	18.7	52.1	48.3	2 157.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-79.6	-	-2.0	57.8	-48.3	-803.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	8.7	28.6	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
42.6	-	-2.3	-3.9	95.1	231.9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-30.0	-	-0.6	-0.4	-56.0	-223.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
2 445.7	85.6	24.0	534.7	1 242.5	16 073.7	DISPONIBILITE	9
328.4	-	-	-	-	364.1	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
4.6	-	-	-	-	6.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
2 112.8	85.6	24.0	534.7	1 242.5	15 703.1	- PAR INDUSTRIES	11
409.5	60.2	--	11	10.7	825.4	DISPONIBILITE NETTE	14
-10.8	-	-0.9	4.7	-29.1	121.0	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	25.4	-	-	1 260.9	1 286.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 714.0	-	24.9	529.0	-	13 238.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
82 381	2 553	164	19 544	34 305	492 755	PRODUCTION	1
25 519	-	-	-	2 105	32 953	EXPORTATIONS	2
-	1 076	-	-	5 164	6 248	IMPORTATIONS	3
38 841	-	627	1 871	2 417	84 245	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-3 319	-	-67	2 076	-1 707	-32 500	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	342	906	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1 776	-	-77	-140	2 929	8 368	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1 253	-	-22	-16	-2 200	-8 494	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
102 051	3 629	803	19 215	46 958	600 563	DISPONIBILITE	9
13 702	-	-	-	-	15 084	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
191	-	-	-	-	263	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
88 158	3 629	803	19 215	46 958	585 216	- PAR INDUSTRIES	11
17 088	2 553	--	40	382	34 309	DISPONIBILITE NETTE	14
-450	-	-31	167	-1 200	4 370	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	1 076	-	-	47 776	48 851	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
71 520	-	834	19 008	-	491 368	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ONTARIO - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 2			TRIMESTRE 2
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1 PRODUCTION		204.4	115.3	107.6	82.0	-41.8	467.5
2 EXPORTS		9.0	32.9	—	—	—	42.0
3 IMPORTS		—	4.5	0.1	27.0	47.5	79.1
4 INTER-REGIONAL TRANSFERS		7.7	-11.0	84.2	-64.7	41.7	57.9
5 STOCK CHANGE		10.0	-14.9	15.1	-2.6	9.6	17.2
6 OTHER PRODUCTS USED		—	—	—	3.9	0.2	4.1
7 INTER-PRODUCT TRANSFERS		71.4	-0.4	—	0.5	15.2	86.7
8 REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS		-3.4	3.5	-0.1	-16.4	-17.0	-33.4
9 AVAILABILITY		267.9	86.8	176.9	67.7	70.1	669.6
15 PRODUCER CONSUMPTION		4.3	0.2	—	0.3	-0.3	4.5
16 PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS		—	7.5	-0.8	-41.7	0.3	-34.7
17 NON-ENERGY SALES		263.6	79.1	177.8	109.0	70.2	699.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 2			TRIMESTRE 2
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	135 173	38 658	26 325	—	—	200 156
5	STOCK CHANGE	-50 358	—	669	-7 796	3 588 860	3 530 037
9	AVAILABILITY	185 531	38 658	26 993	16 563	2 275 010	2 542 756
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	7 016	—	—	—	981 724	988 740
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	2 260	2 260
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	132 156	—	—	—	1 562 576	1 694 732
14	NET SUPPLY	46 359	38 658	26 993	16 563	-271 549	-142 975
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL, COKE - GOUDRON, BRA COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 2							
ELECTRICITY GENERATED:							
1	BY UTILITIES	2 939	1 062	—	16	109	—
2	BY INDUSTRY	12	504	3	1	13	5
3	TOTAL	2 951	1 566	3	17	122	5
YEAR TO DATE							
ELECTRICITY GENERATED:							
4	BY UTILITIES	10 631	2 016	—	76	1 263	—
5	BY INDUSTRY	24	982	5	2	26	10
6	TOTAL	10 655	2 998	6	77	1 289	10

NOTES:

ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES		
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE					
MILLIERS DE METRES CUBES							
388.0	214.6	169.6	145.7	-3.4	914.5	PRODUCTION	1
17.3	42.5	-	-	-	59.8	EXPORTATIONS	2
-	9.5	0.2	41.1	80.7	131.4	IMPORTATIONS	3
14.7	-18.1	90.0	-89.7	51.4	48.3	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
10.1	-14.9	38.0	-25.2	-56.2	-48.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	7.8	0.9	8.7	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
185.3	-0.5	-	0.6	-90.2	95.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-6.2	7.7	3.8	-32.0	-29.4	-56.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
566.7	170.2	218.0	162.7	124.9	1 242.5	DISPONIBILITE	9
9.1	0.4	-	0.7	0.4	10.7	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
--	14.0	-1.1	-42.2	0.2	-29.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
557.6	155.8	219.1	204.2	124.3	1 260.9	VENTES NON-ENERGETIQUES	17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS— BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES		
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE					
TONNES							
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	18 849	6 193 598	6 212 447	IMPORTATIONS	3
145 054	84 402	26 438	-	-	255 894	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
- 197 258	- 136 985	- 889	-11 991	11 619	- 335 504	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
342 313	221 387	27 327	30 840	6 181 979	6 803 845	DISPONIBILITE	9
51 080	-	-	-	3 467 846	3 518 926	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	4 407	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
237 234	-	-	-	-	4 407	— PAR INDUSTRIES	11
53 998	221 387	27 327	30 840	- 340 493	-6 941	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE	14
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTUREUR GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 2							
-	-	-	-	-	4 126	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
18	-	-	10	-	566	PAR SERVICES	1
18	-	-	10	-	4 692	PAR INDUSTRIES	2
						TOTAL	3
CUMULATIF DE L'ANNEE							
-	-	-	-	-	13 986	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
35	-	-	19	-	1 104	PAR SERVICES	4
35	-	-	19	-	15 090	PAR INDUSTRIES	5
						TOTAL	6

NOTA
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
7 483 861 MEGAWATT HEURES
128 5 TONNES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - MANITOBA - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 2 —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	138.1	—	—	3 392.5	...
2	EXPORTS	—	17.5	1 717.7	344.4	284.3	...
3	IMPORTS	1.5	—	—	—	1.1	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	44.4	306.4	2 089.5	370.0	- 544.8	...
5	STOCK CHANGE	8.1	0.9	17.4	-1.1	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.9	-2.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	—
9	AVAILABILITY	37.8	426.1	355.4	24.6	2 564.5	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	10.9	—	0.1	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.2	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	421.7	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	26.9	4.4	355.2	24.6	2 564.5	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	75.4	—	153.1	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	4.4	-60.4	5.7	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	26.9	—	340.2	22.9	2 448.8	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	5 318	—	—	12 208	17 526
2	EXPORTS	—	673	63 947	9 358	1 023	75 001
3	IMPORTS	45	—	—	—	4	49
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	928	11 799	77 789	10 056	-1 960	98 612
5	STOCK CHANGE	140	36	646	-30	—	793
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	34	-60	—	-26
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	832	16 408	13 230	668	9 228	40 367
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	167	—	2	—	—	169
12	— BY INDUSTRY	—	—	6	—	—	6
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	16 240	—	—	—	16 240
15	NET SUPPLY	665	168	13 222	668	9 228	23 951
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	2 805	—	551	3 356
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	168	-2 249	155	—	-1 927
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	665	—	12 666	622	8 812	22 765
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	303.2	—	—	7 131.9	...
2	EXPORTS	—	18.8	3 486.4	897.9	442.1	...
3	IMPORTS	1.5	—	—	—	21.8	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	451.4	594.5	4 615.1	979.6	-827.4	...
5	STOCK CHANGE	55.1	3.2	25.9	3.0	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	10.2	-19.4	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	397.8	875.7	1 113.0	59.4	5 884.3	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	292.3	—	0.9	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.4	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	869.6	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	105.5	6.2	1 111.8	59.4	5 884.3	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	164.9	—	529.5	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	6.2	-87.6	12.6	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	105.5	—	1 034.4	55.0	5 751.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	11 677	—	—	25 663	37 340
2	EXPORTS	—	722	129 796	24 402	1 591	156 510
3	IMPORTS	46	—	—	—	78	124
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	7 340	22 895	171 814	26 623	-2 977	225 694
5	STOCK CHANGE	896	123	963	81	—	2 062
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	381	-527	—	-146
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	6 490	33 726	41 436	1 613	21 174	104 439
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	4 485	—	32	—	—	4 518
12	— BY INDUSTRY	—	—	14	—	—	14
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	33 489	—	—	—	33 489
15	NET SUPPLY	2 005	237	41 390	1 613	21 174	66 419
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	6 139	—	1 905	8 044
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	237	-3 260	343	—	-2 680
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	2 005	—	38 511	1 494	20 695	62 705

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS - GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS - PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY - ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES - TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY - TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
						- TRIMESTRE 2 -	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
-	-	421.3	37.3	PRODUCTION	1
-	-	0.7	-	EXPORTATIONS	2
0.5	-	0.1	-	IMPORTATIONS	3
-	-	323.8	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
--	-	-13.0	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1.0	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	16.2	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
0.5	-	741.4	37.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-	-	3.1	-	DISPONIBILITE	9
-	-	1.8	-	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
0.5	-	736.5	37.3	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	25.7	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
0.5	-	-6.3	-	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	35.7	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
--	-	678.3	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
						VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
-	-	15 504	134	15 639	...	PRODUCTION	1
-	-	28	-	28	75 029	EXPORTATIONS	2
14	-	3	-	18	...	IMPORTATIONS	3
-	-	11 962	-	11 962	110 574	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
--	-	-361	-	-361	431	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	33	-	33	33	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	9	-	9	-17	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	626	-	626	626	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
14	-	27 220	134	27 368	...	DISPONIBILITE	9
-	-	120	-	120	289	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	-	76	-	76	82	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
--	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	16 240	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
14	-	27 023	134	27 172	51 123	C) PRODUITS RAFFINES	13
-	-	1 069	-	1 069	4 425	DISPONIBILITE NETTE	14
14	-	-273	-	-259	-2 185	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	1 515	-	1 515	1 515	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
--	-	24 603	-	24 603	47 368	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
KILOTONNES							
CUMULATIF DE L'ANNEE -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
-	-	870.6	396.6	PRODUCTION	1
-	-	0.7	-	EXPORTATIONS	2
1.0	-	0.2	-	IMPORTATIONS	3
-0.8	-	792.1	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	63.9	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	5.4	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	35.2	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
1.8	-	1 563.1	396.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-	-	7.1	-	DISPONIBILITE	9
-	-	4.3	-	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
1.8	-	1 551.8	396.6	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	54.0	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
1.0	-	1.6	-	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	52.9	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
0.8	-	1 440.5	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
					...	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
-	-	31 912	1 427	33 339	...	PRODUCTION	1
-	-	28	-	28	156 538	EXPORTATIONS	2
29	-	6	-	36	160	IMPORTATIONS	3
-23	-	29 547	-	29 547	255 241	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	2 426	-	2 403	4 466	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	187	-	187	187	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	63	-	63	-83	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	1 378	-	1 378	1 378	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
52	-	57 884	1 427	59 364	...	DISPONIBILITE	9
-	-	273	-	273	4 791	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	-	178	-	178	192	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	33 489	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
52	-	57 433	1 427	58 913	125 332	C) PRODUITS RAFFINES	13
-	-	2 248	-	2 248	10 293	DISPONIBILITE NETTE	14
30	-	-46	-	-16	-2 696	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	2 226	-	2 226	2 226	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
23	-	52 782	-	52 805	115 509	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - MANITOBA - 1976 QUARTER 2

		RÉFINERIE LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	SUÈDE GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POÈLES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 2 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	31	16.6	231.3	31.4	103.8	3.5
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	123.0	-0.9	99.5	1.3
5	STOCK CHANGE	0.2	-	-33.2	18.6	0.9	-5.1
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	1.0	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.2	2.8	-15.4	16.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.1	-	6.0	3.6	0.9	-
9	AVAILABILITY	4.0	16.6	382.6	11.1	186.1	26.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	2.6	0.5
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	4.0	16.6	382.6	11.1	183.5	25.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	16.6	0.1	-	0.4	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	3.8	0.2	-3.3	2.2
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	378.8	10.9	186.4	23.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	84	692	8 015	1 183	4 016	137
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	4 263	-35	3 847	50
5	STOCK CHANGE	4	-	-1 151	702	35	-195
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	33	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	6	107	-595	639
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-29	-	208	136	34	1
9	AVAILABILITY	109	692	13 261	417	7 198	1 021
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	101	19
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	109	692	13 261	417	7 097	1 002
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	692	3	-	15	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	131	8	-127	83
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	13 127	409	7 209	918
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	7.2	33.3	493.3	89.9	161.3	15.1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	253.9	1.7	319.7	-8.6
5	STOCK CHANGE	-0.2	-	18.1	8.8	36.6	-3.4
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	5.4	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-8.2	12.3	-129.7	128.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-0.9	-	3.7	25.4	-8.7	-3.7
9	AVAILABILITY	8.2	33.3	722.6	69.7	323.4	141.5
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	6.0	1.1
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	8.2	33.3	722.6	69.7	317.4	140.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	33.3	0.2	0.1	0.7	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	15.0	1.7	-5.2	0.7
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	707.4	67.9	321.9	139.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	194	1 391	17 095	3 386	6 238	583
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	8 799	63	12 366	-333
5	STOCK CHANGE	-6	-	626	330	1 416	-132
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	187	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-285	462	-5 018	4 949
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-23	-	127	955	-337	-142
9	AVAILABILITY	223	1 391	25 043	2 626	12 506	5 473
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	230	43
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	223	1 391	25 043	2 626	12 276	5 430
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1 391	7	3	29	1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	518	64	-203	26
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	24 517	2 560	12 450	5 403

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL - MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE - COKE PETROLIER	AVIATION GAS - ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL - CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS - PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS - TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 2 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
12.8	-	-	3.3	15.6	421.3	PRODUCTION	1
0.7	-	-	-	-	0.7	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	0.1	0.1	IMPORTATIONS	3
23.8	-	5.5	52.8	18.9	323.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
2.6	-	0.1	-1.3	4.0	-13.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-0.2	-	-	-	-	1.0	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	0.1	--	6.6	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
33.1	-	5.1	52.9	24.4	742.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
--	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE	9
1.8	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES	
31.3	-	5.1	52.9	24.4	737.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
8.5	-	-	-	0.1	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	0.2	2.1	-11.4	-	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-	-	35.7	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
22.8	-	5.0	50.8	-	678.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
						VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
532	-	-	119	727	15 504	PRODUCTION	1
28	-	-	-	-	28	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	3	3	IMPORTATIONS	3
992	-	183	1 896	765	11 962	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
109	-	5	-45	175	-361	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-7	-	-	-	-	33	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
--	-	-1	-158	18	9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
1 381	-	4	1	271	626	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
--	-	172	1 901	1 068	27 220	DISPONIBILITE	9
76	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
1 304	-	172	1 901	1 068	27 023	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
354	-	-	-	4	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	6	76	-451	-	DISPONIBILITE NETTE	14
950	-	166	1 825	-	24 603	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
						PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
						VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE MEIRES CUBES							
44.0	-	-	5.7	20.9	870.6	PRODUCTION	1
0.7	-	-	-	-	0.7	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	0.2	0.2	IMPORTATIONS	3
68.9	-	7.6	110.1	38.8	792.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-8.0	-	-1.2	-3.0	16.3	63.9	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	5.4	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-0.2	-	-0.1	-11.4	9.3	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	0.2	0.1	19.1	35.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
120.1	-	8.5	107.4	33.8	1 568.5	DISPONIBILITE	9
--	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
4.3	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
115.9	-	8.5	107.4	33.8	1 557.2	- PAR INDUSTRIES	11
19.5	-	-	-	0.1	54.0	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	0.6	8.2	-19.3	1.6	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	52.9	52.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
96.4	-	7.9	99.2	-	1 440.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
1 837	-	-	205	982	31 912	PRODUCTION	1
28	-	-	-	-	28	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	6	6	IMPORTATIONS	3
2 876	-	255	3 955	1 567	29 547	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-334	-	-41	-- 109	676	2 426	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	187	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-7	-	-3	-409	373	63	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
--	-	7	3	787	1 378	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
5 013	-	267	3 858	1 465	57 884	DISPONIBILITE	9
--	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
178	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
4 835	-	267	3 858	1 465	57 433	- PAR INDUSTRIES	11
812	-	-	-	5	2 248	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	21	294	-766	-46	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	2 226	2 226	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
4 023	-	266	3 563	-	52 782	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

MANITOBA - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
QUARTER 2							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	-	1.1	24.3	-	-9.9	15.6
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	0.1	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.3	4.7	7.2	5.9	18.9
5	STOCK CHANGE	-	0.3	3.4	0.3	-	4.0
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.1	-	0.3	0.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	1.9	-0.5	5.2	6.6
9	AVAILABILITY	-	2.1	23.8	7.4	-8.9	24.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	0.1	-	-	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.2	0.3	-2.6	-9.0	-11.4
17	NON-ENERGY SALES	-	2.2	23.4	9.9	0.2	35.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
QUARTER 2							
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	1 491	1 491
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	17 615	191	26 577	-	-	44 382
5	STOCK CHANGE	1 329	1 920	5 589	-	- 757	8 081
9	AVAILABILITY	16 286	-1 729	20 988	-	2 248	37 792
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	10 906	-	-	10 906
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	-	-
15	NET SUPPLY	16 286	-1 729	10 082	-	2 248	26 887
	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 2							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	13	--	8	1	-	-
2	BY INDUSTRY	-	1	-	-	14	-
3	TOTAL	13	1	8	1	14	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	337	2	18	2	-	-
5	BY INDUSTRY	-	3	-	-	33	-
6	TOTAL	337	5	18	2	33	-

MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAFTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES						
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE									
MILLIERS DE METRES CUBES											
-	2.3	34.9	-	-16.3	20.9	PRODUCTION					
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS					
-	-	-	-	0.1	0.2	IMPORTATIONS					
-	1.8	8.2	14.5	14.4	38.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE					
-	0.7	6.1	-0.3	9.8	16.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE					
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES					
-	-	0.1	-	9.2	9.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE					
-	-	5.4	-0.8	14.5	19.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES					
-	3.4	31.7	15.7	-16.9	33.8	DISPONIBILITE					
-	-	0.1	-	-	0.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS					
-	-0.1	0.3	-2.3	-17.2	-19.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS					
-	3.5	31.3	17.9	0.3	52.9	VENTES NON-ENERGETIQUES					

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUSS— BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
		TONNES				
—	—	—	—	—	—	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	1 521	1 521	IMPORTATIONS
27 773	5 973	417 629	—	—	451 374	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
4 971	1 920	50 038	—	-1 859	55 071	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
22 801	4 053	367 590	—	3 380	397 825	DISPONIBILITÉ
—	—	292 304	—	—	292 304	A AUTRES COMBUSTIBLES.
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
22 801	4 053	75 286	—	3 380	105 521	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PÂTE ÉPUISÉE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 2						
—	—	—	—	—	22	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
—	—	—	—	—	16	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	37	TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	360	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
—	—	—	—	—	36	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	397	TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	791.6	2 184.5	297.4	31.6	444.0	...
2	EXPORTS	0.1	948.1	—	60.7	—	...
3	IMPORTS	4.1	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	22.5	— 749.9	408.7	289.1	145.1	...
5	STOCK CHANGE	-68.1	142.2	166.7	235.9	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-0.1	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	— 1.6	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	886.3	346.0	539.4	24.0	589.1	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	805.9	—	40.5	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	4.1	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	347.6	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	80.4	-1.6	494.8	24.0	589.1	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.5	—	143.5	2.7	120.4	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-1.6	- 160.9	3.4	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	79.8	—	512.2	23.9	1 533.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	12 147	84 131	11 070	859	1 598	109 806
2	EXPORTS	1	36 511	—	1 649	—	38 162
3	IMPORTS	123	—	—	—	—	123
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	681	-28 880	15 216	7 856	522	-4 605
5	STOCK CHANGE	-1 350	5 476	6 205	6 410	—	16 741
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-3	—	-3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-60	—	—	—	-60
9	AVAILABILITY	14 301	13 324	20 081	652	2 120	50 477
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	12 887	—	1 507	—	—	14 394
12	— BY INDUSTRY	—	—	153	—	—	153
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	13 385	—	—	—	13 385
15	NET SUPPLY	1 414	-61	18 421	652	2 120	22 545
16	PRODUCER CONSUMPTION	8	—	5 343	73	433	5 857
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-61	- 5 991	92	—	-5 960
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 406	—	19 069	651	5 518	26 643
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 031.6	4 309.2	742.8	64.1	1 219.0	...
2	EXPORTS	1.4	1 748.6	—	179.0	—	...
3	IMPORTS	6.3	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 199.0	-1 578.1	1 001.1	267.0	65.5	...
5	STOCK CHANGE	-65.0	148.4	62.3	35.7	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-0.3	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-1.7	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	1 902.6	835.7	1 681.5	116.1	1 284.5	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	1 774.1	—	109.1	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	8.5	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	733.2	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	128.5	102.5	1 563.9	116.1	1 284.5	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	1.4	—	315.0	3.9	391.6	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	102.5	- 147.2	30.1	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	127.1	—	1 396.1	97.7	3 291.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	31 176	165 954	27 653	1 741	4 386	230 911
2	EXPORTS	21	67 344	—	4 866	—	72 231
3	IMPORTS	189	—	—	—	—	189
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-1 967	-60 777	37 269	7 257	236	-17 983
5	STOCK CHANGE	-1 270	5 714	2 320	970	—	7 733
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-8	—	-8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-64	—	—	—	-64
9	AVAILABILITY	30 647	32 184	62 602	3 155	4 622	133 210
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	28 459	—	4 061	—	—	32 520
12	— BY INDUSTRY	—	—	318	—	—	318
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	28 237	—	—	—	28 237
15	NET SUPPLY	2 189	3 948	58 223	3 155	4 622	72 136
16	PRODUCER CONSUMPTION	21	—	11 728	106	1 409	13 265
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	3 948	-5 482	817	—	-717
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	2 167	—	51 976	2 654	11 844	68 642

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY		
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES		
- TRIMESTRE 2 -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
-	-	356.7	1 064.7		
0.1	-	2.1	-		
-	-	550.1	-		
-	-	-79.0	-		
-	-	-	-		
-	-	4.9	-		
-	-	3.7	-		
0.1	-	989.0	1 064.7		
-	-	0.9	-		
-	-	1.4	-		
-	-	-	-		
0.1	-	986.7	1 064.7		
-	-	28.8	-		
0.1	-	7.2	-		
-	-	74.4	-		
-	-	870.3	-		
TERAJOULES							
-	-	13 625	3 831	17 457	...		
-	-	-	-	-	38 162		
3	-	81	-	84	207		
-	-	19 970	-	19 970	15 365		
-	-	-2 701	-	-2 701	14 040		
-	-	-	-	-	-		
-	-	208	-	208	205		
-	-	112	-	112	51		
3	-	36 474	3 831	40 309	...		
-	-	34	-	34	14 428		
-	-	56	-	56	209		
-	-	-	-	-	-		
-	-	-	-	-	13 385		
3	-	36 384	3 831	40 219	62 764		
-	-	1 200	-	1 200	7 058		
3	-	263	-	266	-5 695		
-	-	3 218	-	3 218	3 218		
-	-	31 540	-	31 540	58 183		
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
-	-	768.1	2 398.6		
-	-	-	-		
0.2	-	7.1	-		
-	-	1 109.4	-		
-	-	84.3	-		
-	-	-	-		
-	-	14.2	-		
-	-	25.6	-		
0.2	-	1 788.9	2 398.6		
-	-	1.9	-		
-	-	2.9	-		
-	-	-	-		
0.2	-	1 784.1	2 398.6		
0.2	-	72.0	-		
-	-	13.4	-		
-	-	92.2	-		
-	-	1 591.0	-		
TERAJOULES							
-	-	28 607	8 631	37 239	...		
-	-	-	-	-	72 231		
6	-	277	-	283	472		
-	-	40 186	-	40 186	22 203		
-	-	3 057	-	3 057	10 790		
-	-	-	-	-	-		
-	-	521	-	521	514		
-	-	860	-	860	796		
6	-	65 675	8 631	74 312	...		
-	-	78	-	78	32 597		
-	-	116	-	116	434		
-	-	-	-	-	-		
-	-	-	-	-	28 237		
6	-	65 481	8 631	74 118	146 254		
-	-	3 001	-	3 001	16 266		
6	-	467	-	473	-244		
-	-	3 921	-	3 921	3 921		
-	-	57 668	-	57 668	126 310		

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 2 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	7.5	17.5	125.2	49.1	18.3	1.0
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	305.3	0.3	241.3	2.5
5	STOCK CHANGE	-0.1	—	-75.4	-13.6	8.0	-5.4
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	8.8	-55.6	45.2	18.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1.6	—	1.7	-0.9	2.4	0.8
9	AVAILABILITY	6.0	17.5	513.0	8.3	294.3	27.0
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	0.5	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	0.5
14	NET SUPPLY	6.0	17.5	513.0	8.3	293.9	26.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	17.5	0.1	—	0.3	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	4.9	-2.0	1.1	0.4
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	508.0	10.3	292.4	26.1
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	203	730	4 338	1 849	708	40
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	10 581	12	9 331	97
5	STOCK CHANGE	-4	—	-2 612	-514	311	-211
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	306	-2 096	1 748	729
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	43	—	60	-35	93	31
9	AVAILABILITY	164	730	17 777	313	11 382	1 045
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	18	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	20
14	NET SUPPLY	164	730	17 777	313	11 365	1 026
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	730	2	—	13	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	169	-76	43	15
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	17 605	390	11 309	1 011
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	26.4	49.5	323.3	136.1	48.0	5.7
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	641.1	-3.5	429.8	3.2
5	STOCK CHANGE	0.6	—	64.2	-18.0	38.8	-12.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	19.6	-50.8	-20.6	94.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	10.3	—	3.9	-2.1	7.3	1.3
9	AVAILABILITY	15.6	49.5	916.0	101.9	411.0	115.1
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	1.0	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	1.1
14	NET SUPPLY	15.6	49.5	916.0	101.9	410.0	114.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	49.5	0.2	—	0.4	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	12.7	-2.4	0.4	0.6
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	903.1	104.3	409.1	113.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	718	2 064	11 206	5 129	1 856	221
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	22 219	-132	16 623	124
5	STOCK CHANGE	16	—	2 225	-678	1 502	-501
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	678	-1 914	-798	3 659
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	279	—	134	-78	283	52
9	AVAILABILITY	423	2 064	31 745	3 839	15 896	4 452
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	40	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	41
14	NET SUPPLY	423	2 064	31 745	3 839	15 856	4 411
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	2 064	6	—	16	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	440	-92	17	23
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	31 299	3 931	15 823	4 388

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBURANT REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
MILLIERS DE METRES CUBES						
- TRIMESTRE 2 -						
6.8	0.7	—	—	130.7	356.7	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	21	21	IMPORTATIONS
6.4	-0.2	4.0	23.7	-33.1	550.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
1.8	0.2	-0.2	-0.2	5.9	-79.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
6.9	—	—	-0.3	-19.0	4.9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-0.1	—	-1.8	3.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
18.2	0.3	4.2	23.6	76.6	989.0	DISPONIBILITE
0.4	—	—	—	—	0.9	A AUTRES COMBUSTIBLES:
0.9	—	—	—	—	1.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
17.0	0.3	4.2	23.6	76.6	986.7	-- PAR INDUSTRIES
10.8	—	—	—	0.1	28.8	DISPONIBILITE NETTE
—	—	0.1	0.4	2.3	7.2	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	0.2	—	—	74.2	74.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
6.1	—	4.1	23.2	—	870.3	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
283	29	—	—	5 446	13 625	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	81	81	IMPORTATIONS
266	-9	133	850	-1 291	19 970	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
75	9	-5	-7	257	-2 701	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
286	—	—	-10	-756	208	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-2	—	-79	112	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
760	11	141	847	3 303	36 474	DISPONIBILITE
17	—	—	—	—	34	A AUTRES COMBUSTIBLES:
36	—	—	—	—	56	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
707	11	141	847	3 303	36 384	-- PAR INDUSTRIES
452	—	—	—	3	1 200	DISPONIBILITE NETTE
-1	1	4	15	92	263	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	10	—	—	3 207	3 218	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
256	—	136	832	—	31 540	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
— CUMULATIF DE L'ANNEE —						
MILLIERS DE METRES CUBES						
12.4	2.0	—	—	164.6	768.1	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	7.1	7.1	IMPORTATIONS
7.3	-1.8	6.0	48.4	-21.1	1 109.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
1.9	--	-0.4	2.3	7.8	84.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
15.3	—	--	-0.5	-43.4	14.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-0.4	—	-0.1	—	5.5	25.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
33.5	0.2	6.5	45.6	94.0	1 788.9	DISPONIBILITE
0.9	—	—	—	—	1.9	A AUTRES COMBUSTIBLES:
1.8	—	—	—	—	2.9	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
30.8	0.2	6.5	45.6	94.0	1 784.1	-- PAR INDUSTRIES
21.6	—	—	—	0.3	72.0	DISPONIBILITE NETTE
—	—	0.2	0.2	1.7	13.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	0.2	—	—	91.9	92.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
9.2	—	6.3	45.5	—	1 591.0	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
517	86	—	—	6 811	28 607	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	277	277	IMPORTATIONS
304	-77	201	1 741	-817	40 186	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
80	1	-14	82	343	3 057	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
640	—	--	-19	-1 725	521	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-18	—	-3	—	211	860	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 399	9	218	1 640	3 990	65 675	DISPONIBILITE
38	—	—	—	—	78	A AUTRES COMBUSTIBLES:
75	—	—	—	—	116	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
1 286	9	218	1 640	3 990	65 481	-- PAR INDUSTRIES
903	—	—	—	12	3 001	DISPONIBILITE NETTE
1	-1	7	6	68	467	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	10	—	—	3 911	3 921	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
382	—	211	1 634	—	57 668	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	-	-	52.1	-	78.6	130.7
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	2.0	-	2.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.2	9.5	14.9	-58.7	-33.1
5	STOCK CHANGE	-	-0.3	4.7	0.3	1.1	5.9
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-0.1	-	-0.1	-18.8	-19.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	-1.6	-0.2	-	-1.8
9	AVAILABILITY	-	1.3	58.5	16.7	0.1	76.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	0.1	-	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	0.1	0.4	2.5	-0.7	2.3
17	NON-ENERGY SALES	-	1.2	58.1	14.1	0.7	74.2

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	791 613	-	-	791 613
2	EXPORTS	-	-	73	-	-	73
3	IMPORTS	-	-	-	27	4 080	4 107
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	231	75 189	-52 902	-	-	22 519
5	STOCK CHANGE	-	-68 987	851	-	-	-68 136
9	AVAILABILITY	231	144 176	737 787	27	4 080	886 301
10	TO OTHER FUELS	-	-	-	-	-	-
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	117 559	688 389	-	-	805 948
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	-	-
15	NET SUPPLY	231	26 617	49 398	27	4 080	80 354
	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	537

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
QUARTER 2							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	914	112	1	2	1	-
2	BY INDUSTRY	-	28	-	-	7	-
3	TOTAL	914	140	1	2	8	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	2 016	301	2	4	2	-
5	BY INDUSTRY	-	59	-	-	14	-
6	TOTAL	2 016	360	2	4	16	-

SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
-	-	54.8	-	109.8	164.6	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	7.0	-	7.1	IMPORTATIONS
-	2.2	10.7	24.2	-58.2	-21.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-0.2	7.0	2.0	-1.0	7.8	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-0.2	-	-0.2	-43.0	-43.4	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.1	-1.6	-1.8	8.9	5.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	2.3	60.1	30.8	0.8	94.0	DISPONIBILITE
-	-	-	0.3	-	0.3	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-0.1	2.3	-0.5	1.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	2.3	60.2	28.2	1.3	91.9	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	2 031 637	-	-	2 031 637	PRODUCTION
-	-	1 397	-	-	1 397	EXPORTATIONS
-	-	-	147	6 173	6 320	IMPORTATIONS
345	244 766	- 444 067	-	-	- 198 956	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-61 808	-3 185	-	-	-64 993	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
345	306 574	1 589 358	147	6 173	1 902 598	DISPONIBILITE
-	279 509	1 494 599	-	-	1 774 108	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
345	27 065	94 759	147	6 173	128 489	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	1 379	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 2						
-	-	-	-	-	1 028	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	37	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	1 065	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	2 322	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	77	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	2 399	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ALBERTA - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 2 —		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 532.5	17 811.7	13 924.5	2 031.2	423.0	...
2	EXPORTS	1 071.7	6 252.8	248.7	96.7	—	...
3	IMPORTS	—	—	0.1	—	0.4	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 206.9	- 7 965.7	- 11 367.1	- 1 604.0	131.4	...
5	STOCK CHANGE	46.5	407.9	429.4	171.4	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.3	76.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 0.5	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	1 207.3	3 185.9	1 879.6	235.2	554.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	1 282.8	—	285.0	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	17.6	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 142.2	—	222.8	—	...
15	NET SUPPLY	-75.5	43.7	1 577.0	12.4	554.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.1	-63.6	85.6	15.8	246.5	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	34.2	-201.9	-26.6	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	251.3	16.4	—	...
	ENERGY SALES	-75.6	73.1	1 442.1	85.9	3 526.0	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	61 904	685 964	518 392	55 200	1 522	1 322 983
2	EXPORTS	31 394	240 807	9 261	2 628	—	284 090
3	IMPORTS	—	—	4	—	1	6
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 4 961	- 306 773	- 423 184	- 43 592	473	- 778 038
5	STOCK CHANGE	1 432	15 709	15 986	4 658	—	37 785
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	11	2 071	—	2 081
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 19	—	—	—	- 19
9	AVAILABILITY	24 116	122 694	69 977	6 392	1 996	225 176
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	26 325	—	10 611	—	—	36 937
12	— BY INDUSTRY	—	—	656	—	—	656
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	121 010	—	6 055	—	127 065
15	NET SUPPLY	-2 209	1 683	58 710	337	1 996	60 518
16	PRODUCER CONSUMPTION	2	-2 448	3 185	430	887	2 056
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	1 316	-7 518	-724	—	-6 926
18	NON-ENERGY SALES	—	—	9 354	446	—	9 800
	ENERGY SALES	-2 210	2 815	53 689	2 334	12 688	69 315
— YEAR TO DATE —							
		KILDTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	5 418.1	34 990.5	29 758.1	4 346.8	820.6	...
2	EXPORTS	1 995.3	12 716.0	531.1	253.4	—	...
3	IMPORTS	—	—	0.9	—	0.8	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 432.1	- 15 462.1	- 23 889.8	- 3 678.6	190.7	...
5	STOCK CHANGE	189.9	720.9	395.5	- 101.1	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1.2	97.8	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 0.5	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	2 800.9	6 092.1	4 943.9	613.6	1 012.1	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	2 717.6	—	754.9	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	36.2	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	6 154.8	—	418.5	—	...
15	NET SUPPLY	83.3	-62.7	4 152.8	195.1	1 012.1	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.1	-14.5	227.2	20.0	628.3	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 180.3	- 276.8	14.2	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	457.8	44.3	—	...
	ENERGY SALES	83.2	132.1	3 744.6	258.6	7 372.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	129 546	1 347 552	1 107 860	118 132	2 953	2 706 044
2	EXPORTS	58 452	489 716	19 771	6 888	—	574 827
3	IMPORTS	—	—	34	—	3	37
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 9 420	- 595 475	- 889 390	- 99 972	686	- 1 593 571
5	STOCK CHANGE	5 552	27 762	14 725	- 2 746	—	45 292
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	46	2 657	—	2 703
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 17	—	—	—	- 17
9	AVAILABILITY	56 121	234 617	184 055	16 675	3 642	495 110
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	55 730	—	28 106	—	—	83 835
12	— BY INDUSTRY	—	—	1 346	—	—	1 346
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	237 033	—	11 373	—	248 406
15	NET SUPPLY	39.1	-2 417	154 604	5 303	3 642	161 523
16	PRODUCER CONSUMPTION	3	-557	8 460	545	2 261	10 712
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 6 945	- 10 305	385	—	- 16 865
18	NON-ENERGY SALES	—	—	17 043	1 204	—	18 247
	ENERGY SALES	388	5 086	139 406	7 029	26 529	178 437

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 2

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ALBERTA - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 2 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	145.1	82.9	1 549.9	9.0	898.1	4.1
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	- 574.7	-18.1	- 426.2	-23.8
5	STOCK CHANGE	-1.5	—	2.4	2.4	49.3	-2.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	1.4	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-5.2	17.0	-28.5	33.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	67.5	—	-6.0	0.2	-77.5	0.8
9	AVAILABILITY	79.1	82.9	975.0	5.3	471.6	15.5
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	1.5	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	0.2	—
14	NET SUPPLY	79.1	82.9	975.0	5.3	470.0	15.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	82.9	0.4	—	0.7	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	22.8	-0.7	-5.6	1.1
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	951.8	6.0	474.9	14.3
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	3 943	3 457	53 714	341	34 735	159
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	-19 918	-682	-16 482	-922
5	STOCK CHANGE	-40	—	84	92	1 907	-113
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	49	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-180	642	-1 104	1 278
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1 835	—	-209	9	-2 996	31
9	AVAILABILITY	2 149	3 457	33 789	201	18 238	598
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	56	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	6	—
14	NET SUPPLY	2 149	3 457	33 789	201	18 175	598
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 457	16	1	28	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	790	-28	-217	44
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	32 984	228	18 365	553
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	246.4	175.9	3 039.2	22.0	1 737.5	8.4
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	-1 165.1	-42.1	-961.9	-45.6
5	STOCK CHANGE	-0.2	—	191.9	-1.5	-56.7	2.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	9.7	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	96.5	58.0	-124.0	106.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	104.6	—	-37.8	1.8	-130.5	-3.1
9	AVAILABILITY	142.0	175.9	1 826.3	37.6	838.9	69.7
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	3.3	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	0.3	—
14	NET SUPPLY	142.0	175.9	1 826.3	37.6	835.3	69.7
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	175.9	1.6	0.1	2.1	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	46.7	-0.1	6.5	1.1
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 777.9	37.6	826.6	68.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	6 697	7 338	105 326	829	67 198	326
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	-40 377	-1 585	-37 200	-1 762
5	STOCK CHANGE	-5	—	6 651	-58	-2 193	113
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	337	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	3 346	2 185	-4 796	4 128
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	2 842	—	-1 310	70	-5 049	-118
9	AVAILABILITY	3 860	7 338	63 292	1 417	32 444	2 698
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	128	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	12	—
14	NET SUPPLY	3 860	7 338	63 292	1 417	32 304	2 697
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	7 338	57	2	83	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	1 619	-2	252	42
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	61 616	1 418	31 969	2 655

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES — ALBERTA — 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
— TRIMESTRE 2 —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
118.3	48.7	39.9	216.4	311.7	3 424.2	PRODUCTION	1
75.5	—	—	—	1.7	77.2	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	0.5	0.5	IMPORTATIONS	3
-39.2	-30.5	-28.4	-83.2	-55.6	-1 279.8	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-0.1	-2.2	0.1	-15.7	21.4	53.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	2.9	4.3	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	-0.2	-16.8	0.6	—	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	-0.1	4.1	10.1	12.0	11.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
3.8	20.5	7.1	122.0	224.8	2 007.4	DISPONIBILITE	9
—	—	—	—	—	1.5	A AUTRES COMBUSTIBLES	
0.7	—	—	—	—	0.8	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
3.1	20.5	7.1	122.0	224.8	2 005.1	— PAR INDUSTRIES	11
2.5	20.5	—	—	1.1	108.2	DISPONIBILITE NETTE	14
-2.5	—	0.6	13.9	-17.9	11.6	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	—	—	241.7	241.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3.1	—	6.5	108.1	—	1 564.6	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
4 937	2 064	1 336	7 777	13 211	125 675	PRODUCTION	1
3 151	—	—	—	68	3 219	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	20	20	IMPORTATIONS	3
-1 634	-1 292	-953	-2 991	-2 296	-47 169	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-5	-94	3	-565	808	2 076	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	112	161	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	-5	-603	24	51	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	-2	137	365	518	-313	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
157	869	238	4 385	9 677	73 756	DISPONIBILITE	9
—	—	—	—	—	56	A AUTRES COMBUSTIBLES	
28	—	—	—	—	34	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
128	869	238	4 385	9 677	73 665	— PAR INDUSTRIES	11
106	869	—	—	42	4 518	DISPONIBILITE NETTE	14
-104	—	20	500	-722	282	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	—	—	10 357	10 357	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
127	—	218	3 885	—	56 360	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
341.7	101.7	56.5	437.7	544.1	6 711.2	PRODUCTION	1
199.0	—	—	—	5.6	204.6	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	1.0	1.0	IMPORTATIONS	3
-1 260	-65.7	-40.4	-166.5	-82.3	-2 695.5	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
5.8	-3.8	0.9	—	23.0	162.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	5.6	15.3	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
0.8	—	0.5	-29.2	-109.4	—	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-2.4	-0.1	5.0	7.3	11.0	-44.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
14.2	39.9	10.7	234.7	319.4	3 709.4	DISPONIBILITE	9
—	—	—	—	—	3.3	A AUTRES COMBUSTIBLES	
1.4	—	—	—	—	1.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
128	39.9	10.7	234.7	319.4	3 704.4	— PAR INDUSTRIES	11
7.6	39.9	—	0.1	2.1	229.4	DISPONIBILITE NETTE	14
-0.1	—	-0.2	15.1	-17.1	52.0	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	—	—	334.4	334.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
5.4	—	10.9	219.4	—	2 946.6	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
14 258	4 308	1 894	15 729	22 991	246 895	PRODUCTION	1
8 302	—	—	—	224	8 527	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	39	39	IMPORTATIONS	3
-5 256	-2 782	-1 356	-5 985	-3 370	-99 671	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
240	-160	32	—	1 321	5 940	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	1	—	219	557	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
32	—	18	-1 048	-4 356	-491	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-101	-5	167	262	462	-2 780	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
593	1 691	359	8 434	13 517	135 641	DISPONIBILITE	9
—	—	—	—	—	128	A AUTRES COMBUSTIBLES	
58	—	—	—	—	70	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
535	1 691	359	8 434	13 517	135 443	— PAR INDUSTRIES	11
315	1 691	—	4	81	9 571	DISPONIBILITE NETTE	14
-4	—	-8	544	-694	1 749	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	—	—	14 129	14 129	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
223	—	367	7 885	—	106 134	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ALBERTA - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 2			TRIMESTRE 2
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	1.2	5.1	184.1	38.3	82.9	311.7
2	EXPORTS	—	—	—	—	1.7	1.7
3	IMPORTS	—	—	—	0.4	0.1	0.5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	0.2	-1.1	-19.2	-6.9	-28.6	-55.6
5	STOCK CHANGE	—	-0.4	-10.1	0.9	31.0	21.4
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	2.9	—	2.9
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-0.1	0.7	0.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-0.7	7.6	—	5.2	12.0
9	AVAILABILITY	1.3	5.2	167.4	33.6	17.3	224.8
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	0.3	—	0.3	0.5	1.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.6	-0.1	6.5	-24.9	-17.9
17	NON-ENERGY SALES	1.3	4.3	167.5	26.8	41.7	241.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 2			TRIMESTRE 2
TONNES							
1	PRODUCTION	1 243 736	1 288 717	—	—	—	2 532 453
2	EXPORTS	1 071 655	—	—	—	—	1 071 655
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-91 427	-115 510	—	—	—	-206 937
5	STOCK CHANGE	53 749	-7 208	—	—	—	46 540
9	AVAILABILITY	26 905	1 180 416	—	—	—	1 207 321
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	102 085	1 180 742	—	—	—	1 282 827
12	- BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	-75 180	-326	—	—	—	-75 506
	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	63

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR PITCH, PETROL COKE — GOUJON, BRAI COKE DE PETR
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 2							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	2 179	846	4	—	—	—
2	BY INDUSTRY	—	108	1	--	5	75
3	TOTAL	2 179	954	5	--	5	75
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	4 448	2 144	9	—	—	—
5	BY INDUSTRY	—	221	1	--	10	154
6	TOTAL	4 448	2 366	11	--	10	154

ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
2.7	9.5	306.6	66.2	159.3	544.1	PRODUCTION
-	-	-	-	5.6	5.6	EXPORTATIONS
-	--	-	0.8	0.2	1.0	IMPORTATIONS
0.4	-1.9	-23.7	-16.4	-40.8	-82.3	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
--	-0.6	86.9	0.1	-63.4	23.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	--	-	5.4	0.2	5.6	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	--	-	-0.2	-109.2	-109.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.4	4.6	-1.4	8.1	11.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
3.1	8.5	191.4	57.1	59.3	319.4	DISPONIBILITE
-	0.5	--	0.5	1.1	2.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
--	0.6	-1.1	7.9	-24.4	-17.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
3.1	7.5	192.5	48.8	82.6	334.4	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	1 182.1	608.1	2 216.6	42.1	8 419.4	...
2	EXPORTS	1 658.4	16.0	4 771.5	313.1	352.2	...
3	IMPORTS	0.8	—	—	—	278.6	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-60.1	1 649.8	3 532.8	327.9	-131.4	...
5	STOCK CHANGE	-621.0	23.0	14.2	28.9	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1.3	-1.9	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... 9	— AVAILABILITY	-2.9	... 85.4	... 2 221.7	... 965.0
10	TO OTHER FUELS:				26.1	8 214.4	...
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	5.3	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	19.5	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	34.2	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	2 188.8	—	3.0	—	...
15	NET SUPPLY	51.2	33.0	940.3	23.2	8 214.4	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.5	3.0	112.9	12.3	142.1	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	29.9	-27.4	-1.1	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	50.7	—	854.8	51.0	8 562.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	34 631	23 421	82 520	1 145	30 296	172 013
2	EXPORTS	48 584	618	177 637	8 510	1 267	236 616
3	IMPORTS	24	—	—	—	1 002	1 027
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-1 775	63 537	131 523	8 912	-473	201 724
5	STOCK CHANGE	-18 193	887	527	785	—	-15 994
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	47	-52	—	-4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-10	... 2 489	... 85 563	... 35 926	... 710
9	AVAILABILITY				29 558	154 247	...
10	TO OTHER FUELS:					197	197
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	197	—	—	197
12	— BY INDUSTRY	—	—	725	—	—	725
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 003	—	—	—	—	1 003
14	C) REFINED PRODUCTS	—	84 293	—	81	—	84 374
15	NET SUPPLY	1 486	1 269	35 005	629	29 558	67 947
16	PRODUCER CONSUMPTION	15	116	4 203	335	511	5 180
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	1 153	-1 020	-31	—	102
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 472	—	31 822	1 386	30 810	65 490
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	3 492.5	1 269.1	4 616.6	86.2	17 563.2	...
2	EXPORTS	3 648.8	48.1	9 518.4	844.6	963.9	...
3	IMPORTS	1.2	—	—	—	934.1	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-73.6	3 177.2	7 360.0	862.9	-190.7	...
5	STOCK CHANGE	-384.4	119.7	14.0	12.5	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	5.3	-14.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-1.7	... 155.7	... 4 280.2	... 2 449.5	... 77.7
9	AVAILABILITY				17 342.7	17 342.7	...
10	TO OTHER FUELS:					—	...
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	20.5	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	40.5	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	87.1	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	4 307.7	—	7.7	—	...
15	NET SUPPLY	68.6	-27.6	2 388.4	70.1	17 342.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	1.5	5.2	250.5	20.9	707.9	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-32.8	31.9	-0.8	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	67.1	—	2 106.1	129.2	17 709.8	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	102 314	48 874	171 872	2 343	63 199	388 601
2	EXPORTS	106 893	1 854	354 360	22 954	3 469	489 530
3	IMPORTS	35	—	—	—	3 361	3 396
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-2 199	122 362	274 005	23 450	-686	416 932
5	STOCK CHANGE	-11 260	4 611	522	341	—	-5 786
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	196	-385	—	-189
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-67	... 4 519	... 164 837	... 91 190	... 2 112
9	AVAILABILITY				62 405	325 063	...
10	TO OTHER FUELS:					764	...
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	764	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	1 509	—	—	1 509
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	2 551	—	—	—	—	2 551
14	C) REFINED PRODUCTS	—	165 899	—	208	—	166 107
15	NET SUPPLY	1 968	-1 062	88 918	1 904	62 405	154 132
16	PRODUCER CONSUMPTION	43	202	9 325	569	2 547	12 686
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-1 264	1 186	-21	—	-99
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 925	—	78 406	3 512	63 726	147 569

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	- TRIMESTRE 2 -
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETOILIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
24.4	11.8	2 202.5	490.1	PRODUCTION
8.4	—	31.8	—	EXPORTATIONS
2.0	—	124.4	—	IMPORTATIONS
—	—	190.9	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
2.6	—	132.6	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	0.7	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	1.9	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	36.7	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
15.4	11.8	2 318.6	490.1	DISPONIBILITE
—	—	8.1	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	26.5	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
15.4	11.8	2 284.0	490.1	DISPONIBILITE NETTE
—	—	114.7	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	21.1	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	172.5	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
15.4	11.8	1 937.3	■	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
704	220	82 057	1 763	84 744	...	PRODUCTION
243	—	1 054	—	1 297	237 914	EXPORTATIONS
58	—	5 184	—	5 242	6 269	IMPORTATIONS
—	—	7 184	—	7 184	208 908	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
76	—	5 138	—	5 214	-10 780	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	25	—	25	25	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	97	—	97	93	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	1 343	—	1 343	1 233	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
443	220	87 012	1 763	89 438	...	DISPONIBILITE
—	—	31.7	—	31.7	514	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	1 079	—	1 079	1 804	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	1 003	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	84 374	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
443	220	85 617	1 763	88 043	155 991	DISPONIBILITE NETTE
—	—	4 783	■	4 783	9 963	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	790	■	789	891	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	7 258	■	7 258	7 258	VENTES NON-ENERGETIQUES
443	220	71 725	■	72 389	137 878	VENTES ENERGETIQUES
— CUMULATIF DE L'ANNEE —						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
64.6	30.0	4 353.5	1 075.1	PRODUCTION
31.6	—	32.8	—	EXPORTATIONS
2.7	—	230.8	—	IMPORTATIONS
—	—	441.9	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
3.4	—	141.4	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	5.2	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	6.3	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	30.0	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
32.3	30.0	4 828.3	1 075.1	DISPONIBILITE
—	—	31.5	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	55.2	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
32.3	30.0	4 741.7	1 075.1	DISPONIBILITE NETTE
—	—	222.0	■	—	—	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
1.3	—	37.3	■	—	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	285.2	■	—	—	VENTES NON-ENERGETIQUES
31.0	30.0	4 123.1	■	—	—	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
1 863	559	162 257	3 868	168 547	...	PRODUCTION
910	—	1 083	—	1 993	491 523	EXPORTATIONS
78	—	9 476	—	9 553	12 949	IMPORTATIONS
—	—	16 809	—	16 809	433 741	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
98	—	4 837	—	4 935	-851	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	148	—	148	148	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	161	—	161	-28	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	975	—	975	908	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
932	559	181 956	3 868	187 315	...	DISPONIBILITE
—	—	1 229	—	1 229	1 993	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	2 244	—	2 244	3 753	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	2 551	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	166 107	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES
932	559	178 483	3 868	183 842	337 974	DISPONIBILITE NETTE
—	—	9 258	■	9 258	21 944	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
39	—	1 349	■	1 388	1 288	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	11 852	■	11 852	11 852	VENTES NON-ENERGETIQUES
893	559	153 869	■	155 320	302 889	VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 2 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	44.6	100.2	887.0	94.0	549.5	47.5
2	EXPORTS	6.4	—	25.4	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	88.7	-14.2	40.3	-9.6
5	STOCK CHANGE	-0.8	—	4.6	26.7	37.3	8.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.6	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1.2	-18.1	-149.5	164.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	30.4	-2.6	2.5	5.9
9	AVAILABILITY	39.0	100.2	917.1	37.6	400.4	187.8
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	7.2	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	5.4	3.7
14	NET SUPPLY	39.0	100.2	917.1	37.6	387.8	184.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	100.2	0.1	—	1.6	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	5.8	0.1	-0.8	0.8
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	911.2	37.5	386.9	183.1
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 211	4 182	30 740	3 540	21 253	1 837
2	EXPORTS	173	—	880	—	—	1
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	3 073	-535	1 557	-370
5	STOCK CHANGE	-21	—	159	1 007	1 444	345
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	22	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	40	-682	-5 783	6 364
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1	—	1 055	-100	98	227
9	AVAILABILITY	1 060	4 182	31 782	1 416	15 485	7 261
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	279	1
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	209	142
14	NET SUPPLY	1 060	4 182	31 782	1 416	14 997	7 118
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 182	4	2	63	5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	200	2	-30	32
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	31 578	1 412	14 964	7 081
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	84.6	186.6	1 720.7	214.5	1 103.5	93.3
2	EXPORTS	7.3	—	25.4	—	—	0.1
3	IMPORTS	—	—	—	15.7	23.6	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	171.1	-18.8	126.1	-17.6
5	STOCK CHANGE	-0.6	—	146.5	9.2	-27.7	-11.1
6	OTHER PRODUCTS USED	4.4	—	0.8	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	36.2	-79.1	-464.3	538.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	2.9	—	42.1	-0.3	-16.2	25.8
9	AVAILABILITY	79.3	186.6	1 714.8	123.4	832.9	600.0
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	28.0	0.1
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	11.3	7.7
14	NET SUPPLY	79.3	186.6	1 714.8	123.4	793.6	592.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	186.6	0.2	0.1	3.0	0.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	17.8	2.2	3.2	1.5
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 696.7	121.2	787.4	590.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	2 299	7 788	59 634	8 083	42 676	3 607
2	EXPORTS	199	—	880	1	—	2
3	IMPORTS	—	—	—	591	913	5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	5 931	-709	4 879	-680
5	STOCK CHANGE	-16	—	5 079	345	-1 073	-429
6	OTHER PRODUCTS USED	119	—	27	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1 255	-2 980	-17 956	20 843
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	79	—	1 459	-12	-626	996
9	AVAILABILITY	2 155	7 788	59 428	4 651	32 211	23 206
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	1 081	3
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	436	296
14	NET SUPPLY	2 155	7 788	59 428	4 651	30 694	22 907
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	7 788	8	3	116	14
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	618	83	124	58
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	58 802	4 565	30 453	22 835

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU- REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 2 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
225.3	7.3	3.9	137.0	106.2	2 202.5	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	31.8	EXPORTATIONS	2
92.5	20.9	—	—	10.9	124.4	IMPORTATIONS	3
7.0	30.7	6.3	-1.1	42.8	190.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
2.6	—	1.9	13.7	37.6	132.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	0.1	—	0.7	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
0.4	—	-0.4	-1.1	4.9	1.9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
12.1	—	-2.2	0.4	-9.7	36.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
310.5	58.9	10.2	120.8	136.8	2 319.3	DISPONIBILITE	9
0.5	—	—	—	—	8.1	A AUTRES COMBUSTIBLES	
17.4	—	—	—	—	26.5	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
292.2	58.9	10.2	120.8	136.8	2 284.7	— PAR INDUSTRIES	11
8.2	7.3	—	—	0.1	114.7	DISPONIBILITE NETTE	14
-1.3	—	0.2	0.5	15.9	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15	
—	51.6	—	—	120.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16	
288.3	—	10.0	120.4	—	1 937.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
9 401	309	131	4 923	4 530	82 057	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	1 054	EXPORTATIONS	2
3 861	886	—	—	433	5 184	IMPORTATIONS	3
294	1 300	213	-38	1 691	7 184	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
110	—	64	492	1 538	5 138	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	2	—	25	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
18	—	-13	-39	194	97	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
506	—	-75	13	-380	1 343	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
12 957	2 496	341	4 342	5 689	87 012	DISPONIBILITE	9
37	—	—	—	—	317	A AUTRES COMBUSTIBLES	
727	—	—	—	—	1 079	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
12 193	2 496	341	4 342	5 689	85 617	— PAR INDUSTRIES	11
216	309	—	—	2	4 783	DISPONIBILITE NETTE	14
-52	—	5	17	615	790	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	2 187	—	—	5 071	7 258	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
12 030	—	336	4 325	—	71 725	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
504.6	14.7	6.6	253.6	170.8	4 353.5	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	32.8	EXPORTATIONS	2
139.4	33.2	—	—	18.9	230.8	IMPORTATIONS	3
45.0	67.5	9.4	-2.4	61.5	441.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-47.0	—	1.0	17.1	54.1	141.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	0.1	—	5.2	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1.6	—	-0.4	-1.8	-24.8	6.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
4.0	—	-3.4	-1.9	-22.8	30.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
733.7	115.4	18.0	234.3	195.1	4 833.5	DISPONIBILITE	9
3.5	—	—	—	—	31.5	A AUTRES COMBUSTIBLES	
36.2	—	—	—	—	55.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
694.0	115.4	18.0	234.3	195.1	4 746.9	— PAR INDUSTRIES	11
15.8	14.7	—	—	1.1	222.0	DISPONIBILITE NETTE	14
-0.3	—	1.3	2.2	9.4	37.3	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	100.6	—	—	184.5	285.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
678.4	—	16.8	232.2	—	4 123.1	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
21 056	624	221	9 112	7 157	162 257	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	1 083	EXPORTATIONS	2
5 815	1 406	—	—	746	9 476	IMPORTATIONS	3
1 878	2 859	315	-85	2 423	16 809	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-1 963	—	33	615	2 246	4 837	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	2	—	148	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
69	—	-15	-64	-990	161	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
165	—	-115	-70	-901	975	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
30 614	4 889	605	8 420	7 990	181 956	DISPONIBILITE	9
145	—	—	—	—	1 229	A AUTRES COMBUSTIBLES	
1 512	—	—	—	—	2 244	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
28 957	4 889	605	8 420	7 990	178 483	— PAR INDUSTRIES	11
661	624	—	—	45	9 258	DISPONIBILITE NETTE	14
-12	—	43	78	358	1 349	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	4 265	—	—	7 587	11 852	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
28 309	—	562	8 342	—	153 869	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
		THOUSANDS OF CUBIC METERS					
1	PRODUCTION	11.4	4.3	80.5	—	10.0	106.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	0.5	1.8	8.5	—	10.9
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	1.7	4.4	36.6	—	42.8
5	STOCK CHANGE	0.3	0.5	9.9	0.4	26.4	37.6
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	0.2	0.1	0.1	4.4	4.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-0.3	1.2	-0.1	-10.5	-9.7
9	AVAILABILITY	11.0	6.5	75.8	45.0	-1.5	136.8
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.1	-0.8	18.3	-1.8	15.9
17	NON-ENERGY SALES	11.0	6.4	76.6	26.6	0.3	120.9

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 2			TRIMESTRE 2		
TONNES							
1	PRODUCTION	1 182 137	—	—	—	—	1 182 137
2	EXPORTS	1 658 425	—	—	—	—	1 658 425
3	IMPORTS	—	—	—	73	740	813
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-61 592	1 472	—	—	—	-60 120
5	STOCK CHANGE	-621 177	—	—	—	142	-621 035
9	AVAILABILITY	83 296	1 472	—	73	599	85 440
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	—	—
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	34 242	—	—	—	—	34 242
14	NET SUPPLY	49 054	1 472	—	73	599	51 198
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	500

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL DIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL, COKE GOUDRON, BRAI CDKE DE PETR.
		MEGAWATT HOURS					
QUARTER 2							
1	ELECTRICITY GENERATED:	—	11	22	—	-2	—
2	BY UTILITIES	—	136	18	17	131	—
3	BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
3	TOTAL	—	147	40	17	128	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:	—	42	85	—	-8	—
5	BY UTILITIES	—	284	37	35	272	—
6	BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
6	TOTAL	—	326	123	35	263	—

COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS NON-ÉNERGÉTIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE			
MILLIERS DE METRES CUBES						
27.6	9.3	113.8	-0.2	20.4	170.8	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	0.8	18	16.2	0.1	18.9	IMPORTATIONS
-	2.7	4.5	51.6	2.7	61.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
1.6	1.9	23.6	0.9	26.1	54.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	0.4	0.1	0.2	-25.5	-24.8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.5	1.1	-0.4	-23.0	-22.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
25.9	11.8	95.5	67.3	-5.5	195.1	DISPONIBILITE
-	--	-	0.1	1.1	1.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
--	0.2	-0.8	17.1	-7.1	9.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
26.0	11.6	96.3	50.2	0.6	184.5	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNÉE			
TONNES						
3 492 519	--	--	--	--	3 492 519	PRODUCTION
3 648 791	--	--	--	--	3 648 791	EXPORTATIONS
--	--	--	134	1 030	1 164	IMPORTATIONS
-78 084	4 500	--	--	--	-73 584	TRANSFERTS D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
-384 519	--	--	--	142	-384 378	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
150 164	4 500	--	134	888	155 686	DISPONIBILITÉ
--	--	--	--	--	--	A AUTRES COMBUSTIBLES
--	--	--	--	--	--	A) ENERGIE ÉLECTRIQUE - PAR SERVICES
87 066	--	--	--	--	87 066	- PAR INDUSTRIES
63 097	4 500	--	134	888	68 619	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
--	--	--	--	--	1 477	DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN	TOTAL ALL FUELS		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 2							
—	—	—	—	—	31		
—	--	124	34	—	459	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
—	--	124	34	—	490	PAR SERVICES	1
—	--	124	34	—	490	PAR INDUSTRIES	2
CUMULATIF DE L'ANNEE							
—	—	—	—	—	119	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
—	--	258	70	—	956	PAR SERVICES	4
—	--	258	70	—	1 075	PAR INDUSTRIES	5
—	--	258	70	—	1 075	TOTAL	6

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 2

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 2 -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	31.8	214.7	—	135.5	...
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	212.3	3.8	...
5	STOCK CHANGE	—	—	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	—	35.6	2.4	3.8	135.5	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	35.6	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	—	—	2.4	3.8	135.5	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.1	28.4	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	—	—	2.4	3.8	161.7	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	1 224	7 993	—	488	9 705
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	104	—	—7 799
5	STOCK CHANGE	—	—	—7 903	—	—	—147
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	—	1 371	90	104	488	2 052
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 369	—	—	—	1 369
15	NET SUPPLY	—	—	1	90	104	488
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	2	102	104
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	1
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—	—	90	102	582	774
- YEAR TO DATE -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	81.4	451.6	—	302.9	...
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	446.6	13.2	...
5	STOCK CHANGE	—	—	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	4.6	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	—	76.8	5.1	13.2	302.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	76.7	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	—	0.1	5.1	13.2	302.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.2	56.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.1	—	—	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	—	—	5.1	13.0	371.8	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	3 133	16 814	—	1 090	21 037
2	EXPORTS	—	—	—	1	—	1
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—16 265
5	STOCK CHANGE	—	—	—	—	—	177
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	—	2 956	189	358	1 090	4 593
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	2 952	—	—	—	2 952
15	NET SUPPLY	—	4	189	358	1 090	1 641
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	6	205	210
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	4	—	—	—	4
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—	—	189	353	1 338	1 880

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 2

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	— TRIMESTRE 2 —	
						— TRIMESTRE 2 —	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
—	—	34.0	54.6	PRODUCTION	
—	—	—	—	EXPORTATIONS	
—	—	0.3	—	IMPORTATIONS	
—	—	130.1	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	
—	—	18.2	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	
—	—	—3.0	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	149.3	54.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
—	—	13.0	—	DISPONIBILITE	
—	—	4.4	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	131.9	54.6	— PAR INDUSTRIES	
—	—	3.8	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
—	—	13.1	—	C) PRODUITS RAFFINES	
—	—	2.2	—	DISPONIBILITE NETTE	
—	—	112.8	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	—	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
—	—	—	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	
—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	
TERAJOULES							
—	—	1 312	197	1 509	...	PRODUCTION	
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS	
—	—	11	—	11	11	IMPORTATIONS	
—	—	4 864	—	4 864	-2 936	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	
—	—	683	—	683	536	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	
—	—	—3	—	—3	—3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	—114	—	—114	—114	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
—	—	5 614	197	5 811	...	DISPONIBILITE	
—	—	509	—	509	509	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	170	—	170	170	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	
—	—	—	—	1 369	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
—	—	4 936	197	5 133	5 815	C) PRODUITS RAFFINES	
—	—	153	—	153	257	DISPONIBILITE NETTE	
—	—	492	—	492	494	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	88	—	88	88	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
—	—	4 202	—	4 202	4 976	VENTES NON-ENERGETIQUES	
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
—	—	59.4	125.7	—	—	PRODUCTION	
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS	
—	—	0.5	—	—	—	IMPORTATIONS	
—	—	229.8	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	
—	—	12.8	—	—	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	
—	—	—1.9	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	278.8	125.7	—	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
—	—	30.8	—	—	—	DISPONIBILITE	
—	—	9.3	—	—	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	
—	—	238.6	125.7	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
—	—	6.2	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	
—	—	19.5	—	—	—	DISPONIBILITE NETTE	
—	—	3.2	—	—	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	209.7	—	—	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
—	—	—	—	—	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	
TERAJOULES							
—	—	2 274	452	2 726	—	PRODUCTION	
—	—	—	—	—	1	EXPORTATIONS	
—	—	16	—	16	16	IMPORTATIONS	
—	—	8 610	—	8 610	-7 656	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	
—	—	486	—	486	663	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	
—	—	8	—	8	8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	—73	—	—73	—73	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
—	—	10 494	452	10 947	—	DISPONIBILITE	
—	—	1 204	—	1 204	1 204	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	361	—	361	361	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	
—	—	—	—	2 952	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
—	—	8 929	452	9 382	11 023	C) PRODUITS RAFFINES	
—	—	252	—	252	462	DISPONIBILITE NETTE	
—	—	740	—	740	744	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	127	—	127	127	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
—	—	7 809	—	7 809	9 689	VENTES NON-ENERGETIQUES	
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 2

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 2 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	1.6	4.5	—	5.4	5.6
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	23.7	31.5	30.8	29.6
5	STOCK CHANGE	—	—	4.0	24.9	-3.3	0.8
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.1	2.7	11.6	-14.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-0.3	-1.7	—	-0.9
9	AVAILABILITY	—	1.6	24.4	11.0	51.1	21.0
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	11.5	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	4.4	—
14	NET SUPPLY	—	1.6	24.4	11.0	35.2	21.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1.6	—	—	1.4	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	1.7	0.1	3.8	0.3
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	22.7	10.9	30.1	20.6
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	67	154	—	208	216
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	821	1 188	1 191	1 144
5	STOCK CHANGE	—	—	140	939	-129	32
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2	102	448	-552
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-10	-63	-2	-34
9	AVAILABILITY	—	67	846	414	1 977	810
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	445	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	170	—
14	NET SUPPLY	—	67	846	414	1 363	810
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	67	1	—	54	1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	57	4	145	12
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	788	409	1 164	798
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	3.3	11.8	—	18.2	6.9
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	41.5	57.1	63.4	48.9
5	STOCK CHANGE	—	—	11.3	15.3	4.3	-2.0
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.4	-7.2	10.5	-3.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	-1.2	-0.9	0.1
9	AVAILABILITY	—	3.3	42.6	35.8	88.6	54.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	27.2	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	9.3	—
14	NET SUPPLY	—	3.3	42.6	35.8	52.1	54.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3.3	0.1	—	1.4	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	2.6	0.5	9.0	0.8
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	39.9	35.3	41.7	53.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	136	410	—	705	266
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	1 439	2 151	2 451	1 893
5	STOCK CHANGE	—	—	390	576	167	-77
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	15	-271	405	-128
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-1	-45	-34	4
9	AVAILABILITY	—	136	1 475	1 349	3 427	2 103
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	1 052	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	361	—
14	NET SUPPLY	—	136	1 475	1 349	2 013	2 103
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	136	2	1	54	3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	91	20	348	31
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 382	1 328	1 612	2 069

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 2

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBURANT REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 2 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
9.1	-	0.5	5.7	1.6	34.0	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	0.2	0.1	-	0.3	IMPORTATIONS	3
0.3	-	5.5	6.4	2.3	130.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
0.9	-	1.8	-10.6	-0.4	18.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-0.1	0.2	-0.2	-3.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
8.4	-	4.6	22.7	4.5	149.3	DISPONIBILITE	9
1.5	-	-	-	-	13.0	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	4.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
6.9	-	4.6	22.7	4.5	131.9	- PAR INDUSTRIES	11
0.7	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE	14
0.9	-	0.1	3.9	2.3	13.1	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	2.2	2.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
5.3	-	4.5	18.7	-	112.8	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
379	-	18	206	63	1 312	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	8	3	-	11	IMPORTATIONS	3
11	-	185	231	93	4 864	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
38	-	59	-381	-15	683	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	-2	-	-	-3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-3	7	-9	-114	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
352	-	153	814	180	5 614	DISPONIBILITE	9
64	-	-	-	-	509	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	170	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
288	-	153	814	180	4 936	- PAR INDUSTRIES	11
29	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE	14
40	-	2	142	91	492	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	88	88	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
219	-	151	672	-	4 202	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
9.7	-	0.5	6.3	2.7	59.4	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	0.4	0.1	-	0.5	IMPORTATIONS	3
0.3	-	6.6	8.5	3.4	229.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
1.0	-	0.4	-18.3	0.8	12.8	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
0.1	-	-0.4	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-0.1	0.5	-0.3	-1.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
9.0	-	6.8	32.7	5.7	278.8	DISPONIBILITE	9
3.6	-	-	-	-	30.8	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	9.3	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
5.4	-	6.8	32.7	5.7	238.6	- PAR INDUSTRIES	11
1.3	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE	14
0.9	-	-0.2	3.3	2.4	6.2	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	3.2	19.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3.1	-	7.0	29.3	-	3.2	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
					209.7	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
405	-	18	225	109	2 274	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	13	3	-	16	IMPORTATIONS	3
11	-	223	306	135	8 610	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
42	-	15	-657	30	486	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
2	-	-14	-	-	8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-4	17	-11	-73	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
378	-	229	1 173	225	10 494	DISPONIBILITE	9
152	-	-	-	-	1 204	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	-	361	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
226	-	229	1 173	225	8 929	- PAR INDUSTRIES	11
56	-	--	--	-	-	DISPONIBILITE NETTE	14
40	-	-5	120	97	252	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	127	740	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
131	-	234	1 053	-	127	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
					7 809	VENTES ENERGETIQUES	18

YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 2

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 2		TRIMESTRE 2			
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	--	--	--	--	1.6	1.6
2	EXPORTS	--	--	--	--	--	--
3	IMPORTS	--	--	--	--	--	--
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	0.2	0.3	1.8	--	2.3
5	STOCK CHANGE	--	0.1	--	0.3	-0.7	-0.4
6	OTHER PRODUCTS USED	--	--	--	--	--	--
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	--	--	--	--	--	--
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	--	--	-0.3	--	-0.2
9	AVAILABILITY	--	0.1	0.3	1.8	2.3	4.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	--	--	--	--	--	--
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	--	--	--	2.3	2.3
17	NON-ENERGY SALES	--	0.1	0.3	1.8	--	2.2

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 2		TRIMESTRE 2			
TONNES							
1	PRODUCTION	--	--	--	--	--	--
2	EXPORTS	--	--	--	--	--	--
3	IMPORTS	--	--	--	--	--	--
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	--	--	--	--	--
5	STOCK CHANGE	--	--	--	--	--	--
9	AVAILABILITY	--	--	--	--	--	--
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	--	--	--	--	--	--
12	-- BY INDUSTRY	--	--	--	--	--	--
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	--	--	--	--	--	--
15	NET SUPPLY	--	--	--	--	--	--
	PRODUCER CONSUMPTION	--	--	--	--	--	--

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUPS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUPS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
		QUARTER 2					
YEAR TO DATE							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	--	--	35	--	4	--
2	BY INDUSTRY	--	--	15	--	--	--
3	TOTAL	--	--	50	--	4	--
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	--	--	84	--	10	--
5	BY INDUSTRY	--	--	32	--	--	--
6	TOTAL	--	--	116	--	10	--

YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 2

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX, BASE-NAPTHE	ASPHalte	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES				
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE						
MILLIERS DE METRES CUBES									
-	-	-	-	2.7	2.7				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	0.3	0.3	2.8	-	3.4				
-	0.1	-	0.2	0.4	0.8				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	0.1	-	-0.4	-	-0.3				
-	0.2	0.3	2.9	2.3	5.7				
-	-	-	-	-	-				
-	-	0.1	-	2.3	2.4				
-	0.2	0.2	2.9	-	3.2				
PRODUCTION									
EXPORTATIONS									
IMPORTATIONS									
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE									
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE									
AUTRES MATERIES UTILISEES									
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE									
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES									
DISPONIBILITE									
CONSOMMATION DES PRODUCTEURS									
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS									
VENTES NON-ENERGETIQUES									
						17			

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES				
YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE						
TONNES									
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-				
PRODUCTION									
EXPORTATIONS									
IMPORTATIONS									
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE									
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE									
DISPONIBILITE									
A AUTRES COMBUSTIBLES:									
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES									
— PAR INDUSTRIES									
B) COKE ET GAZ MANUFACTURE									
DISPONIBILITE NETTE									
CONSOMMATION DES PRODUCTEURS									
						15			

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTUREO GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 2						
-	-	-	-	-	40	
-	-	-	-	-	15	
-	-	-	-	-	55	
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	94	
-	-	-	-	-	32	
-	-	-	-	-	126	
PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:						
PAR SERVICES						1
PAR INDUSTRIES						2
TOTAL						3
PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:						
PAR SERVICES						4
PAR INDUSTRIES						5
TOTAL						6

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - CANADA - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLÉAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 3 -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	5 540.1	20 079.4	15 107.7	2 046.1	51 369.5	...
2	EXPORTS	2 414.1	6 660.7	6 255.2	1 436.1	2 604.2	...
3	IMPORTS	4 049.3	9 640.3	7.9	-	754.0	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-6.5	...
5	STOCK CHANGE	587.6	- 851.5	1 920.1	211.5	-	...
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.8	19.7	-	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	6.2	-	-	-	...
9	AVAILABILITY	6 587.7	23 904.3	6 941.2	418.1	49 512.8	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	3 945.7	-	814.6	-	-	...
12	- BY INDUSTRY	2.0	-	119.7	-	-	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 929.6	-	-	-	-	...
14	C) REFINED PRODUCTS	-	23 970.1	-	231.2	-	...
15	NET SUPPLY	710.4	-65.8	6 006.9	186.9	49 512.8	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	4.9	1.6	445.4	83.2	5 229.7	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-94.4	121.1	31.4	-	...
18	NON-ENERGY SALES	-	-	413.3	226.6	-	...
	ENERGY SALES	705.5	27.0	5 027.2	366.3	57 523.6	...
- YEAR TO DATE -		TERAJOULES					
1	PRODUCTION	135 574	773 295	562 445	55 606	184 845	1 711 765
2	EXPORTS	70 721	256 517	232 872	39 029	9 371	608 510
3	IMPORTS	121 404	371 268	295	-	2 713	495 680
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-24	...
5	STOCK CHANGE	19 585	-32 791	71 484	5 747	-	64 024
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	31	534	-	565
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	239	-	-	-	239
9	AVAILABILITY	166 672	920 599	258 414	11 363	178 164	1 535 213
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	91 004	-	30 328	-	-	121 332
12	- BY INDUSTRY	60	-	4 454	-	-	4 514
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	57 742	-	-	-	-	57 742
14	C) REFINED PRODUCTS	-	923 134	-	6 284	-	929 419
15	NET SUPPLY	17 866	-2 535	223 632	5 079	178 164	422 206
16	PRODUCER CONSUMPTION	135	61	16 581	2 262	18 818	37 857
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-3 637	4 508	852	-	1 724
18	NON-ENERGY SALES	-	-	15 387	6 158	-	21 545
	ENERGY SALES	17 731	1 040	187 156	9 956	206 990	422 873
- YEAR TO DATE -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	17 632.9	61 082.9	50 752.1	6 549.5	169 950.6	...
2	EXPORTS	8 476.4	21 192.2	20 043.8	4 592.6	8 381.8	...
3	IMPORTS	10 428.8	32 874.3	104.8	-	2 554.5	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-16.3	...
5	STOCK CHANGE	-33.7	150.4	1 805.3	62.9	-	...
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	17.6	-42.5	-	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-89.3	-	-	-	...
9	AVAILABILITY	19 619.0	72 703.9	29 025.3	1 851.6	164 106.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	12 682.6	-	2 333.7	-	-	...
12	- BY INDUSTRY	6.4	-	378.4	-	-	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	5 603.2	-	-	-	-	...
14	C) REFINED PRODUCTS	-	72 750.7	-	687.2	-	...
15	NET SUPPLY	1 326.8	-46.8	26 313.2	1 164.4	164 106.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	15.1	-7.6	1 684.7	236.3	17 975.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-198.7	-682.2	86.1	-	...
18	NON-ENERGY SALES	-	-	1 329.7	669.1	-	...
	ENERGY SALES	1 311.7	159.5	23 956.9	1 492.0	189 829.6	...
- YEAR TO DATE -		TERAJOULES					
1	PRODUCTION	432 315	2 352 420	1 889 443	177 994	611 540	5 463 713
2	EXPORTS	248 299	B16 153	746 210	124 811	30 161	1 965 634
3	IMPORTS	312 690	1 266 051	3 903	-	9 192	1 591 836
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-58	-58
5	STOCK CHANGE	2 557	5 792	67 211	1 710	-	77 269
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	654	-1 154	-	-500
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-3 440	-	-	-	-3 440
9	AVAILABILITY	494 150	2 799 966	1 080 580	50 319	590 513	5 015 527
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	297 900	-	86 882	-	-	384 782
12	- BY INDUSTRY	192	-	14 087	-	-	14 279
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	167 601	-	-	-	-	167 601
14	C) REFINED PRODUCTS	-	2 801 769	-	18 675	-	2 820 444
15	NET SUPPLY	28 457	-1 803	979 611	31 644	590 513	1 628 421
16	PRODUCER CONSUMPTION	413	-294	62 721	6 421	64 683	133 945
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-7 654	-24 503	2 340	-	-29 817
18	NON-ENERGY SALES	-	-	49 504	18 184	-	67 688
	ENERGY SALES	28 044	6 144	891 889	40 548	683 072	1 649 698

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - CANADA - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	- TRIMESTRE 3 -
	- GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETOILIERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
1 375.6	700.1	24 500.7	13 240.5			PRODUCTION
19.4	-	900.2	-			EXPORTATIONS
92.2	-	848.1	-			IMPORTATIONS
-	-	-	-			TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
20.0	-	701.3	-			CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	27.4	-			AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	100.2	-			TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	190.2	-			PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 428.3	700.1	24 037.7	13 240.5	DISPONIBILITE
-	-	530.5	-			A AUTRES COMBUSTIBLES
-	1.9	84.4	-			A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-			- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-			B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-			C) PRODUITS RAFFINES
1 428.3	698.1	23 422.9	13 240.5	DISPONIBILITE NETTE
-	-	1 418.4	-			CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
54.2	-	182.1	-			PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	2 552.6	-			VENTES NON-ENERGETIQUES
1 374.2	698.1	18 771.5	-			VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
39 658	13 031	919 779	47 644	1 020 112		PRODUCTION
560	-	36 964	-	37 524	646 034	EXPORTATIONS
2 658	-	34 814	-	37 471	533 152	IMPORTATIONS
-	-	-	-	-	-24	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
577	-	26 377	-	26 953	90 978	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	883	-	883	883	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	3 825	-	3 825	4 390	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-5 990	-	-5 990	-5 751	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
41 180	13 031	901 949	47 644	1 003 803	...	DISPONIBILITE
-	-	21 945	-	21 945	143 277	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	36	3 443	-	3 469	7 983	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	57 742	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	929 419	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES
41 180	12 995	876 571	47 644	978 390	1 400 595	DISPONIBILITE NETTE
-	-	59 059	-	59 059	96 916	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
1 562	-	7 314	-	8 876	10 600	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	104 390	-	104 390	125 935	VENTES NON-ENERGETIQUES
39 617	12 995	691 661	-	744 273	1 167 146	VENTES ENERGETIQUES
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
3 956.1	2 029.4	74 178.1	43 698.5	PRODUCTION
64.1	-	3 243.1	-			EXPORTATIONS
210.0	-	1 808.4	-			IMPORTATIONS
-	-	-	-			TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-72.6	-	-511.2	-			CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	84.3	-			AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	389.1	-			TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-816.2	-			PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
4 174.5	2 029.4	74 460.0	43 698.5	DISPONIBILITE
-	-	1 990.8	-			A AUTRES COMBUSTIBLES
-	6.0	262.6	-			A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-			- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-			B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-			C) PRODUITS RAFFINES
4 174.5	2 023.4	72 206.6	43 698.5	DISPONIBILITE NETTE
-	-	4 239.0	-			CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
117.0	-	721.8	-			PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	5 753.9	-			VENTES NON-ENERGETIQUES
4 057.6	2 023.4	60 257.0	-			VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
114 056	37 777	2 790 967	157 242	3 100 042		PRODUCTION
1 849	-	129 910	-	131 759	2 097 393	EXPORTATIONS
6 054	-	74 338	-	80 391	1 672 227	IMPORTATIONS
-	-	-	-	-	-58	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-2 093	-	-23 638	-	-25 731	51 538	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	2 765	-	2 765	2 765	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	12 775	-	12 775	12 275	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-31 110	-	-31 110	-34 549	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
120 353	37 777	2 805 681	157 242	3 121 053	...	DISPONIBILITE
-	-	82 293	-	82 293	467 075	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	112	10 683	-	10 795	25 074	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	167 601	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	2 820 444	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES
120 353	37 665	2 712 705	157 242	3 027 965	4 656 387	DISPONIBILITE NETTE
-	-	176 457	-	176 457	310 401	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
3 373	-	26 958	-	30 331	513	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	230 138	-	230 138	297 826	VENTES NON-ENERGETIQUES
116 981	37 665	2 243 305	-	2 397 951	4 017 496	VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - CANADA - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	489.0	839.4	9 061.2	871.1	3 118.6	2 887.6
2	EXPORTS	8.0	—	-16.4	—	23.2	26.4
3	IMPORTS	—	—	6.8	0.1	76.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	1.7	—	-519.9	191.2	348.6	1 498.3
6	OTHER PRODUCTS USED	14.1	—	4.8	—	—	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	130.5	-415.4	341.5	17.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-27.2	—	-165.1	-11.4	-45.2	-41.8
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	520.6	839.4	9 904.6	276.0	3 209.9	1 422.2
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	44.1	18.6
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	19.9	8.7
14	NET SUPPLY	520.6	839.4	9 904.6	276.0	3 145.8	1 394.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	827.3	7.0	0.4	20.0	3.3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	11.7	18.8	28.1	11.0	56.5
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.3	9 878.8	247.6	3 114.8	1 335.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	13 290	35 024	314 024	32 819	120 609	111 676
2	EXPORTS	218	—	-569	—	897	1 023
3	IMPORTS	—	—	234	3	2 952	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	45	-1	-18 017	7 203	13 482	57 946
6	OTHER PRODUCTS USED	384	—	166	—	—	5
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	4 523	-15 649	13 209	675
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-738	—	-5 722	-429	-1 748	-1 616
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	14 149	35 025	343 256	10 399	124 140	55 004
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	1 706	720
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	771	338
14	NET SUPPLY	14 149	35 025	343 256	10 399	121 663	53 946
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	34 522	244	14	774	128
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	489	652	1 058	427	2 187
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	14	342 360	9 328	120 462	51 632
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	1 461.8	2 266.8	26 281.1	3 010.7	9 072.9	9 816.8
2	EXPORTS	15.9	—	486.4	8.7	71.1	97.0
3	IMPORTS	0.5	—	6.7	16.0	99.2	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	91.3	—	91.0	107.6	202.9	141.5
6	OTHER PRODUCTS USED	35.3	—	25.4	—	—	0.4
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	626.0	-1 276.9	-532.9	1 682.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	71.2	—	-355.4	-18.3	-354.0	-122.3
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	1 319.1	2 266.8	26 717.3	1 651.8	8 719.1	11 383.6
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	184.9	69.0
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	62.7	26.8
14	NET SUPPLY	1 319.1	2 266.8	26 717.3	1 651.8	8 471.4	11 287.7
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	2 206.7	25.3	1.7	61.3	19.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	59.3	267.3	63.4	58.7	164.0
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.8	26 424.6	1 586.6	8 351.4	11 104.6
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	39 726	94 585	910 800	113 431	350 890	379 658
2	EXPORTS	433	—	16 858	327	2 751	3 753
3	IMPORTS	13	—	233	603	3 837	5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	2 480	-1	3 154	4 056	7 849	5 471
6	OTHER PRODUCTS USED	960	—	882	—	—	15
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	21 696	-48 109	-20 611	65 072
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1 936	—	-12 316	-689	-13 690	-4 728
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	35 849	94 585	925 915	62 232	337 206	440 255
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	7 153	2 670
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	2 426	1 038
14	NET SUPPLY	35 849	94 585	925 915	62 232	327 628	436 547
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	92 078	878	66	2 369	741
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	2 476	9 265	2 390	2 272	6 341
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	31	915 772	59 777	322 987	429 464

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - CANADA - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT Lourd	-- COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU-- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
MILLIERS DE METRES CUBES						
3 897.7	144.6	81.1	1 106.0	2 004.6	24 500.7	PRODUCTION
790.3	—	—	—	68.7	900.2	EXPORTATIONS
526.6	122.2	4.2	16.5	95.4	848.1	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS--D'UNE REGION A UNE AUTRE
— 411.2	— 4.4	— 2.2	— 36.3	— 364.5	701.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	27.4	AUTRES MATIERES UTILISEES
— 4.4	—	— 4.6	— 44.6	79.7	100.2	TRANSFERTS--D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
39.5	— 0.1	— 3.4	12.6	51.8	— 190.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
4 001.2	271.2	86.3	1 101.6	2 432.0	24 065.1	DISPONIBILITE
467.8	—	—	—	—	530.5	A AUTRES COMBUSTIBLES
55.7	—	—	—	—	84.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
3 477.7	271.2	86.3	1 101.6	2 432.0	23 450.3	— PAR INDUSTRIES
452.3	96.8	—	0.9	10.2	1 418.4	DISPONIBILITE NETTE
36.3	20.4	6.8	—25.8	23.2	187.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	154.0	—	—	2 398.6	2 552.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
2 989.0	—	79.5	1 126.5	—	18 771.5	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
162 636	6 126	2 718	39 743	81 114	919 779	PRODUCTION
32 978	—	—	—	2 417	36 964	EXPORTATIONS
21 974	5 179	142	593	3 736	34 814	IMPORTATIONS
— 17 157	— 187	— 73	— 1 305	— 15 560	26 377	TRANSFERTS--D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	—	—	—	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
— 185	—	— 155	— 1 602	3 010	3 825	AUTRES MATIERES UTILISEES
1 648	— 3	— 115	455	2 280	— 5 990	TRANSFERTS--D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
166 957	11 492	2 894	39 585	99 049	901 949	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
19 519	—	—	—	—	21 945	DISPONIBILITE
2 324	—	—	—	—	3 432	A AUTRES COMBUSTIBLES:
145 113	11 492	2 894	39 585	99 049	876 571	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
18 875	4 103	—	33	367	59 059	— PAR INDUSTRIES
1 516	862	229	— 926	821	7 314	DISPONIBILITE NETTE
—	6 528	—	—	97 862	104 390	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
124 721	—	2 665	40 478	—	691 661	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
MILLIERS DE METRES CUBES						
13 691.1	416.5	193.9	3 059.6	4 907.0	74 178.1	PRODUCTION
2 377.6	—	—	—	186.2	3 243.1	EXPORTATIONS
1 061.5	306.6	4.6	16.6	296.5	1 808.4	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS--D'UNE REGION A UNE AUTRE
— 668.9	— 8.6	— 1.6	— 12.2	— 454.3	— 511.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	0.1	23.1	AUTRES MATIERES UTILISEES
167.8	—	— 11.1	— 131.6	— 134.7	389.1	TRANSFERTS--D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
— 47.5	— 0.2	— 5.5	31.2	— 15.6	— 816.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
13 259.1	731.9	194.4	2 925.7	5 375.5	74 544.3	DISPONIBILITE
1 736.8	—	—	—	—	1 990.8	A AUTRES COMBUSTIBLES:
173.0	—	—	—	—	262.6	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
11 349.3	731.9	194.4	2 925.7	5 375.5	72 290.9	— PAR INDUSTRIES
1 643.4	252.6	—	2.2	26.6	4 239.0	DISPONIBILITE NETTE
10.7	66.6	8.4	15.6	7.7	721.8	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	412.7	—	—	5 341.2	5 753.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
9 695.3	—	186.0	2 907.8	—	60 257.0	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
571 283	17 651	6 499	109 943	196 502	2 790 967	PRODUCTION
99 209	—	1	—	6 579	129 910	EXPORTATIONS
44 292	12 993	155	596	11 611	74 338	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS--D'UNE REGION A UNE AUTRE
— 27 911	— 366	— 53	— 438	— 17 880	— 23 638	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	3	2 765	AUTRES MATIERES UTILISEES
7 000	—	— 373	— 4 729	— 7 172	12 775	TRANSFERTS--D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
— 1 981	— 7	— 183	— 1 120	— 571	— 31 110	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
553 257	31 016	6 517	105 130	213 718	2 805 681	DISPONIBILITE
72 470	—	—	—	—	82 293	A AUTRES COMBUSTIBLES:
7 219	—	—	—	—	10 683	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
473 568	31 016	6 517	105 130	213 718	2 712 705	— PAR INDUSTRIES
68 572	10 705	1	80	966	176 457	DISPONIBILITE NETTE
445	2 822	282	562	104	26 958	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	17 490	—	—	212 648	230 138	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
404 551	—	6 234	104 489	—	2 243 305	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

CANADA - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 3			TRIMESTRE 3
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	660.6	158.2	1 120.8	167.9	- 102.9	2 004.6
2	EXPORTS	42.3	26.0	-	-	0.4	68.7
3	IMPORTS	-	5.8	--	53.3	36.3	95.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	80.1	19.3	- 129.1	-22.5	- 312.4	- 364.5
6	OTHER PRODUCTS USED	-	--	-	7.6	0.8	8.3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	113.6	-14.5	64.6	5.4	-89.4	79.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-10.2	-2.5	33.7	-1.7	32.6	51.8
9	AVAILABILITY	662.0	106.7	1 280.8	258.4	124.1	2 432.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	8.1	0.5	0.2	1.1	0.4	10.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	13.7	2.6	-5.1	6.2	5.8	23.2
17	NON-ENERGY SALES	640.3	103.5	1 285.8	251.1	117.9	2 398.6

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 3			TRIMESTRE 3
TONNES							
1	PRODUCTION	3 156 898	1 476 395	906 757	-	-	5 540 051
2	EXPORTS	2 414 041	-	59	-	-	2 414 100
3	IMPORTS	-	-	-	98 371	3 950 915	4 049 287
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	200 657	5 668	- 147 866	14 273	514 995	587 586
9	AVAILABILITY	542 200	1 470 727	1 054 564	84 099	3 435 920	6 587 651
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	423 797	1 287 404	946 993	-	1 287 461	3 945 656
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	1 997	1 997
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	190 158	-	-	-	1 739 464	1 929 622
15	NET SUPPLY	-71 755	183 323	107 571	84 099	406 997	710 377
	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	4 906

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR. PITCH, PETROL COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 3							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	7 659	2 400	123	44	1 515	-
2	BY INDUSTRY	12	732	66	28	396	83
3	TOTAL	7 670	3 132	189	73	1 910	83
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	25 749	6 901	518	165	5 648	-
5	BY INDUSTRY	36	2 303	208	89	1 244	262
6	TOTAL	25 785	9 204	726	254	6 893	262

NOTES:

NUCLEAR GENERATION
URANIUM USED

QUARTER 3 TRIMESTRE 3

4 459 688 MEGAWATT HOURS
76.6 TONNES

CANADA - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

AUMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
1 433.3	477.6	2 219.2	487.9	289.0	4 907.0	PRODUCTION
111.7	68.5	—	—	6.0	186.2	EXPORTATIONS
7.9	17.9	2.1	129.9	138.7	296.5	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
89.2	—55.1	72.5	—45.5	—515.4	—454.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	20.8	2.3	23.1	AUTRES MATIERES UTILISEES
524.8	—58.4	79.1	13.8	—693.9	—134.7	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—23.1	70.3	53.1	—33.2	—82.6	—15.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 788.2	353.4	2 174.8	731.1	328.1	5 375.5	DISPONIBILITE
17.2	2.5	0.2	3.4	3.3	26.6	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
14.6	20.4	—8.0	6.4	—25.6	7.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 756.4	330.6	2 182.6	721.3	350.3	5 341.2	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
10 156 967	4 537 491	2 938 395	—	—	17 632 853	PRODUCTION
8 474 960	—	1 456	—	—	8 476 416	EXPORTATIONS
—	—	—	213 913	10 214 898	10 428 812	IMPORTATIONS
— 141 494	— 190 126	— 101 901	—68 444	468 237	—33 729	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
1 823 502	4 727 617	3 038 840	282 358	9 746 661	19 618 978	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
1 121 165	4 072 198	2 733 897	—	4 755 307	12 682 567	DISPONIBILITE
—	—	—	—	6 405	6 405	A AUTRES COMBUSTIBLES
652 428	—	—	—	4 950 772	5 603 200	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
49 909	655 419	304 943	282 358	34 178	1 326 806	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	15 077	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
						DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUISTE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
—	—	—	—	—	11 741	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
26	—	114	43	—	1 500	PAR SERVICES
26	—	114	43	—	13 240	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	360	134	—	38 981	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
80	—	360	134	—	4 718	PAR SERVICES
80	—	360	134	—	43 698	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

NOTA
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
11 943 549 MEGAWATT HEURES
205.1 TONNES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 3 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	564.9	0.2	0.6	—	10 356.2	...
2	EXPORTS	253.1	—	—	—	579.5	...
3	IMPORTS	0.1	3 368.5	—	—	25.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—24.4	—	—	3.9	—6 985.2	...
5	STOCK CHANGE	—85.7	—212.2	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	3.9	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	373.1	3 577.0	0.6	3.9	2 816.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	231.7	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	81.8	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 576.8	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	59.5	0.2	0.6	3.9	2 816.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	3.5	—	—	47.5	453.3	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	0.1	3.8	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	56.0	0.2	0.5	25.5	4 178.8	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	16 548	6	22	—	37 265	53 841
2	EXPORTS	7 415	—	—	—	2 085	9 500
3	IMPORTS	2	129 726	—	—	91	129 819
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—716	—	—	105	—25 135	—25 746
5	STOCK CHANGE	—2 536	—8 173	—	—	—	—10 710
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	150	—	—	—	150
9	AVAILABILITY	10 955	137 756	22	105	10 136	158 974
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	6 789	—	—	—	—	6 789
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	2 423	—	—	—	—	2 423
14	C) REFINED PRODUCTS	—	137 750	—	—	—	137 750
15	NET SUPPLY	1 743	6	22	105	10 136	12 012
16	PRODUCER CONSUMPTION	103	—	—	1 292	1 631	3 026
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	2	103	—	104
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 639	6	20	692	15 037	17 394
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	1 715.4	0.6	2.2	—	31 992.7	...
2	EXPORTS	670.0	—	—	—	1 476.8	...
3	IMPORTS	7.3	11 094.7	—	—	75.7	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—102.5	—	—	14.0	—21 232.4	...
5	STOCK CHANGE	—85.6	—214.4	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	15.0	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	1 035.8	11 294.8	2.2	14.0	9 359.2	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	665.8	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	279.3	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	11 294.1	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	90.8	0.6	2.2	14.0	9 359.2	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	10.7	—	—	105.2	1 375.9	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	0.1	14.4	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	80.1	0.6	2.1	91.8	13 973.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	50 252	24	80	—	115 121	165 477
2	EXPORTS	19 627	—	—	—	5 314	24 941
3	IMPORTS	219	427 279	—	—	272	427 771
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—3 003	—	—	380	—76 401	—79 024
5	STOCK CHANGE	—2 561	—8 258	—	—	—	—10 819
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	579	—	—	—	579
9	AVAILABILITY	30 402	434 983	80	380	33 677	499 523
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	19 504	—	—	—	—	19 504
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	8 249	—	—	—	—	8 249
14	C) REFINED PRODUCTS	—	434 959	—	—	—	434 959
15	NET SUPPLY	2 649	24	80	380	33 677	36 811
16	PRODUCER CONSUMPTION	314	—	—	2 860	4 951	8 125
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	3	390	—	393
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	2 336	24	77	2 494	50 282	55 213

TABLEAU 1. DISPOBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS - GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS - PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY - ENERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES - TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY - TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
						- TRIMESTRE 3 -	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***		
60.3	29.6	3 598.9	1 815.4	PRODUCTION	1
-	-	107.2	-	EXPORTATIONS	2
27.4	-	0.8	-	IMPORTATIONS	3
-	-	493.3	-	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	4
15.8	-	124.3	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	0.4	-	AUTRES MATIERES UTILISÉES	6
-	-	-24.2	-	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	133.2	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
71.9	29.6	2 966.0	1 815.4	DISPONIBILITE	9
-	-	390.7	-	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	-	1.1	41.4	-	...	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13	
71.9	28.4	2 533.9	1 815.4	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	187.2	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
27.4	-	18.5	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	153.8	-	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
44.4	28.4	2 102.1	-	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
1 737	550	137 981	6 532	146 801	...	PRODUCTION	1
-	-	4 383	-	4 383	13 884	EXPORTATIONS	2
789	-	33	-	822	130 641	IMPORTATIONS	3
-	-	-19 230	-	-19 230	-44 976	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
454	-	-5 482	-	-5 027	-15 737	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	13	-	13	13	AUTRES MATIERES UTILISÉES	6
-	-	-495	-	-495	-495	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	5 276	-	5 276	5 426	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
2 072	550	114 124	6 532	123 279	...	DISPONIBILITE	9
-	-	16 225	-	16 225	23 014	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	21	1 697	-	1 718	1 718	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13	
2 072	529	96 202	6 532	105 336	117 347	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	7 784	-	7 784	10 810	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
791	-	79.7	-	1 589	1 693	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	6 631	-	6 631	6 631	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
1 281	529	79 012	-	80 823	98 217	VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***		
205.0	100.6	11 348.6	5 990.2	PRODUCTION	1
-	-	726.0	-	EXPORTATIONS	2
28.4	-	7.8	-	IMPORTATIONS	3
-	-	-953.3	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-9.6	-	-437.4	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	11	-	AUTRES MATIERES UTILISÉES	6
-	-	-21.1	-	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	93.7	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
243.0	100.6	9 999.7	5 990.2	DISPONIBILITE	9
-	-	1 361.1	-	A AUTRES COMBUSTIBLES.	
-	3.4	125.1	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	...	- PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	...	C) PRODUITS RAFFINES	13	
243.0	97.2	8 513.5	5 990.2	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	599.0	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
53.7	-	145.0	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	271.7	-	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
189.4	97.2	7 301.6	-	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
5 909	1 873	436 876	21 555	466 212	...	PRODUCTION	1
-	-	27 918	-	27 918	52 859	EXPORTATIONS	2
820	-	298	-	1 118	428 889	IMPORTATIONS	3
-	-	-36 565	-	-36 565	-115 589	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-278	-	-18 081	-	-18 359	-29 177	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	38	-	38	38	AUTRES MATIERES UTILISÉES	6
-	-	-552	-	-552	-552	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	3 577	-	3 577	4 156	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
7 007	1 873	386 677	21 555	417 111	...	DISPONIBILITE	9
-	-	56 532	-	56 532	76 035	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	64	5 127	-	5 190	5 190	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13	
7 007	1 809	325 019	21 555	355 389	392 200	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	24 906	-	24 906	33 031	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
1 547	-	5 626	-	7 174	7 567	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	11 508	-	11 508	11 508	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
5 459	1 809	277 623	-	284 891	340 104	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	57.6	119.1	969.0	73.0	359.4	780.6
2	EXPORTS	0.3	-	-	-	16.8	11.1
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-8.1	-	-77.7	6.0	-29.3	- 250.1
5	STOCK CHANGE	2.9	-	-71.5	34.6	102.4	111.0
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	0.4	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-26.0	19.4	115.3	- 166.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-26.7	-	85.9	2.0	-16.9	9.7
9	AVAILABILITY	72.9	119.1	851.4	61.9	343.2	232.2
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	19.7	5.2
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	5.8	4.5
14	NET SUPPLY	72.9	119.1	851.4	61.9	317.7	222.5
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	113.6	3.3	-	2.7	0.8
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	5.5	-6.6	6.5	-0.1	4.9
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	854.6	55.3	315.2	216.8
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 564	4 970	33 583	2 750	13 901	30 187
2	EXPORTS	9	-	-	-	649	428
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 221	-	-2 692	227	-1 132	- 9 672
5	STOCK CHANGE	79	-	-2 479	1 302	3 958	4 293
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	12	-	-	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-899	731	4 458	- 6 437
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	- 726	-	2 978	75	- 652	377
9	AVAILABILITY	1 981	4 970	29 505	2 331	13 273	8 981
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	762	200
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	225	175
14	NET SUPPLY	1 981	4 970	29 505	2 331	12 286	8 606
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 741	116	2	104	33
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	229	-228	244	-3	188
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	29 617	2 085	12 189	8 386
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	184.8	348.8	2 785.7	367.9	1 170.3	2 363.0
2	EXPORTS	0.9	-	276.8	-	51.4	81.6
3	IMPORTS	0.5	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-23.5	-	-246.7	-44.9	- 145.1	- 266.0
5	STOCK CHANGE	-	-	-9.4	43.0	42.8	138.3
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	1.0	-	-	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	95.9	96.1	- 149.2	10.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-36.6	-	107.7	-10.9	- 219.8	109.3
9	AVAILABILITY	197.4	348.8	2 260.9	387.0	1 001.4	1 778.7
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	68.6	18.0
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	17.6	13.7
14	NET SUPPLY	197.4	348.8	2 260.9	387.0	915.2	1 747.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	336.0	10.1	0.2	7.6	4.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	12.8	31.4	16.3	3.4	32.5
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	2 219.4	370.5	904.3	1 710.3
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	5 021	14 555	96 541	13 861	45 260	91 388
2	EXPORTS	25	-	9 591	-	1 989	3 156
3	IMPORTS	13	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 638	-	-8 551	-1 692	-5 614	- 10 289
5	STOCK CHANGE	-	-	-326	1 620	1 655	5 348
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	35	-	-	2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	3 324	3 622	- 5 771	422
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	- 993	-	3 731	- 411	- 8 501	4 228
9	AVAILABILITY	5 364	14 555	78 353	14 581	38 727	68 791
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	2 654	696
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	679	528
14	NET SUPPLY	5 364	14 555	78 353	14 581	35 395	67 567
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	14 021	349	9	296	164
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	534	1 089	615	133	1 257
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	76 915	13 957	34 975	66 143

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
- TRIMESTRE 3 -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
1 018.9	25.1	-0.1	125.5	70.8	3 598.9	
79.0	-	-	-	-	107.2	
-	-	-	-	0.8	0.8	
- 189.1	-	3.1	25.5	26.4	- 493.3	
- 272.1	-	-7.1	12.7	-37.0	- 124.3	
-	-	-	-	-	0.4	
- 15.7	-	-	-14.7	63.9	-24.2	
35.4	-	0.1	-1.1	44.8	133.2	
971.8	25.1	10.0	124.8	154.1	2 966.4	
						DISPONIBILITE
						A AUTRES COMBUSTIBLES:
						A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
365.8	-	-	-	-	390.7	10
31.1	-	-	-	-	41.4	11
575.0	25.1	10.0	124.8	154.1	2 534.3	DISPONIBILITE NETTE
55.1	11.4	-	-	0.1	187.2	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-4.6	13.7	--	-0.9	0.2	18.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	153.8	153.8	VENTES NON-ENERGETIQUES
524.4	-	10.0	125.7	-	2 102.1	VENTES ENERGETIQUES
						14
						15
						16
						17
						18
TERAJOULES						
42 515	1 064	-2	4 510	2 938	137 981	
3 297	-	-	-	-	4 383	
-	-	-	-	33	33	
- 7 890	-	103	916	1 132	-19 230	
-11 354	-	-239	456	-1 497	-5 482	
-	-	-	-	-	13	
- 653	-	--	-528	2 834	-495	
1 477	-	5	-41	1 784	5 276	
40 552	1 064	335	4 483	6 650	114 124	
						DISPONIBILITE
15 264	-	-	-	-	16 225	A AUTRES COMBUSTIBLES:
1 297	-	-	-	-	1 697	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
23 991	1 064	335	4 483	6 650	96 202	- PAR INDUSTRIES
2 301	484	--	--	5	7 784	DISPONIBILITE NETTE
- 194	581	--	-34	14	797	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	6 631	6 631	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
21 883	-	335	4 517	-	79 012	VENTES NON-ENERGETIQUES
						14
						15
						16
						17
						18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
3 574.7	74.2	-0.1	276.9	202.5	11 348.6	
315.3	-	-	-	-	726.0	
-	-	-	-	7.3	7.8	
- 273.0	-	26.7	48.6	-29.3	- 953.3	
- 377.2	-	-2.6	-17.8	-254.5	- 437.4	
-	-	-	--	-	1.1	
53.5	-	-0.2	-51.0	-77.2	-21.1	
71.5	-	0.3	8.9	63.3	93.7	
3 345.6	74.2	28.8	283.5	294.4	10 000.7	
						DISPONIBILITE
1 274.5	-	-	-	-	1 361.1	A AUTRES COMBUSTIBLES:
93.9	-	-	-	-	125.1	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
1 972.1	74.2	28.8	283.5	294.4	8 514.4	- PAR INDUSTRIES
207.1	33.3	--	--	0.3	599.0	DISPONIBILITE NETTE
- 15.5	40.9	0.5	0.2	22.4	145.0	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	271.7	271.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 785.5	-	28.3	283.3	-	7 301.6	VENTES NON-ENERGETIQUES
						14
						15
						16
						17
						18
TERAJOULES						
149 159	3 146	-4	9 951	7 999	436 876	
13 157	-	-	-	-	27 918	
-	-	-	-	285	298	
-11 393	-	896	1 748	-1 032	-36 565	
-15 739	-	-88	-639	-9 912	-18 081	
-	-	-	--	-	38	
2 234	-	-6	-1 831	-2 544	-552	
2 981	-	11	320	2 212	3 577	
139 600	3 146	964	10 187	12 408	386 677	
						DISPONIBILITE
53 181	-	-	-	-	56 532	A AUTRES COMBUSTIBLES:
3 919	-	-	-	-	5 127	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
82 500	3 146	964	10 187	12 408	325 019	- PAR INDUSTRIES
8 642	1 411	--	--	13	24 906	DISPONIBILITE NETTE
- 647	1 734	17	6	887	5 626	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	11 508	11 508	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
74 504	-	947	10 181	-	277 623	VENTES NON-ENERGETIQUES
						14
						15
						16
						17
						18

ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	12.1	--	38.1	1.1	19.5	70.8
2	EXPORTS	--	--	--	--	--	--
3	IMPORTS	--	--	--	0.8	--	0.8
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	0.8	19.8	12.9	-7.2	26.4
5	STOCK CHANGE	3.1	-0.8	-3.8	-4.9	-30.6	-37.0
6	OTHER PRODUCTS USED	--	--	--	--	--	--
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	--	--	62.8	-0.1	1.1	63.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	--	0.3	1.3	43.2	44.8
9	AVAILABILITY	9.1	1.7	124.2	18.3	0.8	154.1
15	PREDUCER CONSUMPTION	--	--	--	0.1	--	0.1
16	PREDUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	--	1.2	-1.0	-0.1	0.2
17	NON-ENERGY SALES	9.1	1.6	122.9	19.2	0.9	153.8

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
TONNES							
1	PRODUCTION	564 860	--	--	--	--	564 860
2	EXPORTS	253 114	--	--	--	--	253 114
3	IMPORTS	--	--	59	--	--	59
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-24 440	--	--	--	--	-24 440
5	STOCK CHANGE	-48 434	--	--	--	-37 261	-85 694
9	AVAILABILITY	335 740	--	--	59	37 261	373 060
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	231 744	--	--	--	--	231 744
12	- BY INDUSTRY	--	--	--	--	--	--
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	44 801	--	--	--	37 034	81 835
15	NET SUPPLY	59 194	--	--	59	227	59 480
	PREDUCER CONSUMPTION	--	--	--	--	--	3 526

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH PETROL, COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
QUARTER 3							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	353	--	46	17	1-137	--
2	BY INDUSTRY	--	--	19	10	211	10
3	TOTAL	353	--	66	27	1 348	10
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	1 016	--	162	58	3 962	--
5	BY INDUSTRY	--	--	58	30	637	31
6	TOTAL	1 016	--	220	89	4 599	31

PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
29.5	49.3	65.6	2.7	55.4	202.5	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	7.3	—	7.3	IMPORTATIONS
—	4.6	39.3	39.5	— 112.6	— 29.3	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
4.4	— 54.8	— 3.6	— 5.4	— 195.1	— 254.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	— 33.9	79.9	—	— 123.2	— 77.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	66.7	0.2	0.7	— 4.3	63.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
25.1	8.1	188.1	54.0	19.1	294.4	DISPONIBILITE
—	—	—	0.3	—	0.3	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	2.0	1.3	1.9	17.2	22.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
25.2	6.1	186.7	51.8	1.9	271.7	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
1 715 358	—	—	—	—	1 715 358	PRODUCTION
669 960	—	—	—	—	669 960	EXPORTATIONS
—	—	—	59	7 240	7 299	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
— 102 492	—	—	—	—	— 102 492	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
— 10 988	—	—	—	— 74 650	— 85 637	AUTRES MATIERES UTILISEES
953 894	—	—	59	81 890	1 035 842	DISPONIBILITE
665 760	—	—	—	—	665 760	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
182 771	—	—	—	96 523	279 294	— PAR INDUSTRIES
105 362	—	—	59	— 14 633	90 788	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	10 707	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUID — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
—	—	—	—	—	1 553	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
9	—	—	3	—	262	PAR SERVICES
9	—	—	3	—	1 815	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	8	—	5 199	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
27	—	—	8	—	792	PAR SERVICES
27	—	—	8	—	5 990	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - QUEBEC - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 3 —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	—	—	—	15 373.2	...
2	EXPORTS	—	—	15.5	17.2	141.5	...
3	IMPORTS	175.0	6 243.2	—	—	4.6	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	24.4	1 564.3	397.2	27.1	3 987.4	...
5	STOCK CHANGE	-4.2	178.3	22.7	-3.0	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-13.1	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	12.7	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	203.5	7 616.6	358.9	-0.4	19 233.7	...
10	TO OTHER FUELS:					—	—
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.3	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	47.7	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	7 616.5	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	155.8	—	358.6	-0.4	19 223.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	3.4	12.7	1 069.2	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	2.7	-28.4	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	34.1	—	...
	ENERGY SALES	155.8	—	352.6	70.7	18 208.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	55 318	55 318
2	EXPORTS	—	—	578	469	509	1 556
3	IMPORTS	5 207	240 438	—	—	17	245 662
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	714	60 245	14 787	735	14 348	90 828
5	STOCK CHANGE	-130	6 865	847	-80	—	7 501
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-357	—	-357
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	488	—	—	—	488
9	AVAILABILITY	6 051	293 329	13 362	-10	69 173	381 906
10	TO OTHER FUELS:					—	—
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	10	—	—	10
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 431	—	—	—	—	1 431
14	C) REFINED PRODUCTS	—	293 328	—	—	—	293 328
15	NET SUPPLY	4 621	2	13 352	-10	69 173	87 138
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	127	480	3 847	4 454
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	2	99	-771	—	-670
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	926	—	926
	ENERGY SALES	4 621	—	13 126	1 921	65 521	85 188
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	—	0.3	—	56 722.7	...
2	EXPORTS	—	—	79.4	77.0	492.4	...
3	IMPORTS	325.8	21 750.9	—	—	12.9	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	99.8	1 803.5	1 709.5	173.4	12 326.3	...
5	STOCK CHANGE	-85.6	189.6	19.4	-3.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-30.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-99.1	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	511.2	23 463.8	1 610.9	69.5	68 569.6	...
10	TO OTHER FUELS:					—	—
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.8	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	149.3	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	23 463.8	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	361.9	0.1	1 610.1	69.5	68 569.6	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	9.2	45.4	6 798.0	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.1	9.7	-100.6	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	89.7	—	...
	ENERGY SALES	361.9	—	1 591.2	325.9	62 033.8	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	—	9	—	204 108	204 117
2	EXPORTS	—	—	2 956	2 092	1 772	6 820
3	IMPORTS	9 687	837 668	—	—	46	847 401
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	2 923	69 455	63 644	4 714	44 354	185 090
5	STOCK CHANGE	-2 546	7 301	723	-88	—	5 390
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-820	—	-820
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-3 815	—	—	—	-3 815
9	AVAILABILITY	15 156	903 637	59 974	1 889	246 737	1 227 392
10	TO OTHER FUELS:					—	—
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	31	—	—	31
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	4 478	—	—	—	—	4 478
14	C) REFINED PRODUCTS	—	903 635	—	—	—	903 635
15	NET SUPPLY	10 677	2	59 943	1 889	246 737	319 249
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	342	1 234	24 462	26 037
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	2	361	-2 734	—	-2 371
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	2 438	—	2 438
	ENERGY SALES	10 677	—	59 240	8 856	223 219	301 992

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	—	—	—	—	—	—
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	— TRIMESTRE 3 —
39.8	13.6	7 615.8	54.1	PRODUCTION
—	—	505.7	—	EXPORTATIONS
21.7	—	517.8	—	IMPORTATIONS
—	—	— 516.1	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
12.7	—	768.5	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	1.1	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	15.2	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	— 173.6	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
48.9	13.6	6 532.1	54.1	DISPONIBILITE
—	—	3.6	—	A) AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	7.0	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
48.9	13.6	6 521.5	54.1	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	488.0	■	DISPONIBILITE NETTE
10.2	—	105.2	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	747.3	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
38.7	13.6	5 087.5	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
1 148	254	290 197	195	291 793	...	PRODUCTION
—	—	20 969	—	20 969	22 525	EXPORTATIONS
626	—	21 336	—	21 963	267 624	IMPORTATIONS
—	—	— 20 238	—	— 20 238	70 590	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
366	—	28 705	—	29 071	36 572	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	38	—	38	38	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	110	—	110	— 247	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	— 6 068	—	— 6 068	— 5 580	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 409	254	247 836	195	249 694	...	DISPONIBILITE
—	—	145	—	145	145	A) AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	279	—	279	289	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	1 431	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
1 409	254	247 412	195	249 269	336 407	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	20 332	■	20 332	24 786	DISPONIBILITE NETTE
293	—	4 122	■	4 415	3 745	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	29 804	■	29 804	30 731	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 116	254	190 587	■	191 957	277 145	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	—	...	VENTES ENERGETIQUES
CUMULATIF DE L'ANNEE —						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
120.9	41.6	23 484.4	262.3	PRODUCTION
—	—	1 167.2	—	EXPORTATIONS
53.9	—	1 074.4	—	IMPORTATIONS
—	—	— 2 091.5	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—41.6	—	207.8	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	2.7	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	48.5	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	— 581.5	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
216.4	41.6	21 722.2	262.3	DISPONIBILITE
—	—	54.7	—	A) AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	21.7	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
216.4	41.6	21 645.9	262.3	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	1 488.0	■	DISPONIBILITE NETTE
93.0	—	268.8	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	1 776.3	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
123.4	41.6	17 824.6	■	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
3 485	774	897 789	944	902 992	—	PRODUCTION
—	—	47 790	—	47 790	54 610	EXPORTATIONS
1 554	—	44 531	—	46 085	893 486	IMPORTATIONS
—	—	— 82 629	—	— 82 629	102 461	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—1 200	—	7 045	—	5 845	11 235	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	98	—	98	98	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	486	—	486	— 335	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	— 21 355	—	— 21 355	— 25 170	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
6 239	774	826 795	944	834 752	...	DISPONIBILITE
—	—	2 192	—	2 192	2 192	A) AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	868	—	868	899	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	4 478	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	903 635	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
6 239	774	823 735	944	831 692	1 150 941	C) PRODUITS RAFFINES
—	—	61 968	■	61 968	88 005	DISPONIBILITE NETTE
2 681	—	10 307	■	12 988	10 617	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	69 566	■	69 566	72 004	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
3 558	774	673 989	■	678 321	980 313	VENTES NON-ENERGETIQUES
—	—	—	—	—	...	VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - QUEBEC - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	97.4	253.1	2 369.7	268.6	693.7	1 204.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	6.4	—
3	IMPORTS	—	—	1.9	—	45.1	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	2.3	—	— 251.7	—29.8	—17.3	181.0
5	STOCK CHANGE	0.2	---	8.8	38.7	148.4	789.3
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.7	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	17.4	—80.3	31.5	2.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	5.2	—	— 141.8	—12.0	—2.3	—35.9
9	AVAILABILITY	94.4	253.1	2 271.0	131.8	600.5	634.4
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	1.9	0.1
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	4.1	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	94.4	253.1	2 271.0	131.8	594.6	634.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	253.1	1.6	—	7.0	1.0
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	---	14.5	22.0	6.6	35.7
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	2 254.9	109.8	581.0	597.6
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	2 648	10 559	82 124	10 121	26 827	46 571
2	EXPORTS	—	—	—	—	248	—
3	IMPORTS	—	—	66	—	1 743	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	64	—	—8 724	—1 124	—668	7 001
5	STOCK CHANGE	5	—1	304	1 457	5 740	30 526
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	26	—	—	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	605	—3 026	1 220	100
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	140	—	—4 913	—451	—89	—1 388
9	AVAILABILITY	2 566	10 560	78 705	4 965	23 224	24 536
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	72	2
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	157	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	2 566	10 560	78 705	4 965	22 995	24 534
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	10 559	56	—	270	40
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	1	504	829	255	1 381
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	78 145	4 135	22 470	23 113
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	285.5	654.2	6 672.3	964.3	1 851.1	4 380.3
2	EXPORTS	—	—	56.3	—	19.7	—
3	IMPORTS	—	—	1.9	—	44.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	17.4	—	—589.0	—57.4	1.1	—122.8
5	STOCK CHANGE	7.9	---	59.1	—18.5	170.3	162.8
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	1.9	—	—	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	94.2	—339.9	—36.7	252.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	4.1	—	—325.1	—20.1	—12.2	—104.9
9	AVAILABILITY	290.9	654.2	6 390.9	605.6	1 682.0	4 451.9
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	28.2	0.9
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	12.6	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	290.9	654.2	6 390.9	605.6	1 641.2	4 451.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	644.3	6.3	0.2	22.5	5.0
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	9.9	62.5	33.0	22.7	78.6
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	6 322.2	572.4	1 596.0	4 367.3
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	7 760	27 297	231 236	36 332	71 590	169 405
2	EXPORTS	—	—	1 953	—	761	—
3	IMPORTS	—	—	65	—	1 715	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	473	—	—20 412	—2 162	42	—4 749
5	STOCK CHANGE	216	—1	2 047	—695	6 584	6 297
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	64	—	—	6
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	3 265	—12 807	—1 421	9 750
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	113	—	—11 265	—758	—470	—4 058
9	AVAILABILITY	7 904	27 297	221 485	22 816	65 050	172 173
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	1 090	34
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	487	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	7 904	27 297	221 485	22 816	63 474	172 139
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	26 883	217	6	868	193
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	414	2 165	1 243	879	3 042
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	219 103	21 567	61 726	168 904

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
MILLIERS DE METRES CUBES						
I 617.4	14.7	31.1	318.8	747.2	7 615.8	PRODUCTION
482.1	-	-	-	17.2	505.7	EXPORTATIONS
406.4	38.1	3.5	16.5	6.2	517.8	IMPORTATIONS
-213.6	-	-13.4	-72.0	-101.7	-516.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-193.4	-0.3	8.8	-3.1	-28.9	768.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	0.3	11	AUTRES MATIERES UTILISEES
-0.3	-	--	-6.2	50.5	15.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
14.8	-	-0.1	-1.7	0.3	-173.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
I 506.4	53.1	12.5	262.0	713.9	6 533.1	DISPONIBILITE
1.7	-	-	-	-	36	A AUTRES COMBUSTIBLES:
2.9	-	-	-	-	7.0	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
I 501.7	53.1	12.5	262.0	713.9	6 522.5	- PAR INDUSTRIES
716.8	8.1	-	-	0.5	488.0	DISPONIBILITE NETTE
31.3	6.7	0.1	-16.2	4.6	105.2	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	38.4	-	-	708.9	747.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
I 253.6	-	12.4	278.2	-	5 067.5	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
67 487	621	1 043	11 457	30 738	290 197	PRODUCTION
20 116	-	-	-	605	20 969	EXPORTATIONS
16 956	1 616	118	593	243	21 336	IMPORTATIONS
-8 913	-	-449	-2 586	-4 838	-20 238	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-8 070	-14	296	-112	-1 426	28 705	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	--	11	38	AUTRES MATIERES UTILISEES
-14	-	-1	-224	1 450	110	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
616	-	-3	-63	83	-6 068	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
62 855	2 251	418	9 414	28 341	247 836	DISPONIBILITE
71	-	-	-	-	145	A AUTRES COMBUSTIBLES:
123	-	-	-	-	279	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
62 662	2 251	418	9 414	28 341	247 412	- PAR INDUSTRIES
9 045	343	-	-	18	20 332	DISPONIBILITE NETTE
1 308	282	2	-584	144	4 122	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	1 626	-	-	28 179	29 804	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
52 310	-	416	9 998	-	190 587	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
MILLIERS DE METRES CUBES						
5 968.3	58.8	75.4	873.9	1 700.3	23 484.4	PRODUCTION
1 021.8	-	--	--	69.3	1 167.2	EXPORTATIONS
801.9	164.0	3.5	16.5	42.4	1 074.4	IMPORTATIONS
-1 056.0	-	-45.0	-145.3	-94.6	-2 091.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-220.1	-0.8	6.2	-4.3	45.2	207.8	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	--	0.7	2.7	AUTRES MATIERES UTILISEES
42.5	-	-3.6	-10.2	50.2	48.5	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-79.3	-	-3.2	1.3	-42.1	-581.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
5 034.2	223.6	27.2	737.9	1 626.6	21 724.9	DISPONIBILITE
25.6	-	-	-	-	54.7	A AUTRES COMBUSTIBLES:
9.1	-	-	-	-	21.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
4 999.5	223.6	27.2	737.9	1 626.6	21 648.6	- PAR INDUSTRIES
780.5	27.1	--	0.1	2.2	1 488.0	DISPONIBILITE NETTE
26.7	25.7	0.4	-9.6	18.8	268.8	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	170.8	-	-	1 605.5	1 776.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
4 192.3	-	26.8	747.5	-	17 824.6	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
249 036	2 493	2 528	31 402	68 710	897 789	PRODUCTION
42 637	-	1	--	2 438	47 790	EXPORTATIONS
33 459	6 949	118	593	1 632	44 531	IMPORTATIONS
-44 065	-	-1 508	-5 221	-5 029	-82 629	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-9 185	-34	209	-155	1 760	7 045	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	--	27	98	AUTRES MATIERES UTILISEES
1 772	-	-122	-368	416	486	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-3 311	-	-106	45	-1 545	-21 355	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
210 060	9 476	912	26 516	63 104	826 795	DISPONIBILITE
1 068	-	-	-	-	2 192	A AUTRES COMBUSTIBLES:
381	-	-	-	-	868	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
208 611	9 476	912	26 516	63 104	823 735	- PAR INDUSTRIES
32 566	1 149	--	2	82	61 968	DISPONIBILITE NETTE
1 115	1 090	12	-345	692	10 307	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	7 237	-	-	62 329	69 566	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
174 930	-	900	26 859	-	673 989	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

QUEBEC - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
QUARTER 3							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	239.2	17.6	476.8	52.0	-39.4	747.2
2	EXPORTS	17.2	-	-	-	-	17.2
3	IMPORTS	-	0.5	-	5.3	0.4	6.2
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-4.3	6.5	-168.5	-48	69.5	-101.7
5	STOCK CHANGE	41.1	1.6	-16.9	-0.3	-54.4	-28.9
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	0.3	0.3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	126.4	-5.4	-	-	-70.5	50.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-9.1	-1.9	5.3	5.5	0.6	0.3
9	AVAILABILITY	312.1	19.7	319.9	48.3	14.0	713.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	0.2	-	0.2	-	0.5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	4.2	-0.2	-4.1	-	4.7	4.6
17	NON-ENERGY SALES	307.9	19.7	323.9	48.1	9.3	708.9

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
QUARTER 3							
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	86 633	88 334	174 968	
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	24 357	-	-	-	24 357	
5	STOCK CHANGE	-744	-	12 356	-15 781	-4 169	
9	AVAILABILITY	25 101	-	74 278	104 116	203 494	
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	-	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	47 703	47 703
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-		
15	NET SUPPLY	25 101	-	74 278	56 412	155 791	
	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL DIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUARDON, BRAI COKE DE PETR.
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 3							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	-	-	6	--	2	-
2	BY INDUSTRY	-	2	15	-	30	-
3	TOTAL	-	2	21	--	31	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	-	-	93	1	25	-
5	BY INDUSTRY	-	6	46	-	92	-
6	TOTAL	-	6	139	1	117	-

QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETOCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
576.3	52.0	868.0	159.8	44.1	1 700.3	PRODUCTION
69.3	-	-	-	-	69.3	EXPORTATIONS
7.9	2.4	-	10.4	21.7	42.4	IMPORTATIONS
-19.4	15.8	-278.0	-18.4	205.4	-94.6	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
37.2	-5.7	22.9	-0.6	-8.6	45.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	0.7	0.7	AUTRES MATIERES UTILISEES
352.2	-15.1	-2.8	8.0	-292.0	50.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-15.9	-2.7	11.3	11.4	-46.2	-42.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
826.4	63.6	553.0	148.8	34.8	1 626.6	DISPONIBILITE
-	1.1	-	0.8	0.2	2.2	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
5.1	1.0	-4.4	14.4	2.8	18.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
821.3	61.5	557.4	133.6	31.7	1 605.5	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	183 045	142 755	325 800	IMPORTATIONS
99 767	-	-	-	-	99 767	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
7 803	-	-	-58 370	-35 053	-85 620	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
91 964	-	-	241 415	177 807	511 187	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
91 964	-	-	241 415	28 504	149 304	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE
-	-	-	-	-	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	8	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	46	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	54	PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	-	TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	119	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	144	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	262	PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	-	TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ONTARIO - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 3 -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	26.2	27.6	6.4	13 145.6	...
2	EXPORTS	—	—	76.4	429.7	1 291.7	...
3	IMPORTS	3 872.8	28.7	7.8	—	570.8	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	188.5	6 424.7	4 801.8	648.4	3 430.0	...
5	STOCK CHANGE	605.2	—6.9	1 425.3	74.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—28.0	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—17.6	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	3 456.1	6 504.1	3 335.5	122.8	15 854.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	1 375.5	—	409.3	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	2.0	—	78.2	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 776.9	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	6 504.2	—	7.9	—	...
15	NET SUPPLY	301.7	—0.1	2 848.1	114.9	15 854.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	124.4	7.0	1 833.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—0.1	145.0	56.3	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	206.8	177.4	—	...
	ENERGY SALES	301.7	—	2 371.9	105.0	20 272.3	...
- YEAR TO DATE -		TERAJOULES					
1	PRODUCTION	—	1 010	1 029	173	47 302	49 514
2	EXPORTS	—	—	2 843	11 678	4 648	19 170
3	IMPORTS	116 150	1 104	292	—	2 054	119 600
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	5 257	247 429	178 764	17 622	12 342	461 414
5	STOCK CHANGE	18 127	—266	53 064	2 017	—	72 943
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—762	—	—762
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—678	—	—	—	—678
9	AVAILABILITY	103 280	250 486	124 179	3 337	57 051	538 332
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	41 193	—	15 238	—	—	56 431
12	— BY INDUSTRY	60	—	2 911	—	—	2 971
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	53 210	—	—	—	—	53 210
14	C) REFINED PRODUCTS	—	250 489	—	215	—	250 704
15	NET SUPPLY	8 817	—3	106 030	3 122	57 051	175 017
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	4 632	189	6 599	11 420
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—3	5 398	1 531	—	6 926
18	NON-ENERGY SALES	—	—	7 699	4 822	—	12 521
	ENERGY SALES	8 817	—	88 302	2 854	72 947	172 919
1	PRODUCTION	—	76.0	101.0	12.7	41 703.0	...
2	EXPORTS	—	—	265.3	1 351.4	4 415.2	...
3	IMPORTS	10 085.2	28.7	103.8	—	1 355.8	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	444.4	19 454.1	14 849.6	2 047.8	10 090.4	...
5	STOCK CHANGE	269.7	—11.0	816.2	—24.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—137.0	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—8.7	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	10 259.9	19 578.3	13 973.1	596.3	48 733.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	4 894.4	—	1 043.0	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	6.4	—	250.8	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	5 064.4	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	19 578.3	—	37.7	—	...
15	NET SUPPLY	294.7	—	12 679.3	558.6	48 733.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	400.4	29.5	5 614.2	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—161.6	116.7	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	665.4	520.0	—	...
	ENERGY SALES	294.7	—	11 775.2	355.7	64 461.4	...
- YEAR TO DATE -		TERAJOULES					
1	PRODUCTION	—	2 925	3 762	345	150 062	157 094
2	EXPORTS	—	—	9 876	36 726	15 888	62 490
3	IMPORTS	302 470	1 104	3 866	—	4 879	312 319
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	11 580	749 213	552 835	55 652	36 309	1 405 589
5	STOCK CHANGE	9 622	—422	30 384	—657	—	38 928
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—3 723	—	—3 723
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—334	—	—	—	—334
9	AVAILABILITY	304 428	753 999	520 202	16 205	175 361	1 770 195
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	146 700	—	38 828	—	—	185 528
12	— BY INDUSTRY	192	—	9 336	—	—	9 528
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	151 644	—	—	—	—	151 644
14	C) REFINED PRODUCTS	—	753 999	—	1 024	—	755 023
15	NET SUPPLY	5 892	—	472 038	15 180	175 361	668 471
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	14 905	802	20 202	35 908
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—6 017	3 171	—	—2 846
18	NON-ENERGY SALES	—	—	24 773	14 132	—	38 905
	ENERGY SALES	5 892	—	438 377	9 667	231 954	685 889

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	DISPONIBILITE	CUMULATIVE DE L'ANNEE
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
- TRIMESTRE 3 -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
1 261.3	648.9	6 647.7	6 251.5	PRODUCTION	1
4.6	—	236.6	—	EXPORTATIONS	2
34.7	—	126.7	—	IMPORTATIONS	3
—	—	1 118.7	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-0.6	—	540.4	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	18.7	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	99.9	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
...	—	— 206.6	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 291.9	648.9	7 422.5	6 251.5	DISPONIBILITE	9
—	—	110.4	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	0.8	2.9	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13
1 291.9	648.1	7 309.2	6 251.5	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	441.0	—	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
11.6	—	60.3	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	939.3	■	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
1 280.3	648.1	5 656.5	■	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
36 363	12 079	245 904	22 495	316 840	—	PRODUCTION	1
134	—	9 580	—	9 714	28 884	EXPORTATIONS	2
999	—	5 121	—	6 120	125 720	IMPORTATIONS	3
—	—	43 723	—	43 723	505 137	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-18	—	20 886	—	20 869	93 811	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	578	—	578	578	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	3 779	—	3 779	3 018	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	—6 563	—	—6 563	—7 241	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
37 247	12 079	275 202	22 495	347 022	...	DISPONIBILITE	9
—	—	4 567	—	4 567	60 998	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	15	119	—	134	3 105	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	53 210	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	250 704	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
37 247	12 064	270 515	22 495	342 320	517 337	C) PRODUITS RAFFINES	13
—	—	18 340	■	18 340	29 760	DISPONIBILITE NETTE	14
334	—	2 343	■	2 677	9 603	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	37 304	■	37 304	49 825	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
36 913	12 064	206 254	■	255 230	428 150	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIVE DE L'ANNEE —							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
3 551.5	1 849.3	19 943.9	21 341.7	PRODUCTION	1
17.8	—	1 061.0	—	EXPORTATIONS	2
111.3	—	283.8	—	IMPORTATIONS	3
—	—	3 276.4	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-16.3	—	—263.0	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	47.3	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	331.7	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	—429.8	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
3 661.2	1 849.3	23 467.6	21 341.7	DISPONIBILITE	9
—	—	474.5	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	2.6	9.3	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	...	53 210	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	250 704	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
3 661.2	1 846.7	22 983.8	21 341.7	C) PRODUITS RAFFINES	13
—	—	1 266.4	■	—	—	DISPONIBILITE NETTE	14
-39.2	—	181.2	■	—	—	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	2 225.5	■	—	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3 700.4	1 846.7	18 894.5	■	—	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
102 390	34 423	738 659	76 795	952 267	—	PRODUCTION	1
513	—	42 533	—	43 046	105 536	EXPORTATIONS	2
3 208	—	11 369	—	14 577	326 896	IMPORTATIONS	3
—	—	127 967	—	127 967	1 533 557	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-469	—	-11 613	—	-12 083	26 845	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	1 484	—	1 484	1 484	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	12 148	—	12 148	8 424	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	-15 057	—	-15 057	-15 391	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
105 555	34 423	875 765	76 795	1 092 537	—	DISPONIBILITE	9
—	—	19 652	—	19 652	205 180	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	48	382	—	430	9 958	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	151 644	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	755 023	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
105 555	34 375	855 731	76 795	1 072 456	1 740 927	C) PRODUITS RAFFINES	13
—	—	52 649	■	52 649	88 557	DISPONIBILITE NETTE	14
-1 129	—	6 713	■	5 584	2 738	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	86 155	■	86 155	125 061	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
106 684	34 375	697 623	■	838 681	1 524 571	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ONTARIO - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	125.8	227.1	2 788.9	303.3	529.3	867.7
2	EXPORTS	1.8	—	-16.4	—	—	15.4
3	IMPORTS	—	—	—	0.1	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	5.8	—	363.8	25.8	44.2	69.1
5	STOCK CHANGE	-0.5	—	-61.6	32.9	101.5	587.4
6	OTHER PRODUCTS USED	12.5	—	0.9	—	—	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	123.0	-273.5	230.2	30.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-88.0	—	-95.4	-10.7	9.9	-16.1
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	230.9	227.1	3 450.0	33.5	692.4	381.2
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	—	12.6
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	0.7	0.1
14	NET SUPPLY	230.9	227.1	3 450.0	33.5	691.6	368.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	220.5	1.5	0.2	6.4	1.3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	6.2	0.9	2.0	-5.6	13.2
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.3	3 447.5	31.3	690.8	353.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	3 420	9 475	96 651	11 427	20 471	33 557
2	EXPORTS	48	—	-570	—	—	595
3	IMPORTS	—	—	—	3	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	157	—	12 607	972	1 711	2 671
5	STOCK CHANGE	-13	—	-2 134	1 239	3 926	22 716
6	OTHER PRODUCTS USED	340	—	30	—	—	3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	4 264	-10 304	8 903	1 196
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-2 392	—	-3 308	-402	382	-624
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	6 275	9 475	119 564	1 261	26 778	14 742
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	2	488
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	28	4
14	NET SUPPLY	6 275	9 475	119 564	1 261	26 748	14 249
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	9 201	53	9	246	52
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	260	33	74	-215	509
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	14	119 478	1 178	26 716	13 689
YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	418.7	575.1	8 301.1	989.8	1 446.9	2 908.9
2	EXPORTS	1.8	--	127.9	8.7	—	15.4
3	IMPORTS	—	—	—	0.3	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	6.1	—	927.4	109.9	164.5	408.5
5	STOCK CHANGE	84.7	—	4.9	-15.7	-1.8	-143.7
6	OTHER PRODUCTS USED	29.3	—	3.9	—	—	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	275.4	-885.3	416.7	404.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-95.7	—	-136.0	-20.1	62.9	-147.6
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	463.3	575.1	9 510.9	241.8	1 967.1	3 997.8
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	0.2	48.2
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	2.3	0.4
14	NET SUPPLY	463.3	575.1	9 510.9	241.8	1 964.5	3 949.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	537.7	6.1	1.0	19.5	9.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	36.6	68.7	14.6	8.6	45.3
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	0.8	9 436.1	226.2	1 936.5	3 894.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	11 379	23 997	287 684	37 290	55 956	112 502
2	EXPORTS	48	—	4 433	326	—	595
3	IMPORTS	—	—	—	12	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	165	—	32 140	4 141	6 364	15 797
5	STOCK CHANGE	2 301	—	171	-590	-70	-5 559
6	OTHER PRODUCTS USED	796	—	134	—	—	6
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	9 544	-33 356	16 116	15 636
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-2 601	—	-4 712	-758	2 431	-5 709
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	12 592	23 997	329 611	9 110	76 075	154 614
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	7	1 864
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	90	14
14	NET SUPPLY	12 592	23 997	329 611	9 110	75 978	152 736
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	22 438	212	39	754	364
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	1 528	2 382	549	331	1 754
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	31	327 017	8 522	74 892	150 619

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 3

ONTARIO - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
		THOUSANDS OF CUBIC METERS					
1	PRODUCTION	397.4	130.2	178.1	83.7	- 150.0	639.3
2	EXPORTS	25.1	26.0	-	-	-	51.1
3	IMPORTS	-	4.8	-	36.7	35.6	77.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	4.2	-10.1	154.4	-34.6	39.8	153.8
5	STOCK CHANGE	36.3	17.8	-11.6	-9.8	- 137.0	- 104.3
6	OTHER PRODUCTS USED	-	--	-	4.8	0.5	5.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-12.8	-9.0	--	5.4	7.7	-8.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.1	--	-5.4	-7.0	-11.8	-25.3
9	AVAILABILITY	328.4	72.1	349.6	112.8	82.4	945.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	8.1	--	--	0.3	-	8.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	9.6	2.5	-0.8	7.2	23.0	41.5
17	NON-ENERGY SALES	310.8	69.6	350.3	105.3	59.4	895.4

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	11 679	3 861 095	3 872 774
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	160 612	27 924	-	-	-	188 536
5	STOCK CHANGE	34 893	-	-1	1 917	568 420	605 229
9	AVAILABILITY	125 719	27 924	1	9 762	3 292 675	3 456 081
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	88 014	--	-	-	1 287 461	1 375 476
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	1 997	1 997
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	122 200	-	-	-	1 654 727	1 776 927
14	NET SUPPLY	-84 496	27 924	1	9 762	348 489	301 680
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
		QUARTER 3					
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	4 065	1 291	--	26	368	-
2	BY INDUSTRY	11	445	2	1	12	5
3	TOTAL	4 076	1 736	2	27	380	5
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	14 696	3 307	1	102	1 631	-
5	BY INDUSTRY	35	1 427	8	3	38	15
6	TOTAL	14 731	4 734	8	104	1 669	15

NOTES:

NUCLEAR GENERATION
URANIUM USEDQUARTER 3 TRIMESTRE 3
4 459 688 MEGAWATT HOURS
76.6 TONNES

ONTARIO -- 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETOCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES		
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE					
MILLIERS DE METRES CUBES							
785.3	344.8	347.7	229.4	- 153.4	1 553.8	PRODUCTION	
42.4	68.5	-	-	-	110.9	EXPORTATIONS	1
-	14.3	0.2	77.7	116.3	208.6	IMPORTATIONS	2
189	-28.1	244.4	- 124.3	91.2	202.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	3
46.3	2.9	26.4	- 35.1	- 193.1	- 152.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	4
-	-	-	12.6	1.4	14.0	AUTRES MATIERES UTILISEES	5
172.5	-9.5	-	5.9	-82.6	86.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	6
-7.2	7.8	-1.6	-39.1	-41.2	-81.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	7
895.2	242.3	567.5	275.5	207.2	2 187.8	DISPONIBILITE	8
17.2	0.5	-	1.0	0.4	19.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	9
9.6	16.5	-1.9	-35.0	23.2	12.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	10
868.4	225.4	569.4	309.4	183.6	2 156.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	11

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS-- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES		
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE					
TONNES							
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION	
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	1
-	-	-	30 528	10 054 693	10 085 221	IMPORTATIONS	2
305 666	112 326	26 438	-	-	444 430	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	3
- 162 365	- 136 985	- 890	- 10 074	580 039	269 725	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	4
468 031	249 311	27 328	40 602	9 474 654	10 259 926	DISPONIBILITE	5
139 095	-	-	-	4 755 307	4 894 402	A AUTRES COMBUSTIBLES:	9
-	-	-	-	6 405	6 405	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
359 435	-	-	-	4 704 945	5 064 380	- PAR INDUSTRIES	11
-30 498	249 311	27 328	40 602	7 997	294 739	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE	13
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	14
							15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 3							
-	-	-	-	-	5 751	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
16	-	--	8	-	500	PAR SERVICES	1
16	-	--	8	-	6 251	PAR INDUSTRIES	2
						TOTAL	3
CUMULATIF DE L'ANNEE							
-	-	1	27	-	19 737	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
51	-	1	27	-	1 605	PAR SERVICES	4
51	-	1	27	-	21 342	PAR INDUSTRIES	5
						TOTAL	6

NOTA:
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
11 943 549 MEGAWATT HEURES
205 1 TONNES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - MANITOBA - 1976 QUARTER 3

		COAL - CHARBON	CRUDE OIL - PETROLE BRUT	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG - GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY - ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES - TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 3 -		KILDTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	165.6	—	—	2 707.6	...
2	EXPORTS	—	5.2	1 691.0	413.6	156.6	...
3	IMPORTS	0.4	—	—	—	94.0	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	254.9	298.0	1 972.2	419.3	— 440.3	...
5	STOCK CHANGE	—95.1	1.6	11.4	—4.1	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.5	—0.7	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—1.6	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	350.4	458.3	270.3	9.2	2 204.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	216.1	—	0.6	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.1	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	455.7	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	134.3	2.6	269.5	9.2	2 204.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	70.4	—	376.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	2.6	10.7	4.0	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	134.3	—	188.5	11.3	2 106.7	...
- YEAR TO DATE -				TERAJOULES			
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	6 377	—	—	9 743	16 120
2	EXPORTS	—	202	62 953	11 239	564	74 958
3	IMPORTS	11	—	—	—	338	349
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	4 054	11 475	73 423	11 395	—1 584	98 763
5	STOCK CHANGE	—1 547	63	426	—112	—	—1 170
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	18	—18	—	—62
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	...	—62	—	—	—	—62
9	AVAILABILITY	5 612	17 649	10 062	250	7 933	41 507
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	3 316	—	24	—	—	3 340
12	— BY INDUSTRY	—	—	5	—	—	5
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	17 549	—	—	—	17 549
15	NET SUPPLY	2 296	100	10 033	250	7 933	20 612
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	2 620	—	1 356	3 975
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	100	398	109	—	606
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	2 296	—	7 016	306	7 581	17 199
- YEAR TO DATE -				TERAJOULES			
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	468.8	—	—	9 839.6	...
2	EXPORTS	—	24.0	5 177.4	1 311.4	598.7	...
3	IMPORTS	1.9	—	—	—	115.8	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	706.3	892.4	6 587.3	1 398.9	—1 267.6	...
5	STOCK CHANGE	—40.0	4.8	37.3	—1.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	10.7	—20.1	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—1.6	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	748.2	1 334.0	1 383.3	68.6	8 089.0	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	508.4	—	1.5	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.5	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 325.3	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	239.8	8.8	1 381.3	68.6	8 089.0	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	235.3	—	906.3	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	8.8	—76.9	16.6	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	239.8	—	1 222.9	66.2	7 858.1	...
- YEAR TO DATE -				TERAJOULES			
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	18 054	—	—	35 406	53 460
2	EXPORTS	—	924	192 749	35 641	2 154	231 468
3	IMPORTS	57	—	—	—	417	473
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	11 394	34 369	245 237	38 018	—4 561	324 457
5	STOCK CHANGE	—651	186	1 389	—31	—	893
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	399	—545	—	—146
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—62	—	—	—	—62
9	AVAILABILITY	12 102	51 375	51 498	1 863	29 107	145 946
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	7 801	—	56	—	—	7 857
12	— BY INDUSTRY	—	—	19	—	—	19
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	51 038	—	—	—	51 038
15	NET SUPPLY	4 301	337	51 423	1 863	29 107	87 031
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	8 759	—	3 261	12 020
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	337	—2 862	452	—	—2 074
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	4 301	—	45 527	1 800	28 276	79 903

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	DISPONIBILITE	CUMULATIF DE L'ANNEE
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
- TRIMESTRE 3 -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
-	-	458.3	278.7	PRODUCTION	1
-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
0.9	-	36.2	-	IMPORTATIONS	3
-	-	319.5	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
1.4	-	-70.2	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	17.0	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-0.5	-	867.2	278.7	DISPONIBILITE	9
-	-	4.8	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	1.6	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
-0.5	-	860.8	278.7	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	27.0	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-0.6	-	1.3	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	60.0	-	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
0.1	-	766.5	-	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
-	-	16 863	1 003	17 866	...	PRODUCTION	1
-	-	-	-	74 958	...	EXPORTATIONS	2
25	-	1 382	-	1 407	1 756	IMPORTATIONS	3
-	-	11 758	-	11 758	110 521	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
40	-	-2 431	-	-2 391	-3 561	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	...	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	16	-	16	16	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	593	-	593	531	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-15	-	31 856	1 003	32 844	...	DISPONIBILITE	9
-	-	186	-	186	3 526	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	66	-	66	71	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	...	C) PRODUITS RAFFINES	13
-15	-	31 603	1 003	32 592	53 204	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	1 123	-	1 123	5 098	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
-17	-	29	-	12	618	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	2 600	-	2 600	2 600	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
3	-	27 687	-	27 689	44 888	VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***		
-	-	1 328.9	675.3	PRODUCTION	1
-	-	0.7	-	EXPORTATIONS	2
1.9	-	36.4	-	IMPORTATIONS	3
-	-	1 111.6	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
0.6	-	-6.3	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	5.4	-	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	52.3	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1.3	-	2 430.4	675.3	DISPONIBILITE	9
-	-	11.9	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	5.8	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
1.3	-	2 412.6	675.3	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	81.0	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
0.4	-	2.9	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	112.9	-	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
0.9	-	2 207.0	-	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
-	-	48 775	2 430	51 205	...	PRODUCTION	1
-	-	28	-	28	231 496	EXPORTATIONS	2
54	-	1 388	-	1 442	1 916	IMPORTATIONS	3
-	-	41 306	-	41 306	365 763	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
17	-	-4	-	12	905	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	187	-	187	187	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	79	-	79	-67	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	1 971	-	1 971	1 909	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
38	-	89 740	2 430	92 208	...	DISPONIBILITE	9
-	-	459	-	459	8 317	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	244	-	244	263	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	...	C) PRODUITS RAFFINES	13
38	-	89 037	2 430	91 504	178 536	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	3 371	-	3 371	15 391	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
12	-	-17	-	-4	-2 078	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	4 826	-	4 826	4 826	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
25	-	80 469	-	80 494	160 397	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - MANITOBA - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 3 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	7.5	19.1	251.3	28.6	108.4	2.3
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	4.9	—	31.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	138.3	-2.4	71.0	1.1
5	STOCK CHANGE	-0.4	—	-66.3	13.2	1.2	—
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	3.1	1.0	-8.7	11.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1.8	—	7.8	8.2	-0.8	—
9	AVAILABILITY	6.1	19.1	456.0	5.8	201.7	15.1
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	4.1	0.8
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	6.1	19.1	456.0	5.8	197.6	14.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	19.1	0.1	—	0.7	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	2.9	—	-1.4	0.9
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	453.0	5.9	198.3	13.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	203	796	8 710	1 076	4 193	91
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	168	—	1 209	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	4 794	-90	2 748	41
5	STOCK CHANGE	-10	—	-2 297	496	47	-2
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	107	37	-336	453
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	48	—	272	309	-32	1
9	AVAILABILITY	165	796	15 804	219	7 799	585
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	157	29
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	165	796	15 804	219	7 642	556
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	796	3	—	26	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	102	-2	-54	36
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	15 699	221	7 670	520
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	14.6	52.4	744.6	118.4	269.7	17.4
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	4.9	—	31.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	392.2	-0.7	390.8	-7.5
5	STOCK CHANGE	-0.6	—	-48.2	21.9	37.8	-3.4
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	5.4	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-5.1	13.3	-138.4	139.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	0.9	—	11.5	33.5	-9.5	-3.6
9	AVAILABILITY	14.3	52.4	1 178.6	75.5	525.0	156.6
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	10.0	1.9
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	14.3	52.4	1 178.6	75.5	515.0	154.8
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	52.4	0.3	0.1	1.4	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	17.9	1.6	-6.6	1.6
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 160.4	73.8	520.3	153.1
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	397	2 186	25 804	4 463	10 431	674
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	168	—	1 209	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	13 593	-27	15 113	-292
5	STOCK CHANGE	-16	—	-1 671	825	1 464	-133
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	187	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-178	499	-5 354	5 402
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	25	—	399	1 264	-369	-140
9	AVAILABILITY	388	2 186	40 846	2 846	20 306	6 058
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	387	72
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	388	2 186	40 846	2 846	19 918	5 986
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	2 186	10	3	55	2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	620	62	-257	61
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	40 216	2 781	20 120	5 923

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
- TRIMESTRE 3 -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
12.4	-	-	3.8	24.9	458.3	
-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	0.1	36.2	2
25.0	-	5.1	57.0	24.2	319.5	3
2.3	-	-5.6	-6.5	-8.1	-70.2	4
-	-	-	-	-	-	5
-0.7	-	-2.9	-4.3	0.8	-	6
--	-	--	-0.1	--	17.0	7
34.5	-	7.8	63.1	58.1	867.2	8
						9
DISPONIBILITE						
A AUTRES COMBUSTIBLES:						
A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES						10
- PAR INDUSTRIES						11
DISPONIBILITE NETTE						14
CONSUMMATION DES PRODUCTEURS						15
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS						16
VENTES NON-ENERGETIQUES						17
VENTES ENERGETIQUES						18
TERAJOULES						
519	-	-	138	1 138	16 863	
-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	4	1 382	2
1 045	-	173	2 047	1 000	11 758	3
95	-	-187	-235	-338	-2 431	4
-	-	-	-	-	-	5
-29	-	-98	-155	37	16	6
1	-	1	-3	-4	593	7
1 439	-	261	2 267	2 522	31 856	8
						9
DISPONIBILITE						
A AUTRES COMBUSTIBLES:						
A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES						10
- PAR INDUSTRIES						11
DISPONIBILITE NETTE						14
CONSUMMATION DES PRODUCTEURS						15
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS						16
VENTES NON-ENERGETIQUES						17
VENTES ENERGETIQUES						18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
56.5	-	-	9.5	45.7	1 328.9	
0.7	-	-	-	-	0.7	1
-	-	-	-	0.3	36.4	2
94.0	-	12.7	167.0	63.1	1 111.6	3
-5.7	-	-6.8	-9.6	8.3	-6.3	4
-	-	-	-	-	5.4	5
-0.9	-	-3.0	-15.7	10.2	-	6
--	-	0.2	--	19.2	52.3	7
154.6	-	16.3	170.4	91.9	2 435.7	8
						9
DISPONIBILITE						
A AUTRES COMBUSTIBLES:						
A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES						10
- PAR INDUSTRIES						11
DISPONIBILITE NETTE						14
CONSUMMATION DES PRODUCTEURS						15
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS						16
VENTES NON-ENERGETIQUES						17
VENTES ENERGETIQUES						18
TERAJOULES						
2 356	-	-	343	2 121	48 775	
28	-	-	-	-	28	1
-	-	-	-	11	1 388	2
3 921	-	427	6 002	2 567	41 306	3
-239	-	-229	-343	338	-4	4
-	-	-	-	-	187	5
-36	-	-100	-564	410	79	6
1	-	8	--	783	1 971	7
6 452	-	547	6 124	3 987	89 740	8
						9
DISPONIBILITE						
A AUTRES COMBUSTIBLES:						
A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES						10
- PAR INDUSTRIES						11
DISPONIBILITE NETTE						14
CONSUMMATION DES PRODUCTEURS						15
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS						16
VENTES NON-ENERGETIQUES						17
VENTES ENERGETIQUES						18

MANITOBA - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
QUARTER 3							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	0.4	32.2	—	-7.7	24.9
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	0.1	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	0.8	9.4	8.3	5.7	24.2
5	STOCK CHANGE	—	-0.6	-4.4	-1.0	-2.1	-8.1
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.7	—	0.1	0.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-1.4	-0.3	1.7	—
9	AVAILABILITY	—	1.8	48.1	9.6	-1.4	58.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	0.1	—	—	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.2	-0.7	—	-1.6	-2.0
17	NON-ENERGY SALES	—	1.6	48.6	9.6	0.2	60.0

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
QUARTER 3							
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	370	370
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	9 796	1 309	243 817	—	—	254 922
5	STOCK CHANGE	-5 561	-1 541	-87 727	—	-241	-95 071
9	AVAILABILITY	15 357	2 850	331 544	—	611	350 363
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	216 086	—	—	216 086
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	15 357	2 850	115 459	—	611	134 277
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS CHARBON	NATURAL GAS GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL MAZOUTS LOURS	TAR, PITCH, PETROL COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 3							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	249	2	13	2	—	—
2	BY INDUSTRY	—	1	—	—	12	—
3	TOTAL	249	3	13	2	12	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	587	4	31	4	—	—
5	BY INDUSTRY	—	4	—	—	46	—
6	TOTAL	587	8	31	4	46	—

MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PÉTROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE						
CUMULATIF DE L'ANNÉE						
MILLIERS DE MÈTRES CUBES						
-	2.7	67.1	-	-24.0	45.7	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	0.1	0.2	0.3	IMPORTATIONS
-	2.6	17.6	22.8	20.1	63.1	TRANSFERTS-D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
-	-	1.7	-1.3	7.8	8.3	CHANGEMENT D'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
-	-	0.9	--	9.3	10.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	4.1	-1.1	16.2	19.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	5.2	79.7	25.3	-18.4	91.9	DISPONIBILITÉ
-	-	0.2	0.1	-	0.2	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	0.1	-0.4	-2.3	-18.8	-21.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	5.1	79.9	27.5	0.4	112.9	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DÉTAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUSS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
	YEAR TO DATE			CUMULATIF DE L'ANNEE		
		TONNES				
—	—	—	—	—	—	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	1 891	1 891	IMPORTATIONS
37 568	7 282	661 446	—	—	706 296	TRANSFERTS D'UNE RÉGION À UNE AUTRE
— 590	378	—37 689	—	-2 100	-40 000	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
38 158	6 904	699 135	—	3 992	748 188	DISPONIBILITÉ
—	—	508 390	—	—	508 390	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
38 158	6 904	190 745	—	3 992	239 798	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITÉ NETTE
						CONSOUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
—	—	—	—	—	265	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
—	—	—	—	—	13	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	279	TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	626	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES
—	—	—	—	—	50	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	675	TOTAL

TABLE 1. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 3 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	906.8	2 514.0	279.9	35.3	554.7	...
2	EXPORTS	0.1	1 138.6	—	87.6	—	...
3	IMPORTS	0.8	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 130.6	- 946.6	369.1	145.3	1.5	...
5	STOCK CHANGE	- 36.1	- 140.4	157.3	88.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-0.1	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.9	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	812.9	568.2	491.7	4.7	556.2	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	801.1	—	68.5	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	5.4	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	561.4	—	—	—	...
14	NET SUPPLY	11.8	6.8	417.7	4.7	556.2	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	0.6	—	84.8	2.3	174.8	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	6.8	5.4	-7.3	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
18	ENERGY SALES	11.2	—	327.6	22.1	1 522.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	13 914	96 817	10 421	959	1 996	124 107
2	EXPORTS	1	43 849	—	2 381	—	46 231
3	IMPORTS	23	—	—	—	—	23
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 1 503	- 36 456	13 741	3 949	5	-20 265
5	STOCK CHANGE	- 447	- 5 405	5 857	2 396	—	2 401
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-3	—	-3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	35	—	—	—	35
9	AVAILABILITY	12 881	21 882	18 304	127	2 001	55 195
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	12 603	—	2 551	—	—	15 154
12	— BY INDUSTRY	—	—	200	—	—	200
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	21 621	—	—	—	21 621
14	NET SUPPLY	278	261	15 552	127	2 001	18 220
15	PRODUCER CONSUMPTION	9	—	3 158	63	629	3 859
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	261	200	- 199	—	262
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	269	—	12 194	600	5 478	18 542
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 938.4	6 823.1	1 022.7	99.4	1 773.7	...
2	EXPORTS	1.5	2 887.2	—	266.7	—	...
3	IMPORTS	7.1	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 329.6	- 2 524.8	1 370.2	412.3	67.0	...
5	STOCK CHANGE	- 101.1	8.0	219.7	123.8	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-0.4	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-0.8	—	—	—	-29
9	AVAILABILITY	2 715.5	1 403.9	2 173.2	120.8	1 840.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	2 575.2	—	177.6	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	13.9	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 294.6	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	140.3	109.3	1 981.7	120.8	1 840.7	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	2.0	—	399.8	6.2	566.5	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	109.3	- 141.9	22.7	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	138.3	—	1 723.7	119.8	4 814.0	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	45 090	262 771	38 074	2 700	6 382	355 018
2	EXPORTS	22	111 193	—	7 247	—	118 462
3	IMPORTS	212	—	—	—	—	212
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 3 470	- 97 233	51 010	11 205	241	-38 247
5	STOCK CHANGE	- 1 718	308	8 177	3 366	—	10 134
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	-11	—	-11
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-29	—	—	—	-29
9	AVAILABILITY	43 528	54 066	80 906	3 282	6 624	188 406
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	41 061	—	6 612	—	—	47 674
12	— BY INDUSTRY	—	—	519	—	—	519
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	49 858	—	—	—	49 858
14	NET SUPPLY	2 467	4 209	73 775	3 282	6 624	90 356
15	PRODUCER CONSUMPTION	31	—	14 886	169	2 038	17 123
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	4 209	-5 282	618	—	-455
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	2 436	—	64 171	3 255	17 322	87 184

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY		
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES		
- TRIMESTRE 3 -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***		
-	-	587.7	1 141.1		
0.1	-	1.7	-	PRODUCTION	1
-	-	504.4	-	EXPORTATIONS	2
-	-	- 106.1	-	IMPORTATIONS	3
-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	7.4	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	27.6	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
0.1	-	1 179.6	1 141.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	0.9	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
-	-	1.8	-	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
0.1	-	1 176.9	1 141.1	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	50.6	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
0.1	-	-3.0	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	106.9	■	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
-	-	1 010.0	■	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
-	-	22 233	4 106	26 340	...	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	46 231	EXPORTATIONS	2
3	-	65	-	68	90	IMPORTATIONS	3
-	-	18 134	-	18 134	-2 131	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	-3 829	-	-3 829	-1 428	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	284	-	284	281	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	1 113	-	1 113	1 148	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
3	-	43 431	4 106	47 540	...	DISPONIBILITE	9
-	-	36	-	36	15 190	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	73	-	73	273	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
3	-	43 322	4 106	47 431	65 651	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	2 109	■	2 109	5 968	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
3	-	-116	■	-113	149	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	4 673	■	4 673	4 673	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
-	-	36 320	■	36 320	54 862	VENTES ENERGETIQUES	18
CUMULATIF DE L'ANNEE -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GW.H	***	***		
-	-	1 355.8	3 539.7	PRODUCTION	1
-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
0.3	-	8.7	-	IMPORTATIONS	3
-	-	1 613.9	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	-21.8	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	21.6	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	53.3	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
0.3	-	2 968.5	3 539.7	DISPONIBILITE	9
-	-	2.8	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	4.7	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
0.3	-	2 961.0	3 539.7	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	122.6	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
0.3	-	10.4	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	199.0	■	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
-	-	2 601.0	■	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
-	-	50 841	12 737	63 578	...	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	118 462	EXPORTATIONS	2
9	-	342	-	350	562	IMPORTATIONS	3
-	-	58 320	-	58 320	20 072	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-	-	-772	-	-772	9 362	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	805	-	805	794	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	1 973	-	1 973	1 944	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
9	-	109 106	12 737	121 852	...	DISPONIBILITE	9
-	-	114	-	114	47 788	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	189	-	189	707	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	-	...	C) PRODUITS RAFFINES	13
9	-	108 803	12 737	121 549	211 905	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	5 110	■	5 110	22 234	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
9	-	351	■	360	-95	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	8 594	■	8 594	8 594	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
-	-	93 988	■	93 988	181 172	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPGS — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	17.6	37.1	223.5	86.9	30.5	0.4
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	337.8	0.3	174.2	6.5
5	STOCK CHANGE	-	-	-88.4	29.0	-38.7	5.4
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	9.8	-47.2	49.9	14.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	5.3	-	2.3	--	1.1	0.3
9	AVAILABILITY	12.4	37.1	657.2	11.1	292.3	16.0
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	0.5	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	0.7
13	NET SUPPLY	12.4	37.1	657.2	11.1	291.8	15.4
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	37.1	--	--	0.3	--
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	-0.8	-2.0	-0.9	0.4
16	NON-ENERGY SALES	■	--	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	--	657.9	13.1	292.4	15.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	480	1 549	7 747	3 274	1 180	15
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	11 706	12	6 739	252
5	STOCK CHANGE	-	-	-3 065	1 091	-1 496	208
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	339	-1 778	1 929	572
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	143	-	80	--	41	11
9	AVAILABILITY	337	1 549	22 777	417	11 303	621
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	19	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	26
13	NET SUPPLY	337	1 549	22 777	417	11 284	595
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	1 549	2	--	10	--
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	-27	-77	-36	14
16	NON-ENERGY SALES	■	--	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	--	22 802	494	11 310	581
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	44.1	86.6	546.9	223.0	78.5	6.1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	978.9	-3.2	604.1	9.7
5	STOCK CHANGE	0.6	-	-24.2	11.0	0.2	-7.6
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	29.4	-98.0	29.2	109.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	15.5	-	6.2	-2.1	8.4	1.6
9	AVAILABILITY	27.9	86.6	1 573.2	113.0	703.3	131.2
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	1.5	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	1.7
13	NET SUPPLY	27.9	86.6	1 573.2	113.0	701.8	129.4
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	86.6	0.2	--	0.7	--
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	11.9	-4.5	-0.5	0.9
16	NON-ENERGY SALES	■	--	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	--	1 561.1	117.4	701.6	128.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 198	3 612	18 953	8 403	3 037	235
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	33 926	-120	23 362	376
5	STOCK CHANGE	16	-	-840	413	6	-292
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	1 018	-3 692	1 131	4 231
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	422	-	214	-78	325	62
9	AVAILABILITY	759	3 612	54 522	4 256	27 199	5 072
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	-	-	-	-	59	-
12	— BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	66
13	NET SUPPLY	759	3 612	54 522	4 256	27 140	5 006
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 612	8	--	26	--
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	413	-169	-18	36
16	NON-ENERGY SALES	■	--	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	-	54 101	4 425	27 132	4 969

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
- MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	-- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
- TRIMESTRE 3 -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
6.1	1.4	-	-	184.1	587.7	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	1.7	1.7	IMPORTATIONS
1.7	-0.9	5.2	23.4	-43.8	504.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-1.8	-0.2	0.9	-2.4	-9.9	-106.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
6.7	-	-	-0.3	-26.3	7.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-0.1	-	18.8	27.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
16.3	0.7	4.4	25.5	106.7	1 179.6	DISPONIBILITE
0.4	-	-	-	-	0.9	A AUTRES COMBUSTIBLES:
1.1	-	-	-	-	1.8	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
14.7	0.7	4.4	25.5	106.7	1 176.9	- PAR INDUSTRIES
12.9	-	-	0.1	0.2	50.6	DISPONIBILITE NETTE
0.1	--	0.1	--	0.3	-3.0	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	0.7	-	-	106.2	106.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1.8	-	4.3	25.4	-	1 010.0	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
255	59	-	-	7 676	22 233	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	65	65	IMPORTATIONS
70	-39	175	840	-1 623	18 134	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-74	-7	31	-86	-430	-3 829	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
281	-	-	-11	-1 048	284	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	-3	-	841	1 113	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
680	28	147	916	4 659	43 431	DISPONIBILITE
18	-	-	-	-	36	A AUTRES COMBUSTIBLES:
47	-	-	-	-	73	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
615	28	147	916	4 659	43 322	- PAR INDUSTRIES
536	-	-	4	9	2 109	DISPONIBILITE NETTE
2	--	3	-1	6	-116	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	28	-	-	4 645	4 673	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
76	-	144	913	-	36 320	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
18.5	3.4	-	-	348.8	1 355.8	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	8.7	8.7	IMPORTATIONS
9.0	-2.7	11.2	71.8	-64.9	1 613.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
0.2	-0.2	0.5	-0.1	-2.0	-21.8	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
22.1	-	--	-0.8	-69.7	21.6	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-0.4	-	-0.2	-	24.2	53.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
49.8	0.9	10.9	71.1	200.7	2 968.5	DISPONIBILITE
1.3	-	-	-	-	2.8	A AUTRES COMBUSTIBLES:
2.9	-	-	-	-	4.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
45.5	0.9	10.9	71.1	200.7	2 961.0	- PAR INDUSTRIES
34.5	-	-	0.1	0.5	122.6	DISPONIBILITE NETTE
0.1	--	0.3	0.1	2.0	10.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	0.9	-	-	198.1	199.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
11.0	-	10.6	70.9	-	2 601.0	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
771	145	-	-	14 487	50 841	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	342	342	IMPORTATIONS
374	-116	376	2 581	-2 440	58 320	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
6	-7	16	-5	-87	-772	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
921	-	--	-30	-2 774	805	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-18	-	-6	--	1 052	1 973	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 078	37	365	2 556	8 649	109 106	DISPONIBILITE
55	-	--	-	-	114	A AUTRES COMBUSTIBLES:
122	-	--	-	-	189	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
1 900	37	365	2 556	8 649	108 803	- PAR INDUSTRIES
1 439	-	-	4	20	5 110	DISPONIBILITE NETTE
3	-2	11	5	73	351	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	38	--	-	8 555	8 594	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
458	-	355	2 548	-	93 988	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
		THOUSANDS OF CUBIC METERS					
1	PRODUCTION	-	-	74.2	-	109.9	184.1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	1.6	-	1.7
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.3	28.7	8.7	-82.5	-43.8
5	STOCK CHANGE	-	-	-8.3	-2.3	0.8	-9.9
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	-	-	-26.3	-26.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	19.9	-1.2	-	18.8
9	AVAILABILITY	-	1.3	91.4	13.8	0.3	106.7
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	0.2	-	0.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	-1.1	1.6	-0.2	0.3
17	NON-ENERGY SALES	-	1.2	92.5	12.0	0.5	106.2

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
		TONNES					
1	PRODUCTION	-	-	906 757	-	-	906 757
2	EXPORTS	-	-	59	-	-	59
3	IMPORTS	-	-	-	-	755	755
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	181	113 009	- 243 817	-	-	- 130 626
5	STOCK CHANGE	-	24 053	-60 137	-	-	-36 084
9	AVAILABILITY	181	88 956	723 019	-	755	812 911
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	70 165	730 908	-	-	801 072
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	181	18 791	-7 889	-	755	11 839
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	616

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LDURDS	TAR. PITCH. PETROL COKE - GOUDRON, BRA COKE DE PETR.
		MEGAWATT HOURS					
		QUARTER 3					
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	901	189	1	-	1	-
2	BY INDUSTRY	-	37	-	3	9	-
3	TOTAL	901	226	1	3	10	-
		YEAR TO DATE					
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	2 918	491	3	-	3	-
5	BY INDUSTRY	-	96	-	7	23	-
6	TOTAL	2 918	586	3	7	26	-

SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
-	-	129.0	-	219.8	348.8	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	0.1	0.1	8.6	--	8.7	IMPORTATIONS
-	3.4	39.4	32.9	- 140.7	-64.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-0.2	-1.3	-0.3	-0.2	-2.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-0.2	-	-0.1	-69.4	-69.7	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.1	18.3	-2.9	8.9	24.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	3.6	151.5	44.6	1.1	200.7	DISPONIBILITE
-	--	-	0.5	-	0.5	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	--	-1.2	3.9	-0.7	2.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	3.5	152.6	40.2	1.8	198.1	VENTES NON-ENERGETIQUES
						1
						2
						3
						4
						5
						6
						7
						8
						9
						15
						16
						17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	2 938 395	-	-	2 938 395	PRODUCTION
-	-	1 456	-	-	1 456	EXPORTATIONS
-	-	-	147	6 928	7 075	IMPORTATIONS
526	357 775	- 687 884	-	-	- 329 583	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-37 755	-63 322	-	-	- 101 078	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
526	395 530	2 312 377	147	6 928	2 715 509	DISPONIBILITE
-	349 673	2 225 507	-	-	2 575 180	A AUTRES COMBUSTIBLES.
-	--	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
526	45 857	86 870	147	6 928	140 328	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	1 995	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
						1
						2
						3
						4
						10
						11
						12
						14
						15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
TRIMESTRE 3						
-	-	-	--	-	1 093	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	48	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	1 141	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	3 415	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	125	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	3 540	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
						1
						2
						3
						4
						5
						6

TABLE 1. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ALBERTA - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 3 —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 399.9	16 689.8	12 911.7	1 959.0	516.1	...
2	EXPORTS	844.7	5 506.9	245.0	118.5	—	...
3	IMPORTS	—	—	0.1	—	0.4	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 192.2	- 8 793.9	- 10 671.9	- 1 588.7	127.7	...
5	STOCK CHANGE	0.4	- 577.1	283.7	51.8	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.3	64.7	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 0.2	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	1 362.6	2 966.4	1 711.3	264.7	644.1	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	1 321.3	—	331.9	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	17.5	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 057.1	—	218.1	—	...
15	NET SUPPLY	41.3	- 90.7	1 361.9	46.6	644.1	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.1	1.1	87.8	2.5	368.5	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 118.7	- 89.7	20.8	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	206.5	15.1	—	...
	ENERGY SALES	41.2	26.9	1 157.3	78.6	3 472.1	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	56 233	642 757	480 688	53 240	1 857	1 234 775
2	EXPORTS	24 747	212 080	9 121	3 221	—	249 169
3	IMPORTS	—	—	3	—	1	5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 4 259	- 338 671	- 397 305	- 43 175	459	- 782 949
5	STOCK CHANGE	172	- 22 225	10 563	1 407	—	- 10 083
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	9	1 758	—	1 767
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 8	—	—	—	- 8
9	AVAILABILITY	27 056	114 240	63 711	7 195	2 318	214 520
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	27 104	—	12 357	—	—	39 461
12	— BY INDUSTRY	—	—	652	—	—	652
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	117 733	—	5 927	—	123 661
15	NET SUPPLY	- 48	- 3 493	50 702	1 267	2 318	50 746
16	PRODUCER CONSUMPTION	1	43	3 269	69	1 326	4 708
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 4 570	- 3 340	566	—	- 7 344
18	NON-ENERGY SALES	—	—	7 688	409	—	8 097
	ENERGY SALES	- 49	1 034	43 084	2 137	12 494	58 701
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	7 818.1	51 680.4	42 669.8	6 305.8	1 336.7	...
2	EXPORTS	2 840.0	18 222.8	776.1	372.0	—	...
3	IMPORTS	—	—	1.0	—	1.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 624.3	- 24 256.0	- 34 561.7	- 5 267.3	318.4	...
5	STOCK CHANGE	190.3	143.8	679.2	- 49.3	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	1.5	162.4	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 0.7	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	4 163.5	9 058.4	6 655.2	878.3	1 656.3	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	4 038.8	—	1 086.9	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	53.7	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	9 211.9	—	636.6	—	...
15	NET SUPPLY	124.6	- 153.4	5 514.7	241.7	1 656.3	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.2	- 13.3	315.1	22.6	996.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 299.0	- 366.5	35.0	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	664.3	59.4	—	...
	ENERGY SALES	124.5	158.9	4 901.8	337.3	10 844.6	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	185 780	1 990 310	1 588 548	171 372	4 810	3 940 819
2	EXPORTS	83 199	701 796	28 892	10 109	—	823 997
3	IMPORTS	—	—	37	—	4	41
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 13 679	- 934 145	- 1 286 695	- 143 147	1 146	- 2 376 520
5	STOCK CHANGE	5 724	5 537	25 288	- 1 340	—	35 209
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	56	4 415	—	4 471
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 26	—	—	—	- 26
9	AVAILABILITY	83 177	348 857	247 767	23 870	5 960	709 630
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	82 834	—	40 463	—	—	123 296
12	— BY INDUSTRY	—	—	1 999	—	—	1 999
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	354 766	—	17 300	—	372 067
15	NET SUPPLY	343	- 5 910	205 305	6 570	5 960	212 269
16	PRODUCER CONSUMPTION	5	- 514	11 729	614	3 587	15 420
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	- 11 515	- 13 645	951	—	- 24 209
18	NON-ENERGY SALES	—	—	24 731	1 613	—	26 344
	ENERGY SALES	338	6 120	182 490	9 166	39 023	237 137

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
						— TRIMESTRE 3 —	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
—	—	3 344.3	3 196.5	PRODUCTION	1
		44.8	—	EXPORTATIONS	2
1.5	—	0.4	—	IMPORTATIONS	3
—	—	-1 305.0	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-0.2	—	-264.0	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	5.5	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	6.6	—	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
1.6	—	2 252.3	3 196.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
—	—	16	—	DISPONIBILITE	9
		0.8	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
		—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
		—	—	— PAR INDUSTRIES	11
1.6	—	2 249.9	3 196.5	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	105.2	■	C) PRODUITS RAFFINES	13
0.8	—	-16.1	■	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	309.6	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
0.8	—	1 786.2	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
						VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
—	—	122 800	11 502	134 302	251 038	PRODUCTION	1
		1 869	—	1 869	64	EXPORTATIONS	2
42	—	18	—	60	—	IMPORTATIONS	3
—	—	-47 941	—	-47 941	-830 891	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-5	—	-9 776	—	-9 780	-19 864	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	202	—	202	202	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	5	—	5	1 772	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	-275	—	-275	-284	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
47	—	83 266	11 502	94 814	—	DISPONIBILITE	9
—	—	60	—	60	39 521	A AUTRES COMBUSTIBLES	
		34	—	34	686	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
		—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
		—	—	—	123 661	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
47	—	83 171	11 502	94 720	145 466	C) PRODUITS RAFFINES	13
—	—	4 398	■	4 398	9 106	DISPONIBILITE NETTE	14
24	—	-633	■	-608	-7 952	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	13 349	■	13 349	21 447	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
23	—	64 143	■	64 165	122 866	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
—	—	10 055.5	10 185.2	PRODUCTION	1
		249.4	—	EXPORTATIONS	2
5.5	—	1.4	—	IMPORTATIONS	3
—	—	-4 000.5	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—	—	-101.7	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	20.8	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	-37.7	—	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
5.5	—	5 946.3	10 185.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
—	—	4.9	—	DISPONIBILITE	9
		2.5	—	A AUTRES COMBUSTIBLES	
		—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
		—	—	— PAR INDUSTRIES	11
5.5	—	5 938.9	10 185.2	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	334.6	■	—	...	C) PRODUITS RAFFINES	13
2.7	—	35.9	■	—	...	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	644.0	■	—	...	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
2.8	—	4 732.8	■	—	...	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
						VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
—	—	369 695	36 650	406 344	—	PRODUCTION	1
		10 396	—	10 396	834 392	EXPORTATIONS	2
158	—	57	—	215	256	IMPORTATIONS	3
—	—	-147 613	—	-147 613	-2 524 133	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—	—	-3 836	—	-3 836	31 373	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	759	—	759	759	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	-486	—	-486	3 984	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	-3 056	—	-3 056	-3 081	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
158	—	218 907	36 650	255 715	—	DISPONIBILITE	9
—	—	188	—	188	123 485	A AUTRES COMBUSTIBLES	
		104	—	104	2 102	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
		—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
		—	—	—	372 067	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
158	—	218 615	36 650	255 423	467 691	C) PRODUITS RAFFINES	13
—	—	13 968	■	13 968	29 389	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	1 117	■	1 195	-23 014	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	27 478	■	27 478	53 822	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
80	—	170 277	■	170 356	407 494	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ALBERTA - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	136.0	78.4	1 556.5	7.7	815.4	-7.9
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	- 654.9	-23.1	- 336.2	-15.8
5	STOCK CHANGE	---	-	- 190.6	0.8	-10.1	-5.9
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	2.6	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.6	19.5	-36.1	30.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	65.5	-	-39.5	-1.4	-41.7	-0.4
9	AVAILABILITY	70.4	78.4	1 134.9	4.7	494.9	12.9
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1.6	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	0.2	-
14	NET SUPPLY	70.4	78.4	1 134.9	4.7	493.2	12.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	78.4	0.3	-	0.8	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	2.9	-1.1	1.3	-2.4
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	1 131.7	5.8	491.1	15.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	3 696	3 273	53 941	292	31 534	-306
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-22 696	-870	-13 002	-612
5	STOCK CHANGE	1	-	-6 606	31	-389	-229
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	92	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	22	735	-1 394	1 174
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1 783	-	-1 368	-52	-1 612	-15
9	AVAILABILITY	1 914	3 273	39 332	177	19 139	500
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	60	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	6	-
14	NET SUPPLY	1 914	3 273	39 332	177	19 073	500
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 273	11	-	30	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	102	-41	50	-95
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	39 220	218	18 993	595
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	382.4	254.3	4 595.7	29.7	2 552.9	0.5
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-1 820.0	-65.1	-1 298.1	-61.4
5	STOCK CHANGE	-0.2	-	1.3	-0.7	-66.8	-3.0
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	12.4	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	97.2	77.5	-160.1	137.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	170.1	-	-77.3	0.5	-172.2	-3.4
9	AVAILABILITY	212.5	254.3	2 961.2	42.3	1 333.8	82.7
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	--	-	-	-	4.9	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	0.5	-
14	NET SUPPLY	212.5	254.3	2 961.2	42.3	1 328.4	82.7
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	254.3	2.0	0.1	2.9	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	49.6	-1.1	7.8	-1.4
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	2 909.6	43.4	1 317.7	84.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	10 393	10 611	159 267	1 120	98 733	20
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-63 073	-2 455	-50 202	-2 374
5	STOCK CHANGE	-4	-	45	-27	-2 582	-117
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	429	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	3 368	2 919	-6 190	5 301
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	4 623	-	-2 678	17	-6 660	-133
9	AVAILABILITY	5 775	10 611	102 624	1 595	\$1 583	3 197
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	188	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	18	-
14	NET SUPPLY	5 775	10 611	102 624	1 595	\$1 377	3 197
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	10 611	68	3	112	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	1 720	-43	302	-53
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	100 836	1 635	50 962	3 250

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU-- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
- TRIMESTRE 3 -							
127.6	48.0	40.8	243.5	298.3	3 344.3	PRODUCTION	1
44.4	-	-	-	0.4	44.8	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	0.4	0.4	IMPORTATIONS	3
-37.1	-30.0	-32.5	-90.5	-84.9	-1 305.0	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
33.1	-3.9	0.9	7.3	-95.7	-264.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	2.8	5.5	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-0.3	-	2.1	-14.8	-1.4	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
--	-0.1	3.1	--	20.9	6.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
12.7	21.9	6.4	130.8	289.6	2 257.7	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	1.6	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
0.7	-	-	-	-	0.8	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
12.1	21.9	6.4	130.8	289.6	2 255.4	- PAR INDUSTRIES	11
3.0	21.9	-	--	0.8	105.2	DISPONIBILITE NETTE	14
5.1	--	-0.4	-0.6	-20.8	-16.1	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	309.6	309.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
4.0	-	6.8	131.4	-	1 786.2	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
5 326	2 033	1 367	8 751	12 893	122 800	PRODUCTION	1
1 854	-	-	-	15	1 869	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	18	18	IMPORTATIONS	3
-1 547	-1 273	-1 088	-3 254	-3 599	-47 941	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
1 381	-165	32	264	-4 094	-9 776	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	111	202	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-13	-	71	-532	-56	5	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1	-3	105	1	888	-275	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
531	927	213	4 701	12 557	83 266	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	60	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
28	-	-	-	-	34	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
503	927	213	4 701	12 557	83 171	- PAR INDUSTRIES	11
124	928	-	-	32	4 398	DISPONIBILITE NETTE	14
213	--	-15	-22	-825	-633	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	13 349	13 349	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
167	-	228	4 723	-	64 143	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
469.3	149.6	97.3	681.3	842.4	10 055.5	PRODUCTION	1
243.4	-	-	-	6.0	249.4	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	1.4	1.4	IMPORTATIONS	3
-163.0	-95.7	-72.9	-257.1	-167.2	-4 000.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
38.9	-7.7	1.9	7.3	-72.7	-101.7	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	8.4	20.8	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
0.5	-	2.6	-44.0	-110.8	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-2.4	-0.2	8.1	7.3	31.9	-37.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
26.9	61.8	17.1	365.5	609.0	5 967.1	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	4.9	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2.1	-	-	-	-	2.5	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
24.9	61.8	17.1	365.5	609.0	5 959.7	- PAR INDUSTRIES	11
10.5	61.8	-	0.1	2.9	334.6	DISPONIBILITE NETTE	14
5.0	--	-0.7	14.5	-37.9	35.9	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	644.0	644.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
9.4	-	17.8	350.9	-	4 732.8	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
19 584	6 341	3 262	24 480	35 884	369 695	PRODUCTION	1
10 156	-	-	-	239	10 396	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	57	57	IMPORTATIONS	3
-6 803	-4 055	-2 444	-9 238	-6 970	-147 613	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
1 621	-325	63	263	-2 774	-3 836	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1	--	329	259	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
20	-	89	-1 581	-4 412	-486	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-102	-7	272	263	1 350	-3 056	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 124	2 618	572	13 135	26 073	218 907	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	188	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
86	-	-	-	-	104	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
1 039	2 618	572	13 135	26 073	218 615	- PAR INDUSTRIES	11
439	2 619	-	4	113	13 968	DISPONIBILITE NETTE	14
209	--	-23	522	-1 518	1 117	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	27 478	27 478	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
390	-	595	12 608	-	170 277	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ALBERTA - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
		THOUSANDS OF CUBIC METERS					
1	PRODUCTION	1.0	5.4	229.6	30.8	31.4	298.3
2	EXPORTS	-	-	-	-	0.4	0.4
3	IMPORTS	-	-	-	0.4	0.1	0.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	0.2	-0.8	-49.0	-9.5	-25.7	-84.9
5	STOCK CHANGE	--	0.5	-61.0	-2.1	-33.1	-95.7
6	OTHER PRODUCTS USED	-	--	-	2.8	-	2.8
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	--	-	0.4	-1.8	-1.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.1	11.9	--	9.1	20.9
9	AVAILABILITY	1.3	4.1	229.7	27.0	27.6	289.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	0.3	--	0.1	0.4	0.8
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	--	0.6	-1.4	-20.0	-20.8
17	NON-ENERGY SALES	1.3	3.7	229.1	28.4	47.2	309.6

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
		TONNES					
1	PRODUCTION	923 552	1 476 395	-	-	-	2 399 947
2	EXPORTS	844 732	-	-	-	-	844 732
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-48 215	- 144 026	-	-	-	- 192 242
5	STOCK CHANGE	17 236	-16 844	-	-	-	392
9	AVAILABILITY	13 369	1 349 212	-	-	-	1 362 581
10	TO OTHER FUELS:						
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	104 038	1 217 240	-	-	-	1 321 278
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	-	-	-	-	-	-
14	NET SUPPLY	-90 669	131 973	-	-	-	41 304
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	59

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
		QUARTER 3					
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	2 088	917	4	-	-	-
2	BY INDUSTRY	-	107	1	--	5	75
3	TOTAL	2 088	1 024	5	--	5	75
		YEAR TO DATE					
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	6 536	3 061	14	-	-	-
5	BY INDUSTRY	-	328	2	--	15	228
6	TOTAL	6 536	3 390	15	--	15	228

ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES		
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE			
		MILLIERS DE METRES CUBES					
3.7	14.9	536.2	97.0	190.6	842.4	PRODUCTION	1
-	-	-	-	6.0	6.0	EXPORTATIONS	2
-	-	-	1.2	0.2	1.4	IMPORTATIONS	3
0.6	-2.8	-72.7	-25.9	-66.5	-167.2	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-0.1	-0.1	25.9	-2.0	-96.4	-72.7	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	8.2	0.2	8.4	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	-	0.2	-111.0	-110.8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-0.4	16.5	-1.4	17.2	31.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
4.3	12.6	421.1	84.2	86.9	609.0	DISPONIBILITE	9
-	0.8	-	0.6	1.5	2.9	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
--	0.6	-0.5	6.4	-44.4	-37.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
4.4	11.2	421.5	77.1	129.7	644.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES		
YEAR TO DATE				CUMULATIF DE L'ANNEE			
		TONNES					
3 280 604	4 537 491	-	-	-	7 818 095	PRODUCTION	1
2 840 014	-	-	-	-	2 840 014	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	-	-	IMPORTATIONS	3
- 140 660	- 483 666	-	-	-	- 624 326	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
206 039	-15 764	-	-	-	190 275	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
93 891	4 069 589	-	-	-	4 163 480	DISPONIBILITE	9
316 310	3 722 525	-	-	-	4 038 835	A AUTRES COMBUSTIBLES: A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
- 222 419	347 064	-	-	-	124 644	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-	-	-	194	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES		
		MEGAWATT HEURES					
		TRIMESTRE 3					
-	-	-	-	-	3 009	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES	1
-	-	-	-	-	187	PAR INDUSTRIES	2
-	-	-	-	-	3 196	TOTAL	3
		CUMULATIF DE L'ANNEE					
-	-	-	-	-	9 611	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES	4
-	-	-	-	-	574	PAR INDUSTRIES	5
-	-	-	-	-	10 185	TOTAL	6

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 3 —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	1 668.5	640.4	1 749.3	45.4	8 596.7	—
2	EXPORTS	1 316.2	10.0	4 227.3	369.4	434.8	—
3	IMPORTS	0.4	—	—	—	59.0	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 120.5	1 453.5	3 269.0	339.9	— 127.7	—
5	STOCK CHANGE	203.0	— 97.3	19.5	4.4	—	—
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.1	—3.1	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	8.2	—
9	AVAILABILITY	29.2	2 173.1	771.6	8.4	8 093.2	—
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	4.3	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	18.1	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	23.2	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	2 157.6	—	5.2	—	—
15	NET SUPPLY	6.0	15.5	749.2	3.1	8 093.2	—
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.7	0.5	74.6	6.2	924.8	—
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	15.0	47.1	—17.7	—	—
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	5.3	—	627.6	48.2	7 621.0	—
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	48 879	24 663	65 125	1 234	30 934	170 834
2	EXPORTS	38 558	386	157 377	10 040	1 565	207 926
3	IMPORTS	11	—	—	—	212	223
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—3 547	55 979	121 702	9 236	— 459	182 911
5	STOCK CHANGE	5 946	— 3 748	727	119	—	3 045
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	3	—84	—	—81
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	315	—	315
9	AVAILABILITY	838	83 690	28 727	227	29 122	142 603
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	158	—	—	158
12	— BY INDUSTRY	—	—	675	—	—	675
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	678	—	—	—	—	678
14	C) REFINED PRODUCTS	—	83 093	—	142	—	83 235
15	NET SUPPLY	159	596	27 893	85	29 122	57 856
16	PRODUCER CONSUMPTION	21	18	2 776	168	3 328	6 311
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	578	1 752	—480	—	1 849
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	139	—	23 365	1 309	27 423	52 236
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	5 161.0	1 909.5	6 365.9	131.6	26 159.9	—
2	EXPORTS	4 965.0	58.2	13 745.7	1 214.1	1 398.7	—
3	IMPORTS	1.5	—	—	—	993.1	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 194.1	4 630.8	10 629.0	1 202.7	— 318.4	—
5	STOCK CHANGE	— 181.4	22.4	33.5	16.9	—	—
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	5.4	—17.3	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	6.4	—	—
9	AVAILABILITY	184.8	6 453.2	3 221.1	86.1	25 435.9	—
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	24.8	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	58.7	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	110.2	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	6 465.3	—	12.9	—	—
15	NET SUPPLY	74.6	—12.1	3 137.6	73.2	25 435.9	—
16	PRODUCER CONSUMPTION	2.2	5.7	325.0	27.1	1 632.7	—
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—17.8	78.9	—18.5	—	—
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	72.4	—	2 733.7	177.4	25 330.8	—
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	151 193	73 537	236 996	3 577	94 132	559 435
2	EXPORTS	145 451	2 240	511 737	32 995	5 033	697 455
3	IMPORTS	46	—	—	—	3 574	3 619
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 5 746	178 341	395 707	32 687	—1 146	599 843
5	STOCK CHANGE	— 5 314	864	1 249	460	—	—2 741
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	199	— 469	—	—270
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	248	—	248
9	AVAILABILITY	5 356	248 526	119 917	2 339	91 527	467 666
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	923	—	—	923
12	— BY INDUSTRY	—	—	2 184	—	—	2 184
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	3 229	—	—	—	—	3 229
14	C) REFINED PRODUCTS	—	248 992	—	350	—	249 348
15	NET SUPPLY	2 127	— 466	116 810	1 969	91 527	211 988
16	PRODUCER CONSUMPTION	64	220	12 101	737	5 875	18 997
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—686	2 938	—502	—	1 750
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	2 063	—	101 772	4 821	91 149	199 805

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	-	-
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETOILIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
- TRIMESTRE 3 -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
14.2	8.0	2 195.8	452.6	PRODUCTION	1
14.8	-	6.0	-	EXPORTATIONS	2
6.0	-	163.7	-	IMPORTATIONS	3
-	-	193.2	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-9.0	-	-36.6	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1.8	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	2.0	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	4.3	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
14.4	8.0	2 580.9	452.6	DISPONIBILITE	9
-	-	6.5	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	24.7	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13
14.4	8.0	2 549.7	452.6	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	116.7	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
4.7	-	3.4	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	234.2	-	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
9.8	8.0	2 163.6	-	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
410	149	81 767	1 629	83 954	...	PRODUCTION	1
426	-	162	-	588	208 514	EXPORTATIONS	2
172	-	6 832	-	7 005	7 228	IMPORTATIONS	3
-	-	7 145	-	7 145	190 056	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
- 260	-	-1 402	-	-1 662	1 383	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	51	-	51	51	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	122	-	122	41	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	-120	-	-120	194	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
416	149	97 278	1 629	99 471	...	DISPONIBILITE	9
-	-	255	-	255	413	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	1 005	-	1 005	1 680	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13	
416	149	96 018	1 629	98 212	156 068	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	4 867	-	4 867	11 177	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
134	-	124	-	258	2 108	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	9 962	-	9 962	9 962	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
282	149	80 154	-	80 585	132 821	VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
78.8	38.0	6 549.3	1 527.6	PRODUCTION	1
46.4	-	38.8	-	EXPORTATIONS	2
8.7	-	394.5	-	IMPORTATIONS	3
-	-	635.0	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-5.6	-	104.9	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	7.1	-	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	8.3	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	34.3	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
46.8	38.0	7 409.2	1 527.6	DISPONIBILITE	9
-	-	38.0	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	79.9	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
-	-	-	-	...	— PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	...	C) PRODUITS RAFFINES	13	
46.8	38.0	7 291.3	1 527.6	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	338.7	-	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
6.0	-	40.7	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	519.4	-	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
40.7	38.0	6 286.8	-	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
2 272	707	244 024	5 497	252 501	...	PRODUCTION	1
1 337	-	1 245	-	2 582	700 037	EXPORTATIONS	2
250	-	16 308	-	16 558	20 177	IMPORTATIONS	3
-	-	23 954	-	23 954	623 797	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
- 162	-	3 435	-	3 273	532	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	200	-	200	200	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-	-	283	-	283	13	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-	855	-	855	1 103	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 348	707	279 234	5 497	286 786	...	DISPONIBILITE	9
-	-	1 484	-	1 484	2 406	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
-	-	3 249	-	3 249	5 433	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES	11	
-	-	-	-	-	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12	
-	-	-	-	-	C) PRODUITS RAFFINES	13	
1 348	707	274 501	5 497	282 053	494 042	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	14 125	-	14 125	33 122	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
173	-	1 472	-	1 646	3 396	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
-	-	21 814	-	21 814	21 814	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
1 175	707	234 023	-	235 905	435 710	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	47.1	103.8	900.3	103.0	577.1	25.2
2	EXPORTS	5.9	-	--	--	--	--
3	IMPORTS	-	-	--	--	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	116.7	-49.9	35.8	-17.5
5	STOCK CHANGE	-0.6	-	-46.7	30.6	79.5	7.6
6	OTHER PRODUCTS USED	1.6	-	0.2	--	--	--
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	2.4	-47.2	-51.4	98.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	9.9	-	17.6	1.6	5.6	-0.5
9	AVAILABILITY	33.5	103.8	1 048.6	18.7	476.3	98.7
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	5.8	--
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	5.0	3.4
14	NET SUPPLY	33.5	103.8	1 048.6	18.7	465.5	95.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	103.8	0.1	--	1.5	--
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	1.6	0.5	1.5	-0.2
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	1 046.9	18.1	462.5	95.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 279	4 331	31 202	3 879	22 318	976
2	EXPORTS	161	-	1	--	--	--
3	IMPORTS	-	-	--	--	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	4 044	-184	1 384	-675
5	STOCK CHANGE	-17	-	-1 617	1 154	3 074	295
6	OTHER PRODUCTS USED	45	-	6	--	--	--
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	82	-1 778	-1 989	3 794
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	268	-	610	59	217	-19
9	AVAILABILITY	911	4 331	36 340	703	18 422	3 819
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	224	1
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	195	133
14	NET SUPPLY	911	4 331	36 340	703	18 003	3 685
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 331	3	2	60	2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	56	18	57	-7
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	36 281	683	17 886	3 691
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	131.7	290.4	2 621.1	317.5	1 680.5	118.5
2	EXPORTS	13.3	-	25.4	--	--	0.1
3	IMPORTS	-	-	-	15.7	23.6	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	287.8	-23.7	161.9	-35.1
5	STOCK CHANGE	-1.2	-	99.9	39.8	51.8	-3.5
6	OTHER PRODUCTS USED	6.0	-	0.9	--	--	--
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	38.6	-126.3	-51.5	637.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	12.8	-	59.7	1.3	-10.6	25.3
9	AVAILABILITY	112.9	290.4	2 763.4	142.1	1 309.2	698.8
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	33.8	0.1
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	16.3	11.1
14	NET SUPPLY	112.9	290.4	2 763.4	142.1	1 259.1	687.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	290.4	0.3	0.1	4.6	0.4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	19.4	2.7	4.7	1.3
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	2 743.6	139.3	1 249.9	685.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	3 578	12 118	90 836	11 962	64 994	4 583
2	EXPORTS	360	-	881	1	1	2
3	IMPORTS	-	-	-	591	913	5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	9 974	-893	6 263	-1 356
5	STOCK CHANGE	-33	-	3 461	1 499	2 002	-134
6	OTHER PRODUCTS USED	163	-	32	--	--	--
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	1 336	-4 759	-19 944	24 637
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	347	-	2 069	48	-409	977
9	AVAILABILITY	3 067	12 118	95 768	5 353	50 633	27 025
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1 305	4
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	631	429
14	NET SUPPLY	3 067	12 118	95 768	5 353	48 697	26 592
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	12 118	11	5	176	15
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	674	101	181	51
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	95 083	5 248	48 339	26 526

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 3 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
250.5	7.2	3.1	139.6	38.9	2 195.8	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	6.0	EXPORTATIONS	2
114.7	40.2	-	-	8.8	163.7	IMPORTATIONS	3
6.0	31.0	6.2	-3.4	23.3	193.2	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-3.3	-	-0.1	-21.8	-81.8	-36.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	--	-	1.8	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-0.4	-	--	-0.4	1.0	2.0	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-29.8	-	-4.3	13.0	-8.7	4.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
403.9	78.3	13.7	144.6	162.6	2 582.7	DISPONIBILITE	9
0.7	-	-	-	-	6.5	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
16.2	-	-	-	-	24.7	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
387.0	78.3	13.7	144.6	162.6	2 551.5	- PAR INDUSTRIES	11
3.9	7.2	--	--	--	116.7	DISPONIBILITE NETTE	14
0.4	-	0.1	--	-0.6	34	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	71.1	-	-	163.1	234.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
382.6	-	13.5	144.6	-	2 163.6	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
10 454	304	103	5 017	1 905	81 767	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	162	EXPORTATIONS	2
4 785	1 702	-	-	345	6 832	IMPORTATIONS	3
251	1 312	208	-124	930	7 145	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-138	-	-4	-783	-3 366	-1 402	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	--	-	51	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-18	-	-1	-13	45	122	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1 243	-	-144	467	-335	-120	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
16 854	3 318	458	5 197	6 926	97 278	DISPONIBILITE	9
30	-	-	-	-	255	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
677	-	-	-	-	1 005	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
16 147	3 318	458	5 197	6 926	96 018	- PAR INDUSTRIES	11
164	304	--	--	2	4 867	DISPONIBILITE NETTE	14
18	-	4	2	-24	124	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	3 014	-	--	6 948	9 962	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
15 965	-	454	5 195	-	80 154	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
755.1	21.9	9.7	393.2	209.7	6 549.3	PRODUCTION	1
-	-	-	-	--	38.8	EXPORTATIONS	2
254.0	73.3	-	-	27.7	394.5	IMPORTATIONS	3
51.0	98.4	15.6	-5.8	84.8	635.0	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-50.4	-	0.9	-4.7	-27.7	104.9	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	--	0.1	-	7.1	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1.2	-	-0.5	-2.1	-23.8	8.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-25.8	-	-7.7	11.1	-31.5	34.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 137.6	193.7	31.7	378.9	357.6	7 416.3	DISPONIBILITE	9
4.2	-	-	-	-	38.0	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
52.5	-	-	-	-	79.9	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
1 080.9	193.7	31.7	378.9	357.6	7 298.4	- PAR INDUSTRIES	11
19.8	21.9	--	--	1.2	338.7	DISPONIBILITE NETTE	14
0.1	-	1.4	2.2	8.8	40.7	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	171.8	-	-	347.6	519.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 061.0	-	30.3	376.7	-	6 286.8	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
31 510	928	325	14 129	9 062	244 024	PRODUCTION	1
-	-	-	-	--	1 245	EXPORTATIONS	2
10 600	3 108	-	-	1 091	16 308	IMPORTATIONS	3
2 129	4 171	523	-209	3 352	23 954	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-2 101	-	29	-168	-1 120	3 435	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1	3	-	200	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
50	-	-16	-77	-945	283	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1 078	-	-260	397	-1 236	855	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
47 468	8 206	1 063	13 617	14 916	279 234	DISPONIBILITE	9
175	-	-	-	-	1 484	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2 189	-	-	-	-	3 249	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
45 104	8 206	1 063	13 617	14 916	274 501	- PAR INDUSTRIES	11
825	928	--	--	47	14 125	DISPONIBILITE NETTE	14
6	-	47	79	334	1 472	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	7 279	-	-	14 536	21 814	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
44 274	-	1 016	13 537	-	234 023	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	10.9	4.6	91.9	-0.7	-67.8	38.9
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	0.3	--	8.5	--	8.8
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	1.3	4.1	17.5	0.4	23.3
5	STOCK CHANGE	-0.3	0.9	-23.1	-2.0	-57.3	-81.8
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	--	1.0	-0.4	0.4	1.0
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.5	2.0	-0.1	-10.1	-8.7
9	AVAILABILITY	11.2	5.9	118.1	27.0	0.4	162.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	--	-	--	-	--
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-0.1	-0.4	-0.2	--	-0.6
17	NON-ENERGY SALES	11.2	5.9	118.5	27.1	0.4	163.1

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 3			TRIMESTRE 3		
TONNES							
1	PRODUCTION	1 668 486	-	-	-	-	1 668 486
2	EXPORTS	1 316 194	-	-	-	-	1 316 194
3	IMPORTS	-	-	-	-	361	361
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 122 291	1 784	--	-	-	- 120 507
5	STOCK CHANGE	203 126	-	-	-	142	202 984
9	AVAILABILITY	26 874	1 784	--	-	503	29 161
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	--	-	-	-	-
11	-- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	-
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	23 156	-	--	-	-	23 156
14	NET SUPPLY	3 719	1 784	--	-	503	6 006
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	-	-	-	-	705

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS CHARBON	NATURAL GAS GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL MAZOULS LEGERS	HEAVY FUEL OIL MAZOULS LOURDS	TAR, PITCH PETROL COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
QUARTER 3							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	-	9	18	--	-2	-
2	BY INDUSTRY	--	127	17	16	122	-
3	TOTAL	-	136	34	16	120	-
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	-	51	103	--	-10	-
5	BY INDUSTRY	--	411	54	51	393	-
6	TOTAL	-	462	157	51	383	-

COLUMBIE-BRITANNIQUE — 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETOCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
38.5	13.9	205.7	-0.9	-47.5	209.7	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	1.1	1.8	24.7	0.1	27.7	IMPORTATIONS
-	4.0	8.6	69.1	3.1	84.8	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE
1.3	2.8	0.5	-1.1	-31.2	-27.7	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	0.4	1.2	-0.2	-25.1	-23.8	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-1.0	3.2	-0.6	-33.1	-31.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
37.2	17.6	213.6	94.3	-5.1	357.6	DISPONIBILITE
-	--	-	0.1	1.1	1.2	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
--	0.1	-1.2	16.9	-7.0	8.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
37.2	17.5	214.7	77.3	0.9	347.6	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
5 161 005	-	-	-	-	5 161 005	PRODUCTION
4 964 985	-	-	-	-	4 964 985	EXPORTATIONS
-	-	-	134	1 391	1 525	IMPORTATIONS
- 200 375	6 284	-	-	-	- 194 091	TRANSFERTS—D'UNE REGION A UNE AUTRE
- 181 393	-	-	-	-	- 181 393	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
177 038	6 284	-	134	1 391	184 847	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES
110 222	-	-	-	-	110 222	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
66 816	6 284	-	134	1 391	74 625	DISPONIBILITE NETTE
-	-	-	-	-	2 182	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
-	-	-	-	-	25	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	--	115	31	-	428	PAR SERVICES
-	--	115	31	-	453	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	-	-	-	144	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	--	373	101	-	1 383	PAR SERVICES
-	--	373	101	-	1 528	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 3

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 3 —		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	43.2	138.6	—	119.4	...
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—137.3	4.9	—	...
5	STOCK CHANGE	—	2.5	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	—	40.7	1.3	4.8	119.4	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	40.8	—	—	—	...
14	NET SUPPLY	—	-0.1	1.3	4.8	119.4	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.1	28.4	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-0.1	—	-0.2	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
18	ENERGY SALES	—	—	1.3	5.0	141.7	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	1 665	5 160	—	430	7 255
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	-5 113	132	—	-4 981
5	STOCK CHANGE	—	98	—	—	—	98
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	—	1 567	47	132	430	2 176
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	1 571	—	—	—	1 571
14	NET SUPPLY	—	-4	47	132	430	605
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	2	102	104
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-4	—	-6	—	-10
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	—	—	47	137	510	694
— YEAR TO DATE —		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	124.6	590.2	—	422.4	...
2	EXPORTS	—	—	—	0.1	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	-583.9	18.1	—	...
5	STOCK CHANGE	—	7.2	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	—	117.4	6.3	18.0	422.4	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	117.4	—	—	—	...
14	NET SUPPLY	—	—	6.3	18.0	422.4	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.3	85.3	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	-0.2	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	—	—	6.3	18.0	513.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	4 798	21 974	—	1 520	28 292
2	EXPORTS	—	—	—	1	—	1
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	-21 738	492	—	-21 246
5	STOCK CHANGE	—	275	—	—	—	275
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	—	4 523	236	490	1 520	6 769
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	4 523	—	—	—	4 523
14	NET SUPPLY	—	—	236	490	1 520	2 246
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	7	307	314
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	-6	—	-7
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	—	—	236	489	1 848	2 573

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 3

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
- TRIMESTRE 3 -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
-	-	52.2	50 7	
-	-	-	-	
-	-	0.7	-	
-	-	178.6	-	
-	-	-6.5	-	
-	-	-	-	
-	-	-	-	
-	-	1.1	-	
-	-	237.0	50.7	
-	-	12.0	-	
-	-	4.1	-	
-	-	-	-	
-	-	220.9	50.7	
-	-	2.6	-	
-	-	17.5	-	
-	-	1.6	-	
-	-	199.1	-	
TERAJOULES						
-	-	2 034	182	2 216	...	
-	-	-	-	-	...	
-	-	23	-	23	23	
-	-	6 650	-	6 650	1 669	
-	-	-297	-	-297	-199	
-	-	-	-	-	-	
-	-	5	-	5	5	
-	-	55	-	55	55	
-	-	8 954	182	9 137	...	
-	-	469	-	469	469	
-	-	160	-	160	160	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	1 571	...	
-	-	8 325	182	8 508	9 113	
-	-	107	-	107	211	
-	-	647	-	647	637	
-	-	62	-	62	62	
-	-	7 508	-	7 508	8 202	
CUMULATIVE DE L'ANNEE -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
-	-	111.7	176.4	
-	-	-	-	
-	-	1.2	-	
-	-	408.4	-	
-	-	6.3	-	
-	-	-	-	
-	-	-0.8	-	
-	-	515.8	176.4	
-	-	42.9	-	
-	-	135	-	
-	-	-	-	
-	-	459.5	176.4	
-	-	8.8	-	
-	-	37.0	-	
-	-	4.9	-	
-	-	408.9	-	
TERAJOULES						
-	-	4 307	635	4 942	...	
-	-	-	-	-	1	
-	-	39	-	39	39	
-	-	15 260	-	15 260	-5 986	
-	-	189	-	189	464	
-	-	-	-	-	-	
-	-	13	-	13	13	
-	-	-18	-	-18	-18	
-	-	19 449	635	20 083	...	
-	-	1 673	-	1 673	1 673	
-	-	521	-	521	521	
-	-	-	-	-	-	
-	-	17 254	635	17 889	20 135	
-	-	359	-	359	673	
-	-	1 388	-	1 388	1 381	
-	-	190	-	190	190	
-	-	15 318	-	15 318	17 891	

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 3

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL DIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 3 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	-	1.7	1.9	-	4.8	15.1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	27.8	28.1	57.4	25.7
5	STOCK CHANGE	-	-	-3.6	11.5	-35.6	3.6
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.1	-7.0	10.8	-4.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	-2.1	0.9	-0.1	1.1
9	AVAILABILITY	-	1.7	35.5	8.6	108.6	31.6
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	10.6	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	4.1	-
14	NET SUPPLY	-	1.7	35.5	8.6	93.9	31.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1.7	-	-	0.7	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	3.2	0.3	9.6	4.2
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	32.3	8.3	83.6	27.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	-	73	67	-	184	585
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	962	1 057	2 220	993
5	STOCK CHANGE	-	-	-124	433	-1 377	139
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	4	-265	418	-177
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	-73	33	-3	41
9	AVAILABILITY	-	73	1 231	326	4 201	1 221
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	410	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	160	-
14	NET SUPPLY	-	73	1 231	326	3 632	1 221
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	73	1	1	27	-
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	111	12	373	162
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	1 119	313	3 232	1 059
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	-	5.0	13.8	-	23.0	22.0
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	69.3	85.2	120.8	74.6
5	STOCK CHANGE	-	-	7.7	26.8	-31.3	1.6
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.6	-14.2	21.3	-7.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	-2.1	-0.3	-0.9	1.2
9	AVAILABILITY	-	5.0	78.1	44.4	197.2	85.9
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	37.8	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	13.5	-
14	NET SUPPLY	-	5.0	78.1	44.4	146.0	85.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	5.0	0.1	-	2.1	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	5.8	0.8	18.6	5.0
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	72.2	43.6	125.2	80.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	-	209	478	-	889	850
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	2 402	3 208	4 671	2 886
5	STOCK CHANGE	-	-	267	1 010	-1 210	61
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	19	-536	823	-306
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-	-	-74	-12	-36	45
9	AVAILABILITY	-	209	2 706	1 674	7 628	3 324
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1 462	-
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	521	-
14	NET SUPPLY	-	209	2 706	1 674	5 645	3 324
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	209	3	1	81	3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	201	32	721	193
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	2 501	1 641	4 844	3 128

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 3

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
- TRIMESTRE 3 -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
15.8	-	0.8	10.9	1.2	52.2	
-	-	-	-	-	-	
-	-	0.7	-	-	0.7	
0.2	-	9.9	27.0	2.6	178.6	
--	-	1.4	15.1	1.1	-6.5	
-	-	-	-	-	--	
-	-	-0.1	0.8	-	-	
-	-	-	0.3	1.1	1.1	
16.0	-	9.9	23.3	1.6	237.0	
14.4	-	-	-	-	12.0	
-	-	-	-	-	4.1	
14.6	-	9.9	23.3	1.6	220.9	
-	-	--	0.2	--	2.6	
-0.9	-	3.7	-2.6	--	17.5	
-	-	-	-	1.6	1.6	
15.6	-	6.2	25.8	-	199.1	
TERAJOULES						
659	-	28	390	47	2 034	
-	-	-	--	-	-	
-	-	23	-	-	23	
9	-	331	970	107	6 650	
-1	-	47	542	45	-297	
-	-	-	-	-	--	
-	-	-3	28	--	5	
-	-	1	9	47	55	
670	-	333	837	63	8 954	
59	-	-	-	-	469	
-	-	-	-	-	160	
611	-	333	837	63	8 325	
-	-	--	6	--	107	
-40	-	124	-95	1	647	
-	-	-	-	62	62	
650	-	209	926	--	7 508	
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
25.5	-	1.4	17.1	3.9	111.7	
-	-	-	-	-	-	
-	-	1.1	0.1	-	1.2	
0.5	-	16.5	35.5	6.1	408.4	
1.0	-	1.8	-3.2	1.9	6.3	
-	-	-	-	-	--	
0.1	-	-0.5	0.8	-	-	
-	-	-0.1	0.7	0.8	-0.8	
25.1	-	16.8	55.9	7.3	515.8	
5.0	-	-	-	-	42.9	
-	-	-	-	-	13.5	
20.0	-	16.8	55.9	7.3	459.5	
1.3	-	--	0.2	--	8.8	
-	-	3.5	0.7	2.4	37.0	
-	-	-	-	4.9	4.9	
18.7	-	13.2	55.1	-	408.9	
TERAJOULES						
1 064	-	46	615	156	4 307	
-	-	-	-	-	-	
-	-	37	3	-	39	
21	-	554	1 276	242	15 260	
40	-	61	-115	74	189	
-	-	-	-	-	--	
2	-	-17	28	--	13	
-	-	-4	26	36	-18	
1 047	-	562	2 010	288	19 449	
211	-	-	-	-	1 673	
-	-	--	--	--	521	
836	-	562	2 010	288	17 254	
56	-	--	6	1	359	
--	-	119	25	98	1 388	
-	-	-	-	190	190	
781	-	443	1 980	-	15 318	

YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 3

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 3		TRIMESTRE 3	
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	1.2	1.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	0.2	1.0	1.5	—	2.6
5	STOCK CHANGE	—	—	—	—	1.2	1.1
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	1.0	0.1	—	1.1
9	AVAILABILITY	—	0.2	—	1.5	—	1.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	—
17	NON-ENERGY SALES	—	0.2	—	1.5	—	1.6

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 3		TRIMESTRE 3	
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	—	—	—	—	—	—
TO OTHER FUELS:							
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
11	- BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	—	—	—	—	—	—
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOUROS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 3							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	—	—	33	—	4	—
2	BY INDUSTRY	—	—	14	—	—	—
3	TOTAL	—	—	47	—	4	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	—	—	116	—	14	—
5	BY INDUSTRY	—	—	46	—	—	—
6	TOTAL	—	—	162	—	14	—

YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 3

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
—	—	—	—	3.9	3.9	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	IMPORTATIONS
—	0.5	1.3	4.3	—	6.1	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	—	0.2	1.6	1.9	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	1.0	-0.3	—	0.8	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
—	0.3	0.3	4.4	2.3	7.3	DISPONIBILITE
—	—	—	—	—	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	0.1	—	2.3	2.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	0.3	0.2	4.3	—	4.9	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
—	—	—	—	—	—	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	—	—	—	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITE
—	—	—	—	—	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	- PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITE NETTE
—	—	—	—	—	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUTS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 3						
—	—	—	—	—	37	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
—	—	—	—	—	14	PAR SERVICES
—	—	—	—	—	51	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	—	TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	131	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE
—	—	—	—	—	46	PAR SERVICES
—	—	—	—	—	176	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	—	TOTAL

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - CANADA - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	7 843.2	22 930.6	18 896.7	2 356.7	59 271.3	...
2	EXPORTS	3 231.8	6 269.0	6 968.7	2 094.3	4 421.8	...
3	IMPORTS	4 193.4	9 071.4	9.9	--	1 035.0	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	--	--	--	16.4	...
5	STOCK CHANGE	260.5	456.3	-1 150.8	-571.9	--	...
6	OTHER PRODUCTS USED	--	--	--	--	--	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	--	--	10.1	-57.3	--	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	4.7	--	--	--	...
9	AVAILABILITY	8 544.3	25 272.0	13 098.8	776.9	55 900.8	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	6 218.5	--	890.8	--	--	...
12	- BY INDUSTRY	2.5	--	136.3	--	--	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 823.8	--	--	--	--	...
14	C) REFINED PRODUCTS	--	25 311.9	--	241.8	--	...
15	NET SUPPLY	499.5	-40.0	12 071.6	535.1	55 900.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	5.9	1.3	665.1	51.2	11 693.5	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	-46.5	1 062.6	-64.6	--	...
18	NON-ENERGY SALES	--	--	467.7	227.3	--	...
	ENERGY SALES	493.7	5.2	9 876.2	778.0	65 330.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	187 660	883 099	703 502	64 046	213 278	2 051 586
2	EXPORTS	94 664	241 431	259 438	56 916	15 911	668 361
3	IMPORTS	125 742	349 357	369	--	3 724	479 192
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	--	--	--	59	59
5	STOCK CHANGE	3 890	17 573	-42 843	-15 541	--	-36 921
6	OTHER PRODUCTS USED	--	--	--	--	--	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	--	--	378	-1 558	--	-1 181
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	180	--	--	--	180
9	AVAILABILITY	214 847	973 272	487 654	21 113	201 151	1 898 037
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	148 582	--	33 165	--	--	181 747
12	- BY INDUSTRY	74	--	5 075	--	--	5 149
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	54 605	--	--	--	--	54 605
14	C) REFINED PRODUCTS	--	974 811	--	6 572	--	981 383
15	NET SUPPLY	11 586	-1 539	449 414	14 541	201 151	675 152
16	PRODUCER CONSUMPTION	155	49	24 762	1 392	42 077	68 436
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	-1 790	39 560	-1 756	--	36 014
18	NON-ENERGY SALES	--	--	17 412	6 178	--	23 590
	ENERGY SALES	11 430	202	367 680	21 143	235 081	635 537
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	25 476.0	84 013.5	69 648.7	8 906.2	229 221.9	...
2	EXPORTS	11 708.2	27 461.2	27 012.6	6 686.9	12 803.6	...
3	IMPORTS	14 622.2	41 945.7	114.8	--	3 589.5	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	--	--	--	0.1	...
5	STOCK CHANGE	226.7	606.7	654.5	-508.9	--	...
6	OTHER PRODUCTS USED	--	--	--	--	--	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	--	--	27.7	-99.8	--	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	-84.6	--	--	--	...
9	AVAILABILITY	28 163.3	97 975.9	42 124.1	2 628.4	220 007.8	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	18 901.0	--	3 224.6	--	--	...
12	- BY INDUSTRY	8.9	--	514.7	--	--	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	7 427.0	--	--	--	--	...
14	C) REFINED PRODUCTS	--	98 062.7	--	929.0	--	...
15	NET SUPPLY	1 826.3	-86.8	38 384.8	1 699.4	220 007.8	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	21.0	-6.4	2 349.9	287.5	29 669.3	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	-245.2	404.4	21.5	--	...
18	NON-ENERGY SALES	--	--	1 797.4	896.5	--	...
	ENERGY SALES	1 805.4	164.8	33 833.1	2 270.0	255 160.1	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	619 975	3 235 519	2 592 946	242 041	824 819	7 515 299
2	EXPORTS	342 963	1 057 584	1 005 648	181 727	46 072	2 633 995
3	IMPORTS	438 432	1 615 409	4 272	--	12 916	2 071 029
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	--	--	--	--	--	--
5	STOCK CHANGE	6 446	23 364	24 368	-13 831	--	40 348
6	OTHER PRODUCTS USED	--	--	--	--	--	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	--	--	1 031	-2 712	--	-1 681
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	-3 259	--	--	--	-3 259
9	AVAILABILITY	708 997	3 773 238	1 568 233	71 433	791 664	6 913 564
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	446 482	--	120 046	--	--	566 529
12	- BY INDUSTRY	266	--	19 162	--	--	19 428
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	222 206	--	--	--	--	222 206
14	C) REFINED PRODUCTS	--	3 776 580	--	25 247	--	3 801 827
15	NET SUPPLY	40 043	-3 342	1 429 025	46 185	791 664	2 303 574
16	PRODUCER CONSUMPTION	568	-245	87 483	7 814	106 760	202 381
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	--	-9 444	15 057	584	--	6 196
18	NON-ENERGY SALES	--	--	66 915	24 363	--	91 278
	ENERGY SALES	39 474	6 346	1 259 569	61 691	918 153	2 285 235

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - CANADA - 1976 TRIMESTRE 4

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	GAZ DE FOURS A COKE	PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
- TRIMESTRE 4 -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
1 333.1	662.2	25 817.0	21 123.1	
20.2	—	627.8	—	PRODUCTION
77.3	—	572.8	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	IMPORTATIONS
-18.7	—	-1 505.2	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	36.0	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	170.8	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	-425.7	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
1 408.9	662.2	27 863.7	21 123.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
—	—	1 178.7	—	DISPONIBILITE
—	2.2	85.6	—	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
1 408.9	659.9	26 599.3	21 123.1	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	1 500.6	■	C) PRODUITS RAFFINES
69.8	—	254.0	■	DISPONIBILITE NETTE
—	—	1 885.7	■	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
1 339.1	659.9	22 538.2	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
TERAJOULES						
38 433	12 326	970 686	76 008	1 097 452	...	VENTES NON-ENERGETIQUES
581	—	25 438	—	26 019	694 380	VENTES ENERGETIQUES
2 228	—	23 510	—	25 738	504 930	
—	—	—	—	—	59	
-539	—	-60 778	—	-61 317	-98 239	
—	—	1 225	—	1 225	1 225	
—	—	6 413	—	6 413	5 232	
—	—	-17 498	—	-17 498	-17 317	
40 619	12 326	1 054 671	76 008	1 183 623	...	
—	—	48 795	—	48 795	230 542	
—	42	3 486	—	3 528	8 677	
—	—	—	—	—	54 605	
—	—	—	—	—	981 383	
40 619	12 284	1 002 389	76 008	1 131 300	1 806 453	
—	—	62 494	■	62 494	130 930	
2 012	—	9 296	■	11 308	47 322	
—	—	74 809	■	74 809	98 399	
38 606	12 284	843 376	■	894 266	1 529 804	
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
5 289.2	2 691.6	99 995.2	64 821.6	
84.3	—	3 870.9	—	PRODUCTION
287.2	—	2 381.2	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	IMPORTATIONS
-91.3	—	-2 016.4	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	120.4	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	559.8	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	-1 241.9	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
5 583.4	2 691.6	102 323.6	64 821.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
—	—	3 169.5	—	DISPONIBILITE
—	8.3	348.2	—	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
5 583.4	2 683.3	98 805.9	64 821.6	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	5 739.6	■	C) PRODUITS RAFFINES
186.8	—	975.8	■	DISPONIBILITE NETTE
—	—	7 639.6	■	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
5 396.6	2 683.3	82 795.3	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
TERAJOULLS						
152 489	50 103	3 761 652	233 250	4 197 494	...	VENTES NON-ENERGETIQUES
2 431	—	155 348	—	157 778	2 791 773	VENTES ENERGETIQUES
8 281	—	97 847	—	106 129	2 177 157	
—	—	—	—	—	—	
-2 632	—	-84 416	—	-87 048	-46 700	
—	—	3 990	—	3 990	3 990	
—	—	19 188	—	19 188	17 507	
—	—	-48 607	—	-48 607	-51 867	
160 972	50 103	3 860 352	233 250	4 304 677	...	
—	—	131 089	—	131 089	697 617	
—	154	14 169	—	14 323	33 751	
—	—	—	—	—	222 206	
—	—	—	—	—	3 801 827	
160 972	49 949	3 715 095	233 250	4 159 266	6 462 839	DISPONIBILITE
—	—	238 951	■	238 951	441 332	A AUTRES COMBUSTIBLES
5 385	—	36 254	■	41 639	47 835	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	304 947	■	304 947	396 225	— PAR INDUSTRIES
155 587	49 949	3 086 681	■	3 292 217	5 577 452	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
						C) PRODUITS RAFFINES
						DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
						PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - CANADA - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	444.2	817.0	9 136.5	1 289.7	2 988.3	3 544.7
2	EXPORTS	2.5	-	32.6	0.6	-19.7	21.6
3	IMPORTS	-	-	-	-	35.3	12.9
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	-9.1	-	395.3	-185.7	-386.3	-1 058.1
6	OTHER PRODUCTS USED	8.1	-	19.8	-	-	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	261.2	-597.5	-470.4	960.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	2.0	-	-12.3	23.3	-68.7	44.2
9	AVAILABILITY	456.9	817.0	9 001.8	853.9	3 028.0	5 510.5
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	86.2	41.3
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	19.5	8.8
14	NET SUPPLY	456.9	817.0	9 001.8	853.9	2 922.4	5 460.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	795.2	9.4	0.6	19.3	8.3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	21.4	126.1	14.7	28.1	29.5
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	0.3	8 866.4	838.6	2 874.9	5 422.5
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	12 072	34 090	316 634	48 589	115 573	137 088
2	EXPORTS	68	-	1 130	24	-761	835
3	IMPORTS	-	-	-	-	1 366	500
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	-247	-	13 699	-6 995	-14 940	-40 921
6	OTHER PRODUCTS USED	221	-	685	-	-	6
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	9 052	-22 510	-18 192	37 142
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	55	-	-426	879	-2 659	1 709
9	AVAILABILITY	12 417	34 090	311 968	32 171	117 107	213 114
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	3 333	1 599
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	753	342
14	NET SUPPLY	12 417	34 090	311 968	32 171	113 021	211 174
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	33 181	325	23	748	321
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	895	4 370	554	1 088	1 140
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	15	307 273	31 594	111 186	209 713
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	1 906.0	3 083.8	35 417.6	4 300.4	12 061.3	13 361.4
2	EXPORTS	18.4	-	519.0	9.3	51.4	118.6
3	IMPORTS	0.5	-	6.7	16.0	134.5	13.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	62.2	-	486.3	-78.0	-183.4	-916.6
6	OTHER PRODUCTS USED	43.4	-	45.2	-	-	0.5
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	887.2	-1 874.4	-1 003.3	2 642.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	73.2	-	-367.7	5.1	-422.7	-78.1
9	AVAILABILITY	1 776.0	3 083.8	35 719.1	2 505.7	11 747.1	16 894.1
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	271.1	110.4
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	82.2	35.7
14	NET SUPPLY	1 776.0	3 083.8	35 719.1	2 505.7	11 393.8	16 748.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 001.9	34.7	2.3	80.6	27.5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	80.8	393.4	78.1	86.9	193.4
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	11	35 290.9	2 425.2	11 226.3	16 527.1
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	51 798	128 675	1 227 434	162 020	466 463	516 746
2	EXPORTS	501	-	17 988	351	1 990	4 587
3	IMPORTS	13	-	233	603	5 203	506
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-	-	-	-
5	STOCK CHANGE	2 233	-1	16 853	-2 940	-7 091	-35 450
6	OTHER PRODUCTS USED	1 180	-	1 567	-	-	21
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	30 748	-70 619	-38 802	102 214
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1 990	-	-12 742	190	-16 348	-3 019
9	AVAILABILITY	48 266	128 676	1 237 883	94 403	454 314	653 369
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	10 486	4 269
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	3 179	1 380
14	NET SUPPLY	48 266	128 676	1 237 883	94 403	440 649	647 721
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	125 259	1 203	88	3 117	1 062
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	3 371	13 635	2 944	3 359	7 481
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	46	1 223 045	91 371	434 172	639 177

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - CANADA - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LOURO	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU-REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON-ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
— TRIMESTRE 4 —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
4 650.4	153.9	40.8	939.0	1 812.6	25 817.0	PRODUCTION	1
513.7	—	—	—	76.5	627.8	EXPORTATIONS	2
257.7	137.5	—	—	129.4	572.8	IMPORTATIONS	3
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 478.1	0.3	— 4.6	— 37.5	258.7	— 1 505.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	7.9	36.0	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
— 3.7	—	3.2	— 46.3	63.8	170.8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 30.1	— 0.1	— 4.2	— 10.1	— 29.7	— 425.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
9 239.0	291.1	52.8	940.4	1 708.3	27 899.7	DISPONIBILITE	9
— 51.2	—	—	—	—	1 178.7	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
52.3	—	—	—	—	85.6	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
4 130.5	291.1	52.8	940.4	1 708.3	26 635.3	DISPONIBILITE NETTE	14
559.4	101.9	—	0.5	5.9	1 500.6	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
— 7.6	19.6	5.7	30.1	— 13.6	254.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	169.6	—	—	1 716.0	1 885.7	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
3 578.7	—	47.1	909.7	—	22 538.2	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
194 046	6 522	1 368	33 742	70 962	970 686	PRODUCTION	1
21 435	—	— 1	—	2 708	25 438	EXPORTATIONS	2
10 752	5 825	—	—	5 067	23 510	IMPORTATIONS	3
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 19 951	14	— 155	— 1 348	10 068	— 60 778	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	1	—	312	1 225	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
— 153	—	107	— 1 663	2 631	6 413	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 15 445	— 3	— 139	— 364	— 1 105	— 17 498	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
218 605	12 335	1 771	33 792	67 301	1 054 671	DISPONIBILITE	9
43 863	—	—	—	—	48 795	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2 391	—	—	—	—	3 486	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
172 350	12 335	1 771	33 792	67 301	1 002 389	— PAR INDUSTRIES	11
23 342	4 319	—	19	216	62 494	DISPONIBILITE NETTE	14
— 319	829	192	1 083	— 536	9 296	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	7 189	—	—	67 620	74 809	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
149 327	—	1 578	32 690	—	843 376	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
18 341.5	570.4	234.7	3 998.6	6 719.6	99 995.2	PRODUCTION	1
2 891.3	—	—	—	262.7	3 870.9	EXPORTATIONS	2
1 319.1	444.1	4.6	16.6	426.0	2 381.2	IMPORTATIONS	3
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 1 470.0	— 8.3	— 6.2	— 49.7	— 195.6	— 2 016.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	0.1	0.1	31.0	120.4	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
164.1	—	— 7.9	— 177.9	— 70.9	559.8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 417.6	— 0.2	— 9.6	21.0	— 45.3	— 1 241.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
18 498.1	1 023.0	247.3	3 866.1	7 083.8	102 443.9	DISPONIBILITE	9
2 788.0	—	—	—	—	3 169.5	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
230.3	—	—	—	—	348.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
15 479.8	1 023.0	247.3	3 866.1	7 083.8	98 926.3	— PAR INDUSTRIES	11
2 202.8	354.6	—	2.8	32.5	5 739.6	DISPONIBILITE NETTE	14
3.0	86.2	14.1	45.8	— 5.9	975.8	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	582.4	—	—	7 057.2	7 639.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
13 274.0	—	233.1	3 817.6	—	82 795.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
765 329	24 172	7 866	143 685	267 464	3 761 652	PRODUCTION	1
120 645	—	—	—	9 287	155 348	EXPORTATIONS	2
55 043	18 818	155	596	16 678	97 847	IMPORTATIONS	3
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 47 862	— 352	— 208	— 1 786	— 7 812	— 84 416	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	2	4	1 216	3 990	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
6 847	—	— 266	— 6 393	— 4 541	19 188	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 17 425	— 10	— 322	756	— 1 676	— 48 607	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
771 862	43 351	8 288	138 922	281 019	3 860 352	DISPONIBILITE	9
116 334	—	—	—	—	131 089	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
9 610	—	—	—	—	14 169	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
645 919	43 351	8 288	138 922	281 019	3 715 095	— PAR INDUSTRIES	11
91 915	15 025	1	99	1 182	238 951	DISPONIBILITE NETTE	14
126	3 651	474	1 645	— 431	36 254	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	24 679	—	—	280 268	304 947	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
553 878	—	7 812	137 179	—	3 086 681	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
—	—	—	—	—	—	VENTES ENERGETIQUES	18

CANADA - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
QUARTER 4							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	668.4	113.1	545.5	174.4	311.2	1 812.6
2	EXPORTS	50.3	22.1	—	—	4.0	76.5
3	IMPORTS	2.1	4.8	0.2	84.2	38.2	129.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	4.8	-3.0	-43.9	29.7	271.1	258.7
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	7.1	0.9	7.9
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	5.3	-5.3	19.4	1.0	43.4	63.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-11.0	-0.3	3.0	-16.9	-4.6	-29.7
9	AVAILABILITY	631.5	93.8	606.0	253.9	123.2	1 708.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	3.3	0.6	—	1.0	1.0	5.8
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-3.1	1.7	—	-0.2	-12.1	-13.6
17	NON-ENERGY SALES	631.3	91.5	605.9	253.1	134.2	1 716.0

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
QUARTER 4							
TONNES							
1	PRODUCTION	4 231 852	1 872 128	1 739 202	—	—	7 843 182
2	EXPORTS	3 230 905	—	914	—	—	3 231 818
3	IMPORTS	—	—	—	64 888	4 128 505	4 193 393
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	398 562	-132	248 800	-1 265	-385 603	260 453
9	AVAILABILITY	602 386	1 872 259	1 489 488	66 153	4 514 108	8 544 304
10	TO OTHER FUELS:						
10	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	408 769	1 821 100	1 297 926	—	2 690 664	6 218 459
11	- BY INDUSTRY	—	—	—	—	2 472	2 472
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	139 147	—	—	—	1 684 694	1 823 840
14	NET SUPPLY	54 470	51 159	191 563	66 153	136 278	499 533
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	5 879

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL DIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE - GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
1	BY UTILITIES	13 138	2 632	241	99	3 414	—
2	BY INDUSTRY	12	780	70	30	422	89
3	TOTAL	13 151	3 412	312	129	3 836	89
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
4	BY UTILITIES	38 887	9 533	759	264	9 062	—
5	BY INDUSTRY	49	3 083	278	120	1 666	351
6	TOTAL	38 936	12 616	1 037	383	10 729	351

NOTES:

NUCLEAR GENERATION
URANIUM USED

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

4 486 706 MEGAWATT HOURS
77.0 TONNESSOLID WOOD WASTES
SPENT PULPING LIQUOR

CANADA - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION Petrochimique	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
2 101 7	590.7	2 764.7	662.3	600.2	6 719.6	PRODUCTION
162.0	90.7	-	-	10.0	262.7	EXPORTATIONS
9.9	22.8	2.2	214.1	176.9	426.0	IMPORTATIONS
-	-	-	-	-	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
94.0	-58.1	28.6	-15.9	-244.3	-195.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	27.8	3.2	31.0	AUTRES MATERIES UTILISEES
530.0	-63.7	98.5	14.7	-650.5	-70.9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-34.1	70.0	56.0	-50.1	-87.1	-45.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 419.7	447.2	2 780.8	985.0	451.2	7 083.8	DISPONIBILITE
20.5	3.1	0.3	4.4	4.3	32.5	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
11.5	22.1	-8.0	6.2	-37.6	-5.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
2 387.7	422.0	2 788.5	974.4	484.6	7 057.2	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
14 388 820	6 409 619	4 677 597	-	-	25 476 035	PRODUCTION
11 705 865	-	2 370	-	-	11 708 234	EXPORTATIONS
-	-	--	278 801	14 343 403	14 622 205	IMPORTATIONS
257 067	-190 257	146 899	-69 709	82 634	226 724	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
2 425 888	6 599 876	4 528 328	348 510	14 260 770	28 163 282	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
1 529 934	5 893 298	4 031 823	-	7 445 971	18 901 026	DISPONIBILITE
-	-	-	-	8 877	8 877	A AUTRES COMBUSTIBLES
791 575	-	-	-	6 635 465	7 427 040	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
104 379	706 578	496 506	348 510	170 456	1 826 339	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	20 956	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
						DISPONIBILITE NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
						TRIMESTRE 4
-	--	-	122	45	-	19 525
27	--	-	122	45	-	1 599
27	--	-	122	45	-	21 123
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	--	-	482	179	-	58 505
108	--	-	482	179	-	6 317
108	--	-	482	179	-	64 822
YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE						
16 430 255 MEGAWATT HEURES						
282 1 TONNES						
PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:						
PAR SERVICES						
PAR INDUSTRIES						
TOTAL						
PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:						
PAR SERVICES						
PAR INDUSTRIES						
TOTAL						

NOTA:
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE
16 430 255 MEGAWATT HEURES
282 1 TONNES

DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE

3 287 KILOTONNES 63 690 TERAJOULES
13 836 KILOTONNES 191 070 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	581.0	0.2	0.7	—	10 952.0	...
2	EXPORTS	126.7	—	—	—	991.3	...
3	IMPORTS	—	3 719.4	—	—	25.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-72.8	—	—	6.2	-7 158.4	...
5	STOCK CHANGE	-12.6	— 222.4	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... 3.5	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	394.1	3 938.5	0.7	6.2	2 827.5	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	269.4	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	83.1	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 938.3	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	41.6	0.2	0.7	6.2	2 827.5	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	3.6	—	—	27.3	946.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	0.1	4.7	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	38.0	0.2	0.6	30.7	5 006.8	...
- YEAR TO DATE -		TERAJOULES					
1	PRODUCTION	17 021	6	24	—	39 409	56 461
2	EXPORTS	3 712	—	—	—	3 567	7 279
3	IMPORTS	—	143 243	—	—	91	143 333
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-2 133	—	—	168	-25 758	-27 723
5	STOCK CHANGE	- 387	-8 564	—	—	—	-8 951
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... 133	—	—	—	—	133
9	AVAILABILITY	11 563	151 679	24	168	10 174	173 609
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	7 892	—	—	—	—	7 892
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	2 453	—	—	—	—	2 453
14	C) REFINED PRODUCTS	—	151 673	—	—	—	151 673
15	NET SUPPLY	1 219	6	24	168	10 174	11 592
16	PRODUCER CONSUMPTION	106	—	—	743	3 407	4 256
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	2	127	—	130
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 113	6	22	835	18 016	19 992
- YEAR TO DATE -		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 296.4	0.8	2.8	—	42 944.7	...
2	EXPORTS	796.7	—	—	—	2 468.1	...
3	IMPORTS	7.3	14 814.2	—	—	100.9	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	- 175.3	—	—	20.2	-28 390.8	...
5	STOCK CHANGE	-98.3	-436.8	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... 18.5	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	1 430.0	15 233.3	2.8	20.2	12 186.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	935.1	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	362.4	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	15 232.5	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	132.4	0.8	2.8	20.2	12 186.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	14.3	—	—	132.6	2 322.7	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	0.1	19.0	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	118.1	0.8	2.7	122.5	18 980.4	...
- YEAR TO DATE -		TERAJOULES					
1	PRODUCTION	67 273	31	104	—	154 530	221 938
2	EXPORTS	23 339	—	—	—	8 881	32 220
3	IMPORTS	219	570 522	—	—	363	571 104
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-5 135	—	—	548	-102 160	-106 747
5	STOCK CHANGE	-2 948	-16 822	—	—	—	-19 770
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... 712	—	—	—	—	712
9	AVAILABILITY	41 966	586 662	104	548	43 852	673 132
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	27 395	—	—	—	—	27 395
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	10 702	—	—	—	—	10 702
14	C) REFINED PRODUCTS	—	586 632	—	—	—	586 632
15	NET SUPPLY	3 868	31	104	548	43 852	48 403
16	PRODUCER CONSUMPTION	420	—	—	3 603	8 358	12 381
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	5	517	—	523
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	3 449	31	99	3 329	68 298	75 205

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 4

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	GAZ DE FOURS A COKE	- PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	- ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	- TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	- TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES	
- TRIMESTRE 4 -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
61.1	29.9	3 950.4	3 126.2	
-	-	46.0	-	PRODUCTION
20.0	-	42.4	-	EXPORTATIONS
-	-	284.6	-	IMPORTATIONS
-10.6	-	-195.2	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-	0.4	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-13.3	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	51.6	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
91.7	29.9	3 792.5	3 126.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	-	790.2	-	DISPONIBILITE
-	1.2	45.0	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
91.7	28.7	2 957.3	3 126.2	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	207.2	■	C) PRODUITS RAFFINES
37.0	-	46.7	■	DISPONIBILITE NETTE
-	-	64.6	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
54.7	28.7	2 582.5	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
1 762	557	152 436	11 249	166 003	...	PRODUCTION
-	-	1 629	-	1 629	8 908	EXPORTATIONS
576	-	1 643	-	2 219	145 552	IMPORTATIONS
-	-	-11 400	-	-11 400	-39 123	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-305	-	-8 663	-	-8 969	-17 919	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	13	-	13	13	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-263	-	-263	-263	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	2 207	-	2 207	2 341	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 643	557	147 253	11 249	161 701	...	DISPONIBILITE
-	-	32 820	-	32 820	40 711	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	23	1 844	-	1 867	1 867	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	2 453	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	151 673	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
2 643	534	112 589	11 249	127 015	138 607	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	8 615	■	8 615	12 871	DISPONIBILITE NETTE
1 066	-	1 839	■	2 905	3 035	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	2 700	■	2 700	2 700	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 576	534	97 899	■	100 009	120 001	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
266.1	130.5	15 299.0	9 116.4	
-	-	772.0	-	PRODUCTION
48.4	-	50.2	-	EXPORTATIONS
-	-	-1 237.8	-	IMPORTATIONS
-20.2	-	-632.6	-	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-	1.4	-	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-34.4	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	145.3	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
334.7	130.5	13 792.2	9 116.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	-	2 151.4	-	DISPONIBILITE
-	4.7	170.2	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
334.7	125.9	11 470.7	9 116.4	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	806.1	■	C) PRODUITS RAFFINES
90.7	-	191.7	■	DISPONIBILITE NETTE
-	-	336.3	■	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
244.0	125.9	9 884.0	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
7 671	2 429	589 312	32 804	632 216	...	PRODUCTION
-	-	29 546	-	29 546	61 766	EXPORTATIONS
1 396	-	1 941	-	3 337	574 441	IMPORTATIONS
-	-	-47 965	-	-47 965	-154 712	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-583	-	-26 744	-	-27 327	-47 097	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	50	-	50	50	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-814	-	-814	-814	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	5 785	-	5 785	6 497	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
9 649	2 429	533 929	32 804	578 812	...	DISPONIBILITE
-	-	89 351	-	89 351	116 747	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	87	6 970	-	7 057	7 057	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	10 702	- PAR INDUSTRIES
-	-	-	-	-	586 632	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
9 649	2 343	437 608	32 804	482 404	530 807	C) PRODUITS RAFFINES
-	-	33 521	■	33 521	45 902	DISPONIBILITE NETTE
2 614	-	7 465	■	10 079	10 602	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	14 208	■	14 208	14 208	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
7 035	2 343	375 522	■	384 900	460 105	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	40.7	122.5	987.5	136.1	379.0	759.8
2	EXPORTS	0.4	—	36.4	0.6	—	8.6
3	IMPORTS	—	—	—	—	35.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-2.1	—	-15.2	0.2	-43.9	-128.7
5	STOCK CHANGE	1.8	—	141.9	-66.7	-23.9	-119.6
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	0.3	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-13.0	-4.0	-86.2	80.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-20.2	—	34.0	14.5	-62.9	41.3
9	AVAILABILITY	56.5	122.5	747.2	183.9	370.9	781.6
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	39.8	10.5
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	6.3	4.9
13	NET SUPPLY	56.5	122.5	747.2	183.9	324.7	766.3
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	109.0	3.5	0.1	2.2	1.2
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	13.6	6.8	15.4	3.6	-2.6
16	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
17	ENERGY SALES	■	—	736.9	168.5	318.9	767.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 106	5 112	34 221	5 128	14 657	29 384
2	EXPORTS	10	—	1 262	24	—	333
3	IMPORTS	—	—	—	—	1 366	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-58	—	-526	9	-1 698	-4 976
5	STOCK CHANGE	50	—	4 918	-2 515	-923	-4 627
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	11	—	—	1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-452	-151	-3 335	3 125
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-548	—	1 178	548	-2 434	1 598
9	AVAILABILITY	1 537	5 112	25 896	6 929	14 343	30 230
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	1 541	404
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	244	190
13	NET SUPPLY	1 537	5 112	25 896	6 929	12 559	29 635
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 546	122	3	87	46
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	566	237	579	139	-100
16	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
17	ENERGY SALES	■	—	25 537	6 347	12 333	29 690
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	225.4	471.3	3 773.2	504.0	1 549.3	3 122.8
2	EXPORTS	1.3	—	313.2	0.6	51.4	90.2
3	IMPORTS	0.5	—	—	—	35.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-25.6	—	-261.9	-44.7	-189.0	-394.7
5	STOCK CHANGE	1.8	—	132.5	-23.7	18.9	18.6
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	1.3	—	0.1	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	82.9	92.1	-235.5	91.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-56.7	—	141.7	3.6	-282.7	150.6
9	AVAILABILITY	253.9	471.3	3 008.1	570.9	1 372.2	2 560.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	108.5	28.5
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	23.9	18.6
13	NET SUPPLY	253.9	471.3	3 008.1	570.9	1 239.9	2 513.3
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	445.0	13.6	0.3	9.9	5.4
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	26.4	38.3	31.7	7.0	29.9
16	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
17	ENERGY SALES	■	—	2 956.2	538.9	1 223.2	2 478.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	6 127	19 667	130 763	18 989	59 917	120 772
2	EXPORTS	35	—	10 854	24	1 989	3 489
3	IMPORTS	13	—	—	—	1 366	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-695	—	-9 076	-1 683	-7 311	-15 265
5	STOCK CHANGE	50	—	4 592	-894	732	721
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	46	—	—	4
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2 872	3 471	-9 107	3 547
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1 541	—	4 909	136	-10 934	5 826
9	AVAILABILITY	6 901	19 667	104 249	21 510	53 071	99 021
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	4 194	1 101
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	923	718
13	NET SUPPLY	6 901	19 667	104 249	21 510	47 953	97 202
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	18 567	472	12	383	210
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	1 100	1 326	1 194	272	1 157
16	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
17	ENERGY SALES	■	—	102 452	20 304	47 308	95 835

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 4 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
1 283.1	24.1	--	107.9	109.8	3 950.4	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	46.0	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	7.1	42.4	IMPORTATIONS	3
-75.9	-	18.6	26.8	-64.4	-284.6	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-162.7	-	8.9	13.2	11.9	-195.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	0.4	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
7.4	-	-	-	-19.2	21.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
43.7	-	-	0.1	0.4	-13.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 333.6	24.1	9.5	101.8	61.0	3 792.7	DISPONIBILITE	9
739.9	-	-	-	-	790.2	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
33.8	-	-	-	-	45.0	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
559.9	24.1	9.5	101.8	61.0	2 957.5	- PAR INDUSTRIES	11
80.0	11.1	--	-	0.1	207.2	DISPONIBILITE NETTE	14
-2.2	13.0	0.3	2.6	-3.7	46.7	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	64.6	64.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
482.1	-	9.2	99.2	-	2 582.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
53 541	1 021	-2	3 877	4 390	152 436	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	1 629	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	277	1 643	IMPORTATIONS	3
-3 166	-	622	962	-2 570	-11 400	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-6 789	-	297	474	450	-8 663	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	13	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
307	-	-1	-	-692	937	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
1 823	-	2	-	15	263	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
55 648	1 021	319	3 657	2 560	147 253	DISPONIBILITE	9
30 875	-	-	-	-	32 820	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
1 409	-	-	-	-	1 844	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
23 364	1 021	319	3 657	2 560	112 589	- PAR INDUSTRIES	11
3 337	469	-	-	4	8 615	DISPONIBILITE NETTE	14
-90	552	10	92	-144	1 839	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	2 700	2 700	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
20 117	-	310	3 566	-	97 899	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
4 857.8	98.3	-0.2	384.8	312.2	15 299.0	PRODUCTION	1
315.3	-	-	-	-	772.0	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	14.4	50.2	IMPORTATIONS	3
-348.9	-	45.3	75.4	-93.7	-1 237.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-539.9	-	6.2	-4.6	-242.6	-632.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	1.4	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
60.9	-	-0.2	-70.2	-56.1	-34.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
115.2	-	0.4	9.3	64.0	145.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
4 679.2	98.3	38.3	385.3	355.4	13 793.4	DISPONIBILITE	9
2 014.4	-	-	-	-	2 151.4	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
127.7	-	-	-	-	170.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
2 537.1	98.3	38.3	385.3	355.4	11 471.9	- PAR INDUSTRIES	11
287.1	44.4	-	-	0.4	806.1	DISPONIBILITE NETTE	14
-17.7	53.9	0.8	2.7	18.7	191.7	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	336.3	336.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
2 267.6	-	37.5	382.5	-	9 884.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
202 700	4 166	-6	13 828	12 389	589 312	PRODUCTION	1
13 157	-	-	-	-	29 546	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	562	1 941	IMPORTATIONS	3
-14 559	-	1 519	2 709	-3 602	-47 965	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-22 528	-	209	-165	-9 461	-26 744	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	-	50	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
2 541	-	-8	-2 523	-1 607	-814	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
4 805	-	13	335	2 236	5 785	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
195 248	4 166	1 283	13 844	14 968	533 929	DISPONIBILITE	9
84 056	-	-	-	-	89 351	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
5 329	-	-	-	-	6 970	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
105 863	4 166	1 283	13 844	14 968	437 608	- PAR INDUSTRIES	11
11 979	1 881	--	--	17	33 521	DISPONIBILITE NETTE	14
-737	2 286	26	98	743	7 465	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	14 208	14 208	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
94 621	-	1 257	13 746	-	375 522	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ATLANTIC PROVINCES - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 4			TRIMESTRE 4
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	9.4	—	13.7	0.9	85.7	109.8
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	7.1	—	7.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	1.4	1.9	12.4	-80.0	-64.4
5	STOCK CHANGE	2.0	-1.8	-4.3	3.0	13.0	11.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-0.1	-1.8	19.1	—	3.9	21.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	0.4	—	—	0.2	—	0.7
9	AVAILABILITY	6.9	1.3	39.0	17.2	-3.4	61.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.1	—	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	1.0	-0.3	-4.4	-3.7
17	NON-ENERGY SALES	6.9	1.3	38.0	17.4	1.0	64.6

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 4			TRIMESTRE 4
TONNES							
1	PRODUCTION	581 016	—	—	—	—	581 016
2	EXPORTS	126 708	—	—	—	—	126 708
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-72 798	—	—	—	—	-72 798
5	STOCK CHANGE	12 066	—	—	—	-24 685	-12 620
9	AVAILABILITY	369 445	—	—	—	24 685	394 130
10	TO OTHER FUELS						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	269 387	—	—	—	—	269 387
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	58 726	—	—	—	24 413	83 139
14	NET SUPPLY	41 332	—	—	—	272	41 604
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	3 627

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS CHARBON	NATURAL GAS GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
				MEGAWATT HOURS			
				QUARTER 4			
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	411	—	94	34	2 302	—
2	BY INDUSTRY	—	—	21	11	229	11
3	TOTAL	411	—	115	45	2 531	11
				YEAR TO DATE			
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	1 427	—	256	92	6 264	—
5	BY INDUSTRY	—	—	78	41	866	43
6	TOTAL	1 427	—	334	134	7 131	43

NOTES:

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

SOLID WOOD WASTES
SPENT PULPING LIQUOR

PROVINCES ATLANTIQUES - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX: BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE	
MILLIERS DE METRES CUBES						
38.9	49.3	79.3	3.6	141.1	312.2	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	14.4	-	14.4	IMPORTATIONS
-	5.9	41.2	51.8	-192.6	-93.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
6.4	-56.6	-7.9	-2.4	-182.1	-242.6	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-35.7	99.0	--	-119.3	-56.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
0.4	66.7	0.2	0.9	-4.3	64.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
32.0	9.4	227.1	71.2	15.7	355.4	DISPONIBILITE
-	-	-	0.4	-	0.4	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	2.0	2.3	1.6	12.8	18.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
32.1	7.4	224.8	69.2	2.9	336.3	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS— BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE	
TONNES						
2 296 375	-	-	-	-	2 296 375	PRODUCTION
796 669	-	-	-	-	796 669	EXPORTATIONS
-	-	-	59	7 240	7 299	IMPORTATIONS
- 175 290	-	-	-	-	- 175 290	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
1 078	-	-	-	-99 335	-98 257	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
1 323 338	-	-	59	106 575	1 429 973	DISPONIBILITE
935 148	-	-	-	-	935 148	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
241 497	-	-	-	120 936	362 433	— PAR INDUSTRIES
146 694	-	-	59	-14 361	132 392	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 4						
-	-	-	-	-	2 841	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
10	-	-	3	-	285	PAR SERVICES
10	-	-	3	-	3 126	PAR INDUSTRIES
CUMULATIF DE L'ANNEE						TOTAL
-	-	-	11	-	8 040	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
36	-	-	11	-	1 076	PAR SERVICES
36	-	-	11	-	9 116	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

NOTA YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE

DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE
229 KILOTONNES 4 439 TERAJOULES
1 224 KILOTONNES 16 907 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - QUEBEC - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	—	—	—	20 266.1	...
2	EXPORTS	—	—	35.7	30.8	32.5	...
3	IMPORTS	210.3	5 010.6	—	—	16.3	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	31.4	3 026.4	724.7	85.4	4 714.1	...
5	STOCK CHANGE	46.7	—13.3	—13.3	3.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—2.5	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	2.1	—	—	—	...
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	195.0	8 048.2	702.3	48.8	24 963.9	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
11	— BY INDUSTRY	—	—	0.2	—	—	...
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	45.6	—	—	—	—	...
13	C) REFINED PRODUCTS	—	8 048.3	—	—	—	...
14	NET SUPPLY	149.5	—0.1	702.1	48.8	24 963.9	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	5.0	11.1	4 457.1	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—0.1	11.6	—41.7	—	...
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	30.9	—	...
18	ENERGY SALES	149.5	—	685.5	167.5	20 578.5	...
— TERAJOULES —							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	72 924	72 924
2	EXPORTS	—	—	1 330	837	117	2 284
3	IMPORTS	6 284	192 967	—	—	59	199 309
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	920	116 554	26 980	2 320	16 963	163 737
5	STOCK CHANGE	1 399	—513	—495	87	—	478
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—69	—	—69
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	81	—	—	—	81
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	5 805	309 953	26 145	1 326	89 829	433 058
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	7	—	—	7
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 367	—	—	—	—	1 367
13	C) REFINED PRODUCTS	—	309 957	—	—	—	309 957
14	NET SUPPLY	4 438	—4	26 138	1 326	89 829	121 728
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	187	301	16 038	16 526
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—4	432	—1 134	—	—705
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	839	—	839
18	ENERGY SALES	4 438	—	25 519	4 551	74 048	108 557
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	—	0.3	—	76 988.8	...
2	EXPORTS	—	—	115.1	107.8	524.9	...
3	IMPORTS	536.1	26 761.5	—	—	29.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	131.2	4 829.9	2 434.2	258.8	17 040.4	...
5	STOCK CHANGE	—38.9	176.3	6.1	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—32.7	—	—32.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—97.0	—	—	—	—
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	706.2	31 512.1	2 313.2	118.3	93 533.4	...
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	1.0	—	—	—
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	194.9	—	—	—	—	—
13	C) REFINED PRODUCTS	—	31 512.1	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	511.3	—	2 312.2	118.3	93 533.4	...
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	14.2	56.5	11 255.1	...
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	21.3	—142.3	—	—
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	120.6	—	—
18	ENERGY SALES	511.3	—	2 276.7	493.3	82 612.3	...
— TERAJOULES —							
1	PRODUCTION	—	—	9	—	277 032	277 042
2	EXPORTS	—	—	4 286	2 929	1 889	9 104
3	IMPORTS	15 971	1 030 634	—	—	105	1 046 710
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	3 843	186 009	90 624	7 033	61 317	348 827
5	STOCK CHANGE	—1 147	6 788	229	—1	—	5 868
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—890	—	—890
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—3 734	—	—	—	—3 734
9	AVAILABILITY TO OTHER FUELS:	20 961	1 213 590	86 119	3 216	336 565	1 660 451
10	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	38	—	—	38
12	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	5 845	—	—	—	—	5 845
13	C) REFINED PRODUCTS	—	1 213 591	—	—	—	1 213 591
14	NET SUPPLY	15 116	—1	86 081	3 216	336 565	440 976
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	528	1 535	40 500	42 563
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—1	793	—3 868	—	—3 076
17	NON-ENERGY SALES	—	—	—	3 278	—	3 278
18	ENERGY SALES	15 116	—	84 760	13 407	297 267	410 549

TABLEAU I. DISPONIBILITÉ DE L'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - QUÉBEC - 1976 TRIMESTRE 4

CORE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS	THERMAL ELECTRICITY — ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRES		— TRIMESTRE 4 —	
							***	***
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***			
34.7	13.6	8 058.8	71.7		PRODUCTION	
—	—	210.0	—		EXPORTATIONS	
12.2	—	257.1	—		IMPORTATIONS	
—	—	— 895.4	—		TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	
5.7	—	— 1 053.1	—		CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	1.0	—		AUTRES MATIÈRES UTILISÉES	
—	—	8.0	—		TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	— 443.2	—		PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
41.2	13.6	8 714.8	71.7		DISPONIBILITÉ	
—	—	18.9	—		A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	4.6	—		A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—		— PAR INDUSTRIES	
—	—	—	—		B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
41.2	13.6	8 691.3	71.7		C) PRODUITS RAFFINÉS	
—	—	525.8	■		DISPONIBILITÉ NETTE	
2.6	—	56.5	■		CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	583.1	■		PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
38.6	13.6	7 408.0	■		VENTES NON-ÉNERGETIQUES	
							VENTES ÉNERGETIQUES	
TERAJOULES								
1 000	253	306 496	258	308 007	...		PRODUCTION	
—	—	8 815	—	8 815	11 100		EXPORTATIONS	
351	—	10 747	—	11 098	210 408		IMPORTATIONS	
—	—	— 34 367	—	— 34 367	129 370		TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	
165	—	— 41 584	—	— 41 419	— 40 941		CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	38	—	38	38		AUTRES MATIÈRES UTILISÉES	
—	—	164	—	164	95		TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	— 17 870	—	— 17 870	— 17 789		PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
1 187	253	333 716	258	335 414	...		DISPONIBILITÉ	
—	—	758	—	758	758		A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	185	—	185	192		A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—	—	1 367		— PAR INDUSTRIES	
—	—	—	—	—	309 957		B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
1 187	253	332 774	258	334 472	456 199		C) PRODUITS RAFFINÉS	
—	—	21 896	■	21 896	38 422		DISPONIBILITÉ NETTE	
74	—	2 099	■	2 173	1 468		CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	22 694	■	22 694	23 534		PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
1 113	253	282 852	■	284 218	392 775		VENTES NON-ÉNERGETIQUES	
							VENTES ÉNERGETIQUES	
— CUMULATIF DE L'ANNÉE —								
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***			
155.6	55.2	31 543.3	334.0		PRODUCTION	
—	—	1 377.2	—		EXPORTATIONS	
66.1	—	1 331.6	—		IMPORTATIONS	
—	—	— 2 986.9	—		TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	
—35.9	—	— 845.2	—		CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	3.7	—		AUTRES MATIÈRES UTILISÉES	
—	—	56.5	—		TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	— 1 024.7	—		PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
257.6	55.2	30 437.1	334.0		DISPONIBILITÉ	
—	—	73.5	—		A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	26.4	—		A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—		— PAR INDUSTRIES	
—	—	—	—		B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
257.6	55.2	30 337.2	334.0		C) PRODUITS RAFFINÉS	
—	—	2 013.8	■		DISPONIBILITÉ NETTE	
95.6	—	325.4	■		CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	2 359.4	■		PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
162.0	55.2	25 232.6	■		VENTES NON-ÉNERGETIQUES	
							VENTES ÉNERGETIQUES	
TERAJOULES								
4 485	1 027	1 204 285	1 202	1 210 999	...		PRODUCTION	
—	—	56 606	—	56 606	65 710		EXPORTATIONS	
1 906	—	55 278	—	57 184	1 103 894		IMPORTATIONS	
—	—	— 116 997	—	— 116 997	231 830		TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE	
—1 036	—	— 34 539	—	— 35 575	— 29 706		CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	
—	—	136	—	136	136		AUTRES MATIÈRES UTILISÉES	
—	—	650	—	650	— 240		TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	
—	—	— 39 225	—	— 39 225	— 42 960		PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	
7 426	1 027	1 160 511	1 202	1 170 166	...		DISPONIBILITÉ	
—	—	2 950	—	2 950	2 950		A AUTRES COMBUSTIBLES:	
—	—	1 053	—	1 053	1 091		A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES	
—	—	—	—	—	5 845		— PAR INDUSTRIES	
—	—	—	—	—	1 213 591		B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	
7 426	1 027	1 156 509	1 202	1 166 164	1 607 140		C) PRODUITS RAFFINÉS	
—	—	83 864	■	83 864	126 427		DISPONIBILITÉ NETTE	
2 755	—	12 407	■	15 162	12 086		CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	
—	—	92 261	■	92 261	95 538		PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	
4 671	1 027	956 841	■	962 539	1 373 088		VENTES NON-ÉNERGETIQUES	
							VENTES ÉNERGETIQUES	

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - QUEBEC - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	86.1	239.6	2 457.8	459.3	522.4	1 534.6
2	EXPORTS	-	-	-8.6	-	-19.7	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	2.2	-	-296.5	-49.4	-23.6	- 110.3
5	STOCK CHANGE	-8.9	-	28.3	-38.3	- 208.0	- 613.1
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	0.6	-	-	0.1
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	12.0	-169.5	-81.4	154.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-21.7	-	-38.3	-14.0	14.2	12.3
9	AVAILABILITY	118.9	239.6	2 192.6	292.8	630.9	2 179.3
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	9.7	0.3
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	2.7	-
14	NET SUPPLY	118.9	239.6	2 192.6	292.8	618.5	2 179.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	239.6	2.3	0.1	7.0	2.3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	24.4	-7.6	15.6	15.1
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	2 165.8	300.3	595.9	2 161.6
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	2 340	10 000	85 178	17 305	20 204	59 350
2	EXPORTS	-	-	-300	-	-761	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	60	-	-10 277	-1 861	- 913	-4 265
5	STOCK CHANGE	-242	-	979	-1 444	-8 044	-23 712
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	20	-	-	3
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	415	-6 385	-3 146	5 959
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-590	-	-1 329	-527	549	476
9	AVAILABILITY	3 232	10 000	75 986	11 030	24 400	84 282
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	377	12
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	104	-
14	NET SUPPLY	3 232	10 000	75 986	11 030	23 920	84 271
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	10 000	81	4	270	89
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	846	-287	603	583
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	75 059	11 312	23 047	83 598
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	371.6	893.8	9 130.1	1 423.6	2 373.5	5 914.9
2	EXPORTS	-	-	47.7	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	1.9	-	44.3	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	19.6	-	-885.5	-106.8	-22.5	- 233.1
5	STOCK CHANGE	-0.9	-	87.3	-56.8	-37.7	-450.3
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	2.4	-	-	0.2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	106.2	-509.4	-118.1	406.2
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-17.6	-	-363.4	-34.1	2.1	-92.6
9	AVAILABILITY	409.8	893.8	8 583.5	898.4	2 312.9	6 631.1
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	37.9	1.2
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	15.3	-
14	NET SUPPLY	409.8	893.8	8 583.5	898.4	2 259.7	6 629.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	883.9	8.6	0.3	29.4	7.3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	9.9	86.9	25.4	38.3	93.7
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	8 488.0	872.7	2 192.0	6 528.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	10 100	37 296	316 415	53 637	91 794	228 755
2	EXPORTS	-	-	1 653	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	65	-	1 715	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	533	-	-30 688	-4 023	-871	-9 014
5	STOCK CHANGE	-26	-1	3 027	-2 139	-1 459	-17 415
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	84	-	-	9
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	3 681	-19 191	-4 567	15 709
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-477	-	-12 594	-1 285	79	-3 582
9	AVAILABILITY	11 136	37 297	297 471	33 846	89 451	256 456
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1 467	46
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	591	-
14	NET SUPPLY	11 136	37 297	297 471	33 846	87 393	256 410
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	36 883	297	10	1 138	283
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	414	3 011	957	1 482	3 625
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	294 162	32 879	84 773	252 503

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL — MAZOUT LOURD	PETROLEUM COKE — COKE PETROLIER	AVIATION GAS — ESSENCE D'AVIATION	AVIATION TURBO FUEL — CARBU— REACTEUR	NON-ENERGY PRODUCTS — PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL REFINED PRODUCTS — TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
— TRIMESTRE 4 —							
1 898.4	13.1	16.3	279.2	552.0	8 058.8	PRODUCTION	1
227.8	—	—	—	10.6	210.0	EXPORTATIONS	2
176.2	73.6	—	—	7.3	257.1	IMPORTATIONS	3
— 299.6	—	—23.3	—55.3	—39.6	— 895.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
— 280.4	—0.2	—12.8	—1.4	81.7	—1 053.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	0.4	1.0	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
20.9	—	—	—3.7	75.6	8.0	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
— 389.2	—	—0.2	—0.1	—6.2	— 443.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
2 237.7	86.9	5.9	221.7	509.6	8 715.9	DISPONIBILITE	9
8.8	—	—	—	—	18.9	A AUTRES COMBUSTIBLES	
1.9	—	—	—	—	4.6	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
2 226.9	86.9	5.9	221.7	509.6	8 692.4	— PAR INDUSTRIES	11
267.3	6.6	—	—	0.5	525.8	DISPONIBILITE NETTE	14
—0.3	6.5	0.1	2.9	—0.1	56.5	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	73.8	—	—	509.2	583.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 960.0	—	5.7	218.8	—	7 408.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
79 213	555	546	10 033	21 773	306 496	PRODUCTION	1
9 505	—	—1	—	373	8 815	EXPORTATIONS	2
7 351	3 120	—	—	276	10 747	IMPORTATIONS	3
—12 500	—	—782	—1 986	—1 844	—34 367	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—11 701	—9	—428	—49	3 064	—41 584	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	15	38	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
870	—	—1	—134	2 586	164	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—16 241	—	—6	—4	—199	—17 870	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
93 372	3 683	197	7 965	19 569	333 716	DISPONIBILITE	9
369	—	—	—	—	758	A AUTRES COMBUSTIBLES	
81	—	—	—	—	185	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
92 922	3 683	197	7 965	19 569	332 774	— PAR INDUSTRIES	11
11 154	279	—	—	20	21 896	DISPONIBILITE NETTE	14
—1.4	276	5	103	—16	2 099	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	3 129	—	—	19 566	22 694	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
81 782	—	192	7 861	—	282 852	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
7 866.6	71.9	91.7	1 153.1	2 252.3	31 543.3	PRODUCTION	1
1 249.6	—	—	—	79.9	1 377.2	EXPORTATIONS	2
978.0	237.6	3.5	16.5	49.7	1 331.6	IMPORTATIONS	3
—1 355.6	—	—68.3	—200.6	—134.2	—2 986.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—500.5	—1.0	—6.5	—5.7	126.9	—845.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	1.1	3.7	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
63.3	—	—3.7	—14.0	125.9	56.5	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—468.6	—	—3.3	1.2	—48.3	—1 024.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
7 271.9	310.5	33.1	959.6	2 136.2	30 440.8	DISPONIBILITE	9
34.4	—	—	—	—	73.5	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
11.1	—	—	—	—	26.4	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
7 226.4	310.5	33.1	959.6	2 136.2	30 340.9	— PAR INDUSTRIES	11
1 047.8	33.7	—	0.1	2.7	2 013.8	DISPONIBILITE NETTE	14
26.4	32.2	0.5	—6.7	18.7	325.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	244.6	—	—	2 114.8	2 359.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
6 152.2	—	32.6	966.2	—	25 232.6	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
328 249	3 048	3 074	41 434	90 483	1 204 285	PRODUCTION	1
52 142	—	—	—	2 810	56 606	EXPORTATIONS	2
40 810	10 069	118	593	1 998	55 278	IMPORTATIONS	3
—56 564	—	—2 290	—7 207	—6 872	—116 997	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—20 886	—43	—218	—204	4 824	—34 539	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	43	136	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
2 643	—	—123	—503	3 002	650	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—19 552	—	—112	41	—1 744	—39 225	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
303 432	13 159	1 109	34 481	82 673	1 160 511	DISPONIBILITE	9
1 437	—	—	—	—	2 950	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
462	—	—	—	—	1 053	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
301 533	13 159	1 109	34 481	82 673	1 156 509	— PAR INDUSTRIES	11
43 720	1 428	—	2	102	83 864	DISPONIBILITE NETTE	14
1 101	1 366	17	—242	675	12 407	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	10 365	—	—	81 895	92 261	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
256 712	—	1 092	34 720	—	956 841	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

QUEBEC - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 4			TRIMESTRE 4
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	217.0	16.0	197.3	62.4	59.2	552.0
2	EXPORTS	10.6	—	—	—	—	10.6
3	IMPORTS	2.1	0.6	—	4.1	0.6	7.3
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-6.3	3.6	-61.7	-9.9	34.7	-39.6
5	STOCK CHANGE	21.0	-1.6	-20.8	5.4	77.7	81.7
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	0.4	0.4
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	98.4	-6.8	—	—	-16.0	75.6
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-9.6	-1.5	0.1	5.2	-0.4	-6.2
9	AVAILABILITY	289.1	16.5	156.4	46.0	1.6	509.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	0.2	—	0.3	—	0.5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	2.7	-0.7	-0.1	1.3	-3.4	-0.1
17	NON-ENERGY SALES	286.4	16.9	156.4	44.5	5.0	509.2

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 4			TRIMESTRE 4
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	53 258	157 084	210 343
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	31 420	—	—	—	—	31 420
5	STOCK CHANGE	-528	—	—	5 170	42 074	46 716
9	AVAILABILITY	31 948	—	—	48 088	115 010	195 047
10	TO OTHER FUELS:	—	—	—	—	—	—
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	45 581	45 581
14	NET SUPPLY	31 948	—	—	48 088	69 429	149 465
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
				MEGAWATT HOURS			
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED:	—	—	32	—	9	—
2	BY UTILITIES	—	1	10	—	20	—
2	BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
3	TOTAL	—	1	42	—	28	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:	—	—	125	1	34	—
5	BY UTILITIES	—	7	56	—	112	—
5	BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
6	TOTAL	—	7	180	1	146	—

NOTES:

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

SOLID WOOD WASTES
SPENT PULPING LIQUOR

QUEBEC - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETOCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES		
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE		
MILLIERS DE METRES CUBES							
793.4	68.1	1 065.3	222.2	103.4	2 252.3	PRODUCTION	1
79.9	-	-	-	-	79.9	EXPORTATIONS	2
9.9	3.0	--	14.5	22.2	49.7	IMPORTATIONS	3
-25.8	19.4	-339.6	-28.3	240.1	-134.2	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
58.2	-7.4	2.1	4.8	69.1	126.9	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	1.1	1.1	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
450.7	-21.9	-2.8	8.0	-308.0	125.9	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-25.4	-4.2	11.4	16.7	-46.7	-48.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 115.5	80.1	709.3	194.9	36.4	2 136.2	DISPONIBILITE	9
-	1.4	--	1.1	0.2	2.7	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
7.8	0.3	-4.5	15.7	-0.6	18.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 107.7	78.4	713.8	178.1	36.8	2 114.8	VENTES NON-ENERGETIQUES	17

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTE	TOTAL TOUS GENRES		
YEAR TO DATE					CUMULATIF DE L'ANNEE		
TONNES							
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION	1
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS	2
-	-	-	236 303	299 839	536 143	IMPORTATIONS	3
131 187	-	-	-	-	131 187	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
7 2/5	-	-	-53 200	7 022	-38 904	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
123 912	-	-	289 503	292 817	706 233	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES	
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES	11
-	-	-	-	194 885	194 885	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
123 912	-	-	289 503	97 932	511 348	DISPONIBILITE NETTE	14
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 4							
-	-	-	-	-	41	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
-	-	-	-	-	31	PAR SERVICES	1
-	-	-	-	-	72	PAR INDUSTRIES	2
						TOTAL	3
CUMULATIF DE L'ANNEE							
-	-	-	-	-	160	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:	
-	-	-	-	-	174	PAR SERVICES	4
-	-	-	-	-	334	PAR INDUSTRIES	5
						TOTAL	6

NOTA: YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE

DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE359 KILOTONNES 6 951 TERAJOULES
? 560 KILOTONNES 21 546 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ONTARIO - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	22.7	37.6	0.5	13 104.0	...
2	EXPORTS	—	—	99.5	844.7	1 801.9	...
3	IMPORTS	3 983.0	341.4	9.6	—	713.0	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	106.2	6 520.2	5 201.9	1 008.0	2 781.6	...
5	STOCK CHANGE	— 396.5	168.6	— 1 151.4	— 154.7	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	6.2	—52.5	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—0.5	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	4 485.6	6 716.3	6 307.3	266.0	14 796.7	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	2 788.6	—	370.3	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	2.5	—	96.8	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 642.9	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	6 716.2	—	5.2	—	...
15	NET SUPPLY	51.7	—	5 840.2	260.8	14 796.7	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	134.1	5.5	3 877.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	722.4	0.9	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	234.0	173.7	—	...
	ENERGY SALES	51.7	—	4 749.7	252.0	22 188.6	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	875	1 399	15	47 153	49 442
2	EXPORTS	—	—	3 703	22 956	6 484	33 143
3	IMPORTS	119 456	13 148	359	—	2 566	135 528
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	2 911	251 107	193 662	27 393	10 009	485 082
5	STOCK CHANGE	—11 959	6 494	—42 864	—4 204	—	—52 534
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	232	—1 427	—	—1 195
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—21	—	—	—	—21
9	AVAILABILITY	134 326	258 657	234 813	7 229	53 244	688 268
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	83 569	—	13 786	—	—	97 355
12	— BY INDUSTRY	74	—	3 603	—	—	3 678
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	49 257	—	—	—	—	49 257
14	C) REFINED PRODUCTS	—	258 655	—	141	—	258 796
15	NET SUPPLY	1 427	1	217 423	7 088	53 244	279 183
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	4 991	148	13 954	19 093
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	26 896	25	—	26 922
18	NON-ENERGY SALES	—	—	8 711	4 719	—	13 431
	ENERGY SALES	1 427	—	176 825	6 849	79 842	264 943
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	98.7	138.6	13.3	54 807.0	...
2	EXPORTS	—	—	364.7	2 196.1	6 217.1	...
3	IMPORTS	14 068.2	370.1	113.5	—	2 068.8	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	550.6	25 974.3	20 051.5	3 055.7	12 872.0	...
5	STOCK CHANGE	—126.7	157.7	~ 335.2	—178.9	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	6.2	—189.5	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—9.2	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	14 745.6	26 294.6	20 280.4	862.3	63 530.6	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	7 683.0	—	1 413.3	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	8.9	—	347.6	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	6 707.3	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	26 294.6	—	42.9	—	...
15	NET SUPPLY	346.4	—	18 519.5	819.4	63 530.6	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	534.4	35.0	9 492.0	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	560.8	117.6	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	899.4	693.7	—	...
	ENERGY SALES	346.4	—	16 524.8	607.7	86 649.9	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	3 800	5 161	360	197 214	206 536
2	EXPORTS	—	—	13 579	59 682	22 371	95 633
3	IMPORTS	421 926	14 252	4 225	—	7 444	447 847
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	14 491	1 000 320	746 497	83 045	46 318	1 890 671
5	STOCK CHANGE	—2 337	6 072	—12 479	—4 861	—	—13 606
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	232	—5 151	—	—4 919
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—354	—	—	—	—354
9	AVAILABILITY	438 754	1 012 655	755 015	23 434	228 605	2 458 463
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	230 269	—	52 614	—	—	282 851
12	— BY INDUSTRY	266	—	12 939	—	—	13 236
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	200 901	—	—	—	—	200 901
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 012 654	—	1 165	—	1 013 451
15	NET SUPPLY	7 318	1	689 461	22 268	228 605	947 654
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	19 896	950	34 155	55 022
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	20 879	3 196	—	24 075
18	NON-ENERGY SALES	—	—	33 484	18 852	—	52 333
	ENERGY SALES	7 318	—	615 202	16 516	311 796	950 871

TABLEAU 1. DISPONIBILITÉ DE L'ÉNERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE — ONTARIO — 1976 TRIMESTRE 4

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	— GAZ DE FOURS A COKE	— PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS	— ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	— TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	— TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
— TRIMESTRE 4 —						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
1 199.9	600.7	6 859.6	11 269.6	PRODUCTION
32	—	292.6	—	EXPORTATIONS
40.5	—	161.4	—	IMPORTATIONS
—	—	1 304.6	—	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-17.3	—	615.5	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	9.4	—	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
—	—	160.1	—	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-74.1	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 254.5	600.7	8 882.7	11 269.6	DISPONIBILITÉ
—	—	327.7	—	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	1.0	3.6	—	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINÉS
1 254.5	599.7	8 551.3	11 269.6	DISPONIBILITÉ NETTE
—	—	463.0	■	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
26.9	—	61.1	■	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	—	806.6	■	VENTES NON-ÉNERGETIQUES
1 227.7	599.7	7 058.8	■	VENTES ÉNERGETIQUES
TERAJOULES						
34 594	11 181	254 509	40 552	340 837	...	PRODUCTION
91	—	11 764	—	11 855	44 998	EXPORTATIONS
1 167	—	6 470	—	7 637	143 165	IMPORTATIONS
—	—	50 759	—	50 759	535 840	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-498	—	-23 774	—	-24 271	-76 805	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	322	—	322	322	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
—	—	5 837	—	5 837	4 642	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-2 829	—	-2 829	-2 849	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
36 168	11 181	332 735	40 552	420 636	...	DISPONIBILITÉ
—	—	13 585	—	13 585	110 940	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	19	147	—	186	3 844	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	49 257	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	258 796	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
36 168	11 163	319 003	40 552	406 885	686 068	C) PRODUITS RAFFINÉS
—	—	19 269	■	19 269	38 362	DISPONIBILITÉ NETTE
774	—	2 211	■	2 985	29 908	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	31 211	■	31 211	44 642	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
35 394	11 163	261 657	■	308 213	573 156	VENTES NON-ÉNERGETIQUES
—	—	—	—	—	VENTES ÉNERGETIQUES	
— CUMULATIF DE L'ANNÉE —						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
4 751.4	2 450.0	26 803.5	32 611.3	PRODUCTION
20.9	—	1 353.6	—	EXPORTATIONS
151.7	—	445.2	—	IMPORTATIONS
—	—	4 580.9	—	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-33.5	—	-878.5	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	56.7	—	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
—	—	491.8	—	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-503.9	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
4 915.7	2 450.0	32 350.2	32 611.3	DISPONIBILITÉ
—	—	802.2	—	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	3.6	12.9	—	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
4 915.7	2 446.3	31 535.1	32 611.3	C) PRODUITS RAFFINÉS
—	—	1 729.4	■	—	...	DISPONIBILITÉ NETTE
-12.3	—	242.3	■	—	...	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	3 032.2	■	—	...	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
4 928.1	2 446.3	25 953.3	■	—	...	VENTES NON-ÉNERGETIQUES
—	—	—	—	—	VENTES ÉNERGETIQUES	
TERAJOULES						
136 984	45 605	993 168	117 347	1 293 104	...	PRODUCTION
604	—	54 297	—	54 901	150 534	EXPORTATIONS
4 375	—	17 840	—	22 215	470 061	IMPORTATIONS
—	—	178 726	—	178 726	2 069 397	TRANSFERTS—D'UNE RÉGION A UNE AUTRE
-967	—	-35 387	—	-36 354	-49 959	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	1 806	—	1 806	1 806	AUTRES MATIÈRES UTILISÉES
—	—	17 985	—	17 985	13 066	TRANSFERTS—D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	—	-17 886	—	-17 886	-18 240	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
141 722	45 605	1 208 500	117 347	1 513 173	...	DISPONIBILITÉ
—	—	33 237	—	33 237	316 120	A AUTRES COMBUSTIBLES
—	67	529	—	596	13 802	A) ÉNERGIE ÉLECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	120	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	120	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
141 722	45 537	1 174 734	117 347	1 479 340	2 426 995	C) PRODUITS RAFFINÉS
—	—	71 918	■	71 918	126 919	DISPONIBILITÉ NETTE
-355	—	8 924	■	8 569	32 646	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	117 366	■	117 366	169 702	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
142 078	45 537	959 280	■	1 146 895	2 097 727	VENTES NON-ÉNERGETIQUES
—	—	—	—	—	VENTES ÉNERGETIQUES	

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ONTARIO - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POÈLES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	164.8	217.9	2 584.1	402.1	460.7	1 189.8
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	12.9
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	12.9
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-0.1	—	331.7	50.7	84.0	237.7
5	STOCK CHANGE	-2.2	—	-39.0	-54.3	-117.8	-326.9
6	OTHER PRODUCTS USED	3.7	—	1.0	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	247.8	-365.2	69.3	272.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-0.7	—	-13.3	7.3	-13.7	-14.8
9	AVAILABILITY	171.3	217.9	3 216.8	134.5	745.5	2 041.6
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	0.1	■ ■
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	0.9	■ ■
14	NET SUPPLY	171.3	217.9	3 216.8	134.5	744.5	2 012.2
15	PRODUCER CONSUMPTION	■ ■	209.6	3.0	0.3	7.4	4.6
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■ ■	7.9	40.3	2.0	8.7	14.5
17	NON-ENERGY SALES	■ ■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■ ■	0.3	3 173.5	132.3	728.4	1 993.1
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	4 479	9 091	89 553	15 150	17 818	46 015
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	501
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	500
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-2	—	11 494	1 910	3 250	9 192
5	STOCK CHANGE	-59	—	-1 353	-2 044	-4 555	-12 643
6	OTHER PRODUCTS USED	100	—	33	—	—	2
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	8 588	-13 760	2 679	10 545
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-20	—	-460	275	-531	-560
9	AVAILABILITY	4 655	9 091	111 482	5 069	28 834	78 956
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	5	1 128
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	35	5
14	NET SUPPLY	4 655	9 091	111 482	5 069	28 794	77 823
15	PRODUCER CONSUMPTION	■ ■	8 747	104	11	286	179
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■ ■	329	1 398	75	337	560
17	NON-ENERGY SALES	■ ■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■ ■	15	109 979	4 984	28 171	77 084

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT Lourd	- COKE PETROLIER	- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
- TRIMESTRE 4 -							
976.0	53.6	3.3	201.4	605.9	6 859.6	PRODUCTION	1
217.8	-	-	-	61.9	292.6	EXPORTATIONS	2
-	45.1	-	-	103.4	161.4	IMPORTATIONS	3
445.2	-	7.6	27.5	120.3	1 304.6	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-66.2	-	2.7	-34.8	22.9	- 615.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	4.8	9.4	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-44.1	-	-2.4	-0.1	-17.8	160.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-12.9	-	-4.1	-2.3	-19.9	-74.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 238.5	98.8	9.8	265.8	751.6	8 892.1	DISPONIBILITE	9
298.4	-	-	-	-	327.7	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2.6	-	-	-	-	3.6	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
937.5	98.8	9.8	265.8	751.6	8 560.8	- PAR INDUSTRIES	11
180.2	53.6	--	0.5	3.7	463.0	DISPONIBILITE NETTE	14
-1.0	-	0.5	1.7	-13.5	61.1	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	45.1	-	-	761.5	806.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
758.3	-	9.3	263.6	-	7 058.8	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
40 726	2 273	109	7 237	22 058	254 509	PRODUCTION	1
9 087	-	-	-	2 177	11 764	EXPORTATIONS	2
-	1 913	-	-	4 057	6 470	IMPORTATIONS	3
18 578	-	254	987	5 097	50 759	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-2 762	-	90	-1 250	802	-23 774	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	187	322	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
-1 841	-	-82	-3	-290	5 837	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-540	-	-136	-81	-776	-2 829	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
51 678	4 186	327	9 552	28 905	332 735	DISPONIBILITE	9
12 452	-	-	-	-	13 585	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
107	-	-	-	-	147	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
39 119	4 186	327	9 552	28 905	319 003	- PAR INDUSTRIES	11
7 519	2 273	--	18	131	19 269	DISPONIBILITE NETTE	14
-43	-	17	61	-523	2 211	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	1 913	-	-	29 298	31 211	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
31 642	-	310	9 473	-	261 657	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
3 799.2	162.1	13.5	1 009.1	2 159.7	26 803.5	PRODUCTION	1
1 014.2	-	-	-	172.8	1 353.6	EXPORTATIONS	2
5.6	114.4	-	-	311.9	445.2	IMPORTATIONS	3
1 782.9	-	42.6	112.6	322.4	4 580.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-121.7	-	-0.7	-14.6	-129.7	-878.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	18.7	56.7	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
4.7	-	-8.4	-8.6	68.5	491.8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-23.9	-	-7.0	-0.4	-101.3	-503.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
4 723.7	276.6	55.5	1 128.1	2 939.4	32 407.0	DISPONIBILITE	9
724.5	-	-	-	-	802.2	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
9.2	-	-	-	-	12.9	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
3 990.0	276.6	55.5	1 128.1	2 939.4	31 591.8	- PAR INDUSTRIES	11
743.4	162.1	--	2.3	22.8	1 729.4	DISPONIBILITE NETTE	14
-6.8	-	2.6	0.3	-1.1	242.3	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	114.4	-	-	2 917.7	3 032.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
3 253.4	-	52.8	1 125.5	-	25 953.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
158 529	6 871	451	36 261	80 141	993 168	PRODUCTION	1
42 317	-	-	-	6 078	54 297	EXPORTATIONS	2
233	4 849	-	-	12 246	17 840	IMPORTATIONS	3
74 393	-	1 429	4 047	14 405	178 726	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-5 077	-	-24	-524	-5 359	-35 387	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	734	1 806	AUTRES MATERIES UTILISEES	6
196	-	-281	-308	2 386	17 985	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-995	-	-235	-13	-3 999	-17 886	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
197 106	11 720	1 859	40 537	113 191	1 208 500	DISPONIBILITE	9
30 232	-	-	-	-	33 237	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
385	-	-	-	-	529	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
166 489	11 720	1 859	40 537	113 191	1 174 734	- PAR INDUSTRIES	11
31 019	6 871	1	82	810	71 918	DISPONIBILITE NETTE	14
-283	-	88	12	-136	8 924	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	4 849	-	-	112 517	117 366	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
135 753	-	1 770	40 443	-	959 280	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ONTARIO - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
QUARTER 4							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	433.3	88.5	87.7	78.9	-82.5	605.9
2	EXPORTS	39.7	22.1	-	-	-	61.9
3	IMPORTS	-	3.8	--	62.0	37.5	103.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	6.3	-7.3	60.3	-31.6	92.6	120.3
5	STOCK CHANGE	-17.7	-0.4	-39.5	18.7	61.9	22.9
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	4.3	0.5	4.8
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-93.1	3.4	0.4	0.4	71.2	-17.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	-1.8	1.8	0.8	-19.8	-0.9	-19.9
9	AVAILABILITY	326.3	64.8	187.1	115.1	58.3	751.6
15	PRODUCER CONSUMPTION	3.3	--	-	0.3	-	3.7
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-5.8	1.9	-1.1	-2.9	-5.6	-13.5
17	NON-ENERGY SALES	328.8	62.9	188.2	117.8	63.9	761.5

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
QUARTER 4							
TONNES							
1	PRODUCTION	-	-	-	-	-	-
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	11 603	3 971 393	3 982 996
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	91 764	333	14 096	-	-	106 193
5	STOCK CHANGE	8 864	-	4 445	-6 435	-403 330	396 455
9	AVAILABILITY	82 900	333	9 651	18 038	4 374 723	4 485 644
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	97 907	-	-	-	2 690 664	2 788 572
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	2 472	2 472
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	28 238	-	-	-	1 614 699	1 642 937
14	NET SUPPLY	-43 245	333	9 651	18 038	66 888	51 664
15	PRODUCER CONSUMPTION	-	--	-	-	-	-

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS - CHARBON	NATURAL GAS - GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL - MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL. COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	8 291	1 170	--	61	1 127	-
2	BY INDUSTRY	14	551	3	1	15	6
3	TOTAL	8 305	1 721	3	62	1 142	6
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED: BY UTILITIES	22 988	4 477	1	163	2 759	-
5	BY INDUSTRY	49	1 978	10	3	53	21
6	TOTAL	23 036	6 455	11	166	2 811	21

NOTES:

NUCLEAR GENERATION
URANIUM USEDSOLID WOOD WASTES
SPENT PULPING LUMBER

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

4 486 706 MEGAWATT HOURS
77.0 TONNES

ONTARIO - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX, BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
1 218.7	433.3	435.4	308.3	- 235.9	2 159.7	PRODUCTION
82.1	90.7	-	-	-	172.8	EXPORTATIONS
-	18.2	0.3	139.7	153.8	311.9	IMPORTATIONS
25.1	-35.4	304.7	- 155.9	183.8	322.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
28.6	2.5	- 13.1	- 16.4	- 131.3	- 129.7	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	16.9	1.9	18.7	AUTRES MATERIES UTILISEES
79.4	-6.2	0.4	6.4	- 11.4	68.5	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-0.1	9.6	-0.8	- 58.9	- 42.1	- 101.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 215.5	307.1	754.6	390.7	265.5	2 939.4	DISPONIBILITE
30.5	0.5	-	1.4	0.4	22.8	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
3.8	18.4	-3.0	- 37.9	17.5	- 11	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 197.2	288.2	757.6	427.2	247.6	2 917.7	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	42 131	14 026 086	14 068 217	IMPORTATIONS
397 430	112 659	40 534	-	-	550 623	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
- 153 501	- 136 985	3 555	- 16 509	176 710	- 126 730	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
550 931	249 644	36 979	58 640	13 849 377	14 745 570	DISPONIBILITE
237 002	-	-	-	7 445 971	7 682 973	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	8 877	8 877	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
387 673	-	-	-	6 319 644	6 707 317	— PAR INDUSTRIES
- 73 743	249 644	36 979	58 640	74 884	346 403	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE
						CONSUMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES		
MEGAWATT HEURES							
TRIMESTRE 4							
- 20	-	-	-	11	-	10 650 619	
20	-	--	-	11	-	11 270	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES PAR INDUSTRIES
CUMULATIF DE L'ANNEE						TOTAL	
71	-	-	1	38	-	30 387 2 224	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE: PAR SERVICES PAR INDUSTRIES
71	-	1	38	-	-	32 611	TOTAL

NOTA:
PRODUCTION DE L'ENERGIE NUCLEAIRE
URANIUM UTILISEE
16 430 255 MEGAWATT HEURES
282.1 TONNES

DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE
230 KILOTONNES 4 458 TERAJOULES
2 043 KILOTONNES 28 214 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - MANITOBA - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	164.5	—	—	2 889.1	...
2	EXPORTS	—	10.3	1 833.1	391.9	120.3	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	188.9	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	685.3	294.0	2 583.4	439.4	— 217.4	...
5	STOCK CHANGE	—10.1	2.9	22.9	1.5	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	3.1	—15.2	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	695.5	445.2	730.5	30.8	2 740.2	—
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	481.2	—	1.4	—	—	
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.2	—	—	
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	454.4	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	214.2	—9.2	729.0	30.8	2 740.2	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	91.5	0.2	567.1	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—9.2	138.0	9.5	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	214.2	—	499.4	25.2	2 776.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	6 334	—	—	10 396	16 730
2	EXPORTS	—	398	68 244	10 650	433	79 725
3	IMPORTS	1	—	—	—	680	680
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	10 782	11 322	96 179	11 942	— 782	129 442
5	STOCK CHANGE	—228	111	854	42	—	779
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	117	— 413	—	— 296
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	1	1
9	AVAILABILITY	11 010	17 146	27 197	837	9 860	66 052
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	7 384	—	52	—	—	7 437
12	— BY INDUSTRY	—	—	7	—	—	7
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	17 500	—	—	—	17 500
15	NET SUPPLY	3 626	—353	27 138	837	9 860	41 109
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	3 407	5	2 041	5 453
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—353	5 138	259	—	5 044
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	3 626	—	18 593	684	9 990	32 893
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	633.3	—	—	12 728.6	...
2	EXPORTS	—	34.3	7 010.5	1 703.3	719.0	...
3	IMPORTS	1.9	—	—	—	304.6	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	1 391.6	1 186.4	9 170.7	1 838.3	—1 485.0	...
5	STOCK CHANGE	—50.1	7.7	60.3	0.4	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	13.9	—35.2	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—1.6	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	1 443.6	1 779.2	2 113.8	99.4	10 829.3	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	989.6	—	2.9	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	0.7	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 779.6	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	454.0	—0.4	2 110.2	99.4	10 829.3	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	326.8	0.2	1 473.4	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—0.4	61.1	26.1	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	454.0	—	1 722.3	91.4	10 634.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	24 388	—	—	45 802	70 190
2	EXPORTS	—	1 322	260 993	46 291	2 587	311 193
3	IMPORTS	58	—	—	—	1 096	1 154
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	22 176	45 691	341 415	49 959	—5 344	453 899
5	STOCK CHANGE	—879	297	2 243	10	—	1 672
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	516	— 958	—	— 442
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—61	—	—	—	—61
9	AVAILABILITY	23 113	68 521	78 695	2 701	38 967	211 998
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	15 186	—	108	—	—	15 294
12	— BY INDUSTRY	—	—	26	—	—	26
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	68 538	—	—	—	68 538
15	NET SUPPLY	7 927	—16	78 561	2 701	38 967	128 140
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	12 166	5	5 302	17 473
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—16	2 276	710	—	2 970
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	7 927	—	64 119	2 484	38 266	112 797

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - MANITOBA - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT OISEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 4 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	4.8	20.4	265.9	55.1	45.1	12.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	165.8	-1.7	212.9	8.5
5	STOCK CHANGE	0.2	—	65.2	-9.4	49.8	4.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	11.0	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.6	6.2	-65.3	72.1
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	0.5	—	-12.4	17.9	-9.7	0.5
9	AVAILABILITY	4.1	20.4	390.5	51.0	152.5	87.5
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	7.4	1.4
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	4.1	20.4	390.5	51.0	145.1	86.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	20.4	0.1	—	0.4	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	2.5	2.1	-10.5	0.4
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	387.8	48.9	155.3	85.7
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	130	852	9 215	2 075	1 745	471
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	5 746	-64	8 233	330
5	STOCK CHANGE	6	—	2 261	-353	1 927	190
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	383	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	22	234	-2 527	2 790
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	13	—	-429	676	-375	18
9	AVAILABILITY	110	852	13 533	1 922	5 900	3 384
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	287	53
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	110	852	13 533	1 922	5 613	3 330
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	852	5	2	16	1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	87	78	-408	17
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	13 441	1 842	6 005	3 313
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	19.4	72.8	1 010.5	173.5	314.8	29.6
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	4.9	—	31.3	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	558.0	-2.4	603.7	1.0
5	STOCK CHANGE	-0.4	—	17.0	12.5	87.7	1.5
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	16.4	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-4.5	19.4	-203.8	211.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	1.4	—	-0.8	51.5	-19.2	-3.2
9	AVAILABILITY	18.3	72.8	1 569.1	126.5	677.6	244.1
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	17.4	3.2
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	18.3	72.8	1 569.1	126.5	660.2	240.9
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	72.8	0.4	0.1	1.8	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	20.4	3.7	-17.2	2.0
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	1 548.3	122.7	675.5	238.8
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	527	3 038	35 019	6 537	12 177	1 146
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	168	—	1 209	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	19 339	-91	23 347	38
5	STOCK CHANGE	-10	—	590	472	3 390	57
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	570	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	-156	733	-7 880	8 192
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	38	—	-29	1 939	-744	-122
9	AVAILABILITY	498	3 038	54 379	4 768	26 206	9 441
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	674	125
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	498	3 038	54 379	4 768	25 532	9 316
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 038	15	4	70	2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	707	140	-664	79
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	53 657	4 623	26 125	9 235

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
- MAZOUT LOURD	- COKE PETROLIER	-- ESSENCE D'AVIATION	- CARBU- REACTEUR	- PRODUITS NON- ENERGETIQUES	- TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
MILLIERS DE METRES CUBES						
- TRIMESTRE 4 -						
34.9	-	-	4.0	4.8	447.2	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	0.3	0.3	IMPORTATIONS
32.0	-	8.0	89.9	19.8	535.2	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
9.9	-	2.8	13.6	-1.0	136.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	11.0	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-0.5	-13.7	0.5	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
0.6	-	0.1	-	2.4	-	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
56.5	-	4.6	66.6	24.0	857.8	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	8.8	A AUTRES COMBUSTIBLES:
2.2	-	-	-	-	2.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
54.4	-	4.6	66.6	24.0	846.8	- PAR INDUSTRIES
7.5	-	-	-	-	28.6	DISPONIBILITE NETTE
-0.2	-	0.1	10.4	-5.8	-0.9	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	29.7	29.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
47.0	-	4.5	56.1	-	785.3	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
1 456	-	-	146	245	16 334	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	-	14	14	IMPORTATIONS
1 336	-	269	3 229	793	19 873	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
411	-	93	488	-55	4 969	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	383	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	-15	-493	22	32	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
23	-	4	2	94	26	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2 358	-	156	2 392	1 035	31 641	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	340	A AUTRES COMBUSTIBLES:
90	-	-	-	-	90	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
2 268	-	156	2 392	1 035	31 212	- PAR INDUSTRIES
315	-	-	-	-	1 191	DISPONIBILITE NETTE
-7	-	4	374	-229	-83	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	1 262	1 262	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
1 961	-	152	2 017	-	28 731	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
91.4	-	-	13.6	50.5	1 776.1	PRODUCTION
0.7	-	-	-	-	0.7	EXPORTATIONS
-	-	-	-	0.6	36.7	IMPORTATIONS
126.0	-	20.8	256.9	82.9	1 646.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
41	-	-4.0	4.0	7.2	129.7	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	16.4	AUTRES MATIERES UTILISEES
-0.9	-	-3.5	-29.4	10.7	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
0.6	-	D.4	0.1	21.6	52.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
211.1	-	21.0	237.0	115.9	3 293.5	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	20.7	A AUTRES COMBUSTIBLES:
8.0	-	-	-	-	8.0	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
203.1	-	21.0	237.0	115.9	3 264.9	- PAR INDUSTRIES
34.0	-	-	-	-	109.6	DISPONIBILITE NETTE
-0.2	-	1.0	19.3	-27.1	2.0	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	142.7	142.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
169.3	-	20.0	217.7	-	2 992.3	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
3 812	-	-	488	2 365	65 110	PRODUCTION
28	-	-	-	-	28	EXPORTATIONS
-	-	-	-	24	1 401	IMPORTATIONS
5 258	-	696	9 232	3 360	61 178	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
172	-	-135	144	283	4 964	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	570	AUTRES MATIERES UTILISEES
-36	-	-116	-1 057	432	111	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
24	-	12	2	877	1 997	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
8 810	-	703	8 516	5 021	121 381	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	799	A AUTRES COMBUSTIBLES:
334	-	-	-	-	334	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
8 476	-	703	8 516	5 021	120 248	- PAR INDUSTRIES
1 420	-	-	-	-	4 562	DISPONIBILITE NETTE
-8	-	32	692	-1 078	-100	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-	-	6 088	6 088	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
7 064	-	671	7 824	-	109 199	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

MANITOBA - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 4			TRIMESTRE 4
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	0.6	12.4	—	-8.2	4.8
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	0.3	—	0.3
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	0.8	3.4	9.1	6.4	19.8
5	STOCK CHANGE	—	0.1	-2.8	1.0	0.7	-1.0
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	0.5	0.5
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-0.8	-0.5	3.8	2.4
9	AVAILABILITY	—	1.4	19.4	8.9	-5.6	24.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	-5.8	-5.8
17	NON-ENERGY SALES	—	1.3	19.4	8.9	0.1	29.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOSUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
			QUARTER 4				TRIMESTRE 4
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	27	27
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	16 192	8 877	660 260	—	—	685 329
5	STOCK CHANGE	-7 688	6 657	-9 409	—	337	-10 103
9	AVAILABILITY	23 881	2 220	669 669	—	-310	695 460
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	481 215	—	—	481 215
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	23 881	2 220	188 455	—	-310	214 245
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR PITCH PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
					MEGAWATT HOURS		
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	556	4	23	3	—	—
2	BY INDUSTRY	—	1	—	—	17	—
3	TOTAL	556	5	23	3	17	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	1 142	7	54	7	—	—
5	BY INDUSTRY	—	5	—	—	62	—
6	TOTAL	1 142	13	54	7	62	—

NOTES

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

TOTAL FOR PRAIRIE PROVINCES:
 SOLID WOOD WASTES
 SPENT PULPING LIQUOR

MANITOBA - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
-	3.2	79.4	-	-32.1	50.5	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	-	0.4	0.2	0.6	IMPORTATIONS
-	3.4	21.0	31.9	26.5	82.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	0.1	-1.1	-0.2	8.4	7.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-	0.9	---	9.9	10.7	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-	3.3	-1.6	20.0	21.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	6.6	99.1	34.2	-24.0	115.9	DISPONIBILITE
-	--	0.2	0.1	-	0.3	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	0.1	-0.4	-2.3	-24.6	-27.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	6.4	99.3	36.4	0.6	142.7	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS— BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	-	-	-	-	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
53 761	16 159	1 321 705	-	1 919	1 919	IMPORTATIONS
-8 278	7 035	-47 098	-	-1 763	-50 104	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
62 039	9 124	1 368 804	-	3 681	1 443 647	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	989 604	-	-	989 604	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	— PAR INDUSTRIES
62 039	9 124	379 200	-	3 681	454 043	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 4						
TRIMESTRE 4						
-	-	-	-	-	585	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	18	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	603	PAR INDUSTRIES
CUMULATIF DE L'ANNEE						TOTAL
-	-	-	-	-	1 211	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	68	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	1 279	PAR INDUSTRIES
YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE						TOTAL

NOTA:

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE

LE TOTAL DES PRAIRIES:
DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE

197 KILOTONNES 3 820 TERAJOULES
1 141 KILOTONNES 15 759 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	1 739.2	2 109.5	457.5	34.0	685.1	...
2	EXPORTS	0.9	836.8	—	154.9	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 568.7	— 795.0	681.7	— 48.5	— 103.5	...
5	STOCK CHANGE	256.1	— 5.7	— 0.5	— 247.6	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	1.2	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	913.5	482.2	1 139.7	78.3	581.6	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	962.0	—	143.2	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	4.8	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	486.3	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	—48.5	—4.1	991.7	78.3	581.6	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	1.2	—	177.2	1.2	328.2	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—4.1	206.5	18.6	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	—49.7	—	608.0	67.2	1 789.1	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	26 688	81 242	17 032	925	2 465	128 353
2	EXPORTS	14	32 228	—	4 211	—	36 452
3	IMPORTS	1	—	—	—	—	1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—8 231	—30 618	25 380	—1 318	— 372	—15 159
5	STOCK CHANGE	3 939	—218	—18	—6 730	—	—3 027
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	45	—	—	—	45
9	AVAILABILITY	14 505	18 570	42 430	2 127	2 093	79 725
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	15 405	—	5 332	—	—	20 737
12	— BY INDUSTRY	—	—	177	—	—	177
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	18 728	—	—	—	18 728
15	NET SUPPLY	— 900	— 157	36 921	2 127	2 093	40 083
16	PRODUCER CONSUMPTION	18	—	6 598	32	1 181	7 829
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—157	7 688	504	—	8 035
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	— 918	—	22 635	1 825	6 438	29 980
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	4 677.6	8 932.6	1 480.2	133.4	2 458.8	...
2	EXPORTS	2.4	3 724.1	—	421.6	—	...
3	IMPORTS	7.1	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 898.3	—3 319.8	2 051.9	363.8	—36.5	...
5	STOCK CHANGE	155.0	2.3	219.2	—123.8	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—0.4	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.4	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	3 629.0	1 886.1	3 312.9	199.0	2 422.3	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	3 537.2	—	320.8	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	18.7	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 780.9	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	91.8	105.2	2 973.4	199.0	2 422.3	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	3.2	—	577.1	7.4	894.6	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	105.2	64.6	41.3	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	88.6	—	2 331.7	186.9	6 603.1	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	71 779	344 013	55 106	3 626	8 848	483 371
2	EXPORTS	36	143 420	—	11 458	—	154 915
3	IMPORTS	213	—	—	—	—	213
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—11 701	—127 851	76 390	9 888	—131	—53 406
5	STOCK CHANGE	2 221	90	8 160	—3 364	—	7 107
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—11	—	-11
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	15	—	—	—	15
9	AVAILABILITY	58 033	72 636	123 336	5 409	8 716	268 131
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	56 466	—	11 945	—	—	68 411
12	— BY INDUSTRY	—	—	695	—	—	695
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	68 585	—	—	—	68 585
15	NET SUPPLY	1 567	4 051	110 696	5 409	8 716	130 439
16	PRODUCER CONSUMPTION	49	—	21 484	201	3 219	24 952
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	4 051	2 407	1 123	—	7 581
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	1 518	—	86 806	5 080	23 760	117 164

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE PRIMAIRE ET SECONDAIRE - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 4

COKE	COKE OVEN GAS	REFINED PETROLEUM PRODUCTS	THERMAL ELECTRICITY	TOTAL SECONDARY SOURCES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY	
	— GAZ DE FOURS A COKE	— PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS	— ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (THERMIQUE)	— TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	— TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE	
- TRIMESTRE 4 -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
—	—	509.6	1 535.7	
0.1	—	—	—	
—	—	3.8	—	
—	—	577.5	—	
—	—	108.1	—	
—	—	—	—	
—	—	10.8	—	
—	—	16.5	—	
0.1	—	977.2	1 535.7	
—	—	1.2	—	
—	—	1.6	—	
—	—	—	—	
—	—	—	—	
0.1	—	974.4	1 535.7	
—	—	45.1	—	
0.1	—	17.9	—	
—	—	46.5	—	
—	—	856.3	—	
TERAJOULES						
—	—	18 958	5 526	24 484	...	
—	—	—	—	—	36 452	
2	—	151	—	154	154	
—	—	20 787	—	20 787	5 628	
—	—	3 872	—	3 872	845	
—	—	—	—	—	—	
—	—	375	—	375	375	
—	—	551	—	551	595	
2	—	35 849	5 526	41 377	...	
—	—	50	—	50	20 787	
—	—	64	—	64	241	
—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	18 728	
2	—	35 735	5 526	41 263	81 346	
—	—	1 880	—	1 880	9 709	
2	—	671	—	673	8 708	
—	—	1 996	—	1 996	1 996	
—	—	30 952	—	30 952	60 933	
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	
—	—	1 865.5	5 075.4	
—	—	—	—	
0.4	—	12.6	—	
—	—	2 191.4	—	
—	—	86.4	—	
—	—	—	—	
—	—	32.4	—	
—	—	69.7	—	
0.4	—	3 945.8	5 075.4	
—	—	4.1	—	
—	—	6.2	—	
—	—	—	—	
0.4	—	3 935.5	5 075.4	
—	—	167.7	—	
0.4	—	28.3	—	
—	—	245.6	—	
—	—	3 457.3	—	
TERAJOULES						
—	—	69 799	18 263	88 062	...	
—	—	—	—	—	154 915	
11	—	493	—	504	717	
—	—	79 106	—	79 106	25 700	
—	—	3 100	—	3 100	10 207	
—	—	—	—	—	—	
—	—	1 180	—	1 180	1 169	
—	—	2 524	—	2 524	2 539	
11	—	144 955	18 263	163 229	...	
—	—	164	—	164	68 575	
—	—	253	—	253	949	
—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	68 585	
11	—	144 538	18 263	162 812	293 251	
—	—	6 990	—	6 990	31 942	
11	—	1 022	—	1 033	8 614	
—	—	10 590	—	10 590	10 590	
—	—	124 940	—	124 940	242 104	

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES

DISPONIBILITE

A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES

B) COKE ET GAZ MANUFACTURE

C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE

CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES

DISPONIBILITE

A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES

B) COKE ET GAZ MANUFACTURE

C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE

CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES

DISPONIBILITE

A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES

B) COKE ET GAZ MANUFACTURE

C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE

CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES

DISPONIBILITE

A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES

B) COKE ET GAZ MANUFACTURE

C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE

CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	18.0	29.4	218.7	87.6	31.3	---
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	362.3	2.2	209.5	1.2
5	STOCK CHANGE	-0.7	-	90.2	-3.7	16.0	-0.7
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	10.3	-2.6	-49.9	77.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	10.0	-	-1.0	0.3	3.8	0.9
9	AVAILABILITY	8.7	29.4	502.2	90.5	171.1	78.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	0.7	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	0.6
13	NET SUPPLY	8.7	29.4	502.2	90.5	170.4	77.8
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	29.4	0.1	--	0.3	-
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	5.3	1.1	7.3	0.4
16	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	-	496.8	89.5	162.8	77.4
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	488	1 228	7 580	3 302	1 212	1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	12 557	82	B 103	45
5	STOCK CHANGE	-19	-	3 127	-139	619	-26
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	358	-98	-1 930	2 995
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	271	-	-34	12	149	36
9	AVAILABILITY	235	1 228	17 403	3 411	6 618	3 032
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	26	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	23
13	NET SUPPLY	235	1 228	17 403	3 411	6 592	3 009
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	1 228	2	--	13	-
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	182	41	283	15
16	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	-	17 219	3 370	6 296	2 994
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	62.0	116.0	765.6	310.7	109.9	6.1
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	1 341.3	-1.0	813.6	10.9
5	STOCK CHANGE	-0.1	-	66.0	7.3	16.2	-8.2
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	39.7	-100.6	-20.7	186.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	25.5	-	5.2	-1.8	12.2	2.5
9	AVAILABILITY	36.6	116.0	2 075.4	203.5	874.4	209.5
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	2.2	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	2.3
13	NET SUPPLY	36.6	116.0	2 075.4	203.5	872.2	207.2
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	116.0	0.3	--	1.0	-
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	17.2	-3.4	6.8	1.3
16	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	-	2 057.9	206.9	864.3	205.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	1 686	4 840	26 532	11 705	4 249	236
2	EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3	IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	46 483	-39	31 465	421
5	STOCK CHANGE	-2	-	2 287	275	625	-319
6	OTHER PRODUCTS USED	-	-	-	-	-	-
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	1 376	-3 790	-799	7 225
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	694	-	180	-66	473	98
9	AVAILABILITY	995	4 840	71 924	7 668	33 816	8 104
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	84	-
12	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	-	89
13	NET SUPPLY	995	4 840	71 924	7 668	33 732	8 015
14	PRODUCER CONSUMPTION	■	4 840	10	1	39	-
15	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	595	-128	265	51
16	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
17	ENERGY SALES	■	-	71 319	7 795	33 428	7 95

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
MILLIERS DE METRES CUBES							
- TRIMESTRE 4 -							
7.1	1.2	—	—	116.2	509.6	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	3.8	3.8	IMPORTATIONS	3
2.5	-1.1	2.4	26.3	-27.8	577.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
2.5	0.1	-0.6	0.6	4.4	108.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
11.5	—	—	—	-35.4	10.8	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	-0.1	—	2.5	16.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
18.7	—	3.2	25.0	50.1	977.2	DISPONIBILITE	9
0.6	—	—	—	—	1.2	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
1.0	—	—	—	—	1.6	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
17.1	—	3.2	25.0	50.1	974.4	- PAR INDUSTRIES	11
15.1	—	—	—	0.2	45.1	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	0.1	0.4	3.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15	
—	—	—	—	46.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16	
2.0	—	3.0	24.7	—	856.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
297	52	—	—	4 798	18 958	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	151	151	IMPORTATIONS	3
105	-48	82	944	-1 084	20 787	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
103	4	-22	23	201	3 872	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
481	—	—	-22	-1 408	375	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	-3	—	120	551	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
780	1	107	899	2 136	35 849	DISPONIBILITE	9
24	—	—	—	—	50	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
42	—	..	—	—	64	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
714	1	107	899	2 136	35 735	- PAR INDUSTRIES	11
629	—	—	—	8	1 880	DISPONIBILITE NETTE	14
-1	1	5	13	132	671	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	—	—	1 996	1 996	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
85	—	102	886	—	30 952	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
25.6	4.7	—	—	464.9	1 865.5	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	12.6	12.6	IMPORTATIONS	3
11.5	-3.8	13.7	98.1	-92.7	2 191.4	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
2.6	-0.1	-0.2	0.5	2.3	86.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
33.6	—	—	-1.5	-105.0	32.4	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-0.4	—	-0.3	—	26.7	69.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
68.5	0.9	14.1	96.1	250.8	3 945.8	DISPONIBILITE	9
1.9	—	—	—	—	41	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
3.9	—	—	—	—	62	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
62.6	0.9	14.1	96.1	250.8	3 935.5	- PAR INDUSTRIES	11
49.6	—	—	0.1	0.7	167.7	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	0.5	0.5	5.4	28.3	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	0.9	—	—	244.6	245.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
13.0	—	13.6	95.5	—	3 457.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
1 068	197	—	—	19 284	69 799	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS	2
—	—	—	—	493	493	IMPORTATIONS	3
480	-163	458	3 525	-3 524	79 106	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
109	-3	-5	18	115	3 100	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1 402	—	—	-53	-4 181	1 180	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-18	—	-9	—	1 172	2 524	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
2 858	37	472	3 455	10 786	144 955	DISPONIBILITE	9
80	—	—	—	—	164	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
164	—	—	—	—	253	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
2 614	37	472	3 455	10 786	144 538	- PAR INDUSTRIES	11
2 069	—	—	4	28	6 990	DISPONIBILITE NETTE	14
2	-1	15	18	206	1 022	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	38	—	—	10 552	10 590	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
544	—	457	3 433	—	124 940	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

SASKATCHEWAN - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
QUARTER 4							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	—	37.0	—	79.2	116.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	0.1	3.8	—	3.8
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	1.1	7.0	9.3	-45.1	-27.8
5	STOCK CHANGE	—	0.2	6.0	0.2	-2.0	4.4
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	-35.3	-35.4
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	4.4	-1.9	—	2.5
9	AVAILABILITY	—	0.8	33.7	14.8	0.7	50.1
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.2	—	0.2
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	0.2	2.9	0.3	3.4
17	NON-ENERGY SALES	—	0.8	33.5	11.7	0.4	46.5

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
QUARTER 4							
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	1 739 202	—	—	1 739 202
2	EXPORTS	—	—	914	—	—	914
3	IMPORTS	—	—	—	27	—	27
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	3 083	102 545	- 674 356	—	—	- 568 729
5	STOCK CHANGE	—	2 195	253 855	—	—	256 050
9	AVAILABILITY	3 083	100 349	810 078	27	—	913 537
10	TO OTHER FUELS	—	145 331	816 711	—	—	962 042
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	3 083	-44 982	-6 633	27	—	-48 506
	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	1 181

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
MEGAWATT HOURS							
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	1 094	396	1	—	1	—
2	BY INDUSTRY	—	33	—	2	8	—
3	TOTAL	1 094	429	1	2	9	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	4 012	887	4	—	5	—
5	BY INDUSTRY	—	128	—	9	30	—
6	TOTAL	4 012	1 015	4	9	35	—

NOTES:

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

TOTAL FOR PRAIRIE PROVINCES
SOLID WASTE
SPENT PULPING LIQUOR

SASKATCHEWAN - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
-	-	165.9	-	299.0	464.9	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	-	0.2	12.4	--	12.6	IMPORTATIONS
-	4.5	46.5	42.1	- 185.8	-92.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-	4.6	-0.1	-2.1	2.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	-	-	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	-0.2	-	-0.2	- 104.7	- 105.0	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-0.1	22.7	-4.9	8.9	26.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
-	4.4	185.2	59.3	1.8	250.8	DISPONIBILITE
-	-	-	0.7	-	0.7	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-	-	-1.0	6.8	-0.4	5.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-	4.4	186.2	51.9	2.2	244.6	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
-	-	4 677 597	-	-	4 677 597	PRODUCTION
-	-	2 370	-	-	2 370	EXPORTATIONS
-	-	-	174	6 928	7 102	IMPORTATIONS
3 609	460 319	-1 362 239	-	-	- 898 311	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-	-35 560	190 532	-	-	154 973	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
3 609	495 879	3 122 455	174	6 928	3 629 045	DISPONIBILITE
-	495 004	3 042 218	--	-	3 537 223	A AUTRES COMBUSTIBLES
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
3 609	875	80 237	174	6 928	91 823	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
-	-	-	-	-	-	DISPONIBILITE NETTE
-	-	-	-	-	-	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD -- BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 4						
-	-	-	-	-	1 493	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	43	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	1 536	PAR INDUSTRIES
CUMULATIF DE L'ANNEE						TOTAL
-	-	-	-	-	4 908	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	-	-	-	-	168	PAR SERVICES
-	-	-	-	-	5 075	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

NOTA: YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE

LE TOTAL DES PRAIRIES:
DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE

197 KILOTONNES 3 820 TERAJOULES
1 141 KILOTONNES 15 759 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - ALBERTA - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ELECTRICITE (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TDAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 4 —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	3 174.6	19 973.2	15 776.8	2 270.8	402.6	...
2	EXPORTS	1 023.4	5 411.0	233.4	161.0	—	...
3	IMPORTS	—	—	0.3	—	0.5	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 151.8	—10 650.3	—12 630.2	—1 992.6	—4.1	...
5	STOCK CHANGE	208.2	511.4	—20.5	—145.9	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.7	19.0	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.5	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	1 791.2	3 400.0	2 934.7	282.2	399.0	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	1 717.2	—	368.0	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	17.4	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	3 448.9	—	231.7	—	...
15	NET SUPPLY	73.9	—49.0	2 549.3	50.5	399.0	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.1	—	124.0	4.0	641.0	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—54.1	—74.4	—52.3	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	233.7	22.8	—	...
	ENERGY SALES	73.9	5.1	2 265.9	145.8	3 757.9	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	75 156	769 207	587 353	61 713	1 449	1 494 877
2	EXPORTS	29 982	208 390	8 688	4 376	—	251 436
3	IMPORTS	—	—	11	—	2	12
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—3 344	—410 163	—470 208	—54 152	—15	—937 882
5	STOCK CHANGE	6 185	19 694	—764	—3 966	—	21 150
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	24	517	—	541
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	21	—	—	—	21
9	AVAILABILITY	35 644	130 940	109 255	7 668	1 436	284 943
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	34 333	—	13 699	—	—	46 031
12	— BY INDUSTRY	—	—	649	—	—	649
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	132 825	—	6 296	—	139 121
15	NET SUPPLY	1 312	—1 886	94 908	1 372	1 436	97 141
16	PRODUCER CONSUMPTION	2	—	4 618	110	2 306	7 036
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—2 082	—2 769	—1 423	—	—6 274
18	NON-ENERGY SALES	—	—	8 701	620	—	9 320
	ENERGY SALES	1 310	196	84 358	3 961	13 522	103 347
— YEAR TO DATE —							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	10 992.7	71 653.6	58 446.6	8 576.7	1 739.2	...
2	EXPORTS	3 863.5	23 633.9	1 009.4	533.0	—	...
3	IMPORTS	—	—	1.3	—	1.7	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	— 776.1	—34 906.3	—47 191.9	—7 259.9	314.3	...
5	STOCK CHANGE	398.5	655.1	658.7	—195.2	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2.2	181.5	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—0.1	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	5 954.7	12 458.4	9 589.9	1 160.5	2 055.2	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	5 756.1	—	1 454.8	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	71.1	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	12 660.8	—	868.3	—	...
15	NET SUPPLY	198.6	—20.4	8 064.0	292.2	2 055.2	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	0.3	—13.3	439.1	26.6	1 637.8	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—353.1	—440.9	—17.4	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	898.0	82.2	—	...
	ENERGY SALES	198.3	164.0	7 167.8	483.0	14 602.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	260 935	2 759 517	2 175 901	233 085	6 258	5 435 696
2	EXPORTS	113 181	910 186	37 580	14 485	—	1 075 432
3	IMPORTS	—	—	47	—	6	53
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—17 023	—1 344 309	—1 756 903	—197 299	1 131	—3 314 402
5	STOCK CHANGE	11 910	25 231	24 524	—5 305	—	56 359
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	80	4 932	—	5 012
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—5	—	—	—	—5
9	AVAILABILITY	118 821	479 796	357 022	31 539	7 395	994 573
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	117 166	—	54 161	—	—	171 328
12	— BY INDUSTRY	—	—	2 647	—	—	2 647
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	487 592	—	23 596	—	511 188
15	NET SUPPLY	1 655	—7 795	300 213	7 942	7 395	309 410
16	PRODUCER CONSUMPTION	6	—514	16 348	723	5 893	22 456
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—13 597	—16 414	—472	—	—30 483
18	NON-ENERGY SALES	—	—	33 431	2 233	—	35 664
	ENERGY SALES	1 648	6 316	266 848	13 128	52 545	340 485

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - ALBERTA - 1976 QUARTER 4

	REFINERY LPGS - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -						
THOUSANDS OF CUBIC METERS						
1 PRODUCTION	94.4	94.1	1 741.3	17.6	1 039.8	-3.7
2 EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3 IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4 INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	- 628.4	-7.5	- 567.6	-13.7
5 STOCK CHANGE	-0.9	-	100.2	-0.1	-55.8	-5.6
6 OTHER PRODUCTS USED	-	-	6.7	-	-	-
7 INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	0.8	16.4	-66.9	58.3
8 REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	25.6	-	3.7	-0.3	-6.0	-3.5
9 AVAILABILITY	69.7	94.1	1 016.5	26.8	467.0	50.1
TO OTHER FUELS:						
A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	2.0	-
- BY INDUSTRY	-	-	-	-	0.2	-
14 NET SUPPLY	69.7	94.1	1 016.5	26.8	464.9	50.1
15 PRODUCER CONSUMPTION	■	94.1	0.2	-	0.6	-
16 PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	30.1	-0.4	2.1	2.0
17 NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18 ENERGY SALES	■	-	986.2	27.1	462.3	48.1
TERAJOULES						
1 PRODUCTION	2 566	3 927	60 346	663	40 213	- 142
2 EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3 IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4 INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-21 777	-282	-21 954	-528
5 STOCK CHANGE	-25	-	3 473	-2	-2 160	-216
6 OTHER PRODUCTS USED	-	-	233	-	-	-
7 INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	27	617	-2 587	2 256
8 REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	697	-	128	-1D	-231	-137
9 AVAILABILITY	1 895	3 927	35 228	1 009	18 063	1 939
TO OTHER FUELS:						
A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	76	-
- BY INDUSTRY	-	-	-	-	6	--
14 NET SUPPLY	1 895	3 927	35 228	1 009	17 961	1 939
15 PRODUCER CONSUMPTION	■	3 927	6	-	21	-
16 PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	1 044	-13	81	77
17 NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18 ENERGY SALES	■	-	34 178	1 022	17 879	1 862
- YEAR TO DATE -						
THOUSANDS OF CUBIC METERS						
1 PRODUCTION	476.9	348.4	6 336.9	47.3	3 592.7	-3.2
2 EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3 IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4 INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-2 448.3	-72.6	-1 865.7	-75.0
5 STOCK CHANGE	-1.1	-	101.5	-0.8	-122.6	-8.6
6 OTHER PRODUCTS USED	-	-	19.1	-	-	-
7 INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	97.9	93.9	-227.0	195.4
8 REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	195.7	-	-73.6	0.2	-178.2	-7.0
9 AVAILABILITY	282.2	348.4	3 977.7	69.1	1 800.8	132.8
TO OTHER FUELS:						
A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	6.8	-
- BY INDUSTRY	-	-	-	-	0.6	--
14 NET SUPPLY	282.2	348.4	3 977.7	69.1	1 793.4	132.8
15 PRODUCER CONSUMPTION	■	348.4	2.1	0.1	3.5	-
16 PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	79.8	-1.5	9.9	0.6
17 NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18 ENERGY SALES	■	-	3 895.8	70.5	1 780.0	132.2
TERAJOULES						
1 PRODUCTION	12 959	14 537	219 613	1 783	138 945	- 122
2 EXPORTS	-	-	-	-	-	-
3 IMPORTS	-	-	-	-	-	-
4 INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	-84 850	-2 737	-72 155	-2 902
5 STOCK CHANGE	-30	-	3 518	-29	-4 742	-333
6 OTHER PRODUCTS USED	-	-	662	-	-	-
7 INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	3 395	3 536	-8 777	7 557
8 REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	5 319	-	-2 551	8	-6 892	-270
9 AVAILABILITY	7 670	14 537	137 852	2 604	69 646	5 136
TO OTHER FUELS:						
A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	265	-
- BY INDUSTRY	-	-	-	-	24	--
14 NET SUPPLY	7 670	14 537	137 852	2 604	69 357	5 136
15 PRODUCER CONSUMPTION	■	14 537	73	3	134	-
16 PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	2 765	-56	382	24
17 NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18 ENERGY SALES	■	-	135 014	2 657	68 841	5 112

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
- TRIMESTRE 4 -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
189.2	56.3	21.4	229.8	273.8	3 754.0	PRODUCTION	1
68.2	-	-	-	4.0	72.1	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	0.4	0.4	IMPORTATIONS	3
-114.2	-30.8	-20.4	-117.0	-39.6	-1 539.2	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-3.1	0.4	-3.1	-32.3	38.7	38.5	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	2.8	9.5	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	5.1	-9.4	-4.2	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-0.1	2.8	2.4	5.1	29.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
9.9	25.1	6.4	133.2	185.4	2 084.3	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	2.0	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
0.7	-	-	-	-	0.8	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
9.2	25.1	6.4	133.2	185.4	2 081.5	- PAR INDUSTRIES	11
2.5	25.1	-	-	1.0	123.5	DISPONIBILITE NETTE	14
-4.8	--	1.2	12.4	-1.3	41.4	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	185.7	185.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
11.5	-	5.2	120.8	-	1 661.3	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
7 893	2 387	717	8 257	11 544	138 370	PRODUCTION	1
2 844	-	-	-	158	3 003	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	17	17	IMPORTATIONS	3
-4 767	-1 306	-682	-4 204	-1 638	-57 139	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-130	19	-103	-1 159	1 634	1 330	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1	-	110	343	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
-	-	170	-339	-167	-24	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-	-3	93	86	203	825	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
413	1 064	215	4 787	7 870	76 410	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	76	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
28	-	-	-	-	34	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
385	1 064	215	4 787	7 870	76 300	- PAR INDUSTRIES	11
103	1 064	-	--	40	5 162	DISPONIBILITE NETTE	14
-200	--	41	447	-55	1 422	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	7 885	7 885	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
482	-	173	4 340	-	59 936	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
- CUMULATIF DE L'ANNEE -							
MILLIERS DE METRES CUBES							
658.5	206.0	118.7	911.1	1 116.2	13 809.5	PRODUCTION	1
311.6	-	-	-	10.0	321.6	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	1.9	1.9	IMPORTATIONS	3
-277.3	-126.5	-93.3	-374.1	-206.9	-5 539.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
35.7	-7.2	-1.2	-24.9	-34.0	-63.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	-	-	11.2	30.3	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
0.5	-	7.7	-53.4	-115.0	-	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-2.4	-0.2	10.9	9.7	37.0	-7.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
36.8	86.9	23.5	498.8	794.4	8 051.5	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	--	6.8	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
2.7	-	-	-	-	3.3	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
34.1	86.9	23.5	498.8	794.4	8 041.3	- PAR INDUSTRIES	11
13.0	86.9	--	0.1	4.0	458.1	DISPONIBILITE NETTE	14
0.2	--	0.5	27.0	-39.2	77.3	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	829.7	829.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
20.9	-	22.9	471.7	-	6 394.0	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
27 477	8 728	3 979	32 738	47 428	508 065	PRODUCTION	1
13 001	-	-	-	398	13 398	EXPORTATIONS	2
-	-	-	-	74	74	IMPORTATIONS	3
-11 570	-5 361	-3 126	-13 442	-8 608	-204 751	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
1 491	-306	-39	-896	-1 140	-2 506	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
-	-	1	--	439	1 102	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
20	-	258	-1 920	-4 579	-510	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-102	-10	365	349	1 553	-2 230	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 537	3 683	787	17 922	33 944	295 317	DISPONIBILITE	9
-	-	-	-	-	265	A AUTRES COMBUSTIBLES:	
113	-	-	-	-	137	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES	10
1 424	3 683	787	17 922	33 944	294 915	- PAR INDUSTRIES	11
542	3 683	--	5	153	19 130	DISPONIBILITE NETTE	14
9	--	18	969	-1 573	2 539	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS	15
-	-	-	-	35 363	35 363	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
872	-	768	16 948	-	230 213	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

ALBERTA - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 4			TRIMESTRE 4		
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	1.5	4.7	148.9	32.1	86.6	273.8
2	EXPORTS	—	—	—	—	4.0	4.0
3	IMPORTS	—	—	—	0.4	0.1	0.4
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	0.1	-0.8	-15.7	-14.2	-9.0	-39.6
5	STOCK CHANGE	0.1	0.1	19.9	0.7	18.0	38.7
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	2.8	—	2.8
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	-0.1	—	0.1	-4.2	-4.2
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-0.1	-0.1	0.1	5.2	5.1
9	AVAILABILITY	1.5	3.8	113.4	20.4	46.3	185.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	0.3	—	—	0.7	1.0
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	0.2	-1.1	-6.9	6.5	-1.3
17	NON-ENERGY SALES	1.5	3.3	114.6	27.3	39.0	185.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB- BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 4			TRIMESTRE 4		
TONNES							
1	PRODUCTION	1 302 506	1 872 128	—	—	—	3 174 634
2	EXPORTS	1 023 448	—	—	—	—	1 023 448
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-36 099	-115 696	—	—	—	-151 795
5	STOCK CHANGE	217 191	-8 984	—	—	—	208 207
9	AVAILABILITY	25 769	1 765 416	—	—	—	1 791 184
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	41 474	1 675 769	—	—	—	1 717 243
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
14	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
15	NET SUPPLY	-15 706	89 647	—	—	—	73 941
	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	79

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOOTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOOTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
		MEGAWATT HOURS					
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	2 792	1 016	5	—	—	—
2	BY INDUSTRY	—	107	1	—	5	74
3	TOTAL	2 792	1 123	6	—	5	74
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	9 328	4 078	19	—	—	—
5	BY INDUSTRY	—	435	2	—	21	303
6	TOTAL	9 328	4 512	21	—	21	303

NOTES:

QUARTER 4 TRIMESTRE 4

TOTAL FOR PRAIRIE PROVINCES:
SOLID WOOD WASTES
SPENT PULPING LIQUOR

ALBERTA - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX: BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
5.2	19.6	685.1	129.1	277.2	1 116.2	PRODUCTION
—	—	—	—	10.0	10.0	EXPORTATIONS
—	—	—	1.6	0.3	1.9	IMPORTATIONS
0.7	—3.6	—88.4	—40.1	—75.5	—206.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	45.8	—1.3	—78.5	—34.0	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	11.0	0.2	11.2	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—0.1	—	0.3	—115.2	—115.0	TRANSFERTS-D'UN PRODUIT A UNE AUTRE
—	—0.5	16.5	—1.4	22.4	37.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
5.8	16.4	534.5	104.6	133.1	794.4	DISPONIBILITE
—	1.1	—	0.6	2.3	4.0	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	0.8	—1.6	—0.5	—37.9	—39.2	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
5.8	14.5	536.1	104.5	168.7	829.7	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
4 583 110	6 409 619	—	—	—	10 992 728	PRODUCTION
3 863 462	—	—	—	—	3 863 462	EXPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	IMPORTATIONS
— 176 759	— 599 362	—	—	—	— 776 121	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
423 230	—24 748	—	—	—	398 482	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
119 659	5 835 004	—	—	—	5 954 664	DISPONIBILITE
357 785	5 398 294	—	—	—	5 756 079	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
— 238 125	436 711	—	—	—	198 585	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	272	DISPONIBILITE NETTE
						CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD — BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 4						
—	—	—	—	—	3 814	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
—	—	—	—	—	186	PAR SERVICES
—	—	—	—	—	4 000	PAR INDUSTRIES
						TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	13 425	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
—	—	—	—	—	760	PAR SERVICES
—	—	—	—	—	14 185	PAR INDUSTRIES
						TOTAL

NOTA:

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE

LE TOTAL DES PRAIRIES.
DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE

197 KILOTONNES 3 820 TERAJOULES
1 141 KILOTONNES 15 759 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
- QUARTER 4 -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	2 348.3	642.6	2 439.4	51.3	10 826.5	...
2	EXPORTS	2 080.7	10.8	4 767.1	510.9	1 475.7	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	91.2	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-29.6	1 604.7	3 621.1	494.3	4.1	...
5	STOCK CHANGE	168.7	25.0	11.9	-28.3	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.1	-6.1	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-2.1	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	69.3	2 213.6	1 281.6	56.9	9 446.0	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	7.9	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	17.0	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	52.2	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	2 191.4	—	5.0	—	...
15	NET SUPPLY	17.1	22.2	1 256.7	51.9	9 446.0	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	1.0	1.3	133.3	1.9	847.1	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	20.9	58.4	-4.3	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	16.1	—	1 065.1	82.0	9 045.6	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	68 795	24 749	90 815	1 393	38 957	224 709
2	EXPORTS	60 956	416	177 474	13 885	5 310	258 041
3	IMPORTS	—	—	—	—	328	328
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-905	61 799	134 809	13 435	15	209 152
5	STOCK CHANGE	4 941	961	443	-770	—	5 575
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	4	-166	—	-162
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-79	—	—	—	-79
9	AVAILABILITY	1 993	85 250	47 712	3 547	33 990	170 491
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	295	—	—	295
12	— BY INDUSTRY	—	—	632	—	—	632
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	1 529	—	—	—	—	1 529
14	C) REFINED PRODUCTS	—	84 396	—	136	—	84 531
15	NET SUPPLY	464	854	46 784	1 411	33 990	83 504
16	PRODUCER CONSUMPTION	29	49	4 961	51	3 048	8 138
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	805	2 173	-116	—	2 862
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	435	—	39 651	2 229	32 549	74 864
- YEAR TO DATE -							
		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	7 509.3	2 552.1	8 805.3	182.9	36 986.4	...
2	EXPORTS	7 045.7	69.0	18 512.8	1 725.0	2 874.4	...
3	IMPORTS	1.5	—	—	—	1 084.3	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-223.7	6 235.5	14 250.1	1 697.1	-314.3	...
5	STOCK CHANGE	-12.7	47.4	45.4	-11.4	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	5.5	-23.4	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	4.4	—	—	—	...
9	AVAILABILITY	254.1	8 666.8	4 502.7	143.0	34 881.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	32.7	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	75.7	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	162.4	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	8 656.7	—	17.9	—	...
15	NET SUPPLY	91.7	10.1	4 394.3	125.1	34 881.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	3.2	7.0	458.3	29.0	2 479.9	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	3.1	137.3	-22.7	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	88.6	—	3 798.7	259.4	34 376.4	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	219 988	98 286	327 811	4 970	133 090	784 145
2	EXPORTS	206 407	2 656	689 210	46 879	10 343	955 496
3	IMPORTS	46	—	—	—	3 902	3 947
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-6 651	240 140	530 516	46 121	-1 131	808 995
5	STOCK CHANGE	-373	1 825	1 692	-310	—	2 834
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	204	-635	—	-432
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	168	—	—	—	168
9	AVAILABILITY	7 349	333 776	167 629	3 886	125 517	638 157
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	1 218	—	—	1 218
12	— BY INDUSTRY	—	—	2 816	—	—	2 816
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	4 758	—	—	—	—	4 758
14	C) REFINED PRODUCTS	—	333 388	—	486	—	333 873
15	NET SUPPLY	2 591	389	163 595	3 400	125 517	295 495
16	PRODUCER CONSUMPTION	93	269	17 062	788	8 924	27 139
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	119	5 111	-618	—	4 613
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	2 498	—	141 423	7 050	123 698	274 669

TABLEAU I. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 4

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FOURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PETROLIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE		
						— TRIMESTRE 4 —	
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
37.3	18.0	2 217.8	446.8	PRODUCTION	1
17.0	—	7.0	—	EXPORTATIONS	2
1.6	—	107.2	—	IMPORTATIONS	3
—	—	218.7	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
4.5	—	85.4	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	4.6	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	5.2	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	—0.9	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
17.5	18.0	2 457.5	446.8	DISPONIBILITE	9
—	—	12.2	—	A AUTRES COMBUSTIBLES	
—	—	23.1	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
17.5	18.0	2 422.3	446.8	C) PRODUITS RAFFINES	13
—	—	105.4	—	DISPONIBILITE NETTE	14
3.6	—	23.4	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	—	167.6	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
13.8	18.0	2 102.7	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
					...	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
1 076	335	82 829	1 608	85 847	...	PRODUCTION	1
490	—	227	—	71	258 758	EXPORTATIONS	2
46	—	4 467	—	4 513	4 841	IMPORTATIONS	3
—	—	8 368	—	8 368	217 521	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
129	—	3 381	—	3 510	9 085	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	126	—	126	126	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	282	—	282	120	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	—213	—	—213	—292	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
503	335	92 677	1 608	95 122	...	DISPONIBILITE	9
—	—	474	—	474	769	A AUTRES COMBUSTIBLES	
—	—	941	—	941	1 573	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	...	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	—	...	C) PRODUITS RAFFINES	13
503	335	91 261	1 608	93 707	177 211	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	4 395	—	4 395	12 533	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
105	—	863	—	968	3 830	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	6 988	—	6 988	6 988	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
398	335	78 264	—	78 997	153 860	VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH		
116.2	56.0	8 767.1	1 974.4	PRODUCTION	1
63.4	—	45.8	—	EXPORTATIONS	2
10.3	—	501.8	—	IMPORTATIONS	3
—	—	853.8	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—1.2	—	190.3	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	11.6	—	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	13.6	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	33.4	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
64.2	56.0	9 866.7	1 974.4	DISPONIBILITE	9
—	—	50.2	—	A AUTRES COMBUSTIBLES	
—	—	103.0	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	C) PRODUITS RAFFINES	13
64.2	56.0	9 713.6	1 974.4	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	444.0	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
9.7	—	64.1	—	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	687.1	—	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
54.6	56.0	8 389.5	—	VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
3 349	1 042	326 853	7 104	338 348	...	PRODUCTION	1
1 827	—	1 472	—	3 299	958 795	EXPORTATIONS	2
296	—	20 775	—	21 071	25 019	IMPORTATIONS	3
—	—	32 323	—	32 323	841 318	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
—33	—	6 816	—	6 783	9 616	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	326	—	326	326	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
—	—	564	—	564	133	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
—	—	642	—	642	810	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 851	1 042	371 910	7 104	381 908	...	DISPONIBILITE	9
—	—	1 958	—	1 958	3 176	A AUTRES COMBUSTIBLES	
—	—	4 189	—	4 189	7 006	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
—	—	—	—	—	...	— PAR INDUSTRIES	11
—	—	—	—	—	...	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE	12
—	—	—	—	—	...	C) PRODUITS RAFFINES	13
1 851	1 042	365 763	7 104	375 760	671 253	DISPONIBILITE NETTE	14
—	—	18 520	—	18 520	45 655	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
278	—	2 335	—	2 613	7 226	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
—	—	28 802	—	28 802	28 802	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
1 573	1 042	312 286	—	314 901	589 570	VENTES ENERGETIQUES	18

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPG'S - GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS - GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE - ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE - MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL - CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL - MAZOUT LEGER
- QUARTER 4 -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	35.5	91.5	880.0	131.8	495.6	51.7
2	EXPORTS	2.1	-	4.8	---	---	---
3	IMPORTS	-	-	-	---	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	64.6	-10.7	93.7	-4.9
5	STOCK CHANGE	1.5	-	14.6	-4.9	-67.6	7.0
6	OTHER PRODUCTS USED	4.4	-	0.1	---	---	---
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	2.6	-68.6	-188.4	233.2
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	8.5	-	15.9	-0.7	6.1	8.4
9	AVAILABILITY	27.7	91.5	912.0	58.2	462.3	264.6
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	10.8	---
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	4.7	3.2
14	NET SUPPLY	27.7	91.5	912.0	58.2	446.8	261.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	91.5	0.1	---	1.4	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	10.3	1.4	3.6	-0.7
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	901.6	56.8	441.8	262.0
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	963	3 819	30 498	4 967	19 168	2 000
2	EXPORTS	58	-	167	---	---	1
3	IMPORTS	-	-	-	---	-	-
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	2 238	-402	3 624	-190
5	STOCK CHANGE	42	-	505	-186	-2 613	269
6	OTHER PRODUCTS USED	120	-	5	---	---	---
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	91	-2 583	-7 288	9 020
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	231	-	553	-26	237	327
9	AVAILABILITY	753	3 819	31 608	2 194	17 881	10 233
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	417	1
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	183	124
14	NET SUPPLY	753	3 819	31 608	2 194	17 281	10 108
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	3 819	4	2	55	5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	359	52	138	-28
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	31 245	2 140	17 088	10 131
- YEAR TO DATE -							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	167.1	381.9	3 501.1	449.3	2 176.2	170.2
2	EXPORTS	15.4	-	30.2	---	---	0.1
3	IMPORTS	-	-	-	15.7	23.6	0.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	352.4	-34.4	255.6	-40.0
5	STOCK CHANGE	0.3	-	114.4	34.9	-15.8	3.5
6	OTHER PRODUCTS USED	10.4	-	1.1	---	---	---
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	41.2	-194.9	-704.1	870.3
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	21.3	-	75.6	0.6	-4.5	33.7
9	AVAILABILITY	140.6	381.9	3 675.4	200.3	1 771.5	963.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	44.6	0.1
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	21.0	14.3
14	NET SUPPLY	140.6	381.9	3 675.4	200.3	1 706.0	949.0
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	381.9	0.4	0.2	6.0	0.5
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	29.8	4.1	8.2	0.6
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	3 645.2	196.1	1 691.7	947.8
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	4 542	15 937	121 334	16 929	84 162	6 583
2	EXPORTS	419	-	1 048	1	1	3
3	IMPORTS	-	-	-	592	913	5
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-	-	12 212	-1 295	9 887	-1 546
5	STOCK CHANGE	9	-	3 966	1 314	-612	135
6	OTHER PRODUCTS USED	283	-	37	5	5	5
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	-	-	1 427	-7 342	-27 232	33 658
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	578	-	2 622	22	-173	1 304
9	AVAILABILITY	3 820	15 937	127 375	7 547	68 514	37 258
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	-	-	-	-	1 723	5
11	- BY INDUSTRY	-	-	-	-	813	553
14	NET SUPPLY	3 820	15 937	127 375	7 547	65 977	36 700
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	15 937	15	6	232	20
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	-	1 032	153	319	23
17	NON-ENERGY SALES	■	-	-	-	-	-
18	ENERGY SALES	■	-	126 328	7 388	65 427	36 657

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - CORNUBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS		
MAZOUT LOURD	— COKE PETROLIER	— ESSENCE D'AVIATION	— CARBU- REACTEUR	— PRODUITS NON- ENERGETIQUES	— TOTAL DES PRODUITS RAFFINES		
— TRIMESTRE 4 —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
261.2	5.5	-0.1	114.9	150.1	2 217.8	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	7.0	EXPORTATIONS	2
81.5	18.7	—	—	7.1	107.2	IMPORTATIONS	3
9.8	31.9	5.0	-0.8	30.1	218.7	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
22.9	—	-0.4	10.4	101.9	85.4	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	4.6	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
0.7	—	1.2	0.6	23.9	5.2	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-12.2	—	-2.5	-10.5	-14.1	-0.9	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
342.5	56.2	8.9	114.8	123.2	2 462.1	DISPONIBILITE	9
1.3	—	—	—	—	12.2	A AUTRES COMBUSTIBLES	
15.2	—	—	—	—	23.1	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
326.0	56.2	8.9	114.8	123.2	2 426.8	— PAR INDUSTRIES	11
6.3	5.5	—	—	0.3	105.4	DISPONIBILITE NETTE	14
0.9	—	1.5	0.6	5.9	23.4	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	50.6	—	—	117.0	167.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
318.9	—	7.5	114.3	—	2 102.7	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
10 898	235	-4	4 131	6 154	82 829	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	227	EXPORTATIONS	2
3 401	792	—	—	275	4 467	IMPORTATIONS	3
409	1 354	168	-28	1 196	8 368	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
954	—	-12	375	4 048	3 381	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	—	—	126	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
30	—	39	21	951	282	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-510	—	-84	-377	-564	-213	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
14 293	2 380	299	4 127	5 091	92 677	DISPONIBILITE	9
56	—	—	—	—	474	A AUTRES COMBUSTIBLES	
634	—	—	—	—	941	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
13 603	2 380	299	4 127	5 091	91 261	— PAR INDUSTRIES	11
263	235	—	—	13	4 395	DISPONIBILITE NETTE	14
36	—	49	21	236	863	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	2 145	—	—	4 843	6 988	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
13 305	—	250	4 105	—	78 264	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
— CUMULATIF DE L'ANNEE —							
MILLIERS DE METRES CUBES							
1 016.3	27.4	9.6	508.1	359.8	8 767.1	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	45.8	EXPORTATIONS	2
335.5	92.0	—	—	34.8	501.8	IMPORTATIONS	3
60.8	130.4	20.6	-6.6	114.9	853.8	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-27.5	—	0.5	5.7	74.2	190.3	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	—	0.1	—	11.6	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
1.9	—	0.7	-1.6	0.1	13.6	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-38.0	—	-10.2	0.6	-45.6	33.4	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
1 480.1	249.8	40.6	493.8	480.9	9 878.4	DISPONIBILITE	9
5.5	—	—	—	—	50.2	A AUTRES COMBUSTIBLES	
67.7	—	—	—	—	103.0	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
1 406.9	249.8	40.6	493.8	480.9	9 725.2	— PAR INDUSTRIES	11
26.1	27.4	—	—	1.5	444.0	DISPONIBILITE NETTE	14
1.0	—	2.9	2.8	14.7	64.1	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	222.4	—	—	464.7	687.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
1 379.9	—	37.8	491.0	—	8 389.5	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18
TERAJOULES							
42 407	1 162	321	18 259	15 216	326 853	PRODUCTION	1
—	—	—	—	—	1 472	EXPORTATIONS	2
14 001	3 900	—	—	1 365	20 775	IMPORTATIONS	3
2 538	5 524	691	-237	4 548	32 323	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE	4
-1 147	—	16	206	2 928	6 816	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE	5
—	—	1	3	—	326	AUTRES MATIERES UTILISEES	6
80	—	23	-56	6	564	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE	7
-1 588	—	-343	20	-1 800	642	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES	8
61 761	10 586	1 362	17 743	20 007	371 910	DISPONIBILITE	9
230	—	—	—	—	1 958	A AUTRES COMBUSTIBLES	
2 823	—	—	—	—	4 189	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES	10
58 707	10 586	1 362	17 743	20 007	365 763	— PAR INDUSTRIES	11
1 087	1 162	—	—	60	18 520	DISPONIBILITE NETTE	14
41	—	96	101	570	2 335	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS	15
—	9 424	—	—	19 378	28 802	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS	16
57 578	—	1 266	17 643	—	312 286	VENTES NON-ENERGETIQUES	17
						VENTES ENERGETIQUES	18

BRITISH COLUMBIA - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
				QUARTER 4		TRIMESTRE 4	
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	7.1	3.3	48.6	--	91.1	150.1
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	0.5	—	6.6	—	7.1
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	1.1	4.3	24.3	0.3	30.1
5	STOCK CHANGE	-0.5	0.3	-2.3	1.0	103.5	101.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	0.1	—	0.4	23.4	23.9
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	-0.5	-1.4	0.1	-12.2	-14.1
9	AVAILABILITY	7.7	5.1	56.6	30.2	23.7	123.2
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	0.3	0.3
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	-0.1	0.3	1.2	5.8	-1.3	5.9
17	NON-ENERGY SALES	7.7	4.8	55.4	24.4	24.7	117.0

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
				QUARTER 4		TRIMESTRE 4	
TONNES							
1	PRODUCTION	2 348 330	—	—	—	—	2 348 330
2	EXPORTS	2 080 749	—	—	—	—	2 080 749
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	-33 563	3 942	—	—	—	-29 621
5	STOCK CHANGE	168 657	—	—	—	—	168 657
9	AVAILABILITY	65 361	3 942	—	—	—	69 303
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	52 183	—	—	—	—	52 183
14	NET SUPPLY	13 178	3 942	—	—	—	17 119
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	993

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS CHARBON	NATURAL GAS GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE GOUDRON, BRAI COKE DE PETR
				MEGAWATT HOURS			
QUARTER 4							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	—	16	33	—	-3	—
2	BY INDUSTRY	—	119	16	15	114	—
3	TOTAL	—	135	49	15	111	—
YEAR TO DATE							
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	—	68	136	—	-13	—
5	BY INDUSTRY	—	529	70	66	507	—
6	TOTAL	—	597	205	66	494	—

NOTES: QUARTER 4 TRIMESTRE 4

SOLID WOOD WASTES
SPENT PULPING LIQUOR

COLUMBIE-BRITANNIQUE - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

ALIMENTATION PETROCHIMIQUE	PRODUITS SPECIAUX BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE						CUMULATIF DE L'ANNEE
MILLIERS DE METRES CUBES						
45.6	17.1	254.3	-0.9	43.6	359.8	PRODUCTION
-	-	-	-	-	-	EXPORTATIONS
-	1.6	1.8	31.2	0.1	34.8	IMPORTATIONS
-	5.2	12.9	93.4	3.4	114.9	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
0.8	3.2	-1.8	-0.2	72.2	74.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
-	-	-	-	--	--	AUTRES MATIERES UTILISEES
-	0.4	1.2	0.2	-1.7	0.1	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
-	-1.5	1.8	-0.5	-45.3	-45.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
44.8	22.7	270.2	124.6	18.6	480.9	DISPONIBILITE
-	--	-	0.1	1.3	1.5	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
-0.1	0.4	--	22.8	-8.3	14.7	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
44.9	22.3	270.1	101.7	25.6	464.7	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE						CUMULATIF DE L'ANNEE
TONNES						
7 509 335	-	-	-	-	7 509 335	PRODUCTION
7 045 734	-	-	-	-	7 045 734	EXPORTATIONS
-	-	-	134	1 391	1 525	IMPORTATIONS
- 233 938	10 226	-	-	-	- 223 713	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-12 736	-	-	-	-	-12 736	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
242 399	10 226	-	134	1 391	254 150	DISPONIBILITE
-	-	-	-	-	-	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-	-	-	-	-	-	A) ENERGIE ELECTRIQUE - PAR SERVICES
-	-	-	-	-	-	- PAR INDUSTRIES
162 405	-	-	-	-	162 405	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
79 994	10 226	-	134	1 391	91 744	DISPONIBILITE NETTE
-	-	-	-	-	3 175	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES - GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD - BOIS	SPENT PULPING LIQUOR - LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN - NON CONNU	TOTAL ALL FUELS - TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 4						
-	-	-	-	-	46	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	--	108	29	-	401	PAR SERVICES
-	--	108	29	-	447	PAR INDUSTRIES
CUMULATIF DE L'ANNEE						
-	-	481	130	-	190	TOTAL
-	--	481	130	-	1 784	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
-	--	481	130	-	1 974	PAR SERVICES
-	--	481	130	-	1 974	PAR INDUSTRIES
TOTAL						

NOTA

YEAR TO DATE CUMULATIF DE L'ANNEE

DECHETS DE BOIS
LESSIVE DE PATE EPUISEE

2 272 KILOTONNES 44 022 TERAJOULES
7 867 KILOTONNES 108 644 TERAJOULES

TABLE I. PRIMARY AND SECONDARY ENERGY SUPPLY - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 4

		COAL — CHARBON	CRUDE OIL — PETROLE BRUT	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	GAS PLANT LPG — GPL DES USINES DE GAZ	HYDRO AND NUCLEAR ELECTRICITY — ÉLECTRICITÉ (HYDRO ET NUCLEAIRE)	TOTAL PRIMARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES PRIMAIRES
— QUARTER 4 —		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	17.8	184.8	—	145.9	...
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	— 182.7	7.8	—	...
5	STOCK CHANGE	—	— 10.2	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	...
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... —	—	... —	... —	... —	...
9	AVAILABILITY	—	28.0	2.1	7.8	145.9	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	28.0	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	—	—	2.1	7.8	145.9	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.1	28.4	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—	—	2.1	7.7	187.5	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	685	6 879	—	525	8 090
2	EXPORTS	—	—	—	1	—	1
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	— 6 802	212	—	— 6 590
5	STOCK CHANGE	—	— 392	—	—	—	— 392
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... —	—	... —	... —	—	—
9	AVAILABILITY	—	1 077	77	211	525	1 890
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	C) REFINED PRODUCTS	—	1 078	—	—	—	1 078
15	NET SUPPLY	—	— 1	77	211	525	812
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	2	102	105
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	— 1	—	—	—	— 1
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—	—	77	209	675	960
— YEAR TO DATE —		KILOTONNES	MEGALITRES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***
1	PRODUCTION	—	142.4	775.0	—	568.3	...
2	EXPORTS	—	—	—	0.1	—	...
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	...
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	— 766.6	25.9	—	...
5	STOCK CHANGE	—	— 3.0	—	—	—	...
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	...
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... —	—	... —	... —	—	...
9	AVAILABILITY	—	145.4	8.4	25.8	568.3	...
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	145.4	—	—	—	...
15	NET SUPPLY	—	—	8.4	25.8	568.3	...
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	0.4	113.7	...
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	— 0.2	—	...
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	...
	ENERGY SALES	—	—	8.4	25.7	701.0	...
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	5 483	28 853	—	2 045	36 382
2	EXPORTS	—	—	—	3	—	3
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	— 28 540	704	—	— 27 836
5	STOCK CHANGE	—	— 116	—	—	—	— 116
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	... —	—	... —	... —	—	—
9	AVAILABILITY	—	5 600	313	701	2 045	8 659
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY — BY UTILITIES	—	—	—	—	—	...
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	...
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	...
14	C) REFINED PRODUCTS	—	5 601	—	—	—	5 601
15	NET SUPPLY	—	— 1	313	701	2 045	3 058
16	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	10	409	419
17	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	— 1	—	— 6	—	— 7
18	NON-ENERGY SALES	—	—	—	—	—	—
	ENERGY SALES	—	—	313	698	2 522	3 534

TABLEAU 1. DISPONIBILITE DE L'ENERGIE, PRIMAIRE ET SECONDAIRE - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 4

COKE	COKE OVEN GAS — GAZ DE FDURS A COKE	REFINED PETROLEUM PRODUCTS — PRODUITS PETOILIERS RAFFINES	THERMAL ELECTRICITY — ENERGIE ELECTRIQUE (THERMIQUE)	TOTAL SECONDARY SOURCES — TOTAL DES SOURCES SECONDAIRES	TOTAL PRIMARY AND SECONDARY — TOTAL PRIMAIRE ET SECONDAIRE							
						KILOTONNES	GIGALITRES	MEGALITRES	GWH	***	***	
—	—	19.6	70.0							
—	—	—	—							
—	—	83.1	—							
—	—	-9.5	—							
—	—	—	—							
—	—	-5.3	—							
—	—	117.5	70.0							
—	—	17.7	—							
—	—	4.7	—							
—	—	—	—							
—	—	95.0	70.0							
—	—	2.1	■							
—	—	7.9	■							
—	—	1.7	■							
—	—	83.3	■							
—	—	753	252	1 005	—							
—	—	—	—	—	1							
—	—	3 119	—	3 119	-3 471							
—	—	-309	—	-309	-700							
—	—	—	—	—	—							
—	—	10	—	10	10							
—	—	-198	—	-198	-198							
—	—	4 390	252	4 641	—							
—	—	692	—	692	692							
—	—	181	—	181	181							
—	—	—	—	—	—							
—	—	1 078	—	1 078	—							
—	—	3 516	252	3 768	4 580							
—	—	87	■	87	192							
—	—	274	■	274	273							
—	—	70	■	70	70							
—	—	3 085	■	3 085	4 045							
—	—	131.2	246.4	—	—							
—	—	1.2	—	—	—							
—	—	491.5	—	—	—							
—	—	-3.2	—	—	—							
—	—	—	—	—	—							
—	—	-6.1	—	—	—							
—	—	633.3	246.4	—	—							
—	—	60.6	—	—	—							
—	—	18.2	—	—	—							
—	—	—	—	—	—							
—	—	554.5	246.4	—	—							
—	—	10.9	■	—	—							
—	—	44.8	■	—	—							
—	—	6.6	■	—	—							
—	—	492.2	■	—	—							
—	—	5 060	887	5 947	—							
—	—	39	—	39	39							
—	—	18 379	—	18 379	-9 457							
—	—	-120	—	-120	-236							
—	—	23	—	23	23							
—	—	-216	—	-216	-216							
—	—	23 838	887	24 725	—							
—	—	2 365	—	2 365	2 365							
—	—	703	—	703	703							
—	—	—	—	—	—							
—	—	—	—	—	5 601							
—	—	20 770	887	21 657	24 715							
—	—	446	■	446	865							
—	—	1 662	■	1 662	1 654							
—	—	260	■	260	260							
—	—	18 403	■	18 403	21 937							

— TRIMESTRE 4 —

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
DISPONIBILITE
A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES
B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE
CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

— CUMULATIF DE L'ANNEE —

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
DISPONIBILITE
A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES
B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE
CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

PRODUCTION
EXPORTATIONS
IMPORTATIONS
TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
AUTRES MATIERES UTILISEES
TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
DISPONIBILITE
A AUTRES COMBUSTIBLES:
A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
— PAR INDUSTRIES
B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
C) PRODUITS RAFFINES

DISPONIBILITE NETTE
CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
VENTES NON-ENERGETIQUES
VENTES ENERGETIQUES

TABLE 2. REFINED PETROLEUM PRODUCTS - YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 4

		REFINERY LPGS — GPL DES RAFFINERIES	STILL GAS — GAZ DE DISTILLATION	MOTOR GASOLINE — ESSENCE A MOTEUR	KEROSENE — MAZOUT POUR POELES	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUT LEGER
— QUARTER 4 —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	1.5	1.2	—	14.4	0.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	15.7	16.2	35.0	10.2
5	STOCK CHANGE	—	—	-6.1	-8.3	20.9	-4.1
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.1	-10.2	-1.5	11.7
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-0.9	-1.8	-0.7	-1.3
9	AVAILABILITY	—	1.5	24.0	16.1	27.6	27.4
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	15.6	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	4.7	—
14	NET SUPPLY	—	1.5	24.0	16.1	7.3	27.4
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	1.5	—	—	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	6.3	0.8	-2.2	0.4
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	17.7	15.3	9.5	26.9
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	62	43	—	555	8
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	544	609	1 353	393
5	STOCK CHANGE	—	—	-211	-313	809	-158
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	2	-384	-57	452
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-32	-68	-27	-49
9	AVAILABILITY	—	62	832	607	1 069	1 059
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	605	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	181	—
14	NET SUPPLY	—	62	832	607	283	1 059
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	62	1	1	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	217	29	-85	16
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	615	577	368	1 042
— YEAR TO DATE —							
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	6.5	15.0	—	37.3	22.2
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	85.0	101.3	155.8	84.8
5	STOCK CHANGE	—	—	1.6	18.5	-10.4	-2.5
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	0.6	-24.4	19.8	3.8
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-3.1	-2.1	-1.6	-0.1
9	AVAILABILITY	—	6.5	102.1	60.5	224.9	113.3
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	53.4	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	18.2	—
14	NET SUPPLY	—	6.5	102.1	60.5	153.3	113.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	6.5	0.1	0.1	2.1	0.1
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	12.1	1.6	16.4	5.4
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	89.9	58.9	134.7	107.8
TERAJOULES							
1	PRODUCTION	—	271	520	—	1 444	858
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	2 946	3 818	6 024	3 279
5	STOCK CHANGE	—	—	56	696	-400	-96
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	21	-920	765	146
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	-106	-80	-63	-3
9	AVAILABILITY	—	271	3 538	2 281	8 697	4 383
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	2 067	—
11	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	703	—
14	NET SUPPLY	—	271	3 538	2 281	5 928	4 383
15	PRODUCER CONSUMPTION	■	271	4	2	81	4
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	■	—	418	60	636	209
17	NON-ENERGY SALES	■	—	—	—	—	—
18	ENERGY SALES	■	—	3 116	2 218	5 211	4 170

TABLEAU 2. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES - YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 4

HEAVY FUEL OIL	PETROLEUM COKE	AVIATION GAS	AVIATION TURBO FUEL	NON-ENERGY PRODUCTS	TOTAL REFINED PRODUCTS	
MAZOUT LOURD	COKE PETROLIER	ESSENCE D'AVIATION	CARBU- REACTEUR	PRODUITS NON- ENERGETIQUES	TOTAL DES PRODUITS RAFFINES	
- TRIMESTRE 4 -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
0.5	--	--	1.7	--	19.6	PRODUCTION
--	--	--	--	--	--	EXPORTATIONS
0.1	--	2.1	2.7	1.2	83.1	IMPORTATIONS
-0.9	--	-2.1	-7.0	-1.9	-9.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
--	--	--	--	--	--	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
--	--	-0.1	--	--	--	AUTRES MATIERES UTILISEES
--	--	-0.3	-0.1	-0.2	-5.3	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
1.5	--	4.5	11.5	3.3	117.5	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
2.1	--	--	--	--	17.7	DISPONIBILITE
--	--	--	--	--	4.7	A AUTRES COMBUSTIBLES:
-0.6	--	4.5	11.5	3.3	95.0	A) ENERGIE ELECTRIQUE -- PAR SERVICES
0.5	--	--	--	--	2.1	-- PAR INDUSTRIES
--	--	1.8	-0.8	1.6	7.9	DISPONIBILITE NETTE
--	--	--	--	1.7	1.7	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
-1.1	--	2.6	12.3	--	83.3	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
						VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
22	--	1	62	--	753	PRODUCTION
--	--	--	--	--	--	EXPORTATIONS
--	--	--	--	--	--	IMPORTATIONS
4	--	70	96	50	3 119	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
-38	--	-72	-250	-76	-309	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
--	--	--	--	--	--	AUTRES MATIERES UTILISEES
--	--	-2	--	--	10	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
--	--	-10	-5	-7	-198	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
63	--	151	413	134	4 390	DISPONIBILITE
87	--	--	--	--	692	A AUTRES COMBUSTIBLES:
--	--	--	--	--	181	A) ENERGIE ELECTRIQUE -- PAR SERVICES
-24	--	151	413	134	3 516	-- PAR INDUSTRIES
22	--	--	--	--	87	DISPONIBILITE NETTE
--	--	62	-28	64	274	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
--	--	--	--	70	70	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
-46	--	89	441	--	3 085	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
- CUMULATIF DE L'ANNEE -						
MILLIERS DE METRES CUBES						
26.0	--	1.4	18.8	3.9	131.2	PRODUCTION
--	--	--	--	--	--	EXPORTATIONS
--	--	1.1	0.1	--	1.2	IMPORTATIONS
0.6	--	18.6	38.2	7.3	491.5	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
0.1	--	-0.3	-10.2	-0.1	-3.2	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
--	--	--	--	--	--	AUTRES MATIERES UTILISEES
0.1	--	-0.6	0.8	--	--	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
--	--	-0.4	0.6	0.6	-6.1	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
26.6	--	21.3	67.4	10.6	633.3	DISPONIBILITE
7.1	--	--	--	--	60.6	A AUTRES COMBUSTIBLES:
--	--	--	--	--	18.2	A) ENERGIE ELECTRIQUE -- PAR SERVICES
19.5	--	21.3	67.4	10.6	554.5	-- PAR INDUSTRIES
1.9	--	--	0.2	--	10.9	DISPONIBILITE NETTE
--	--	5.4	-0.1	4.0	44.8	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
--	--	--	--	6.6	6.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
17.6	--	15.9	67.4	--	492.2	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES
TERAJOULES						
1 086	--	48	677	156	5 060	PRODUCTION
--	--	--	--	--	--	EXPORTATIONS
--	--	37	3	--	39	IMPORTATIONS
24	--	624	1 372	292	18 379	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
2	--	-10	-366	-2	-120	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
--	--	--	--	--	--	AUTRES MATIERES UTILISEES
2	--	-19	27	--	23	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
--	--	-14	22	29	-216	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
1 111	--	713	2 423	422	23 838	DISPONIBILITE
298	--	--	--	--	2 365	A AUTRES COMBUSTIBLES:
--	--	--	--	--	703	A) ENERGIE ELECTRIQUE -- PAR SERVICES
813	--	713	2 423	422	20 770	-- PAR INDUSTRIES
77	--	--	6	1	446	DISPONIBILITE NETTE
--	--	181	-3	161	1 662	CONSUMMATION DES PRODUCTEURS
--	--	--	--	260	260	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
735	--	532	2 421	--	18 403	VENTES NON-ENERGETIQUES
						VENTES ENERGETIQUES

YUKON AND NWT - 1976 QUARTER 4

TABLE 3. NON-ENERGY REFINED PETROLEUM PRODUCTS

		PETROCHEMICAL FEEDSTOCKS	NAPHTHA SPECIALTIES	ASPHALT	LUBRICATING OILS AND GREASES	OTHER PRODUCTS	TOTAL NON-ENERGY PRODUCTS
		QUARTER 4			TRIMESTRE 4		
THOUSANDS OF CUBIC METERS							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	0.1	0.4	0.7	—	1.2
5	STOCK CHANGE	—	—	—	-0.3	-1.6	-1.9
6	OTHER PRODUCTS USED	—	—	—	—	—	—
7	INTER-PRODUCT TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
8	REFINERY LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	-0.2	—	-0.2
9	AVAILABILITY	—	0.1	0.4	1.2	1.6	3.3
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—
16	PRODUCER LOSSES AND ADJUSTMENTS	—	—	—	—	1.6	1.6
17	NON-ENERGY SALES	—	0.1	0.4	1.2	—	1.7

TABLE 4. COAL DETAILS

		CANADIAN BITUMINOUS	SUB-BITUMINOUS	LIGNITE	ANTHRACITE	IMPORTED BITUMINOUS	TOTAL ALL TYPES
		QUARTER 4			TRIMESTRE 4		
TONNES							
1	PRODUCTION	—	—	—	—	—	—
2	EXPORTS	—	—	—	—	—	—
3	IMPORTS	—	—	—	—	—	—
4	INTER-REGIONAL TRANSFERS	—	—	—	—	—	—
5	STOCK CHANGE	—	—	—	—	—	—
9	AVAILABILITY	—	—	—	—	—	—
10	TO OTHER FUELS:						
11	A) ELECTRICITY - BY UTILITIES	—	—	—	—	—	—
12	— BY INDUSTRY	—	—	—	—	—	—
13	B) COKE AND MANUFACTURED GASES	—	—	—	—	—	—
14	NET SUPPLY	—	—	—	—	—	—
15	PRODUCER CONSUMPTION	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. ELECTRICITY GENERATED FROM FOSSIL FUELS

		COALS — CHARBON	NATURAL GAS — GAZ NATUREL	DIESEL FUEL OIL — CARBURANT DIESEL	LIGHT FUEL OIL — MAZOUTS LEGERS	HEAVY FUEL OIL — MAZOUTS LOURDS	TAR, PITCH, PETROL COKE — GOUDRON, BRAI COKE DE PETR.
		MEGAWATT HOURS					
		QUARTER 4					
YEAR TO DATE							
1	ELECTRICITY GENERATED:						
2	BY UTILITIES	—	—	48	—	6	—
3	BY INDUSTRY	—	—	16	—	—	—
3	TOTAL	—	—	64	—	6	—
4	ELECTRICITY GENERATED:						
5	BY UTILITIES	—	—	165	—	20	—
6	BY INDUSTRY	—	—	62	—	—	—
6	TOTAL	—	—	226	—	20	—

YUKON ET TNO - 1976 TRIMESTRE 4

TABLEAU 3. PRODUITS PETROLIERS RAFFINES NON-ENERGETIQUES

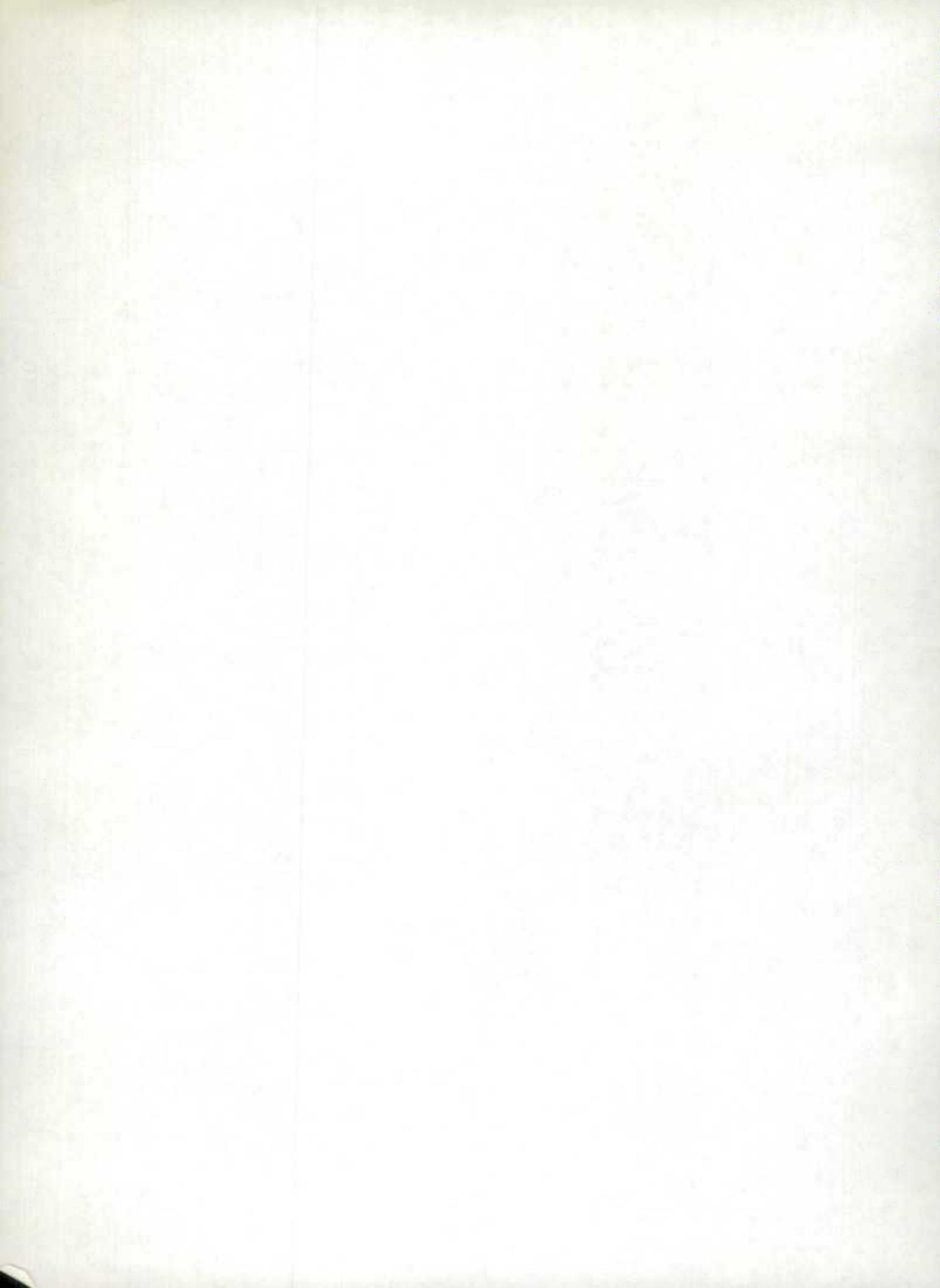
ALIMENTATION Petrochimique	PRODUITS SPECIALS/ BASE-NAPTHE	ASPHALTE	HUILES ET GRAISES LUBRIFIANTES	AUTRES PRODUITS	TOTAL DES PRODUITS NON- ENERGETIQUES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
MILLIERS DE METRES CUBES						
—	—	—	—	3.9	3.9	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	IMPORTATIONS
—	0.5	1.7	5.0	—	7.3	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	—	-0.1	—	-0.1	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	AUTRES MATIERES UTILISEES
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE PRODUIT A UNE AUTRE
—	0.1	1.0	-0.5	—	0.6	PERTES ET AJUSTEMENTS DES RAFFINERIES
—	0.4	0.7	5.6	3.9	10.6	DISPONIBILITE
—	—	—	—	—	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS
—	—	0.1	—	3.9	4.0	PERTES ET AJUSTEMENTS DES PRODUCTEURS
—	0.4	0.6	5.5	—	6.6	VENTES NON-ENERGETIQUES

TABLEAU 4. DETAILS DE CHARBON

BITUMINEUX CANADIEN	SOUS- BITUMINEUX	LIGNITE	ANTHRACITE	BITUMINEUX IMPORTÉ	TOTAL TOUS GENRES	
YEAR TO DATE		CUMULATIF DE L'ANNEE				
TONNES						
—	—	—	—	—	—	PRODUCTION
—	—	—	—	—	—	EXPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	IMPORTATIONS
—	—	—	—	—	—	TRANSFERTS-D'UNE REGION A UNE AUTRE
—	—	—	—	—	—	CHANGEMENT A L'INVENTAIRE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITE
—	—	—	—	—	—	A AUTRES COMBUSTIBLES:
—	—	—	—	—	—	A) ENERGIE ELECTRIQUE — PAR SERVICES
—	—	—	—	—	—	— PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	—	B) COKE ET GAZ MANUFACTURE
—	—	—	—	—	—	DISPONIBILITE NETTE
—	—	—	—	—	—	CONSOMMATION DES PRODUCTEURS

TABLEAU 5. ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE A PARTIR DES COMBUSTIBLES

MANUFACTURED GASES — GAZ MANUFACTURES	PROPANE	WOOD BOIS	SPENT PULPING LIQUOR — LESSIVE DE PATE EPUISEE	UNKNOWN — NON CONNU	TOTAL ALL FUELS — TOTAL DE TOUS LES COMBUSTIBLES	
MEGAWATT HEURES						
TRIMESTRE 4						
—	—	—	—	—	54	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
—	—	—	—	—	16	PAR SERVICES
—	—	—	—	—	70	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	—	TOTAL
CUMULATIF DE L'ANNEE						
—	—	—	—	—	185	PRODUCTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE:
—	—	—	—	—	62	PAR SERVICES
—	—	—	—	—	246	PAR INDUSTRIES
—	—	—	—	—	—	TOTAL



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010700232