

57-202 (3)



CANADA

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

CENTRALES ÉLECTRIQUES

1953

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Public Finance and Transportation Division
Transportation and Public Utilities Section

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des finances publiques et des transports
Section des transports et utilités publiques

DOMINION BUREAU OF STATISTICS — BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

Public Finance and Transportation Division — Division des finances publiques et des transports

Transportation and Public Utilities Section — Section des transports et utilités publiques

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

CENTRALES ÉLECTRIQUES

1953

Published by Authority of

The Right Honourable C. D. Howe, Minister of Trade and Commerce

Publié d'ordre du

très honorable C. D. Howe, ministre du Commerce

8504-519-123

Price—Prix: 25 cents

EDMOND CLOUTIER, C.M.G., O.A., D.S.P.

QUEEN'S PRINTER AND CONTROLLER OF STATIONERY—IMPRIMEUR DE LA REINE ET CONTRÔLEUR DE LA PAPETERIE

OTTAWA, 1955

**Other Publications
in this Series**

**Autres rapports
de même nature**

Monthly } Central Electric Stations* - { price per year
- } - } \$1.00
Mensuel } - } prix par année

Annual } Cost of Electricity for Domestic Service and
- } Monthly Bills for Domestic Service, Commercial
Annual } Light and Small Power* price - prix: 25 cents

* En anglais seulement.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Textual Analysis	5-13
Table 1. Comparative Summary, 1939-1953	14
Table 2. Electric Power Plants, 1953	16
Table 3. Revenue, 1953	18
Table 4. Expenses (Wages - Fuel - Taxes - Cost of Power), 1953	20
Table 5. Number of Customers, 1953	22
Table 6. Domestic Service, 1939-1953	24
Table 7. Employees, 1953	26
Table 8. Thermal Plant Equipment Operated by Hydraulic and Non-generating Stations, 1953	28
Table 9. Total Equipment, 1953	30
Table 10. Electric Energy Generated, 1953	32
Table 11. Fuel, 1953	34
Table 12. Pole Line Mileage, 1953	34

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Texte analytique	5-13
Tableau 1. Résumé comparatif, 1939-1953	14
Tableau 2. Centrales génératrices, 1953	16
Tableau 3. Recettes, 1953	18
Tableau 4. Dépenses (Gages - Combustible - Taxes - Achat d'énergie électrique), 1953	20
Tableau 5. Nombre d'usagers, 1953	22
Tableau 6. Service ménager, 1939-1953	24
Tableau 7. Employés, 1953	26
Tableau 8. Outillage thermique des centrales hydrauliques et des centrales non génératrices, 1953	28
Tableau 9. Outillage global, 1953	30
Tableau 10. Énergie électrique produite, 1953	32
Tableau 11. Combustible, 1953	34
Tableau 12. Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, 1953	34

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

CENTRALES ÉLECTRIQUES

1953

For purposes of the annual census, central electric stations are defined as companies, municipalities, or individuals selling or distributing electric energy, whether generated by themselves or purchased for resale. The stations are divided into two classes according to ownership, viz., (a) privately owned,—those operated by companies or individuals, and (b) publicly-owned,—those operated by municipal, provincial or federal governments. The stations are also divided according to operation into (a) **generating**, those stations generating power which they sell (many of them also purchase power to supplement their own output), and (b) **non-generating**, those stations which purchase practically all the power they sell. In this last class there were 11 stations which were holding thermal generating equipment. Eight of them purchased all their electric energy and the remaining three generated 4,358,000 kilowatt hours during 1953. This results in the rather anomalous item in table 10 purporting to show the output of "non-generating" stations.

Included in the report are statistics covering a few stations concerned primarily with other industries, such as mining, manufacturing of pulp and paper, etc., which sell surplus power. For such plants the statistics pertaining to the central electric station phase of the industry have been segregated as far as possible. Equipment, which is not used primarily for the Central Electric Station Industry, is not shown in the current report, accounting for the drop in the number of units listed for commercial stations as compared with years prior to 1947 and a rise in some provinces in the average number of kw. hrs. generated per kva. as shown in table 10. This applies especially in Saskatchewan, Alberta and in the Yukon and Northwest Territories.

Stations are allowed to file returns for their fiscal years, which are not calendar years in all cases. Consequently, the output as recorded in this annual report will not necessarily coincide with the output for the twelve calendar months shown in the monthly reports. The various data, however, in the annual reports are for comparable periods. Moreover, the monthly report does not include statistics for the smaller stations and shows the net amount of power generated¹ by reporting stations, whereas the annual report excludes all power for company use. For long term comparability, the monthly report retains the West Kootenay plants which were dropped from the annual in 1947, as their entire output was taken over by the purchasing company and is reported under the metal smelting and refining industry.

Primary power, also known in the industry as "firm power", is power delivered as and when required by the customer. During 1953, primary power consumed in Canada (including all line losses) increased from 53,193,006,000 kilowatt hours in 1952 to 57,063,045,000, a rise of 7 per cent, while the consumption of secondary power dropped from 3,742,967,000 kilowatt hours in 1952 to 3,554,489,000 or by 5 per cent.

Secondary power is off-peak or surplus power delivered as available. Secondary power is subject to interruption or variation daily and seasonally and, consequently, is often sold at relatively low rates. The net output of electric energy for secondary use in Canada each month is shown in the following table:

1. Output less station use.

Aux fins du recensement annuel, les centrales électriques sont considérées comme des compagnies, municipalités ou particuliers qui vendent ou distribuent de l'énergie électrique produite par eux-mêmes ou achetée pour la revente. Les centrales sont divisées en deux catégories: a) de propriété privée,—centrales exploitées par des compagnies ou des particuliers, et b) de propriété publique,—centrales exploitées par les gouvernements municipaux, provinciaux ou fédéral. Elles sont aussi réparties selon leurs fonctions: a) **stations génératrices**, c.-à-d. celles qui produisent l'énergie qu'elles vendent (plusieurs d'entre elles achètent aussi de l'énergie pour suppléer à leur propre production) et b) **stations non génératrices**, c.-à-d. celles qui achètent presque toute l'énergie qu'elles vendent. Cette dernière catégorie comprenait 11 stations pourvues d'outillage générateur thermique. Huit d'entre elles achetaient toute leur énergie électrique; les trois autres n'ont produit ensemble que 4,358,000 kilowatt-heures en 1953, d'où le poste plutôt irrégulier qui a trait, au tableau 10, à la production des centrales "non génératrices".

Le présent rapport renferme aussi des statistiques sur les quelques centrales dont l'exploitation se rattache étroitement à l'extraction minière, à la fabrication de la pulpe et du papier, etc., et qui vendent un excédent d'énergie. On a fait autant que possible, pour ces usines, la part des données qui portent sur les aménagements d'énergie électrique de l'industrie. L'outillage qui n'est pas absolument pertinent à l'industrie des centrales électriques n'apparaît pas dans le présent rapport; cela explique la diminution des unités au poste des centrales commerciales au regard des années antérieures à 1947, de même que la hausse, dans certaines provinces, du nombre moyen de kwh produit par kva, au tableau 10. Cela s'applique spécialement à la Saskatchewan, à l'Alberta, au Yukon et aux Territoires du Nord-Ouest.

Les centrales peuvent faire rapport pour leur année financière qui n'est pas toujours l'année civile. Ainsi, la production indiquée dans le présent rapport ne coïncidera pas nécessairement avec celle que les rapports mensuels donnent pour les douze mois civils. Cependant, les diverses données des rapports annuels portent sur des périodes correspondantes. De plus, le rapport mensuel ne renferme pas de statistiques sur les petites centrales mais il indique la quantité nette d'énergie¹ produite par les centrales faisant rapport, tandis que le rapport annuel exclut toute l'énergie utilisée par la compagnie qui la produit. Pour fins de comparaison, le rapport mensuel mentionne toujours les centrales de West-Kootenay, centrales que le rapport annuel a mises de côté en 1947 quand leur production entière a été achetée par une compagnie; cette production est maintenant comprise à l'article de l'industrie de la fonte et du raffinage des métaux.

L'énergie primaire, aussi appelée "énergie ferme" dans l'industrie, est celle qui est livrée au consommateur sur demande. La consommation d'énergie primaire au Canada (y compris les pertes de transmission) est passée de 53,193,006,000 kwh en 1952 à 57,063,045,000 kwh en 1953, augmentation de 7 p. 100; d'autre part, celle d'énergie secondaire est tombée de 3,742,967,000 kwh à 3,554,489,000, soit un recul de 5 p. 100.

L'énergie secondaire est l'énergie hors-pointe ou en excédent livrée à mesure qu'elle devient disponible. Elle est sujette à des interruptions ou variations quotidiennes et saisonnières qui la font vendre souvent à des prix relativement bas. Le tableau suivant donne la production nette d'énergie électrique secondaire, par mois, au Canada:

1. Production, moins quantité utilisée par la centrale.

Secondary Power for use in Canada

(based on Monthly Reports)

Énergie secondaire disponible au Canada

(D'après les rapports mensuels)

Month	1949	1950	1951	1952	1953	Mois
('000 kw. hrs. — En milliers de kwh.)						
January	143,678	169,819	244,145	274,286	335,866	Janvier
February	136,002	194,374	228,816	264,343	377,424	Février
March	157,140	209,277	294,631	278,537	430,918	Mars
April	453,584	223,511	460,210	324,539	614,224	Avril
May	499,246	422,344	491,704	470,714	567,158	Mai
June	382,419	439,123	240,981	407,027	273,798	Juin
July	199,735	327,276	186,456	281,350	198,308	Juillet
August	124,006	200,367	121,216	307,743	115,562	Août
September	137,703	127,020	128,290	249,117	135,588	Septembre
October	228,065	153,273	206,104	318,200	166,852	Octobre
November	169,875	171,910	261,983	266,433	162,759	Novembre
December	188,529	255,070	272,175	300,678	176,032	Décembre
Total	2,839,982	2,893,384	3,136,711	3,742,967	3,554,489	Total

Distribution and Consumption

For the following table, data covering the first 7 groups were taken from the industrial census reports on the industries. "Other Manufacturing" includes figures reported by about 170 industries; "Other industries" is computed by deduction. Ferro-alloys and steel furnaces are included under the heading of Primary Iron and Steel, which also covers pig iron and rolling mills.

Distribution et consommation

Dans le tableau suivant, les données des sept premiers groupes ont été tirées des rapports du recensement de l'industrie. "Autres manufactures" comprend les chiffres soumis par quelque 170 industries; "Autres industries" est calculé par déduction. Les industries des fourneaux de ferro-alliages et d'acier sont comprises dans le groupe du fer et de l'acier primaires, groupe qui renferme aussi les fonderies et les lamineries.

Distribution and Consumption of Electric Energy Generated, 1953

(thousands of Kilowatt Hours)

Distribution et consommation de l'énergie électrique produite, 1953

(en milliers de kwh.)

Industries	Central Electric Station Power Purchased — Énergie achetée des centrales	Power Generated by the industries for own use — Énergie produite par les industries pour leur propre usage	Industries
Pulp and Paper	10,442,102	4,273,112	Pulpe et papier
Primary Iron and Steel	1,759,908	167,522	Fer et acier primaires
Artificial Abrasives and Abrasive Products ...	1,029,784	—	Abrasifs artificiels et produits
Chemicals, industrial (acids, alkalis & salts)	1,985,845	275,563	Produits chimiques industriels (acides, alcalis et sels)
Metal, Smelting and Refining	12,295,862	790,116	Fonte et raffinage des métaux
Other Manufacturing	6,511,634	1,395,130	Autres manufactures
Total manufacturing	34,026,135	6,901,443	Total, industrie manufacturière
Mining	2,566,641	215,337	Mines
Other Industries	2,456,886	...	Autres industries
Domestic Service (Residential)	9,877,727	...	Service ménager (résidentiel)
Commercial Lighting	3,881,423	...	Éclairage commercial
Municipal Power	815,083	...	Énergie municipale
Street Lighting	379,815	...	Éclairage des rues
Free Service	69,596	...	Service gratuit
Exports to U.S.A.	2,424,030	...	Exportations aux É.-U.
Losses	6,363,591	...	Pertes
Total output of central electric stations ...	62,860,927	...	Production totale

... Not applicable. — Ne s'appliquent pas.

Exports and Imports

Following is a table showing the quantities of power exported and imported for the calendar years 1952 and 1953. The export data for this table were compiled from the reports of the Director of the Standards Branch, Department of Trade and Commerce. Import data were available from central electric stations reports.

Exportations et importations

Le tableau suivant donne la quantité d'énergie exportée et importée durant les années civiles 1952 et 1953. Les chiffres des exportations ont été calculés d'après les rapports du Directeur de la Division des standards du ministère du Commerce. Ceux des importations ont été tirés des rapports des centrales électriques.

Exports and Imports of Electricity
(To and from United States)
Exportations et importations d'électricité
(Échanges avec les États-Unis)

Company - Compagnie	Exported — Exportée 1952	Imported — Importée 1952	Exported — Exportée 1953	Imported — Importée 1953
	('000 Kw. Hrs. - En milliers de kwh.)			
Hydro Electric Power Commission of Ontario	374,772	--	352,129	174,477
Hydro Electric Power Commission of Ontario (surplus) - Niagara	419,950	--	473,096	--
Hydro Electric Power Commission of Ontario (surplus) - Cornwall	324,928	--	142,970	--
Canadian Niagara Power Company, Ltd.	321,188	--	316,641	--
Canadian Niagara Power Company, Ltd. (surplus)	93,218	--	69,899	--
Ontario Minnesota Power Company	42,312	--	44,212	--
Detroit and Windsor Subway Company	352	--	360	--
Quebec Hydro Commission (via Cedar Rapids Transmission)	650,142	--	645,411	--
Southern Canada Power Company	3,220	--	3,787	--
Southern Canada Power Company (surplus)	11,616	--	28,777	--
Maine and New Brunswick Electric Power Company	27,610	--	28,666	--
Maine and New Brunswick Electric Power Company (surplus)	4,956	--	4,439	--
Fraser Companies Limited	8,893	--	7,864	--
British Columbia Electric Company, Ltd.	209,982	18,310	308,895	4,165
Shawinigan Water & Power Company	--	178	--	158
Mississquoi Stone and Marble Company	--	200	--	239
Town of Emerson - Ville d'Emerson	--	723	--	804
Southern Utilities Company, Ltd.	--	345	--	345
Other	71	229	84	449
Total	2,493,210	19,985	2,424,030	180,637

TABLE 1 - (pages 14-15). Comparative Summary, 1939-1953

Generation by all reporting stations during 1953 totalled 62,860,927,000 kilowatt hours, of which 2,424,030,000 were exported to the United States. Imports amounted to 180,637,000 kilowatt hours, mainly into Ontario. Private stations generated 34,413,349,000 kilowatt hours compared with 32,883,227,000 in 1952, while publicly-owned stations accounted for 28,447,578,000 or 45.3 per cent of the national total against 44.6 per cent in the preceding year. New installations contributed to the general advance over 1952. Of the total Canadian output, 58,926,462,000 kilowatt hours or 94 per cent were produced from water power, whereas 1,787,449,000 kilowatt hours were produced by plants using thermal power only. In addition, 2,147,016,000 kilowatt hours were generated by thermal equipment in hydraulic and in non-generating stations.

The number of generating stations dropped in 1953 to 524. The decrease was largely due to small central electric stations closing down or being merged with other companies or consolidated under commission authority, particularly in Saskatchewan. Some plants, which were considered as main thermal generating plants, in British Columbia, Nova Scotia and Ontario, are now included under the heading "Thermal Plants operated by Hydraulic and Non-generating Systems".

Pole line mileage continued to advance steadily, aggregating 213,176 miles as compared with 190,316 miles in 1952 and 72,132 in 1939. Customers numbered 3,817,281, an increase of 196,686 or 5.4 per cent over 1952 and 96.6 per cent over the 1939 figure. In the same span, the population of

TABLEAU 1 - (pages 14-15). Résumé comparatif, 1939-1953

La production totale des centrales faisant rapport a atteint 62,860,927,000 kwh en 1953, dont 2,424,030,000 ont été exportés aux États-Unis. Les importations, surtout par l'Ontario, se sont chiffrées par 180,637,000 kwh. Les centrales privées ont produit 34,413,349,000 kwh contre 32,883,227,000 en 1952, tandis que les centrales publiques ont été comptables de 28,447,578,000 ou de 45.3 p. 100 du total national contre 44.6 p. 100 l'année précédente. Les nouveaux aménagements ont contribué à cette avance sur 1952. De la production canadienne totale, 58,926,462,000 kwh ou 94 p. 100 ont été générés par l'énergie hydraulique, 1,787,449,000 kwh par des centrales qui ne produisaient que de l'énergie thermique. En outre, 2,147,016,000 kwh ont été produits au moyen d'outillage thermique dans des centrales hydrauliques et dans des centrales non génératrices.

Le nombre de centrales génératrices est tombé à 524 en 1953. Cette diminution est due en grande partie à la fermeture de petites centrales ou à la fusion de ces centrales avec d'autres compagnies, ou encore, à leur réunion sous une même commission, surtout en Saskatchewan. Certaines centrales, considérées comme centrales thermiques et génératrices principales en Colombie-Britannique, en Nouvelle-Écosse et en Ontario sont maintenant comprises sous la rubrique "Centrales thermiques des réseaux hydrauliques et non générateurs".

La longueur des lignes sur poteaux a continué de s'accroître pour atteindre 213,176 milles contre 190,316 en 1952 et 72,132 en 1939. Les usagers se sont chiffrés par 3,817,281, avance de 196,686 ou de 5.4 p. 100 sur 1952 et de 96.6 p. 100 sur 1939. Durant la même période, la population du Canada a

Canada rose over 31 per cent. Domestic (including farm) customers represented 86 per cent of the national total in 1953.

Revenues received by central electric stations over the 15 year period, 1939 to 1953, rose from \$151,880,969 to \$469,047,351, an increase of 208.8 per cent, while electric energy generated advanced from 28,338 million kilowatt hours to 62,861 million or 122 per cent. The number of customers served also rose appreciably in all classes, with domestic consumers, including farm service, numbering 3,283,486 in 1953, an increase of 102 per cent over the 15 year period. Average consumption by domestic customers was more than double the 1939 average. With the steady expansion of publicly-owned facilities, municipal, provincial and federal systems secured 59.2 per cent of total revenues in 1953 as compared with 39.1 per cent in 1939. Revenues reported by all distributors from domestic service totalled \$168,271,169 in 1953 against \$144,650,270 in 1952 and \$43,793,482 in 1939. Commercial lighting produced \$80,685,754 or \$9,151,123 more than in 1952 while large power users, such as paper mills, smelters and factories, paid \$185,357,865 compared with \$169,938,350 in the previous year. Publicly-owned stations purchased, however, a considerable part of the output of private stations at wholesale and distributed it to their widespread customers. This is particularly true of Western Quebec where private stations, such as Gatineau Power and MacLaren, deliver a large part of their production across the Ottawa River to the Ontario Hydro-Electric Power Commission system. Revenues of public stations amounted to \$277,530,754 in 1953 as compared with \$191,516,597 for private stations and the public group had over twice as many customers as the private.

Expenses reported, which include four items only (wages, fuel, taxes and cost of power purchased) advanced from \$278,036,006 in 1952 to \$317,669,816 in 1953. Reported taxes were down \$42,975 to \$47,367,243. Details which are shown on page 10, indicate a rise in provincial taxes paid by both private and public stations. Salaries and wages totalled \$115,652,039 against \$102,165,917¹ as the number of employees rose to 49,169. The cost of purchased power (interchanged between stations) increased from \$115,039,308 in 1952 to \$134,853,180. Fuel costs rose from \$13,420,563 to \$19,797,354, a rise of 47 per cent.

The total capacity of primary equipment in central electric plants registered an increase of over 10 per cent from 1952, advancing 1,439,231 to 15,661,037 horse power. Primary here signifies water wheels and turbines, steam and internal combustion engines used to operate generators, which in turn are classed as secondary power equipment. The increase in total secondary capacity was 10.4 per cent over the 1952 figure.

TABLE 2 - (pages 16-17). Electric Power Plants

Generating stations are the individual power plants of the central electric organizations. Each building housing power-producing machinery is counted as a generating plant. Thermal power plants operated by hydraulic or non-generating systems are not included as generating plants.

Of the 524 generating plants reporting operations during 1953, 340 were hydraulic, principally in Ontario, Quebec and Nova Scotia, while 184 were thermal situated mainly in Saskatchewan and Alberta. It is important to note that the hydraulic stations along with thermal plants operated by

1. Revised.

Note. Some comparisons with years previous to 1947 are affected by the Consolidated Mining and Smelting Company taking over the West Kootenay central electric plants 2, 3, 4 and 5 in British Columbia and absorbing the plants and their output as part of the mining and smelting industrial group.

augmenté de plus de 31 p. 100. Les usagers ménagers (y compris les usagers agricoles) représentaient 86 p. 100 du total national en 1953.

De 1939 à 1953, les recettes des centrales électriques sont passées de \$151,880,969 à \$469,047,351, augmentation de 208.8 p. 100, tandis que la production d'énergie électrique est passée de 28,338 millions de kwh à 62,861 millions, avance de 122 p. 100. Les usagers de toutes les catégories ont aussi augmenté de façon appréciable; ceux du service ménager, y compris le service agricole, sont passés à 3,283,486 en 1953, augmentation de 102 p. 100 durant la période de 15 ans. Dans le cas des usagers domestiques, la consommation moyenne a augmenté de plus du double au regard de 1939. Grâce à l'expansion constante des services publics, les réseaux municipaux, provinciaux et fédéraux ont représenté 59.2 p. 100 des recettes globales de 1953 au regard de 39.1 p. 100 en 1939. Les recettes de tous les distributeurs et provenant du service ménager se sont chiffrées par \$168,271,169 en 1953 contre \$144,650,270 en 1952 et \$43,793,482 en 1939. L'éclairage commercial a donné \$80,685,754 ou \$9,151,123 de plus qu'en 1952 tandis que les gros usagers d'énergie comme les moulins à papier, les fonderies et les usines ont versé \$185,357,865 au regard de \$169,938,350 l'année précédente. Cependant, les centrales de propriété publique ont acheté une forte part de la production des centrales privées à leurs nombreux usagers. Cela s'est surtout produit dans l'ouest du Québec, où les centrales commerciales comme la Gatineau Power et la MacLaren ont livré une bonne partie de leur production par delà la rivière Ottawa, au réseau de la Commission hydro-électrique d'Ontario. Les recettes des centrales publiques se sont chiffrées par \$277,530,754 en 1953 contre \$191,516,597 pour les centrales privées. Les centrales publiques comptaient plus du double des clients des centrales privées.

Les dépenses déclarées, qui ne comprennent que quatre postes (salaires, combustible, taxes et coût de l'énergie achetées), sont passées de \$278,036,006 en 1952 à \$317,669,816 en 1953. Les taxes déclarées ont diminué de \$42,975 pour s'établir à \$47,367,243. Le détail de la dépense, à la page 10, indique une augmentation des taxes provinciales versées par les compagnies privées et publiques. Les salaires et gages se sont élevés à \$115,652,039 contre \$102,165,917¹ et le nombre des employés est passé à 49,169. Le coût de l'énergie achetée (échanges entre les centrales) est passé de \$115,039,308 en 1952 à \$134,853,180, et celui du combustible, de \$13,420,563 à \$19,797,354, avance de 47 p. 100.

La capacité totale de l'outillage primaire dans les centrales d'énergie électrique a accusé une avance de plus de 10 p. 100 sur 1952, passant de 1,439,231 à 15,661,037 h.p. Le mot primaire signifie ici les roues et turbines hydrauliques, les moteurs à vapeur et à combustion interne utilisés pour faire fonctionner les générateurs, qui, à leur tour, sont appelés outillage secondaire. L'augmentation de la capacité secondaire totale a été de 10.4 p. 100 au regard de 1952.

TABLEAU 2 - (pages 16-17). Centrales génératrices

Les centrales génératrices sont les usines d'énergie individuelles des réseaux distributeurs d'électricité. Chaque édifice qui abrite de l'outillage générateur est appelé centrale génératrice. Les centrales d'énergie thermique qui font partie de réseaux hydrauliques ou non-générateurs ne comptent pas comme stations génératrices.

Des 524 centrales génératrices principales qui ont fait rapport en 1953, 340 étaient hydrauliques et étaient situées surtout en Ontario, au Québec et en Nouvelle-Écosse. Les 184 autres étaient thermiques; on les trouvait presque toutes en Saskatchewan et en Alberta. Il faut signaler que les centrales

1. Rectifié.

Nota. Certaines comparaisons avec les années antérieures à 1947 se ressentent de l'achat, par la Consolidated Mining and Smelting Company, des centrales West-Kootenay 2, 3, 4 et 5, en Colombie-Britannique, et de la fusion des centrales et de leur production dans le groupe industriel de l'extraction minière et de la fonte des métaux.

hydraulic systems generated 97 p.c. of the power produced in Canada during the year.

TABLE 3 — (pages 18-19). Revenues

Revenue is gross revenue less cost of power. It is the revenue received from consumers (excepting in the large power class, from which the cost of electric energy purchased is deducted). Where power is purchased by a station in one province from a station in another province, the cost of such power is not deducted in computing provincial data. It is, however, deducted in computing the national totals.

Average revenues per kilowatt hour sold are not always indicative of the relative costs for similar services. The averages for domestic services and for commercial lighting are for more or less identical services for each station, but even here such factors as the use of electric stoves, space heaters, flat rate water heaters, the source of supply, the firm power load, the market for off-peak and surplus power, and the cost of generation, transmission, and distribution all affect the rates. In computing the average total revenue per kilowatt hour, all line losses were included, but for domestic service and farm services, for commercial light, etc., line losses were not included, the consumptions for these services being measured at the consumers' meters. The average revenue per kilowatt hour consumed for each province is the revenue received from ultimate consumers within each province plus revenue received for power exported from the province, divided by the total kilowatt hours so sold, including all line losses. The average revenue of 1.70 cents per kilowatt hour for all domestic service (or 1.61 cents with farm service excluded) compares with an average of 2.74 cents in the United States. About 76 p.c. of U.S. generation in 1953 was by steam and internal combustion engine compared with only 6 p.c. in Canada. The average revenues per horsepower and per kilovolt ampere are affected by the classes of service and their relative importance in each province. Quebec stations sell large quantities of power to Ontario distributors. The Quebec stations are credited with the wholesale revenue and the Ontario stations with the retail revenue from this power. In computing the averages for Ontario stations, the equipment capacities shown in table 10 were increased one horse power for each 4,576 kilowatt hours imported from Quebec stations and one kilovolt ampere for each 6,136 kilowatt hours imported. This is only an estimate of the equipment and was based on the Ontario Hydro-Electric Power Commission's contracts with Quebec companies which call for 88 kilowatt hours per week for each horsepower purchased.

Provincial and municipal taxes on domestic bills, where imposed, have not been included as either revenue or expenses. In Quebec a 2 p.c. provincial tax was in effect while in Saskatchewan and British Columbia a sales tax of 3 p.c. was collected. (For further details see "Cost of Electricity for Domestic Service, etc. 1953" published by D.B.S.)

TABLE 4 — (pages 20-21). Expenses

This table includes only the expense items, (1) salaries and wages, (2) fuel, (3) taxes and (4) cost of purchased power. The last is an intra-industry expense and might be omitted from the expenses of the industry as a whole. It shows, however, the extent of purchases of power by the different groups of stations. The cost of power item includes the cost to municipalities receiving their supply from provincial commissions as well as the interchange of power between generating stations and also between generating and non-generating. As explained above, the sales taxes on domestic bills have not been included in the taxes given in this table.

Reported Taxes

To supplement Table 4, the details of taxes reported by private and public stations follow.

hydrauliques ont été comptables durant l'année, avec les centrales thermiques des réseaux hydrauliques, de 97 p.100 de l'énergie totale produite au Canada.

TABLEAU 3 — (pages 18-19). Recettes

Les recettes sont le revenu brut moins le coût de l'énergie. C'est l'argent perçu des consommateurs (sauf pour de la catégorie de la grosse énergie où l'achat d'énergie électrique est déduit du revenu). Là où l'énergie est échangée entre centrales de différentes provinces, le coût de cette énergie n'est pas déduit des données provinciales. Il est cependant déduit du total national.

Les recettes moyennes par kwh n'indiquent pas toujours le coût relatif de services de même nature. Les moyennes du service ménager et de l'éclairage commercial portent sur des services plus ou moins identiques pour chaque centrale, mais, même dans ce cas, des facteurs comme l'emploi de poêles électriques, de chaufferettes, de chauffe-eau à taux fixe, la source d'approvisionnement, la capacité en énergie ferme, les débouchés d'énergie secondaire et les frais de génération, de transmission et de distribution ont tous des effets sur les taux. Toutes les pertes de transmission sont entrées dans le calcul des recettes moyennes totales par kwh, la consommation, dans le cas de ces services, étant mesurée à l'aide des compteurs de courant chez les consommateurs. Le revenu moyen par kwh consommé dans chaque province est celui qui est perçu du consommateur définitif dans chacune, plus les recettes perçues pour l'énergie exportée de la province, le tout divisé par le total des kwh ainsi vendus, y compris les pertes de transmission. Le revenu moyen de 1.70 cent par kwh pour tout le service ménager (ou de 1.61 cent si l'on exclut le service agricole) se compare à la moyenne de 2.74 cents aux États-Unis. Environ 76 p.100 de la production d'énergie des États-Unis en 1953 s'est faite au moyen de moteurs à vapeur ou à combustion interne, en comparaison de 6 p.100 seulement au Canada. Les recettes moyennes par HP et par kVa dépendent des catégories de services et de leur importance relative dans chaque province. Les centrales du Québec vendent de fortes quantités d'énergie aux distributeurs de l'Ontario. Pour établir les moyennes, on a ajouté aux capacités indiquées au tableau 10 un HP pour chaque 4,576 kwh importés du Québec et un kVa pour chaque 6,136 kwh. Ce n'est là qu'une estimation de l'outillage, estimation fondée sur les contrats de la Commission hydro-électrique d'Ontario avec les compagnies du Québec. Ces contrats exigent 88 kwh par semaine pour chaque HP acheté.

Les taxes provinciales et municipales sur les comptes du service ménager, là où il s'en trouve, ne sont pas comprises dans les recettes, ni dans les dépenses. Au Québec, il y avait une taxe provinciale de 2 p.100 en 1952 et en Saskatchewan, une taxe de vente de 3 p.100. (Pour de plus amples détails, prière de consulter la publication du B.F.S. "Cost of Electricity for Domestic Service, etc., 1953".)

TABLEAU 4 — (pages 20-21). Dépenses

Ce tableau ne comprend que les postes de dépenses suivants: 1) salaires et gages; 2) combustible; 3) taxes; 4) coût de l'énergie achetée. Ce dernier poste est une dépense interne de l'industrie et peut être omis des dépenses globales de l'industrie. Il indique cependant l'étendue des achats d'énergie par les différents groupes de centrales. Le coût de l'énergie comprend ce qu'il en coûte aux municipalités pour obtenir leur approvisionnement des commissions provinciales, de même que l'échange d'énergie entre les centrales génératrices et aussi entre les génératrices et les non-génératrices. Tel qu'il est expliqué plus haut, les taxes de vente sur les comptes ménagers ne sont pas comprises dans les chiffres donnés au présent tableau.

Taxes déclarées

Comme supplément au tableau 4, le détail des taxes déclarées par les centrales privées et publiques est donné ci-après.

Reported Taxes, 1953
Taxes déclarées, 1953

Province	Privately-Owned Stations — Centrales privées				Publicly-Owned Stations — Centrales publiques			
	Municipal Taxes municipales	Provincial Taxes provinciales	Federal Taxes fédérales	Total Taxes totales	Municipal Taxes municipales	Provincial Taxes provinciales	Federal Taxes fédérales	Total Taxes totales
Newfoundland	31,975	1,116	469,007	502,098	—	—	—	—
Prince Edward Island	44,762	412	143,333	188,507	—	—	728	728
Nova Scotia.....	698,426	7,339	1,221,380	1,927,145	98,748	1,329	3,819	103,896
New Brunswick.....	126,183	19,613	173,657	319,453	1,767	1,657	2,984	6,408
Québec.....	3,788,057	5,821,796	10,246,460	19,856,313	801,424	3,843,413	150,467	4,795,304
Ontario.....	641,740	10,802	1,406,660	2,059,202	1,548,368	279,428	1,642,925	3,470,721
Manitoba	208,107	895	313,294	522,296	186,314	—	31,297	217,611
Saskatchewan	56,071	148	272,966	329,185	128,744	—	—	128,744
Alberta.....	114,406	12,054	2,816,078	2,942,538	414,831	—	1,823	416,654
British Columbia	907,788	979,421	7,515,957	9,403,166	119,535	11,146	366	131,047
Yukon and Northwest Territories.....	3,203	134	42,890	46,227	—	—	—	—
Total	6,620,718	6,853,730	24,621,682	38,096,130	3,299,731	4,136,973	1,834,409	9,271,113
Total—Private stations—Centrales privées.....	6,620,718	6,853,730	24,621,682	38,096,130				
Total—Public stations—Centrales publiques.....	3,299,731	4,136,973	1,834,409	9,271,113				
Total	9,920,449	10,990,703	26,456,091	47,367,243				

In cases where the station absorbed the sales taxes, such taxes are included. Water rentals are excluded. The Federal Unemployment Insurance Tax did not apply generally to utility employees until September 1, 1943. All stations did not include under taxes, the federal and provincial taxes on gasoline used by their vehicles, etc. It is common practice to treat sales tax as part of the cost of the commodity. The Federal tax included income and excess profits tax, tax on exports of electricity, and the two mentioned above. The greater part of the municipal tax paid by public stations, was tax payments continued by the Provincial Commissions on plants acquired from privately owned stations. Total taxes reported by the industry during 1953 were \$47,367,243.

Ces taxes ne sont incluses que dans quelques cas où la centrale a absorbé la taxe de vente. La location d'eau est exclue. La taxe fédérale d'assurance-chômage ne s'applique pas de façon générale à tous les employés des services d'utilité publique depuis le 1^{er} septembre 1943. De même, les centrales n'ont pas toutes inscrit au poste des taxes les impôts fédéraux et provinciaux sur l'essence utilisée par leurs véhicules, etc. Il est de pratique courante de considérer les taxes de vente comme étant une partie du coût du service. La taxe fédérale comprend les impôts sur le revenu et sur l'excédent de bénéfices, les droits d'exportation de l'électricité et les deux autres mentionnées plus haut. La majeure partie de la taxe municipale payée par les centrales publiques était des versements qu'ont continué de faire les Commissions provinciales pour des centrales acquises d'entreprises privées. Les taxes globales déclarées par l'industrie en 1953 se sont chiffrées par \$47,367,243.

TABLE 3 — (pages 22-23). Number of Customers

As outlined under Table 3, stations report a segregation of customers into seven classes, but in the past many stations included farm customers with domestic customers, and in the Bureau's reports all customers in these two classes consequently were combined under "Domestic Customers". Following is a table giving the farm customers as reported, together with the respective consumptions and revenues received from them. Such revenues do not include taxes paid by the consumer, as previously explained. Due to the increasing activity in rural electrification, it is probable that current data are more comprehensive than previously reported. Farm customers added during 1953 totalled 24,479 and the total for 1953 at 384,349 was up 7 per cent. For comparative purposes, farm and residential services are combined under "Domestic" in tables 3, 5 & 6 as in previous years. With 630,000 occupied farm dwellings in Canada (on the 1951 Census basis), the total of 384,349 farm customers indicates that 61 per cent enjoyed the benefits of power line service at the end of 1953 compared with about 92 per cent of the farms in the United States. The Prairie Provinces accounted for over half of the

TABLEAU 3 — (pages 22-23). Nombre d'usagers

Tel qu'on l'a souligné dans l'explication du tableau 3, les centrales font, dans leur rapport, la distinction entre sept catégories d'usagers, mais comme dans le passé plusieurs centrales comptaient les usagers agricoles avec ceux du service ménager, tous les usagers de ces deux catégories ont été réunis sous le titre d'usagers ménagers dans les rapports du Bureau. On donne au tableau suivant le nombre d'usagers agricoles tel qu'il a été déclaré, de même que la consommation respective par province et les recettes perçues d'eux. Ces recettes ne comprennent pas les taxes payées par le consommateur, comme il fut expliqué plus haut. Devant l'activité croissante de l'électrification rurale, il est probable que les données présentes seront plus complètes que celles présentées antérieurement. Les usagers agricoles ont augmenté de 24,479 en 1953 pour se chiffrer en tout à 384,349, augmentation de 7 p.100. Afin de faciliter la comparaison, les services agricoles et résidentiels sont réunis sous le titre de service ménager aux tableaux 3, 5 et 6 tout comme pour les années passées. D'après le recensement de 1951, il y a 630,000 maisons de ferme habitées au Canada; du total, 384,349 ou 61 p. 100 jouissaient du service

increase in farm customers reported for 1953. The number of farm customers during the last five years increased in Manitoba by 27,907, in Saskatchewan by 12,623 and in Alberta by 15,241. These figures showed an increase of 490 per cent in Manitoba, 1,029 per cent in Saskatchewan and 449 per cent in Alberta while the overall increase in the Canada total was 80 per cent.

d'électricité à la fin de 1953 contre environ 92 p. 100 des fermes des États-Unis. Plus de la moitié de l'augmentation des usagers déclarés en 1953 est attribuable aux provinces des Prairies. Le nombre d'usagers agricoles durant les cinq dernières années a augmenté de 27,907 au Manitoba, de 12,623 en Saskatchewan et de 15,241 en Alberta. Ces chiffres représentent une augmentation de 490 p. 100 au Manitoba, de 1,029 p. 100 en Saskatchewan et de 449 p. 100 en Alberta, tandis que l'augmentation générale au pays a été de 80 p. 100.

Farm Service, 1953
Service agricole, 1953

Province	Customers — Usagers	Kilowatt Hours Consumed — Kwh. consommés	Revenue — Recettes	Kw. Hrs. per Customer — Kwh. par usager	Average ¹ Annual Bill	Revenue ¹ per Kw. Hr.	P.C. of Total Farm Service Consumption
					Compte annuel moyen ¹	Recettes par kwh. ¹	Proportion de la consommation totale
		(000)	\$		\$	¢	%
Prince Edward Island	4,095	3,474	292,258	848	71.37	8.4	0.37
Nova Scotia	20,950	15,979	705,815	763	33.69	4.4	1.72
New Brunswick	37,157 ²	31,659	1,878,048	852	50.54	5.9	3.40
Québec	98,571	127,985	3,769,277	1,298	38.24	2.9	13.75
Ontario	138,031	525,013	11,588,687	3,804	83.96	2.2	56.41
Manitoba	33,601	98,887	2,629,162	2,943	78.25	2.7	10.62
Saskatchewan	13,850	26,528	1,324,580	1,915	95.64	5.0	2.85
Alberta	18,634	48,529	1,249,533	2,604	67.06	2.6	5.21
British Columbia	19,460	52,754	1,185,390	2,711	60.91	2.2	5.67
Canada	384,349	930,808	24,622,750	2,420	64.03	2.6	100.00

1. Federal, Provincial and Municipal taxes on the electricity purchased are not included. — Sans les taxes fédérales, provinciales et municipales sur l'électricité achetée.

2. Revised basis, not comparable with years previous to 1948. — Base rectifiée: non comparable aux années antérieures à 1948.

Note: No farm service reported separately in Yukon and North West Territories or Newfoundland. Some central electric stations do not keep separate records for farm service and estimated figures vary considerably from year to year. This may explain the drop in the reported number of farm customers in Prince Edward Island and in Nova Scotia in 1952. — Nota: Pas de rapport séparé pour le service agricole au Yukon, dans les Territoires du Nord-Ouest et à Terre-Neuve. Certaines centrales ne tiennent pas un compte séparé du service agricole, d'où la forte variation annuelle des chiffres estimatifs. Cela peut expliquer la baisse du nombre d'usagers agricoles en Île-du-Prince-Édouard et en Nouvelle-Écosse en 1952.

TABLE 6 — (pages 24-25). Domestic Service, 1939-1953

The number of domestic customers, including rural, registered encouraging gains, percentage increases ranging from 78 per cent in Ontario to 154 per cent in Alberta. The growing use of electricity is illustrated by the considerable advance in the average kilowatt hours purchased per customer with the Canada total at 3,008 kw. hrs. for 1953 compared with 1,423 in 1939, a rise of over 111 per cent. Revenues from domestic sales totalled \$168,271,169 in 1953, 327.4 per cent above the \$43,793,482 reported for 1939 and \$23,620,899 more than in 1952. The average annual consumption per domestic customer varied widely between provinces. Manitoba led with a 1953 average of 4,960 kw. hrs. while New Brunswick and Prince Edward Island had the lowest averages.

Compared with the spectacular growth in consumption, the annual average bills registered moderate year to year increases over the past thirteen years. The 1953 average bill stood at \$51.25 against \$26.97 for 1939, an increase of 90 p.c., whereas consumption per customer rose 111 p.c. Provincial bills ranged from \$66.05 for Saskatchewan to \$38.43 for Quebec while average domestic service revenue per kilowatt hour in Canada was 1.7 cents in 1953, 10 p.c. under the

TABLEAU 6 — (pages 24-25). Service ménager, 1939-1953

Le nombre d'usagers domestiques, y compris ceux des régions rurales, a accusé des gains encourageants; la proportion d'augmentation a varié de 78 p. 100 en Ontario à 154 p. 100 en Alberta. L'utilisation croissante de l'électricité est démontrée par la forte avance de la consommation moyenne de kwh par usager. Cette consommation pour le pays en 1953 a été de 3,008 kwh contre 1,423 en 1939, augmentation de plus de 111 p. 100. Les recettes provenant des ventes du service ménager se sont chiffrées par \$168,271,169 en 1953, augmentation de 327.4 p. 100 par rapport à 1939 (\$43,793,482) et de \$23,620,899 par rapport à 1952. La consommation annuelle moyenne par usager ménager varie grandement d'une province à l'autre. Le Manitoba venait en tête en 1953 avec une moyenne de 4,960 kwh, tandis que le Nouveau-Brunswick et l'Île-du-Prince-Édouard accusaient les moyennes les plus faibles.

Comparé à l'accroissement spectaculaire de la consommation, le compte annuel moyen a enregistré des gains annuels modérés ces treize dernières années. Le compte moyen s'établissait à \$51.25 en 1953, contre \$26.97 en 1939, augmentation de 90 p. 100, tandis que la consommation moyenne par usager s'est accrue de 111 p. 100. Le compte moyen, par province, variait de \$66.05 en Saskatchewan à \$38.43 au Québec, tandis que le revenu moyen du service ménager par kwh s'établissait,

1.9 cents per kilowatt hour received in 1939. Prince Edward Island, New Brunswick, Saskatchewan and Alberta average revenues are affected by the higher costs of thermal generation from coal, etc., while the Manitoba revenue is lowest due to the widespread use of flat rate water heaters.

A comparison with other countries shows that Canadians enjoy one of the lowest rates per kilowatt hour in the world. In the United States the average revenue per kilowatt hour sold to residential or domestic customers averaged 2.7 cents in 1953 against 1.7 cents per kilowatt hour in Canada. Commercial and industrial sales in the United States averaged 1.4 cents per kilowatt hour compared with 0.7 cents for Canada.

TABLES 8 and 9 — (pages 28-31). Equipment

Power Station equipment is shown in tables 8 and 9. In table 9 the total equipment of generating stations is shown combined with that of non-generating stations. Historic data are to be found in the Summary table (1). Thermal plants operated by hydraulic systems are, in some instances, large plants used to supplement hydraulic production on a regular operating basis, and should not be confused with stand-by equipment. However, table 8 shows thermal equipment of the above type combined with smaller stand-by plants operated by hydraulic and by non-generating stations. The amount generated by thermal equipment operated by hydraulic systems was 2,142,658,000 kw. hrs., 82.8 per cent of which was produced in Ontario.

TABLE 10 — (pages 32-33). Electric Energy Generated

The electric energy generated is the output at the power plants less power used for the operation of the plants, and, consequently includes all transformer and line losses entailed in delivering power to the ultimate consumers. The kva. capacities shown were the rated dynamo capacities at the close of the year of all plants of generating stations. A market for secondary power makes possible a greater production of kilowatt hours per unit of capacity than a market of firm power only for the same installation. Subsequent to August 1946, declining amounts of secondary power were available and production, as reported monthly, dropped from 9,141,804,000 in 1946 to a low of 2,610,308,000 in 1948, but recovered to 4,597,636,000 in 1952, as supply conditions improved with the addition of new plants and heavier snow and rainfall. It dropped slightly in 1953 to 4,276,671,000 kilowatt hours.

TABLE 11 — (pages 34-35). Fuel

The value of Canadian bituminous and sub-bituminous coal was 33 per cent of the total fuel bill; fuel oil and diesel oil accounted for 21.9 per cent; and lignite coal, gasoline, gas, etc., the remainder. Fuel consumed was valued at \$19,726,599 compared with \$13,420,563 in 1952. All coal consumed cost an average of \$7.25 per ton as against \$6.65 one year earlier. Coal costs per ton increased 143 per cent since 1939 and oil costs per gallon, 54 per cent. The use of manufactured gas in Nova Scotia rose from 7,261,303,000 cu. ft. in 1952 to 8,013,988,000 cu. ft. in 1953.

In the following table, data on domestic customers are brought together and analysed. During 1953, domestic customers in Ontario consumed 52.3 per cent of the total power used by all domestic customers in Canada, whereas the population of this province was less than a third of the total for the nation. The average bills do not include federal, provincial and municipal sales taxes paid by the consumers.

pour l'ensemble du pays, à 1.7 cent en 1953, diminution de 10 p. 100 sur celui de 1939 (1.9 cent). Le coût élevé de la production thermique à partir de charbon, etc. influe sur le revenu moyen de l'Île-du-Prince-Édouard, du Nouveau-Brunswick, de la Saskatchewan et de l'Alberta, tandis qu'au Manitoba, le revenu est bas à cause de l'usage répandu de chauffe-eau à taux fixe.

Comparés aux habitants des autres pays, les Canadiens jouissent d'un des plus bas taux au monde par kwh. Aux États-Unis, le revenu moyen par kwh vendu aux usagers ménagers ou résidentiels s'est établi à 2.7 cents en 1953, contre 1.7 cent au Canada. Les ventes commerciales et industrielles aux États-Unis s'établissent en moyenne à 1.4 cent par kwh, contre 0.7 cent au Canada.

TABLEAUX 8 et 9 — (pages 28-31). Outillage

L'outillage des centrales électriques paraît aux tableaux 8 et 9. Au tableau 9, l'outillage des centrales génératrices est réuni à celui des centrales non génératrices. Les données chronologiques paraissent au tableau sommaire (1). Les centrales thermiques exploitées par les centrales hydrauliques sont dans certains cas de grosses usines qui suppléent à la production ordinaire comme partie de l'exploitation régulière et ne doivent pas être confondues avec l'équipement de réserve. Cependant, le tableau 8 réunit l'outillage thermique ci-haut mentionné aux petites centrales de réserve des centrales hydrauliques et non génératrices. L'énergie produite par l'outillage thermique des centrales hydrauliques a été de 2,142,658,000 kwh, dont 82.8 p. 100 ont été produits en Ontario.

TABLEAU 10 — (pages 32-33). Énergie électrique produite

L'énergie électrique produite est la production totale moins l'énergie utilisée pour le fonctionnement de la centrale; elle comprend donc toutes les pertes de transmission (transformateurs et lignes) dans la livraison de l'énergie au consommateur définitif. La capacité en kva indiquée ici est la capacité établie des dynamos à la fin de l'année dans toutes les centrales génératrices. Tout débouché d'énergie secondaire rend possible une plus grande production de kwh par unité de capacité qu'un marché d'énergie ferme seulement dans une même centrale. De 1946 à 1948 les quantités d'énergie secondaire disponibles ont diminué, comme l'indiquaient les rapports mensuels, passant de 9,141,804,000 à un minimum de 2,610,308,000 en 1948. Elles ont augmenté, cependant, ensuite pour atteindre 4,597,636,000 kwh en 1952, lorsque la situation des approvisionnements s'est améliorée grâce à l'aménagement de nouvelles centrales et aux chutes accrues de neige et de pluie. En 1953, elles ont fléchi légèrement à 4,276,671,000 kwh.

TABLEAU 11 — (pages 34-35). Combustible

La valeur du charbon bitumineux et de la houille malgré du Canada utilisés par les centrales représentait 33 p. 100 de la dépense totale pour le combustible; l'huile de chauffage et l'huile à moteurs diesels représentaient 21.9 p. 100 et le charbon lignite, l'essence et le gaz, le reste. Le combustible utilisé a atteint une valeur de \$19,726,599 contre \$13,420,563 en 1952. Le coût moyen de tout le charbon utilisé a été de \$7.25 la tonne contre \$6.65 un an plus tôt. Le coût du charbon à la tonne a augmenté de 143 p. 100 depuis 1939 et celui de l'huile au gallon, de 54 p. 100. L'utilisation de gaz manufacturés en Nouvelle-Écosse est passée de 7,261,303,000 pieds cubes en 1952 à 8,013,988,000 pieds cubes en 1953.

Le tableau suivant présente la réunion et l'analyse des données sur les usagers ménagers. En 1953, les usagers ménagers de l'Ontario ont consommé 52.3 p. 100 de l'énergie totale utilisée par tous les usagers ménagers du Canada, alors même que la population de cette province était moins du tiers de celle du pays. Le compte moyen ne comprend pas les taxes de ventes fédérales, provinciales et municipales payées par les consommateurs.

Domestic Service¹, 1933Service ménager¹, 1933

Province	Customers — Usagers		Average Bill for Year — Compte moyen pour l'année	Average per Kilowatt Hour — Moyenne par kwh.	Average Annual Consumption — Consommation annuelle moyenne		Consumption by Domestic Service — Consommation par le service ménager	
	Total	Per 100 Population — Par 100 habitants			Per Customer — Par usager	Per Capita — Par habitant	P.C. of Total Power Used in Province ² — Proportion du total par province ²	P.C. of Total Domestic Power Used in Canada — Proportion du total de l'utili- sation domesti- que de l'énergie au pays
			\$	¢	Kw. Hrs.	Kw. Hrs.		
Newfoundland	40,855	10.67	43.24	2.45	1,762	188	28.63	0.73
Prince Edward Island	11,293	10.65	65.92	5.71	1,155	123	33.08	0.13
Nova Scotia	141,961	21.41	45.32	2.90	1,565	335	21.81	2.25
New Brunswick	110,779	20.67	50.06	4.07	1,230	254	18.85	1.38
Québec	903,315	21.16	38.43	1.78	2,164	458	6.89	19.79
Ontario	1,281,545	26.17	55.24	1.37	4,031	1,055	23.71	52.29
Manitoba	181,243	22.40	61.18	1.23	4,960	1,111	27.56	9.10
Saskatchewan	120,640	14.01	66.05	3.52	1,678	263	33.96	2.30
Alberta	173,692	17.33	47.30	2.91	1,624	282	21.06	2.86
British Columbia	316,107	25.70	65.76	2.30	2,855	734	29.32	9.13
Yukon and Northwest Territories..	2,056	8.22	104.56	6.05	1,729	142	4.13	0.04
Canada	3,283,486	22.21	51.25	1.70	3,008	668	16.30	100.00

1. Includes Farm Customers. — Y compris les usagers agricoles.

2. Including line and transformer losses. — Y compris les pertes de transmission.

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

TABLE 1. Comparative Summary, 1939-1953

No.		1953	1952	1951	1950	1949
Electric Energy Generated:						
1	Total kilowatt hours (thousands)	62,860,927	59,409,198	54,851,844	48,493,718	44,418,573
2	Private	34,413,349	32,883,227	30,471,042	28,432,404	26,731,889
3	Public	28,447,578	26,525,971	24,380,802	20,061,314	17,686,684
4	Generated by water	58,926,462	57,023,530	52,955,002	46,624,218	42,779,199
5	Generated by fuel	3,934,465	2,385,668	1,896,842	1,869,500	1,639,374
6	Exports to the United States (thousands kwh.)	2,424,030	2,493,210	2,375,522	1,925,867	1,756,752
7	Imports from the United States (thousands kwh.)	180,637	19,985	8,956	2,591	31,205
Electric Power Plants (Generating):						
8	Total	524	562	647	665	650
9	Hydraulic	340	344	357	348	341
10	Thermal	184	218	290	317	309
11	Private	303	337	377	395	391
12	Public	221	225	270	270	259
Pole Line Mileage:						
13	Total	213,176	190,316	170,582	151,726	135,329
14	Private	75,021	66,774	59,885	54,745	49,086
15	Public	138,155	123,542	110,697	96,981	86,243
16	Generating	164,108	146,115	131,375	117,299	106,396
17	Non-generating	49,068	44,201	39,207	34,427	28,933
Revenue¹:						
18	Total	\$ 469,047,351	415,494,074	374,643,376	323,833,465	280,311,624
19	Private	\$ 191,516,597	177,615,066	160,149,599	141,771,226	129,481,120
20	Public	\$ 277,530,754	237,879,008	214,493,777	182,062,239	150,830,504
21	Generating	\$ 410,851,628	365,216,300	328,844,448	283,445,853	246,086,487
22	Non-generating	\$ 58,195,723	50,277,774	45,798,928	40,387,612	34,225,137
Expenses²:						
23	Total	\$ 317,669,816	276,036,006⁴	251,280,097⁴	216,259,954⁴	197,409,382⁴
24	Private	\$ 108,048,193	103,167,296	94,313,890	80,302,855	76,055,742
25	Public	\$ 209,621,623	174,868,710	156,966,207	135,957,099	121,353,640
26	Generating	\$ 207,705,639	185,626,680	168,433,550	140,268,550	131,371,015
27	Non-generating	\$ 109,964,177	92,409,326	82,846,547	75,991,404	66,038,367
Customers:						
28	Total	3,817,281	3,620,595	3,439,750	3,269,824	3,076,369
29	Domestic service ³	3,283,486	3,112,306	2,951,988	2,797,378	2,619,831
30	Commercial light	443,993	422,428	405,332	392,530	379,526
31	Power (small)	65,897	62,660	61,322	60,700	58,600
32	Power (large)	18,669	18,194	16,360	14,708	14,208
33	Power (municipal)	1,222	1,147	1,091	1,013	964
34	Street lighting	4,014	3,860	3,657	3,495	3,240
35	Private stations	1,233,847	1,175,923	1,124,441	1,068,867	1,042,951
36	Public stations	2,583,434	2,444,672	2,315,309	2,209,957	2,033,418
37	Generating stations	2,465,695	2,339,291	2,216,173	2,089,726	1,934,639
38	Non-generating stations	1,351,586	1,281,304	1,223,577	1,180,998	1,141,730
Equipment in All Central Electric Stations:						
39	Total Primary Power	15,661,037	14,221,806	13,030,592	11,976,241	10,883,276
40	Private stations	8,278,142	7,679,536	7,225,992	6,804,494	6,524,228
41	Public stations	7,382,895	6,542,270	5,804,600	5,171,747	4,359,048
42	Total Secondary Power	13,083,874	11,854,255	10,780,081	9,960,217	9,103,702
43	Private stations	6,946,737	6,434,273	6,001,503	5,674,199	5,461,967
44	Public stations	6,137,137	5,419,982	4,778,578	4,286,018	3,621,735
Thermal equipment operated by hydraulic stations and by non-generating stations:						
45	Primary power	1,287,824	880,608	248,982	273,080	245,478
46	Secondary power	1,022,642	705,207	215,920	234,824	213,410

Note. Data on Capital not collected after 1943, when the total was \$1,778,224,640.

1. Cost of power interchanged between stations excluded from revenue of purchasing stations (see page 9).

2. Includes wages, cost of power, fuel and taxes, but not other expenses.

3. Farm service is included with domestic service.

4. Revised to exclude the amount of salaries and wages paid to company employees engaged in new construction.

TABLEAU 1. Résumé comparatif, 1939-1953

1948	1947	1946	1945	1939	No
					Energie électrique produite:
42,389,681	43,424,799	41,736,987	40,130,054	28,338,030	Total kwh produits (milliers) 1
25,697,293	27,665,524	26,997,716	25,530,857	21,290,930	Par les centrales privées
16,692,388	15,759,275	14,739,271	14,599,197	7,047,100	Par les centrales publiques
41,070,095	42,273,167	40,692,395	39,131,020	27,829,017	Par l'eau
1,319,586	1,151,632	1,044,592	999,034	509,013	Par le combustible
1,743,108	2,066,487	2,481,631	2,646,435	1,908,756	Exportations d'électricité aux États-Unis (milliers kwh.)
86,391	53,037	9,527	15,916	666	Importations d'électricité des États-Unis (milliers kwh.)
					Centrales électriques (génératrices):
635	607	600	600	611	Total 8
309	310	305	302	313	Hydrauliques
326	297	295	298	298	Thermiques
393	377	397	392	427	Privées
242	230	203	208	184	Publiques
					Lignes sur poteaux:
113,411⁴	98,530	89,231	83,178	72,132	Longueur totale 13
41,251	35,891	33,184	31,117	30,288	Centrales privées
72,160	62,639	56,047	52,061	41,844	Centrales publiques
90,810	79,761	71,936	66,694	57,084	Centrales génératrices
22,601	18,769	17,295	16,484	15,048	Centrales non génératrices
					Recettes¹:
257,377,490	243,705,976⁴	226,096,273	215,105,473	151,880,969	Total 18
119,032,951	114,639,557	108,668,772	101,672,511	92,535,049	Centrales privées
138,344,539	129,066,419	117,427,501	113,432,962	59,345,920	Centrales publiques
224,983,155	213,904,209	192,214,412	183,227,685	127,483,222	Centrales génératrices
32,394,335	29,801,767	33,881,861	31,877,788	24,397,747	Centrales non génératrices
					Dépenses²:
173,420,667⁴	164,063,096⁴	150,750,488⁴	135,104,091	91,982,372	Total 23
66,243,323	65,553,976	66,789,794	60,893,580	42,471,534	Centrales privées
107,177,344	98,509,120	83,960,694	74,210,511	49,510,838	Centrales publiques
115,545,404	110,503,493	95,125,303	83,336,610	51,570,137	Centrales génératrices
57,875,263	53,559,603	55,625,185	51,767,481	40,412,235	Centrales non génératrices
					Abonnés:
2,822,027	2,643,327	2,476,830	2,333,230	1,941,663	Total 28
2,398,847	2,246,253	2,104,549	1,987,360	1,623,672	Service ménager ³
349,673	326,988	306,592	285,402	262,590	Éclairage commercial
56,210	53,604	50,254	46,955	43,896	Force motrice (petite)
13,305	12,825	11,846	10,955	9,267	Énergie (grosse)
890	638	887	—	—	Énergie (municipale)
3,102	2,819	2,702	2,558	2,238	Éclairage des rues
937,385	870,408	826,091	766,554	889,418	Centrales privées
1,884,642	1,772,919	1,650,739	1,566,676	1,052,245	Centrales publiques
1,741,055	1,616,520	1,354,763	1,256,095	998,067	Centrales génératrices
1,080,972	1,026,807	1,122,067	1,077,135	943,596	Centrales non génératrices
					Outillage de toutes les centrales électriques:
10,219,596	9,786,087	10,001,712	9,840,259	7,801,261	Total, énergie primaire, h.p. 39
6,134,455	6,025,254	6,389,173	6,379,987	5,516,007	Dans les centrales privées, h.p.
4,085,141	3,760,833	3,612,539	3,460,272	2,285,254	Dans les centrales publiques, h.p.
8,514,509	8,138,687	8,312,358	8,182,323	6,601,201	Total, énergie secondaire, kva 42
5,119,048	5,023,723	5,304,225	5,296,575	4,764,528	Dans les centrales privées, h.p.
3,395,461	3,114,964	3,008,133	2,885,748	1,836,673	Dans les centrales publiques, h.p.
					Outillage thermique des centrales hydrauliques et des centrales non génératrices:
161,055	184,930	176,253	173,312	194,139	Énergie primaire, h.p.
135,470	154,199	149,462	146,556	165,785	Énergie secondaire, kva.

Nota. Les données sur le capital n'ont pas été recueillies depuis 1943, alors que le total était de \$1,778,224,640.

1. Le coût de l'énergie échangée entre stations est exclu du revenu des stations en faisant l'achat (voir p. 9).

2. Incluent gages, coût de l'énergie, combustible et taxes, mais non les autres dépenses.

3. Le service agricole est inclus dans le service ménager.

4. Rectifié pour exclure la somme des salaires et gages versés aux employés de la compagnie préposés à la construction de nouveaux édifices.

TABLE 2. Electric Power Plants and Organizations, 1953

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
1	Private Organizations	291 ¹	9	3	14	13	80
2	Number generating power	165	6	2	7	6	31
3	Number buying power for redistribution	126	3	1	7	7	49
4	Public Organizations	486 ¹	2	1	21	10	36
5	Number generating power	75	2	1	5	2	13
6	Number buying power for redistribution	411	—	—	16	8	23
Generating Plants:							
7	Total Number	524	20	7	42	18	93
8	Per cent of total for Canada	100.00	3.81	1.34	8.01	3.43	17.75
9	Private	303	18	6	18	7	71
10	Hydraulic	190	18	4	13	4	64
11	Thermal	113	—	2	5	3	7
12	Public	221	2	1	24	11	22
13	Hydraulic	150	—	—	24	3	21
14	Thermal	71	2	1	—	8	1
Generating Plants (classified by type of equipment):							
Primary Equipment:							
15	With water wheels and turbines	340	18	4	37	7	85
16	With steam engines only	8	—	—	—	—	1
17	With steam turbines only	32	—	1	4	5	1
18	With gas or oil engines only	139	2	2	—	5	6
19	With both steam engines and turbines	2	—	—	—	1	—
20	With both steam and gas or oil engines	3	—	—	1	—	—
Secondary Equipment:							
21	With alternating current dynamos only	486	20	5	42	17	93
22	With direct current dynamos only	31	—	2	—	1	—
23	With both alternating and direct current dynamos	7	—	—	—	—	—
24	Thermal plants operated by hydraulic systems	83	4	2	2	2	8
25	Thermal plants operated by non-generating systems	11	—	—	2	4	1

1. Organizations operating in two or more provinces are shown under provinces, but are included in total as only one organization.

TABLEAU 2. Centrales génératrices et sociétés, 1953

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No
46	9	32	45	43	8	Sociétés privées	1
23	2	29	32	27	5	Nombre de centrales génératrices	2
23	7	3	13	16	3	Nombre de centrales achetant de l'électricité pour la revente	3
349	11	22	13	21	1	Sociétés publiques	4
18	5	17	6	8	1	Nombre de centrales génératrices	5
331	6	5	9	13	—	Nombre de centrales achetant de l'électricité pour la revente	6
						Centrales génératrices:	
134	10	68	68	57	7	Nombre	7
25.57	1.91	12.98	12.98	10.88	1.34	Pourcentage du total pour le Canada	8
41	4	29	60	44	5	Privées	9
35	4	2	17	28	3	Hydrauliques	10
6	—	27	43	18	2	Thermiques	11
93	6	39	8	13	2	Publiques	12
89	2	—	—	9	2	Hydrauliques	13
4	4	39	8	4	—	Thermiques	14
						Centrales génératrices (classées selon le genre d'équipement):	
						Outillage primaire:	
124	8	2	17	35	5	Avec roues et turbines hydrauliques	15
2	1	—	1	3	—	Avec machines à vapeur seulement	16
2	—	6	8	5	—	Avec turbines à vapeur seulement	17
6	3	59	42	12	2	Avec moteurs à gaz ou à pétrole seulement	18
—	—	1	—	—	—	Avec machines et turbines à vapeur à la fois	19
—	—	—	—	2	—	Avec machines à vapeur à gaz et à pétrole	20
						Outillage secondaire:	
130	10	50	59	53	7	Avec dynamos à courant alternatif seulement	21
2	—	18	7	1	—	Avec dynamos à courant direct seulement	22
2	—	—	2	3	—	Avec dynamos à courant alternatif et direct	23
17	2	—	8	36	2	Centrales thermiques des réseaux hydrauliques	24
1	1	—	—	1	1	Centrales thermiques des réseaux non générateurs	25

1. Les sociétés exploitant des usines dans deux ou plusieurs provinces sont inscrites au chapitre des provinces, mais n'apparaissent qu'une fois dans le total.

TABLE 3. Revenue, 1953¹

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		\$	\$	\$	\$	\$	\$
	Revenue:						
1	From Sale of Electric Energy	469,047,351	4,002,730	1,555,221	17,720,901	12,203,451²	150,476,194²
2	For domestic service	168,271,169	1,766,709	744,426	6,433,199	5,545,393	34,715,223
3	For commercial light	80,685,754	680,394	543,627	3,341,353	2,071,419	18,925,686
4	For power (small)	19,887,917	366,881	20,924	1,088,757	1,087,126	3,745,191
5	For power (large)	185,357,865	1,093,651	191,876	6,461,075	3,117,168	90,001,558
6	For power (municipal)	5,900,970	3,848	23,776	59,827	83,998	1,251,806
7	For street lighting	8,943,676	91,247	30,592	336,690	298,347	1,836,730
8	Private Stations	191,516,597	3,869,853	1,246,074	12,439,626	3,138,236	97,005,905
9	Non-generating	5,526,064	42,730	3,167	1,352,338	984,148	1,230,443
10	Generating	185,990,533	3,827,123	1,242,907	11,077,288	2,154,088	95,775,462
11	Hydraulic	173,475,773	3,827,123	33,544	7,038,868	1,974,440	95,256,250
12	Thermal	12,514,760	—	1,209,363	4,038,420	179,648	519,212
13	Public Stations	277,530,754	132,877	309,147	5,281,275	9,065,215	53,470,289
14	Non-generating	52,669,659	—	—	1,140,760	1,327,664	1,557,569
15	Generating	224,861,095	132,877	309,147	4,140,515	7,737,551	51,912,720
16	Hydraulic	198,379,150	—	—	4,140,515	1,664,088	51,888,012
17	Thermal	26,481,945	132,877	309,147	—	6,073,463	24,708
18	Revenue of non-generating stations	58,195,723	42,730	3,167	2,503,098	2,311,812	2,786,012
19	Revenue of generating stations	410,851,628	3,960,000	1,552,054	15,217,803	9,891,639	147,688,182
20	Hydraulic	371,854,923	3,827,123	33,544	11,179,383	3,638,528	147,144,262
21	Thermal	38,996,705	132,877	1,518,510	4,038,420	6,253,111	543,920
	Average Revenue:						
22	per h.p. of capacity	29.95	35.19	72.41	48.41	45.33	20.47
23	per kva. of capacity	35.85	40.95	89.51	57.11	51.75	23.85
24	per domestic service customer	51.25	43.24	65.92	45.32	50.06	38.43
25	per commercial light customer	181.73	157.57	219.47	183.16	163.84	167.52
26	per small power customer	301.80	719.37	510.34	262.03	658.86	271.88
27	per large power customer	9,928.64	32,166.21	8,721.64	18,149.09	15,508.30	29,221.29
28	In cents per kilowatt hour consumed	0.74	1.59	3.94	1.73	1.60	0.45
29	In cents per kilowatt hour — domestic and farm service	1.70	2.45	5.71	2.90	4.07	1.78
30	In cents per kilowatt hour — commercial light	2.08	3.02	4.90	3.72	3.17	1.93

1. Gross revenue less cost of power interchanged between stations.

2. Adjusted for power purchased from another province.

3. Adjusted for power purchased from Quebec plants.

TABLEAU 3. Recettes, 1953¹

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No
\$	\$	\$	\$	\$	\$		
186,409,697 ²	23,356,747 ²	17,765,979 ²	23,820,895	46,546,077 ²	1,454,537	Recettes:	
						Provenant de la vente d'électricité	1
70,792,425	11,089,198	7,968,126	8,214,938	20,786,553	214,979	Pour éclairage ménager	2
28,417,308	4,348,888	4,351,940	6,188,310	11,576,797	240,032	Pour éclairage commercial.....	3
6,599,276	878,170	1,546,493	2,618,899	1,883,270	52,930	Pour énergie (petite).....	4
72,673,290	6,407,324	3,294,500	6,032,197	11,416,109	934,195	Pour énergie (grosse)	5
3,827,007	169,240	143,282	258,360	56,522	3,304	Pour énergie (municipale)	6
4,100,391	443,927	461,638	508,191	826,826	9,097	Pour éclairage des rues	7
11,219,544	11,230,190	2,961,355	14,352,499	36,871,985	564,862	Centrales privées	8
3,079,440	1,774,199	31,772	105,592	133,910	117,586	Non génératrices	9
8,140,104	9,455,991	2,929,583	14,246,907	36,738,075	447,276	Génératrices.....	10
7,707,847	9,455,991	1,260,918	10,201,164	36,447,836	316,063	Hydrauliques	11
432,257	—	1,668,665	4,045,743	290,239	131,213	Thermiques.....	12
173,190,153	12,126,557	14,804,624	9,468,396	9,674,092	889,675	Centrales publiques	13
35,564,883	6,490,356	1,761,338	3,287,796	1,632,670	—	Non génératrices	14
139,625,270	5,636,201	13,043,286	6,180,600	8,041,422	889,675	Génératrices.....	15
139,514,104	5,503,651	—	—	7,567,274	889,675	Hydrauliques	16
111,168	132,550	13,043,286	6,180,600	474,148	—	Thermiques.....	17
38,644,323	8,264,555	1,793,110	3,393,388	1,766,580	117,586	Recettes des centrales non génératrices.....	18
147,765,374	15,092,192	15,972,869	20,427,507	44,779,497	1,336,951	Recettes des centrales génératrices	19
147,221,951	14,959,642	1,260,918	10,201,164	44,015,110	1,205,738	Hydrauliques	20
543,423	132,550	14,711,951	10,226,343	764,387	131,213	Thermiques.....	21
						Recettes moyennes:	
31.44 ³	31.05	38.25	47.81	44.08	88.41	par h.p. de puissance	22
39.86 ³	40.43	45.24	57.24	50.86	103.33	par kva. de puissance.....	23
55.24	61.18	66.05	47.30	65.76	104.56	par abonné d'éclairage ménager	24
182.16	158.40	170.72	186.83	228.38	446.16	par abonné d'éclairage commercial	25
357.41	136.66	390.13	250.71	296.44	468.41	par abonné pour petite énergie	26
15,618.59	1,115.68	6,709.78	2,222.62	8,538.60	24,584.08	par abonné pour grosse énergie	27
0.78	0.72	1.51	1.78	1.37	1.69	Cents par kwh. consommé	28
1.37	1.23	3.52	2.91	2.30	6.05	Cents par kwh. — service ménager et agricole....	29
1.58	1.89	4.09	3.69	2.90	6.21	Cents par kwh. — service commercial	30

1. Revenu brut moins le coût de l'énergie échangée entre les centrales.
2. Ajusté pour tenir compte de l'énergie achetée d'une autre province.
3. Ajusté pour tenir compte des achats de l'énergie des centrales du Québec.

TABLE 4. Expenses, 1953¹

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		\$	\$	\$	\$	\$	\$
	Expenses:						
1	Total	317,669,816	1,773,680	930,870	14,217,820	7,925,886	75,163,704
2	Per cent of total for Canada	100.00	0.56	0.29	4.48	2.49	23.66
3	Salaries and wages	115,652,039	975,191	343,046	3,791,010	2,413,936	27,023,401
4	Fuel	19,797,354	69,625	361,105	3,929,512	1,784,020	347,695
5	Taxes ²	47,367,243	502,098	189,235	2,031,041	325,861	24,651,617
6	Cost of power	134,853,180	226,766	37,484	4,466,257	3,402,069	23,140,991
	Private Stations:						
7	Total	108,048,193	1,697,408	777,829	9,952,557	2,577,839	50,466,418
8	Salaries and wages	36,079,545	944,974	292,778	2,610,379	535,807	17,990,595
9	Fuel	5,615,241	23,570	259,000	3,248,232	69,509	316,788
10	Taxes ²	38,096,130	502,098	188,507	1,927,145	319,453	19,856,313
11	Cost of power	28,257,277	226,766	37,484	2,166,801	1,653,070	12,302,722
12	Non-generating stations	10,529,803	53,490	2,556	2,100,693	2,059,783	935,801
13	Generating stations	97,518,390	1,643,918	775,273	7,851,864	518,056	49,530,617
14	Hydraulic stations	89,431,751	1,643,918	29,852	4,616,919	369,988	49,190,341
15	Thermal stations	8,086,639	—	745,421	3,234,945	148,068	340,276
	Public Stations:						
16	Total	209,621,623	76,272	153,041	4,265,263	5,348,047	24,697,286
17	Salaries and wages	79,572,494	30,217	50,268	1,180,631	1,878,129	9,032,806
18	Fuel	14,182,113	46,055	102,045	681,280	1,714,511	30,907
19	Taxes ²	9,271,113	—	728	103,896	6,408	4,795,304
20	Cost of power	106,595,903	—	—	2,299,456	1,748,999	10,838,269
21	Non-generating stations	99,434,374	—	—	2,521,919	1,862,730	1,495,298
22	Generating stations	110,187,249	76,272	153,041	1,743,344	3,485,317	23,201,988
23	Hydraulic stations	97,903,122	—	—	1,743,344	149,863	23,201,988
24	Thermal stations	12,284,127	76,272	153,041	—	3,335,454	—
	Non-generating Stations:						
25	Total	109,964,177	53,490	2,556	4,622,612	3,922,513	2,431,099
26	Salaries and wages	21,483,199	12,051	223	778,962	560,888	701,649
27	Fuel	54,376	—	—	—	26,682	—
28	Taxes ²	2,147,682	2,766	—	357,741	183,854	6,240
29	Cost of power	86,278,920	38,673	2,333	3,485,909	3,151,089	1,723,210
	Generating Stations:						
30	Total	207,705,639	1,720,190	928,314	9,595,208	4,003,373	72,732,605
31	Salaries and wages	94,168,840	963,140	342,823	3,012,048	1,853,048	26,321,752
32	Fuel	19,742,978	69,625	361,105	3,929,512	1,757,338	347,695
33	Taxes ²	45,219,561	499,332	189,235	1,673,300	142,007	24,645,377
34	Cost of power	48,574,260	188,093	35,151	980,348	250,980	21,417,781
35	Hydraulic stations	187,334,873	1,643,918	29,852	6,360,263	519,851	72,392,329
36	Thermal stations	20,370,766	76,272	898,462	3,234,945	3,483,522	340,276

1. Includes only the four items listed.
2. Sales tax not included (see page 9).

TABLEAU 4. Dépenses, 1953¹

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.	No
\$	\$	\$	\$	\$	\$	
162,322,094	10,620,905	9,832,867	11,541,742	22,799,895	540,353	Dépenses:
51,10	3,34	3,10	3,63	7,18	0,17	Total 1
56,774,585	5,690,675	4,374,737	4,114,346	9,914,257	236,855	Pourcentage du total pour le Canada..... 2
7,337,761	59,327	3,184,995	1,407,127	1,276,723	39,464	Salaires et gages 3
5,529,923	739,907	457,929	3,359,192	9,534,213	46,227	Combustible..... 4
92,679,825	4,130,996	1,815,206	2,661,077	2,074,702	217,307	Taxes ² 5
						Achat d'énergie électrique 6
						Centrales privées:
12,142,296	3,824,462	1,683,940	6,273,767	18,218,065	433,612	Total 7
1,709,387	1,286,158	665,845	2,325,834	7,573,913	143,875	Salaires et gages 8
80,132	—	665,464	625,228	301,555	25,703	Combustible..... 9
2,059,202	522,296	329,185	2,942,538	9,403,106	46,227	Taxes ² 10
8,293,575	2,016,008	23,446	380,167	939,431	217,807	Achat d'énergie électrique 11
2,830,547	2,073,407	25,701	80,588	211,126	156,111	Centrales non génératrices 12
9,311,749	1,751,055	1,658,239	6,193,179	18,006,939	277,501	Centrales génératrices 13
9,278,127	1,751,055	676,927	3,974,179	17,802,652	97,793	Centrales hydrauliques 14
33,622	—	981,312	2,219,000	204,287	179,708	Centrales thermiques 15
						Centrales publiques:
150,179,798	6,796,443	8,148,927	5,267,975	4,581,830	106,741	Total 16
55,065,198	4,404,517	3,708,892	1,788,512	2,340,344	92,980	Salaires et gages 17
7,257,629	59,327	2,519,531	781,899	975,168	13,761	Combustible..... 18
3,470,721	217,611	128,744	416,654	131,047	—	Taxes ² 19
84,386,250	2,114,988	1,791,760	2,280,910	1,135,271	—	Achat d'énergie électrique 20
83,193,903	3,931,689	1,650,557	3,385,553	1,392,725	—	Centrales non génératrices 21
66,985,895	2,864,754	6,498,370	1,882,422	3,189,105	106,741	Centrales génératrices 22
66,932,455	2,805,792	—	—	2,962,939	106,741	Centrales hydrauliques 23
53,440	58,962	6,498,370	1,882,422	226,166	—	Centrales thermiques 24
						Centrales non génératrices:
86,024,450	6,005,096	1,676,258	3,466,141	1,603,851	156,111	Total 25
16,093,354	1,824,909	218,623	897,165	356,388	38,987	Salaires et gages 26
26,898	—	—	—	—	796	Combustible..... 27
1,115,512	80,862	128,744	233,754	15,643	22,566	Taxes ² 28
68,788,686	4,099,325	1,328,891	2,335,222	1,231,820	93,762	Achat d'énergie électrique 29
						Centrales génératrices:
76,297,644	4,615,809	8,156,609	8,075,601	21,196,044	384,242	Total 30
40,681,231	3,865,766	4,156,114	3,217,181	9,557,869	197,868	Salaires et gages 31
7,310,863	59,327	3,184,995	1,407,127	1,276,723	38,668	Combustible..... 32
4,414,411	659,045	329,185	3,125,438	9,518,570	23,661	Taxes ² 33
23,891,139	31,671	486,315	325,855	842,882	124,045	Achat d'énergie électrique 34
76,210,582	4,556,847	676,927	3,974,179	20,765,591	204,534	Centrales hydrauliques 35
87,062	58,962	7,479,682	4,101,422	430,453	179,708	Centrales thermiques 36

1. Ne comprend que les quatre articles énumérés.
2. Taxe des ventes non comprises (Voir page 9).

TABLE 5. Number of Customers, 1953

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
	Number of Customers:						
1	Total	3,817,281	45,742	13,855	164,840	125,401	1,034,783
2	Per cent of total for Canada	100.00	1.20	0.36	4.32	3.29	27.11
3	Domestic service	3,283,486	40,855	11,293	141,961	110,779	903,315
4	Commercial light	443,993	4,318	2,477	18,243	12,643	112,974
5	Power (small)	65,897	510	41	4,155	1,650	13,775
6	Power (large)	18,669	34	22	356	201	3,080
7	Power (municipal)	1,222	2	3	17	29	264
8	Street lighting	4,014	23	19	108	99	1,375
	Private Stations:						
9	Total	1,233,847	44,610	11,121	101,580	27,343	560,941
10	Domestic service	1,056,631	39,866	8,963	87,530	23,632	492,888
11	Commercial light	145,075	4,189	2,118	10,853	3,258	57,817
12	Power (small)	21,068	498	4	2,955	361	6,664
13	Power (large)	8,628	34	13	180	65	2,050
14	Power (municipal)	476	1	2	5	7	206
15	Street lighting	1,969	22	16	57	20	1,316
	Public Stations:						
16	Total	2,583,434	1,132	2,734	63,260	98,058	473,842
17	Domestic service	2,226,855	989	2,325	54,431	87,147	410,427
18	Commercial light	298,918	129	359	7,390	9,385	55,157
19	Power (small)	44,829	12	37	1,200	1,289	7,111
20	Power (large)	10,041	—	9	176	136	1,030
21	Power (municipal)	746	1	1	12	22	58
22	Street lighting	2,045	1	3	51	79	59
	Non-generating Stations:						
23	Total	1,351,586	2,127	65	67,170	52,097	64,227
24	Private	123,934	2,127	65	34,306	22,072	28,141
25	Public	1,227,652	—	—	32,864	30,025	36,086
26	Domestic service	1,161,064	1,955	61	57,666	44,681	56,745
27	Commercial light	158,163	170	4	7,557	6,416	6,527
28	Power (small)	26,025	—	—	1,744	881	707
29	Power (large)	4,594	1	—	147	78	89
30	Power (municipal)	639	—	—	14	13	23
31	Street lighting	1,096	1	—	42	28	136
	Generating Stations:						
32	Total	2,465,695	43,615	13,790	97,670	73,304	970,556
33	Hydraulic Stations	2,130,723	42,483	631	91,849	8,104	963,975
34	Private	1,036,524	42,483	631	61,453	5,129	526,393
35	Public	1,094,199	—	—	30,396	2,975	437,582
36	Domestic service	1,848,410	37,911	498	79,236	6,858	840,959
37	Commercial light	236,190	4,019	128	10,043	1,146	105,548
38	Power (small)	30,784	498	4	2,328	66	13,030
39	Power (large)	12,990	33	—	177	19	2,976
40	Power (municipal)	327	1	—	2	7	240
41	Street lighting	2,022	21	1	63	8	1,222
42	Thermal Stations	334,972	1,132	13,159	5,821	65,200	6,581
43	Private	73,389	—	10,425	5,821	142	6,407
44	Public	261,583	1,132	2,734	—	65,058	174
45	Domestic service	274,012	989	10,734	5,059	59,240	5,611
46	Commercial light	49,635	129	2,345	643	5,081	899
47	Power (small)	9,088	12	37	83	703	38
48	Power (large)	1,085	—	22	32	104	15
49	Power (municipal)	256	1	3	1	9	1
50	Street lighting	896	1	18	3	63	17

TABLEAU 5. Nombre d'usagers, 1953

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.	No
1,461,946	221,383	151,232	220,659	374,685	2,755	Nombre d'usagers:
38.30	5.80	3.96	5.76	9.81	0.07	Total 1
1,281,545	181,243	120,640	173,692	316,107	2,056	Pourcentage du total pour le Canada 2
156,002	27,455	25,492	33,159	50,692	538	Service ménager 3
18,464	6,426	3,964	10,446	6,353	113	Eclairage commercial 4
4,653	5,743	491	2,714	1,337	38	Énergie (petite) 5
575	8	37	250	31	6	Énergie (grosse) 6
707	508	608	398	165	4	Énergie (municipale) 7
						Eclairage des rues 8
						Nombre d'usagers des centrales privées:
36,749	55,686	11,192	94,916	287,102	2,607	Total 9
32,508	45,243	9,555	71,548	242,939	1,954	Service ménager 10
3,834	7,168	1,275	15,687	38,372	504	Eclairage commercial 11
240	433	319	4,924	4,559	111	Énergie (petite) 12
122	2,826	19	2,134	1,154	31	Énergie (grosse) 13
5	1	—	238	7	4	Énergie (municipale) 14
40	15	24	385	71	3	Eclairage des rues 15
						Nombre d'usagers des centrales publiques:
1,425,197	165,697	140,040	125,743	87,583	148	Total 16
1,249,037	136,000	111,085	102,144	73,168	102	Service ménager 17
152,168	20,287	24,217	17,472	12,320	34	Eclairage commercial 18
18,224	5,993	3,645	5,522	1,794	2	Énergie (petite) 19
4,531	2,917	472	580	183	7	Énergie (grosse) 20
570	7	37	12	24	2	Énergie (municipale) 21
667	493	584	13	94	1	Eclairage des rues 22
						Nombre d'usagers des centrales non génératrices:
942,756	110,891	23,386	57,964	29,686	1,217	Total 23
16,012	13,493	531	2,078	3,892	1,217	Privées 24
926,744	97,398	22,855	55,886	25,794	—	Publiques 25
814,232	92,602	19,623	47,695	4,980	824	Service ménager 26
108,639	14,414	2,729	7,325	4,075	312	Eclairage commercial 27
15,527	2,863	980	2,772	501	50	Énergie (petite) 28
3,478	514	34	146	83	24	Énergie (grosse) 29
536	4	10	10	25	4	Énergie (municipale) 30
344	494	10	16	22	3	Eclairage des rues 31
						Nombre d'usagers des centrales génératrices:
519,190	110,492	127,846	162,695	344,999	1,538	Total 32
517,643	109,312	80	56,825	339,575	246	Centrales hydrauliques 33
20,248	42,193	80	56,825	280,991	98	Privées 34
497,395	67,119	—	—	58,584	148	Publiques 35
465,909	87,720	60	42,473	286,595	191	Service ménager 36
47,235	12,849	1	9,173	46,012	36	Eclairage commercial 37
2,929	3,500	17	2,830	5,579	3	Énergie (petite) 38
1,172	5,229	2	2,122	1,247	13	Énergie (grosse) 39
38	2	—	30	5	2	Énergie (municipale) 40
360	12	—	197	137	1	Eclairage des rues 41
						Centrales thermiques 42
1,547	1,180	127,766	105,870	5,424	1,292	Privées 43
489	—	10,581	36,013	2,219	1,292	Publiques 44
1,058	1,180	117,185	69,857	3,205	—	Service ménager 45
1,404	921	100,957	83,524	4,532	1,041	Eclairage commercial 46
128	192	22,762	16,661	805	190	Énergie (petite) 47
8	63	2,967	4,844	273	60	Énergie (grosse) 48
3	—	455	446	7	1	Énergie (municipale) 49
1	2	27	210	1	—	Eclairage des rues 50
3	2	598	185	6	—	

TABLE G. Domestic Service, 1939-1953

	Number of Customers — Nombre d'usagers	Kilowatt Hours Consumed — Kilowatt- heures consommés	Revenue — Recettes	Kw. Hrs. per Customer — Kwh. par usager	Average Annual Bill — Compte moyen de l'année	Revenue per Kw. Hr. — Recettes par kwh.
		('000)	\$		\$	cents
CANADA:						
1939	1,623,672	2,310,891	43,793,482	1,423	26.97	1.90
1949	2,619,831	5,678,847	90,302,748	2,168	34.47	1.59
1950	2,797,378	6,750,303	109,015,402	2,413	38.97	1.61
1951	2,951,988	7,726,114	127,660,008	2,617	43.25	1.65
1952	3,112,306	8,741,182	144,650,270	2,809	46.48	1.65
1953	3,283,486	9,877,727	168,271,169	3,008	51.25	1.70
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	1,659,814	7,566,836	124,477,687	1,585	24.28	- 0.20
Per cent — p.c.	102.23	327.44	284.24	111.38	90.03	- 10.53
Newfoundland:						
1949	28,725	31,906	759,347	1,111	26.44	2.38
1950	30,311	40,051	835,530	1,321	27.57	2.09
1951	34,457	48,258	1,162,483	1,401	33.74	2.41
1952	38,560	61,577	1,488,195	1,597	38.59	2.42
1953	40,855	71,977	1,766,709	1,762	43.24	2.45
Prince Edward Island:						
1939	5,067	2,908	163,226	574	32.21	5.61
1949	6,966	9,433	506,897	1,052	56.54	5.37
1950	10,298	10,526	583,765	1,022	56.69	5.55
1951	10,624	11,479	586,456	1,080	55.20	5.11
1952	10,669	11,954	678,396	1,120	63.59	5.68
1953	11,293	13,042	744,426	1,155	65.92	5.71
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	6,226	10,134	581,200	581	33.71	+ 0.10
Per cent — p.c.	122.87	346.49	356.07	101.22	104.66	+ 1.78
Nova Scotia:						
1939	62,034	39,084	1,709,507	630	27.56	4.37
1949	107,516	127,666	3,974,574	1,187	36.97	3.11
1950	124,860	147,522	4,421,444	1,181	35.41	3.00
1951	128,322	168,349	5,258,257	1,312	40.98	3.12
1952	136,175	189,712	5,709,408	1,393	41.93	3.01
1953	141,961	222,194	6,433,199	1,565	45.32	2.90
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	79,927	183,110	4,723,692	935	17.76	- 1.47
Per cent — p.c.	128.84	468.50	276.32	148.41	64.44	- 33.64
New Brunswick:						
1939	46,485	26,989	1,307,772	581	28.13	4.85
1949	87,827	87,846	3,348,391	1,000	38.12	3.81
1950	95,540	97,752	3,746,973	1,023	39.22	3.63
1951	101,151	110,734	4,688,817	1,095	46.35	4.23
1952	105,801	122,859	5,072,097	1,161	47.94	4.13
1953	110,779	136,213	5,545,393	1,230	50.06	4.07
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	64,294	109,224	4,237,621	649	21.93	- 0.78
Per cent — p.c.	138.31	404.70	324.03	111.70	77.96	- 16.08
Québec:						
1939	434,825	311,420	9,167,384	716	21.08	2.94
1949	741,941	999,216	20,379,739	1,347	27.47	2.04
1950	778,878	1,199,887	23,820,883	1,541	30.58	1.99
1951	820,705	1,434,277	27,420,175	1,748	33.41	1.91
1952	860,891	1,680,591	31,020,796	1,952	36.03	1.85
1953	903,315	1,954,815	34,715,223	2,164	38.43	1.78
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	468,490	1,643,395	25,547,839	1,448	17.35	- 1.16
Per cent — p.c.	107.74	527.71	278.68	202.23	82.31	- 39.46

Note: Analysis of Domestic Service for 1953 is on page 17.

TABLEAU G. Service ménager, 1939-1953

	Number of Customers — Nombre d'usagers	Kilowatt Hours Consumed — Kilowatt-heures consommés	Revenue — Recettes	Kw. hrs. per Customer — Kwh. par usager	Average Annual Bill — Compte moyen de l'année	Revenue per Kw. Hr. — Recettes par kwh.
		(*000)	\$		\$	cents
Ontario:						
1939	719,871	1,374,325	19,657,658	1,909	27.31	1.43
1949	1,036,705	3,076,688	34,813,383	2,988	33.58	1.13
1950	1,104,317	3,662,862	44,723,940	3,317	40.50	1.22
1951	1,162,711	4,148,661	51,900,489	3,568	44.64	1.25
1952	1,217,723	4,639,536	58,159,497	3,810	47.76	1.25
1953	1,281,545	5,166,056	70,792,425	4,031	55.24	1.37
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	561,674	3,791,731	51,134,767	2,122	27.93	- 0.06
Per cent — p.c.	78.02	275.90	260.13	111.16	102.27	- 4.20
Manitoba:						
1939	81,091	320,827	3,311,662	3,956	40.84	1.03
1949	131,284	616,272	6,810,980	4,694	51.88	1.11
1950	144,122	689,335	7,938,900	4,783	55.08	1.15
1951	157,795	759,478	8,964,554	4,813	56.81	1.18
1952	169,554	825,457	9,953,161	4,868	58.70	1.21
1953	181,243	898,876	11,089,198	4,960	61.18	1.23
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	100,152	578,049	7,777,536	1,004	20.34	+ 0.20
Per cent — p.c.	123.51	180.17	234.85	25.38	49.80	+ 19.42
Saskatchewan:						
1939	49,980	41,198	2,004,433	824	40.10	4.87
1949	87,987	105,522	4,171,599	1,199	47.41	3.95
1950	94,734	128,221	4,870,802	1,353	51.42	3.80
1951	99,260	152,010	5,628,742	1,531	56.71	3.70
1952	110,268	184,974	6,646,930	1,677	60.28	3.59
1953	120,640	226,507	7,968,126	1,878	66.05	3.52
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	70,660	185,309	5,963,693	1,054	25.95	- 1.35
Per cent — p.c.	141.38	449.80	297.53	127.91	64.71	- 27.72
Alberta:						
1939	68,267	42,210	2,145,093	618	31.42	5.08
1949	121,440	130,328	4,614,214	1,073	38.00	3.54
1950	134,132	164,205	5,384,777	1,224	40.15	3.28
1951	143,962	199,287	6,305,129	1,384	43.80	3.16
1952	158,359	233,236	7,134,034	1,473	45.05	3.06
1953	173,692	282,152	8,214,938	1,624	47.30	2.91
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	105,425	239,942	6,069,845	1,006	15.88	- 2.17
Per cent — p.c.	154.43	568.45	282.96	162.78	50.54	- 42.72
British Columbia:						
1939	156,052	151,930	4,326,747	974	27.73	2.85
1949	265,835	491,897	10,799,002	1,850	40.62	2.20
1950	278,417	607,427	12,525,229	2,182	44.99	2.06
1951	291,165	690,904	15,572,304	2,373	53.48	2.25
1952	302,339	788,168	18,602,342	2,607	61.53	2.36
1953	316,107	902,341	20,786,553	2,855	65.76	2.30
Change — Changement, 1939-1953:						
Amount — Volume	160,055	750,411	16,459,806	1,881	38.03	0.55
Per cent — p.c.	102.57	493.92	380.42	193.12	137.14	19.30
Yukon and Northwest Territories:						
1949	1,605	2,073	124,622	1,292	77.65	6.01
1950	1,769	2,515	163,159	1,422	92.23	6.49
1951	1,836	2,677	172,602	1,458	94.01	6.45
1952	1,967	3,118	185,414	1,585	94.26	5.95
1953	2,056	3,554	214,979	1,729	104.56	6.05

Nota. L'analyse du service ménager en 1953 paraît à la page 17.

TABLE 7. Employees, 1953

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
Employees:							
1	Total	49,169	529	136	1,762	1,387	10,504
2	Per cent of total for Canada.....	100.00	1.08	0.28	3.58	2.82	21.36
3	Salaried (officers, clerks, other)	15,944	90	65	673	391	3,779
4	Wage Earners	33,225	439	71	1,089	996	6,725
In Private Stations:							
5	Total	12,809	519	107	1,185	188	6,323
6	Salaried (officers, clerks, other)	4,785	88	59	301	43	2,455
7	Wage Earners	8,024	431	48	884	145	3,868
8	Non-generating	658	4	2	186	87	250
9	Generating.....	12,151	515	105	999	101	6,073
10	Hydraulic.....	11,123	515	4	831	78	5,991
11	Thermal	1,028	—	101	168	23	82
In Public Stations:							
12	Total	36,360	10	29	577	1,199	4,181
13	Salaried (officers, clerks, other)	11,159	2	6	372	348	1,324
14	Wage Earners	25,201	8	23	205	851	2,857
15	Non-generating	7,539	—	—	174	138	152
16	Generating.....	28,821	10	29	403	1,061	4,029
17	Hydraulic.....	26,064	—	—	403	31	4,029
18	Thermal	2,757	10	29	—	1,030	—
In Non-generating Stations:							
19	Total	8,197	4	2	360	225	402
20	Salaried (officers, clerks, other)	3,027	3	—	124	107	114
21	Wage Earners	5,170	1	2	236	118	288
In Generating Stations:							
22	Total	40,972	525	134	1,402	1,162	10,102
23	Salaried (officers, clerks, other)	12,917	87	65	549	284	3,665
24	Wage Earners	28,055	438	69	853	678	6,437
25	Hydraulic.....	37,167	515	4	1,234	109	10,020
26	Thermal	3,785	10	130	168	1,053	82

TABLEAU 7. Employés, 1953

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No
						Employés:	
25,884	2,570	1,578	1,682	3,072	65	Total	1
52.64	5.23	3.21	3.42	6.25	0.13	Pourcentage du total national	2
7,748	837	468	568	1,283	22	A salaire (administrateurs, commis, autres)	3
18,136	1,733	1,090	1,114	1,789	43	A gages	4
						Dans les centrales privées:	
564	502	226	1,034	2,123	38	Total	5
127	256	80	355	1,007	14	A salaire (administrateurs, commis, autres)	6
437	246	146	679	1,116	24	A gages	7
71	11	5	16	16	10	Non génératrices	8
493	491	221	1,018	2,107	28	Génératrices	9
490	491	101	531	2,078	13	Hydrauliques.....	10
3	—	120	487	29	15	Thermiques	11
						Dans les centrales publiques:	
25,320	2,068	1,352	648	949	27	Total	12
7,621	581	408	213	276	8	A salaire (administrateurs, commis, autres)	13
17,899	1,487	944	435	673	19	A gages	14
5,435	1,183	74	281	102	—	Non génératrices	15
19,885	885	1,278	367	847	27	Génératrices	16
19,878	871	—	—	825	27	Hydrauliques.....	17
7	14	1,278	367	22	—	Thermiques	18
						Dans les centrales non génératrices:	
5,506	1,194	79	297	118	10	Total	19
2,138	318	40	139	39	5	A salaire (administrateurs, commis, autres)	20
3,368	876	39	158	79	5	A gages	21
						Dans les centrales génératrices:	
20,378	1,376	1,499	1,385	2,954	55	Total	22
5,610	519	448	429	1,244	17	A salaire (administrateurs, commis, autres)	23
14,768	857	1,051	956	1,710	38	A gages	24
20,368	1,362	101	531	2,903	40	Hydrauliques.....	25
10	14	1,398	854	51	15	Thermiques	26

TABLE 8. Thermal Plant Equipment Operated by Hydraulic Stations and by Non-generating Stations, 1953

No.		Unit	Canada	Newfound-land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
1	Total Primary Power	h.p.	1,287,824	4,647	240	118,021	8,725	48,532
2	Per cent of total for Canada	—	100.00	0.36	0.02	9.17	0.68	3.77
3	Steam reciprocating engines	No.	13	—	1	3	2	—
4	Total capacity	h.p.	4,818	—	75	1,190	800	—
5	Steam turbines	No.	65	—	—	11	3	8
6	Total capacity	h.p.	1,185,011	—	—	110,424	1,925	36,224
7	Gas and oil engines	No.	179	7	1	19	7	16
8	Total capacity	h.p.	97,995	4,647	165	6,407	6,000	12,308
9	Total Dynamo Capacity	kva.	1,022,642	3,912	168	99,881	7,031	43,332
Private Stations								
10	Total Primary Power	h.p.	167,682	4,647	240	80,643	4,765	12,568
11	Steam reciprocating engines	No.	13	—	1	3	2	—
12	Total capacity	h.p.	4,318	—	75	1,190	800	—
13	Steam turbines	No.	24	—	—	4	3	3
14	Total capacity	h.p.	129,903	—	—	76,393	1,925	3,500
15	Gas and oil engines	No.	62	7	1	5	3	12
16	Total capacity	h.p.	32,961	4,647	165	3,055	2,040	9,068
17	Total Dynamo Capacity	kva.	136,931	3,912	168	66,068	3,585	10,513
Public Stations								
18	Total Primary Power	h.p.	1,120,142	—	—	37,378	3,960	35,964
19	Steam reciprocating engines	No.	—	—	—	—	—	—
20	Total capacity	h.p.	—	—	—	—	—	—
21	Steam turbines	No.	41	—	—	7	—	5
22	Total capacity	h.p.	1,055,108	—	—	34,026	—	32,724
23	Gas and oil engines	No.	117	—	—	14	4	4
24	Total capacity	h.p.	65,034	—	—	3,352	3,960	3,240
25	Total Dynamo Capacity	kva.	885,711	—	—	33,813	3,446	32,819
Hydraulic Stations								
26	Total Primary Power	h.p.	1,256,597	4,647	240	107,495	3,440	37,808
27	Steam reciprocating engines	No.	8	—	1	—	—	—
28	Total capacity	h.p.	2,828	—	75	—	—	—
29	Steam turbines	No.	53	—	—	7	—	6
30	Total capacity	h.p.	1,164,711	—	—	104,173	—	25,500
31	Gas and oil engines	No.	158	7	1	12	3	16
32	Total capacity	h.p.	89,058	4,647	165	3,322	3,440	12,308
33	Total Dynamo Capacity	kva.	995,401	3,912	168	91,018	2,976	33,332
Non-generating Stations								
34	Total Primary Power	h.p.	31,227	—	—	10,526	5,285	10,724
35	Steam reciprocating engines	No.	5	—	—	3	2	—
36	Total capacity	h.p.	1,990	—	—	1,190	800	—
37	Steam engines	No.	12	—	—	4	3	2
38	Total capacity	h.p.	20,300	—	—	6,231	1,925	10,724
39	Gas and oil engines	No.	21	—	—	7	4	—
40	Total capacity	h.p.	8,937	—	—	3,085	2,560	—
41	Total Dynamo Capacity	kva.	27,241	—	—	8,863	4,055	10,000

TABLEAU 8. Outillage thermique des centrales hydrauliques et des centrales non génératrices, 1953

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.	Unité		No
964,851	35,980	—	18,963	86,919	946	h.p.	Total, énergie primaire	1
74.92	2.79	—	1.47	6.75	0.07	—	Pourcentage du total national	2
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	3
—	—	—	2,753	—	—	h.p.	Capacité totale	4
20	6	—	4	12	1	nomb.	Turbines à vapeur	5
951,820	35,980	—	15,000	33,478	160	h.p.	Capacité totale	6
20	—	—	7	95	7	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	7
13,031	—	—	1,210	53,441	786	h.p.	Capacité totale	8
752,851	32,556	—	16,662	65,478	771	kva.	Capacité totale des dynamos	9
Centrales privées								
7,670	—	—	18,963	37,880	306	h.p.	Total, énergie primaire	10
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	11
—	—	—	2,753	—	—	h.p.	Capacité totale	12
1	—	—	4	8	1	nomb.	Turbines à vapeur	13
4,020	—	—	15,000	28,900	160	h.p.	Capacité totale	14
7	—	—	7	17	3	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	15
3,650	—	—	1,210	8,980	146	h.p.	Capacité totale	16
7,031	—	—	16,662	28,734	258	kva.	Capacité totale des dynamos	17
Centrales publiques								
957,181	35,980	—	—	49,039	640	h.p.	Total, énergie primaire	18
—	—	—	—	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	19
—	—	—	—	—	—	h.p.	Capacité totale	20
19	6	—	—	4	—	nomb.	Turbines à vapeur	21
947,300	35,980	—	—	4,578	—	h.p.	Capacité totale	22
13	—	—	—	78	4	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	23
9,381	—	—	—	44,481	640	h.p.	Capacité totale	24
745,820	32,556	—	—	36,744	513	kva.	Capacité totale des dynamos	25
Centrales hydrauliques								
961,801	34,740	—	18,963	86,823	640	h.p.	Total, énergie primaire	26
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	27
—	—	—	2,753	—	—	h.p.	Capacité totale	28
20	4	—	4	12	—	nomb.	Turbines à vapeur	29
951,820	34,740	—	15,000	33,478	—	h.p.	Capacité totale	30
15	—	—	7	93	4	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	31
9,981	—	—	1,210	53,345	640	h.p.	Capacité totale	32
750,007	31,400	—	16,662	65,413	513	kva.	Capacité totale des dynamos	33
Centrales non génératrices								
3,050	1,240	—	—	96	306	h.p.	Total, énergie primaire	34
—	—	—	—	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	35
—	—	—	—	—	—	h.p.	Capacité totale	36
—	2	—	—	—	1	nomb.	Turbines à vapeur	37
—	1,240	—	—	—	160	h.p.	Capacité totale	38
5	—	—	—	2	3	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	39
3,050	—	—	—	96	146	h.p.	Capacité totale	40
2,844	1,156	—	—	65	258	kva.	Capacité totale des dynamos	41

TABLE 9. Total Equipment, 1953 (including thermal equipment—table 8)

No.		Unit	Canada	Newfound-land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
1	Total Primary Power	h.p.	15,661,037	113,761	21,479	366,071	269,231	7,352,335
2	Per cent of total for Canada	—	100.00	0.73	0.14	2.34	1.72	46.95
3	Water wheels and turbines	No.	953	37	5	56	15	306
4	Total capacity	h.p.	13,423,378	106,850	369	146,735	133,600	7,297,533
5	Steam reciprocating engines	No.	16	—	1	3	4	—
6	Total capacity	h.p.	7,368	—	75	1,190	2,600	—
7	Steam turbines	No.	156	—	5	23	17	9
8	Total capacity	h.p.	2,041,185	—	16,680	211,579	118,645	36,374
9	Gas and oil engines	No.	470	17	8	21	24	32
10	Total capacity	h.p.	189,106	6,911	4,355	6,567	14,386	18,428
11	Total Dynamo Capacity	kva.	13,083,874	97,730	17,375	310,280	235,823	6,309,094
12	Per cent of total for Canada	—	100.00	0.75	0.13	2.37	1.80	48.22
13	Dynamos, A.C.	No.	1,560	54	17	92	59	348
14	Total capacity	kva.	13,081,831	97,730	17,080	309,980	235,823	6,309,094
15	Dynamos, D.C.	No.	21	—	3	1	—	—
16	Total capacity	kw.	2,043	—	295	300	—	—
Private Stations								
17	Total Primary Power	h.p.	8,278,142	111,497	17,289	224,013	106,070	5,536,436
18	Water wheels and turbines	No.	497	37	5	14	8	213
19	Total capacity	h.p.	7,804,711	106,850	369	42,055	94,000	5,517,598
20	Steam reciprocating engines	No.	13	—	1	3	2	—
21	Total capacity	h.p.	4,818	—	75	1,190	800	—
22	Steam turbines	No.	66	—	5	16	6	4
23	Total capacity	h.p.	410,586	—	16,680	177,553	8,975	3,650
24	Gas and oil engines	No.	199	7	1	7	5	28
25	Total capacity	h.p.	58,027	4,647	165	3,215	2,295	15,188
26	Total Dynamo Capacity	kva.	6,946,737	96,094	13,774	190,492	92,760	4,673,293
27	Dynamos, A.C.	No.	765	44	10	39	20	246
28	Total capacity	kva.	6,944,890	96,094	13,479	190,192	92,760	4,673,293
29	Dynamos, D.C.	No.	13	—	3	1	—	—
30	Total capacity	kw.	1,847	—	295	300	—	—
Public Stations								
31	Total Primary Power	h.p.	7,382,895	2,264	4,190	142,058	163,161	1,815,899
32	Water wheels and turbines	No.	456	—	—	42	7	93
33	Total capacity	h.p.	5,618,667	—	—	104,680	39,600	1,779,935
34	Steam reciprocating engines	No.	3	—	—	—	2	—
35	Total capacity	h.p.	2,550	—	—	—	1,800	—
36	Steam turbines	No.	90	—	—	7	11	5
37	Total capacity	h.p.	1,630,599	—	—	34,026	109,670	32,724
38	Gas and oil engines	No.	271	10	7	14	19	4
39	Total capacity	h.p.	131,079	2,264	4,190	3,352	12,091	3,240
40	Total Dynamo Capacity	kva.	6,137,137	1,636	3,601	119,788	143,063	1,635,801
41	Dynamos, A.C.	No.	795	10	7	53	39	102
42	Total capacity	kva.	6,136,941	1,636	3,601	119,788	143,063	1,635,801
43	Dynamos, D.C.	No.	8	—	—	—	—	—
44	Total capacity	kw.	196	—	—	—	—	—
Hydraulic Stations								
45	Total Dynamo Capacity	kva.	12,248,647	96,094	481	214,619	120,601	6,294,255
46	Dynamos, A.C.	No.	1,150	44	3	65	18	329
47	Total capacity	kva.	12,247,067	96,094	186	214,619	120,601	6,294,255
48	Dynamos, D.C.	No.	9	—	3	—	—	—
49	Total capacity	kw.	1,580	—	295	—	—	—
Thermal Stations								
50	Total Dynamo Capacity	kva.	807,986	1,636	16,894	86,798	111,167	4,839
51	Dynamos, A.C.	No.	376	10	14	14	33	17
52	Total capacity	kva.	807,823	1,636	16,894	86,798	111,167	4,839
53	Dynamos, D.C.	No.	11	—	—	—	—	—
54	Total capacity	kw.	163	—	—	—	—	—
Non-generating Stations								
55	Total Dynamo Capacity	kva.	27,241	—	—	8,863	4,055	10,000

1. Generating equipment for the Yukon and Northwest Territories is located mainly in the mining and smelting industry.

TABLEAU 9. Outillage global, 1953 (y compris l'outillage thermique—tableau 8)

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon ¹ and N.W.T.	Unité	No	
4, 750, 893	752, 250	464, 416	498, 252	1, 055, 897	16, 452	h.p.	Total, énergie primaire	1
30, 34	4, 80	2, 96	3, 18	6, 74	0, 10	—	Pourcentage du total national	2
397	44	7	15	66	5	nomb.	Turbines et roues hydrauliques	3
3, 739, 776	715, 000	109, 800	205, 900	953, 075	14, 740	h.p.	Capacité totale	4
—	—	1	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	5
—	—	750	2, 753	—	—	h.p.	Capacité totale	6
24	6	28	28	15	1	nomb.	Turbines à vapeur	7
997, 570	35, 980	311, 419	272, 000	40, 778	160	h.p.	Capacité totale	8
23	3	123	85	120	14	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	9
13, 547	1, 270	42, 447	17, 599	62, 044	1, 552	h.p.	Capacité totale	10
3, 797, 937	577, 651	392, 670	416, 136	915, 101	14, 077	kva.	Capacité totale des dynamos	11
29, 03	4, 42	3, 00	3, 18	6, 99	0, 11	—	Pourcentage du total pour le Canada	12
439	53	143	136	199	20	nomb.	Dynamos, C.A.	13
3, 797, 822	577, 651	392, 507	415, 038	915, 031	14, 077	kva.	Capacité totale	14
2	—	11	2	2	—	nomb.	Dynamos, C.D.	15
115	—	163	1, 100	70	—	kw.	Capacité totale	16
Centrales privées								
541, 435	514, 000	158, 755	293, 877	770, 308	4, 462	h.p.	Total, énergie primaire	17
131	20	7	15	44	3	nomb.	Turbines et roues hydrauliques	18
487, 979	514, 000	109, 800	205, 900	722, 770	3, 390	h.p.	Capacité totale	19
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	20
—	—	—	2, 753	—	—	h.p.	Capacité totale	21
5	—	4	14	11	1	nomb.	Turbines à vapeur	22
49, 770	—	47, 998	69, 600	36, 200	160	h.p.	Capacité totale	23
8	—	20	79	34	10	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	24
3, 686	—	957	19, 624	11, 338	912	h.p.	Capacité totale	25
457, 338	374, 500	133, 300	237, 894	673, 728	3, 564	kva.	Capacité totale des dynamos	26
142	20	24	116	90	14	nomb.	Dynamos, C.A.	27
457, 338	374, 500	133, 218	236, 794	673, 658	3, 564	kva.	Capacité totale	28
—	—	5	2	2	—	nomb.	Dynamos, C.D.	29
—	—	82	1, 100	70	—	kw.	Capacité totale	30
Centrales publiques								
4, 209, 458	238, 250	305, 681	204, 375	285, 589	11, 990	h.p.	Total, énergie primaire	31
266	24	—	—	22	2	nomb.	Turbines et roues hydrauliques	32
3, 251, 797	201, 000	—	—	230, 305	11, 350	h.p.	Capacité totale	33
—	—	1	—	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	34
—	—	750	—	—	—	h.p.	Capacité totale	35
19	6	24	14	4	—	nomb.	Turbines à vapeur	36
947, 800	35, 980	263, 421	202, 400	4, 578	—	h.p.	Capacité totale	37
15	3	103	6	86	4	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	38
9, 861	1, 270	41, 490	1, 975	50, 706	640	h.p.	Capacité totale	39
3, 340, 599	203, 151	259, 370	178, 242	241, 373	10, 513	kva.	Capacité totale des dynamos	40
297	33	119	20	109	6	nomb.	Dynamos, C.A.	41
3, 340, 484	203, 151	259, 289	178, 242	241, 373	10, 513	kva.	Capacité totale	42
2	—	6	—	—	—	nomb.	Dynamos, C.D.	43
115	—	81	—	—	—	kw.	Capacité totale	44
Centrales hydrauliques								
3, 757, 528	575, 400	93, 000	182, 827	900, 636	13, 206	kva.	Capacité totale des dynamos	45
429	48	7	31	167	9	nomb.	Dynamos, C.A.	46
3, 757, 413	575, 400	93, 000	181, 727	900, 566	13, 206	kva.	Capacité totale	47
2	—	—	2	2	—	nomb.	Dynamos, C.D.	48
115	—	—	1, 100	70	—	kw.	Capacité totale	49
Centrales thermiques								
37, 565	1, 095	299, 670	233, 309	14, 400	613	kva.	Capacité totale des dynamos	50
7	3	136	105	30	7	nomb.	Dynamos, C.A.	51
37, 565	1, 095	299, 507	233, 309	14, 400	613	kva.	Capacité totale	52
—	—	11	—	—	—	nomb.	Dynamos, C.D.	53
—	—	163	—	—	—	kw.	Capacité totale	54
Centrales non génératrices								
2, 844	1, 156	—	—	65	258	kva.	Capacité totale des dynamos	55

1. L'outillage générateur du Yukon et des Territoires du Nord-Ouest paraît en majeure partie dans l'industrie de l'extraction minière et de la fonte des métaux.

TABLE 10. Electric Energy Generated, 1953

No.	Canada	Newfound-land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
All Stations						
1	62,860,927	251,427	39,439	1,025,903	746,304	33,793,797
2	100.00	0.40	0.06	1.63	1.19	53.76
3	4,358	—	—	—	2,232	—
4	62,356,569	251,427	39,439	1,025,903	744,072	33,793,797
5	13,056,633	97,730	17,375	301,417	231,768	6,299,094
6	54.96	29.37	25.91	33.85	36.65	61.24
7	4,814	2,573	2,270	3,404	3,210	5,365
Generating Stations						
Private:						
Total						
8	34,411,223	248,415	31,657	610,992	417,181	25,146,379
9	6,937,347	96,094	13,774	186,604	90,425	4,673,293
10	56.62	29.51	26.24	37.38	52.67	61.43
11	4,960	2,585	2,298	3,274	4,514	5,381
Hydraulic Stations						
12	33,800,980	248,415	382	328,389	402,579	25,133,661
13	6,683,663	96,094	481	99,806	63,800	4,668,454
14	57.73	29.51	9.07	37.56	54.34	61.46
15	5,057	2,585	794	3,290	4,804	5,334
Thermal Stations						
16	610,243	—	31,275	282,603	14,602	12,718
17	253,584	—	13,293	86,798	6,625	4,339
18	27.46	—	26.86	37.17	25.16	30.00
19	2,406	—	2,353	3,256	2,204	2,628
Public:						
Total						
20	28,445,346	3,012	7,782	414,911	326,891	8,647,413
21	6,119,236	1,636	3,601	114,813	141,343	1,625,801
22	53.06	21.02	24.67	41.25	26.40	60.72
23	4,648	1,841	2,151	3,614	2,313	5,319
Hydraulic Stations						
24	27,263,140	—	—	414,911	102,065	8,647,109
25	5,564,984	—	—	114,813	36,801	1,625,801
26	55.94	—	—	41.25	31.66	60.72
27	4,900	—	—	3,614	2,773	5,319
Thermal Stations						
28	1,177,206	3,012	7,782	—	224,826	309
29	554,302	1,636	3,601	—	104,542	3
30	24.24	21.02	24.67	—	24.55	—
31	2,124	1,841	2,161	—	2,151	—
Hydraulic Stations:						
32	61,069,120	248,415	382	743,300	504,644	33,780,770
33	12,248,647	96,094	481	214,619	120,601	6,294,255
34	56.92	29.51	9.07	39.54	47.77	61.27
35	4,986	2,585	794	3,463	4,184	5,367
36	58,926,462	247,187	366	471,769	497,690	33,770,297
37	2,142,658	1,228	16	271,531	6,954	10,473
Thermal Stations:						
38	1,787,449	3,012	39,057	282,603	239,428	13,027
39	807,986	1,636	16,894	36,793	111,167	4,839
40	25.25	21.02	26.39	37.17	24.59	30.73
41	2,212	1,841	2,312	3,256	2,154	2,692
Consumption of Electric Energy ('000):						
42	62,860,927	251,427	39,439	1,025,903	746,304	33,793,797
43	180,637	—	—	—	3	720
44	—	—	—	—	15,001	9,421
45	2,424,030	—	—	—	37,975	32,564 ²
45	—	—	—	6,910	555	5,411,457
47	60,617,534	251,427	39,439	1,018,993	722,778	28,359,917
48	9,877,727	71,977	13,042	222,194	136,213	1,954,815
49	3,331,423	22,556	11,094	39,734	65,246	981,760
50	1,395,839	10,894	594	40,832	39,518	1,172,879
51	37,334,460	104,598	7,447	539,745	420,648	21,889,024
52	815,083	369	749	4,143	3,740	202,191
53	379,815	3,859	766	9,065	9,382	77,590
54	69,596	2,765	10	176	429	52,056
55	6,363,591	33,909	5,737	113,054	47,602	2,029,602

1. Excludes exports to other provinces and/or to the United States.

2. Exports of 645,411,000 kw. hrs. of Quebec power to U.S.A. through Ontario are credited to Ontario (See page 9 for explanation).

3. Generating equipment is located mainly in other industries.

TABLEAU 10. Énergie électrique produite, 1953

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.	No
Toutes centrales						
18,268,311	2,753,939	1,174,131	1,339,927	3,381,624	86,125	Total kwh produits (milliers) 1
29.06	4.38	1.87	2.13	5.38	0.14	Pourcentage du total national..... 2
2,101	—	—	—	—	25	Kwh. produits par les usines non-génératrices (milliers) ... 3
18,266,210	2,753,939	1,174,131	1,339,927	3,381,624	86,100	Kwh. produits par les usines génératrices (milliers)..... 4
3,795,093	576,495	392,670	416,136	915,036	13,819 ³	Capacité des usines génératrices en kva..... 5
54.94	54.53	34.13	36.76	42.19	—	Proportion de la production à la capacité maximum (%)..... 6
4,813	4,777	2,990	3,220	3,696	—	Moyenne de kwh par kva..... 7
Génératrices						
Privées:						
Total						
1,799,324	1,882,534	648,431	938,242	2,652,553	35,515	Kwh. produits (milliers)
454,494	374,500	133,300	237,894	673,663	3,306	Capacité en kva.....
45.19	57.38	55.53	45.02	44.95	—	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
3,959	5,027	4,864	3,944	3,938	—	Moyenne de kwh par kva.....
Centrales hydrauliques						
1,788,628	1,882,534	553,459	797,009	2,631,213	34,711	Kwh. produits (milliers)
417,329	374,500	93,000	182,827	664,679	2,693	Capacité en kva.....
48.92	57.38	67.93	49.76	45.19	—	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
4,286	5,027	5,951	4,359	3,959	—	Moyenne de kwh par kva.....
Centrales thermiques						
10,696	—	94,972	141,233	21,340	894	Kwh. produits (milliers)
37,165	—	40,300	55,067	3,984	613 ³	Capacité en kva.....
—	—	26.90	29.28	27.11	—	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
—	—	2,357	2,565	2,375	—	Moyenne de kwh par kva.....
Publiques:						
Total						
16,466,886	871,405	525,700	401,685	729,071	50,585	Kwh. produits (milliers)
3,340,599	201,995	259,370	178,242	241,373	10,513	Capacité en kva.....
56.27	49.25	23.14	25.73	34.48	54.93	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
4,929	4,314	2,027	2,254	3,021	4,812	Moyenne de kwh par kva.....
Centrales hydrauliques						
16,464,775	869,048	—	—	719,647	50,585	Kwh. produits (milliers)
3,340,199	200,900	—	—	235,957	10,513	Capacité en kva.....
56.27	49.38	—	—	34.82	54.93	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
4,929	4,326	—	—	3,050	4,812	Moyenne de kwh par kva.....
Centrales thermiques						
2,111	2,357	525,700	401,685	9,424	—	Kwh. produits (milliers)
400	1,095	259,370	178,242	5,416	—	Capacité en kva.....
60.25	24.57	23.14	25.73	19.86	—	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
5,278	2,153	2,027	2,254	1,740	—	Moyenne de kwh par kva.....
Toutes centrales hydrauliques:						
18,253,403	2,751,582	553,459	797,009	3,350,860	85,296	Kwh. produits (milliers)
3,757,528	575,400	93,000	182,827	900,636	13,206	Capacité en kva.....
55.45	54.59	67.93	49.76	42.47	73.73	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
4,858	4,782	5,951	4,359	3,721	6,459	Moyenne de kwh par kva.....
16,478,543	2,750,270	553,459	796,106	3,276,991	84,684	Kwh. produits par énergie hydraulique (milliers)
1,774,860	1,312	—	903	74,769	612	Kwh. produits par les thermiques des centrales hydrauliques (milliers)
Toutes centrales thermiques:						
12,807	2,357	620,672	542,918	30,764	804	Kwh. produits (milliers)
37,565	1,095	299,670	233,309	14,400	613 ³	Capacité en kva.....
—	24.57	23.64	26.56	24.39	—	Proportion de la production à la capacité maximum (%).....
—	2,153	2,071	2,327	2,136	—	Moyenne de kwh par kva.....
Consommation d'énergie électrique (milliers):						
18,268,311	2,753,939	1,174,131	1,339,927	3,381,624	86,125	Total, kwh. produits
174,477	804	123	345	4,165	—	Kwh. importés des États-Unis.....
5,403,366	508,517	1,204	—	540	—	Kwh. importés d'autres provinces.....
2,044,718 ²	6	—	—	308,767	—	Kwh. exportés aux États-Unis.....
8,866	1,204	508,517	540	—	—	Kwh. exportés à d'autres provinces.....
21,792,570	3,262,050	666,941	1,339,732	3,077,562	86,125	Kwh. consommés au Canada (milliers) 47
5,166,056	898,876	226,507	282,152	902,341	3,554	Service ménager..... 48
1,803,444	230,186	106,340	167,527	399,621	3,865	Éclairage commercial..... 49
327,407	86,811	50,904	89,813	75,226	961	Petite énergie..... 50
10,800,019	1,575,920	122,825	590,147	1,218,015	66,072	Grosse énergie..... 51
437,721	124,118	11,242	20,163	4,746	5,396	Énergie (municipale)..... 52
180,582	29,116	13,104	17,305	38,346	200	Éclairage des rues..... 53
7,827	601	294	2,524	1,591	1,323	Service gratuit (autre que l'éclairage des rues)..... 54
3,069,514	316,422	135,725	169,596	437,676	4,754	Pertes..... 55

1. Sans les exportations à d'autres provinces et/ou aux États-Unis.

2. L'exportation de 645,411,000 kwh d'énergie du Québec aux É.-U., en passant par l'Ontario est attribué à l'Ontario. (Voir explication, page 9).

3. L'outillage générateur est situé principalement dans d'autres industries.

TABLEAU 11. Combustible employé pour la production d'énergie, 1953

Lignite Coal - Charbon lignite		Gasoline — Essence		No
Canadian - Canadien				
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	
Tons - tonnes	\$	Gal.	\$	
323,201	665,233	15,588	3,583	Canada 1
—	—	128	31	Terre-Neuve 2
—	—	100	45	Ile-du-Prince-Edouard 3
—	—	—	—	Nouvelle-Écosse 4
—	—	—	—	Nouveau-Brunswick 5
—	—	—	—	Québec 6
2,082	11,201	595	208	Ontario 7
—	—	—	—	Manitoba 8
173,964	395,319	10,862	1,946	Saskatchewan 9
147,155	258,713	3,863	1,343	Alberta 10
—	—	40	10	Colombie-Britannique 11
—	—	—	—	Yukon et Territoires du Nord-Ouest 12
Natural Gas — Gaz naturel		Other Fuel — Autre combustible	Total Value — Valeur totale	
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Value — Valeur	Value — Valeur	
'000 cu. ft. - pds. cu.	\$	\$	\$	
6,580,407	810,404	59,821	19,726,599	Canada 13
—	—	—	69,625	Terre-Neuve 14
—	—	—	361,105	Ile-du-Prince-Edouard 15
—	—	—	3,929,512	Nouvelle-Écosse 16
—	—	—	1,784,020	Nouveau-Brunswick 17
—	—	—	347,695	Québec 18
—	—	—	7,337,761	Ontario 19
—	—	29,017	59,327	Manitoba 20
394,210	69,422	—	3,114,240	Saskatchewan 21
6,107,638	710,017	—	1,407,127	Alberta 22
78,619	30,965	30,804	1,276,723	Colombie-Britannique 23
—	—	—	39,464	Yukon et Territoires du Nord-Ouest 24

1. Y compris la houille maigre.

Nota: Tonne = 2,000 livres; gallon = Impérial.

TABLEAU 12. Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, 1953

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.	No
65,050	32,237	20,899	26,221	12,615	214	Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, total 1
30,51	15,12	9,80	12,30	5,92	0,10	Pourcentage du total national 2
4,876	848	37	44	414	—	Milles de pylones d'acier 3
84	3	—	—	—	—	Milles de poteaux d'acier 4
58,210	31,306	20,819	26,025	11,934	212	Milles de poteaux de bois 5
544	1	—	—	—	—	Milles de poteaux de ciment 6
1,336	79	43	152	267	2	Milles de câbles souterrains et sous-marins 7
1,728	1,614	333	24,792	8,358	72	Centrales privées 8
270	368	10	64	64	21	Non génératrices 9
1,458	1,246	343	24,728	8,294	51	Génératrices 10
1,445	1,246	42	17,834	8,228	32	Hydrauliques 11
13	—	301	6,894	66	19	Thermiques 12
63,322	30,623	20,546	1,429	4,257	142	Centrales publiques 13
8,906	29,624	196	700	495	—	Non génératrices 14
54,416	999	20,350	729	3,762	142	Génératrices 15
54,385	991	—	—	3,695	142	Hydrauliques 16
31	8	20,350	729	87	—	Thermiques 17
9,176	29,992	206	764	559	21	Centrales non génératrices 18
55,874	2,245	20,693	25,457	12,056	193	Centrales génératrices 19
55,830	2,237	42	17,834	11,923	174	Hydrauliques 20
44	8	20,651	7,623	133	19	Thermiques 21

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010699786