

57-202

C.1

*Historical File Copy*

NOT FOR LOAN  
NE S'EMPRUNTE PAS

Published by Authority of the HON. W.D. EULER, M.P.  
Minister of Trade and Commerce.

MAR 10 1938  
RECEIVED  
LIBRARY OF PARLIAM

CANADA

DOMINION BUREAU OF STATISTICS

TRANSPORTATION & PUBLIC UTILITIES BRANCH

CENSUS OF INDUSTRY

1936

STATISTICS STATISTIQUE  
CANADA CANADA  
OCT 21 2008  
LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE

**CENTRAL ELECTRIC STATIONS  
IN CANADA**

(Prepared in collaboration with the Dominion  
Water and Power Bureau, Department of  
Mines and Resources)



OTTAWA  
1938

Price 25 cents



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction and definition of central electric stations .....	1
Kilowatt Hours Produced for Export and Exported to the United States, 1936 (Calendar Year) .....	2
Potential and Developed Water Power in Canada .....	3
Consumption of Electric Energy in Canada .....	3
Comparative Summary, 1927-1936 .....	4
Domestic Service, 1930-1936 .....	4
Power Plants .....	4
Capital .....	4
Revenues .....	5
Expenses .....	6
Employees .....	6
Customers .....	6
Pole Line Mileage .....	6
Equipment .....	7
Electric Energy Generated .....	7
Electricity sold for use in Electric Boilers .....	8
Fuel .....	8
Domestic Service .....	8
Chart Index Numbers of Monthly Output, 1924-1937 .....	9

TABLES

Table 1 - Comparative Summary, 1927-1936 .....	10
" 2 - Domestic Service, 1930-1936 .....	12
" 3 - Electric Power Plants .....	14
" 4 - Capital .....	16
" 5 - Revenues .....	18
" 6 - Expenses .....	20
" 7 - Employees .....	22
" 8 - Number of Customers .....	24
" 9 - Pole Line Mileage .....	26
" 10 - Auxiliary Plant Equipment .....	26
" 11 - Total Equipment .....	28
(Including Auxiliary Plant Equipment)	
" 12 - Main Plant Equipment .....	30
" 13 - Main Plant Equipment Classified .....	32
" 14 - Electric Energy Generated .....	34
" 15 - Fuel .....	36



**DOMINION BUREAU OF STATISTICS**  
**TRANSPORTATION AND PUBLIC UTILITIES BRANCH**  
**OTTAWA**

---

Dominion Statistician, R.H. COATS, LL. D., F.R.S.C., F.S.S. (Hon.)

Chief, Transportation and Public Utilities Branch, G.S. Wrong, B.Sc.

---

CENTRAL ELECTRIC STATION INDUSTRY, 1936

For the purpose of the 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) commercial, those operated by companies or individuals, and (b) municipal, 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 all the power they sell. In this last class there were 24 stations which were holding generating equipment classed as auxiliary plant equipment. Seventeen of them purchased all their electric energy and the remaining seven generated only 1,579,289 kilowatt hours. This explains the rather anomalous item in table 14 showing the output of non-generating stations.

Included in these statistics are those of some stations engaged primarily in 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.

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 coincide with the outputs of the twelve calendar months shown in the monthly reports. The various data, however, in the annual reports are for comparable periods and the annual reports are also comparable.

The output of central electric stations rose fairly continuously up to May, 1930, and for the following two years declines were reported, but from the middle of 1932 to the end of 1937 the improvement has been fairly steady and rapid and the index number of monthly productions reached a peak at 240 for June, 1937, the average of 1926 being 100. The low point reached in 1932 was an index number of 123 for July and the previous high point was 156 for May, 1930.

The total output for the year was 25,402,282,000 kilowatt hours which, however, was only 47.4 per cent of the rated capacity of the equipment. Of course a ratio of 100 per cent is not possible with varying loads, but in 1928 the ratio was 51.2 per cent. The 1936 ratio was an increase of 2.6 points over the 1935 ratio and it was due to several causes, including increased consumption in mines and manufacturing, especially the pulp and paper mills, and in commercial lighting and domestic uses. An increasing quantity of off-peak or secondary power has been produced for consumption in electric boilers which in 1936 amounted to 6,942,841,000 kilowatt hours, or 27 per cent of the total output. The corresponding figures for 1935 were 6,312,387,000 kilowatt hours and 27 per cent. Thus, with an increase in total output of 2,119,249,000 kilowatt hours, or 9.1 per cent, this secondary power increased 630,454,000 kilowatt hours, or 10 per cent. Exports of surplus power to the United States increased by 129,669,363 kilowatt hours and total exports increased from 1,359,020,541

kilowatt hours in 1935 to 1,573,980,242 kilowatt hours, or by 214,959,701 kilowatt hours which, with the small quantity imported, left 16,886,226,000 kilowatt hours for other uses in Canada, including line and transformer losses. This was 273,945,000 kilowatt hours, or 8.2 per cent, above the firm power consumption for 1935. The pulp and paper industry is the largest single consumer of the output of central electric stations, taking 5,636,108,000 kilowatt hours for boilers and 4,473,530,000 kilowatt hours for power, lighting, etc., or 40 per cent of the total output, and, in addition, it produced 1,258,327,000 kilowatt hours for use in its mills. This industry which has been increasing its output of pulp, paper and kindred products at a rapid rate has been an important factor in the growth of the central electric station output. The consumption for domestic lighting (lighting of residences) and other domestic uses continued to grow, increasing from 1,769,848,000 kilowatt hours in 1935 to 1,887,116,000 kilowatt hours, or 6.6 per cent.

Electricity is exported from Canada only by license granted by the Electricity and Gas Inspection Services of the Department of Trade and Commerce, and the same branch of the Department has jurisdiction over the export duty which has been imposed since April 1, 1925. During the fiscal year ended March 31, 1937, the export duty amounted to \$389,965 as against \$305,710 for the previous year. The rate is three one-hundredths of one cent per kilowatt hour on electric energy exported with certain exports excepted. Below is a table showing the quantities of power produced for export for the calendar year 1936, also the amounts exported, the differences between the two quantities being the line losses. The data for this table were compiled from the annual reports of the Director of the Electricity and Gas Inspection Services.

**KILOWATT HOURS PRODUCED FOR EXPORT AND EXPORTED TO THE UNITED STATES  
(CALENDAR YEAR 1936)**

Company	Produced for Export Kilowatt Hours	Exported Kilowatt Hours
Hydro Electric Power Commission of Ontario .....	377,046,500	372,415,114
"    "    "    "    "    " (Surplus)	304,826,400	299,406,823
Cedar Rapids Manufacturing and Power Co., Ltd. . . .	497,191,144	476,789,253
Canadian Niagara Power Co., Ltd. ....	391,377,800	350,025,172
"    "    "    "    " (Surplus) .....	34,706,000	34,706,000
Western Power Company of Canada, Ltd. ....	...	...
Ontario and Minnesota Power Co., Ltd. ....	23,535,200	23,535,200
Maine and New Brunswick Electric Power Co. ....	14,675,311	14,072,901
British Columbia Electric Railway Co., Ltd. ....	211,180	183,727
Northport Power and Light Co. ....	289,246	289,246
Maritime Electric Company, Ltd. ....	1,708,860	1,708,860
Southern Canada Power Company .....	390,286	390,286
Northern British Columbia Power Co. ....	53,660	53,660
Fraser Companies, Ltd. ....	4,140,890	4,129,000
Detroit and Windsor Subway Company .....	257,300	257,300
Manitoba Power Commission .....	146,700	146,700
<b>Total .....</b>	<b>1,650,556,477</b>	<b>1,578,109,242</b>
<b>Kilowatt hours produced for export and exported by central electric stations only .....</b>	<b>1,646,415,587</b>	<b>1,573,980,242</b>

Of the total output of 25,402,282,000 kilowatt hours, 24,932,705,000 kilowatt hours, or over 98 per cent, were produced by water power, whereas only 459,468,000 kilowatt hours were produced by plants using only thermal engines and 10,109,000 kilowatt hours were produced by auxiliary equipment in hydraulic and non-generating stations.

The total hydraulic installation in all industries in Canada in 1936, as compiled by the Dominion Water and Power Bureau, was 7,945,590 horse-power which was about 18 per

cent of the total that the recorded falls would warrant installing under present day practices. The available and developed water power in Canada is shown in the following table.

POTENTIAL AND DEVELOPED WATER POWER IN CANADA

Province	Available 24-hour Power at 80% Efficiency		Turbine Installation December 31	
	At Ordinary Minimum Flow	At Ordinary Six Months Flow	1 9 3 6	1 9 3 7
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	H.P.	H.P.	H.P.	H.P.
Prince Edward Island .....	3,000	5,300	2,439	2,439
Nova Scotia .....	20,800	128,300	120,667	123,437
New Brunswick .....	68,600	169,100	133,681	133,681
Quebec .....	8,459,000	13,064,000	3,883,320	3,999,686
Ontario .....	5,330,000	6,940,000	2,561,905	2,577,380
Manitoba .....	3,309,000	5,344,500	392,825	405,325
Saskatchewan .....	542,000	1,082,000	42,035	61,035
Alberta .....	390,000	1,049,500	71,597	71,597
British Columbia .....	1,931,000	5,103,500	718,922	719,972
Yukon and Northwest Territories	294,000	731,000	18,199	18,199
CANADA .....	20,347,400	33,617,200	7,945,590	8,112,751

The figures in columns 2 and 3 are based only upon rapids, falls and power sites of which the actual drop or head possible of concentration is definitely known or reasonably well established. Many water-powers of greater or less capacity from coast to coast have not yet been recorded which will increase the totals. With the construction of storage basins and other regulating works these potential power figures will be further increased. It is common practice, and feasible in most developments, to install equipment with capacity considerably greater than the theoretical continuous power of the water fall and on this basis it is estimated that the maximum installation capacity of the recorded water-powers of Canada is 43,700,000 horse-power.

The following table shows the provincial production plus imports less exports, the net amount being the consumption within each province including all line losses; the deliveries to electric boilers in each province are shown here segregated from other uses. The consumption of electric energy is further analyzed in table 14.

CONSUMPTION OF ELECTRIC ENERGY IN CANADA (INCLUDING LINE LOSSES)  
(Thousands of Kilowatt Hours)

Province	Secondary Power Delivered to Electric Boilers 1936	Other Uses and Line Losses 1936	Total		Increase	
			1 9 3 6	1 9 3 5	1936 over 1935	
					Kw.Hrs.	Per Cent
P.E. Island .....	...	5,769	5,769	5,127	642	12.52
Nova Scotia .....	...	412,294	412,294	389,144	23,150	5.95
New Brunswick ...	47,357	368,246	415,603	381,252	34,351	9.01
Quebec .....	5,325,970	5,812,128	11,138,098	10,362,342	775,756	7.49
Ontario .....	1,130,139	7,115,836	8,245,975	7,569,933	676,042	8.93
Manitoba .....	434,130	1,140,800	1,574,930	1,342,271	232,659	17.33
Saskatchewan ....	...	145,219	145,219	138,479	6,740	4.87
Alberta .....	...	219,565	219,565	210,144	9,421	4.48
Br. Columbia & Yukon	5,245	1,666,369	1,671,614	1,525,976	145,638	9.54
CANADA .....	6,942,841	16,886,226	23,829,067	21,924,668	1,904,399	8.69

TABLE 1 - COMPARATIVE SUMMARY, 1927-1936

During the year the number of hydro-electric plants was decreased by four and the number of fuel plants, or plants using thermal engines exclusively, was reduced by one. The capital has been increasing steadily, 1936 being 71 per cent above 1927 and 1.6 per cent, or \$23,295,481, above 1935. During 1936 revenue increased by \$8,687,219, or 6.8 per cent, and expenses (wages, power purchased, fuel, and taxes) were less than in 1935 by \$1,686,084. Pole line mileage was extended 1,834 miles and the number of customers was larger by 46,090. Since 1927, 300,547 domestic customers have been added to the lines and the production of electricity has almost doubled. The generator capacity of the industry has also doubled since 1927 and at the close of 1936 amounted to 6,025,999 kilovolt amperes.

TABLE 2 - DOMESTIC SERVICE, 1930-1936

This table, which is a new table in this report, shows the number of customers, the consumption, revenue, and averages computed from these for domestic service including farm service for 1930 to 1936 which is as far back as all the data are available. In all provinces the number of customers increased between 1930 and 1936, the percentages ranging from 1.5 per cent in Saskatchewan to 28.2 per cent in Nova Scotia. The total consumption also increased in all provinces, Nova Scotia leading here also with an increase of 83.4 per cent. All provinces except Quebec and Saskatchewan showed increased revenues from domestic service and these two provinces showed increases in 1936 over 1935. The average annual consumption per customer varied widely, Manitoba leading with an average in 1936 of 3,903 kilowatt hours per customer and Prince Edward Island with the smallest consumption at 465 kilowatt hours. There have been relatively small changes in the average annual bills in each province even where the consumptions have shown fairly large increases and the bills for Nova Scotia, New Brunswick, Ontario, and British Columbia have been remarkably close together throughout these seven years. Domestic services are further discussed at the end of this report.

TABLE 3 - POWER PLANTS

The definition of a central electric station as adopted for census purposes was given at the beginning of this report. Some organizations operate several systems which are in different municipalities and which are not connected by transmission lines, and, in other cases, many municipalities are served from one power plant or several inter-connected plants. The organizations reporting are counted as they report. If a commercial organization makes a separate report for each of its subsidiary companies each such subsidiary company is counted, and if it includes them all in one report they are counted as only one organization. The nature of control is so varied that it is not practicable to do otherwise. The power plants shown in this table are individual plants, counted irrespective of ownership or location. In some cases two or more of these are operated by one company, some of them being close together and others, miles apart. During the year there was an addition of one power plant in Quebec and two in Alberta and reductions of one plant in Nova Scotia, New Brunswick, Manitoba, and British Columbia and two in Saskatchewan and Prince Edward Island, making a net decrease of five in the total. The plant of the Ottawa Valley Power Company on the Quebec side of the Chats Falls on the Ottawa river with a rating of 112,000 horse-power and 94,000 kv.a. was not producing during 1936 and consequently all data for this plant were excluded from the statistics in these tables. The capital, equipment and all other statistics will be included again in 1937 when the plant resumed operation.

TABLE 4 - CAPITAL

The capital employed in the industry is reported under three heads, viz., generation, transmission and distribution, and general. "Generation" includes investments in power houses and sites, dams, penstocks, flumes, storage and regulating structures, surge tanks, storage basins, etc., and equipment in power houses, except step-up transformers or other transmission equipment. "Transmission and distribution" includes all transmission and distribution towers, poles, wires, cables and conduits and right-of-way, receiving stations and substations and sites, switchboards and step-up transformers in these and in power houses, step-down transformers, meters, etc. "General" includes investments in office

buildings, sites and fixtures, materials and supplies on hand, cash, trading and operating accounts and bills receivable. The total represents the capital employed in the industry. The capital is the total, as at December 31, or end of fiscal years, of each station operating and does not include any investments by new organizations not yet operating, but does include expenditures by organizations operating plants in which provisions have been made for future installations of equipment. The averages of total capital per unit of power are more indicative of different classes of stations and service given than costs of similar installations. The same also applies to generation capital per unit of power, only to a lesser degree.

#### TABLE 5 - REVENUES

Central electric stations are required to make a division of customers, consumption and revenue under the following headings: (1) farm service, (2) domestic service which includes lighting and all other uses in residences, (3) commercial light, (4) power, small, 50 Kw. and under, (5) power, large, over 50 Kw., (6) sales to distributing companies, and (7) street lighting, also the quantity of electricity supplied without charge to public buildings, etc. The revenue is the gross revenue less cost of power, or is the revenue received from the consumers, except 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, but is deducted in computing the Dominion totals. In reports prior to 1932 this exception was not made and consequently the revenues of Ontario, New Brunswick, and Alberta, which purchased power from other provinces, were lower than they should have been.<sup>†</sup> The average revenues per kilowatt hour sold are affected by many factors and 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, but even here 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. Domestic service data are discussed further at the end of the report. As might be expected, Quebec stations with their enormous sales to pulp and paper mills showed a smaller proportion of revenue from domestic service than any other stations although greater in dollars than those in other provinces except Ontario. In computing the average revenue per kilowatt hour for all purposes all line losses were included, but, for domestic service and farm services and for commercial light, line losses were not included, the consumption for these two 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 revenues per kilowatt hour for domestic service are affected by the consumption per customer and by the relative quantities used for lighting, cooking and water heaters where different rates apply to these different services. In most municipalities when the consumption increases the average cost per kilowatt hour to the consumer decreases. Also where flat rates apply to water heaters the average cost per kilowatt hour for all domestic services is reduced and as the number of flat rate heaters is increased the average for the municipality or province is decreased if not offset by increases in rates elsewhere. The average cost of 2.03 cents per kilowatt hour for all domestic services compares with an average of 4.65 cents in the United States. The average revenues per horse-power 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 tables 12 and 13 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 hours per week for each horse-power purchased. It is quite probable this output is a little too high for all the power imported from Quebec and consequently the divisors are too small and the average revenues are too high. It is not likely the errors are large and the adjusted averages are more nearly comparable with the averages for the other provinces than the unadjusted averages as shown in previous reports. The imports into New Brunswick and Alberta are relatively so small that their effects on the averages would be negligible.

<sup>†</sup> See 1933 report, page 5, for effect of this omission.

TABLE 6 - EXPENSES

These data include only the four items, (1) salaries and wages, (2) fuel, (3) taxes, and (4) cost of power. The last is an inter-industry expense and could very well 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. Salaries and wages increased from \$22,519,993 in 1935 to \$23,367,091, or by 3.8 per cent, all provinces except Nova Scotia showing larger pay rolls. The fuel bill also increased from \$2,054,876 to \$2,303,786. The increase in taxes during the year was \$975,061, growing from \$7,524,026 in 1935 to \$8,499,087. Commercial stations paid \$7,948,216, or 94 per cent of the total. More than half of the taxes paid by municipal stations was paid by stations in Ontario. Cost of power includes the cost to municipalities receiving their supply from provincial commissions as well as interchange of power between generating stations and between generating and other non-generating stations.

TABLE 7 - EMPLOYEES

Stations in all provinces showed increases in the number of employees, the net increase being 745 employees. The table below analyzes the hours of labour of wage-earners in the industry. Approximately one-third of the employees worked a 48-hour week and two-thirds worked 48 hours or less per week.

NUMBER OF WAGE EARNERS IN MONTH OF HIGHEST EMPLOYMENT WHOSE REGULAR HOURS PER WEEK WERE:

Hours per Week-	40 hrs. or less	41-43	44	45-47	48	49-50	51-53	54	55	56-59	60 & over	Total
P. E. Island	-	-	-	-	32	-	-	-	-	-	7	39
Nova Scotia	73	3	30	6	327	14	9	32	1	64	248	807
New Brunswick	33	1	49	3	83	-	4	210	6	33	17	439
Quebec	226	14	471	18	1,168	500	20	214	12	286	236	3,165
Ontario	661	88	637	99	1,154	825	19	203	73	277	551	4,587
Manitoba	68	6	174	1	533	18	-	-	-	31	27	858
Saskatchewan	13	-	27	27	164	3	7	35	2	60	12	350
Alberta	126	1	34	-	244	-	4	-	-	-	2	411
B.C. & Yukon	315	2	154	8	629	-	-	-	-	-	2	1,110
CANADA	1,515	115	1,576	162	4,334	1,360	63	694	94	751	1,102	11,766
Per cent of Total	12.9	1.0	13.4	1.4	36.8	11.5	.5	5.9	.8	6.4	9.4	100.0

TABLE 8 - CUSTOMERS

As explained under table 4, stations are asked for a division of customers into seven classes, but due to inability of many of the stations to make complete segregation between domestic service and farm customers these two have been combined. Each municipality using electricity for street lighting has been counted as one street lighting customer. In some cases the current was supplied by commercial stations and in others the municipality itself distributed it. The provinces having high percentages of urban populations had the greatest densities of domestic service customers. The average number of domestic service customers per 100 population increased from 12.82 in 1935 to 13.10. These averages are based on the Bureau's estimated populations and each residence or family served is counted as one customer. These averages were first computed for 1920 and since then the average for Canada has increased from 8.86 to 13.10, or by 47.3 per cent. Alberta is the only province having its population increase at a faster rate than its domestic service customers during these seventeen years. In New Brunswick the density more than doubled, in Nova Scotia it increased by 97 per cent, in Ontario 64 per cent, in Prince Edward Island 65 per cent, in Saskatchewan 48 per cent, in British Columbia 35 per cent, in Quebec 29 per cent, and in Manitoba 22 per cent. When comparing these rates of increase the densities at the beginning of the period should be analyzed; for example, Manitoba had a density of 8.76 in 1920, or more than twice the density of New Brunswick and three times that of Prince Edward Island.

TABLE 9 - POLE LINE MILEAGE

Transmission and distribution lines have been combined in this table instead of being separated as in reports previous to 1934 and a division has been made showing the mileage of steel towers and poles, wooden poles, concrete poles and submarine and underground cables. The last includes systems in cities and lines laid in trenches along the roadside serving rural customers. The steel towers and steel poles are used almost exclusively for high voltage transmission lines and only Quebec, Ontario, and Manitoba have extensive mileages.

TABLES 10-11-12-13 - EQUIPMENT

The equipment of the power houses has been divided into two classes, main plant and auxiliary, or standby equipment. The auxiliary plant equipment includes all steam engines and turbines and internal combustion engines and dynamos driven by them in hydro-electric stations and all the equipment in non-generating stations. All other equipment is classed as main plant equipment and includes water wheels and turbines and generators driven by them in hydro-electric stations and all equipment in plants using fuel only. It is quite possible that some of the fuel stations have equipment held as standby equipment for use only in emergencies or for occasional peaks and also that some hydraulic stations have hydraulic equipment similarly held, but it is all classified as main plant equipment. Although a few of the hydro-electric stations use their steam equipment during periods of low water and during periods of heavy demand the greater part of it is held strictly in reserve for emergencies, only 8,530,000 kilowatt hours being generated during the year by this auxiliary equipment. These tables in previous reports were based on equipment and ratings reported in 1923 with additions and deductions as they occurred. For 1936 a recheck of all equipment was made and the necessary revisions and corrections made. As stated previously the Quebec plant at Chats Falls on the Ottawa river was not operating during 1936 and consequently its equipment is not included in the 1936 statistics. This is the main factor in the decrease of 120,489 horse-power in main plant primary power in Quebec. The generator capacity, however, showed an increase of 20,084 Kv.A. despite the exclusion of 94,000 Kv.A. in this plant due to revisions and increases in ratings of generators in a few of the large plants. There was little increase in the total capacity of the equipment during the year; Ontario stations increased by 121,795 horse-power, but changes in the other provinces were small and the total for Canada increased from 7,310,973 to 7,319,893 horse-power including auxiliary plant equipment of 200,621 horse-power. Large hydraulic turbines (over 25,000 H.P.) increased 3 in number and 124,000 horse-power in capacity and the large generators also increased by 3 and 193,590 Kv.A. in capacity.

When checking the equipment for 1936 an attempt was made to secure data on the spare and idle equipment in all plants. This is in addition to the thermal auxiliary equipment of hydraulic and non-generating stations which in most cases is also spare equipment. The total spare equipment reported was 247,061 horse-power exclusive of 112,000 horse-power in the Chats Falls plant which was temporarily idle, but was not included in these statistics for 1936. This total was 3.5 per cent of the main plant equipment and with the 200,621 horse-power of auxiliary plant equipment brought the total to 447,682 horse-power, or 6.1 per cent of all primary equipment capacity. In some systems this spare equipment was held to relieve units as they required overhauling and to take care of short period peak loads and in others it was power in excess of the 1936 requirements. Only a few stations selling surplus power for electric boilers and other such uses reported having spare equipment and the number of all stations reporting any was a small percentage of the total.

Province	Spare Equipment H.P.	Thermal Auxiliary Equipment H.P.	Total H.P.	Per cent of Total Capacity
Prince Edward Island .....	2,500	165	2,665	42.8
Nova Scotia .....	225	14,284	14,509	9.3
New Brunswick .....	1,600	4,725	6,325	4.4
Quebec .....	77,441	38,547	115,988	3.4
Ontario .....	123,999	40,496	164,495	7.3
Manitoba .....	132	31,090	31,222	6.6
Saskatchewan .....	30,306	...	30,306	2.1
Alberta .....	6,951	21,203	28,154	18.6
British Columbia and Yukon..	3,907	50,111	54,018	8.9
TOTAL .....	247,061	200,621	447,682	6.1

TABLE 14 - 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 consumers. All the large stations meter their output and for those stations which have no watt-hour meters the kilowatt hours are estimated as best possible. The Kv.A. capacities shown were the rated dynamo capacities at the close of the year of both main and auxiliary plant of generating stations, but the ratios of output to maximum capacity were computed from the kilowatt hours generated and the rated capacities of dynamos multiplied by the number of hours during the year they were available. Thus, the maximum capacity of a 1,000 Kv.A. dynamo for a year would be 8,760,000 kilowatt hours, but, if installed on November 30, its maximum capacity would be only 744,000 kilowatt hours at unity power factor. Consequently, the ratios are directly comparable for each year irrespective of when large additions are made to the generating capacity of the industry and the rising and falling of the ratios indicate the relative position of the supply to the demand on a kilowatt hour basis. This ratio for

1936 was 47.4 per cent, an increase of 2.6 points over 1935. The highest ratio was reached in 1928 with 51.2 per cent and the ratio has decreased each succeeding year to 1932. While this ratio will not reach 100 per cent, the present installations could undoubtedly meet a demand considerably greater than the 1936 load. A few stations have found a market for their off-peak and surplus power by selling it for use in electric boilers and this class of sale has been growing quite rapidly. In 1924 this secondary power amounted to only 260,489,000 kilowatt hours but in 1936 it had grown to 6,942,841,000 kilowatt hours.

ELECTRICITY SOLD FOR USE IN ELECTRIC BOILERS  
(Thousands of Kilowatt Hours)

Month	1933	1934	1935	1936
January	296,520	407,857	554,213	560,230
February	303,184	395,227	500,103	529,423
March	312,943	445,842	513,053	622,203
April	302,020	493,601	515,778	685,527
May	292,976	474,838	523,922	581,429
June	277,626	436,102	462,593	518,029
July	277,769	356,157	427,328	504,160
August	299,100	369,660	414,138	490,277
September	259,575	346,985	459,724	498,474
October	300,911	455,524	600,143	618,109
November	403,413	561,112	636,054	654,015
December	415,173	594,227	632,590	680,960
TOTAL	3,741,210	5,337,133	† 6,312,387	6,942,841

† Includes 67,738,000 kilowatt hours not distributed.

TABLE 15 - FUEL

Fuel used is almost entirely local coal, oil and gas and Saskatchewan and Nova Scotia are the only provinces using any substantial quantities of fuel to develop electric energy. Nova Scotia has several large hydro-electric developments, but Saskatchewan has only one which is on the Manitoba boundary and is included with Manitoba stations in these statistics. "Other fuel" is composed almost entirely of steam purchased by a Nova Scotia station.

DOMESTIC SERVICE

Below is a table bringing together and analyzing the domestic service data for each province. The concentration of population in the cities, towns and villages having electric service would affect the number of customers, the number per 100 population, and ratios of consumption to total provincial consumptions and to the domestic consumption in Canada. The price would affect consumption, average bill, average cost per kilowatt hour, and, to a lesser degree, the number of customers. The method of charging for service would also have a marked effect on the average consumption and average cost per kilowatt hour. Flat rate charges and sliding scales which induce increased consumption, particularly the first, tend to greatly increase the kilowatt hour consumption and reduce the average cost per kilowatt hour although they may increase the connected load by only a fraction of the rate of consumption increase. The habits and customs of the people also would have an effect on the consumption. British Columbia ranked first in density of customers, Ontario was second and Quebec third. Manitoba showed by far the lowest average cost per kilowatt hour and the largest consumption per customer and per capita. These were considerably affected by the flat rate for water heaters in Winnipeg. Flat rate water heaters in Ontario also affect Ontario averages, but not to the same extent because the consumption of these heaters was a smaller percentage of the total consumption than in Manitoba.

DOMESTIC SERVICE, 1936

Province	Number of Customers		Average Bill for Year \$	Average per Kilowatt Hour Cents	Average Annual Consumption		Consumption by Domestic Service	
	Total	Per 100 Population			Per Customer Kw. Hr.	Per Capita Kw. Hr.	Per cent of total Provincial Consumption	Per cent of Dominion Dom. Service Consumption
P.E. Island	4,379	4.76	33.21	7.15	465	22	35.3	.1
Nova Scotia	54,763	10.20	26.61	4.99	533	54	7.1	1.5
New Brunswick	38,660	8.89	27.63	4.84	570	51	5.3	1.2
Quebec	390,711	12.62	19.77	3.19	619	78	2.2	12.8
Ontario	634,052	17.18	27.94	1.61	1,732	298	13.3	58.2
Manitoba	75,858	10.67	39.93	1.02	3,903	416	18.8	15.7
Saskatchewan	46,478	4.99	39.84	5.14	776	39	24.8	1.9
Alberta	59,600	7.72	30.02	5.34	562	43	15.2	1.8
B.C. & Yukon	138,558	18.38	26.11	2.83	922	169	7.6	6.8
CANADA	1,443,059	13.10	26.61	2.03	1,308	171	7.9	100.0

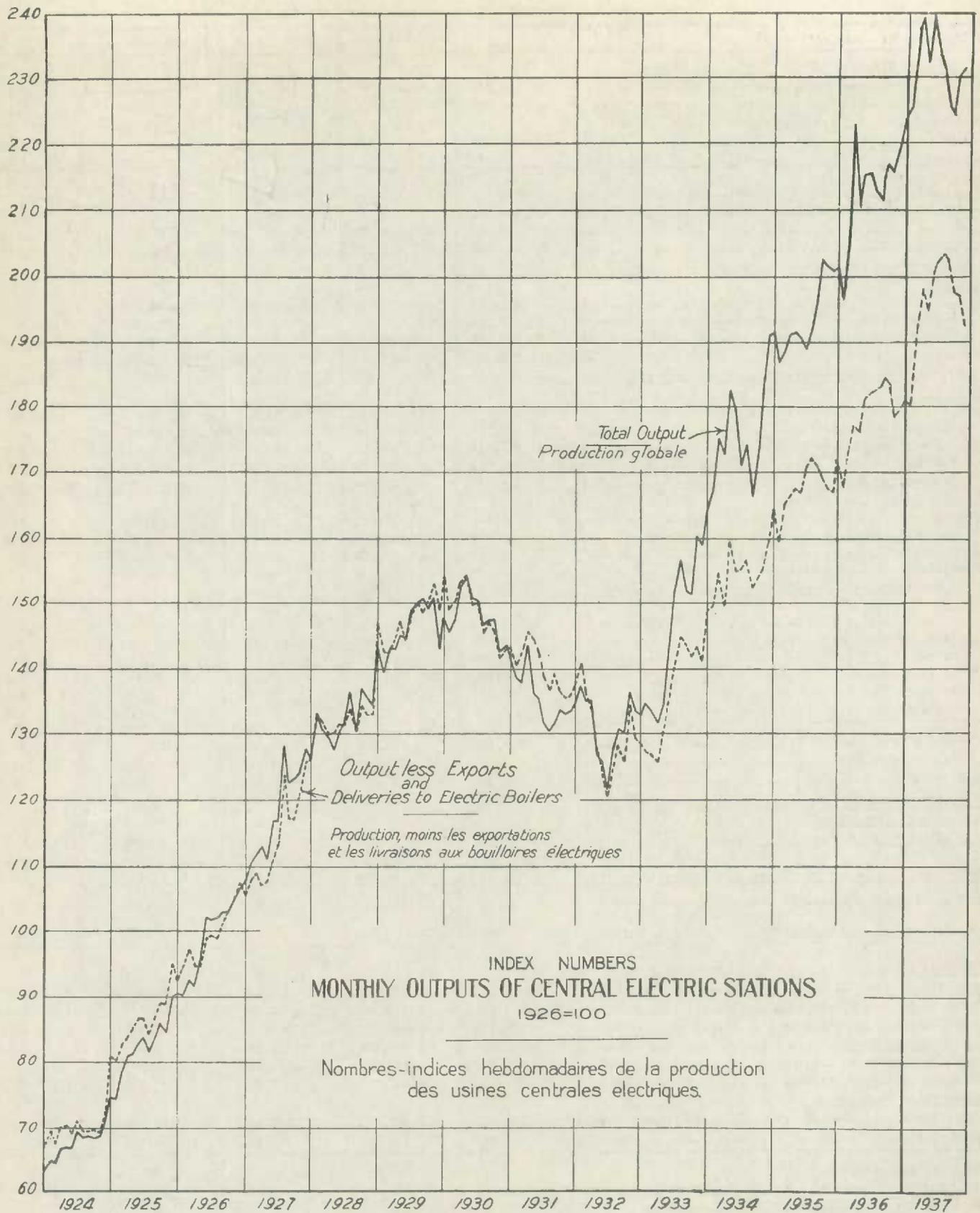


Table 1 - COMPARATIVE SUMMARY, 1927-1936

Principal Data by Class of Station	1 9 3 6	1 9 3 5	1 9 3 4	1 9 3 3	1 9 3 2
<b>Electric Power Plants</b>					
Total .....	561	566	573	575	572
Hydraulic .....	312	316	314	314	312
Fuel .....	249	250	259	261	260
Commercial .....	390	397	402	403	402
Municipal .....	171	169	171	172	170
<b>Capital</b>					
Total .....	\$ 1,483,116,649	\$ 1,459,821,166	\$ 1,430,852,166	\$ 1,386,532,055	\$ 1,335,886,987
Commercial .....	\$ 957,466,865	\$ 962,263,142	\$ 956,382,436	\$ 913,946,953	\$ 880,013,400
Municipal .....	\$ 525,649,784	\$ 497,558,026	\$ 474,469,730	\$ 472,585,102	\$ 455,873,587
Generating .....	\$ 1,326,820,103	\$ 1,307,710,173	\$ 1,281,048,308	\$ 1,240,169,785	\$ 1,191,499,567
Non-generating .....	\$ 156,296,546	\$ 152,110,995	\$ 149,803,363	\$ 146,362,270	\$ 144,387,420
<b>Revenue (1)</b>					
Total .....	\$ 135,865,173	\$ 127,177,954	\$ 124,463,613	\$ 117,532,081	\$ 121,212,679
Commercial .....	\$ 78,882,504	\$ 79,341,554	\$ 77,309,001	\$ 73,082,078	\$ 73,124,089
Municipal .....	\$ 56,982,669	\$ 47,836,400	\$ 47,154,612	\$ 44,450,003	\$ 48,088,590
Generating .....	\$ 112,776,015	\$ 105,638,584	\$ 104,089,041	\$ 98,735,084	\$ 100,821,712
Non-generating .....	\$ 23,089,158	\$ 21,539,370	\$ 20,374,572	\$ 18,796,997	\$ 20,390,967
<b>Expenses (2)</b>					
Total .....	\$ 77,939,050	\$ 79,625,134	\$ 75,948,821	\$ 73,051,651	\$ 74,306,251
Commercial .....	\$ 36,530,527	\$ 33,836,054	\$ 31,778,237	\$ 29,169,633	\$ 30,349,320
Municipal .....	\$ 41,408,523	\$ 45,789,080	\$ 44,170,584	\$ 43,882,018	\$ 43,956,931
Generating .....	\$ 41,390,019	\$ 43,904,771	\$ 40,911,118	\$ 38,608,455	\$ 40,262,157
Non-generating .....	\$ 36,549,031	\$ 35,720,363	\$ 35,037,703	\$ 34,443,196	\$ 34,044,094
<b>Pole Line Mileage</b>					
Total .....	59,436	57,602	56,214	56,570	53,845
Commercial .....	27,271	26,520	26,476	25,129	25,010
Municipal .....	32,165	31,082	29,738	31,441	28,835
Generating .....	45,099	43,372	42,537	43,625	40,675
Non-generating .....	14,337	14,230	13,677	12,945	13,170
<b>Customers</b>					
Total .....	1,740,793	1,694,703	1,660,079	1,666,882	1,657,454
Domestic service (3) .....	1,443,059	1,401,983	1,379,153	1,371,806	1,357,462
Commercial light .....	245,144	240,468	229,187	244,283	248,487
Power (small) .....	40,742	40,292	41,429	40,641	28,942
Power (large) .....	9,840	9,989	8,325	8,160	20,593
Street lighting .....	2,008	1,971	1,985	1,992	1,970
Commercial stations .....	802,676	779,400	760,462	776,581	776,400
Municipal stations .....	938,117	915,303	899,617	890,301	881,054
Generating stations .....	866,407	837,278	819,419	843,324	846,420
Non-generating stations .....	874,386	857,425	840,660	823,558	811,034
<b>Electric Energy Generated</b>					
Total Kilowatt Hours (thousands) .....	25,402,262	23,283,033	21,197,124	17,338,990	16,052,057
Commercial .....	18,515,225	17,767,949	16,060,883	13,665,974	12,338,216
Municipal .....	6,887,057	5,515,084	5,136,241	3,673,016	3,713,841
Exports to the United States <sup>(6)</sup> ..... (thousands) Kw.H.	1,573,980	1,359,021	1,243,079	983,561	659,691
Imports from the United States <sup>(6)</sup> ..... " Kw.H.	765	656	642	608	552
<b>Equipment in Generating Stations (Main Plant Only)</b>					
Total Primary Power .....	H.P. 7,119,272	7,104,142	6,854,161	6,616,006	6,343,654
Total in commercial stations .....	H.P. 5,012,968	5,138,200	4,961,639	4,707,096	4,577,493
Total in municipal stations .....	H.P. 2,106,304	1,965,942	1,892,522	1,908,910	1,766,161
Total Secondary Power .....	Kv.A. 6,025,999	5,893,984	5,699,955	5,491,685	5,278,204
Total in commercial stations .....	Kv.A. 4,340,869	4,317,823	4,179,536	3,956,475	3,850,009
Total in municipal stations .....	Kv.A. 1,685,130	1,576,161	1,520,419	1,535,210	1,428,195
<b>Auxiliary Plant Equipment</b>					
Primary Power .....	H.P. 200,621	206,831	207,431	193,569	184,879
Secondary Power .....	Kv.A. 172,327	176,890	177,244	164,732	157,077

- (1) Duplications excluded.
- (2) Includes wages, cost of power, fuel and taxes, but not other expenses.
- (3) Farm service is included with domestic service.
- (4) Includes small power customers in 1929.
- (5) Revised.
- (6) By central electric stations only. See page 2.

Tableau 1 - SOMMAIRE COMPARATIF, 1927-1936

1931	1930	1929	1928	1927	Données principales par classes d'usines
559	587	585	601	629	<u>Usines électriques</u>
307	311	300	300	302	<u>Total</u>
252	276	285	301	327	Hydrauliques
396	421	420	428	432	A combustible
163	166	165	173	197	Commerciales
					Municipales
					<u>Capital</u>
1,229,988,951	1,338,200,016	1,055,731,532	956,919,603	866,825,285	<u>Total</u>
785,915,480	723,890,071	685,771,270	614,910,399	528,070,964	Commerciales
444,073,471	414,309,945	369,960,262	342,009,204	338,754,321	Municipales
1,092,292,089	995,701,285	926,103,973	835,422,031	750,703,270	Génératrices
137,696,862	142,498,731	129,627,559	121,497,572	116,122,015	Non-génératrices
					<u>Recettes (1)</u>
122,310,730	126,038,145	122,883,446	112,326,819	104,033,297	<u>Total</u>
72,103,930	73,261,572	70,874,794	64,575,700	59,320,175	Commerciales
50,206,800	52,776,573	52,008,652	47,751,119	44,713,122	Municipales
101,475,523	104,632,540	102,704,833	92,722,293	86,369,058	Génératrices
20,835,207	21,405,605	20,178,613	19,604,526	17,664,239	Non-génératrices
					<u>Dépenses (2)</u>
75,235,767	74,209,469	67,432,418	62,330,860	60,169,781	<u>Total</u>
32,418,131	33,712,063	31,888,591	30,961,337	28,704,496	Commerciales
42,817,636	40,497,406	35,543,827	31,369,523	31,465,265	Municipales
41,336,873	40,646,659	36,713,723	33,837,618	31,920,941	Génératrices
33,898,894	33,562,810	30,718,695	28,493,242	28,248,840	Non-génératrices
					<u>Lignes sur poteaux</u>
52,399	48,814	42,913	37,333	33,573	<u>Total</u>
24,299	23,614	22,356	18,875	16,747	Commerciales
28,100	25,200	20,557	18,458	16,626	Municipales
39,709	35,707	30,718	25,524	23,246	Génératrices
12,690	13,107	12,195	11,809	10,327	Non-génératrices
					<u>Abonnés</u>
1,632,792	1,607,861	1,555,883	1,464,005	1,381,968	<u>Total</u>
1,336,721	1,317,324	1,292,481	1,207,457	1,142,512	Service domestique (3)
244,634	238,847	(4) 233,854	215,728	199,431	Eclairage commercial
25,913	24,836	( 28,001	( 40,820	( 40,025	Force motrice (petite)
23,583	25,150	( 1,547	(	(	Force motrice (grosse)
1,941	(5) 1,724	...	...	...	Eclairage de rues
758,285	746,608	733,698	677,223	622,823	Usines commerciales
874,507	862,158	822,185	786,782	759,145	Usines municipales
835,460	814,268	796,298	728,872	699,874	Usines génératrices
797,332	793,498	759,585	735,133	682,094	Usines non-génératrices
					<u>Energie électrique générée</u>
16,330,867	18,093,802	17,962,515	16,337,804	14,549,099	<u>Total Kw. heures générés (milliers)</u>
12,191,139	12,937,014	12,774,107	11,460,974	9,944,422	Commerciale
4,139,707	5,156,788	5,188,408	4,876,830	4,604,677	Municipale
1,227,036	1,612,281	1,444,524	1,587,761	1,632,614	Exportations d'électricité aux Etats-Unis (6) .... (milliers) Kw.H.
5,446	5,757	6,133	5,223	5,020	Importations d'électricité des Etats-Unis (6) .... (milliers) Kw.H.
					<u>Machinerie dans les usines génératrices-</u> <u>(Usines principales seulement)</u>
5,706,757	5,401,108	4,925,555	4,627,667	4,173,349	Total force motrice primaire ..... H.P.
4,046,810	3,794,819	3,523,625	3,268,350	2,797,055	Total dans les usines commerciales ..... H.P.
1,659,947	1,606,289	1,401,930	1,359,317	1,376,294	Total dans les usines municipales ..... H.P.
4,727,376	4,474,865	4,048,019	3,764,331	3,385,227	Total force motrice secondaire ..... Kv.A.
3,388,926	3,181,428	2,940,210	2,690,097	2,297,005	Total dans les usines commerciales ..... Kv.A.
1,338,450	1,293,437	1,107,809	1,074,234	1,088,222	Total dans les usines municipales ..... Kv.A.
					<u>Outillage d'usines auxiliaires</u>
184,043	171,453	171,688	159,233	145,047	Force motrice primaire ..... H.P.
157,221	145,678	146,251	135,440	121,863	Force motrice secondaire ..... Kv.A.

(1) Duplications exclues.

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

(3) L'éclairage des fermes est inclus dans l'éclairage domestique.

(4) Comprend les petits consommateurs d'énergie en 1929.

(5) Revisé.

(6) Par usines centrales électriques seulement. Voir page 2.

Table 2.  
Tableau 2.

DOMESTIC SERVICE, 1930-1936  
SERVICE DOMESTIQUE, 1930-1936

Year Année	Number of Customers Nombre d'usages	Kilowatt Hours Consumed Kilowatt heures consommés	Revenue Recettes	Kw. Hours per Customer Consommation moyenne annuelle par usager	Average Annual Bill Compte moyen de l'année	Revenue per Kw. Hr. Moyenne par Kilowatt Heure
		(000)	\$	Kw. Hrs.	\$	¢
<b>CANADA</b>						
1930	1,317,324	1,489,574	34,114,680	1,131	25.90	2.29
1931	1,336,721	1,563,704	35,259,391	1,170	26.38	2.25
1932	1,357,462	1,639,498	36,422,073	1,208	26.83	2.22
1933	1,371,806	1,650,395	35,953,823	1,203	26.21	2.18
1934	1,379,153	1,717,090	36,507,822	1,245	26.47	2.13
1935	1,401,983	1,769,848	36,773,643	1,262	26.23	2.08
1936	1,443,059	1,887,116	38,399,102	1,308	26.61	2.03
<b>Change (Changement) 1930-1936</b>						
Amount (Volume)	+ 125,735	+ 397,542	+ 4,284,422	+ 177	+ .71	- .26
Per cent (P.C.)	+ 9.5	+ 26.7	+ 12.6	+ 15.6	+ 2.7	- 11.4
<b>PRINCE EDWARD ISLAND</b>						
1930	3,785	1,170	112,566	309	29.74	9.62
1931	3,980	1,343	120,606	337	30.30	8.98
1932	3,978	1,498	129,835	377	32.63	8.67
1933	3,970	1,584	135,231	399	34.06	8.54
1934	4,097	1,605	133,843	392	32.67	8.34
1935	4,199	1,722	134,740	410	32.08	7.82
1936	4,379	2,035	145,442	465	33.21	7.15
<b>Change (Changement) 1930-1936</b>						
Amount (Volume)	+ 594	+ 865	+ 32,876	+ 156	+ 3.47	- 2.47
Per cent (P.C.)	+ 15.7	+ 73.9	+ 29.2	+ 50.5	+ 11.7	- 25.7
<b>NOVA SCOTIA</b>						
1930	42,703	15,924	1,097,500	373	25.70	6.89
1931	45,252	19,120	1,151,609	423	25.45	6.02
1932	46,421	21,213	1,201,279	457	25.88	5.66
1933	47,124	21,800	1,199,951	463	25.46	5.50
1934	48,852	23,637	1,257,599	484	25.74	5.32
1935	52,300	25,937	1,330,632	496	25.44	5.13
1936	54,763	29,212	1,457,054	533	26.61	4.99
<b>Change (Changement) 1930-1936</b>						
Amount (Volume)	+ 12,060	+ 13,288	+ 359,554	+ 160	+ .91	- 1.90
Per cent (P.C.)	+ 28.2	+ 83.4	+ 32.8	+ 42.9	+ 3.5	- 27.6
<b>NEW BRUNSWICK</b>						
1930	32,426	15,734	839,395	485	25.89	5.33
1931	33,964	17,676	901,325	520	26.54	5.10
1932	35,543	19,230	971,597	541	27.34	5.05
1933	34,959	18,740	954,423	536	27.30	5.09
1934	35,364	19,607	962,212	554	27.21	4.91
1935	36,602	20,597	994,895	563	27.18	4.83
1936	38,660	22,049	1,068,038	570	27.63	4.84
<b>Change (Changement) 1930-1936</b>						
Amount (Volume)	+ 6,234	+ 6,315	+ 228,643	+ 85	+ 1.74	- .49
Per cent (P.C.)	+ 19.2	+ 40.1	+ 27.2	+ 17.5	+ 6.7	- 9.2
<b>QUEBEC</b>						
1930	374,725	205,457	8,082,058	548	21.57	3.93
1931	375,764	223,671	8,100,380	595	21.56	3.62
1932	385,211	239,032	8,210,401	621	21.31	3.43
1933	385,175	240,110	7,795,948	623	20.24	3.25
1934	378,705	237,322	7,776,391	627	20.53	3.28
1935	378,388	226,285	7,297,458	598	19.29	3.22
1936	390,711	241,799	7,723,973	619	19.77	3.19
<b>Change (Changement) 1930-1936</b>						
Amount (Volume)	+ 15,986	+ 36,342	- 358,085	+ 71	- 1.80	- .74
Per cent (P.C.)	+ 4.3	+ 17.7	- 4.4	+ 13.0	- 8.3	- 18.8

Table 2.  
Tableau 2.

DOMESTIC SERVICE, 1930-1936  
SERVICE DOMESTIQUE, 1930-1936

Year Année	Number of Customers Nombre d'usages	Kilowatt Hours Consumed Kilowatt heures consommés	Revenue Recettes	Kw. Hours per Customer Consommation moyenne annuelle par usager	Average Annual Bill Compte moyen de l'année	Revenue per Kw.Hr. Moyenne par Kilowatt Heure	
		(000)	\$	Kw.Hrs.	\$	¢	
ONTARIO	1930	563,152	840,992	14,733,013	1,493	26.16	1.75
	1931	579,721	868,072	15,448,069	1,497	26.65	1.78
	1932	585,343	912,169	16,170,224	1,558	27.63	1.77
	1933	598,347	917,649	16,262,707	1,534	27.18	1.77
	1934	605,885	980,978	16,811,849	1,619	27.75	1.71
	1935	618,111	1,023,929	17,171,434	1,657	27.78	1.68
	1936	634,052	1,098,598	17,716,636	1,733	27.94	1.61
Change (Changement) 1930-1936							
	Amount (Volume)	+ 70,900	+ 257,606	+ 2,983,623	+ 240	+ 1.78	- .14
	Per cent (P.C.)	+ 12.6	+ 30.6	+ 20.3	+ 16.1	+ 6.8	- 8.0
MANITOBA	1930	72,395	242,718	2,680,036	3,353	37.02	1.10
	1931	71,324	257,482	2,679,138	3,610	37.56	1.04
	1932	71,954	270,272	2,873,481	3,756	39.93	1.06
	1933	72,935	275,048	2,743,877	3,771	37.62	1.00
	1934	73,545	282,067	2,782,475	3,835	37.83	.99
	1935	74,538	289,314	2,914,963	3,881	39.11	1.01
	1936	75,858	296,110	3,029,140	3,903	39.93	1.02
Change (Changement) 1930-1936							
	Amount (Volume)	+ 3,463	+ 53,392	+ 349,104	+ 550	+ 2.91	- .08
	Per cent (P.C.)	+ 4.8	+ 22.0	+ 13.0	+ 16.4	+ 7.9	- 7.3
SASKATCHEWAN	1930	45,777	35,380	1,905,257	773	41.62	5.39
	1931	44,078	35,524	1,809,029	806	41.04	5.09
	1932	44,952	36,142	1,802,758	804	40.10	4.99
	1933	44,319	36,317	1,775,697	819	40.07	4.89
	1934	44,493	34,906	1,741,371	785	39.14	4.99
	1935	45,451	35,402	1,795,683	779	39.51	5.07
	1936	46,478	36,044	1,851,794	776	39.84	5.14
Change (Changement) 1930-1936							
	Amount (Volume)	+ 701	+ 664	- 53,463	+ 3	- 1.78	- .25
	Per cent (P.C.)	+ 1.5	+ 1.9	- 2.8	+ 0	- 4.3	- 4.6
ALBERTA	1930	57,190	30,458	1,674,340	533	29.28	5.50
	1931	56,890	30,196	1,721,292	531	30.26	5.70
	1932	57,459	29,792	1,714,412	518	29.84	5.75
	1933	57,330	29,668	1,728,351	517	30.15	5.83
	1934	58,375	30,378	1,764,295	520	30.22	5.81
	1935	58,127	31,636	1,714,128	544	29.49	5.42
	1936	59,600	33,481	1,789,422	562	30.02	5.34
Change (Changement) 1930-1936							
	Amount (Volume)	+ 2,410	+ 3,023	+ 115,082	+ 29	+ .74	- .16
	Per cent (P.C.)	+ 4.2	+ 9.9	+ 6.9	+ 5.4	+ 2.5	- 2.9
BRITISH COLUMBIA AND YUKON	1930	125,171	101,742	2,990,515	813	23.89	2.94
	1931	125,748	110,621	3,327,943	880	26.47	3.01
	1932	126,601	110,150	3,348,086	870	26.45	3.04
	1933	127,647	109,479	3,357,638	858	26.30	3.07
	1934	129,837	106,590	3,277,787	821	25.25	3.03
	1935	134,267	115,026	3,419,710	857	25.47	2.97
	1936	138,558	127,788	3,617,603	922	26.11	2.83
Change (Changement) 1930-1936							
	Amount (Volume)	+ 13,387	+ 26,046	+ 627,088	+ 109	+ 2.22	- .11
	Per cent (P.C.)	+ 10.7	+ 25.6	+ 21.0	+ 13.4	+ 9.3	+ 3.7

Table 3 - ELECTRIC POWER PLANTS, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<u>Total number of generating stations</u> .....	561	9	45	14	96
Per cent of total for Canada .....	100.00	1.60	8.02	2.50	17.11
<u>Commercial</u> .....	390	7	22	10	81
Hydraulic .....	211	6	12	5	79
Fuel .....	179	1	10	5	2
<u>Municipal</u> .....	171	2	23	4	15
Hydraulic .....	161	..	19	3	13
Fuel .....	70	2	4	1	2
With water wheels and turbines .....	312	6	31	8	92
With steam engines only .....	34	..	1	1	..
With steam turbines only .....	16	1	6	1	..
With gas or oil engines only .....	189	2	7	3	4
With both steam engines and turbines .....	6	..	..	1	..
With both steam and gas or oil engines .....	4	..	..	..	..
With alternating current dynamos only .....	434	8	43	9	92
With direct current dynamos only .....	124	1	2	4	3
With both alternating and direct current dynamos .....	3	..	..	1	1
<u>Commercial Organizations</u> .....	x 364	8	24	22	70
Number generating power .....	274	6	13	9	45
Number buying power for redistribution .....	89	2	11	12	25
<u>Municipalities</u> .....	x 463	2	28	12	28
Number generating power .....	80	2	9	3	10
Number buying power for redistribution .....	382	..	19	9	17
<u>Auxiliary Plants</u> .....	63	2	8	3	7
To hydraulic stations .....	39	2	2	..	6
To non-generating stations .....	24	..	6	3	1

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

Tableau 3 - USINES GÉNÉRATRICES, 1936

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
133	27	115	62	60	<u>Nombre d'usines génératrices</u>
23.71	4.81	20.50	11.05	10.70	Pourcentage du total pour le Canada
66	14	84	54	52	<u>Commerciales</u>
62	4	..	5	38	Hydrauliques
4	10	84	49	14	A combustible
67	13	31	8	8	<u>Municipales</u>
58	2	..	1	5	Hydrauliques
9	11	31	7	3	A combustible
120	6	..	6	43	Avec roues et turbines hydrauliques
9	4	..	13	6	Avec machines à vapeur seulement
..	..	5	2	1	Avec turbines à vapeur seulement
4	15	108	36	10	Avec moteurs à gaz ou à pétrole seulement
..	1	2	2	..	Avec machines et turbines à vapeur à la fois
..	1	..	3	..	Avec machines à vapeur à gaz et à pétrole
130	22	46	30	54	Avec dynamos à courant alternatif seulement
3	5	69	31	6	Avec dynamos à courant direct seulement
..	..	..	1	..	Avec dynamos à courant alternatif et direct
55	17	67	55	48	<u>Usines commerciales</u>
44	11	65	48	33	Nombre d'usines génératrices
10	6	2	7	14	Nombre d'usines achetant de l'électricité pour la revendre
324	17	22	16	18	<u>Municipalités</u>
17	10	16	6	7	Nombre d'usines génératrices
306	6	6	9	10	Nombre d'usines achetant de l'électricité pour la revendre
11	6	..	9	17	<u>Usines auxiliaires</u>
7	2	..	8	12	Aux usines hydrauliques
4	4	..	1	5	Aux usines non-génératrices

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

Table 4 - CAPITAL, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	\$	\$	\$	\$	\$
<u>Total Capital</u> .....	1,483,116,649	1,197,126	31,975,685	33,042,392	637,754,826
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.08	2.16	2.23	43.00
Generation .....	894,582,974	593,992	20,310,012	23,359,923	455,012,113
Transmission and distribution .....	499,828,127	501,193	9,045,286	8,315,922	144,652,373
General .....	88,705,548	101,941	2,620,387	1,366,547	38,090,340
<u>Total Capital in Commercial Stations</u> .....	957,466,865	997,957	14,715,670	23,228,025	629,141,049
Generation .....	662,701,416	494,692	6,216,351	18,877,280	450,323,350
Transmission and distribution .....	235,282,382	435,434	5,776,259	3,441,060	141,151,508
General .....	59,483,067	67,831	2,023,060	909,685	37,666,191
Non-generating stations .....	38,206,967	7,000	6,208,767	2,149,787	706,993
Generating stations .....	919,259,898	990,957	8,506,903	21,078,238	628,434,056
Hydraulic stations .....	896,151,730	118,391	3,873,797	17,705,932	628,374,776
Fuel stations .....	23,108,168	872,566	4,633,106	3,372,306	59,280
<u>Total Capital in Municipal Stations</u> .....	525,649,784	199,169	17,260,015	9,814,367	8,613,777
Generation .....	231,881,558	99,300	13,393,661	4,482,643	4,688,763
Transmission and distribution .....	264,545,745	65,759	3,269,027	4,874,862	3,500,865
General .....	29,222,481	34,110	597,327	456,862	424,149
Non-generating stations .....	118,089,579	...	1,757,202	1,426,583	2,436,570
Generating stations .....	407,560,205	199,169	15,502,813	8,387,784	6,177,207
Hydraulic stations .....	388,413,747	...	15,375,681	5,034,687	5,869,545
Fuel stations .....	19,146,458	199,169	127,132	3,353,097	307,662
<u>Total Capital in Non-generating Stations</u> .....	156,296,546	7,000	7,965,969	3,576,370	3,143,563
Generation .....	4,195,516	...	2,003,994	558,188	696,888
Transmission and distribution .....	130,446,930	7,000	4,396,607	2,354,970	2,289,353
General .....	21,654,100	...	1,565,368	663,212	157,322
<u>Total Capital in Generating Stations</u> .....	1,326,820,103	1,190,126	24,009,716	29,466,022	634,611,263
Generation .....	890,387,458	593,992	18,306,018	22,801,735	454,315,225
Transmission and distribution .....	369,381,197	494,193	4,648,679	5,960,952	142,363,020
General .....	67,051,448	101,941	1,055,019	703,335	37,933,018
Hydraulic stations .....	1,284,565,477	118,391	19,249,478	22,740,619	634,244,321
Fuel stations .....	42,254,626	1,071,735	4,760,238	6,725,403	366,942
<u>TOTAL CAPITAL</u>					
Average per H.P. of primary power .....	208	197	227	237	190
Average per H.P. including auxiliary equipment .....	203	192	206	229	188
Average per Kv.A. of dynamo capacity .....	246	256	262	279	213
Average per Kv.A. including auxiliary equipment .....	239	254	238	271	211
<u>Generation</u>					
Average cost per H.P. (including auxiliary equipment)-					
In all generating stations .....	122	95	130	164	134
In hydraulic stations .....	124	142	178	178	134
In fuel stations .....	77	91	56	117	81

x - Capital invested in one hydraulic station in Saskatchewan included in Manitoba.

Tableau 4 - CAPITAL, 1936

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
\$	\$	\$	\$	\$	
539,262,583	x 79,852,046	x 25,182,633	27,394,559	107,454,799	<u>Total Capital</u>
36.36	5.38	1.70	1.85	7.24	Pourcentage du total pour le Canada
264,668,373	47,322,451	12,326,749	12,632,141	58,357,220	Génération
244,281,281	29,479,009	11,504,704	13,489,133	38,559,226	Transmission et distribution
30,312,929	3,050,586	1,351,180	1,273,285	10,538,353	Généralités
103,749,961	46,049,659	12,075,045	22,179,895	105,329,604	<u>Total Capital dans les usines commerciales</u>
77,456,196	34,213,856	5,984,990	10,828,731	57,605,970	Génération
20,458,278	11,109,992	5,256,395	10,335,492	37,317,964	Transmission et distribution
5,835,487	725,811	833,660	1,015,672	10,405,670	Généralités
3,058,356	979,309	1,748,224	100,928	23,247,603	Usines non-génératrices
100,691,605	45,070,350	10,326,821	22,078,967	82,082,001	Usines génératrices
100,657,293	44,721,413	...	18,933,805	81,766,323	Usines hydrauliques
34,312	348,937	10,326,821	3,145,162	315,678	Usines à combustible
435,512,622	33,802,387	13,107,588	5,214,664	2,125,195	<u>Total Capital dans les usines municipales</u>
187,212,177	13,108,595	6,341,759	1,803,410	751,250	Génération
223,823,003	18,369,017	6,248,309	3,153,641	1,241,262	Transmission et distribution
24,477,442	2,324,775	517,520	257,613	132,683	Généralités
102,208,872	5,459,735	1,651,011	2,145,039	1,004,567	Usines non-génératrices
333,303,750	28,342,652	11,456,577	3,069,625	1,120,628	Usines génératrices
333,098,950	27,721,000	...	237,481	1,076,403	Usines hydrauliques
204,800	621,652	11,456,577	2,832,144	44,225	Usines à combustible
105,267,228	6,439,044	3,399,235	2,245,967	24,282,170	<u>Total Capital dans les usines non-génératrices</u>
271,748	397,265	...	20,000	247,433	Génération
90,925,310	5,171,535	3,139,234	2,181,068	19,981,853	Transmission et distribution
14,070,170	870,244	260,001	44,899	4,022,884	Généralités
433,995,355	73,413,002	21,783,398	25,148,592	83,202,629	<u>Total Capital dans les usines génératrices</u>
264,396,625	46,925,186	12,326,749	12,612,141	58,109,787	Génération
153,355,971	24,307,474	8,365,470	11,308,065	18,577,373	Transmission et distribution
16,242,759	2,180,342	1,091,179	1,228,386	6,515,469	Généralités
433,756,243	72,442,413	...	19,171,286	82,842,726	Usines hydrauliques
239,112	970,589	21,783,398	5,977,306	359,903	Usines à combustible
					<u>TOTAL CAPITAL</u>
245	181	176	211	192	Moyenne par H.P. de la machinerie d'énergie primaire
240	169	176	182	176	Moyenne par H.P. y compris machinerie auxiliaire
305	225	208	261	246	Moyenne par Kv.A. de la capacité des dynamos
299	208	208	222	225	Moyenne par Kv.A. y compris machinerie auxiliaire
					<u>Génération</u>
					Moyenne par H.P. y compris machinerie auxiliaire-
113	100	86	84	95	Dans les usines génératrices
118	100	..	110	96	Dans les usines hydrauliques
118	158	86	44	86	Dans les usines à combustible

x - Capital engagé dans une usine hydraulique de la Saskatchewan inclus sous Manitoba.

Table 5 - REVENUE, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	\$	\$	\$	\$	\$
<u>Revenue from sale of electric energy</u> .....	135,865,173	299,229	5,216,692	/ 3,355,606	45,937,802
For domestic service .....	38,399,102	145,442	1,457,054	1,068,038	7,723,973
For commercial light .....	22,224,896	82,343	780,968	498,372	6,301,614
For power (small) .....	8,952,364	16,268	331,352	197,578	2,305,028
For power (large) .....	61,514,489	35,342	2,451,464	1,487,722	28,408,102
For street lighting .....	4,774,322	19,834	195,854	103,896	1,199,085
<u>Revenue of Commercial Stations</u> .....	78,882,504	237,140	3,541,539	2,120,967	44,623,132
Non-generating .....	5,519,575	1,211	1,185,405	379,164	106,112
Generating .....	73,362,929	235,929	2,356,134	1,741,803	44,517,020
Hydraulic .....	68,499,686	21,209	503,436	1,310,033	44,501,277
Fuel .....	4,863,243	214,720	1,852,698	431,770	15,743
<u>Revenue of Municipal Stations</u> .....	56,982,669	62,089	1,675,153	1,234,639	1,314,670
Non-generating .....	17,569,583	...	409,116	343,483	525,707
Generating .....	39,413,086	62,089	1,266,037	891,156	788,963
Hydraulic .....	34,535,942	...	1,228,630	529,636	727,943
Fuel .....	4,877,144	62,089	37,407	361,520	61,020
Revenue of non-generating stations .....	23,089,158	1,211	1,594,521	722,647	631,819
Revenue of generating stations .....	112,776,015	298,018	3,622,171	2,632,959	45,305,983
Revenue of hydraulic stations .....	103,035,628	21,209	1,732,066	1,839,669	45,229,220
Revenue of fuel stations .....	9,740,387	276,809	1,890,105	793,290	76,763
Average revenue per H.P. of primary power .....	19.08	49.33	37.01	24.08	13.69
Average revenue per H.P. in main and auxiliary plants..	18.56	48.02	33.60	23.29	13.54
Average revenue per Kv.-A. of dynamo capacity .....	22.55	64.09	42.75	28.32	15.35
Average revenue per Kv.-A. in main and auxiliary plants.	21.92	63.44	38.84	27.47	15.17
Average revenue per kilowatt hour consumed .....(Cents)	.53	5.19	1.27	.79	.35
Average revenue per domestic service customer .....	26.61	33.21	26.61	27.63	19.77
Average revenue per commercial light customer .....	90.66	77.24	82.05	82.36	93.86
Average revenue per small power customer .....	219.73	143.96	164.85	204.11	192.81
Average revenue per large power customer .....	6,251.47	1,104.44	1,843.21	10,403.65	24,638.42
Average revenue per kilowatt hour - domestic and farm service .....(Cents)	2.03	7.15	4.99	4.84	3.19
Average revenue per kilowatt hour - commercial light .....(Cents)	2.55	6.43	5.11	3.45	2.95

/ Affected by power purchased from another province.

x Adjusted for power purchased from Quebec plants on the basis of 88 kw.h. per h.p. per week.

Tableau 5 - RECETTES, 1936

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
\$	\$	\$	\$	\$	
56,208,781	7,246,220	4,651,782	4,972,779	12,247,892	<u>Recettes provenant de la vente d'électricité</u>
17,716,636	3,029,140	1,851,794	1,789,422	3,617,603	Pour éclairage domestique
8,112,369	1,328,899	1,262,373	1,378,556	2,479,402	Pour éclairage commercial
3,794,550	323,515	617,057	630,378	736,638	Pour force motrice (petite)
24,545,790	2,312,425	643,240	905,148	4,996,866	Pour force motrice (grosse)
2,039,436	252,241	277,318	269,275	417,383	Pour éclairage des rues
10,482,609	3,617,941	1,688,476	2,371,765	11,597,817	<u>Recettes des usines commerciales</u>
741,900	141,962	140,806	66,391	3,151,718	Non-génératrices
9,740,709	3,475,979	1,547,670	2,305,374	8,446,099	Génératrices
9,730,719	3,412,973	...	1,667,850	8,355,977	Hydrauliques
9,990	63,006	1,547,670	637,524	90,122	A combustible
45,726,172	3,628,279	2,963,306	2,601,014	650,075	<u>Recettes des usines municipales</u>
13,798,539	684,383	617,123	881,048	358,684	Non-génératrices
31,927,633	2,943,896	2,346,183	1,719,966	291,391	Génératrices
31,850,639	2,730,313	...	36,561	256,448	Hydrauliques
76,994	213,583	2,346,183	1,683,405	34,943	A combustible
14,540,439	826,345	757,929	947,439	3,510,402	Recettes des usines non-génératrices
41,668,342	6,419,875	3,893,853	4,025,340	8,737,490	Recettes des usines génératrices
41,581,358	6,143,286	...	1,704,411	8,612,425	Recettes des usines hydrauliques
86,984	276,589	3,893,853	2,320,929	125,065	Recettes des usines à combustible
x 21.52	16.42	32.50	38.34	21.84	Moyenne de recettes par H.P. de machinerie primaire
x 21.19	15.34	32.50	31.23	20.05	Moyenne de recettes par H.P. de machinerie principale et auxiliaire
x 27.09	20.44	38.33	47.34	28.00	Moyenne de recettes par Kv.A. de capacité de dynamos
x 26.64	18.91	38.33	40.28	25.65	Moyenne de recettes par Kv.A. de capacité des dynamos, usines principales et auxiliaires
.71	.46	3.20	2.29	.73	Moyenne de recettes par Kw. heure (cent)
27.94	39.93	39.84	30.02	26.11	Moyenne de recettes par abonnés d'éclairage domestique
91.61	83.91	88.54	76.78	100.09	Moyenne de recettes par abonnés d'éclairage commercial
297.24	123.38	216.59	145.38	235.88	Moyenne de recettes par abonnés pour petite force motrice
6,953.48	880.59	4,836.39	2,891.85	2,811.97	Moyenne de recettes par abonnés pour grosse force motrice
1.61	1.02	5.14	5.34	2.83	Moyenne de recettes par Kw. heure - service domestique et de ferme (cents)
1.93	1.90	6.03	4.87	2.86	Moyenne de recettes par Kw. heure - service commercial (cents)

^ Affecté par énergie achetée d'une autre province.

x Ajusté pour achats de courant des usines du Québec sur une base de 88 kw.h. par h.p. par semaine.

Table 6 - EXPENSES, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	\$	\$	\$	\$	\$
<u>Total Expenses</u> .....	77,939,050	130,121	3,271,763	1,591,411	18,666,343
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.17	4.20	2.04	23.95
Salaries and wages .....	23,367,091	62,789	883,228	523,610	5,505,842
Fuel .....	2,303,786	47,016	898,365	163,206	24,900
Taxes .....	8,499,087	18,921	340,227	110,661	4,648,702
Cost of power .....	43,769,086	1,395	1,149,943	793,934	8,486,899
<u>Total for Commercial Stations</u> .....	36,530,527	110,404	2,536,658	864,064	18,117,483
Salaries and wages .....	11,189,138	54,244	571,648	303,242	5,264,755
Fuel .....	1,412,554	35,844	890,608	92,464	3,749
Taxes .....	7,948,216	18,921	336,568	110,091	4,632,777
Cost of power .....	15,980,619	1,395	737,834	358,267	8,216,202
Non-generating stations .....	7,373,993	1,405	1,239,964	549,259	62,454
Generating stations .....	29,156,534	108,999	1,296,694	314,805	18,055,029
Hydraulic stations .....	26,725,243	9,613	190,395	108,337	18,046,361
Fuel stations .....	2,431,291	99,386	1,106,299	206,468	8,668
<u>Total for Municipal Stations</u> .....	41,408,523	19,717	735,105	727,347	548,860
Salaries and wages .....	12,177,953	8,545	311,580	220,368	241,087
Fuel .....	891,232	11,172	7,757	70,742	21,151
Taxes .....	550,871	...	3,659	570	15,925
Cost of power .....	27,788,467	...	412,109	435,667	270,697
Non-generating stations .....	29,175,038	...	505,184	371,808	367,080
Generating stations .....	12,233,485	19,717	229,921	355,539	181,780
Hydraulic stations .....	10,429,821	...	214,460	231,622	147,024
Fuel stations .....	1,803,664	19,717	15,461	123,917	34,756
<u>Total Expenses for Non-generating Stations</u> .....	36,549,031	1,405	1,745,148	921,067	429,534
Salaries and wages .....	7,209,587	...	341,614	226,006	135,482
Fuel .....	54,024	...	49,602	...	...
Taxes .....	901,065	10	222,419	52,685	1,569
Cost of power .....	28,384,355	1,395	1,131,513	642,376	292,483
<u>Total Expenses for Generating Stations</u> .....	41,390,019	128,716	1,526,615	670,344	18,236,809
Salaries and wages .....	16,157,504	62,789	541,614	297,604	5,370,360
Fuel .....	2,249,762	47,016	848,763	163,206	24,900
Taxes .....	7,598,022	18,911	117,808	57,976	4,647,133
Cost of power .....	15,384,731	...	18,430	151,558	8,194,416
Hydraulic stations .....	37,155,064	9,613	404,855	339,959	18,193,385
Fuel stations .....	4,234,955	119,103	1,121,760	330,385	43,424

Tableau 6 - DEPENSES, 1936

Ontario	Manitoba	Seskat- chewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
\$	\$	\$	\$	\$	
40,086,113	2,707,116	2,446,554	2,093,192	6,946,437	<u>Total des dépenses</u>
51.43	3.47	3.14	2.69	8.91	Pourcentage du total pour le Canada
10,640,705	1,714,737	830,033	887,501	2,318,646	Salaires et gages
28,287	74,889	748,570	262,313	56,240	Combustible
1,458,196	308,781	126,354	219,901	1,267,344	Taxes
27,958,925	608,709	741,597	723,477	3,304,207	Achat d'énergie électrique
5,710,540	1,090,469	757,399	744,865	6,598,645	<u>Total pour les usines commerciales</u>
1,428,327	628,182	329,407	410,574	2,198,759	Salaires et gages
12,338	13,983	238,823	77,437	47,308	Combustible
1,147,021	221,371	77,669	136,454	1,267,344	Taxes
3,122,854	226,933	111,500	120,400	3,085,234	Achat d'énergie électrique
1,165,352	258,794	102,975	47,881	3,945,909	Usines non-génératrices
4,545,188	831,675	654,424	696,984	2,652,736	Usines génératrices
4,540,185	796,581	...	413,787	2,619,984	Usines hydrauliques
5,003	35,094	654,424	283,197	32,752	Usines à combustible
34,375,573	1,616,647	1,689,155	1,348,327	347,792	<u>Total pour les usines municipales</u>
9,212,378	1,086,555	500,626	476,927	119,887	Salaires et gages
15,949	60,906	509,747	184,876	8,932	Combustible
311,175	87,410	48,685	83,447	...	Taxes
24,836,071	381,776	630,097	603,077	218,973	Achat d'énergie électrique
25,763,919	327,490	717,474	840,465	281,618	Usines non-génératrices
8,611,654	1,289,157	971,681	507,662	66,174	Usines génératrices
8,587,542	1,187,729	...	10,589	50,855	Usines Hydrauliques
24,112	101,428	971,681	497,273	15,319	Usines à combustible
26,929,271	586,284	820,449	888,346	4,227,527	<u>Total des dépenses des usines non-génératrices</u>
4,899,429	222,939	103,010	182,201	1,098,906	Salaires et gages
...	2,913	...	...	1,509	Combustible
145,959	14,428	51,676	62,723	349,596	Taxes
21,883,883	346,004	665,763	643,422	2,777,516	Achat d'énergie électrique
13,156,842	2,120,832	1,626,105	1,204,846	2,718,910	<u>Total des dépenses des usines génératrices</u>
5,741,276	1,491,798	727,023	705,300	1,219,740	Salaires et gages
28,287	71,976	748,570	262,313	54,731	Combustible
1,312,237	294,353	74,678	157,178	917,748	Taxes
6,075,042	262,705	75,834	80,055	526,691	Achat d'énergie électrique
13,127,727	1,984,310	...	424,376	2,670,839	Usines hydrauliques
29,115	136,522	1,626,105	780,470	48,071	Usines à combustible

Table 7 - EMPLOYEES, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<u>Total Number of Persons Employed</u> .....	16,087	61	915	495	3,820
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.38	5.69	3.08	23.74
Officers, clerks, other salaried employees, etc. ..	6,699	29	279	226	1,108
Employees on wages .....	9,388	32	636	269	2,712
<u>Total Employees in Commercial Stations</u> .....	7,992	52	594	286	3,619
Officers, clerks, other salaried employees, etc. ..	2,710	25	189	116	1,014
Employees on wages .....	5,282	27	405	170	2,605
Non-generating .....	1,185	..	268	135	19
Generating .....	6,807	52	326	151	3,600
Hydraulic .....	6,105	9	180	63	3,595
Fuel .....	702	43	146	88	5
<u>Total Employees in Municipal Stations</u> .....	8,095	9	321	209	201
Officers, clerks, other salaried employees, etc. ..	3,989	4	90	110	94
Employees on wages .....	4,106	5	231	99	107
Non-generating .....	3,961	..	94	71	86
Generating .....	4,134	9	227	138	115
Hydraulic .....	3,530	..	216	82	105
Fuel .....	604	9	11	56	10
<u>Total Employees in Non-generating Stations</u> .....	5,146	..	362	206	105
Officers, clerks, other salaried employees, etc. ..	2,766	..	186	103	54
Employees on wages .....	2,380	..	176	103	51
<u>Total Employees in Generating Stations</u> .....	10,941	61	553	289	3,715
Officers, clerks, other salaried employees, etc. ..	3,933	29	93	123	1,054
Employees on wages .....	7,008	32	460	166	2,661
Hydraulic .....	9,635	9	396	145	3,700
Fuel .....	1,306	52	157	144	15

Tableau 7 - EMPLOYÉS, 1936

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
	6,724	1,299	556	625	1,592	<u>Total du personnel occupé</u>
	41.80	8.07	3.46	3.88	9.90	Pourcentage du total pour le Canada
	2,975	828	254	325	675	Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux
	3,749	471	302	300	917	Ouvriers et journaliers
	986	411	244	304	1,496	<u>Personnel des usines commerciales</u>
	286	167	124	186	603	Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux
	700	244	120	118	893	Ouvriers et journaliers
	45	14	12	9	683	Non-génératrices
	941	397	232	295	813	Génératrices
	936	378	...	152	792	Hydrauliques
	5	19	232	143	21	Combustible
	5,738	888	312	321	96	<u>Personnel des usines municipales</u>
	2,689	661	130	139	72	Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux
	3,049	227	182	182	24	Ouvriers et journaliers
	3,269	212	55	123	51	Non-génératrices
	2,469	676	257	198	45	Génératrices
	2,456	625	...	7	39	Hydrauliques
	13	51	257	191	6	Combustible
	3,314	226	67	132	734	<u>Personnel des usines non-génératrices</u>
	1,764	98	38	78	445	Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux
	1,550	128	29	54	289	Ouvriers et journaliers
	3,410	1,073	489	493	858	<u>Personnel des usines génératrices</u>
	1,211	730	216	247	230	Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux
	2,199	343	273	246	628	Ouvriers et journaliers
	3,392	1,003	...	159	831	Hydrauliques
	18	70	489	334	27	Combustible

Table 8 - NUMBER OF CUSTOMERS, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<u>Number of Customers</u> .....	1,740,793	5,601	66,501	45,860	471,599
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.32	3.82	2.63	27.09
<u>Domestic service</u> .....	1,443,059	4,379	54,763	38,660	390,711
<u>Commercial light</u> .....	245,144	1,066	9,518	6,051	67,137
Power (small) .....	40,742	113	2,010	968	11,955
Power (large) .....	9,840	32	133	143	1,153
Street lighting .....	2,008	11	77	38	643
<u>Commercial Stations</u> .....	802,676	4,542	44,270	22,692	435,241
Domestic service .....	650,917	3,601	36,572	18,323	358,414
Commercial light .....	126,070	840	6,364	3,641	64,052
Power (small) .....	20,065	61	1,215	654	11,067
Power (large) .....	4,454	31	77	54	1,092
Street lighting .....	1,170	9	42	20	616
Non-generating .....	175,627	102	34,678	14,069	3,706
Generating .....	627,049	4,440	9,592	8,623	431,535
Hydraulic .....	577,404	722	6,108	474	431,155
Fuel .....	49,645	3,718	3,484	8,149	380
<u>Municipal Stations</u> .....	938,117	1,059	22,231	23,168	36,358
Domestic service .....	792,142	778	18,191	20,337	32,297
Commercial light .....	119,074	226	3,154	2,410	3,085
Power (small) .....	20,677	52	795	314	888
Power (large) .....	5,386	1	56	89	61
Street lighting .....	838	2	35	18	27
Non-generating .....	698,759	...	18,070	13,235	18,682
Generating .....	239,358	1,059	4,161	9,933	17,676
Hydraulic .....	173,339	...	3,333	6,660	16,724
Fuel .....	66,019	1,059	828	3,273	952
<u>Non-generating Stations</u> .....	874,386	102	52,748	27,304	22,388
Domestic service .....	732,088	72	43,565	22,806	19,744
Commercial light .....	119,170	29	7,483	3,879	1,956
Power (small) .....	17,855	...	1,588	513	629
Power (large) .....	4,652	...	69	82	19
Street lighting .....	621	1	43	24	40
<u>Generating Stations</u> .....	866,407	5,499	13,753	18,556	449,211
<u>Hydraulic stations</u> .....	750,743	722	9,441	7,134	447,879
Domestic service .....	625,484	608	7,692	6,475	369,986
Commercial light .....	101,278	111	1,341	535	64,851
Power (small) .....	18,210	...	332	86	11,309
Power (large) .....	4,753	...	51	30	1,132
Street lighting .....	1,018	3	25	8	601
<u>Fuel stations</u> .....	115,664	4,777	4,312	11,422	1,332
Domestic service .....	85,487	3,699	3,506	9,379	981
Commercial light .....	24,696	926	694	1,637	330
Power (small) .....	4,677	113	90	369	17
Power (large) .....	435	32	13	31	2
Street lighting .....	369	7	9	6	2
<u>Average number of domestic service customers per 100 of population</u> .....	13.10	4.76	10.20	8.89	12.62

Tableau 8 - NOMBRE D'USAGERS, 1936

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
	739,446	97,075	64,008	82,391	168,312	<u>Nombre d'usagers</u>
	42.48	5.58	3.68	4.73	9.67	Pourcentage du total pour le Canada
	634,052	75,858	46,478	59,600	138,558	Service domestique
	88,551	15,837	14,257	17,955	24,772	Eclairage commercial
	12,766	2,622	2,849	4,336	3,123	Force motrice (petite)
	3,530	2,626	133	313	1,777	Force motrice (grosse)
	547	132	291	187	82	Eclairage des rues
	64,911	29,497	23,607	27,501	150,415	<u>Nombre d'usagers des usines commerciales</u>
	54,441	21,242	16,432	17,729	124,163	Service domestique
	8,947	6,796	6,064	7,399	21,967	Eclairage commercial
	1,195	351	909	2,122	2,491	Force motrice (petite)
	263	1,085	46	79	1,727	Force motrice (grosse)
	65	23	156	172	67	Eclairage des rues
	4,076	6,624	2,754	1,613	108,005	Non-génératrices
	60,835	22,873	20,853	25,888	42,410	Génératrices
	60,570	21,645	...	15,708	41,022	Hydrauliques
	265	1,228	20,853	10,180	1,388	Combustible
	674,535	67,578	40,401	54,890	17,897	<u>Nombre d'usagers des usines municipales</u>
	579,611	54,616	30,046	41,871	14,395	Service domestique
	79,604	9,041	8,193	10,556	2,805	Eclairage commercial
	11,571	2,271	1,940	2,214	632	Force motrice (petite)
	3,267	1,541	87	234	50	Force motrice (grosse)
	482	109	135	15	15	Eclairage des rues
	581,392	14,158	14,663	25,483	13,076	Non-génératrices
	93,143	53,420	25,738	29,407	4,821	Génératrices
	92,062	49,666	...	749	4,145	Hydrauliques
	1,081	3,754	25,738	28,658	676	Combustible
	585,468	20,782	17,417	27,096	121,081	<u>Nombre d'usagers des usines non-génératrices</u>
	494,326	17,087	12,908	21,267	100,313	Service domestique
	77,336	2,870	3,533	4,768	17,316	Eclairage commercial
	10,769	601	877	1,003	1,875	Force motrice (petite)
	2,731	124	44	45	1,538	Force motrice (grosse)
	306	100	55	13	39	Eclairage des rues
	153,978	76,293	46,591	55,295	47,231	<u>Nombre d'usagers des usines génératrices</u>
	152,632	71,311	...	16,457	45,167	<u>Usines hydrauliques</u>
	138,587	55,159	...	10,291	36,686	Service domestique
	11,051	11,887	...	4,501	7,001	Eclairage commercial
	1,961	1,779	...	1,532	1,211	Force motrice (petite)
	796	2,476	...	33	235	Force motrice (grosse)
	237	10	...	100	34	Eclairage des rues
	1,346	4,982	46,591	38,838	2,064	<u>Usines à combustible</u>
	1,139	3,612	33,570	28,042	1,559	Service domestique
	164	1,080	10,724	8,686	455	Eclairage commercial
	36	242	1,972	1,801	37	Force motrice (petite)
	3	26	89	235	4	Force motrice (grosse)
	4	22	236	74	9	Eclairage des rues
	17.18	10.67	4.99	7.72	18.38	Moyenne de consommateurs d'éclairage électrique par 100 habitants

Table 9 - POLE LINE MILEAGE, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<u>Pole Line Mileage</u> .....	59,436	209	2,693	2,129	12,221
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.35	4.53	3.58	20.56
Miles of steel towers .....	4,561	...	21	214	1,091
Miles of steel poles .....	277	...	...	...	217
Miles of wooden poles .....	52,119	208	2,663	1,914	10,301
Miles of concrete poles .....	602	...	...	...	...
Miles of underground and submarine cables .....	1,877	1	9	1	612
<u>Total Pole Line Mileage in Commercial Stations</u> .....	27,271	187	1,520	633	11,732
Non-generating .....	4,399	10	656	247	283
Generating .....	22,872	177	864	386	11,449
Hydraulic .....	20,406	54	662	165	11,438
Fuel .....	2,466	123	202	221	11
<u>Total Pole Line Mileage in Municipal Stations</u> .....	32,165	22	1,173	1,496	489
Non-generating .....	9,938	...	450	204	163
Generating .....	22,227	22	723	1,292	326
Hydraulic .....	19,299	...	700	712	306
Fuel .....	2,928	22	23	580	20
<u>Total Pole Line Mileage in Non-generating Stations</u> ...	14,337	10	1,106	451	446
<u>Total Pole Line Mileage in Generating Stations</u> .....	45,099	199	1,587	1,678	11,775
Hydraulic .....	39,705	54	1,362	877	11,744
Fuel .....	5,394	145	225	801	31

Table 10 - AUXILIARY PLANT EQUIPMENT, 1936

<u>Total Primary Power</u> .....	H.P.	200,621	165	14,284	4,725	38,547
Per cent of total for Canada .....		100.00	0.08	7.12	2.36	19.21
Steam reciprocating engines .....	No.	34	1	8	3	3
Total capacity .....	H.P.	15,349	75	3,671	1,125	2,250
Steam turbines .....	No.	50	...	6	4	8
Total capacity .....	H.P.	175,967	...	10,028	3,600	36,224
Gas and oil engines .....	No.	49	2	5	...	3
Total capacity .....	H.P.	9,305	90	585	...	73
<u>Total Secondary Power</u> .....	Kv.A.	172,327	48	12,284	3,668	34,478
<u>Commercial Stations</u>						
<u>Total Primary Power</u> .....	H.P.	133,895	165	10,783	4,725	27,823
Steam reciprocating engines .....	No.	22	1	6	3	3
Total capacity .....	H.P.	10,651	75	3,248	1,125	2,250
Steam turbines .....	No.	38	...	3	4	6
Total capacity .....	H.P.	116,445	...	7,370	3,600	25,500
Gas and oil engines .....	No.	33	2	1	...	3
Total capacity .....	H.P.	6,799	90	165	...	73
<u>Total Secondary Power</u> .....	Kv.A.	114,130	48	9,553	3,668	24,478
<u>Municipal Stations</u>						
<u>Total Primary Power</u> .....	H.P.	66,726	...	3,501	...	10,724
Steam reciprocating engines .....	No.	12	...	2	...	...
Total capacity .....	H.P.	4,698	...	423	...	...
Steam turbines .....	No.	12	...	3	...	2
Total capacity .....	H.P.	59,522	...	2,658	...	10,724
Gas and oil engines .....	No.	16	...	4	...	...
Total capacity .....	H.P.	2,506	...	420	...	...
<u>Total Secondary Power</u> .....	Kv.A.	58,197	...	2,731	...	10,000

Tableau 9 - LONGUEUR (EN MILLES) DES LIGNES SUR POTEAUX, 1936

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
25,966	3,505	3,592	3,910	5,211	<u>Longueur (en milles) des lignes sur poteaux</u>
43.69	5.90	6.04	6.58	8.77	<u>Pourcentage du total pour tout le Canada</u>
2,450	744	...	2	39	Milles de pylones d'acier
60	...	...	...	...	Milles de poteaux d'acier
21,770	2,734	3,567	3,856	5,106	Milles de poteaux de bois
602	...	...	...	...	Milles de poteaux de ciment
1,084	27	25	52	66	Milles de câbles souterrains et sous-marins
2,506	1,276	1,609	3,134	4,674	<u>Total (en milles) pour le service des usines commerciales</u>
210	212	648	39	2,094	Non-génératrices
2,296	1,064	961	3,095	2,580	Génératrices
2,288	989	...	2,275	2,535	Hydrauliques
8	75	961	820	45	A combustible
23,460	2,229	1,983	776	537	<u>Total (en milles) pour le service des usines municipales</u>
6,728	1,441	184	376	392	Non-génératrices
16,732	788	1,799	400	145	Génératrices
16,705	732	...	17	127	Hydrauliques
27	56	1,799	383	18	A combustible
6,938	1,653	832	415	2,486	<u>Total (en milles) pour le service des usines non-génératrices</u>
19,028	1,852	2,760	3,495	2,725	<u>Total (en milles) pour le service des usines génératrices</u>
18,993	1,721	...	2,292	2,662	Hydrauliques
35	131	2,760	1,203	63	A combustible

Tableau 10 - TOTAL, FORCE MOTRICE PRIMAIRE, 1936

40,496	31,090	...	21,203	50,111	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
20.18	15.50	...	10.57	24.99	<u>Pourcentage du total pour tout le Canada</u>
5	1	...	8	5	Machines à vapeur, à mouvement alternatif ..... Nomb.
1,700	1,750	...	3,503	1,275	Capacité totale ..... H.P.
5	7	...	5	15	Turbines à vapeur ..... Nomb.
36,300	28,490	...	16,250	45,075	Capacité totale ..... H.P.
7	7	...	9	16	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
2,496	850	...	1,450	3,761	Capacité totale ..... H.P.
34,578	28,711	...	18,422	40,138	<u>Total, force motrice secondaire</u> ..... Kv.A.
<u>Usines Commerciales</u>					
8,900	12,000	...	20,963	48,536	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
...	...	...	8	1	Machines à vapeur, à mouvement alternatif ..... Nomb.
...	...	...	3,503	450	Capacité totale ..... H.P.
3	3	...	5	14	Turbines à vapeur ..... Nomb.
6,800	12,000	...	16,250	44,925	Capacité totale ..... H.P.
5	...	...	7	15	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
2,100	...	...	1,210	3,161	Capacité totale ..... H.P.
8,013	11,250	...	18,237	38,883	<u>Total, force motrice secondaire</u> ..... Kv.A.
<u>Usines Municipales</u>					
31,596	19,090	...	240	1,575	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
5	1	...	...	4	Machines à vapeur, à mouvement alternatif ..... Nomb.
1,700	1,750	...	...	825	Capacité totale ..... H.P.
2	4	...	...	1	Turbines à vapeur ..... Nomb.
29,500	16,490	...	...	150	Capacité totale ..... H.P.
2	7	...	2	1	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
396	850	...	240	600	Capacité totale ..... H.P.
26,565	17,461	...	185	1,255	<u>Total, force motrice secondaire</u> ..... Kv.A.

Table 11 - TOTAL EQUIPMENT INCLUDING AUXILIARY PLANT EQUIPMENT, 1936

		Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<u>Total Primary Power</u> .....	H.P.	7,319,893	6,231	155,241	144,097	3,393,963
Per cent of total for Canada .....		100.00	0.08	2.12	1.97	46.37
Water wheels and turbines .....	No.	809	7	54	17	260
Total capacity .....	H.P.	6,810,660	336	84,994	105,985	3,352,776
Steam reciprocating engines .....	No.	86	1	9	7	3
Total capacity .....	H.P.	27,738	75	4,171	4,125	2,250
Steam turbines .....	No.	110	3	17	10	8
Total capacity .....	H.P.	441,996	5,000	64,853	33,680	36,224
Gas and oil engines .....	No.	389	6	19	5	11
Total capacity .....	H.P.	39,499	820	1,223	307	2,713
<u>Total Dynamo Capacity</u> .....	Kv.A.	6,198,326	4,717	134,322	122,158	3,027,688
Per cent of total for Canada .....		100.00	0.08	2.17	1.97	48.85
Dynamos, A.C. ....	No.	1,186	13	93	33	276
Total capacity .....	Kv.A.	6,191,650	4,709	133,972	120,755	3,027,157
Dynamos, D.C. ....	No.	188	1	6	7	4
Total capacity .....	Kw.	6,676	8	350	1,403	531
<u>Commercial Stations</u>						
<u>Total Primary Power</u> .....	H.P.	5,146,863	5,501	80,571	114,882	3,351,384
Water wheels and turbines .....	No.	543	7	18	11	235
Total capacity .....	H.P.	4,866,471	336	14,244	93,150	3,323,441
Steam reciprocating engines .....	No.	50	1	7	7	3
Total capacity .....	H.P.	17,380	75	3,748	4,125	2,250
Steam turbines .....	No.	68	3	14	7	6
Total capacity .....	H.P.	239,855	5,000	62,195	17,300	25,500
Gas and oil engines .....	No.	286	2	8	5	6
Total capacity .....	H.P.	23,157	90	384	307	193
<u>Total Dynamo Capacity</u> .....	Kv.A.	4,454,999	4,102	72,829	97,835	2,992,144
Dynamos, A.C. ....	No.	760	9	41	24	243
Total capacity .....	Kv.A.	4,449,896	4,094	72,479	96,432	2,991,613
Dynamos, D.C. ....	No.	167	1	6	7	4
Total capacity .....	Kw.	5,103	8	350	1,403	531
<u>Municipal Stations</u>						
<u>Total Primary Power</u> .....	H.P.	2,173,030	730	74,670	29,215	42,579
Water wheels and turbines .....	No.	266	...	36	6	25
Total capacity .....	H.P.	1,944,189	...	70,750	12,835	29,335
Steam reciprocating engines .....	No.	36	...	2	...	...
Total capacity .....	H.P.	10,358	...	423	...	...
Steam turbines .....	No.	42	...	3	3	2
Total capacity .....	H.P.	202,141	...	2,658	16,380	10,724
Gas and oil engines .....	No.	103	4	11	...	5
Total capacity .....	H.P.	16,342	730	839	...	2,520
<u>Total Dynamo Capacity</u> .....	Kv.A.	1,743,327	615	61,493	24,323	35,544
Dynamos, A.C. ....	No.	426	4	52	9	33
Total capacity .....	Kv.A.	1,741,754	615	61,493	24,323	35,544
Dynamos, D.C. ....	No.	21	...	...	...	...
Total capacity .....	Kw.	1,573	...	...	...	...

Tableau 11 - OUTILLAGE TOTAL, Y COMPRIS CELUI DE LA FORCE MOTRICE PRIMAIRE, 1936

	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
	2,242,997	472,446	143,112	150,922	610,884	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
	30.64	6.45	1.96	2.06	8.35	Pourcentage du total pour le Canada
	339	39	...	18	75	Turbines et roues hydrauliques ..... Nomb.
	2,201,136	437,800	...	69,920	557,713	Capacité totale ..... H.P.
	15	9	2	29	11	Machines à vapeur, à mouvement alternatif ..... Nomb.
	2,245	2,870	1,150	8,308	2,544	Capacité totale ..... H.P.
	5	8	25	18	16	Turbines à vapeur ..... Nomb.
	36,300	28,890	123,174	68,300	45,575	Capacité totale ..... H.P.
	13	37	189	71	38	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
	3,316	2,886	18,788	4,394	5,052	Capacité totale ..... H.P.
	1,803,858	383,263	121,362	123,455	477,503	<u>Capacité totale des dynamos</u> ..... Kv.A.
	29.10	6.18	1.96	1.99	7.70	Pourcentage du total pour le Canada
	363	85	115	80	128	Dynamos, C.A. .... Nomb.
	1,803,788	383,016	120,241	120,744	477,268	Capacité totale ..... Kv.A.
	4	8	97	49	12	Dynamos, C.D. .... Nomb.
	70	247	1,121	2,711	235	Capacité totale ..... Kw.
						<u>Usines Commerciales</u>
	519,712	320,628	55,314	99,937	598,934	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
	169	21	...	16	66	Turbines et roues hydrauliques ..... Nomb.
	510,597	307,800	...	68,960	547,943	Capacité totale ..... H.P.
	4	1	...	22	5	Machines à vapeur, à mouvement alternatif ..... Nomb.
	165	30	...	5,323	1,664	Capacité totale ..... H.P.
	3	3	10	7	15	Turbines à vapeur ..... Nomb.
	6,800	12,000	44,085	21,550	45,425	Capacité totale ..... H.P.
	6	16	141	68	34	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
	2,150	798	11,229	4,104	3,902	Capacité totale ..... H.P.
	440,614	253,990	45,585	79,006	468,894	<u>Capacité totale des dynamos</u> ..... Kv.A.
	175	37	64	59	108	Dynamos, C.A. .... Nomb.
	440,579	253,943	44,652	77,445	468,659	Capacité totale ..... Kv.A.
	3	3	84	47	12	Dynamos, C.D. .... Nomb.
	35	47	933	1,561	235	Capacité totale ..... Kw.
						<u>Usines Municipales</u>
	1,723,285	151,818	87,798	50,985	11,950	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
	170	18	...	2	9	Turbines et roues hydrauliques ..... Nomb.
	1,690,539	130,000	...	960	9,770	Capacité totale ..... H.P.
	11	8	2	7	6	Machines à vapeur, à mouvement alternatif ..... Nomb.
	2,080	2,840	1,150	2,985	880	Capacité totale ..... H.P.
	2	5	15	11	1	Turbines à vapeur ..... Nomb.
	29,500	16,890	79,089	46,750	150	Capacité totale ..... H.P.
	7	21	48	3	4	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
	1,166	2,088	7,559	290	1,150	Capacité totale ..... H.P.
	1,363,244	129,273	75,777	44,449	8,609	<u>Capacité totale des dynamos</u> ..... Kv.A.
	188	48	51	21	20	Dynamos, C.A. .... Nomb.
	1,363,209	129,073	75,589	43,299	8,609	Capacité totale ..... Kv.A.
	1	5	13	2	...	Dynamos, C.D. .... Nomb.
	35	200	188	1,150	...	Capacité totale ..... Kw.

Table 12 - MAIN PLANT EQUIPMENT, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<b>Total Primary Power</b> .....					
..... H.P.	7,119,272	6,066	140,957	139,372	3,355,416
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.08	1.98	1.96	47.13
Water wheels and turbines .....	809	7	54	17	260
Total capacity .....	H.P. 6,810,660	336	84,994	105,985	3,352,776
Steam reciprocating engines .....	No. 52	...	1	4	...
Total capacity .....	H.P. 12,389	...	500	3,000	...
Steam turbines .....	No. 60	3	11	6	...
Total capacity .....	H.P. 266,029	5,000	54,825	30,080	...
Gas and oil engines .....	No. 340	4	14	5	8
Total capacity .....	H.P. 30,194	730	638	307	2,640
<b>Total Dynamo Capacity</b> .....					
..... Kv.A.	6,025,999	4,669	122,038	118,490	2,993,210
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.08	2.03	1.97	49.67
Dynamos, A.C. .....	No. 1,063	12	75	26	264
Total capacity .....	Kv.A. 6,020,956	4,661	121,988	117,320	2,992,679
Dynamos, D.C. .....	No. 184	1	5	6	4
Total capacity .....	Kw. 5,043	8	50	1,170	531
<b>Commercial Stations</b>					
<b>Total Primary Power</b> .....					
..... H.P.	5,012,968	5,336	69,788	110,157	3,323,561
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.11	1.39	2.20	66.30
Water wheels and turbines .....	No. 543	7	18	11	235
Total capacity .....	H.P. 4,866,471	336	14,244	93,150	3,323,441
Steam reciprocating engines .....	No. 28	...	1	4	...
Total capacity .....	H.P. 6,729	...	500	3,000	...
Steam turbines .....	No. 30	3	11	3	...
Total capacity .....	H.P. 123,410	5,000	54,825	13,700	...
Gas and oil engines .....	No. 253	...	7	5	3
Total capacity .....	H.P. 16,358	...	219	307	120
<b>Total Dynamo Capacity</b> .....					
..... Kv.A.	4,340,869	4,054	63,276	94,167	2,967,666
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.09	1.46	2.17	68.37
Dynamos, A.C. .....	No. 677	8	32	17	233
Total capacity .....	Kv.A. 4,337,399	4,046	63,226	92,997	2,967,135
Dynamos, D.C. .....	No. 163	1	5	6	4
Total capacity .....	Kw. 3,470	8	50	1,170	531
<b>Municipal Stations</b>					
<b>Total Primary Power</b> .....					
..... H.P.	2,106,304	730	71,169	29,215	31,855
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.03	3.38	1.39	1.51
Water wheels and turbines .....	No. 266	...	36	6	25
Total capacity .....	H.P. 1,944,189	...	70,750	12,835	29,335
Steam reciprocating engines .....	No. 24	...	...	...	...
Total capacity .....	H.P. 5,660	...	...	...	...
Steam turbines .....	No. 30	...	...	3	...
Total capacity .....	H.P. 142,619	...	...	16,380	...
Gas and oil engines .....	No. 87	4	7	...	5
Total capacity .....	H.P. 13,836	730	419	...	2,520
<b>Total Dynamo Capacity</b> .....					
..... Kv.A.	1,685,130	615	58,762	24,323	25,544
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.04	3.49	1.44	1.51
Dynamos, A.C. .....	No. 386	4	43	9	31
Total capacity .....	Kv.A. 1,683,557	615	58,762	24,323	25,544
Dynamos, D.C. .....	No. 21	...	...	...	...
Total capacity .....	Kw. 1,573	...	...	...	...
<b>Hydraulic Stations</b>					
<b>Total Dynamo Capacity</b> .....					
..... Kv.A.	5,762,030	304	71,334	91,463	2,991,011
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.01	1.23	1.59	51.91
Dynamos, A.C. .....	No. 792	5	54	15	256
Total capacity .....	Kv.A. 5,760,971	296	71,334	91,038	2,990,480
Dynamos, D.C. .....	No. 11	1	...	2	4
Total capacity .....	Kw. 1,059	8	...	425	531
<b>Fuel Stations</b>					
<b>Total Dynamo Capacity</b> .....					
..... Kv.A.	263,969	4,365	50,704	27,027	2,199
Per cent of total for Canada .....	100.00	1.65	19.21	10.24	0.83
Dynamos, A.C. .....	No. 271	7	21	11	8
Total capacity .....	Kv.A. 259,985	4,365	50,654	26,282	2,199
Dynamos, D.C. .....	No. 173	...	5	4	...
Total capacity .....	Kw. 3,984	...	50	745	...

x - Capacity of one hydraulic station in Saskatchewan included in Manitoba.

Tableau 12 - OUTILLAGE DES USINES PRINCIPALES, 1936

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
2,202,501	x 441,356	x 143,112	129,719	560,773	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
30.94	6.20	2.01	1.82	7.88	Pourcentage du total pour le Canada
339	39	...	18	75	Roues hydrauliques et turbines ..... Nomb.
2,201,136	437,800	...	69,920	557,713	Capacité totale ..... H.P.
10	8	2	21	6	Machines à vapeur, à mouvement alternatif .... Nomb.
545	1,120	1,150	4,806	1,269	Capacité totale ..... H.P.
...	1	25	13	1	Turbines à vapeur ..... Nomb.
...	400	123,174	52,050	500	Capacité totale ..... H.P.
6	30	189	62	22	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
820	2,036	19,788	2,944	1,291	Capacité totale ..... H.P.
1,769,280	354,552	121,362	105,033	437,365	<u>Capacité des dynamos</u> ..... Kv.A.
29.36	5.88	2.01	1.74	7.26	Pourcentage du total pour le Canada
347	70	115	60	94	Dynamos, C.A. .... Nomb.
1,769,210	354,305	120,241	103,422	437,130	Capacité totale ..... Kv.A.
4	8	97	47	12	Dynamos, C.D. .... Nomb.
70	247	1,121	1,611	235	Capacité totale ..... Kw.
					<u>Usines Commerciales</u>
510,812	308,628	55,314	78,974	550,398	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
10.19	6.16	1.10	1.57	10.98	Pourcentage du total pour le Canada
169	21	...	16	66	Turbines et roues hydrauliques ..... Nomb.
510,597	307,800	...	68,960	547,943	Capacité totale ..... H.P.
4	1	...	14	4	Machines à vapeur, à mouvement alternatif .... Nomb.
165	30	...	1,820	1,214	Capacité totale ..... H.P.
...	...	10	2	1	Turbines à vapeur ..... Nomb.
...	...	44,085	5,300	500	Capacité totale ..... H.P.
1	16	141	61	19	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
50	798	11,229	2,894	741	Capacité totale ..... H.P.
432,601	242,740	45,585	60,769	430,011	<u>Capacité des dynamos</u> ..... Kv.A.
9.96	5.59	1.05	1.40	9.91	Pourcentage du total pour le Canada
168	34	64	41	80	Dynamos, C.A. .... Nomb.
432,566	242,693	44,652	60,308	429,776	Capacité totale ..... Kv.A.
3	3	84	45	12	Dynamos, C.D. .... Nomb.
35	47	933	461	235	Capacité totale ..... Kw.
					<u>Usines Municipales</u>
1,691,689	132,728	87,798	50,745	10,375	<u>Total, force motrice primaire</u> ..... H.P.
80.32	6.30	4.17	2.41	0.49	Pourcentage du total pour le Canada
170	18	...	2	9	Turbines et roues hydrauliques ..... Nomb.
1,690,539	130,000	...	960	9,770	Capacité totale ..... H.P.
6	7	2	7	2	Machines à vapeur, à mouvement alternatif .... Nomb.
380	1,090	1,150	2,985	55	Capacité totale ..... H.P.
...	1	15	11	...	Turbines à vapeur ..... Nomb.
...	400	79,089	46,750	...	Capacité totale ..... H.P.
5	14	48	1	3	Moteurs à gaz et à pétrole ..... Nomb.
770	1,238	7,559	50	550	Capacité totale ..... H.P.
1,336,679	111,812	75,777	44,264	7,354	<u>Capacité des dynamos</u> ..... Kv.A.
79.32	6.63	4.50	2.63	0.44	Pourcentage du total pour le Canada
179	36	51	19	14	Dynamos, C.A. .... Nomb.
1,336,644	111,612	75,589	43,114	7,354	Capacité totale ..... Kv.A.
1	5	13	2	...	Dynamos, C.D. .... Nomb.
35	200	188	1,150	...	Capacité totale ..... Kw.
					<u>Usines Hydrauliques</u>
1,768,253	351,600	...	53,200	434,865	<u>Capacité totale des dynamos</u> ..... Kv.A.
30.69	6.10	...	0.92	7.55	Pourcentage du total pour le Canada
333	39	...	14	76	Dynamos, C.A. .... Nomb.
1,768,228	351,600	...	53,200	434,795	Capacité totale ..... Kv.A.
2	...	...	...	2	Dynamos, C.D. .... Nomb.
25	...	...	...	70	Capacité totale ..... Kw.
					<u>Usines à combustible</u>
1,027	2,952	121,362	51,833	2,500	<u>Capacité totale des dynamos</u> ..... Kv.A.
0.39	1.12	45.97	19.64	0.95	Pourcentage du total pour le Canada
14	31	115	46	18	Dynamos, C.A. .... Nomb.
982	2,705	120,241	50,222	2,335	Capacité totale ..... Kv.A.
2	8	97	47	10	Dynamos, C.D. .... Nomb.
45	247	1,121	1,611	165	Capacité totale ..... Kw.

x - Rendement maximum d'une usine hydraulique de la Saskatchewan inclus dans le Manitoba.

Table 13 - MAIN PLANT EQUIPMENT CLASSIFIED, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
<b>Primary Power</b> .....	H.P.	7,119,272	6,066	140,957	139,372	3,355,416	2,202,501
<b>Water wheels and turbines</b> .....	No.	809	7	54	17	260	339
	Total H.P.	6,810,660	336	84,994	105,985	3,352,776	2,201,136
<b>Under 500 H.P.</b> .....	No.	149	7	22	3	28	61
	Total H.P.	29,695	336	5,174	935	4,957	12,801
<b>500 - 2,000 H.P.</b> .....	No.	214	...	17	3	64	119
	Total H.P.	237,219	...	19,630	2,550	67,369	134,300
<b>2,000 - 5,000 H.P.</b> .....	No.	127	...	11	6	33	58
	Total H.P.	379,321	...	36,890	17,500	91,750	169,235
<b>5,000 - 10,000 H.P.</b> .....	No.	101	...	4	1	33	29
	Total H.P.	674,425	...	23,300	5,000	233,406	192,100
<b>10,000 - 15,000 H.P.</b> .....	No.	83	...	...	...	28	42
	Total H.P.	972,100	...	...	...	301,900	508,200
<b>15,000 - 25,000 H.P.</b> .....	No.	45	...	...	4	13	11
	Total H.P.	829,000	...	...	80,000	256,500	182,500
<b>25,000 H.P. and up</b> .....	No.	90	...	...	...	61	19
	Total H.P.	3,688,900	...	...	...	2,396,900	1,002,000
<b>Steam reciprocating engines</b> .....	No.	52	...	1	4	...	10
	Total H.P.	12,389	...	500	3,000	...	545
<b>Under 500 H.P.</b> .....	No.	43	...	...	1	...	10
	Total H.P.	5,129	...	...	100	...	545
<b>500 H.P. and up</b> .....	No.	9	...	1	3	...	...
	Total H.P.	7,260	...	500	2,900	...	...
<b>Steam turbines</b> .....	No.	60	3	11	6	...	...
	Total H.P.	266,029	5,000	54,825	30,080	...	...
<b>Under 500 H.P.</b> .....	No.	2	...	...	...	...	...
	Total H.P.	667	...	...	...	...	...
<b>500 - 2,000 H.P.</b> .....	No.	12	2	...	1	...	...
	Total H.P.	13,403	2,500	...	700	...	...
<b>2,000 - 5,000 H.P.</b> .....	No.	28	1	6	3	...	...
	Total H.P.	82,280	2,500	16,100	11,000	...	...
<b>5,000 - 10,000 H.P. and up</b> .....	No.	18	...	5	2	...	...
	Total H.P.	169,679	...	38,725	18,380	...	...
<b>Gas and oil engines</b> .....	No.	340	4	14	5	8	6
	Total H.P.	30,194	730	638	307	2,640	820
<b>Secondary Power</b>							
<b>Dynamos, A.C. and D.C.</b> .....	No.	1,247	13	80	32	268	351
	Total Kw.	6,025,999	4,669	122,038	118,490	2,993,210	1,769,280
<b>Dynamos, A.C.</b> .....	No.	1,063	12	75	26	264	347
	Total Kw.	6,020,956	4,661	121,988	117,320	2,992,679	1,769,210
<b>Under 50 Kw.</b> .....	No.	84	3	6	...	6	8
	Total Kw.	2,425	99	207	...	184	223
<b>50 - 200 Kw.</b> .....	No.	154	5	13	4	13	36
	Total Kw.	16,770	512	1,273	410	1,368	4,129
<b>200 - 500 Kw.</b> .....	No.	129	1	15	1	24	39
	Total Kw.	39,791	300	4,688	375	8,072	12,046
<b>500 - 1,000 Kw.</b> .....	No.	133	1	8	4	38	66
	Total Kw.	96,683	625	6,070	2,750	27,555	48,690
<b>1,000 - 5,000 Kw.</b> .....	No.	257	2	26	11	52	104
	Total Kw.	585,790	3,125	65,075	28,475	111,195	208,990
<b>5,000 - 10,000 Kw.</b> .....	No.	113	...	7	2	25	48
	Total Kw.	785,297	...	44,675	15,310	166,020	354,592
<b>10,000 - 15,000 Kw.</b> .....	No.	69	...	...	...	32	23
	Total Kw.	749,825	...	...	...	333,660	247,040
<b>15,000 - 25,000 Kw.</b> .....	No.	50	...	...	4	16	8
	Total Kw.	931,500	...	...	70,000	315,250	154,000
<b>25,000 Kw. and up</b> .....	No.	74	...	...	...	58	15
	Total Kw.	2,812,875	...	...	...	2,029,375	739,500
<b>Dynamos, D.C.</b> .....	No.	184	1	5	6	4	4
	Total Kw.	5,043	8	50	1,170	531	70
<b>Under 50 Kw.</b> .....	No.	175	1	5	2	3	4
	Total Kw.	2,118	8	50	20	31	70
<b>50 - 200 Kw.</b> .....	No.	4	...	...	2	...	...
	Total Kw.	325	...	...	200	...	...
<b>200 - 500 Kw.</b> .....	No.	2	...	...	1	...	...
	Total Kw.	700	...	...	300	...	...
<b>500 Kw. and up</b> .....	No.	3	...	...	1	1	...
	Total Kw.	1,900	...	...	650	500	...

Tableau 13 - OUTILLAGE CLASSIFIÉ DES USINES PRINCIPALES, 1936

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	Commercial	Municipal	
441,356	143,112	129,719	560,773	5,012,968	2,106,304	<u>Force motrice primaire</u> ..... H.P.
39	...	18	75	543	266	<u>Turbines et roues hydrauliques</u> ..... Nomb.
437,800	...	69,920	557,713	4,866,471	1,944,189	Total H.P.
...	...	10	18	101	48	Moins de 500 H.P. .... Nomb.
...	...	1,920	3,572	17,361	12,334	Total H.P.
...	...	...	11	122	92	500 - 2,000 H.P. .... Nomb.
...	...	...	13,370	129,714	107,505	Total H.P.
4	...	2	13	89	38	2,000 - 5,000 H.P. .... Nomb.
12,800	...	8,000	43,146	269,271	110,050	Total H.P.
21	...	4	9	69	32	5,000 - 10,000 H.P. .... Nomb.
130,000	...	24,000	66,625	472,325	202,100	Total H.P.
5	...	...	8	57	26	10,000 - 15,000 H.P. .... Nomb.
67,000	...	...	95,000	644,400	327,700	Total H.P.
3	...	2	12	34	11	15,000 - 25,000 H.P. .... Nomb.
60,000	...	36,000	214,000	646,500	182,500	Total H.P.
6	...	...	4	71	19	25,000 et plus H.P. .... Nomb.
168,000	...	...	122,000	2,686,900	1,002,000	Total H.P.
8	2	21	6	28	24	<u>Machines à vapeur, à mouvement alternatif</u> .. Nomb.
1,120	1,150	4,805	1,269	6,729	5,660	Total H.P.
8	1	18	5	23	20	Moins de 500 H.P. .... Nomb.
1,120	400	2,495	469	2,529	2,600	Total H.P.
...	1	3	1	5	4	500 H.P. et plus .... Nomb.
...	750	2,310	800	4,200	3,060	Total H.P.
1	25	13	1	30	30	<u>Turbines à vapeur</u> ..... Nomb.
400	123,174	52,050	500	123,410	142,619	Total H.P.
1	1	...	...	...	2	Moins de 500 H.P. .... Nomb.
400	267	...	...	...	667	Total H.P.
...	6	2	1	7	5	500 - 2,000 H.P. .... Nomb.
...	7,703	2,000	500	8,233	5,170	Total H.P.
...	10	8	...	14	14	2,000 - 5,000 H.P. .... Nomb.
...	28,330	24,350	...	38,186	44,094	Total H.P.
...	8	3	...	9	9	5,000 - 10,000 H.P. .... Nomb.
...	86,874	25,700	...	76,991	92,688	Total H.P.
30	189	62	22	253	87	<u>Moteurs à gaz et à pétrole</u> ..... Nomb.
2,036	18,788	2,944	1,291	16,358	13,836	Total H.P.
						<u>Force motrice secondaire</u>
78	212	107	106	840	407	<u>Dynamos, C.A. et C.D.</u> ..... Nomb.
354,552	121,362	105,033	437,365	4,340,869	1,685,130	Total Kw.A.
70	115	60	94	677	386	<u>Dynamos, C.A.</u> ..... Nomb.
354,305	120,241	103,422	437,130	4,337,399	1,683,557	Total Kw.A.
14	27	10	10	56	28	Moins de 50 Kw.A. .... Nomb.
331	881	249	251	1,631	794	Total Kw.A.
13	36	18	16	97	57	50 - 200 Kw.A. .... Nomb.
1,179	4,166	2,085	1,648	10,254	6,516	Total Kw.A.
4	24	10	11	66	63	200 - 500 Kw.A. .... Nomb.
1,145	7,128	2,875	3,112	19,963	19,828	Total Kw.A.
...	5	3	8	75	58	500 - 1,000 Kw.A. .... Nomb.
...	3,261	2,088	5,644	54,421	42,262	Total Kw.A.
14	16	14	18	162	95	1,000 - 5,000 Kw.A. .... Nomb.
46,350	36,055	42,375	44,150	372,655	213,135	Total Kw.A.
11	4	2	14	69	44	5,000 - 10,000 Kw.A. .... Nomb.
70,750	25,000	11,250	97,700	475,125	310,172	Total Kw.A.
5	2	1	6	52	17	10,000 - 15,000 Kw.A. .... Nomb.
56,000	25,000	12,500	75,625	571,225	178,600	Total Kw.A.
9	1	2	10	41	9	15,000 - 25,000 Kw.A. .... Nomb.
178,500	18,750	30,000	165,000	758,750	172,750	Total Kw.A.
...	...	...	1	59	15	25,000 Kw.A. et plus .... Nomb.
...	...	...	44,000	2,073,375	739,500	Total Kw.A.
8	97	47	12	163	21	<u>Dynamos, C.D.</u> ..... Nomb.
247	1,121	1,611	235	3,470	1,573	Total Kw.
6	97	45	12	158	17	Moins de 50 Kw. .... Nomb.
122	1,121	461	235	1,820	298	Total Kw.
2	...	...	...	2	2	50 - 200 Kw. .... Nomb.
125	...	...	...	200	125	Total Kw.
...	...	1	...	1	1	200 - 500 Kw. .... Nomb.
...	...	400	...	300	400	Total Kw.
...	...	1	...	2	1	500 Kw. et plus .... Nomb.
...	...	750	...	1,150	750	Total Kw.

Table 14 - ELECTRIC ENERGY GENERATED, 1936

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
<b>ALL STATIONS</b>					
Total Kilowatt Hours Generated ..... (thousands)	25,402,282	5,769	412,294	425,849	13,019,908
Per cent of total for Canada .....	100.00	0.02	1.62	1.68	51.26
Kilowatt hours generated by non-generating stations ..... (thousands)	1,579	...	1,316	...	...
Kilowatt hours generated by generating stns... (thousands)	25,400,703	5,769	410,978	425,849	13,019,908
Kv.A. capacity of generating stations .....	6,164,106	4,717	122,313	118,490	3,017,688
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	47.4	14.0	38.6	42.3	49.3
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	4,121	1,223	3,360	3,594	4,315
<b>GENERATING STATIONS</b>					
<b>Commercial Stations</b>					
<b>Total</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	18,514,271	4,874	187,984	376,281	12,964,180
Kv.A. capacity .....	4,439,314	4,102	63,426	94,167	2,992,144
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	47.6	13.6	33.8	45.6	49.5
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	4,171	1,188	2,964	3,996	4,333
<b>Hydraulic Stations</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	18,272,517	376	32,560	353,998	12,964,058
Kv.A. capacity .....	4,315,332	352	13,051	81,200	2,992,050
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	48.4	12.2	28.5	49.8	49.5
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	4,234	1,068	2,495	4,360	4,333
<b>Fuel Stations</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	241,754	4,498	155,424	22,283	122
Kv.A. capacity .....	123,982	3,750	50,375	12,967	94
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	22.3	13.7	35.2	19.6	14.9
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	1,950	1,199	3,085	1,718	1,298
<b>Municipal Stations</b>					
<b>Total</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	6,886,432	895	222,994	49,568	55,728
Kv.A. capacity .....	1,724,792	615	58,887	24,323	25,544
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	46.7	16.6	43.8	28.9	24.9
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	3,993	1,455	3,787	2,038	2,182
<b>Hydraulic Stations</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	6,668,718	...	222,506	22,342	52,115
Kv.A. capacity .....	1,584,805	...	58,558	10,263	23,439
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	49.3	...	43.9	24.9	25.4
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	4,208	...	3,800	2,177	2,223
<b>Fuel Stations</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	217,714	895	488	27,226	3,613
Kv.A. capacity .....	139,987	615	329	14,060	2,105
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	18.2	16.6	16.9	29.6	19.6
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	1,555	1,455	1,483	1,936	1,716
<b>TOTAL HYDRAULIC STATIONS</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	24,941,235	376	255,066	376,340	13,016,173
Kv.A. capacity .....	5,900,137	352	71,609	91,463	3,015,489
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	48.6	12.2	41.1	47.0	49.3
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	4,227	1,068	3,562	4,115	4,316
Kilowatt hours generated by water power ..... (thousands)	24,932,705	343	255,063	376,340	13,016,172
Kilowatt hours generated by auxiliary plants ... (thousands)	8,530	33	3	...	1
<b>TOTAL FUEL STATIONS</b>					
Kilowatt hours generated ..... (thousands)	459,468	5,393	155,912	49,509	3,735
Kv.A. capacity .....	263,969	4,365	50,704	27,027	2,199
Ratio of output to maximum capacity ..... p.c.	20.1	14.1	35.1	24.1	19.4
Average kilowatt hours per Kv.A. ....	1,741	1,236	3,075	1,832	1,698
<b>CONSUMPTION OF ELECTRIC ENERGY (THOUSANDS OF KILOWATT HOURS)</b>					
Total kilowatt hours generated .....	25,402,282	5,769	412,294	425,849	13,019,908
Kilowatt hours imported from the United States .....	765	...	...	67	115
Kilowatt hours imported from other provinces .....	...	...	...	5,469	...
Kilowatt hours exported to the United States .....	1,573,980	...	...	15,782	390
Kilowatt hours exported to other provinces .....	...	...	...	...	1,881,535
Kilowatt hours for consumption in Canada .....	23,829,067	5,769	412,294	415,603	11,138,098
Domestic service .....	1,887,116	2,035	29,212	22,049	241,799
Commercial light .....	871,488	1,280	15,276	14,431	213,706
Small power .....	482,953	222	11,128	5,559	93,423
Large power .....	17,863,992	1,130	309,456	351,955	9,702,428
Street lighting .....	189,876	265	4,555	3,182	38,097
Free service (other than street lighting) .....	24,021	...	221	384	15,531
Losses .....	2,509,621	837	42,446	18,043	833,114

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

Tableau 14 - ENERGIE ELECTRIQUE GENEREE, 1936

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon	
<u>TOUTES USINES</u>					
7,927,044	1,574,898	145,219	216,770	1,674,531	Total kw. heure générés ..... (milliers)
31.21	6.20	0.57	0.85	6.59	Pourcentage du total pour le Canada
...	179	...	...	84	Kilowatt-heure générés par les usines non-génératrices ..... (milliers)
7,927,044	1,574,719	145,219	216,770	1,674,447	Kilowatt-heure générés par les usines génératrices (milliers)
1,801,099	379,552	121,362	123,270	475,615	Capacité des usines génératrices en Kw.A.
51.3	47.4	13.7	20.1	40.2	Proportion de la production à la capacité maximum .. p.c.
4,401	4,149	1,197	1,758	3,521	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>USINES GENERATRICES</u>					
<u>Usines Commerciales</u>					
<u>Total</u>					
2,055,290	1,086,285	43,978	135,543	1,659,856	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
439,145	253,990	45,585	79,006	467,749	Capacité en Kw.A.
53.4	48.8	11.0	19.6	40.5	Proportion de la production à la capacité maximum .... p.c.
4,680	4,277	965	1,716	3,549	Moyenne des kilowatt-heure par Kw.A.
<u>Usines Hydrauliques</u>					
2,055,172	1,085,625	...	123,096	1,657,632	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
438,990	253,350	...	70,587	465,752	Capacité en Kw.A.
53.4	48.9	...	19.9	40.0	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
4,682	4,285	...	1,744	3,559	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>Usines à combustible</u>					
118	660	43,978	12,447	2,224	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
155	640	45,585	8,419	1,997	Capacité en Kw.A.
8.7	11.8	11.0	16.9	12.7	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
761	1,031	965	1,478	1,114	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>Usines Municipales</u>					
<u>Total</u>					
5,871,754	488,434	101,241	81,227	14,591	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
1,361,954	125,562	75,777	44,264	7,866	Capacité en Kw.A.
50.7	44.4	15.3	20.9	21.2	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
4,311	3,890	1,336	1,835	1,855	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>Usines hydrauliques</u>					
5,870,587	485,362	...	1,760	14,046	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
1,361,082	123,250	...	850	7,363	Capacité en Kw.A.
50.7	45.0	...	23.6	21.8	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
4,313	3,938	...	2,071	1,908	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>Usines à combustible</u>					
1,167	3,072	101,241	79,467	545	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
872	2,312	75,777	43,414	503	Capacité en Kw.A.
15.3	15.2	15.3	20.9	12.4	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
1,338	1,329	1,336	1,830	1,083	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>TOUTES USINES HYDRAULIQUES</u>					
7,925,759	1,570,987	...	124,856	1,671,678	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
1,800,072	376,600	...	71,437	473,115	Capacité en Kw.A.
51.4	47.5	...	19.9	40.3	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
4,403	4,172	...	1,748	3,533	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
7,924,129	1,570,801	...	124,387	1,665,470	Kw.-heures générés par force motrice hydraulique .. (milliers)
1,630	186	...	469	6,208	Kw.-heures générés par les usines auxiliaires ..... (milliers)
<u>TOUTES USINES A COMBUSTIBLE</u>					
1,285	3,732	145,219	91,914	2,769	Kilowatt-heure générés ..... (milliers)
1,027	2,952	121,362	51,833	2,500	Capacité en Kw.A.
14.3	14.4	13.7	20.2	12.6	Proportion de production à la capacité maximum ..... p.c.
1,251	1,264	1,197	1,773	1,108	Moyenne de kilowatt-heure par Kw.A.
<u>CONSOMMATION D'ENERGIE ELECTRIQUE (EN MILLIERS DE KW.H.)</u>					
7,927,044	1,574,898	145,219	216,770	1,674,531	Total de kilowatt-heure générés
...	178	...	405	...	Kilowatt-heure importés des Etats-Unis
1,876,066	...	...	2,390	...	Kilowatt-heure importés d'autres provinces
1,557,135	146	...	...	527	Kilowatt-heure exportés aux Etats-Unis
...	...	...	...	2,390	Kilowatt-heure exportés à d'autres provinces
8,245,975	1,574,930	145,219	219,565	1,671,614	Kilowatt-heure consommés au Canada
1,098,598	296,110	36,044	33,481	127,788	Service domestique
420,939	69,916	20,950	28,310	86,680	Eclairage commercial
229,332	54,664	18,828	29,748	40,049	Petite force motrice
5,275,064	961,989	43,883	82,076	1,136,011	Grosse force motrice
92,532	18,032	7,665	7,874	17,674	Eclairage des rues
1,003	75	48	1,037	5,722	Service gratuit (autre que l'éclairage des rues)
1,128,507	174,144	17,801	37,039	257,690	Pertes

∕ Exclut les exportations par d'autres provinces et/ou aux Etats-Unis.

Table 15 - FUEL, 1936

Provinces	Bituminous Coal Charbon bitumineux			
	Canadian - Canadien		Imported - Importé	
	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur
	Tons Tonnes	\$	Tons Tonnes	\$
Canada .....	344,490	1,213,772	3,605	16,159
Prince Edward Island .....	5,941	33,727	...	...
Nova Scotia .....	123,166	471,365	...	...
New Brunswick .....	42,187	151,185	2,299	7,957
Quebec .....	...	...	...	...
Ontario .....	40	160	1,306	8,202
Manitoba .....	3,699	14,427	...	...
Saskatchewan .....	123,187	475,745	...	...
Alberta .....	37,708	42,580	...	...
British Columbia and Yukon .....	8,562	24,583	...	...
			Fuel Oil Huile combustible	
			Quantity Quantité	Value Valeur
			Gal.	\$
Canada .....			5,042,409	406,217
Prince Edward Island .....			104,192	12,421
Nova Scotia .....			105,896	11,017
New Brunswick .....			36,433	4,064
Quebec .....			294,689	24,731
Ontario .....			223,200	19,397
Manitoba .....			244,368	34,539
Saskatchewan .....			3,469,161	239,147
Alberta .....			194,925	30,269
British Columbia and Yukon .....			369,545	30,632

Note: Tons = 2,000 lbs.  
Gallons = Imperial  
Cords = 128 cu. ft.

Tableau 15 - COMBUSTIBLE, 1936

Lignite Coal Charbon Lignite Canadian - Canadien		Gasolene Gazoline		Kerosene Kérosène	
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur
Tons Tonnes	\$	Gal. Gal.	\$	Gal. Gal.	\$
125,531	194,271	21,188	5,735	9,456	2,249
...	...	135	41	135	27
...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...
...	...	698	169	...	...
...	...	...	...	12	3
528	1,922	50	18	...	...
22,955	29,955	5,682	1,773	7,390	1,888
102,048	162,394	14,339	3,636	1,919	331
...	...	284	98	...	...

Wood Bois		Natural Gas Gaz naturel		Other Fuel Autre Combustible	Total
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Value Valeur	Value Valeur
Cords Cordes	\$	1,000 cu. ft. 1,000 pds. cu.	\$	\$	\$
9,548	27,056	912,410	17,977	420,350	2,303,786
200	800	...	...	...	47,016
20	100	...	...	415,883	898,365
...	...	...	...	...	163,206
...	...	...	...	...	24,900
150	525	...	...	...	28,287
6,423	20,415	...	...	3,568	74,889
24	62	...	...	...	748,570
2,722	5,126	912,410	17,977	...	262,313
9	28	...	...	899	56,240

Note: Tonne = 2,000 livres  
Gallon = Impérial  
Corde = 128 pds. cu.



**BUREAU FEDERAL DE LA STATISTIQUE**  
**BRANCHE DES TRANSPORTS ET DES UTILITES PUBLIQUES**

---

Statisticien du Dominion: R. H. Coats, LL. D., F.R.S.C., F.S.S. (Hon.)  
Chef de la Branche des Transports et Utilités Publiques: G.S. Wrong, B.Sc.

---

INDUSTRIE DES USINES CENTRALES ELECTRIQUES, 1936.

Les usines centrales électriques sont, pour les fins du recensement, des établissements appartenant à des compagnies, des municipalités ou des individus qui vendent ou distribuent de l'énergie, soit générée directement par l'établissement soit achetée pour revente. D'après le mode de propriété, elles sont réparties en deux classes: (a) commerciales, si elles sont exploitées par des compagnies ou des particuliers; (b) municipales, si elles le sont par la municipalité, le gouvernement provincial ou l'Etat fédéral. D'après leur mode de fonctionnement, elles se divisent en (a) usines génératrices, lorsqu'elles génèrent l'énergie qu'elles vendent (même si elles achètent aussi du courant pour compléter leur propre production), et en (b) non génératrices, si elles achètent tout l'énergie qu'elles vendent. Le dernier groupe comprend 24 usines disposant d'un outillage générateur auxiliaire classifié comme outillage générateur exclusivement. Dix-sept de ces établissements achètent toute leur énergie, et la production des 7 autres ne dépasse guère 1,579,289 kw.h., ce qui explique l'item plutôt surprenant du tableau 14 sur la production des usines non génératrices.

Les statistiques portent sur des établissements qui exploitent principalement des entreprises minières, des pulperies et papeteries, etc., qui vendent leur surplus d'énergie électrique. Pour ces derniers établissements, l'on a tenu un état aussi distinct que possible de la statistique relative à l'industrie même des centrales électriques.

Les centrales peuvent préparer leurs rapports d'après leur année financière qui ne correspond pas toujours avec l'année civile. Ainsi, la production inscrite dans leur rapport annuel n'est pas nécessairement celle des douze mois de l'année civile, conformément à leurs rapports mensuels. Toutefois les diverses données du rapport annuel correspondant à celles d'autres périodes et les rapports annuels peuvent être comparés entre eux.

La production des centrales électriques progresse assez bien jusqu'en mai 1930, pour diminuer ensuite les deux années suivantes; mais à partir du milieu de 1932 jusqu'à la fin de 1937 les progrès sont assez constants et rapides; le nombre-indice de la production mensuelle atteint son maximum de 240 en juin 1937, la moyenne de 1926 étant prise comme base et représentée par 100. Le minimum a été atteint en juillet 1932, avec 123 et le maximum précédent en mai 1930, avec 156.

La production totale de l'année s'établit à 25,402,282,000 kw.h.; ce n'est cependant que 47.4 p.c. de la capacité fixe de l'outillage. Il est impossible, naturellement, de la porter à 100 p.c., car les charges varient, mais en 1928 elle s'est établie à 51.2 p.c. La proportion de 1936 représente une augmentation de 2.6 points sur celle de 1935; il convient de l'attribuer à plusieurs causes, dont l'augmentation de la consommation minière et manufacturière, surtout dans les usines de pulpe et papier, ainsi que l'augmentation dans la consommation commerciale et la consommation ménagère. L'énergie absorbée pendant les heures creuses, ou énergie secondaire, a été produite en plus grande abondance pour la consommation des bouilloires électriques; en 1936, cette production représente 6,942,841,000 kw.h. ou 27 p.c. de la production totale. En 1935, elle était de 6,312,387,000 kw.h. ou 27 p.c. de la production totale. Ainsi,

l'augmentation dans la production totale est de 2,119,249,000 kw.h. ou 9.1 p.c., et celle de l'énergie secondaire de 630,454,000 kw.h. ou 10 p.c. Les exportations d'excédents aux Etats-Unis augmentent de 129,669,363 kw.h., et les exportations totales passent de 1,359,020,541 kw.h. en 1935 à 1,573,980,242 en 1936, soit un relèvement de 214,959,701 kw.h., ce qui avec la faible quantité importée laisse un excédent de 16,886,226,000 kw.h. pour d'autres usages au Canada, compte tenu des pertes de lignes et de transformateurs. C'est 273,945,000 kw.h. ou 8.2 p.c. de plus que la consommation de pouvoir ferme en 1935. Les pulperies et papeteries sont le groupe industriel qui consomme le plus d'énergie des grandes centrales électriques, soit 5,636,108,000 kw.h. pour les bouilloires, et 4,473,530,000 kw.h. pour la force motrice, l'éclairage, etc., ou 40 p.c. de la production totale. Les usines ont aussi produit 1,258,327,000 kw.h. pour elles-mêmes. Cette industrie, qui a très rapidement augmenté sa production de pulpe et de papier et de dérivés de ces produits, a joué un rôle de premier plan dans les progrès des centrales électriques.

La consommation de l'éclairage ménager (éclairage des maisons) et de divers autres usages domestiques continue d'augmenter; elle passe de 1,769,848,000 kw.h. en 1935 à 1,887,116,000 kw.h. en 1936, soit une augmentation de 6.6 p.c.

L'électricité n'est exportée du Canada que sur permis du Service d'inspection de l'électricité et du gaz, du ministère du Commerce, et le service a juridiction sur les droits d'exportation, imposés depuis le 1er avril 1925. Au cours de l'année fiscale terminée le 31 mars 1936, ces droits d'exportation s'élèvent à \$389,965, contre \$305,710 l'année précédente. Le taux est de trois centièmes d'un cent par kw.h. d'énergie exportée, sauf quelques exceptions. Le tableau qui suit donne la quantité d'énergie produite pour exportation au cours de l'année civile 1936, et les quantités exportées, la différence entre les deux items représentant les pertes de transmission. Les données ont été compilées des rapports annuels du directeur du Service d'inspection de l'électricité et du gaz.

KILOWATT-HEURES PRODUITS POUR EXPORTATIONS ET EXPORTES AUX ETATS-UNIS, ANNEE CIVILE 1936.

Compagnie	Kw.h. produits pour exportation	Kw.h. exportés
Hydro Electric Power Commission of Ontario .....	377,046,500	372,415,114
Hydro Electric Power Commission of Ontario (surplus) .....	304,826,400	299,406,823
Cedar Rapids Mfg. and Power Co., Ltd. ....	497,191,144	476,789,253
Canadian Niagara Power Co., Ltd. ....	391,377,800	350,025,172
Canadian Niagara Power Co., Ltd. (surplus) .....	34,706,000	34,706,000
Western Power Company of Canada Ltd. ....	-	-
Ontario and Minnesota Power Co., Ltd. ....	23,535,200	23,535,200
Maine and New Brunswick Electric Power Co. ....	14,675,311	14,072,901
British Columbia Electric Ry. Co., Ltd. ....	211,180	183,727
Northport Power and Light Co. ....	289,246	289,246
Maritime Electric Company Ltd. ....	1,708,860	1,708,860
Southern Canada Power Co. ....	390,286	390,286
Northern British Columbia Power Co. ....	53,660	53,660
Fraser Companies Ltd. ....	4,140,890	4,129,000
Detroit and Windsor Subway Co. ....	257,300	257,300
Manitoba Power Commission .....	146,700	146,700
<b>Total .....</b>	<b>1,650,556,477</b>	<b>1,578,109,242</b>
<b>Kw.h. produits pour exportation et exportés par les usines centrales électriques seulement ...</b>	<b>1,646,415,587</b>	<b>1,573,980,242</b>

Sur une production globale de 25,402,282,000 kw.h., 24,932,705,000 ou plus de 98 p.c. sont générés par la force hydraulique, et les autres 459,468,000 kw.h., par des usines utilisant exclusivement des moteurs thermiques. Les aménagements auxiliaires des stations hydrauliques et non génératrices produisent 10,109,000 kw.h. La capacité des aménagements électriques du Canada, en 1936, telle qu'elle est établie par le Bureau Fédéral de l'hydraulique et de l'énergie électrique, est de 7,945,590 h.p., ce qui représente environ 18 p.c. de toutes les forces hydrauliques captables dans les conditions actuelles. Le tableau suivant donne, pour le Canada, les forces hydrauliques ou captées ou susceptibles de l'être.

FORCES HYDRAULIQUES, CAPTEES ET POTENTIELLES AU CANADA

Province	Forces disponibles par 24 heures à 80 p.c. d'efficience		Turbines installées 31 décembre	
	Au cours ordinaire minimum des eaux	Au cours ordinaire de six mois	1 9 3 6	1 9 3 7
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	H.P.	H.P.	H.P.	H.P.
Ile du Prince-Edouard .....	3,000	5,300	2,439	2,439
Nouvelle-Ecosse .....	20,800	128,300	120,667	123,437
Nouveau-Brunswick .....	68,600	169,100	133,681	133,681
Québec .....	8,459,000	13,064,000	3,883,320	3,999,686
Ontario .....	5,330,000	6,940,000	2,561,905	2,577,380
Manitoba .....	3,309,000	5,344,500	392,825	405,325
Saskatchewan .....	542,000	1,082,000	42,035	61,035
Alberta .....	390,000	1,049,500	71,597	71,597
Colombie Britannique .....	1,931,000	5,103,500	718,922	719,972
Yukon et T.-Nord-Ouest .....	294,000	731,000	18,199	18,199
CANADA .....	20,347,400	33,617,200	7,945,590	8,112,751

Les chiffres des colonnes 2 et 3 sont basés seulement sur les rapides, les chutes et les sites de développement hydrauliques dont la différence de niveau ou la tête d'eau possible est connue de manière définitive ou est établie d'une manière approximative. Il y a d'un océan à l'autre plusieurs sites potentiels d'une capacité plus ou moins grande qui n'ont pas encore été étudiés et qui augmenteraient ces totaux.

Avec la construction de bassins d'emmagasinage et autres travaux régularisant l'écoulement des eaux il est encore possible d'augmenter ces chiffres potentiels. Il est d'habitude, et c'est ce qui se fait dans la plupart des cas, d'installer un outillage dont la capacité dépasse considérablement le débit théorique continu d'une chute et sur cette base il est estimé que la capacité maximum des pouvoirs d'eau aménagés au Canada est de 43,700,000 h.p.

Le tableau suivant donne la production provinciale plus les importations moins les exportations, le montant net montrant la consommation dans chaque province y compris les pertes de lignes; les livraisons aux bouilloires électriques dans chaque province y paraissent séparément. Le tableau 14 analyse de nouveau la consommation d'énergie électrique.

CONSOMMATION D'ENERGIE ELECTRIQUE AU CANADA (Y COMPRIS LES PERTES DE LIGNES)  
(Milliers de kilowatt-heures)

Province	Pouvoir secondaire livré aux bouilloires électriques	Autres usages et pertes de lignes	T o t a l		Augmentation	
			1 9 3 6	1 9 3 5	1936 sur 1935	
					Kw.Hrs.	P.C.
Ile du Prince-Edouard	-	5,769	5,769	5,127	642	12.52
Nouvelle-Ecosse .....	-	412,294	412,294	389,144	23,150	5.95
Nouveau-Brunswick ....	47,357	368,246	415,603	381,252	34,351	9.01
Québec .....	5,325,970	5,812,128	11,138,098	10,362,342	775,756	7.49
Ontario .....	1,130,139	7,115,836	8,245,975	7,569,933	676,042	8.93
Manitoba .....	434,130	1,140,800	1,574,930	1,342,271	232,659	17.33
Saskatchewan .....	-	145,219	145,219	138,479	6,740	4.87
Alberta .....	-	219,565	219,565	210,144	9,421	4.48
Colombie Britannique et Yukon .....	5,245	1,666,369	1,671,614	1,525,976	145,638	9.54
<b>CANADA .....</b>	<b>6,942,841</b>	<b>16,886,226</b>	<b>23,829,067</b>	<b>21,924,668</b>	<b>1,904,399</b>	<b>8.69</b>

TABLEAU 1 - RESUME COMPARATIF, 1927-1936

En 1936, le nombre d'usines hydrauliques diminue de quatre et le nombre d'usines thermiques diminue d'une. Le capital est en augmentation constante, étant en 1936, de 71 p.c. plus élevé qu'en 1927 et de 1.8 p.c. ou \$23,295,481 plus élevé qu'en 1935. En 1936, les recettes augmentent de \$8,687,219 ou de 6.8 p.c., et les quatre items de dépenses, gages, énergie achetée, combustible et taxes accusent une diminution de \$1,686,084 en 1935. Les lignes sur poteaux augmentent de 1,834 milles et le nombre d'usagers, de 46,090. Depuis 1927, on a ajouté 300,547 usagers pour service ménager et la production d'électricité a presque doublé. La capacité génératrice de cette industrie a également doublé depuis 1927; elle était de 6,025,999 kw.h. à la fin de 1936.

TABLEAU 2 - SERVICE DOMESTIQUE, 1930-1936

Ce tableau, qui est un nouveau tableau de ce rapport, montre le nombre d'usagers, la consommation, le revenu et les moyennes calculées d'après ces items pour le service domestique (y compris le service des fermes) de 1930 à 1936; les données connues ne permettent pas de pousser plus loin une vue rétrospective. Le nombre d'usagers de toutes les provinces augmente de 1930 à 1936; le pourcentage varie de 1.5 p.c. en Saskatchewan à 28.2 p.c. en Nouvelle-Ecosse. La consommation totale augmente aussi dans toutes les provinces; la Nouvelle-Ecosse vient encore en tête avec une augmentation de 83.4 p.c. Toutes les provinces à l'exception du Québec et de la Saskatchewan accusent un revenu plus fort provenant du service domestique; ces deux provinces enregistrent des augmentations en 1936 sur 1935. La consommation annuelle moyenne par usager varie grandement; le Manitoba vient en tête avec une moyenne en 1936 de 3,903 kw.h. par usager; l'Ile du Prince-Edouard a la plus petite consommation (465 kw.h.). Les chargements sont relativement faibles dans les factures annuelles moyennes de chaque province même lorsque la consommation accuse une assez bonne augmentation; les factures de la Nouvelle-Ecosse, du Nouveau-Brunswick, de l'Ontario et de la Colombie Britannique sont demeurées remarquablement semblables durant ces sept années. Les services domestiques sont traités de nouveau à la fin de ce rapport.

TABLEAU 3 - USINES GENERATRICES

Au commencement du rapport se trouve la définition de l'usine centrale électrique, telle qu'elle est adoptée pour les fins du recensement. Des organisations exploitent, dans différentes municipalités, plusieurs systèmes non reliés entre eux par une ligne de transmission; ailleurs, une même usine ou des usines reliées entre elles desservent plus d'une municipalité. Les organisations qui font rapport sont considérées d'après le rapport qu'elles

présentent, c'est-à-dire que s'il y a un rapport séparé pour chacune des compagnies subsidiaires chacune de ces compagnies est comptée; par contre, si l'organisation présente un rapport commun pour toutes les subsidiaires, ces compagnies sont considérées comme une seule. La grande diversité de contrôle ne permet guère d'en agir autrement. Dans le tableau, les usines génératrices sont des établissements individuels, considérés indépendamment du propriétaire ou de la localité. Dans certains cas la même compagnie exploite deux établissements ou plus, les uns tout voisins, les autres très éloignés. Au cours de l'année les usines génératrices ont augmenté d'une unité dans la province de Québec et de deux dans l'Alberta; elles ont diminué d'une unité dans la Nouvelle-Ecosse, le Nouveau-Brunswick, le Manitoba et la Colombie Britannique, de deux unités dans la Saskatchewan et l'Île du Prince-Édouard, soit une diminution totale de 5 usines. L'usine de l'Ottawa Valley Power Company, située sur la rive québécoise des chutes Chats dans la rivière Ottawa, dont la puissance est de 112,000 h.p. et de 94,000 kVA, n'a pas produit en 1936 et conséquemment toutes les données relatives à cette usine ont été exclues de ces statistiques dans ces tableaux. Le capital-outillage et toutes les autres statistiques seront inclus de nouveau en 1937 lorsque l'usine aura repris ses opérations.

#### TABLEAU 4 - CAPITAL

Le capital engagé dans l'industrie est classifié sous quatre rubriques: capital de génération, capital de transmission et de distribution, et capital général. Le "capital de génération" comprend le capital immobilisé par les centrales, les sites, les barrages, les conduites d'amenée, les bassins d'emmagasinage et de régularisation, les réservoirs d'équilibre, etc., et aussi l'outillage des centrales, moins les transformateurs survolteurs et tout autre outillage de transmission. Le "capital de transmission et de distribution" comprend les items suivants: pylônes de transmission et de distribution, poteaux, fils, câbles, conduites, droits de passage, usines réceptrices, sites, tableaux de distribution et leurs transformateurs survolteurs ainsi que ceux des centrales, transformateurs, compteurs, etc. Le "capital général" comprend les placements dans les bureaux, les sites de bureaux, l'aménagement des bureaux, le matériel et les fournitures, les espèces en caisse, les comptes d'exploitation et les billets à recevoir. Le total représente le capital employé dans l'industrie. Le capital est total, le 31 décembre ou au terme de l'année financière, de chaque station exploitée, sans comprendre les immobilisations de capital des organisations nouvelles encore inexploitées, mais comprenant les dépenses encourues par des organisations en exploitation en vue d'installations futures. Les moyennes de capital total par unité d'énergie servent mieux à indiquer les différentes classes de stations et de services que le prix de revient d'installations semblables. Il en est de même, quoique à un degré moindre, du capital de génération par unité d'énergie.

#### TABLEAU 5 - REVENU

Les centrales électriques doivent répartir leurs clients, leur consommation et leur revenu sous les rubriques suivantes: (a) service des fermes, (b) service ménager, y compris l'éclairage et tous les autres usages domestiques, (c) éclairage commercial, (d) force motrice pour petit consommateur, 50 kVA ou moins, (e) force motrice de plus de 50 kVA, (f) ventes aux compagnies distributrices, (g) éclairage des rues et courant distribué sans frais aux édifices publics, etc. Le revenu est l'encaisse brute moins le prix de revient de l'énergie, ou revenu reçu du consommateur, sauf lorsqu'une station d'une province achète du courant d'une station d'une autre province; dans ce cas, le prix de revient de l'énergie ainsi achetée n'est pas déduit dans le calcul des données provinciales, mais il l'est dans celui des données fédérales. Cette distinction n'existe pas dans les rapports antérieurs à 1932; c'est pourquoi le revenu de l'Ontario, du Nouveau-Brunswick et de l'Alberta, provinces qui achètent du courant des autres provinces, se trouve plus bas que de raison. Le revenu moyen par kw.h. subit l'effet de maints facteurs; il n'indique pas nécessairement le coût relatif de services similaires. La moyenne pour service ménager et éclairage commercial porte sur des services plus ou moins identiques, mais même là, la source d'énergie, la charge d'énergie, le marché de l'excédent de charge et du surplus de production, le prix de revient de la génération, de la transmission et de la distribution deviennent autant de facteurs qui influent sur les taux. A la fin du rapport l'on s'étend davantage sur les données du service ménager. Comme il faut s'y attendre, les usines de la province de Québec, avec leurs ventes énormes aux usines de pulpe et papier, montrent un revenu proportionnellement plus faible du service ménager que toutes autres stations, bien qu'en dollars il soit plus élevé que partout ailleurs, sauf en Ontario. Dans le calcul du revenu moyen par kw.h. pour toutes fins, il importe d'inclure les pertes de lignes; mais dans le service ménager, le service des fermes et l'éclairage commercial ces pertes ne sont pas comprises; dans ces divers services la consommation est calculée d'après les compteurs des consommateurs. Le revenu moyen par kw.h. consommé dans chaque province correspond au revenu reçu du consommateur ultime de la province plus le revenu reçu de l'énergie exportée de la province, divisé par le nombre de kw.h. ainsi vendus, pertes de toutes lignes comprises. Le revenu moyen par kw.h. de service ménager est affecté par la consommation par usager et les quantités relatives servant

^ Voir, rapport de 1933 (page 5), les effets de cette omission.

à l'éclairage, à la cuisson et au chauffage de l'eau là où les taux varient avec les services. Dans la plupart des municipalités où la consommation augmente, le consommateur paie moins, en moyenne, par kw.h. De même lorsque le tarif uniforme s'applique au chauffe-eau, la moyenne du prix de revient par kw.h., pour toutes fins ménagères, s'en trouve réduite, et à mesure qu'augmente le nombre des chauffe-eau à tarif uniforme, la moyenne diminue jusqu'à parfois disparaître par suite de l'augmentation des taux ailleurs, pour la municipalité ou la province. Pour toutes fins ménagères, le prix moyen du kw.h. s'établit à 2.08c., contre une moyenne de 5.03c aux Etats-Unis.

Le revenu moyen par h.p. et par kVA est affecté par les classes de service et leur importance relative dans chaque province. Les usines du Québec vendent de grandes quantités d'énergie aux distributeurs ontariens. Le revenu de gros de cette énergie est attribué aux usines de l'Ontario. Dans la computation des moyennes pour les usines de l'Ontario, les capacités d'outillage données dans les tableaux 12 et 13 sont augmentées: un h.p. pour chaque 4,576 kw.h. importés des usines du Québec et un kVA pour chaque 6,136 kw.h. importés. Ce n'est qu'une estimation de l'outillage qui est basée sur les contrats de la Commission de l'énergie hydroélectrique de l'Ontario avec des compagnies du Québec qui comptent 88 heures par semaine pour chaque h.p. acheté. Il est assez probable que cette production soit un peu trop élevée pour tout le pouvoir importé du Québec et c'est pourquoi les diviseurs sont trop petits et les revenus moyens trop élevés. Il ne semble pas que les erreurs soient considérables et les moyennes ajustées sont plus comparables aux moyennes des autres provinces que les moyennes non ajustées qui paraissent dans les rapports précédents. Les importations du Nouveau-Brunswick et de l'Alberta sont relativement si petites que leur effet sur les moyennes sont négligeables.

#### TABLPAU 6 - DEPENSES

Les données sur ce point couvrent quatre rubriques: (a) les salaires et gages, (b) le combustible, (c) les taxes et (d) le prix de revient du courant. Ce dernier item constitue une dépense entre les établissements et pourrait être omis de l'état des dépenses de toute l'industrie. Il indique cependant les achats d'énergie par différent groupe d'usines. Les "salaires et gages" passent de \$22,519,993 en 1935 à \$23,367,091 en 1936, soit une augmentation de 3.8 p.c. Toutes les provinces, sauf la Nouvelle-Ecosse, montrent des bordereaux de paye plus considérables. Les dépenses de "combustible" ont aussi augmenté de \$2,054,876 à \$2,303,786. Les "taxes" sont les plus élevées de la dernière décade: \$8,499,087 contre \$7,524,026 en 1935. Les usines commerciales en ont payé la majeure partie, soit \$7,948,216 ou 94 p.c. Plus de la moitié des taxes versées par les usines municipales l'ont été par des usines ontariennes. Le prix de revient de l'énergie comprend et les montants versés par les municipalités qui s'approvisionnent chez les commissions provinciales et les frais d'échange d'énergie entre les stations génératrices et les stations non génératrices.

#### TABLPAU 7 - EMPLOYES

Les usines de toutes les provinces accusent une augmentation, et l'augmentation nette s'établit à 745 employés. Le tableau suivant donne une idée des heures de travail des employés à gages de l'industrie. Le tiers environ des employés travaillant 48 heures par semaine, et environ les deux tiers moins de 48 heures par semaine.

Employés à gages, mois d'emploiement maximum, dont les heures régulières de travail étaient les suivantes:

Heures par semaine	40 hres ou moins	41-43	44	45-47	48	49-50	51-53	54	55	56-59	60 et plus	Total
Ile du P.-E.	-	-	-	-	32	-	-	-	-	-	7	39
N.-Ecosse	73	3	30	6	327	14	9	32	1	64	248	807
N.-Brunswick	33	1	49	3	83	-	4	210	6	33	17	439
Québec	226	14	471	18	1,168	500	20	214	12	286	236	3,165
Ontario	661	88	637	99	1,154	825	19	203	73	277	551	4,587
Manitoba	68	6	174	1	533	18	-	-	-	31	27	858
Saskatchewan	13	-	27	27	164	3	7	35	2	60	12	350
Alberta	126	1	34	-	244	-	4	-	-	-	2	411
C.B. et Yukon	315	2	154	8	629	-	-	-	-	-	2	1,110
CANADA	1,515	115	1,576	162	4,334	1,360	63	694	94	751	1,102	11,766
P.C. du Total	12.9	1.0	13.4	1.4	36.8	11.5	.5	5.9	.8	6.4	9.4	100.0

## TABLEAU 8 - USAGERS

Suivant les explications du tableau 5 les stations doivent diviser leurs clients en sept classes mais comme plusieurs ne peuvent établir de distinction bien nette entre les services ménagers et les services de ferme, ces deux services sont combinés. La municipalité qui éclaire ses rues à l'électricité est considérée comme un usager. Dans certains cas les usines commerciales fournissent le courant et, dans d'autres, la municipalité en fait elle-même la distribution. Les provinces à fort pourcentage de population urbaine sont aussi celles qui comptent proportionnellement le plus d'usagers ménagers. La moyenne d'usagers ménagers par 100 habitants est passée de 12.82 en 1935 à 13.10 en 1936. Elle est établie sur les populations estimatives compilées par le Bureau, et chaque domicile ou famille desservi est compté comme un usager. Le calcul en a été fait pour la première fois en 1920, et la moyenne du Canada, alors établie à 8.66, est maintenant de 13.10 soit une augmentation de 47.8 p.c. L'Alberta est la seule province dont la population progresse plus rapidement que le nombre de ses usagers ménagers durant ces dix-sept années. Au Nouveau-Brunswick, le nombre d'usagers a plus que doublé; il a augmenté de 97 p.c. en Nouvelle-Ecosse, de 64 p.c. en Ontario, de 65 p.c. dans l'île du Prince-Édouard, de 48 p.c. en Saskatchewan, de 35 p.c. en Colombie Britannique, de 29 p.c. dans le Québec et de 22 p.c. dans le Manitoba. Dans la comparaison de ces taux d'augmentation il importe de tenir compte de la densité de la population au début de la période. Au Manitoba, par exemple, la densité était en 1920 de 8.76, soit plus du double de celle du Nouveau-Brunswick et plus du triple de celle de l'île du Prince-Édouard.

## TABLEAU 9 - MILLES DE LIGNES SUR POTEAUX

Les lignes de transmission et de distribution sont groupées dans le présent tableau, au lieu d'être séparées comme dans les rapports antérieurs à 1934. Une division indique le nombre de milles de lignes sur pylône et poteaux d'acier, de bois ou de béton, de câbles sous-marins ou souterrains, et une autre division les réseaux urbains et les lignes des tranchées, le long des routes, pour le service rural. Les pylônes et poteaux d'acier servent presque exclusivement aux lignes de transmission de haut voltage, et seuls le Québec, l'Ontario et le Manitoba comptent un grand nombre de milles de lignes.

## TABLEAUX 10, 11, 12 et 13 - OUTILLAGE

L'outillage des usines génératrices est divisé en deux groupes: l'outillage principal et l'outillage auxiliaire ou de réserve. Par outillage auxiliaire il faut comprendre les engins ou turbines à vapeur, les engins à combustion interne, les dynamos qu'ils actionnent dans les usines hydroélectriques, ainsi que tout l'outillage des stations non génératrices. Tout autre outillage est classé comme outillage ou agencement principal et comprend les roues et turbines hydrauliques, les générateurs qu'elles actionnent dans les usines hydroélectriques, et tout outillage des usines exclusivement thermiques. Il peut arriver que des usines thermiques aient à leur disposition quelque outillage auxiliaire pour parer aux besoins urgents ou aux charges occasionnelles, et que d'autres usines hydrauliques aient aussi en réserve un certain outillage hydraulique pour les mêmes fins sans qu'il soit classé comme outillage principal. Bien que des usines hydroélectriques se servent de leur outillage thermique quand l'eau est basse ou que la demande est forte, cependant elles n'y ont recours que dans les cas d'urgence. Au cours de l'année l'outillage auxiliaire a généré 8,530,000 kw.h. Dans les rapports précédents, ces tableaux sont basés sur l'outillage et les évaluations déclarés en 1923 avec additions et réductions selon le cas. Une nouvelle vérification a été faite en 1936 de tout l'outillage et ce rapport comprend toutes les révisions et corrections. Comme il a déjà été mentionné, l'établissement québécois à Chats falls sur la rivière Ottawa n'a pas été en exploitation en 1936 et partant son outillage n'est pas compris dans les statistiques de 1936. C'est le principal facteur de la diminution de 120,489 h.p. dans l'outillage primaire principal. La capacité génératrice du Québec cependant accuse une augmentation de 20,084 kVA, malgré l'exclusion de 94,000 kVA dans cet outillage, à cause de révisions et d'augmentations dans les évaluations des générateurs de quelques-unes des grandes usines. Au cours de l'année la capacité de rendement de l'outillage s'est légèrement accrue. Les usines de l'Ontario augmentent de 121,795 h.p., mais les augmentations sont faibles dans les autres provinces et le total du Canada passe de 7,310,973 h.p. à 7,319,893 h.p. y compris la production de l'outillage auxiliaire (200,621 h.p.). Le nombre des grandes turbines hydrauliques (plus de 25,000 h.p.) a augmenté de 3 unités et leur capacité de 124,000 h.p.; le nombre des grands générateurs a également augmenté de 3 unités et leur capacité de 193,590 kVA.

En vérifiant l'outillage de 1936 il a été tenté d'obtenir des données sur l'outillage de rechange et inutilisé dans chaque établissement. C'est une addition à l'outillage thermique auxiliaire des centrales hydrauliques et ne générant pas de pouvoir, lequel, dans la plupart des cas, est aussi de l'outillage de rechange. L'outillage total de rechange tel que déclaré s'établit à 247,061 h.p., sans compter 112,000 h.p. aux établissements de Chats Falls temporairement inactifs et qui n'étaient pas compris dans les statistiques de 1936. Ce total est de 3.5 p.c. des installations principales, et, ajouté aux 200,621 h.p. des installations auxiliaires, porte le grand total à 447,622 h.p. ou 6.1 p.c. de toute la capacité de l'outillage primaire. Dans certains systèmes cet outillage de rechange est maintenu pour remplacer les unités pendant leur revise et pour parer aux courtes périodes de maximum de charge. Dans d'autres, c'est l'excédent des besoins d'énergie de 1936. Quelques centrales seulement, qui vendent leur surplus de pouvoir pour les bouilloires électriques et autres usages de même nature, ont déclaré de l'outillage de rechange, et le nombre de toutes les centrales en ayant déclaré n'équivaut qu'à un petit pourcentage du total.

Province	Outillage de rechange	Outillage thermique auxiliaire	Total	P.C. de la capacité totale
	H.P.	H.P.	H.P.	
Ile du Prince-Edouard .....	2,500	165	2,665	42.8
Nouvelle-Ecosse .....	225	14,284	14,509	9.3
Nouveau-Brunswick .....	1,600	4,725	6,325	4.4
Québec .....	77,441	38,547	115,988	3.4
Ontario .....	123,999	40,496	164,495	7.3
Manitoba .....	132	31,090	31,222	6.6
Saskatchewan .....	30,306	-	30,306	2.1
Alberta .....	6,951	21,203	28,154	18.6
Colombie Britannique et Yukon .....	3,907	50,111	54,018	8.9
TOTAL .....	247,061	200,621	447,682	6.1

TABLEAU 14 - COURANT ELECTRIQUE GENERE

Par courant électrique généré il faut entendre la production des usines génératrices moins l'énergie consommée par les usines elles-mêmes; l'expression comprend donc aussi les pertes de transformateurs et les pertes de lignes au cours de la livraison de l'énergie aux consommateurs. Toutes les grandes usines mesurent leur production, et à défaut de wattheure mètres le nombre des kw.h. reste estimatif. Le rendement potentiel en kVA mentionné est le rendement potentiel, à la fin de l'année, des dynamos tant de l'outillage principal que de l'outillage auxiliaire des usines génératrices; cependant les taux de production maximum sont établis sur le nombre de kw.h. générés et sur le rendement potentiel déclaré des dynamos multiplié par le nombre d'heures pendant lesquelles les machines sont demeurées actives. Ainsi le rendement potentiel maximum pour une dynamo de 1,000 kVA, pour un an, devrait être de 8,760,000 kw.h.; mais, installée le 30 novembre, la capacité maximum serait limitée à 744,000 kw.h. à l'unité de facteur de puissance. Les taux deviennent donc directement sujets à comparaison pour chaque année, compte tenu de la date à laquelle les additions sont effectuées à la capacité génératrice de l'industrie; la hausse et la baisse indiquent alors la position de l'offre et de la demande sur une base de kw.h. En 1936, le taux est de 47.4 p.c., soit une augmentation de 2.6 points sur 1935. Le taux maximum est celui de 1928, avec 51.2 p.c.; il a diminué ensuite chaque année jusqu'en 1932. Le débit n'atteindra jamais, c'est évident, 100 p.c. de la capacité potentielle de l'industrie; il est évident aussi que les aménagements actuels peuvent répondre à une demande beaucoup plus forte que la charge de 1936. Des usines ont trouvé à vendre leur surplus de charge et leur énergie des heures creuses aux bouilloires électriques, débouché commercial qui a progressé très rapidement. En 1924 cette énergie secondaire s'élève à 260,489,000 kw.h., et en 1936, à 6,942,841,000 kw.h.

ELECTRICITE VENDUE POUR LE CHAUFFAGE DES CHAUDIERES A VAPEUR  
(En milliers de kilowatt-heures)

Mois	1 9 3 3	1 9 3 4	1 9 3 5	1 9 3 6
Janvier .....	296,520	407,857	554,218	560,230
Février .....	303,184	395,227	500,103	529,423
Mars .....	312,943	445,842	518,053	622,208
Avril .....	302,020	493,601	515,778	685,527
Mai .....	292,976	474,838	523,922	581,429
Juin .....	277,626	436,102	462,598	518,029
Juillet .....	277,769	356,157	427,328	504,160
Août .....	299,100	369,660	414,138	490,277
Septembre.....	259,575	346,985	459,724	498,474
Octobre .....	300,911	455,524	600,143	618,109
Novembre .....	403,413	561,112	636,054	654,015
Décembre .....	415,173	594,227	632,590	680,960
TOTAL .....	3,741,210	5,337,133	x 6,312,387	6,942,841

x Y compris 67,738,000 kilowatt-heures non distribués.

TABLEAU 15 - COMBUSTIBLE

Presque tout le combustible employé se compose de charbon, d'huile et de gaz régionaux, etc, de toutes les provinces, la Saskatchewan et la Nouvelle-Ecosse sont les seules à faire usage d'une quantité considérable de combustible dans la génération de l'énergie électrique. La Nouvelle-Ecosse compte plusieurs usines hydroélectriques, mais la Saskatchewan n'en compte qu'une seule, près de la frontière manitobaine, et les statistiques qui s'y rapportent font partie de celles des usines du Manitoba. Les "autres combustibles" comprennent presque exclusivement de la vapeur qu'achète une usine de la Nouvelle-Ecosse.

SERVICE MENAGER

Le tableau de la page suivante groupe et analyse toutes les données du service ménager dans chaque province. La concentration de la population dans les cités, les villes et les villages munis de services électriques influe sur le nombre d'usagers, leur proportion par 100 habitants et les taux de consommation, tant de la consommation provinciale totale que de la consommation ménagère au Canada. Le prix peut avoir des effets sur la consommation, sur la moyenne des états de compte, sur la moyenne du prix de revient le kw.h. ainsi que sur le nombre de consommateurs. Le mode de paiement pour le service peut influencer considérablement sur la moyenne de la consommation et du prix de revient le kw.h. Les taux uniformes et les taux dégressifs, surtout les premiers, stimulent la consommation, mais ils tendent à augmenter de beaucoup la consommation en kw.h. et à réduire le coût moyen par unité; toutefois, ils peuvent augmenter la charge requise d'une fraction seulement du taux d'augmentation de la consommation. Les us et coutumes peuvent aussi avoir leur effet sur la consommation. C'est en Colombie Britannique que la densité des consommateurs est la plus forte; viennent ensuite l'Ontario et le Québec. C'est au Manitoba que le prix de revient le kw.h. est le plus bas et la consommation par usager et par tête la plus élevée. Le tarif fixe sur les chauffe-eau, à Winnipeg, influe considérablement sur ces moyennes. Le même tarif, en vigueur dans l'Ontario, influe aussi sur les moyennes de cette province, mais non autant parce que la consommation de ce chef y représente un plus faible pourcentage de la consommation totale que dans le Manitoba.

## SERVICE DOMESTIQUE

1 9 3 6

Province	Nombre d'usagers		Compte moyen (de l'année)	Moyenne par kilowatt-heure	Consommation moyenne annuelle		Consommation du service domestique	
	Total	Par 1,000 âmes			Par usager	Par tête	P.C. de la consommation provinciale totale	P.C. de la consommation du S.D. du Canada
			\$	¢	K.-H.	K.-H.		
Ile du Prince-Edouard .....	4,379	4.76	33.21	7.15	465	22	35.3	.1
Nouvelle-Ecosse .....	54,763	10.20	26.61	4.99	533	54	7.1	1.5
Nouveau-Brunswick ...	38,660	8.89	27.63	4.84	570	51	5.3	1.2
Québec .....	390,711	12.62	19.77	3.19	619	78	2.2	12.8
Ontario .....	634,052	17.18	27.94	1.61	1,732	298	13.3	58.2
Manitoba .....	75,858	10.67	39.93	1.02	3,903	416	18.8	15.7
Saskatchewan .	46,478	4.99	39.84	5.14	776	39	24.8	1.9
Alberta .....	59,600	7.72	30.02	5.34	562	43	15.2	1.8
Colombie Britannique et Yukon .....	138,558	18.38	26.11	2.83	922	169	7.6	6.8
CANADA .....	1,443,059	13.10	26.61	2.03	1,308	171	7.9	100.0

TABLE DES MATIERES

	Page
Introduction et définition des usines centrales électriques ...	37
Kilowatt-heures produits pour exportation et exportés aux Etats-Unis, année civile, 1936 .....	38
Forces hydrauliques captées et potentielles au Canada .....	39
Consommation d'énergie électrique au Canada (y compris les pertes de lignes) .....	40
Resumé comparatif .....	40
Service domestique .....	40
Usines génératrices .....	40
Capital .....	41
Revenu .....	41
Dépenses .....	42
Employés .....	42
Usagers .....	43
Milles de lignes sur poteaux .....	43
Outillage .....	43
Courant électrique généré .....	44
Electricité vendue pour le chauffage des chaudières à vapeur ..	45
Combustible .....	45
Service ménager .....	45
 Graphique: Nombres-indices hebdomadaires de la production des usines centrales électriques 1924-1937 .....	 9

TABLEAUX

Tableau 1 - Sommaire comparatif, 1927-1936 .....	10
" 2 - Service domestique .....	12
" 3 - Usines génératrices, 1936 .....	14
" 4 - Capital, 1936 .....	16
" 5 - Recettes, 1936 .....	18
" 6 - Dépenses, 1936 .....	20
" 7 - Employés, 1936 .....	22
" 8 - Nombre d'usagers, 1936 .....	24
" 9 - Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, 1936..	26
" 10 - Total de la force motrice primaire, 1936 .....	26
" 11 - Outillage total, y compris celui de la force motrice primaire, 1936 .....	28
" 12 - Outillage des usines principales, 1936 .....	30
" 13 - Outillage classifié des usines principales, 1936 ..	32
" 14 - Energie électrique, 1936 .....	34
" 15 - Combustible, 1936 .....	36





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010699801