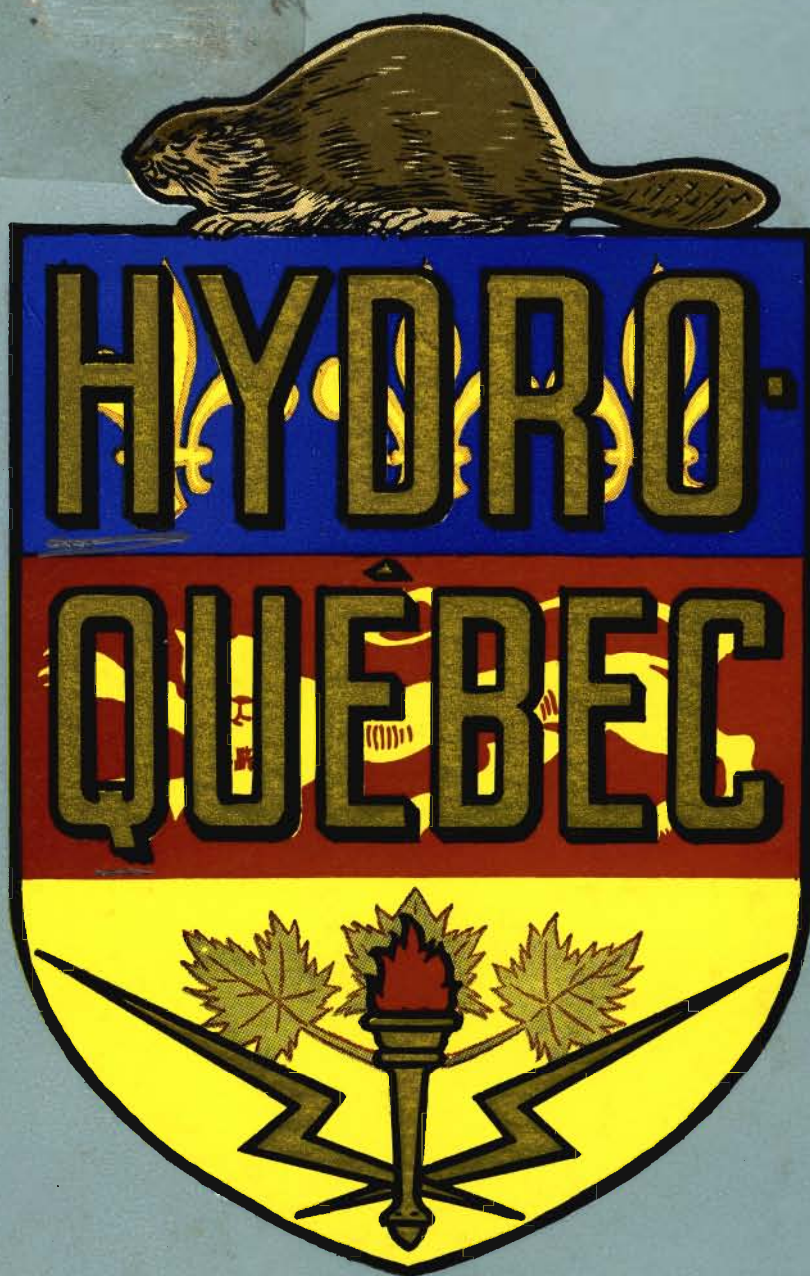


Royal Bank. May 1950



1944



DEPARTMENT OF LANDS AND FORESTS

PROVINCE OF QUEBEC

CABINET OF THE MINISTER

To Major General

THE HONOURABLE SIR EUGÈNE MARIE JOSEPH Fiset,
Kt., C.M.G., D.S.O., V.D., M.D., LL.D.,
Lieutenant-Governor of the Province of Quebec.

MAY IT PLEASE YOUR HONOUR,

The undersigned has the honour to
present the report of the Quebec Hydro-Electric Commission for the period
April 15th to December 31st, 1944.

Respectfully submitted,

J. S. BOURQUE,

Minister of Lands and Forests.

Quebec, March 23rd, 1945.

FIRST

ANNUAL REPORT

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

1944

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

L. EUGÈNE POTVIN, C.A., L.I.A. *President*

GEORGE C. McDONALD, M.C., C.A. *Commissioner*

JOHN W. McCAMMON, B.Sc. *Commissioner*

RAYMOND LATREILLE, C.E. *Commissioner*

J. ARTHUR SAVOIE, N.P. *Commissioner*

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE PRESIDENT

Montreal, March 20th, 1945.

Honourable J. S. Bourque,
Minister of Lands and Forests.
Parliament Buildings,
Quebec, P.Q.

Honourable Sir,

The Quebec Hydro-Electric Commission has the honour to submit to you its first report in accordance with the Act 8, George VI, Ch. 22.

PROPERTIES ACQUIRED

According to the provisions of Articles 2, 4, 8 and 14 of the Act, the Commission, on April 15th, 1944, took possession of:

- a) all property, moveable and immoveable, serving for the generation, transmission and distribution of gas and electricity or for the administrative services relating thereto or for industries or businesses connected therewith, including stocks or supplies and also the records, statistics and account books relating thereto, whether the said property belonged to Montreal Light, Heat & Power Consolidated or to any of the component companies enumerated in Schedule A of the said Act;
- b) the undertaking for the generation and distribution of electricity, the property of Montreal Island Power Company;
- c) all the shares of the Capital Stock of Beauharnois Light, Heat and Power Company, a corporation created by the Act 2, Edward VII, Ch. 72.

OBLIGATIONS ASSUMED

The obligations covered by Articles 3 and 9 of the said Act, subject to the restrictions contained therein, have been assumed as of April 15th, 1944.

All adjustments to be made between the Quebec Hydro-Electric Commission and Montreal Light, Heat & Power Consolidated, as provided in sections 5 and 6 of Article 4, were effected.

CUSTOMERS' DEPOSITS AND ADVANCES

The Commission assumed the reimbursement of all advances or deposits made to Montreal Light, Heat & Power Consolidated by its customers. In the final adjustment made with Montreal Light, Heat & Power Consolidated, an amount of \$500,000.00 was held pending the determination of the total amount of accrued interest on said deposits or advances.

PENSION FUND

The Commission also complied with the provisions of section 10, Article 4, concerning employees' pensions and the taking possession of the funds and investments deposited with Montreal Trust Company.

REDUCTION OF RATES

Electricity customers benefited from a reduction starting with the first bill received after June 15, 1944, this reduction based on the following revised rates applying in all cases to monthly consumption:

DOMESTIC SERVICE

— FORMER NET RATE —		— NEW NET RATE —	
First 12 KWH	¢ 60.	First 15 KWH	¢ 60
	per KWH		per KWH
Next 58 KWH	2.52	Next 45 KWH	2
Next 130 KWH	1.8	Next 140 KWH	1.3
Over 200 KWH	.9	Over 200 KWH	.8

COMMERCIAL SERVICE — BLOCK RATE

First 12 KWH	¢ 50	First 15 KWH	¢ 60.
	per KWH		per KWH
Next 38 KWH	3	Next 185 KWH	2.2
Next 150 KWH	2.7	Next 200 KWH	1.7
Next 200 KWH	2	Next 100 KWH	.8
Next 100 KWH	1		
Over 500 KWH	2.138	Over 500 KWH	1.8

COMMERCIAL SERVICE — DEMAND RATE

Monthly charge per KW of demand	¢ 50	Monthly charge per KW of demand	¢ 50
	per KWH		per KWH
First 100 hours of use of demand	2.7	First 100 hours of use of demand	2.3
Next 150 hours of use of demand	2	Next 100 hours of use of demand	1.8
Next 150 hours of use of demand	1		
Over 400 hours of use of demand	.5	Over 200 hours of use of demand	.5

SECONDARY VOLTAGE 3-PHASE POWER SERVICE

Monthly charge per HP:	\$	Monthly charge per HP	\$ 1.00
First 15 HP	1.25		
Excess	1.00		
	per KWH		per KWH
First 67 hours of use per HP	¢ 1.9	First 50 hours of use per HP	¢ 1.7
Next 201 hours of use per HP	.9	Next 50 hours of use per HP	.9
Over 268 hours of use per HP	.7125	Over 100 hours of use per HP	.5
Monthly meter charge:	per meter	Monthly meter charge	Nil
Watt-hour Meter	25		
Load indicator	\$2.00		

These new rates, as applied to the consumption level at the time they were put in force, represent the following annual reduction:

Domestic service	\$ 950,000.00
Commercial service	780,000.00
Secondary voltage 3-phase power service	350,000.00
Direct current street lighting service (City of Montreal)	130,000.00

TOTAL PER YEAR \$2,210,000.00

RURAL ELECTRIFICATION

Rural electrification had to be completely organized, along with the assumption by the Commission of the administration of the expropriated properties.

In fact, it was only on June 1st, 1944, that the engineer in charge of organizing the Rural Electrification Department entered our employ, and only on June 19th that the first engineer, engaged to make local surveys and necessary studies, reported to our office.

In view of these circumstances, the best and most satisfactory solution we could adopt for the year was to co-operate with interested companies and with municipalized services.

Because of the shortage of certain materiel — especially poles — and the difficulty of obtaining additional experienced manpower, it was impossible for us to take action on all the applications submitted to us, numbering 145.

Despite difficulties of organization and shortage of personnel for rural electrification, 88 investigations were made, 78 interim reports prepared and 22 reports of investigations submitted.

A detail of the investigations made, segregated according to the source of power supply, will be found on Schedules T, T1 to T10, inclusive.

FINANCIAL STATEMENTS AND STATISTICS

Submitted herewith, as Schedules (enumerated below), are the financial statements of Hydro-Quebec, Beauharnois Light, Heat and Power Company, River Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa and the certificates of the auditors appointed by the Lieutenant-Governor-in-Council, together with some statistics of general interest.

SCHEDULE "A": Balance Sheet at December 31st, 1944, auditors' report, details of balance sheet — Hydro-Quebec (Pages 19-27);

SCHEDULE "B": Statement of revenue and expenses for the period April 15th, 1944 to December 31st, 1944, or 8½ months, and details — Hydro-Quebec (Pages 29-32);

SCHEDULE "C": Extracts from the trust deeds pertaining to the funded debt of Montreal Light, Heat and Power Consolidated, Provincial Light, Heat & Power Company, Montreal Island Power Company and Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 33-40);

SCHEDULE "D": Analysis of electricity and gas sales — 1944 — in the territory served by Hydro-Quebec (Pages 41-42);

SCHEDULE "E": Production statistics — 1944 — Electrical properties of Hydro-Quebec (Pages 43-44);

SCHEDULE "F": Production statistics — 1944 — Gas properties of Hydro-Quebec (Pages 43-44);

SCHEDULE "G": Capacity Statistics — Electrical Department — Hydro-Quebec (Pages 45-46);

SCHEDULE "H": Capacity Statistics — Gas Department — Hydro-Quebec (Pages 45-46);

SCHEDULE "I": Consolidated balance sheet at December 31st, 1944, auditors' report, details of balance sheet — Beauharnois Light, Heat and Power Company and subsidiary companies (Pages 47-54);

SCHEDULE "J": Consolidated statement of revenue and expenses of Beauharnois Light, Heat and Power Company and subsidiary companies for the year ended December 31st, 1944 (Pages 55-57);

SCHEDULE "K": Electricity sales statistics — 1944 — Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 59-60);

SCHEDULE "L": Production statistics — 1944 — Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 59-60);

SCHEDULE "M": Capacity Statistics — Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 59-60);

SCHEDULE "N": Balance Sheet at December 31st, 1944, statement of revenue and expenses and auditors' report — Beauharnois Land Company (Pages 61-63);

SCHEDULE "O": Balance Sheet at December 31st, 1944, statement of revenue and expenses and auditors' report — Coteau Rapids Transmission Company Limited (Pages 61, 64 and 65);

SCHEDULE "P": Balance Sheet at December 31st, 1944, and auditors' report — Marquette Construction Corporation (Pages 61 and 66);

SCHEDULE "Q": Balance Sheet at December 31st, 1944, auditors' report and details of balance sheet — Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa River, property administered by the Commission for the Province (Pages 67-71);

SCHEDULE "R": Statement of revenue and expenses April 1st to December 31st, 1944, and details — Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa River, (Pages 73-75);

SCHEDULE "S": Sales and production statistics April 1st to December 31st, 1944 — Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa River (Pages 77-78);

SCHEDULE "T", "T1" to "T10" — Report of Rural Electrification Department for the latter half of the year 1944 (Pages 79-86);

SCHEDULE "U": Pension Fund investments — Quebec Hydro-Electric Commission (Pages 87-88).

NOTE:—A—The figures appearing in schedule B apply to operations since April 15th, 1944;

B—The figures in schedules D, E, F, J, K and L which will be used for Federal and Provincial statistics cover the entire year 1944;

C—The figures in schedules R and S cover the period from April 1st to December 31st, 1944.

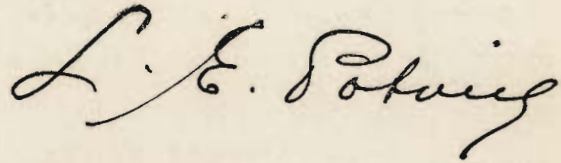
REPORT OF THE GENERAL MANAGER

You will find on pages 7, 8 and 9 the reports of Commissioner McCammon, who acts as General Manager of the Quebec Hydro-Electric Commission and of Beauharnois Light, Heat and Power Company, on the activities of the period under review.

A summary of the extensions and improvements made since April 15, 1944, together with a description of the properties of Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company, will be found on Pages 10 to 17, inclusive.

I wish here on behalf of my colleagues and myself to recognize the loyalty of all the employees, whose cooperation has not been found wanting during the period under review.

Respectfully submitted,

A handwritten signature in cursive script, reading "L. E. Potving". The signature is written in dark ink and is positioned above the printed name "President.".

President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE GENERAL MANAGER

Montreal, February 28th, 1945.

L. E. Potvin, Esq., President,
Quebec Hydro-Electric Commission.

Dear Sir:

The following is a general review of the operations of the Quebec Hydro-Electric Commission, covering the period April 15th to December 31st, 1944.

ELECTRICITY DIVISION

While reduced operations in the electro-metallurgical industries have resulted in a decreased demand for electrical power and energy outside of the Montreal area, the load on the Montreal system has continued to increase, and in the latter part of November and early December, 1944, reached an all-time peak, both in respect of power demand and primary energy sales.

GAS DIVISION

Throughout the period under review the demand for gas has continued to increase. In December, 1944, both the average daily output and the maximum daily output reached an all-time high. There has been an unprecedented demand for household heating service. There are now more than 750 such customers on the system.

Due to increased demand for gas, which has now reached the normal capacity of the producing plant, and the difficulty of obtaining meters and other equipment, it has been necessary to discontinue accepting new contracts for household heating, except in extraordinary cases.

GENERAL

During the period under review the number of meters installed has increased approximately as follows:

Electricity	4,615	—	Gas	3,040
-------------	-------	---	-----	-------

During the year the average number of customers served has increased approximately as follows:

Electricity	5,025	—	Gas	7,799
-------------	-------	---	-----	-------

Operations of both the electricity and gas divisions have been without major incident, and plants and equipment have been maintained in a satisfactory condition despite the shortage of materials and labour. Plants and equipment have operated, in many cases, without substantial reserve capacity, so that it was difficult to take them out of operation for sufficiently long periods to permit of extensive maintenance.

CONSTRUCTION WORK AND EXTRAORDINARY MAINTENANCE

Throughout the period no major capital addition has been undertaken, the principal expenditures having been made on distribution systems to provide additional facilities to accommodate new customers. Even this class of construction has been limited and delayed by difficulty in securing the necessary labour and materials.

During the summer months it was found possible to progressively take out of service some generating and transformer equipment for overhaul.

In all departments there is much old plant and equipment in service. When labour and materials become available, extensive deferred maintenance and modernization should be undertaken to bring the electricity and gas systems up to modern, efficient operating and service standards.

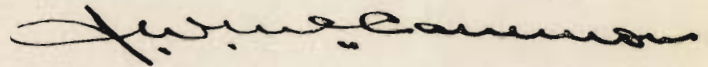
EMPLOYEES

Agreements with the labour union locals representing our office employees and outside employees in the Montreal district were completed during 1944, and negotiations were carried on with the union locals representing the employees at our power plants. Agreements covering these power plant employees have been executed since the beginning of 1945.

HYDRO-ELECTRIC PLANT — UPPER OTTAWA RIVER

The operations of this plant have now been brought under the direction and supervision of our Engineering and Operating staffs. The plant has operated without incident throughout the period under review and has been maintained in first class operating condition. Every effort is being made to increase the sales of power and energy from this plant, where, as yet, a substantial reserve of unsold power exists.

Yours very truly,

A handwritten signature in dark ink, appearing to read "J. W. Cameron". The signature is fluid and cursive, with a long horizontal stroke at the end.

Commissioner and General Manager.

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

OFFICE OF THE GENERAL MANAGER

Montreal, February 28th, 1945.

L. E. Potvin, Esq., President,
Beauharnois Light, Heat and Power Company.

Dear Sir:

The following is a general review of the operations of Beauharnois Light, Heat and Power Company for the year 1944, and particularly covering the period April 15th to December 31st, 1944.

GENERAL

Beginning in the month of May there was a substantial reduction in the operation of two major war industries in the Beauharnois area, which resulted in a decrease in the demand for power. For two years prior to this time the generating plant and equipment had been operating at or above its rated capacity, on practically a continuous basis. The reduction in load brought about by decreased war demand permitted the progressive overhaul of several of the generating units throughout the summer months.

Increased demand of the Montreal system of the Quebec Hydro-Electric Commission resulted in the generating plant operating at or above its capacity during the late autumn and winter months. The maximum demand on the plant during this period was 519,100 KW and the total output for the year 3,705,992,000 KWH.

Operations as a whole have been without incident and the plant and equipment have been maintained in excellent operating condition.

CONSTRUCTION WORK AND EXTRAORDINARY MAINTENANCE

During the year construction work initiated by the previous management was carried forward, resulting in the completion of the Coteau Control Dam No. 3, and the continuation of the excavation of boulder clay from the canal by contract.

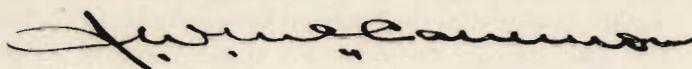
Dredging of marine clay from the main canal was carried out throughout the season, June to December, by our own dredge, resulting in the excavation of slightly in excess of 3,000,000 cubic yards. The roadway along the top of the north dyke of the canal was graveled between the Northern railway bridge of the N.Y.C. and the C.N.R. bridge near St. Louis de Gonzague.

An agreement was entered into with the City of Valleyfield whereby the latter undertook to reconstruct the bridges over the headraces of the Montreal Cottons Company. Our Company made a substantial contribution towards the cost of carrying out this work on condition of being relieved of its obligations respecting the maintenance of the old bridges.

EMPLOYEES

Negotiations with our employees at Beauharnois have been in progress during the latter months of 1944, looking towards an agreement with the local union as to wages and working conditions. Since the end of the year, an agreement has been reached and a contract signed.

Yours very truly,



General Manager.

**SUMMARY OF EXTENSIONS AND IMPROVEMENTS
MADE TO MONTREAL SYSTEM SINCE APRIL 15th, 1944.**

- Communications:** Extensions to transmission line carrier system linking Beauharnois and Cedars Power Houses to Montreal main office.
Extensions to radio communication with patrol automobiles.
- Electric Protection of Transmission Lines:** Extension of modern relay protection system on the 60,000-volt belt line.
- Cedars Power House:** Rewinding of Generator No. 16.
Purchase of spare set of coils for one generator.
Re-roofing of power house and transformer house.
Installation of new 600-volt cable serving the gate house.
- Transmission:** Reconstruction of 25,000-volt line Chambly to Taschereau Boulevard.
Completion of 110,000-volt line across Mercier Bridge as an emergency standby river crossing.
- Substations:** *Atwater:* Installed two 3,000-ampere, 12,000-volt circuit breakers.
Installed standby air storage tank.
Central: Completed 25,000-volt outdoor switching station.
Longueuil: New station completed and put in service.
- Electrical Distribution:** Guy Substation district: Completed six 12,000-volt outgoing circuits.
Reconstructed Bout de l'Ile and Monreal East circuits.
Reconstructed old ducts, cables, etc., on St. Patrick street and on St. Ambroise street.
Built distribution system for Wartime Housing Limited, St. Laurent, to feed 400 houses, together with complete street lighting system.
Built extension to 12,000-volt lines to serve new factories in St. Laurent.

**BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
WORK ACHIEVED SINCE APRIL 15th, 1944.**

1. Since acquisition of control of Beauharnois Light, Heat and Power Company by the Quebec Hydro-Electric Commission, the efficiency and output of the plant have been increased by dredging from the canal 3,000,000 cubic yards of marine clay by the Company's own dredging equipment, and 50,000 cubic yards of boulder clay by contract. In addition the contractor for boulder clay has swept the bed of the canal in the future ship channel section to approximately the final grade as required for navigation by the Federal Department of Transport.
2. The canal dykes have been further consolidated and strengthened, and protected with additional rock rip-rap in an amount of 20,000 cubic yards. An access roadway was built along the north dyke. Two-way radio communication has been installed between the control room at the Power House and the dams in the St. Lawrence River at Coteau and Ile Juillet, so that definite control of the water levels can be maintained at all times.
3. Emergency power facilities were installed at the Coteau and Ile Juillet dams for the operation of the control gates in the event of a power failure in the transmission lines from Beauharnois. The former comprised the installation of two Diesel engine sets, the latter of a power cable connection to the Cedars Plant.
4. A ground wire was installed on the 44,000-volt line along the north dyke of the Canal.
5. Studies have been resumed for a major extension to the plant so that, when the growth in load warrants, the actual construction work can be started with a minimum of delay.
6. The Company designed and contributed to the cost of replacing the obsolete bridges in the City of Valleyfield over the headraces of the Montreal Cottons Company, which work was actually done by the City of Valleyfield. This will eliminate the obligation of the Company to maintain the old bridges, which obligation entailed a considerable expense each year because of the age, as well as the light construction of the bridges.
7. A new sewer line was installed to serve a number of Company houses.

DESCRIPTION OF PROPERTIES

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

I—Electric Division

GENERATING STATIONS

Cedars Rapids Power House

The Cedars Plant is located opposite the Cedars Rapids in the St. Lawrence River, between Lake St. Louis and Lake St. Francis, and utilizes the full head of the Rapids, namely 33 feet.

The water is led to the plant by means of a canal approximately 3.8 miles in length by 1,000 feet in width, from the upper end of the Rapids to the Power House. The canal is formed by means of a dyke built in the river parallel to the north shore, thus concentrating the head opposite the lower end of the Rapids, at which point the Power House is located.

The installation consists of 18 main generating units which develop approximately 11,000 HP each and six service units, each of 1,500 HP capacity. The transformers are housed in a separate building and raise the voltage to 120,000 volts for transmission to Massena, N.Y., and to 110,000 and 60,000 volts for transmission to Montreal.

Rivière des Prairies Power House

This hydro-electric plant of an approximate 45,000 HP normal capacity comprises:

A power house and concrete overflow dam extending across the river from the North Shore to Cheval de Terre Island. In the dam there are 13 sluices equipped with 40' x 26' steel gates;

A concrete overflow dam between Cheval de Terre Island and Visitation Island;

A concrete gravity dam between Visitation Island and the South Shore. Three sluice gates have been installed in the latter dam to permit a limited flow of water to the Walker Mill, located in the South Channel between Visitation Island and the South Shore.

The construction of the power house and dams backed up the water for a distance of approximately four miles upstream, but no excavation or dredging was required, the natural channel of the river having sufficient capacity for power needs and for flood flows.

Electricity is generated at this station at 12,000 volts and is stepped up for transmission to 60,000 volts by four main transformers having an aggregate capacity of 60,000 KVA.

Chambly Power House

The Commission owns a small hydro-electric plant located on the Richelieu River opposite Chambly Canton. This plant has been in operation since 1899 and has a present-day nominal capacity of approximately 8,000 HP. subject to major reduction under severe ice conditions.

Electricity is generated at this station at 2,400 volts and is stepped-up to 25,000 volts for transmission to Montreal and neighbouring South Shore municipalities.

TRANSMISSION

The Commission's generating stations are located at considerable distances from distribution centres, where the bulk of the electricity is delivered and used for industrial, commercial and residential purposes.

Suitable facilities have been provided for delivering electricity by means of high voltage transmission lines from the generating stations to distribution centers. The actual voltage in each case is determined on economic grounds, dependent upon the quantity of electricity involved and the distance between the generating station and the distribution centres.

The following are the more important transmission lines:

Cedars-Beauharnois-Montreal

Starting at Cedars Rapids Generating Station, this line crosses the St. Lawrence River from the North to the South shore, connects with Beauharnois Generating Station, re-crosses the river at LaSalle, runs parallel to the Montreal aqueduct and terminates at the Atwater Substation — the centre of a large and important industrial area.

This line was designed to carry up to 200,000 HP. It consists of two 110,000-volt 60-cycle circuits supported on steel towers which, except at river crossings, are about one-fifth of a mile apart.

An engineering achievement of more than passing interest in connection with this line is the 3,500-ft. span crossing the St. Lawrence River at LaSalle. In order to provide clearance for vessels navigating the river, the line

is suspended 86 feet above the river at high water by means of two steel towers, each 322 feet high and weighing 338,000 lbs.

Capacity of this line may be doubled, when required, by the construction of a similar parallel line on right-of-way already acquired.

High Tension Belt Line

A large number of industrial plants (the principal customers for power) are located along the Lachine Canal and the railways which form a loop or transportation belt around the main industrial area of the City of Montreal. Taking advantage of this, there was constructed a 60,000-volt line paralleling this transportation route to serve the industries located thereon.

The *Belt Line* forms a power pool of major importance. It connects all the main substations with the generating stations.

There are eleven transmission circuits feeding into the *Belt Line* at four widely separated terminal stations. Any one or several of these circuits may be taken out of service, in case of storms or accidents or for necessary repairs, without causing an interruption in the supply of electricity to the substations or customers. This is made possible by the fact that the main substations are all connected to the *Belt Line* and, when one or more of the transmission circuits is out of service, the remaining circuits feed the *Belt Line* and the power flows around the ring, reaching all substations as before. Similarly any section of the *Belt Line* may be taken out of service without interrupting the supply of power to any substation.

Rivière des Prairies-Beaumont

This line consists of two 60,000-volt 60-cycle circuits and connects the Rivière des Prairies Generating Station with the *Belt Line* through the Beaumont Substation.

Protective System

Among the important features contributing to the improvement of the transmission facilities, particular mention should be made of the comprehensive protective equipment designed to instantly isolate defects on any section of the power system.

SUMMARY OF TRANSMISSION LINES

Voltage		Circuit Miles
25,000	Chambly-Montreal	66.4
44,000	*Beauharnois-Valleyfield	43.6
60,000	Cedars-Beaumont	30.0
60,000	Cedars-LaSalle	54.6
60,000	Rivière des Prairies-Beaumont.....	14.2
60,000	High Tension Belt Line	
	Atwater-Central	4.5
	Central-Vallée	2.7
	Vallée-Hochelaga.....	5.7
	Hochelaga-Maisonneuve	2.8
	Maisonneuve-Rosemount	4.5
	Rosemount-Beaumont	4.9
	Beaumont-LaSalle	8.1
	LaSalle-Atwater	6.0
110,000	Cedars-Beauharnois-Atwater	61.4
110,000	Montreal East	4.7
110,000	Atwater-Guy-East End Terminal (underground cables).....	6.9
220,000	*Beauharnois-River Beaudet	50.1
		371.1 (a)

*Property of Beauharnois Light, Heat and Power Company or its subsidiaries.

NOTE: (a) — includes 12 miles of underground transmission.

DISTRIBUTION

The following explanation may help to comprehend more fully the apparently complex character of the distribution system:

In delivering electricity from one place to another there is an unavoidable loss of energy due to resistance

in even the best of conductors. Such loss would be economically prohibitive were it not for the fact that, when the amount of electricity to be transmitted is doubled, the voltage is doubled instead of the current — voltage being analogous to the pressure in a water pipe. Doubling the voltage doubles the amount of power transmitted, without increasing the loss. Therefore, the percentage of loss is, in effect, cut in half; that is to say, the efficiency has been increased.

Obviously, the same principle applies to the entire distribution system by which electricity is delivered to the consumer. At each point of consumption the highest practical voltage is used. For commercial and residential lighting and the smaller power units, 230 volts is the usual limit; for larger motors, 550 volts; for still larger motors, 4,000 volts. For the largest customers having their own substations, 12,000 volts is used. For transmission around the *Belt Line*, 60,000 volts is the highest practical voltage.

This explains why so many different voltages are required in our larger terminal stations.

A substation, of which there are 27 on the Commission's system, is a "distribution centre," equipped with transformers and switchgear, at which electricity is received at high voltage, transformed or converted to appropriate regulated voltages for distribution to consumers throughout the area surrounding the substation.

The switching equipment includes:

Circuit breakers to deliver and automatically interrupt, when necessary, the flow of electricity to various distribution circuits and other equipment.

Disconnecting switches for isolating transformers or other equipment for inspection or repairs.

Where possible, all 110,000 and 60,000-volt stations are designed so that the bus-bars are connected with the circuit breakers in the form of a "ring," arranged so that any one circuit breaker may be taken out of service for repairs or other reasons without affecting the delivery of electricity to other sections.

A few of the more important substations are listed below, together with a description of their equipment:

Atwater Substation

This station is ideally located in the centre of one of the principal industrial areas of the city, including the main water pumping and filtration plant of the City of Montreal.

Electricity is received at 110,000 volts from the Cedars-Beauharnois-Atwater transmission line. Part is delivered at the same voltage to underground circuits extending across the city to Guy Substation and to a terminal in the East End; part is transformed from the incoming voltage to 60,000 volts as one source of supply for the *Belt Line*. The balance is converted to 12,000 and 4,000 volts for distribution through 36 outgoing circuits to serve individual customers and to energize 11 street lighting circuits. Space is provided for nine additional distribution circuits.

There are nine transformers of the single-phase type at this Substation, grouped in banks of three, with an aggregate capacity of 135,000 KVA. Each bank of transformers has the following incoming and outgoing voltages:

	Incoming	VOLTAGE	
		Outgoing	
Transformer Bank No. 1	110,000	60,000	12,000
Transformer Bank No. 2	110,000	60,000	4,000
Transformer Bank No. 3	110,000	12,000	4,000

This novel arrangement of 3 voltage transformers provides a spare bank for each voltage.

Vallée Substation

A few of the special features peculiar to the Vallée Substation follow:

It is an "indoor" Substation, built in two sections separated by a fire wall and fed by 60,000-volt underground circuits.

The possibility of accidental short circuits between phases is reduced to a minimum as each of the three phases has been placed on a separate floor.

A complete fire extinguishing system is provided in the form of carbon dioxide stored in the basement and piped throughout the building.

Electricity for this Substation is received at 60,000 volts by four underground circuits connected with the *Belt Line*. It is then converted to 12,000 and 4,000 volts for distribution through 56 outgoing circuits to serve individual consumers in the locality and 34 special circuits for city street lighting. Space is provided for 12 additional distribution circuits.

The equipment includes 12 transformers of the single-phase type, grouped in two banks of 15,000 KVA each and two banks of 22,500 KVA each, or a total of 75,000 KVA. One 7,500 KVA transformer is held in reserve as a spare.

The various banks of transformers have the following incoming and outgoing voltages:

	Incoming	VOLTAGE	
		Outgoing	
Transformer Banks Nos. 1 and 2	60,000	12,000	4,000
Transformer Banks Nos. 3 and 4	60,000	12,000	4,000

Guy Substation

This Substation is located at the corner of Guy and St. James streets, mid-way between Atwater and Vallée Substations. The outstanding features of this Substation are:

Oil fire hazard has been reduced to a minimum by the exclusive use of air blast circuit breakers in lieu of oil circuit breakers.

It is designed for the installation of four 15,000-KVA 3-phase transformers, each with a separate oil cooler, together with provision for the future installation of an air blower to increase the capacity to an ultimate of 80,000 KVA.

All external porcelain bushings on transformers are eliminated, thereby minimizing danger of breakage and interruption of service.

Transformers and all 110,000-volt equipment, switchgear and accessories are outdoors and protected by a high brick wall topped with a steel wire fence.

Electricity for this Substation is received at 110,000 volts by two underground cables from Atwater Substation, connected with the Cedars-Beauharnois-Atwater transmission line. One of these circuits carries electricity at the same voltage to a terminal in the East End of the city near Jeanne d'Arc Substation. The balance is transformed to 12,000 and 4,000 volts for distribution through 40 outgoing circuits to serve individual customers in the area.

LaSalle Substation

Relatively new, this outdoor Substation, located on the banks of the Lachine Canal at LaSalle, is connected to the *Belt Line*; it is designed to serve an extensive industrial area along the north and south banks of the Lachine Canal, including the municipalities of LaSalle and Lachine.

A feature of this Substation is that it is located on the south bank of the Lachine Canal, opposite a large railway yard (Turcot) and that an overhead crossing in two spans, one measuring 650 feet in length and the other 2,070 feet, carries distribution circuits from the Substation over the canal and the railway yard to Western avenue in order to serve the westerly section of the city. This crossing carries 18 aluminum conductors and two ground wires.

Electricity is received at the Substation at 60,000 and 44,000 volts. It is then transformed to 12,000 and 4,000 volts for distribution through 18 outgoing circuits to serve individual customers in the locality and four special circuits for the illumination of city streets. Space is provided for six additional circuits.

Equipment comprises 13 transformers of a total capacity of 68,500 KVA, grouped in seven primary banks. The first three banks are of the single-phase type with capacities of 15,000, 18,750 and 18,750 KVA, respectively. Banks Nos. 5, 6, 7 and 8 are of the three-phase type of 4,000-KVA capacity each. One spare 6,250-KVA single phase transformer also is provided. In addition there are two secondary banks of transformers of the three-phase type, each with a capacity of 9,750 KVA and a further bank with a capacity of 3,000 KVA.

Beaumont Substation

Located in the northern section of the city, this Substation serves a large industrial area.

Among the features of this Substation are:

Each transformer bank has a separate oil cooling unit arranged for future addition of an air blower which, when installed, will increase the capacity by one-third.

Electricity is received at this Substation at 60,000 volts by two circuits from Rivière des Prairies Generating Station and by four circuits connected with the *Belt Line*. It is converted to 12,000 and 4,000 volts for distribution through 20 outgoing circuits to serve individual customers and by 15 special circuits to light city streets.

Equipment includes four transformers of the three-phase type of a total capacity of 60,000 KVA.

Rosemount Substation

Located in the district of the same name, half-way between Beaumont and Jeanne d'Arc Substations, it is designed to provide facilities for the distribution of electricity in a rapidly growing district.

A feature of this Substation is that each transformer bank has a separate cooling system, arranged for the later installation of an air blower to increase capacity by one-third.

Electricity is received at 60,000 volts by means of two circuits connected with the *Belt Line*. It is converted to 4,000 volts for distribution through seven circuits to serve individual customers. Space is provided for two additional circuits and provision also has been made for distribution, as and when required, at 12,000 volts.

There are two transformers at this substation, each being of the three-phase type and having a capacity of 15,000 KVA. Each bank is arranged to feed outgoing circuits at 12,000 or 4,000 volts.

Jeanne d'Arc Substation

This Substation is located at the corner of Jeanne d'Arc and Hochelaga streets. Electricity is received at 12,000 volts and transformed to 4,000 volts by means of two banks of transformers of 15,000 KVA each (one of which is the property of S.W. & P. Co.). Distribution is made through 20 outgoing circuits serving individual customers. There is space for six additional circuits.

Montreal East Substation

This is an outdoor Substation built on Sherbrooke street in the eastern section of the Island of Montreal to provide for the needs of a growing industrial district.

Electricity is received by means of two overhead 110,000-volt circuits and is converted to 12,000 and 2,400 volts for distribution through 11 circuits to serve individual customers and by two special circuits for street lighting.

There are now in operation at this Substation six single-phase transformers of 10,000 KVA capacity each, arranged in two banks of three transformers each and a bank of three single-phase transformers of 1,000 KVA capacity each, or a total capacity of 63,000 KVA. One 10,000 KVA single-phase transformer also is provided as a spare.

Suburban Substations

The *Ste. Anne* and *Pointe Claire* Substations receive electricity at 60,000 volts from the Cedars-Beaumont or Cedars-LaSalle transmission lines and convert it to 2,300 volts for distribution. These stations are equipped with automatic switchgear which transfers the station automatically to the live supply line in case the other supply line is interrupted.

The *St. Lambert*, *Longueuil* and *Laprairie* Substations receive electricity from the 25,000-volt Chambly-Montreal transmission lines, transforming to 2,300 volts for distribution. These stations also have automatic transfer of supply as above described.

Electricity is supplied to *Abuntsic* Substation by means of two 12,000-volt circuits, one from Rivière des Prairies Generating Station and the other from Beaumont Substation. The distribution is at 2,300 volts.

All these Substations, which are unattended, are equipped with automatic re-closing circuit breakers and voltage regulating equipment on the distribution circuits. Their operation has proven satisfactory and they constitute an important improvement in the suburban service.

SUMMARY OF SUBSTATIONS

Capacity (Kilovolt-amperes)			Capacity (Kilovolt-amperes)			Capacity (Kilovolt-amperes)		
1	Atwater	135,000	11	Mentana	30,000	21	Ahuntsic	1,500
2	Vallée	75,000	12	Cote des Neiges	6,000	22	Rivière-des-Prairies (Back River)	300
3	Guy	30,000	13	Lachine	3,000	23	Cartierville	3,375
4	LaSalle	91,000	14	Westmount	10,000	24	Laprairie	300
5	Central	60,000	15	Ste. Anne	3,000	25	Highlands	900
6	Beaumont	60,000	16	Pointe-Claire	3,000	26	Pie IX	900
7	Jeanne d'Arc	15,000	17	Lakeside	600	27	Canadian-Allis Chalmers	1,500
8	Rosemount	30,000	18	Dorval	1,950			
9	Hochelaga	30,000	19	St. Lambert	4,500			
10	Montreal East	63,000	20	Longueuil	1,500			
							TOTAL	661,325

The foregoing description of the distribution system may be briefly summarized as follows:

Number of Substations	27
Transformer capacity (KVA)	661,325
12,000-volt circuits (Miles)	321 (a)
Primary and Secondary low-voltage circuits (Miles)	8,190 (b)
Customers (industrial, commercial and residential)	290,457
Municipalities served	48

(a) 151 miles overhead and 170 miles underground.

(b) 7,700 miles overhead and 490 miles underground.

II—Gas Division

The gas distributed by the Commission is supplied under contract by the Montreal Coke & Manufacturing Company. This Company leases part of LaSalle Gas Works, property of the Commission, beside which is located the by-product coke oven plant of Montreal Coke & Manufacturing Company in the Town of LaSalle.

The gas thus supplied is stored in holders having a capacity of 29,000,000 cubic feet, located at three storage and pumping stations, namely, LaSalle, Hochelaga and Beaumont.

Gas is pumped from these holders according to the load demand through 60 miles of transmission mains, and is fed through 81 governors regulating the gas pressure into 764 miles of distribution mains. These mains vary in size from two to 30 inches in diameter. From the distribution mains, 80,935 gas service pipes connect to buildings in which are installed 222,285 gas meters, supplying 207,920 gas customers of various classifications — residential, commercial and industrial.

III—Miscellaneous Properties

In addition to the properties and equipment of the Electric and Gas Divisions already described, the Commission has other facilities worthy of mention. These are the buildings necessary to house the management, engineering, accounting and business staffs; shops and garages and servicing equipment.

Power Building on Craig Street

The official headquarters of the Commission, this building houses some 625 of its officers and employees and is located at the corner of Craig and St. Urbain streets.

Uptown Power Building on St. Catherine Street

This building, located at the corner of St. Catherine and Mountain streets, is three stories in height and has a total floor space of 30,000 square feet. The ground floor is occupied by the Commission for the exhibition and demonstration of modern electric and gas appliances.

Shops and Garages

This group of buildings, located at Ottawa and Ann streets, is used for:

Storing materials required to make current and emergency repairs to facilities and equipment.

A machine shop and other facilities for repairing gas and electric meters, repairing and testing transformers, repairing switches, braiding insulation on copper wire, salvaging and re-conditioning conductors, and repairing and servicing transportation equipment.

Servicing Equipment

The Commission owns and operates a fleet of approximately 200 trucks and cars of various types used for maintenance and servicing its electric and gas facilities. The more important type of vehicles are listed below:

- (1) Specially built trucks for maintenance and repairs.
- (2) Trucks equipped with winches for pulling underground cables and overhead wires.
- (3) Compressor trucks.
- (4) Tree-trimming trucks.
- (5) Degasifying equipment for underground 110,000-volt cables.
- (6) Trucks for servicing street lighting equipment.
- (7) Cars used by technical departments for installation and inspection.

Communications

There is a comprehensive telephone system linking the central office with all power plants. Short-wave radio equipment supplements the telephone in providing instant communication with a fleet of automobiles manned by maintenance and service crews.

IV—Beauharnois Light, Heat and Power Company

Largest of the Commission's generating facilities is its Beauharnois plant, one of the greatest and most important hydro-electric developments in North America. Placed in operation in October, 1932, the plant has since been developed to the full capacity of the initial project, except for further dredging and the addition of one 50,000-HP unit.

The Beauharnois plant is located on the South Shore of the St. Lawrence River near the Town of Beauharnois, from which it takes its name. It utilizes the full difference in level, normally 82 feet, between Lake St. Francis and Lake St. Louis.

This undertaking required —

- a) The purchase of upwards of 23,000 acres of farm lands for the construction of the headrace canal, 15 $\frac{1}{4}$ miles in length, and for the disposal of material excavated from the canal.
- b) The construction of two parallel main embankments, 3,300 feet apart and aggregating 31 miles in length. This work involved the placing of 30 million cubic yards of material. In addition, 36 miles of subsidiary embankments were constructed to form sedimentation basins outside the canal prism to hold material removed from it by hydraulic and other dredging methods.
- c) The excavation and disposal from the headrace canal (which is designed for 27-foot navigation) of 81 million cubic yards of earth and rock.
- d) The construction on the shore of Lake St. Louis of a dam 1,400 feet in length, upon which is located the generating station with its turbines, generators, transformers and accessory electrical equipment. This phase of the work involved the placing of 310,000 cubic yards of concrete.
- e) The installation in the generating station of thirteen 50,000-HP units, two 8,000-HP auxiliary units and subsidiary equipment to give this station a working capacity of 550,000 HP.
- f) The construction of extensive remedial and control dams at the head of Coteau Rapids to maintain the level of Lake St. Francis. These control dams comprise four sections, three of which are of steel and concrete, while the fourth is of the earth and rock type of construction. The first three sections provide 20, 8 and 16 sluices, respectively, equipped with steel gates which are raised or lowered by three large electrically-operated gantry cranes. The gates are all 42 feet wide and vary in depth from 16 feet to 26 feet.
- g) The construction of a regulating dam in two sections to maintain the water level at the intake to the Commission's hydro-electric plant at Cedars Rapids. The first section extends from the south embankment of the Cedars Rapids plant to Ile Juillet and comprises nine sluices equipped with 50 x 28 feet steel gates. The second extends from Ile Juillet to the north shore of De Salaberry Island and incorporates five sluices equipped with 50 x 35 feet gates. The gates are lowered or raised by two electrically-operated gantry cranes of 150 tons capacity each.
- h) The diversion of three important railway lines, 11.6 miles in length, belonging to the Canadian National and New York Central railways. This work entailed the building of three steel and concrete railway bridges, 1.6 miles in length in all, across the Company's canal.
- i) Re-arrangement of the highway system on both sides of the canal involved the construction of 20 miles of new highways and three steel and concrete bridges, aggregating 1.2 miles in length.

Power is generated at Beauharnois at 13,200 volts. It is then stepped up for transmission to 44,000, 110,000 and 220,000 volts by 12 banks of main transformers having an aggregate capacity of 588,750 KVA.

TRANSMISSION LINES

Beauharnois-River Beaudet Line

This line consists of two 220,000-volt 25-cycle circuits transmitting 250,000 HP. Each circuit is supported on separate steel towers, approximately 1,000 feet apart, except at the crossing over the St. Lawrence River at Coteau Rapids. At this point both circuits are carried on the same towers which are spaced about 2,250 feet apart.

Local Lines

For the supply of power to customers in the vicinity of the Power House, there are 43.6 miles of 44,000-volt lines.

Schedule "A"

INTERIM BALANCE SHEET

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

as at December 31st, 1944

QUEBEC HYDRO-EL
Interim Balance Sheet as

A S S E T S

Montreal Light, Heat & Power Consolidated and
Montreal Island Power Company:

Suspense account for properties acquired, subject to the provisions of the Act, 8 George VI, 1944, Ch. 22.....	\$ 92,822,323.96
---	------------------

Additions to Property, since April 15th, 1944.....	498,600.15
--	------------

Current Assets:

Cash on hand and in Banks.....	\$1,348,465.22	
Accounts Receivable.....	3,192,022.81	
Unbilled Accounts Receivable (estimate).....	1,279,534.00	
Inventories as determined and certified by the management	640,793.75	
Deferred and Prepaid Charges	367,427.35	6,828,243.13

Funds held for Bondholders:

Funds in hands of Trustees	\$ 91,262.13	
Cash held for payment of interest on Funded Debt due January 1st, 1945	1,191,814.88	1,283,077.01

Funds held for Customers' Deposits:

Investments in Dominion of Canada Bonds — at cost	\$2,000,000.00	
Cash on hand and in Banks.....	152,976.64	2,152,976.64

Investments, cash and accounts held by Montreal Trust Company for Pension

Fund (Market value — \$1,639,418.56)	1,706,585.75
--	--------------

Other Investments:

Montreal Light, Heat & Power Consolidated Bonds — at cost	\$ 979,500.00	
Dominion of Canada Bonds — at cost.....	3,000,000.00	3,979,500.00

\$109,271,306.64

NOTE.—Pursuant to the provisions of an act to establish the Quebec Hydro-Electric Commission, 8 George VI, Ch. 22, from and after the 15th of April, 1944, all the shares of the Capital Stock of Beauharnois Light, Heat and Power Company, consisting of 715,779, no-par value common shares, became the property of the Quebec Hydro-Electric Commission. As the value of these shares has not yet been determined, the above Interim Balance Sheet does not take them into consideration. Consequently, the assets and liabilities of Beauharnois Light, Heat and Power Company are not included above, but are reported on separately, together with the Income and Expense Account of that Company, for the year ended December 31st, 1944, on a consolidated basis.

Approved on behalf of the Commission:

(Signed) L. E. POTVIN, President,

(Signed) GEORGE C. McDONALD, Commissioner.

CTRIC COMMISSION

at December 31st, 1944

LIABILITIES

Funded Debt assumed, subject to the provisions
of the Act, 8 George VI, 1944, Ch. 22.

Montreal Light, Heat & Power Consolidated
First Mortgage and Collateral Trust Bonds

3½% — 1956	\$ 9,475,000.00
3½% — 1960	5,875,000.00
3½% — 1961	8,587,650.00
3½% — 1963	18,000,000.00
4% — 1969	13,000,000.00
3½% — 1973	22,391,800.00

Certificates:

3% — 1949	6,121,050.00
-----------------	--------------

Montreal Island Power Company

First Mortgage Sinking Fund Bonds, Series "A" 5½% — 1957	8,964,500.00
--	--------------

Provincial Light, Heat & Power Company:

First Mortgage Bonds — 5% — 1946	167,000.00
--	------------

\$ 92,582,000.00

Current Liabilities:

Accounts Payable	\$1,518,535.12	
Accrued Liabilities, including interest on Funded Debt (excluding amount payable January 1st, 1945)	462,885.93	1,981,421.05

Interest on Funded Debt due January 1st, 1945	1,191,814.88
---	--------------

Customers' Deposits (including provision for accrued interest) partly invested
in Dominion of Canada bonds, as per contra

2,152,976.64

Reserve for Pension Fund	1,706,585.75
--------------------------------	--------------

Reserves:

Renewals	\$3,000,000.00	
Amortization	2,500,000.00	
Stabilization of rates	1,500,000.00	
Contingencies, including deferred maintenance	2,656,508.32	9,656,508.32

\$109,271,306.64

Subject to our report of even date.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

AUDITORS' REPORT

We have audited the books and accounts of the Quebec Hydro-Electric Commission for the period April 15th to December 31st, 1944. We have obtained all the information and explanations which we have required. In connection with our examination, we reviewed the systems of internal control and the accounting procedures of the Commission so as to satisfy ourselves as to the adequacy of our audit, which was made in accordance with generally accepted auditing standards applicable in the circumstances, but we did not make a detailed audit of all transactions.

We are of the opinion that the Interim Balance Sheet and the related statement of Revenue and Expenses, forming the Report of the Commission, exhibit (subject to the final determination of the indemnities covering the expropriations made pursuant to the provisions of an Act to establish the Quebec Hydro-Electric Commission, 8 George VI, Ch. 22) a true and correct view of the financial position of the Quebec Hydro-Electric Commission as at December 31st, 1944, and the results of its operations for the period under review, according to the information and explanations given to us, and as shown by the books of the Commission.

In our opinion, based on our examination and subject to the above remarks, the aforesaid report of the Commission is correct, and the operations of the Commission during the financial period April 15th to December 31st, 1944, have been carried on in conformity with the law.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

BALANCE SHEET DETAILS

DECEMBER 31st, 1944

This balance sheet includes the assets and liabilities of Montreal Light, Heat & Power Consolidated and its subsidiaries, mentioned in the Act 8, George VI, Ch. 22, but not the assets and liabilities of Beauharnois Light, Heat and Power Company nor of its subsidiaries.

Following are detailed explanations of the items which make up this balance sheet:

**Montreal Light, Heat & Power Consolidated
and Montreal Island Power Company** \$ 92,822,323.96

The above amount will be reimbursed to us by the above mentioned companies, after deducting the value of their properties established by expropriation, subject to the provisions of the Act 8, George VI, Ch. 22.

Montreal Light, Heat & Power Consolidated — Bonds	\$ 77,712,950.00
“ “ “ “ “ — Notes	6,121,050.00
Provincial Light, Heat & Power Company — Bonds	247,000.00
Village of Senneville Bonds	6,000.00
Montreal Island Power Company — Bonds	9,065,000.00
	<u>\$ 93,152,000.00</u>

Less: Sinking Funds in hands of Trustees:		
Montreal Light, Heat & Power Consolidated	\$226,107.27	
Provincial Light, Heat & Power Company	45,078.38	
Montreal Island Power Company	7,446.16	278,631.81
		<u>\$ 92,873,368.19</u>

Less: Value of Automobiles transferred from Montreal Light, Heat & Power Consolidated account as at April 15th, 1944		51,044.23
		<u>\$ 92,822,323.96</u>

Additions to Properties, since April 15th, 1944 \$ 498,600.15

These additions are detailed as follows:

	Work		
	Completed	In Progress	
Electricity:			
Generation	\$ 775.05	\$ 775.05	
Transmission	8,391.18	8,391.18	
Substations	25,054.34	56,024.03	81,078.37
Distribution	228,093.97	4,484.49	232,578.46
Utilization	1,791.44		1,791.44
Unallocated		92,884.34	92,884.34
	<u>\$264,105.98</u>	<u>\$153,392.86</u>	<u>\$417,498.84</u>
Less: Contributions in aid of Construction			35,472.83
			<u>\$ 382,026.01</u>
Gas:			
Distribution	\$152,049.62	\$ 1,792.10	\$153,841.72
Less: Contributions in aid of Construction			40,389.26
			<u>113,452.46</u>
General	\$ 457.56	\$ 2,664.12	\$ 3,121.68
			<u>\$ 498,600.15</u>

Cash on hand and in Banks	\$ 1,348,465.22
----------------------------------	-----------------

This amount represents the total cash on hand and in Banks available for general purposes of administration, after deducting \$1,191,814.88 applied to the payment of interest due January 1st, 1945, and \$152,976.44 applied to Customers' Deposits.

Accounts Receivable	\$ 3,192,022.81
----------------------------	-----------------

This amount includes:

Customers' Accounts — Receivable	\$ 2,971,657.94
Instalment sales — unbilled balance	17,999.41
Employees' Victory Bond subscriptions	133,564.78
Associated Reciprocal Exchanges, amount of accrued reserve	18,972.59
Beauharnois Light, Heat and Power Company	5,708.76
City of Montreal — deposit to cover charges for paving repairs	10,000.00
Accrued interest on investments	25,000.00
Sundry accounts receivable	9,119.33
	\$ 3,192,022.81

Unbilled Accounts Receivable	\$ 1,279,534.00
-------------------------------------	-----------------

This item represents the estimate of electricity and gas consumed and for which meters have not been read (and consequently unbilled) as at December 31st, 1944.

Inventories	\$ 640,793.75
--------------------	---------------

This amount includes the following items:

Supplies	\$ 592,001.83
Automobiles and Trucks (less depreciation)	38,884.32
Office Equipment	9,907.60
	\$ 640,793.75

Deferred and Prepaid Charges	\$ 367,427.35
-------------------------------------	---------------

This amount is detailed as follows:

Prepaid Taxes	\$ 263,602.31
Prepaid Rentals	10,696.80
Prepaid Insurance	34,851.55
Prepaid Conduit Rentals	44,158.53
Sundry Prepayments	14,118.16
	\$ 367,427.35

Funds in hands of Trustees	\$ 91,262.13
-----------------------------------	--------------

This amount represents funds held by Trustees for Bondholders as follows:

Balance of Sinking Funds	\$ 5,303.75
Proceeds of mortgaged property sold and held by Trustees, in accordance with Trust Deeds	85,958.38
	\$ 91,262.13

Cash held for payment of Bond Interest \$ 1,191,814.88

This amount represents that portion of cash on hand held for payment of interest on Funded Debt, due January 1st, 1945.

Funds held for Customers' Deposits \$ 2,152,976.64

This item includes investments in the amount of \$2,000,000.00 and cash on hand and in Banks in the amount of \$152,976.64, held for payment of Customers' Deposits.

Investments, cash and accounts held by Montreal Trust Company
for Pension Fund \$ 1,706,585.75

This item represents the book value of the assets held by Montreal Trust Company for the Pension Fund as at December 31st, 1944, particulars of which are as follows:

Investments in Bonds (Schedule "U")	\$ 1,077,904.55
Investments in Stocks (Schedule "U")	256,016.54
Call loan to Montreal Trust Company	341,000.00
Cash	20,358.44
Accrued Interest purchased	2,366.22
Advances to Pensioners — group life policies held as collateral	8,940.00
	<u>\$ 1,706,585.75</u>

Other Investments \$ 3,979,500.00

This amount is made up of the following items:

Montreal Light, Heat & Power Consolidated 1st Mortgage and Collateral

Trust Bonds, 3½% — 1973 (Par value) \$ 979,500.00

Dominion of Canada Bonds, 3% — 1962 (Par value) \$ 3,000,000.00

(These securities together with those held for customers' deposits are held in safekeeping by Montreal Trust Company) \$ 3,979,500.00

Funded Debt \$ 92,582,000.00

The funded debt assumed by Hydro-Quebec at April 14th, 1944, was ... \$ 93,152,000.00

Less: Senneville bonds carried in Accrued Liabilities 6,000.00 \$ 93,146,000.00

Present figure \$ 92,582,000.00

Difference \$ 564,000.00

represented by the following amounts retired during the period in accordance with Trust Deeds:

M.L.H. & P. Consolidated Bonds	3½% — 1956	\$ 182,000.00
M.L.H. & P. Consolidated Bonds	3½% — 1960	65,000.00
M.L.H. & P. Consolidated Bonds	3½% — 1973	136,500.00
Montreal Island Power Company Bonds	5½% — 1957	100,500.00
Provincial Light, Heat & Power Company Bonds	5% — 1946	80,000.00
		<u>\$ 564,000.00</u>

Accounts Payable (current accounts)		\$ 1,518,535.12
--	--	------------------------

This amount is detailed as follows:

Power purchased:		
Canadian Light & Power Company	\$ 25,000.00	
Beauharnois Light, Heat and Power Company	275,428.61	
Shawinigan Water & Power Company	227,675.01	\$ 528,103.62
Gas purchased: Montreal Coke & Mfg. Company		222,283.30
City of Montreal — taxes		217,195.22
Canadian General Electric Company		37,523.11
Dominion of Canada:		
export duty	\$ 19,696.33	
sales tax collections	74,145.55	
sundry	2,011.38	95,853.26
Province of Quebec:		
sales tax collections	\$ 66,799.94	
royalties	21,043.49	
re Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa River	34,037.44	121,880.87
Wages payable		103,424.06
Sundry taxes		21,047.83
Montreal Light, Heat & Power Consolidated — current account		41,955.54
Sundry accounts payable		129,268.31
		\$ 1,518,535.12

Accrued Liabilities		\$ 462,885.93
----------------------------------	--	----------------------

This amount includes the following:

Village of Senneville 5½% Bonds		\$ 5,000.00
Prepayments for work to be done for customers:		
Department of National Defence	\$ 16,289.82	
Aluminum Company of Canada	23,062.62	39,352.44
Royalties accrued		3,750.00
Conduit and pole rental and tree trimming charges accrued		3,964.65
Audit fees accrued		10,625.00
Contributions in aid of Construction from M.L.H. & P. Consolidated — refundable		128,674.23
Accrued Interest on funded debt to December 31st, 1944 (exclusive of amount due January 1st, 1945)		248,838.12
Reserve for Workmen's Compensation		19,925.39
Sundry accruals		2,756.10
		\$ 462,885.93

Interest on Funded Debt due January 1st, 1945		\$ 1,191,814.88
--	--	------------------------

This item represents accrued interest on Funded Debt, payable on January 1st, 1945.

Customers' Deposits		\$ 2,152,976.64
----------------------------------	--	------------------------

This amount represents Customers' Deposits and is detailed as follows:

Deposits (ordinary)		\$ 1,605,700.43
Deposits (mains and services)		23,948.15
Accrued interest since April 15th, 1944 (less payments)		23,328.06
Reserve for interest to April 14th, 1944 being amount deposited by M.L.H.&P.		
Consolidated		500,000.00
		<u>\$ 2,152,976.64</u>

Reserve for Pension Fund		\$ 1,706,585.75
---------------------------------------	--	------------------------

This item represents the book value of the assets held for the Pension Fund by the Trustee. This reserve should be the subject of a special actuarial study.

Reserves		\$ 9,656,508.32
-----------------------	--	------------------------

This amount, carried to reserves as shown in the revenue and expense account, has been utilized as follows:

Additions to property		\$ 498,600.15
Funded Debt retired	\$ 564,000.00	
Less: Sinking Funds used	187,369.68	376,630.32
Working Capital — current assets	\$ 6,828,243.13	
current liabilities	1,981,421.05	
	\$ 4,846,822.08	
Less: Automobile item	51,044.23	
	\$ 4,795,777.85	
Add: Senneville Bonds	6,000.00	4,801,777.85
Investments		3,979,500.00
		<u>\$ 9,656,508.32</u>

Schedule "B"

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

for the period

from April 15th, 1944 to December 31st, 1944

REVENUE

Electricity:

Domestic	\$ 3,236,739.63
Commercial	3,528,234.51
Industrial	6,531,251.02
Municipal — Power	393,165.24
— Street Lighting	290,323.66
Transportation	858,086.97
Wholesale	180,905.46
Export	1,146,425.54
Secondary	731,353.97

Gas:

Domestic	3,222,372.08
Industrial	1,085,711.96

Other Operating Income	260,843.32
	<u>\$21,465,413.36</u>

EXPENSES

Operating, maintenance, administration, interest and other current expenses	11,808,905.04
	<u>\$ 9,656,508.32</u>

Provisions for:

Renewals	\$ 3,000,000.00
Amortization	2,500,000.00
Stabilization of rates	1,500,000.00
Contingencies, including deferred maintenance	2,656,508.32
	<u>\$ 9,656,508.32</u>

Subject to our report of even date.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

DETAILS OF REVENUE AND EXPENSES

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the period from April 15th, 1944 to December 31st, 1944

Other operating revenue		\$ 260,843.32
This amount is detailed as follows:		
Merchandising (net)		\$ 44,303.93
Rentals	\$ 163,748.96	
Less: Amount charged to operations	94,098.53	69,650.43
Sundry sales charges (net)		9,289.57
Discounts collected		97,964.43
Steam Heating		12,544.17
Discounts on Purchases		2,368.07
Commission on Sales tax collections		8,772.28
Penalties on electricity and gas consumption		763.00
Pole rental		11,673.45
Water sold		3,513.99
		<u>\$ 260,843.32</u>
Operating, maintenance, administration, interest and other current expenses		<u>\$11,808,905.04</u>
This item includes:		
(a) The following operating, maintenance and administration expense:		
<i>Electricity</i>		
Generation	\$ 393,192.03	
Power Purchased:		
Beauharnois	\$ 2,567,337.89	
C. L. & P. Company	213,333.33	
Shawinigan	1,447,608.92	4,228,280.14
Transmission	43,971.82	
Substations	278,080.79	
Distribution	586,635.08	
Street Lighting	95,743.45	
Superintendence	184,202.60	\$ 5,810,105.91
<i>Gas:</i>		
Gas Purchased (Mtl. Coke & Mfg. Company)	\$ 1,709,104.83	
Holder stations	98,690.45	
Distribution	354,750.97	
Superintendence	43,196.35	2,205,742.60
<i>General:</i>		
General Administration	\$ 294,150.08	
Payments made to Pensioners and contribution to Pension Fund	42,197.06	
Plant Protection	79,658.08	
Customer expense, billing and collection	668,870.99	
Public Relations	42,364.37	
Merchandising expense	66,332.98	
Rural Electrification	11,994.17	
Operation and maintenance of office building, uptown store, machine shop and other auxiliary plant	133,471.24	1,339,038.97
Forward		<u>\$ 9,354,887.48</u>

	<i>Forward</i>	\$ 9,354,887.48
Less: Rentals of Commission property included in above (see contra in other operating revenue).....		94,098.53
		<u>\$ 9,260,788.95</u>
(b) The interest and premiums on Funded Debt and Customers' Deposits.		
<i>Interest:</i>		
on Funded debt	\$ 2,471,257.57	
on deposits	44,531.35	
<i>Premiums:</i>		
bonds retired	10,787.50	
U.S. exchange	28,001.60	
	<u>\$ 2,554,578.02</u>	
Less: Interest revenue from investments	6,461.93	2,548,116.09
		<u><u>\$11,808,905.04</u></u>
Operating Surplus		\$ 9,658,508.32
This surplus was appropriated as detailed in Schedule "B".		

Schedule "C"

EXTRACTS FROM THE TRUST DEEDS

pertaining to the funded debt of

MONTREAL LIGHT, HEAT & POWER CONSOLIDATED

MONTREAL ISLAND POWER COMPANY

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

EXTRACTS FROM THE TRUST DEEDS

pertaining to the funded debt of

MONTREAL LIGHT, HEAT & POWER CONSOLIDATED

BONDS $3\frac{1}{2}\%$ — 1956, dated February 1st, 1936 and maturing February 1st, 1956.

Interest payable February 1st and August 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bonds of \$1,000 registered as to principal only, or fully registered bonds of \$1,000 or multiples thereof.

Callable in whole or in part on 30 days' notice on February 1st, 1941 or prior thereto at 103%, premium decreasing $\frac{1}{4}$ of 1% per annum to February 1st, 1952, thereafter at par, with accrued interest in all cases.

Sinking Fund, commencing February 1st, 1942, of \$175,000.00 annually, together with a sum equal to interest on bonds already retired.

Issued.....	\$10,000,000.00
Retired through Sinking Fund.....	525,000.00

OUTSTANDING..... \$ 9,475,000.00

Purpose of above: Issued to provide funds (in part) for the redemption of \$27,615,000.00 5% First Refunding and Collateral Bonds "Series A" due 1951.

BONDS $3\frac{1}{2}\%$ — 1960, dated May 15th, 1940 and maturing May 15th, 1960.

Interest payable May 15th and November 15th.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bonds of \$1,000 registerable as to principal only.

Callable in whole or in part, on 30 days' notice, at 103% and accrued interest, to May 15th, 1945, premium reducing $\frac{1}{4}$ of 1% annually to May 15th, 1956, thereafter at par.

Sinking Fund: 1% of greatest principal amount of bonds issued, together with a further sum equal to the interest on bonds retired, annually, commencing May 15th, 1941.

Issued.....	\$ 6,000,000.00
Retired through Sinking Fund.....	125,000.00

OUTSTANDING..... \$ 5,875,000.00

BONDS 3½% — 1961, dated January 1st, 1942 and maturing July 1st, 1961.

Interest payable January 1st, and July 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bonds of \$50, \$100, \$500 and \$1,000 registerable as to principal only.

Callable, in whole or in part, on 30 days' notice at any time after December 31st, 1946, at 102¼% and accrued interest, premium reducing ¼ of 1% each year after December 31st, 1947 to December 31st, 1955, thereafter at par.

Sinking Fund: 1% of the greatest principal amount of bonds issued, together with a further sum equal to the interest on bonds retired, commencing January 2nd, 1947.

Issued in exchange for a like amount of 3% Convertible Note Certificates due July 1st, 1949.

Authorized.....	\$14,910,200.00
Issued	8,789,150.00
Retired through Sinking Fund	201,500.00

OUTSTANDING \$ 8,587,650.00

BONDS 3½% — 1963, dated January 1st, 1938 and maturing January 1st, 1963.

Interest payable January 1st and July 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bonds of \$1,000, \$500 and \$100 registerable as to principal only.

Callable, in whole or in part, on 30 days' notice.

Prior to January 1st, 1943 at 104%

On or after January 1st, 1943, prior to January 1st, 1948 at 103%

On or after January 1st, 1948, prior to January 1st, 1953 at 102%

On or after January 1st, 1953, prior to January 1st, 1958 at 101%

and at par thereafter, with accrued interest.

Sinking Fund: 1% of greatest principal amount of bonds issued, annually, commencing December 31st, 1947.

Issued in connection with BLH & P Co. 1938 reorganization, for which was received \$18,000,000.00 4½% First Mortgage Bonds — 25 year — of Beauharnois Light, Heat and Power Company.

ISSUED AND OUTSTANDING \$18,000,000.00

BONDS 4% — 1969, dated July 1st, 1939 and maturing July 1st, 1969.

Interest payable July 1st and January 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal.

Denominations: Coupon bonds of \$1,000, and fully registered bonds of \$1,000 or multiples thereof.

Callable, in whole or in part, at any time on 30 days' notice on or after July 1st, 1960, at 105% prior to July 1st, 1961, decreasing $\frac{1}{2}$ of 1% per annum to July 1st, 1968, on and after which date at 100 $\frac{1}{2}$ % to maturity, with accrued interest.

Sinking Fund: \$136,500.00 annually from July 1st, 1943.

Issued to provide funds for calling of Cedars Rapids Manufacturing & Power Company First Mortgage Bonds 5% — 1953, called for redemption July 1st, 1939 at 110%.

ISSUED AND OUTSTANDING.....	\$13,000,000.00
-----------------------------	-----------------

BONDS 3 $\frac{1}{2}$ % — 1973, dated January 1st, 1936 and maturing January 1st, 1973.

Interest payable January 1st and July 1st.

Principal and interest payable in Canadian Funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bonds of \$1,000, \$500 and \$100, registerable as to principal only.

Callable, in whole or in part, on 30 days' notice on any interest date at 102 $\frac{1}{2}$ % and accrued interest, on or before January 1st, 1938, premium decreasing $\frac{1}{2}$ of 1% per annum to January 1st, 1942, thereafter at par.

Sinking Fund: 1% of greatest principal amount of bonds issued, annually, commencing October 1st, 1945.

Issued in exchange for like amount of First Mortgage Sinking Fund 5 $\frac{1}{2}$ % Income Bonds Series "A" of Beauharnois Light, Heat and Power Company.

Issued.....	\$22,588,300.00
Retired through Sinking Fund.....	196,500.00

OUTSTANDING.....	\$22,391,800.00
------------------	-----------------

NOTE CERTIFICATES 3% — 1949, dated July 1st, 1939 and maturing
July 1st, 1949.

Interest payable July 1st and January 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at any branch of Royal Bank
of Canada in the City and District of Montreal.

Denominations: \$50, \$100, \$500, \$1,000 and multiples thereof, in fully
registered form.

Authorized.....	\$15,000,000.00	
Issued.....	\$14,910,200.00	
Exchanged for 3½% — 1961 First Mortgage Bonds.....	8,789,150.00	
OUTSTANDING.....		\$ 6,121,050.00

The above issue of Note Certificates was convertible, at any time prior
to July 1st, 1944, into shares of the Capital Stock of the Company, on
the basis of 1½ shares for each \$50 principal amount of Note Certificates.

The above Notes were issued for the purpose of redemption of the
Company's 3% Debentures which matured July 1st, 1939.

(No Trust Deed has been executed in connection with the above issue)

PROVINCIAL LIGHT, HEAT & POWER COMPANY

BONDS 5% — 1946, dated September 1st, 1906 and maturing September 1st,
1946.

Interest payable September 1st and March 1st.

Principal and interest payable at National Trust Company, Montreal, or at
their agency in London or New York in gold or sterling.

Denominations: Coupon bonds of \$1,000 registered as to principal only.

Not redeemable except through Sinking Fund.

Sinking Fund: From September 1st, 1911 to 1928 inclusive, sufficient to retire
annually 1% of bonds issued, at 105% and from September 1st, 1929,
sufficient to retire annually 1⅓% of bonds issued, at 105%, plus interest
on bonds retired.

Issued for construction purposes.

Issued.....	\$ 1,500,000.00	
Retired through Sinking Fund.....	1,333,000.00	
OUTSTANDING.....		\$ 167,000.00

MONTREAL ISLAND POWER COMPANY

GOLD BONDS — 5½% First Mortgage 30 year Sinking Fund Series "A".

Dated 1st May, 1927

Maturity — 1st May, 1957.

Denominations: Coupon Bonds of \$1,000 and \$500 registered as to principal only. Fully registered bonds of \$1,000 and multiples thereof.

Principal and Interest Payable at:

Royal Bank of Canada — any branch in Canada

Royal Bank of Canada — agency New York in U.S. funds

Royal Bank of Canada — London (\$4.86⅔ to £)

Redeemable in whole or in part on 60 days' notice on any interest date at:

105% on or before 1st May, 1932

104% on or before 1st May, 1937

103% on or before 1st May, 1942

102% on or before 1st May, 1947

101% on or before 1st May, 1952

and at par thereafter.

Sinking Fund commencing on 1st May, 1937 sufficient to redeem 1% of outstanding bonds at date of payment at the then price of redemption plus a sum equal to the interest on bonds theretofore redeemed. (From 1939 to 1943 inclusive, sinking requirements were not met and the consequent defaults were waived by the Trustee).

Issued.....	\$ 9,250,000.00
	285,500.00

OUTSTANDING.....	\$ 8,964,500.00*
------------------	------------------

*Of this amount \$5,953,000.00 are pledged to Montreal Trust Company, Trustee, as collateral for Montreal Light, Heat & Power Consolidated Bonds.

EXTRACTS FROM THE TRUST DEEDS
pertaining to the funded debt of
BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

BONDS $4\frac{1}{2}\%$ — 1963, dated January 1st, 1938 and maturing January 1st, 1963.

Interest payable January 1st and July 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bearer bonds registerable as to principal only in \$100, \$500 and \$1,000, and in fully registered form in \$500, and \$1,000 and multiples thereof.

Callable in whole or in part on 30 days' notice, prior to January 1st, 1943 at 104.

On or after January 1st, 1943, but prior to January 1st, 1948 at 103.

On or after January 1st, 1948, but prior to January 1st, 1953 at 102, and on or after January 1st, 1953, but prior to January 1st, 1958 at 101, and at par thereafter, with accrued interest in each case.

Sinking Fund: $1\frac{1}{4}\%$ of greatest principal amount of bonds issued, annually commencing December 31st, 1947, reducing to 1% commencing December 31st, 1958.

Issued in connection with reorganization scheme of 1938, to Montreal Light, Heat & Power Consolidated, in exchange for like amount of their $3\frac{1}{2}\%$ First Mortgage Bonds.

ISSUED AND OUTSTANDING

\$18,000,000.00

All held by Montreal Light, Heat & Power Consolidated, pledged to Montreal Trust Company under supplemental Trust Deed securing issue of MLH & P Consolidated $3\frac{1}{2}\%$ s — 1963.

BONDS $4\frac{1}{2}\%$ — 1973, dated January 1st, 1938, maturing January 1st, 1973.

Interest payable January 1st and July 1st.

Principal and interest payable in Canadian funds at Royal Bank of Canada, Montreal or Toronto.

Denominations: Coupon bearer bonds registerable as to principal only in \$100, \$500 and \$1,000 and in fully registered form in \$500, and \$1,000 and multiples thereof.

Callable in whole or in part on 30 days' notice, prior to January 1st, 1943 at 105.

On or after January 1st, 1943 but prior to January 1st, 1948 at 104.

On or after January 1st, 1948 but prior to January 1st, 1953 at 103.

On or after January 1st, 1953 but prior to January 1st, 1958 at 102.

On or after January 1st, 1958 but prior to January 1st, 1968 at 101,

and at par thereafter, with accrued interest in each case.

Sinking Fund: $1\frac{1}{4}\%$ of greatest principal amount of bonds issued, annually commencing December 31st, 1947, reducing to 1% commencing December 31st, 1958.

Issued in connection with reorganization scheme of 1938, to replace First Mortgage Sinking Fund $5\frac{1}{2}\%$ Income Bonds, and for construction purposes.

ISSUED AND OUTSTANDING.....\$39,955,900.00*

*Of this amount, \$30,794,000.00 are pledged to Montreal Trust Company under supplemental Trust Deed securing issue of MLH & P Consolidated $3\frac{1}{2}\%$ s — 1973.

NOTES 5% — 20 years, dated May 1st, 1940 and maturing May 1st, 1960.

Interest payable May 1st and November 1st.

Principal and interest payable at Montreal.

ISSUED AND OUTSTANDING.....\$12,000,000.00*

Secured by hypothec to extent of \$10,200,000.00 (subject to prior liens) on Company's properties, under Trust Deed dated June 27th, 1941, to Montreal Trust Company as Trustee.

*Of this amount, \$8,000,000.00 are pledged to Montreal Trust Company under supplemental Trust Deed, securing issue of MLH & P Consolidated $3\frac{1}{2}\%$ s — 1960.

LOAN 5% — 20 years, maturing May 15th, 1960.

Interest payable May 15th, and November 15th.

Secured by hypothec (subject to prior lien) on Company's properties, under Trust Deed dated May 21st, 1940, to Montreal Trust Company as Trustee.

AMOUNT.....\$ 6,000,000.00

Schedule "D"

ANALYSIS OF
ELECTRICITY AND GAS SALES

for the year 1944

IN THE TERRITORY SERVED BY THE
QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

ANALYSIS OF ELECTRICITY SALES - 1944

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> ¢
Domestic.....	249,146	200,303,663	\$ 4,726,819.74	2.3598
Commercial.....	35,682	223,001,898	5,076,814.60	2.2766
Industrial.....	5,578			
Primary.....		1,210,096,500	9,573,039.26	.7911
Secondary.....		30,685,153	27,959.49	.0911
Municipal				
Power.....	21	110,051,514	559,582.21	.5085
Street Lighting.....	19	17,760,335	326,837.92	1.8403
Transportation				
Street Railway and Busses.....	1	159,619,120	1,061,265.42	.6649
Other Railways.....	2	18,672,613	190,752.41	1.0216
Wholesale				
Municipalities.....	4	26,654,400	182,154.01	.6834
Public Services.....	3			
Primary.....		9,057,976	79,143.15	.8737
Secondary.....		1,174,896,110	970,949.39	.0826
Export — U.S.A.....	1			
Primary.....		754,687,720	1,631,304.80	.2162
Secondary.....		23,714,280	38,654.28	.1630
	<u>290,457</u>	<u>3,959,201,282</u>	<u>\$24,445,276.68</u>	<u>.6174</u>

S U M M A R Y

Primary — Ordinary.....	1,975,218,019	\$21,776,408.72	1.1025
Export — U.S.A.....	754,687,720	1,631,304.80	.2162
Total.....	<u>2,729,905,739</u>	<u>\$23,407,713.52</u>	<u>.8575</u>
Secondary — Ordinary.....	1,205,581,263	\$ 998,908.88	.0829
Export — U.S.A.....	23,714,280	38,654.28	.1630
Total.....	<u>1,229,295,543</u>	<u>\$ 1,037,563.16</u>	<u>.0844</u>
Grand Total.....	<u>3,959,201,282</u>	<u>\$24,445,276.68</u>	<u>.6174</u>
KWH per customer — Domestic 804		Revenue per customer — Domestic	\$ 18.97
Commercial 6250		Commercial	\$142.28

ANALYSIS OF GAS SALES - 1944

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>Cubic Feet</u>	<u>Amount</u>	<u>Per 1000</u> <u>Cu. Ft.</u>
Domestic.....	194,566	4,194,069,000	\$ 4,525,773.67	1.08
Commercial.....	13,354	1,647,453,000	1,542,091.94	.94
	<u>207,920</u>	<u>5,841,522,000</u>	<u>\$ 6,067,865.61</u>	<u>1.04</u>
NOTE: Included in above sales:				
House Heating.....	767	312,534,000	\$ 156,004.22	.50
C.F. per customer — Domestic 21,556		Revenue per customer — Domestic	\$ 23.26	
Commercial 123,368		Commercial	\$115.48	

Schedules "E" and "F"

PRODUCTION STATISTICS

of the properties of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year 1944

"E" — ELECTRICITY

"F" — GAS

(E) - PRODUCTION STATISTICS - 1944

ELECTRICITY

Generated:

	<u>Kilowatt-hours</u>	
Chambly.....	36,759,240	
Cedars.....	1,160,639,000	
Rivière des Prairies.....	334,126,300	1,531,524,540

Purchased:

S. W. & P. Co.....	637,559,950	
C. L. & P. Co.....	98,315,000	
Beauharnois — Ordinary.....	977,306,000	
Aluminum Company.....	425,442,600	
Secondary.....	540,582,000	2,679,205,550

Used for Production.....	4,210,730,090	
	20,348,450	

Sales.....	4,190,381,640	
	3,959,201,282	

Losses - 5.52%.....	231,180,358	
---------------------	-------------	--

	<u>KW</u>
System Peak — Primary — 60 cycle.....	391,000
25 cycle.....	80,000
	471,000
Secondary.....	99,270
	570,270

Electricity customers.....	290,457	Active electric meters.....	312,348
Connections (December 31st, 1944).....	293,005	Annual load factor.....	83.64%

(F) - PRODUCTION STATISTICS - 1944

G A S

	<u>Cubic Feet</u>
Gas purchased.....	6,307,090,000
Gas sold.....	5,841,522,000
Losses - 7.38%.....	465,568,000
Average calorific value of gas sold.....	464 B.T.U.
Specific gravity of gas sold.....	0.47
Maximum 24 hour send out.....	20,801,000 C.F.
Gas customers.....	207,920
Connections (December 31st, 1944).....	218,839
Active meters.....	222,285

Schedules "G" and "H"

CAPACITY STATISTICS - 1944

ELECTRICITY DEPARTMENT . . . "G"

GAS DEPARTMENT "H"

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

(G) - STATISTICS OF CAPACITIES — ELECTRICAL DEPARTMENT - 1944

Installed Capacity of Hydro-Electric Generating Plants

		Installed Capacity (in KW)	
Chambly.....	4 units at 1,700.....	6,800	
	4 units at 1,760.....	7,040	13,840
Cedars.....	18 units at 7,500.....	135,000	
	6 units at 1,000.....	6,000	141,000
Rivière-des-Prairies.....	6 units at 7,500.....		45,000
			199,840
Purchased Power available (in KW).....			280,070

Transmission Line Mileage

	<u>Steel Towers</u>	<u>Steel Poles</u>	<u>Wood Poles</u>	<u>Underground</u>	<u>Sundry</u>	<u>Total</u>
110 KV.....	34.61		3.93	1.67	.51	40.72
60 KV.....	3.73	40.53	31.73	1.46		77.45
25 KV.....	.19	1.04	52.79	.73	1.25	56.00
	<u>38.53</u>	<u>41.57</u>	<u>88.45</u>	<u>3.86</u>	<u>1.76</u>	<u>174.17</u>

Transmission Circuit Mileage

110 KV.....	61.61		3.93	6.87	.51	72.92
60 KV.....	6.75	85.34	42.97	2.92		137.98
25 KV.....	.33	1.56	58.56	2.19	3.75	66.39
	<u>68.69</u>	<u>86.90</u>	<u>105.46</u>	<u>11.98</u>	<u>4.26</u>	<u>277.29</u>

Substation Capacity.....	661,325 kVA					(miles)
			Distribution System —	Wooden Poles		1,226.4
				Underground Cable		723.38

(H) - STATISTICS OF CAPACITIES — GAS DEPARTMENT - 1944

Number of Holder Stations.....		3
Rated Capacity of Gas Storage holders.....		29,000,000 cubic feet
Mileage distribution mains		
Over 10" in diameter.....	103.7 miles	
Over 8" in diameter.....	6.2 "	
Over 4" in diameter.....	405.6 "	
4" in diameter and under.....	308.4 "	823.9 miles

Schedule "T"

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

at December 31st, 1944

of

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
AND SUBSIDIARY COMPANIES

BEAUHARNOIS LIGHT, HE

AND SUBSID

Consolidated Balance Sheet

A S S E T S

Fixed Assets:

Properties and plant, rights in the falls, rapids, hydraulic powers, dams, constructions, works of all kinds, machinery, moveables and immoveables, forming part of the undertaking and franchises connected therewith and custom — at cost, also discount on bonds and financing expenses	\$89,502,224.77	
Less: Reserve for Depreciation as at December 31st, 1943 (subject to its adequacy)	9,057,310.78	\$80,444,913.99
Final value to be set when expropriation of shares under provisions of the Act, 8 George VI, Ch. 22, 1944, is dealt with.		

Current Assets:

Cash on hand and in Banks	\$ 1,144,124.12	
Accounts Receivable	725,740.19	
Deferred and Prepaid Charges	121,565.16	1,991,429.47

Funds held for Bondholders:

Cash held for payment of interest on Funded Debt due January 1st, 1945	1,304,007.75
--	--------------

Investments:

Dominion of Canada Bonds — at cost	2,500,000.00
--	--------------

\$86,240,351.21

a—Represented by (1) loan, \$6,000,000, secured by hypothec — subject to prior lien, and (2) loan, \$12,000,000, secured by hypothec to extent of \$10,200,000 — subject to prior lien.

Approved on behalf of the Directors:

(Signed) L. E. POTVIN, President,
 (Signed) GEORGE C. McDONALD, Vice-President.

AND POWER COMPANY
Y COMPANIES

as at December 31st, 1944

LIABILITIES

Funded Debt:

First Mortgage Bonds:

4½% — 1963	\$18,000,000.00	
4½% — 1973	39,955,900.00	
Loans 5% — 1960	18,000,000.00a	\$75,955,900.00

Current Liabilities:

Accounts Payable	\$ 95,696.05	
Accrued Liabilities, including interest on Funded Debt (excluding amount payable January 1st, 1945)	695,834.08	791,530.13

Under the Dominion Excess Profits Tax Act, Beauharnois Light, Heat and Power Company has made application to the Minister of National Revenue for a reference to the Board of Referees to determine the standard profits of that Company. Pending decision by the Board of the Company's claim, Dominion Income and Excess Profits Taxes for the year 1943 of Beauharnois Light, Heat and Power Company were paid at the minimum rate of forty per cent.

Interest on Funded Debt, due January 1st, 1945	1,304,007.75
--	--------------

Reserves:

Renewals	\$ 1,336,000.00	
Amortization	1,440,000.00	
Contingencies, including Deferred Maintenance	1,412,913.33	4,188,913.33

Capital Stock, represented by 715,779 no-par-value common shares, subject to the provisions of the Act, 8 George VI, Ch. 22, 1944	4,000,000.00
---	--------------

\$86,240,351.21

Subject to our report of even date.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

AUDITORS' REPORT

We have audited the books and accounts of Beauharnois Light, Heat and Power Company and its subsidiary companies for the year ended December 31st, 1944. We have obtained all the information and explanations which we have required. In connection with our examination, we reviewed the systems of internal control and the accounting procedures of these companies so as to satisfy ourselves as to the adequacy of our audit, which was made in accordance with generally accepted auditing standards applicable in the circumstances, but we did not make a detailed audit of all transactions.

We are of the opinion that the attached consolidated Balance Sheet and the related consolidated statement of Revenue and Expenses, exhibit a true and correct view of the consolidated financial position of Beauharnois Light, Heat and Power Company and its subsidiary companies as at December 31st, 1944, and the consolidated result of operations for the period under review, according to the information and explanations given to us, and as shown by the books of the companies.

In our opinion, based on our examination and subject to the above remarks, the operations of Beauharnois Light, Heat and Power Company and subsidiary companies during the year ended December 31st, 1944, have been carried on in conformity with the law.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

DETAILS OF THE CONSOLIDATED BALANCE SHEET
of the
BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
at December 31st, 1944

In this balance sheet are included all the Assets and Liabilities of Beauharnois Light, Heat and Power Company and its subsidiary companies.

The subsidiary companies are the following:

Beauharnois Land Company	(Schedule K)
Coteau Rapids Transmission Company Limited	(Schedule L)
Marquette Construction Corporation	(Schedule M)

The Beauharnois Land Company was organized for the specific purpose of holding properties acquired for various purposes during the development of Beauharnois, in order that they could be resold, in whole or in part, without being subject to the Trust Deeds of the Beauharnois Light, Heat and Power Company.

The Coteau Rapids Transmission Company Limited, which has a federal charter, was organized to act as owner of the Beauharnois-Ontario transmission line (re: Ontario-Hydro contract), and as such, supply electric power to Ontario.

The Marquette Construction Corporation is a company organized in the United States, for the special purpose of purchasing the heavy equipment required for the construction of the canal, the dam and the generating station of the Beauharnois Light, Heat and Power Company, in order to reduce to the minimum the formalities for the re-sale of such machinery in the United States.

The main items in the balance sheet are detailed as follows:

Summary of the Property Account at December 31st, 1944 **\$89,502,224.77**

Generation:

Water Rights	\$ 9,464,946.03	
Land	7,303,750.70	
Power House Building	1,542,993.02	
Excavation and Embankments	19,621,260.70	
Diversions	9,683,025.13	
Control Works	3,807,806.31	
Remedial Works	3,122,633.54	
Dams and Waste Gates	7,601,563.23	
Tail Race	2,480,505.78	
Turbines and Accessories	3,506,713.91	
Generators and Accessories	6,181,936.00	
Electrical Accessory Equipment	879,860.39	
Sundry Equipment	233,187.83	\$75,430,182.57

Transformation	2,543,332.44
Transmission	1,314,424.46
Distribution	8,927.55

General:

Lands and Houses	\$ 672,338.56	
Automobiles	1,216.40	
Office Equipment	11,326.58	684,881.54

Undistributed:

Engineering and Administration	\$ 311,007.06	
Interest	832,344.65	
Insurance	118,389.74	
Unamortized Bond Discount	8,737,351.51	
Organization Expense	9,235.45	

Forward \$10,008,328.41 \$79,981,748.56

	Forward	\$10,008,328.41	\$79,981,748.56
Reorganization Expense		176,927.42	
Construction Equipment (credit)		<u>164,779.62</u>	<u>10,020,476.21</u>
			\$90,002,224.77
Less: Reserve created on reorganization			<u>500,000.00</u>
			\$89,502,224.77
This amount represents an increase for the year of \$450,941.96, accounted for as follows:			
Generation:			
Land			\$ 735.50
Servitudes			16,941.85
Excavation and Embankments			347,351.04
Diversions			2.10
Control Works			83,927.40
Remedial Works			2,350.08
Tail Race (credit)			<u>28,375.92</u>
General:			
Lands and Buildings			2,111.55
Undistributed:			
Engineering and administration, etc.			65,367.98
			<u>\$ 490,411.58</u>
Less: Sales of Buildings, etc.	\$	3,385.00	
Sales of Equipment		66,939.00	
Depreciation on Automobiles		<u>744.27</u>	
	\$	71,068.27	
Less: Amount applied to plant items above		<u>31,598.65</u>	<u>39,469.62</u>
			<u>\$ 450,941.96</u>

Reserve for Depreciation \$ 9,057,310.78

This item represents the amount of depreciation as at December 31st, 1943.

Cash on hand \$ 1,144,124.12

This represents the total cash on hand and in Banks available for general administration purposes after deducting an amount of \$1,304,007.75 for payment of interest due January 1st, 1945.

Accounts Receivable \$ 725,740.19

This amount is detailed as follows:

Customers' Accounts — Receivable	\$	642,753.13
Aluminum Company of Canada		19,084.11
Almagamated Engineering & Research Corporation		15,374.46
Canadian Dredge and Dock Company		13,862.14
City of Valleyfield		12,126.21
Sundry		<u>22,540.14</u>
	\$	<u>725,740.19</u>

Deferred and Prepaid Charges	\$	121,565.16
---	----	------------

This amount consists of the following:

Prepaid Taxes	\$	7,303.67
Prepaid Insurance		5,995.50
Prepaid Rentals (water powers)		75,942.30
Land expropriated by Dominion Government (in suspense)		30,000.00
Sundry Charges in suspense		2,323.69
	\$	121,565.16

Funds held for Bondholders	\$	1,304,007.75
---	----	--------------

This is the amount of cash held for payment of interest on Funded Debt, due January 1st, 1945.

Investments	\$	2,500,000.00
--------------------------	----	--------------

This amount is made up as follows:

Dominion of Canada Bonds 1 $\frac{3}{4}$ % — March 1 — 1948	\$	500,000.00
Dominion of Canada Bonds 1 $\frac{3}{4}$ % — Nov. 1 — 1948		2,000,000.00
	\$	2,500,000.00

(These securities are held in safekeeping by Montreal Trust Company)

Funded Debt	\$75,955,900.00
--------------------------	-----------------

There has been no change during the year.

Accounts Payable	\$	95,696.05
-------------------------------	----	-----------

This amount includes the following items:

Marine Industries Limited	\$	23,600.51
Hydro-Quebec		5,708.76
Wages payable		17,877.83
Taxes accrued		19,296.51
Workmen's Compensation Commission Accrual		9,675.06
Sundry		19,537.38
	\$	95,696.05

Accrued Liabilities	\$	695,834.08
----------------------------------	----	------------

This amount is composed of the following:

Retention on Contracts:

Canadian Dredge & Dock Company	\$	66,484.44
Marine Industries Limited	316,544.16	\$ 383,028.60
Workmen's Compensation Awards		6,253.89
Accrued Royalties		136,732.96
Accrued Interest on Funded Debt (excluding amount due January 1st, 1945)		137,500.00
Reserve for Workmen's Compensation		17,445.99
Sundry Accruals		14,872.64
	\$	695,834.08

Interest on Funded Debt, due January 1st, 1945	\$	1,304,007.75
---	----	--------------

This amount represents interest accrued on Funded Debt, payable on January 1st, 1945.

Reserves \$ 4,188,913.33

This item represents:

Non-appropriated operating surplus for the year 1943 \$ 441,275.32
Operating surplus for the year 1944 3,747,638.01

This amount of \$4,188,913.33 was appropriated as appears in Schedule "I", as follows:

Reserves:

For renewal \$ 1,336,000.00
For amortization of capital 1,440,000.00
For contingencies, including deferred maintenance 1,412,913.33
\$ 4,188,913.33

The operating surplus for the year 1944 in the amount of \$3,747,638.01, is represented by the following assets:

Additions to Properties \$ 450,941.96
Increase in Working Capital 796,696.05
Investments 2,500,000.00
\$ 3,747,638.01

Capital \$ 4,000,000.00

This amount indicates the value at which the 715,779 no-par-value common shares were carried in the books, at December 31st, 1943.

Schedule "J"

CONSOLIDATED STATEMENT OF REVENUE
AND EXPENSES

of

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
AND SUBSIDIARY COMPANIES

for the year ended December 31st, 1944

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
AND SUBSIDIARY COMPANIES

CONSOLIDATED STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

for the year ended December 31st, 1944

REVENUE

Electricity:

Industrial	\$1,339,482.70
Wholesale	3,720,557.90
Export to other Provinces	3,125,000.04
Secondary	186,116.14

Other Operating Income	\$8,371,156.78
	29,280.61
	<u>\$8,400,437.39</u>

EXPENSES

Operating, maintenance, administration, interest and other current expenses	4,652,799.38
	<u>\$3,747,638.01</u>

Provisions for:

Renewals	\$1,336,000.00	
Amortization	1,440,000.00	
Contingencies, including deferred maintenance	971,638.01	<u>\$3,747,638.01</u>

Subject to our report of even date.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

DETAILS of the CONSOLIDATED STATEMENT of REVENUE and EXPENSES
of
BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
AND SUBSIDIARY COMPANIES
for the year 1944

This statement clearly indicates the source of our revenue with the exception of the item "Other Operating Revenue", in the amount of \$29,280.61 which is detailed as follows:

Rentals	\$ 19,074.07
Discounts on Purchases.....	554.38
Miscellaneous	9,652.16
	<u>\$ 29,280.61</u>

Operating, maintenance, administration, interest and other current expenses..... \$4,652,799.38

This item includes:

(a) The following Operating, Maintenance and Administration Expenses:

Generation (including Water Rentals \$133,140.00 and Royalties \$550,087.71).....	\$ 968,540.65
Transmission	44,459.18

General:

Superintendence	\$ 7,446.54	
Public Service Board	12,600.83	
Plant Protection	37,781.25	
Hydro-Quebec charge for Administration.....	42,500.00	
Maintenance Rented Buildings (including Taxes).....	18,177.77	
General Administration.....	25,573.60	144,079.99
		<u>\$1,157,079.82</u>

(b) Interest on funded debt	\$3,508,015.50	
Less: Interest revenue on investments	12,295.94	3,495,719.56
		<u>\$4,652,799.38</u>

Schedules "K" - "L" - "M"

ELECTRICITY SALES STATISTICS . . "K"

PRODUCTION STATISTICS "L"

CAPACITY STATISTICS "M"

of

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

for the year 1944

(K) - Analysis of Electricity Sales - 1944

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>Per KWH</u>
Industrial.....	6			¢
Primary.....		438,719,091	\$1,339,482.70	.3053
Secondary.....		13,722,672	11,685.95	.0852
Public Services.....	1			
Primary.....		1,402,748,600	3,720,557.90	.2652
Secondary.....		540,582,000	174,430.19	.0323
Export to other provinces.....	1	1,210,312,000	3,125,000.04	.2582
	8	3,606,084,363	\$8,371,156.78	.2321
Total — Primary.....		3,051,779,691	\$8,185,040.64	.2682
Secondary.....		554,304,672	186,116.14	.0336
		3,606,084,363	\$8,371,156.78	.2321

(L) - Production Statistics - 1944

Generation.....		KWH
Used for Production.....	22,081,700	3,705,992,000
Non-revenue energy.....	44,055,239	66,136,939
		3,639,855,061
Sales.....		3,606,084,363
Losses - 0.93%.....		33,770,698
		KW
System Peak — Primary 60 cycle.....	244,600	
25 cycle.....	232,000	
		476,600
Secondary.....	42,500	
		519,100
Annual load factor: 80.79%		

(M) - Statistics of Capacities - 1944

Generating Installed Capacity:		KW
13 units at 37,300 KW.....	484,900	
2 units at 5,760 KW.....	11,520	496,420
Transmission Line Mileage:		
	<u>Steel Towers</u>	<u>Wood Poles</u>
220 KV.....	46.46	
44 KV.....	1.06	42.42
	47.52	42.42
		89.94
Transmission Circuit Mileage:		
220 KV.....	50.12	
44 KV.....	1.06	42.57
	51.18	42.57
		93.75

Schedules "N" - "O" - "P"

BALANCE SHEET, STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES
AND AUDITORS' REPORT PERTAINING THERETO

BEAUHARNOIS LAND COMPANY "N"

COTEAU RAPIDS TRANSMISSION COMPANY LIMITED . "O"

MARQUETTE CONSTRUCTION CORPORATION "P"

for the year ended December 31st, 1944

BEAUHARNOIS LAND COMPANY

Balance Sheet

as at December 31st, 1944

A S S E T S		L I A B I L I T I E S	
Properties	\$457,560.99	Capital Stock	\$500,000.00
Due from Beauharnois Light, Heat and Power Company	42,439.01	Authorized — 100,000 no-par-value common shares	
		Issued — 50,000 no-par-value common shares	
	<u>\$500,000.00</u>		<u>\$500,000.00</u>

Approved on behalf of the Directors:

Subject to our report of even date.

(Signed)

(Signed)

L. E. POTVIN, President,

COURTOIS, FREDETTE & CIE,

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,

GEORGE C. McDONALD, Vice-President.

Chartered Accountants.

GAUTHIER & CIE, Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

for year ended December 31st, 1944

Rental revenue for year	\$17,510.79
Expenses	<u>\$17,510.79</u>

Subject to our report of even date.

(Signed)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

AUDITORS' REPORT

We have audited the books and accounts of Beauharnois Land Company for the year ended December 31st, 1944. We have obtained all the information and explanations which we have required.

No provision has been made for Depreciation of Fixed Assets during the year under review.

Subject to the above remarks, we are of the opinion that the attached Balance Sheet and the related statement of Revenue and Expenses, exhibit a true and correct view of the financial position of Beauharnois Land Company as at December 31st, 1944, and the result of operations for the period under review, according to the information and explanations given to us, and as shown by the books of the Company.

In our opinion, based on our examination and subject to the above remarks, the operations of Beauharnois Land Company during the year ended December 31st, 1944, have been carried on in conformity with the law.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

COTEAU RAPIDS TRANSMISSION COMPANY LIMITED

Balance Sheet

as at December 31st, 1944

A S S E T S

Fixed Assets:		
Properties	\$924,915.00	
Less: Reserve for Depreciation as at December 31st, 1943	72,000.00	\$852,915.00
Due from Beauharnois Light, Heat and Power Company		95,744.01
Cash in Bank		17,630.91
Prepaid and Deferred Charges		475.52
		<u>\$966,765.44</u>

L I A B I L I T I E S

Funded Debt:		
First Mortgage Bonds 6% — 1973		\$900,000.00
Accounts Payable		1,265.44
Accrued Interest on Bonds		4,500.00
Reserve for Renewals		36,000.00
Capital Stock:		
Authorized — 500 shares par value \$100.00 each		
Issued — 250 shares par value \$100.00 each		25,000.00
		<u>\$966,765.44</u>

Approved on behalf of the Directors:

Subject to our report of even date.

(Signed)

(Signed)

L. E. POTVIN, *President*,
 GEORGE C. McDONALD, *Vice-President*.
 Montreal, February 6th, 1945.

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
Chartered Accountants. *Chartered Accountants.*

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

for year ended December 31st, 1944

Revenue from Beauharnois Light, Heat and Power Company for expenses, including interest and renewal reserve, in return for the transmission of electric energy over the Company's lines	\$111,293.41
Operating, maintenance, interest and other current expenses	75,293.41
	<u>36,000.00</u>
Provision for Renewals	<u>\$ 36,000.00</u>

Subject to our report of even date.

(Signed)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

AUDITORS' REPORT

We have audited the books and accounts of Coteau Rapids Transmission Company Limited for the year ended December 31st, 1944. We have obtained all the information and explanations which we have required.

During 1941, Coteau Rapids Transmission Company Limited transferred a portion of its properties and rights to Beauharnois Light, Heat and Power Company (parent company). No entries were made to record the transfer for the reason that Beauharnois Light, Heat and Power Company has agreed to return the properties as soon as reasonably possible.

Based on the foregoing, we are of the opinion that the attached Balance Sheet, and the related statement of Revenue and Expenses, exhibit a true and correct view of the financial position of Coteau Rapids Transmission Company Limited as at December 31st, 1944, and the result of operations for the period under review, according to the information and explanations given to us, and as shown by the books of the company.

In our opinion, based on our examination and subject to the above remarks, the operations of Coteau Rapids Transmission Company Limited during the year ended December 31st, 1944, have been carried on in conformity with the law.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

MARQUETTE CONSTRUCTION CORPORATION

Balance Sheet

as at December 31st, 1944

ASSETS

Properties:		
Equipment	\$284,421.34	
Less: Depreciation Reserve	254,421.34	\$ 30,000.00
Cash		47.44
Deficit		348,900.18
		<u>\$378,947.62</u>

LIABILITIES

Due Beauharnois Light, Heat and Power Company	\$328,947.62
Capital Stock:	
Authorized and Issued — 10,000 no-par-value common shares	50,000.00
	<u>\$378,947.62</u>

Approved on behalf of the Directors:

(Signed)

L. E. POTVIN, President,
GEORGE C. McDONALD, Vice-President.
Montreal, February 6th, 1945.

Subject to our report of even date.

(Signed)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
Chartered Accountants. GAUTHIER & CIE, Chartered Accountants.

AUDITORS' REPORT

We have audited the books and accounts of Marquette Construction Corporation for the year ended December 31st, 1944. We have obtained all the information and explanations which we have required.

We are of the opinion that the attached Balance Sheet exhibits a true and correct view of the financial position of Marquette Construction Corporation as at December 31st, 1944, according to the information and explanations given to us, and as shown by the books of the company.

In our opinion, based on our examination and subject to the above remarks, the operations of Marquette Construction Corporation during the year ended December 31st, 1944, have been carried on in conformity with the law.

(Signed)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
Chartered Accountants. GAUTHIER & CIE, Chartered Accountants.
Montreal, February 6th, 1945.

Schedule "Q"

BALANCE SHEET

of the

HYDRO-ELECTRIC PLANT—UPPER OTTAWA RIVER

as at December 31st, 1944

HYDRO-ELECTRIC PLAN

Property administered by the
pursuant to the provisions of

Balance Sheet as at

A S S E T S

Capital Expenditure:

Power Plant.....	\$ 6,153,361.64	
Transmission.....	697,132.54	
Roads.....	1,052,714.56	
Sundry properties.....	297,739.69	
	<u>\$ 8,200,948.43</u>	
Less: Reserve for Depreciation	329,005.57	\$ 7,871,942.86

Sundry Capitalized Expenditure:

Noranda Power Company:		
Plans, estimates and sundry assets	\$ 500,000.00	
Staff House — deficit.....	205,721.92	
Workmen's Compensation	57,479.41	
Water Power Rental (Dept. Lands and Forests).....	20,000.00	
Sundry charges	128,092.63	
	<u>\$ 911,293.96</u>	
Less: Recuperation account and rentals collected	48,168.57	
	<u>\$ 863,125.39</u>	

Accrued interest on advances from the Department of Lands and Forests during Construction.....

498,111.00 1,361,236.39

Inventory.....

109,374.71

Current Assets:

Accounts Receivable:		
Operating Accounts.....	\$ 39,172.19	
Due from Hydro-Quebec.....	34,037.44	
Inventory — supplies.....	1,847.66	75,057.29

Deficit:

Accumulated to March 31st, 1944.....	\$ 498,951.04	
Period April 1st — December 31st, 1944.....	167,023.62	665,974.66
	<u>\$10,083,585.91</u>	

Approved on behalf of the Commission:

(Signed) L. E. POTVIN, President,
(Signed) GEORGE C. McDONALD, Commissioner.

UPPER OTTAWA RIVER

Quebec Hydro-Electric Commission
Act, 8 George VI, Ch. 22.

December 31st, 1944

LIABILITIES

Department of Lands and Forests:

Capitalized advances.....	\$ 9,075,448.53	
Advances written off as expenses 1937-40.....	99,000.00	\$ 9,174,448.53

Treasury Department:

Part of interest on Public Debt corresponding to the capitalized advances:

During Construction.....	\$ 498,111.00	
Operating period (less receipts):		
1941-1944.....		282,206.13
Period April 1st - December 31st, 1944.....	\$ 287,200.38	
Less receipts.....	158,391.25	128,809.13
		909,126.26

Current Liabilities:

Accounts Payable.....	11.12
-----------------------	-------

\$10,083,585.91

Subject to our report of even date.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

AUDITORS' REPORT

We have audited the administration accounts of the Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa River for the period from April 1st to December 31st, 1944, and have obtained all the information and explanations which we have required.

The Balance Sheet of this hydroelectric plant appearing in the 1944 Public Accounts of the Province of Quebec was used as a basis to establish the Balance Sheet as at December 31st, 1944. This Balance Sheet together with the statement of Revenue and Expenses for the period ended December 31st, 1944 were prepared on the same basis as the previous statements and do not take into consideration certain prepaid expenses and accrued charges.

Subject to the foregoing remarks, we are of the opinion that the attached Balance Sheet and the related statement of Revenue and Expenses exhibit a true and correct view of the financial position of the Hydro-Electric Plant — Upper Ottawa River as at December 31st, 1944 and the result of operations for the period April 1st to December 31st, 1944, according to the information and explanations given to us and to the above mentioned accounts and documents.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

DETAILS OF BALANCE SHEET

of the

HYDRO-ELECTRIC PLANT — UPPER OTTAWA RIVER

December 31st, 1944

The figures on this Balance Sheet are based on the Balance Sheet as at March 31st, 1944, as published in the Public Accounts for the Province of Quebec.

Fixed Assets \$7,871,942.86

This amount represents the value of fixed assets at December 31st, 1944, and compared with the same item in the Balance Sheet at March 31st, 1944, shows a reduction of \$77,922.41, which is the amount of depreciation added to the reserve for the period from April 1st to December 31st, 1944.

Sundry Capitalized Expenditure \$1,361,236.39

This amount represents sundry capitalized expenditures to December 31st, 1944, and compared with the same item in the Balance Sheet at March 31st, 1944, shows an increase of \$693.49, made up as follows:

Payment to J. Emile Gill, Q.L.S. for surveying	\$ 1,476.00
Less: Part of amounts collected on old accounts	782.51
	<u>\$ 693.49</u>

Inventory \$ 109,374.71

This item is the same which appeared in the Balance Sheet at March 31st, 1944.

Department of Lands and Forests \$9,174,448.53

In comparison with the same item as March 31st, 1944, there is an increase of \$426.01, which is made up as follows:

Amount charged capital account	\$ 1,476.00
Less: Collections of accounts	1,049.99
	<u>\$ 426.01</u>

The collection of accounts amounting to \$1,049.99 was applied as follows:

a) Amounts credited accounts receivable as shown in Balance Sheet at March 31st, 1944	\$ 267.48
b) Amounts credited sundry capitalized expenditure	782.51
	<u>\$ 1,049.99</u>

Treasury Department \$ 909,126.26

In comparison with the Balance Sheet at March 31st, 1944, this item shows an increase of \$128,809.13 representing the difference between interest on capitalized advances, at 4%, for the period from April 1st to December 31st, 1944, in the amount of \$287,200.38, less cash received during the same period amounting to \$158,391.25.

Schedule "R"

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

of the

HYDRO-ELECTRIC PLANT—UPPER OTTAWA RIVER

for the period from April 1st to December 31st, 1944

HYDRO-ELECTRIC PLANT—UPPER OTTAWA RIVER

Property administered by the Quebec Hydro-Electric Commission
pursuant to the provisions of the Act, 8 George VI, Ch. 22.

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES for period April 1st to December 31st, 1944

REVENUE:

Sales of Electricity.....	\$ 300,658.34
Rentals.....	2,672.00
Sales of Materials.....	416.54
Miscellaneous Sales (net).....	2,110.10
Miscellaneous revenue.....	5,443.29
	<u>\$ 311,300.27</u>

EXPENSES:

Operating, maintenance and other current expenses.....	113,201.10
	<u>\$ 198,099.17</u>

OTHER CHARGES:

Interest on capitalized advances.....	\$ 287,200.38
Depreciation on:	
Power Plant.....	57,525.73
Properties in general and tools.....	8,652.78
Transmission.....	11,743.90
	<u>365,122.79</u>

DEFICIT.....	<u><u>\$ 167,023.62</u></u>
--------------	-----------------------------

Subject to our report of even date.

(S i g n e d)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Chartered Accountants.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Chartered Accountants.

Montreal, February 6th, 1945.

DETAILS OF STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES

of the

HYDRO-ELECTRIC PLANT — UPPER OTTAWA RIVER

Operating, maintenance and other current expenses are as follows:

GENERATION

Operation

Wages.....	\$ 28,715.53
Supplies.....	343.17
Automobiles, Trucks and Tractors.....	5,672.01
Water Rentals.....	10,000.00
Royalties.....	16,990.27
Sundries.....	244.16

Maintenance

Buildings.....	282.07
Roads and Bridges.....	465.73
Dams and Waste Gates.....	227.05
Turbines and Accessories.....	795.35
Generators and Accessories.....	819.37
Electrical Equipment — Accessory.....	1,469.34
Power House Equipment — Sundry.....	214.55
	<u>\$ 66,238.60</u>

TRANSMISSION

Poles and Lines.....	1,924.55
Switching Equipment.....	21.24
Rentals — Quebec Northern Power Company.....	27,000.00
Telephones.....	30.89
Clearing right-of-way.....	7,425.00
	<u>36,401.68</u>

MISCELLANEOUS EXPENSES

Salaries.....	5,135.76
Office Expense.....	283.29
Telephones.....	91.16
Postage.....	72.00
Rents.....	450.00
Travelling.....	1,831.77
Insurance.....	340.00
Rented Buildings Maintenance.....	1,599.12
Staff House Expense.....	242.01
School Expense.....	515.71
	<u>10,560.82</u>
	<u>\$ 113,201.10</u>

Schedule "S"

SALES AND PRODUCTION STATISTICS

of the

HYDRO-ELECTRIC PLANT—UPPER OTTAWA RIVER

for the period from April 1st to December 31st, 1944

HYDRO-ELECTRIC PLANT — UPPER OTTAWA RIVER

SALES STATISTICS

April 1st to December 31st, 1944

<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>Per KWH</u>
Industrial			¢
Noranda Mines Limited	65,568,000	\$298,519.80	.455
Bienvenu & Cossette	49,800	1,133.95	2.277
Domestic.....	66,831	1,004.59	1.503
	<u>65,684,631</u>	<u>\$300,658.34</u>	<u>.458</u>

PRODUCTION STATISTICS

Generation.....	KWH
	82,162,920
Used for production	637,739
	<u>81,525,181</u>
Sales.....	65,684,631
	<u>15,840,550</u>
Non-revenue energy.....	9,429,280
Losses - 7.86%.....	<u>6,411,270</u>

Schedules "T", "T₁" to "T₁₀"

REPORT

of the

RURAL ELECTRIFICATION DEPARTMENT

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year 1944

(6 months)

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

RURAL ELECTRIFICATION DEPARTMENT REPORT

for the year 1944
(6 months)

PETITIONS (nature of)

Line extensions	143	
Special cases	2	145

PETITIONS (origin of)

Directly to Hydro-Quebec	108	
Referred by Public Service Board	37	145

NUMBER OF SURVEYS..... 88

REPORTS OF SURVEYS — LINE EXTENSIONS

Preliminary reports only	62	
Preliminary and final reports	16	
Final reports only	5	83*

CASES CLOSED — The companies in whose territories the proposed extensions are located have decided to build the lines

2

SUMMARY OF LINE EXTENSIONS STUDIED

Miles of line required	743.95	
Possible customers (total)	5,353	
Possible customers (per mile)	7.23	
Prospective customers (total)	4,328	
Prospective customers (per mile)	5.82	
Cost of lines (preliminary estimate)	\$1,453,435.	
Cost of lines (per mile)	1,955.	**
Estimated annual revenue (total)	125,711.	
Estimated annual revenue (per mile)	169.	
Estimated annual revenue (per possible domestic customer)	29.	

* Another final report was made in respect to a special case.

** The basic costs used are probably high, being established upon the present cost of material and labour (war situation), and take into consideration the possible loss of time during construction, due to delays in furnishing material and scarcity of skilled labour.

Schedule "T"

DISTRIBUTION OF STUDIES MADE, ACCORDING TO SOURCE OF POWER

Group	Source of power	Number of reports (*)	Miles of line required	Customers				Cost of lines		Assumed annual revenue		
				Number of residents		Prospective customers		Preliminary estimate		Total	per mile	per prospective domestic customer
				Total	per mile	Total	per mile	Total	per mile			
A	Southern Canada Power Co.	45	317.47	2,114	6.65	1,858	5.85	\$ 596,638.	\$1,880.	\$ 52,418.	\$165.	\$28.20
B	Northern Quebec Power Co.	4	128.15	1,366	10.63	1,033	8.06	310,655.	2,425.	40,068.	313.	24.00**
C	Gatineau Power Company	16	122.08	945	7.74	697	5.71	228,699.	1,871.	15,517.	127.	22.30
D	Shawinigan Water & Power	3	87.22	424	4.86	298	3.42	155,875.	1,780.	6,804.	78.	22.80
E	Ville de Sherbrooke	9	48.94	274	5.60	244	4.98	90,227.	1,842.	6,816.	139.	27.90
F	Town of Buckingham	2	18.14	111	6.10	96	5.30	32,561.	1,795.	1,920.	106.	20.00
G	L'Electrique de Mont-Laurier	1	10.41	66	6.35	56	5.39	18,790.	1,805.	1,120.	107.	20.00
H	Town of Coaticook	1	6.60	21	3.18	18	2.73	10,900.	1,650.	432.	65.	24.00
I	Donohue Brothers, Limited	1	2.54	19	7.47	17	6.69	4,920.	1,935.	330.	130.	19.40
J	Quebec Power Company	1	2.40	13	5.41	11	4.58	4,150.	1,730.	286.	119.	26.00
		83	743.95	5,353	7.23	4,328	5.82	\$1,453,435.	\$1,955.	\$125,711.	\$169.	\$29.00

* Preliminary reports: 62

Final reports: 21 (marked "x" on detailed group distribution.)

** Domestic customers only. The average on the total revenue, including power, would be \$38.80.

Number of reports: 45 Group "A"—Source of power: SOUTHERN CANADA POWER COMPANY as at December 31st, 1944

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
x 3	DRUMMOND	St-Eugène de Grantham (Village and Brodeur Range)	11.37	139	12.25	130	11.50	\$28,425.	\$2,500.	\$3,120.	\$274.	\$24.
x 8	ROUVILLE	St-Ange-Gardien (Ranges St-Georges, Casimir & St-Charles)	13.90	114	8.20	104	7.48	30,219.	2,174.	3,120.	226.	30.
x 11	DRUMMOND	South Durham, (Ranges 10 and 11)	12.21	65	5.33	60	4.92	22,590.	1,850.	1,440.	118.	24.
x 19	DRUMMOND	St-Germain and St-Edmund (Grantham) Ranges										
21	DRUMMOND	"Little Ten" and Road to St-Hyacinthe	14.89	158	10.62	150	10.00	35,736.	2,400.	3,600.	242.	24.
29	ST. HYACINTHE	Village of Ulverton	5.64	30	5.32	27	4.80	10,150.	1,800.	810.	144.	30.
32	ST. JOHN	St-Hyacinthe, Range 1	4.96	31	6.25	28	5.65	9,100.	1,830.	840.	169.	30.
x 35	IBERVILLE	St-John, Ranges Grand-Bernier & Petit-Bernier	7.89	65	8.23	46	5.82	14,940.	1,850.	1,380.	175.	30.
		St-Athanase, Ranges St-Edward, Grand-Ligne & Bord de l'Eau										
x 37	ROUVILLE	St-Ange-Gardien (Ranges Rosalie and Seraphine	13.95	107	7.70	100	7.20	29,300.	2,100.	2,400.	173.	24.
x 38	ROUVILLE	St-Ange-de-Monnoir, (Range Fort-Georges)	5.47	59	10.78	54	9.87	13,128.	2,400.	1,620.	296.	30.
x 44	RICHMOND	Melbourne Township	2.07	21	10.14	20	9.66	4,760.	2,300.	480.	232.	24.
49	BROME	Fulford	16.55	62	3.75	60	3.63	27,300.	1,650.	1,440.	87.	24.
55	RICHMOND	Cleveland Township (routes No. 5 and No. 22)	8.72	58	6.65	55	6.37	16,568.	1,900.	1,650.	189.	30.
56	RICHMOND	Windsor-Mills, R.R. No. 1.	5.00	18	3.60	16	3.20	8,000.	1,600.	480.	96.	30.
63	BAGOT	St. Andrew d'Acton, Ranges 1, 2, 3 and 4	6.00	28	4.67	25	4.17	10,200.	1,700.	750.	125.	30.
66	SHERBROOKE	Ascot Township, Route No. 28	15.97	119	7.45	113	7.10	31,940.	2,000.	3,390.	212.	30.
67	BROME	Lake Tétreau (Emerald Pond)	15.65	68	4.35	65	4.15	26,214.	1,675.	1,950.	125.	30.
70	MISSISSQUOI	Farnham, Audette Range, on Rural Route No. 2	11.12	50	4.50	45	4.05	18,900.	1,700.	1,350.	121.	30.
x 75	MISSISSQUOI	Abbott's Corner (Richford Road)	5.90	30	5.08	27	4.58	10,145.	1,725.	810.	137.	30.
77	ROUVILLE	St-Ange-de-Monnoir, Range Grande-Ligne	1.68	16	9.52	14	8.34	3,620.	2,150.	420.	250.	30.
79	SHERBROOKE	Ascot and East-Angus, Range No. 1	8.35	22	4.15	20	3.78	8,662.	1,650.	600.	113.	30.
x 80	COMPTON	East Clifton, Ranges 1, 2, 3, 4, 5 and 6	19.74	100	5.06	90	4.56	33,913.	1,718.	2,700.	137.	30.
81	IBERVILLE	Mount-St-Grégoire, Mailhot Range	2.77	11	3.97	10	3.62	4,487.	1,620.	300.	108.	30.
82	MISSISSQUOI	Mount-St-Grégoire, Versailles Range	5.00	38	7.60	32	6.40	9,525.	1,905.	960.	192.	30.
x 85	ROUVILLE	Pike River, Macey Ridge	5.22	32	6.10	24	4.60	7,500.	1,440.	720.	138.	30.
86	ST. JEAN	St-Charles-on-Richelieu, Range No. 1	2.25	18	8.00	12	5.30	4,030.	1,790.	360.	160.	30.
97	SHEFFORD	St-Césaire, Range East of the river	4.31	34	7.90	24	5.60	6,620.	1,540.	720.	167.	30.
98	BAGOT	Valcourt, Range 5	0.95	7	7.40	5	5.26	1,700.	1,790.	150.	158.	30.
100	ST. HYACINTHE	St-Ephrem d'Upton, Range Carré	3.90	29	7.44	25	6.41	7,460.	1,910.	750.	192.	30.
101	BROME	St-Jude (Range St-Rose)	4.05	26	6.42	22	5.43	7,310.	1,805.	660.	163.	30.
x 102	MISSISSQUOI	Brigham, village and route to Adamsville	3.30	31	9.40	27	8.20	7,260.	2,200.	810.	245.	30.
103	IBERVILLE	Farnham, Range to St-Césaire	4.90	61	12.45	44	9.00	10,633.	2,170.	1,320.	269.	30.
105	SHEFFORD	St-Georges d'Henryville, Concess. 2 & 3, St-John Range	3.15	21	6.65	15	4.75	5,670.	1,800.	450.	143.	30.
108	IBERVILLE	North Stukely, Range No. 8	4.10	39	9.50	24	5.80	6,700.	1,634.	660.	161.	27.50
x 110	ROUVILLE	St-Brigide, Ranges E. & West of River, and Range Ecosse	3.45	21	6.10	16	4.60	6,800.	1,975.	480.	139.	30.
112	IBERVILLE	St-Césaire, Range East of the River. South part	10.30	72	7.00	53	5.14	18,334.	1,780.	1,590.	154.	30.
113	IBERVILLE	St-Georges, (Henryville) Range of Bord de l'Eau	4.40	37	8.40	33	7.50	8,888.	2,000.	990.	225.	30.
116	MISSISSQUOI	St-Georges, (Henryville) Ranges St-Louis and l'Eglise	4.90	25	5.10	20	4.10	7,500.	1,530.	500.	102.	25.
117	MISSISSQUOI	Farnham, Rural Route No. 1	4.40	23	5.20	21	4.70	8,600.	1,955.	588.	133.	28.
118	MISSISSQUOI	Bedford (Dutch Street)	11.70	65	5.55	55	4.70	20,240.	1,730.	1,650.	141.	30.
119	MISSISSQUOI	Dunham Township — Range 8	3.18	18	5.65	13	4.10	5,310.	1,370.	390.	122.	30.
120	MISSISSQUOI	Dunham Township — Road from lot No. 401	5.47	21	3.84	21	3.84	8,998.	1,645.	630.	115.	30.
x 126	COMPTON	Dunham Township — Ranges 9 and 10	1.05	5	4.76	5	4.76	1,827.	1,740.	150.	143.	30.
		Island Brook — Newport Township	3.90	15	3.85	11	2.82	6,006.	1,540.	330.	84.	30.
			8.50	71	8.35	64	7.55	17,213.	2,000.	1,920.	226.	30.
			317.47	2,114	6.65	1,858	5.85	\$596,658.	\$1,880.	\$52,418.	\$165.	\$28.20

x : Final survey report.

Schedule "T2"

Number of reports: 4 Group "B"—Source of power: NORTHERN QUEBEC POWER COMPANY as at December 31st, 1944

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
x 13	TEMISCAMINGUE	Nédélec, Guérin, N.D. du Nord, St-Bruno-de-Guigues, St-Eugène-de-Guigues, St-Isidore, Mount-Carmel, Ville-Marie, Lorrainville, Latulipe, Fabre & St-Placide	115.54	1,222	10.50	916	7.90	\$282,000.	\$2,440.	\$37,600.	\$324.	\$24.
33	ABITIBI	Dubuisson Township, (Val d'Or and School of Mining)	10.14	101	9.96	85	8.38	22,300.	2,200.	1,700.	167.	20.
x 50	TEMISCAMINGUE	Beauchastel (Evain) Ranges 7 and 8	1.47	30	20.40	22	14.90	4,080.	2,780.	528.	359.	24.
134	TEMISCAMINGUE	Beauchastel (Evain) Range No. 9	1.00	13	13.00	10	10.00	2,275.	2,275.	240.	240.	24.
			128.15	1,366	10.63	1,033	8.06	\$310,655.	\$2,425.	\$40,068.	\$313.	\$24.

Schedule "T3"

Number of reports: 16 Group "C"—Source of power: GATINEAU POWER COMPANY as at December 31st, 1944

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
x 6	LABELLE	La Minerve	13.83	113	8.20	96	6.90	\$31,809.	\$2,300.	\$ 2,550.	\$184.	\$21.
x 12	GATINEAU	St-Famille d'Aumond	13.90	106	7.60	57	4.10	23,155.	1,672.	1,215.	87.	20.
15	TERREBONNE	St-Jérôme, Range St-Antoine	5.05	37	7.30	33	6.50	9,696.	1,920.	660.	130.	20.
22	TERREBONNE	Lac Millette	11.57	104	9.00	91	7.90	23,790.	2,050.	2,002.	173.	22.
x 24	TERREBONNE	Mont-Rolland, Range No. 9	3.22	32	10.50	30	9.30	7,100.	2,200.	660.	204.	22.
26	TERREBONNE	St-Hippolyte	0.80	4	5.00	3	3.75	1,308.	1,635.	60.	75.	20.
41	ARGENTEUIL	St-Adolphe d'Howard, Route 30	6.65	43	6.50	27	4.10	11,105.	1,670.	540.	81.	20.
51	HULL	Templeton West (2nd Concession)	4.62	22	4.75	17	3.70	7,530.	1,630.	340.	73.	20.
53	ARGENTEUIL	Gore Township	24.28	204	8.40	144	5.95	45,160.	1,860.	2,880.	118.	20.
54	ARGENTEUIL	Mille-Isles Township	4.59	30	6.54	26	5.67	8,399.	1,830.	520.	113.	20.
64	SOULANGES	St-Ignace-de-Coteau du Lac (Range St-Emmanuel)	3.45	34	9.86	31	9.00	7,486.	2,170.	620.	179.	20.
68	ARGENTEUIL	Barkmere, Route No. 35	10.14	62	6.10	45	4.40	17,238.	1,700.	900.	88.	20.
69	ARGENTEUIL	St-Philippe										
76	SOULANGES	St-Ignace, Côteau-du-Lac (River Delisle North & South)	4.93	26	5.30	20	4.06	8,183.	1,660.	400.	81.	20.
77	SOULANGES	St-Ignace, Côteau-du-Lac (River Rouge, East & West)	3.60	15	4.16	14	3.90	5,940.	1,650.	280.	78.	20.
94	TERREBONNE	Lake Superior (St-Faustin Road)	11.45	113	9.90	63	5.50	20,800.	1,815.	1,890.	165.	30.
			122.08	945	7.74	697	5.71	228,699.	1,871.	15,517.	127.	22.30

x : Final survey report.

Schedule "T4"

as at December 31st, 1944

Group "D" —Source of power: SHAWINIGAN WATER & POWER CO.

Number of reports: 3

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per domestic customer	per domestic customer
90	DRUMMOND	St-Félix-de-Kingsey, Ranges 3, 4, 5, 6, 7, 8 & 9	62.32	210	3.30	151	2.40	\$106,000.	\$1,700.	\$ 3,020.	\$ 48.	\$20.
106	DRUMMOND	Notre-Dame-du-Conseil, Range 13	12.60	101	8.02	67	5.31	25,415.	2,000.	1,675.	133.	25.
111	ARTHABASKA	St-Anne-du-Sault, Hodges Road & Ranges 1 and 2	12.30	113	9.20	80	6.50	24,460.	1,990.	2,109.	170.	26.
			87.22	424	4.86	298	3.42	155,875.	1,780.	6,804.	78.	22.80

Schedule "T5"

as at December 31st, 1944

Group "E" —Source of power: CITY OF SHERBROOKE

Number of reports: 9

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per domestic customer	per domestic customer
16	SHERBROOKE	Rock Forest (Provincial route, range "Little Six" and "Lower Belvedere Road")	17.14	88	5.13	84	4.90	\$ 31,709.	\$1,850.	\$ 2,016.	\$117.	\$24.
30	SHERBROOKE	Ascot Corner (Range 3)	5.10	22	4.30	18	3.53	9,180.	1,800.	540.	106.	30.
x 39	SHERBROOKE	St-Elie d'Orford — Old Montreal Road	6.15	29	4.72	25	4.07	10,762.	1,750.	750.	122.	30.
x 42	SHERBROOKE	St-Elie d'Orford — Range 7 and St-Joseph Road	5.25	28	5.34	25	4.76	9,088.	1,870.	750.	143.	30.
59	SHERBROOKE	Ascot North (Range 5)	1.90	11	5.80	8	4.21	3,325.	1,750.	240.	126.	30.
60	SHERBROOKE	Ascot Corner (Route 1 and Range 3)	2.30	18	7.83	16	7.00	4,600.	2,000.	480.	208.	30.
61	SHERBROOKE	Ascot North (Cemetery Road & Beauvoir Road)	5.95	41	6.89	35	5.87	11,300.	1,900.	1,050.	176.	30.
63	SHERBROOKE	Ascot (Road to the Grotto)	1.70	15	8.80	13	7.65	3,570.	2,100.	390.	229.	30.
74	SHERBROOKE	Ascot (Ranges 9 and 10)	3.45	22	6.38	20	5.80	6,693.	1,940.	600.	174.	30.
			48.94	274	5.60	244	4.98	\$90,227.	\$1,842.	\$6,816.	\$139.	\$27.90

x : Final survey report.

Schedule "T6"

as at December 31st, 1944

Group "F"—Source of power: TOWN OF BUCKINGHAM

Number of reports: 2

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
47 48	PAPINEAU PAPINEAU	East-Templeton (Eastern part) L'Ange-Gardien	18.14	111	6.10	96	5.30	\$32,561.	\$1,795.	\$1,920.	\$106.	\$20.

Schedule "T7"

as at December 31st, 1944

Group "G"—Source of power: L'ELECTRIQUE DE MONT-LAURIER

Number of reports: 1

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
73	LABELLE	Lac St-Paul, (Ranges 2 and 3)	10.41	66	6.35	56	5.39	\$18,790.	\$1,805.	\$1,120.	\$107.	\$20.

Schedule "T8"

as at December 31st, 1944

Group "H"—Source of power: TOWN OF COATICOOK

Number of reports: 1

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
x 46	STANSTEAD	Barford (Range 1) St-Herménégilde (Range 7) and Dixville (Ranges 6 and 7)	6.60	21	3.18	18	2.73	\$10,900.	\$1,650.	\$432.	\$65.	\$24.

x : Final survey report.

Schedule "T9"

as at December 31st, 1944

Group "I"—Source of power: DONOHUE BROTHERS LIMITED

Number of reports: 1

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
x 43	CHARLEVOIX	St-Irénée — Range St-Antoine	2.54	19	7.47	17	6.69	\$4,920.	\$1,935.	\$330.	\$130.	\$19.40

Schedule "T10"

as at December 31st, 1944

Group "J"—Source of power: QUEBEC POWER COMPANY

Number of reports: 1

Case No.	County	Township, Village or Parish	Miles of line required	Number of residents		Prospective customers		Cost of lines Preliminary estimate		Assumed annual revenue		
				total	per mile	total	per mile	total	per mile	total	per mile	per prospective domestic customer
104	PORTNEUF	St-Catherine — 4th Range West	2.40	13	5.41	11	4.58	\$4,150.	\$1,730.	\$286.	\$119.	\$26.

x : Final survey report.

Schedule "U"

PENSION FUND INVESTMENTS

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

as at December 31st, 1944

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31st, 1944

Debentures	Securities	Unit Value			Total value		Income	Yield	
		Cost	Book	Market	Book	Market		Book	Market
\$95,000	Dominion of Canada 3, 1960	100.00	100.00	100.00	95,000.00	95,000.00	2,850.00	3.00	3.00
50,000	Dominion of Canada 3, 1962	100.00	100.00	100.00	50,000.00	50,000.00	1,500.00	3.00	3.00
166,000	M.L.H. & P. Consolidated 3 1/2, 1961	100.10	100.10	101.00	166,160.00	167,660.00	5,810.00	3.50	3.46
11,000	M.L.H. & P. Consolidated 3 1/2, 1963	99.50	99.50	101.00	10,945.00	11,110.00	385.00	3.52	3.50
70,000	M.L.H. & P. Consolidated 3 1/2, 1973	98.41	98.41	100.00	68,887.00	70,000.00	2,450.00	3.56	3.50
145,700	Province of Quebec 4, 1950/52	104.55	104.55	105.00	152,329.35	152,985.00	5,828.00	3.83	3.81
50,000	Province of Quebec 3, 1951	100.00	100.00	101.00	50,000.00	50,500.00	1,500.00	3.00	2.97
36,000	Province of Quebec 3 1/2, 1951/53	102.43	102.43	103.00	36,874.80	37,080.00	1,260.00	3.42	3.34
85,000	Province of Quebec 3 1/2, 1952	101.00	101.00	101.50	85,850.00	86,275.00	2,762.50	3.22	3.20
30,000	Province of Quebec 3 1/2, 1952/55	103.50	103.50	104.00	31,060.00	31,200.00	1,125.00	3.62	3.60
5,500	Province of Quebec 3 1/2, 1954	101.13	101.13	101.25	5,562.15	5,568.75	178.75	3.21	3.21
18,000	Province of Quebec 4 1/2, 1958	109.75	109.75	110.50	19,755.00	19,890.00	765.00	3.87	3.85
66,500	Province of Quebec 3 1/2, 1958/60	100.30	100.30	103.00	66,703.75	68,495.00	2,327.50	3.48	3.40
50,000	Province of Quebec 3 1/2, 1959	100.50	100.50	102.50	50,250.00	51,250.00	1,791.25	3.48	3.41
15,000	City of Sherbrooke 3, 1955	99.75	99.75	99.75	14,962.50	14,962.50	450.00	3.00	3.00
18,000	City of Sherbrooke 3, 1956	99.75	99.75	99.75	17,955.00	17,955.00	540.00	3.00	3.00
18,000	City of Sherbrooke 3, 1957	99.75	99.75	99.75	17,955.00	17,955.00	540.00	3.00	3.00
18,000	City of Sherbrooke 3, 1958	99.75	99.75	99.75	17,955.00	17,955.00	540.00	3.00	3.00
20,000	City of Sherbrooke 3, 1959	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	600.00	3.00	3.00
20,000	City of Sherbrooke 3, 1960	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	600.00	3.00	3.00
20,000	City of Sherbrooke 3, 1961	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	600.00	3.00	3.00
20,000	City of Sherbrooke 3, 1962	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	600.00	3.00	3.00
20,000	City of Sherbrooke 3, 1963	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	600.00	3.00	3.00
22,000	City of Sherbrooke 3, 1964	99.75	99.75	99.75	21,945.00	21,945.00	660.00	3.00	3.00
					1,077,904.55	1,085,541.25	36,161.75	3.29	3.27
8,199	Shares * M.L.H. & P. Consolidated Southmount Investment Company Limited	24	31	22	253,474.85	180,378.00	73,096.85		
8,199		.31	.31	.22	2,541.69	1,803.78	737.91		
					256,016.54	182,181.78	73,834.76		

* As they appeared in books as at April 14th, 1944.

TERRITORY SERVED

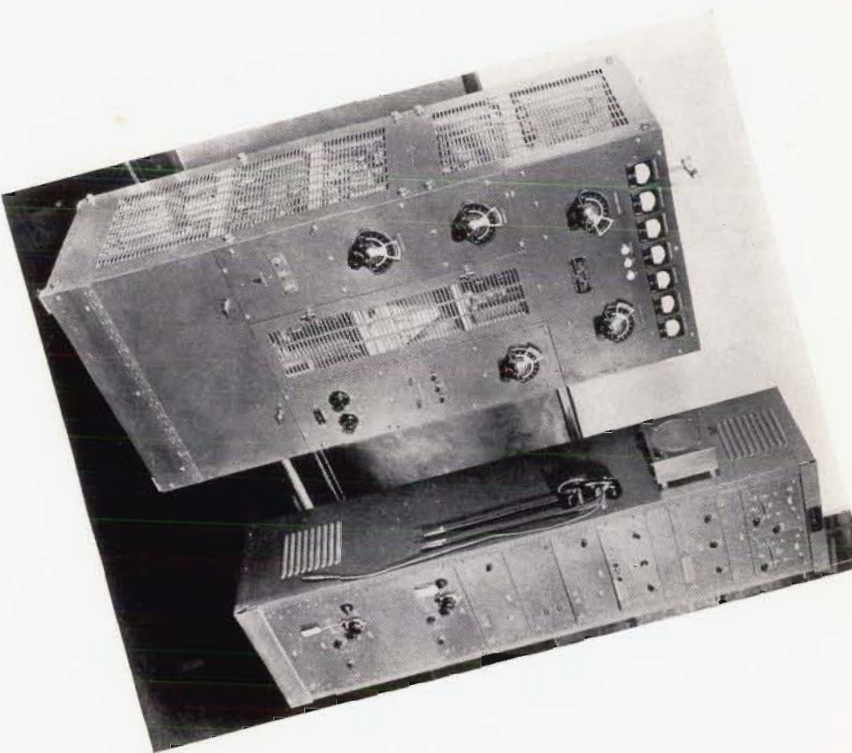
	Municipality	Population
1	Town of Pointe aux Trembles.....	4,339
2	Parish of Rivière des Prairies.....	1,150
3	Town of Montreal East.....	2,354
4	City of Montreal.....	890,234
5	Municipality of St. Jean de Dieu.....	7,276
6	Parish of St. Leonard de Port Maurice.....	338
7	Town of St. Leonard de Port Maurice.....	540
8	Town of St. Michel.....	2,950
9	Town of Montreal North.....	6,213
10	Municipality of St. Vincent de Paul.....	2,500
11	Municipality of Pont Viau.....	1,335
12	Town of Laval des Rapides.....	3,278
13	Village of L'abord a Plouffe.....	1,865
14	Village of Saraguay.....	262
15	Parish of St. Laurent.....	1,151
16	Town of St. Laurent.....	6,095
17	Town of Mount Royal.....	4,741
18	City of Outremont.....	29,865
19	City of Westmount.....	24,959
20	City of Longueuil.....	7,069
21	Town of Montreal South.....	1,434
22	Parish of St. Antoine de Longueuil.....	1,978
23	City of St. Lambert.....	6,320
24	Town of Greenfield Park.....	1,795
25	Municipality of Laprairie.....	1,623
26	Municipality of Ile St. Paul.....	44
27	City of Verdun.....	66,503
28	Town of LaSalle.....	4,634
29	Town of Montreal West.....	3,408
30	Town of St. Pierre.....	3,943
31	City of Lachine.....	19,898
32	Village of Cote St. Luc.....	457
33	Town of Hampstead.....	2,090
34	Parish of La Presentation de la Ste Vierge.....	322
35	Town of Dorval.....	2,402
36	Town of Pointe Claire.....	4,967
37	Town of Beaconsfield.....	1,106
38	Parish of St. Joachim de la Pointe Claire.....	535
39	Municipality of Dollard des Ormeaux.....	323
40	Town of Roxboro.....	23
41	Parish of Ste Genevieve.....	688
42	Village of Ste Genevieve.....	286
43	Village of Ste Geneviève de Pierrefonds.....	635
44	Parish of Ile Bizard.....	981
45	Village of Senneville.....	624
46	Parish of Ste Anne du Bout de l'Ile.....	688
47	Town of Baie D'Urfe.....	250
48	Town of Ste Anne de Bellevue.....	2,936
TOTAL POPULATION		<u><u>1,129,407</u></u>

(1941 Census)

HYDRO-QUEBEC 1944

ILLUSTRATED SECTION

A photographic record showing some properties acquired by Hydro-Quebec and used to supply the essential electricity and gas services to the City of Montreal and District



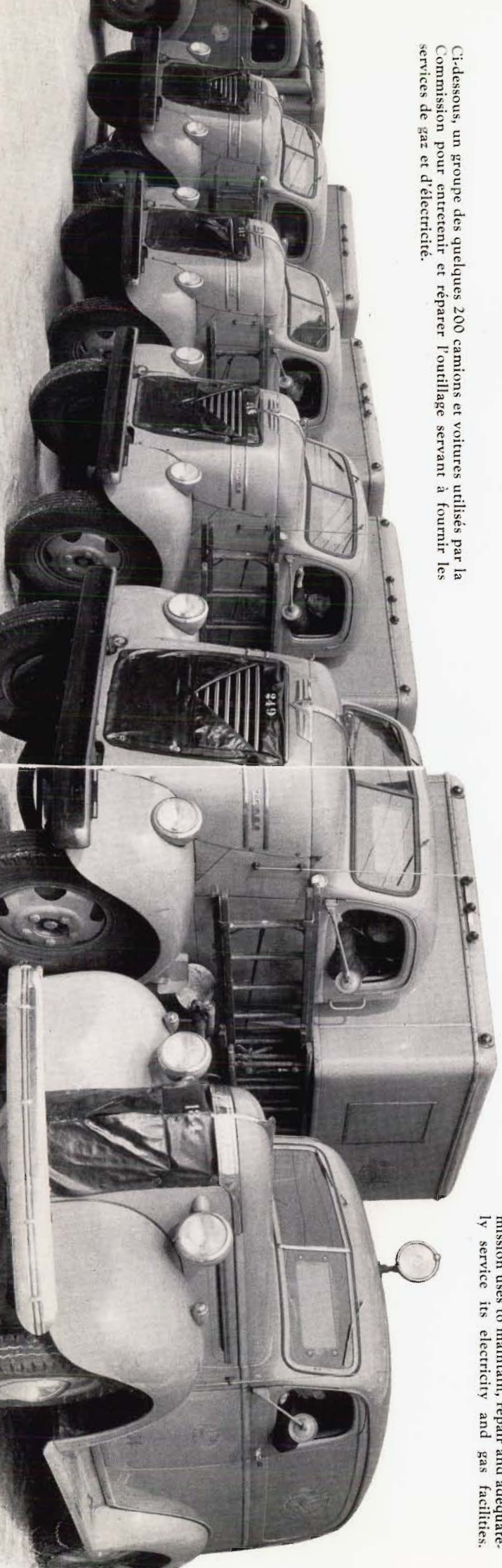
RADIO-COMMUNICATION

Un système de téléphone, reliant le siège social avec toutes les centrales de la Commission, utilise un courant porteur sur les propres lignes de transmission de la Commission. À gauche, un appareil de réception et de transmission de courant porteur. Comme supplément au service de téléphone, des postes de radio assurent une communication instantanée avec les centrales et les barrages compensateurs, ainsi qu'avec un certain nombre de récepteurs montés sur automobiles.

A comprehensive telephone system, linking the Commission's Head Office with all its power plants, uses a carrier radio channel over the Commission's own transmission lines. Supplementing telephone communication, radio stations provide instant contact with generating stations and regulating dams, and also with a fleet of automobiles equipped with receiving sets. Left, a power line carrier current receiving and transmitting set.

TRANSPORT

Ci-dessous, un groupe des quelques 200 camions et voitures utilisés par la Commission pour entretenir et réparer l'outillage servant à fournir les services de gaz et d'électricité.

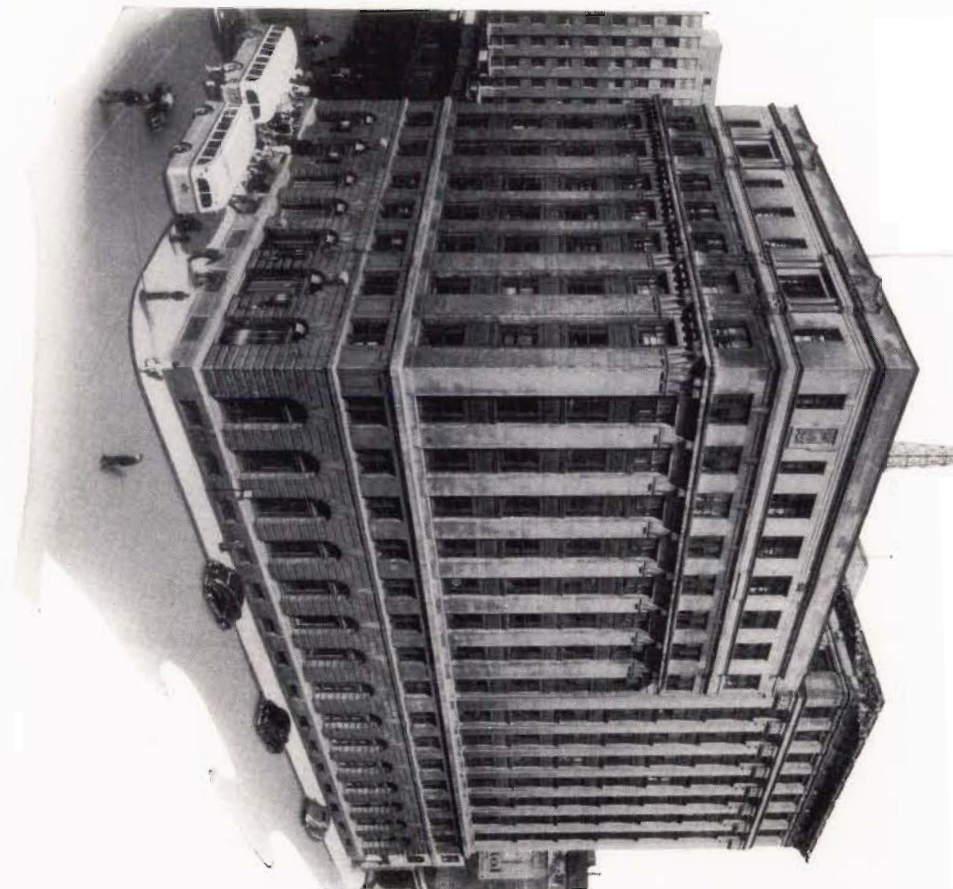


Some of the 200 trucks and cars the Commission uses to maintain, repair and adequately service its electricity and gas facilities.

ÉDIFICES

HYDRO-QUÉBEC

BUILDINGS

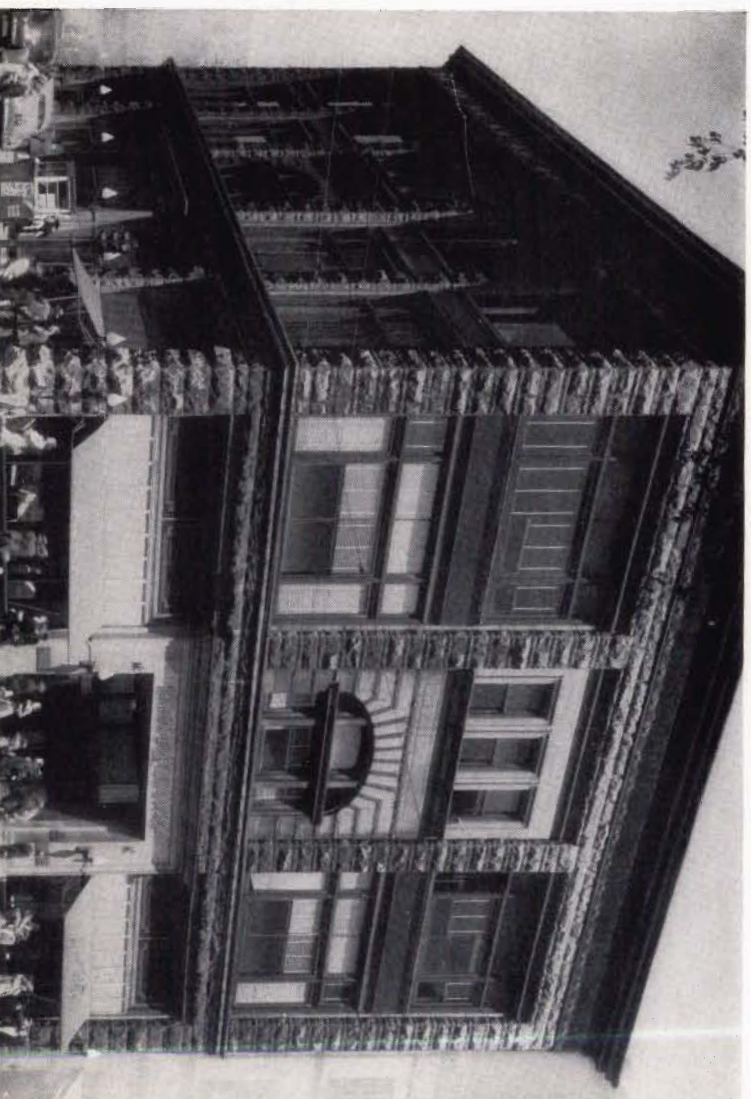


Siege social de l'Hydro-Québec, rues Craig et St-Urbain. A remarquer sur le toit, l'antenne à tour unique du poste de radio de la Commission.

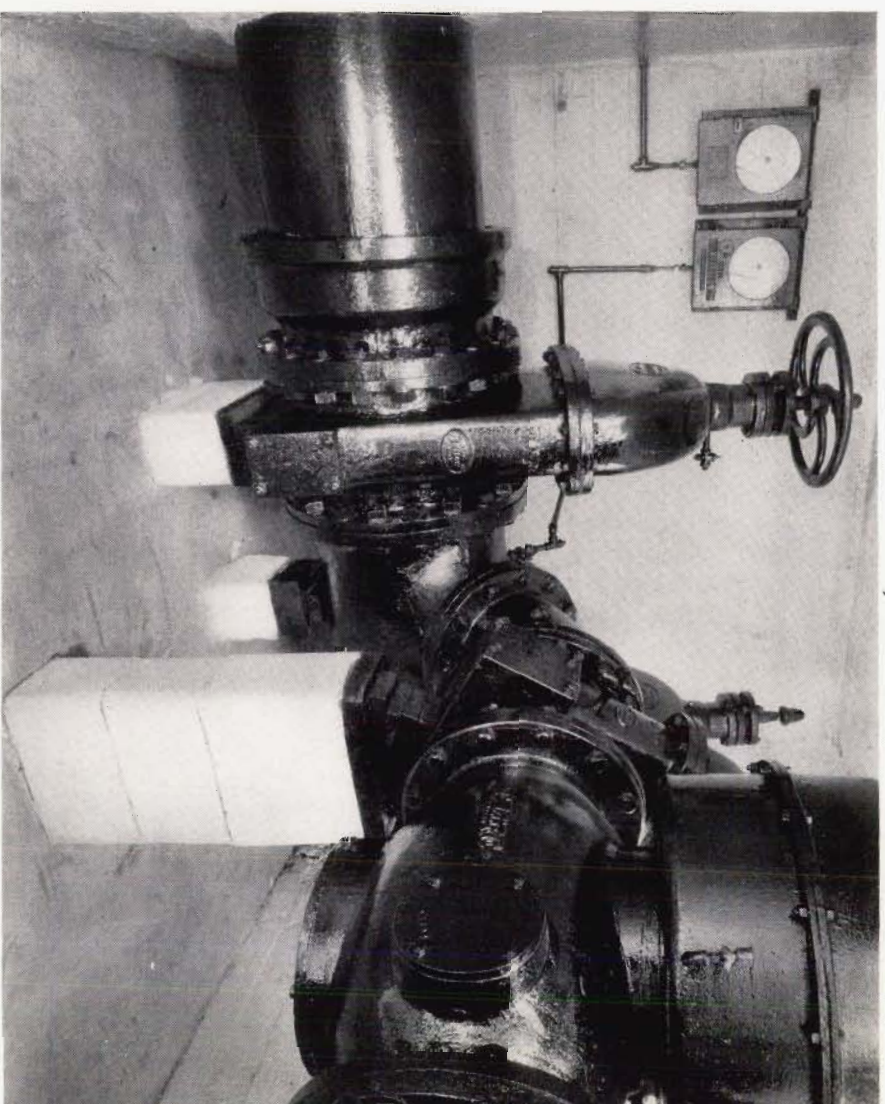
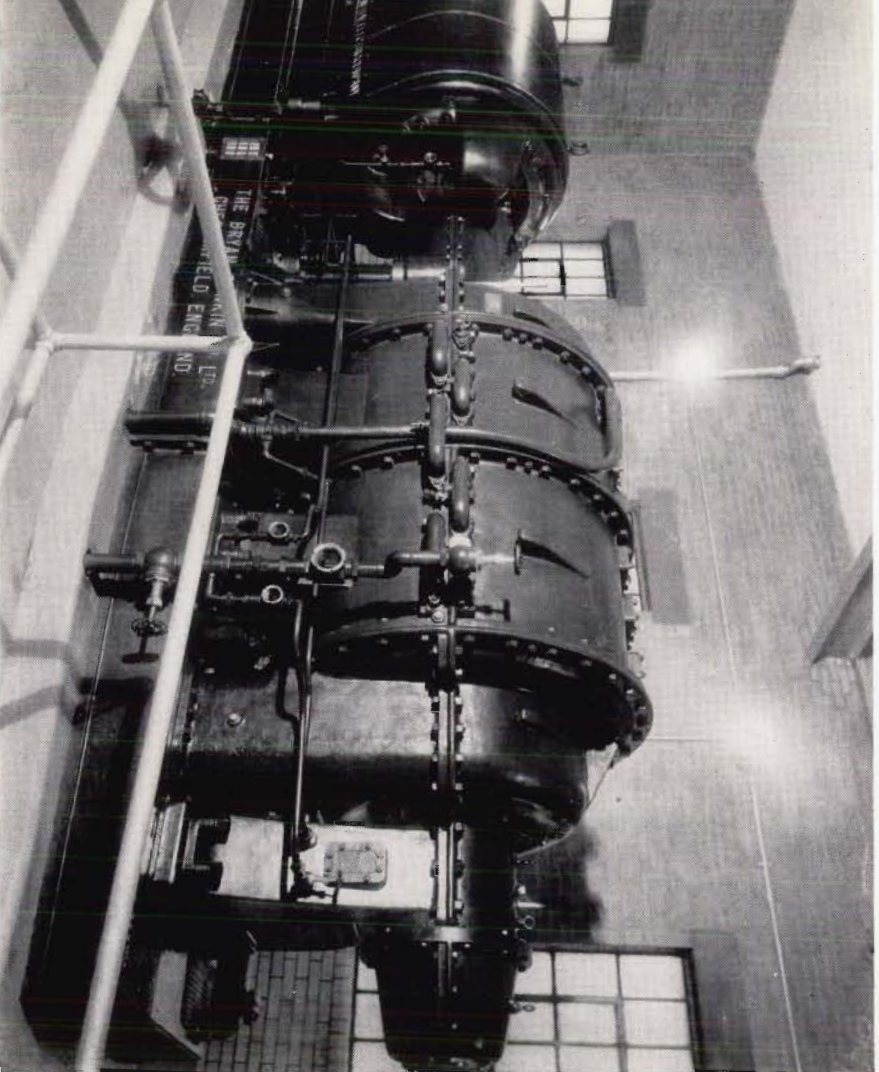
Head Office Building of Hydro-Québec at Craig and St. Urbain streets. Worthy of note is the single tower aerial of the Commission's radio station atop the Building.

A droite, le magasin de l'ouest de la Commission, rues Ste-Catherine et de la Montagne, où se font l'étalage et la démonstration des appareils électriques et à gaz.

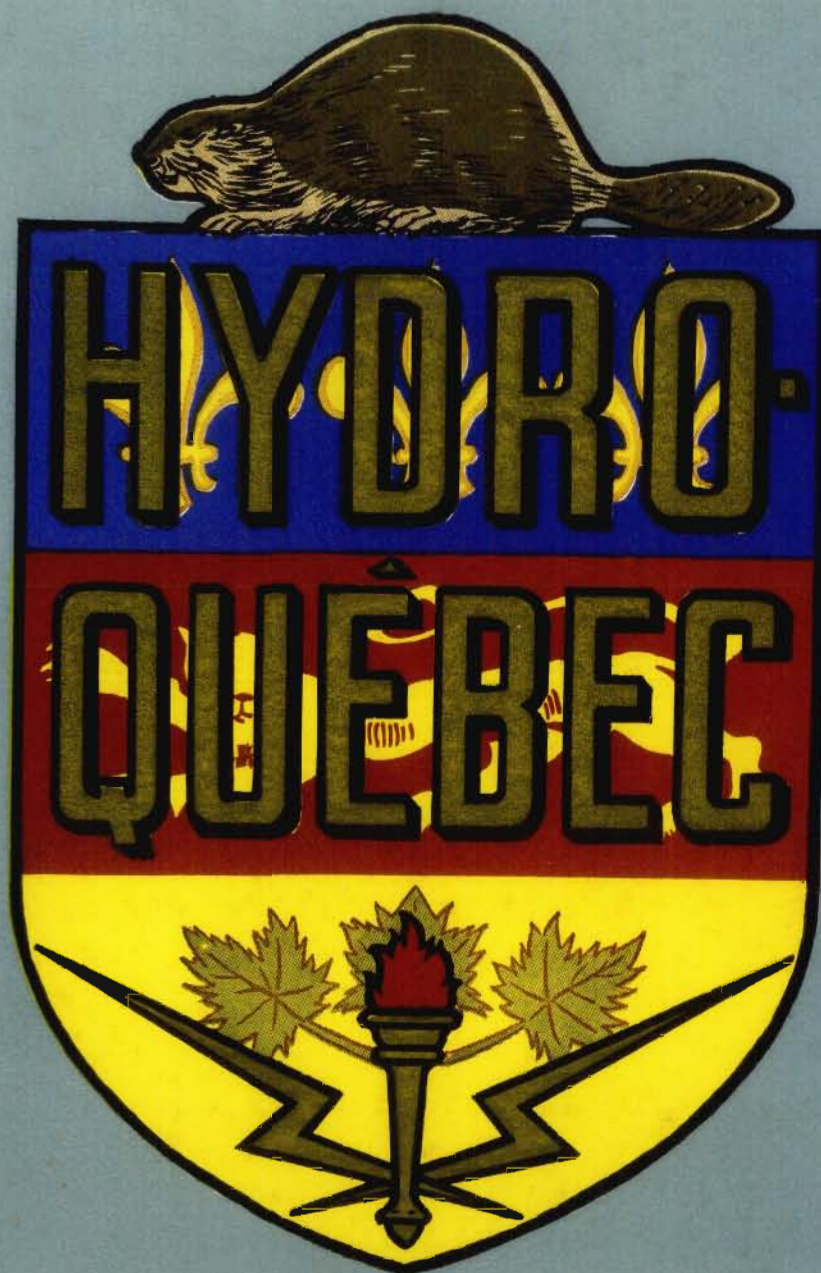
At right, the Commission's Uptown Showroom at St. Catherine and Mountain streets, where electrical and gas appliances are displayed and demonstrated.



Gros outillage nécessaire pour assurer une pression constante et appropriée dans les 824 milles de conduites de gaz qui desservent la métropole. Ci-dessous, l'une des trois pompes à gaz actionnées par moteur électrique (capacité 1,500,000 p.c. à l'heure) et à gauche, un régulateur de pression dans une voûte souterraine.



Some of the heavy equipment necessary to provide constant and appropriate pressure in the 824 miles of gas mains serving the Metropolis. Left, one of three electric motor-driven gas pumps (capacity, 1,500,000 cubic feet per hour) and, above, a typical gas governor or pressure regulator in an underground vault.



1944



MINISTÈRE DES TERRES ET FORÊTS

PROVINCE DE QUÉBEC

CABINET DU MINISTRE

Au Major Général

L'HONORABLE SIR EUGÈNE-MARIE-JOSEPH FISET,
Kt., C.M.G., D.S.O., V.D., M.D., LL.D.,
Lieutenant-Gouverneur de la Province de Québec.

QU'IL PLAISE À VOTRE HONNEUR,

Le soussigné a l'honneur de vous
présenter le rapport de la Commission hydroélectrique de Québec pour
l'exercice du 15 avril au 31 décembre 1944.

Respectueusement soumis,

J. S. BOURQUE,

Ministre des Terres et Forêts.

Québec, le 23 mars 1945.

PREMIER
RAPPORT ANNUEL

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE

de

QUÉBEC

1944

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

L.-EUGÈNE POTVIN, C.A., L.I.C. *Président*

GEORGE C. McDONALD, M.C., C.A. *Commissaire*

JOHN W. McCAMMON, B.Sc. *Commissaire*

RAYMOND LATREILLE, I.C. *Commissaire*

J.-ARTHUR SAVOIE, N.P. *Commissaire*

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

BUREAU DU PRÉSIDENT

Montréal, le 20 mars 1945.

Honorable J. S. Bourque,
Ministre des Terres et Forêts,
Hôtel du Gouvernement,
Québec, P.Q.

Monsieur le Ministre,

La Commission hydroélectrique de Québec a l'honneur de vous soumettre son premier rapport en conformité avec la loi 8, Georges VI, ch. 22.

PRISE DE POSSESSION

Suivant les dispositions des articles 2, 4, 8 et 14 de la loi, la Commission a pris possession le 15 avril 1944 :

- a) de tous les biens meubles et immeubles servant à la production, à la transmission et à la distribution du gaz et de l'électricité ou aux services administratifs s'y rattachant ou aux industries ou commerces connexes, y compris les stocks ou approvisionnements ainsi que les archives, statistiques et livres de comptes s'y rapportant, soit que lesdits biens appartiennent à la Montreal Light, Heat & Power Consolidated ou à l'une quelconque des compagnies composantes énumérées à l'annexe "A" de la loi susdite;
- b) de l'entreprise de production et de distribution d'électricité de Montreal Island Power Company;
- c) de toutes les actions formant le fonds social de Beauharnois Light, Heat & Power Company, corporation instituée par la loi 2, Edouard VII, ch. 72.

OBLIGATIONS ASSUMÉES

Les obligations stipulées aux articles 3 et 9 de ladite loi, sujettes aux restrictions y mentionnées, ont été assumées à partir du 15 avril 1944.

Tous les ajustements devant être faits entre la Commission hydroélectrique de Québec et la Montreal Light, Heat & Power Consolidated, prévus aux paragraphes 5 et 6 de l'article 4, ont été effectués.

DÉPÔTS ET AVANCES DES ABONNÉS

La Commission a assumé le remboursement de toute avance ou dépôt fait à la Montreal Light, Heat & Power Consolidated par ses abonnés. Dans l'ajustement final avec la Montreal Light, Heat & Power Consolidated, la somme de \$500,000.00 a été retenue en attendant que le montant total des intérêts courus sur lesdits dépôts ou avances ait été déterminé.

FONDS DE PENSION

La Commission s'est également conformée aux dispositions du paragraphe 10 de l'article 4 en ce qui regarde les pensions au personnel et la prise de possession des argents et valeurs déposés entre les mains de Montreal Trust Company.

RÉDUCTION DES TAUX

Les abonnés du service de l'électricité ont bénéficié d'une réduction sur le premier compte reçu après le 15 juin 1944, basée sur les tarifs révisés suivants, s'appliquant dans tous les cas à une consommation mensuelle:

SERVICE DOMICILIAIRE

— ANCIEN TARIF NET —		— NOUVEAU TARIF NET —	
	¢		¢
Les premiers 12 kWh	60	Les premiers 15 kWh	60
	1e kWh		1e kWh
Les 58 kWh suivants	2.52	Les 45 kWh suivants	2
Les 130 kWh suivants	1.8	Les 140 kWh suivants	1.3
L'excédent de 200 kWh	.9	L'excédent de 200 kWh	.8

SERVICE COMMERCIAL — TARIF BLOC

	¢		¢
Les premiers 12 kWh	50	Les premiers 15 kWh	60
	1e kWh		1e kWh
Les 38 kWh suivants	3	Les 185 kWh suivants	2.2
Les 150 kWh suivants	2.7	Les 200 kWh suivants	1.7
Les 200 kWh suivants	2	Les 100 kWh suivants	.8
Les 100 kWh suivants	1	L'excédent de 500 kWh	1.8
L'excédent de 500 kWh	2.138		

SERVICE COMMERCIAL — TARIF DEMANDE

	¢		¢
Mensualité de service par kW de la demande	50	Mensualité de service par kW de la demande	50
Les 100 premières heures d'utilisation	1e kWh	Les 100 premières heures d'utilisation	1e kWh
de la demande	2.7	de la demande	2.3
Les 150 heures suivantes d'utilisation	2	Les 100 heures suivantes d'utilisation	1.8
de la demande	1		
Les 150 heures suivantes d'utilisation	.5	L'excédent de 200 heures d'utilisation	.5
de la demande			

SERVICE DE FORCE MOTRICE TRIPHASÉ À VOLTAGE SECONDAIRE

	\$		\$
Mensualité de service par cheval (HP):		Mensualité de service par cheval (HP):	1.00
Les premiers 15 chevaux	1.25		
L'excédent	1.00		
	1e kWh		1e kWh
	¢		¢
Les 67 premières heures d'utilisation	1.9	Les 50 premières heures d'utilisation	1.7
par cheval		par cheval	
Les 201 heures suivantes d'utilisation	.9	Les 50 heures suivantes d'utilisation	.9
par cheval		par cheval	
L'excédent de 268 heures d'utilisation	.7125	L'excédent de 100 heures d'utilisation	.5
par cheval		par cheval	
	par compteur		
Mensualité de compteur:		Mensualité de compteur	Aucune
Wattheuremètre	.25		
Indicateur de puissance	\$2.00		

Ces nouveaux tarifs appliqués au niveau de la consommation au moment de leur mise en effectivité, représentent la réduction annuelle suivante:

Service domiciliaire	\$ 950,000.00
Service commercial	780,000.00
Service de force motrice triphasé, voltage secondaire	350,000.00
Service d'éclairage des rues à courant continu (Ville de Montréal)	130,000.00

TOTAL PAR AN \$2,210,000.00

ÉLECTRIFICATION RURALE

L'organisation de l'électrification rurale a dû être constituée de toutes pièces, en même temps que la Commission assumait l'administration des entreprises expropriées.

En effet, ce n'est que le 1er juin 1944 qu'est entré chez nous l'ingénieur chargé d'organiser notre service d'électrification rurale, et le 19 du même mois se rapportait à nos bureaux le premier ingénieur susceptible de faire les enquêtes sur le terrain et les études connexes.

Dans les circonstances, la meilleure et la plus rapide solution que nous ayons pu adopter pour cette année en a été une de collaboration avec les compagnies et les services municipalisés.

Vu la rareté de certains matériaux, en particulier des poteaux, et la difficulté d'obtenir de la main-d'oeuvre experte supplémentaire, il nous a été impossible de réaliser des projets pour lesquels nous avons reçu 145 requêtes.

Malgré les difficultés d'organisation et le nombre encore insuffisant du personnel du service de l'électrification rurale, 88 enquêtes ont été faites, 78 rapports intérimaires ont été préparés et 22 rapports d'enquêtes ont été soumis.

Selon la source d'énergie, la distribution des enquêtes faites est détaillée aux annexes T, T1 à T10 inclusivement.

RAPPORTS FINANCIERS ET STATISTIQUES

Nous soumettons ci-après, comme annexes, les rapports financiers de l'Hydro-Québec, de Beauharnois Light, Heat and Power Company et de la centrale de l'Outaouais supérieur, accompagnés des certificats des vérificateurs nommés par le lieutenant-gouverneur en conseil, ainsi que certaines statistiques d'intérêt général.

- ANNEXE "A": Bilan au 31 décembre 1944, rapport des vérificateurs, détails du bilan — Hydro-Québec (Pages 19-27);
- ANNEXE "B": Etat de revenu et dépenses pour la période du 15 avril 1944 au 31 décembre 1944, soit 8½ mois, et détails — Hydro-Québec (Pages 29-32);
- ANNEXE "C": Extraits des actes de fiducie se rapportant aux emprunts de Montreal Light, Heat & Power Consolidated, Provincial Light, Heat & Power Company, Montreal Island Power Company et Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 33-40);
- ANNEXE "D": Analyse des ventes d'électricité et de gaz — en 1944 — dans le territoire desservi par Hydro-Québec (Pages 41-42);
- ANNEXE "E": Statistiques de la production — en 1944 — Propriétés électriques de Hydro-Québec (Pages 43-44);
- ANNEXE "F": Statistiques de la production — en 1944 — Propriétés gazières de Hydro-Québec (Pages 43-44);
- ANNEXE "G": Statistiques des capacités — Service d'électricité — Hydro-Québec (Pages 45-46);
- ANNEXE "H": Statistiques des capacités — Service du gaz — Hydro-Québec (Pages 45-46);
- ANNEXE "I": Bilan consolidé au 31 décembre 1944, rapport des vérificateurs, détails du bilan — Beauharnois Light, Heat and Power Company et filiales (Pages 47-54);
- ANNEXE "J": Etat consolidé de revenu et dépenses de la Beauharnois Light, Heat and Power Company et de ses filiales pour l'année se terminant le 31 décembre 1944 (Pages 55-57);
- ANNEXE "K": Statistiques des ventes d'électricité en 1944 — Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 59-60);
- ANNEXE "L": Statistiques de la production en 1944 — Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 59-60);
- ANNEXE "M": Statistiques des capacités — Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 59-60);
- ANNEXE "N": Bilan au 31 décembre 1944, état de revenu et dépenses et rapport des vérificateurs — Beauharnois Land Company (Pages 61-63);
- ANNEXE "O": Bilan au 31 décembre 1944, état de revenu et dépenses et rapport des vérificateurs — Coteau Rapids Transmission Company Limited (Pages 61, 64 et 65);
- ANNEXE "P": Bilan au 31 décembre 1944 et rapport des vérificateurs — Marquette Construction Corporation (Pages 61 et 66);
- ANNEXE "Q": Bilan au 31 décembre 1944, rapport des vérificateurs et détails du bilan — Usine hydroélectrique de l'Outaouais supérieur que la Commission administre pour la Province (Pages 67-71);
- ANNEXE "R": Etat de revenu et dépenses du 1er avril au 31 décembre 1944 et détails — Usine hydroélectrique de l'Outaouais supérieur (Pages 73-75);
- ANNEXE "S": Statistiques des ventes et de la production du 1er avril au 31 décembre 1944 — Usine hydroélectrique de l'Outaouais supérieur (Pages 77-78);
- ANNEXES "T", "T1" à "T10" — Rapport du Service de l'électrification rurale pour le dernier semestre de l'année 1944 (Pages 79-86);
- ANNEXE "U": Placements du Fonds de Pension — Commission hydroélectrique de Québec (Pages 87-88).

N.B.—A—Les chiffres apparaissant à l'annexe B s'appliquent aux opérations depuis le 15 avril 1944;

B—Les chiffres des annexes D, E, F, J, K et L devant servir aux fins de la statistique fédérale et provinciale couvrent toute l'année 1944;

C—Les chiffres des annexes R et S couvrent la période du 1er avril au 31 décembre 1944.

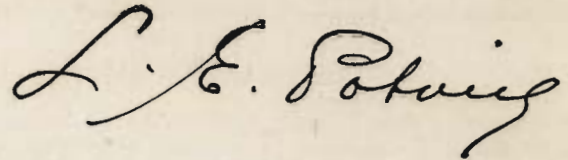
RAPPORT DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Vous trouverez ci-annexé aux pages 7, 8 et 9 les rapports de M. McCammon, commissaire qui agit comme directeur général de la Commission hydroélectrique de Québec et de la Beauharnois Light, Heat and Power Company, sur les activités de la période sous examen.

On trouvera aussi aux pages 10 à 17, inclusivement, un sommaire des agrandissements et améliorations effectués depuis le 15 avril 1944, ainsi qu'une description des propriétés de l'Hydro-Québec et de la Beauharnois Light, Heat and Power Company.

Je tiens à souligner ici, en mon nom et au nom de mes collègues, la loyauté du personnel dont la collaboration ne s'est pas démentie durant l'exercice sous examen.

Respectueusement soumis,

A handwritten signature in dark ink, reading "L. E. Potvin". The signature is written in a cursive style with a large, sweeping initial "L".

Président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

BUREAU DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Montréal, le 28 février 1945.

Monsieur L.-E. Potvin, président,
Commission hydroélectrique de Québec.

Monsieur le président,

Vous trouverez ci-dessous une revue générale des activités de la Commission hydroélectrique de Québec durant la période du 15 avril au 31 décembre 1944.

DIVISION ÉLECTRIQUE

Bien qu'un ralentissement dans les opérations des industries électro-métallurgiques ait provoqué une diminution correspondante dans l'utilisation de l'énergie électrique en dehors de la région de Montréal, la charge du réseau de Montréal a continué d'augmenter et a même atteint, vers la fin de novembre et au commencement de décembre 1944, un chiffre record, tant dans la puissance de pointe que dans la vente d'énergie permanente.

DIVISION DU GAZ

Durant toute cette période, la consommation du gaz a continué d'augmenter. En décembre 1944, le débit moyen de même que le débit maximum par jour ont dépassé le plus haut palier jamais enregistré. Il y a eu une demande sans précédent pour le chauffage au gaz des maisons d'habitation. Plus de 750 abonnés bénéficient actuellement de ce service.

En raison du fait que la consommation du gaz avait atteint la capacité de production normale des usines, et vu les difficultés d'obtenir les compteurs et autre outillage requis, il a été décidé de discontinuer l'installation de systèmes de chauffage central au gaz, sauf dans des cas bien spéciaux.

GÉNÉRALITÉS

Du 14 avril au 31 décembre 1944, le nombre des compteurs installés a augmenté à peu près comme suit:

Electricité	4,615	—	Gaz	3,040
-------------	-------	---	-----	-------

Durant l'année, le nombre moyen des abonnés desservis s'est accru à peu près comme suit:

Electricité	5,022	—	Gaz	7,799
-------------	-------	---	-----	-------

Les divisions de l'électricité et du gaz ont toutes deux fonctionné sans incident marquant. Les usines et l'appareillage ont été maintenus dans un état satisfaisant malgré la rareté de main-d'oeuvre et de fournitures et ont opéré dans bien des cas sans capacité de réserve substantielle, de sorte qu'il a été difficile d'en suspendre le fonctionnement assez longtemps pour permettre l'entretien sur une grande échelle.

TRAVAUX DE CONSTRUCTION ET ENTRETIEN EXTRAORDINAIRE

Dans la période sous examen, nous n'avons pas entrepris l'exécution de travaux importants au compte de capital. Les principales dépenses s'appliquèrent aux systèmes de distribution pour fournir les prolongements destinés à desservir les nouveaux abonnés. Ces travaux de construction ont même été limités et retardés à cause de la difficulté de trouver la main-d'oeuvre et les matériaux nécessaires.

Durant les mois d'été, il a été possible de retirer progressivement du service pour fins de réparation certain outillage de production et de transformation.

Dans toutes les branches de l'entreprise une bonne partie de la machinerie et de l'outillage en service est usagée. Lorsque la main-d'oeuvre et les matériaux deviendront disponibles, on devra procéder sur une grande échelle aux travaux d'entretien différés et à la modernisation des systèmes de gaz et d'électricité pour les placer à un niveau élevé d'exploitation et de service.

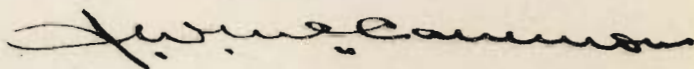
EMPLOYÉS

Nous avons conclu en 1944 des conventions collectives de travail avec les unions ouvrières représentant nos employés de bureaux et les employés de l'extérieur dans le district de Montréal, et entamé des négociations avec les unions ouvrières représentant notre personnel des centrales. Les conventions s'appliquant à cette dernière catégorie d'employés ont été mises en vigueur au début de 1945.

CENTRALE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

L'exploitation de cette centrale est maintenant sous la direction de nos ingénieurs et de notre service d'exploitation. Elle a fonctionné sans incident durant toute la période qui fait l'objet de ce rapport et a été maintenue en excellent état. Nous n'épargnons aucun effort pour augmenter les ventes d'énergie à cette usine hydroélectrique où il existe encore une substantielle réserve d'énergie.

Votre tout dévoué,



Commissaire et directeur général.

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

BUREAU DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Montréal, le 28 février 1945.

Monsieur L.-E. Potvin, président,
Beauharnois Light, Heat and Power Company.

Monsieur le président,

Vous trouverez ci-dessous une revue générale des activités de la Beauharnois Light, Heat and Power Company pour l'année 1944, et en particulier de la période comprise entre le 15 avril et le 31 décembre 1944.

GÉNÉRALITÉS

A compter du mois de mai, un ralentissement substantiel des opérations de deux grandes industries de guerre établies près de la centrale hydroélectrique de Beauharnois, a amené une diminution correspondante de la demande d'énergie. Durant les deux années antérieures, les unités et appareils de production avaient fonctionné au maximum de leur capacité et même au delà, à peu près continuellement. L'abaissement de la charge résultant de la réduction dans la consommation des industries de guerre a permis la réparation progressive de plusieurs des génératrices au cours de l'été.

L'augmentation de la demande du réseau de Montréal de la Commission hydroélectrique de Québec a nécessité l'exploitation de la centrale à plein rendement et même au delà vers la fin de l'automne et durant les mois d'hiver. La charge maximum enregistrée au cours de ce trimestre a été de 519,100 kilowatts, et la quantité totale d'électricité produite en 1944 a été de 3,705,992,000 kilowatt-heures.

En somme, l'usine génératrice de Beauharnois a fonctionné sans incident et elle a été, de même que l'outillage, maintenue en excellent état d'exploitation.

TRAVAUX DE CONSTRUCTION ET ENTRETIEN EXTRAORDINAIRE

Durant l'année, les travaux de construction commencés par l'administration précédente ont été poursuivis. Le barrage régulateur Numéro 3, au Coteau, a été terminé et l'excavation de l'argile à blocs dans le canal a été continuée, ces derniers travaux ayant été confiés à des entrepreneurs.

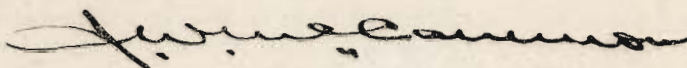
La compagnie avec son propre outillage a enlevé du canal principal, de juin à décembre, un peu plus de 3,000,000 de verges cubes d'argile marine. Le chemin sur le sommet de la digue nord du canal a été recouvert de gravier entre le pont ferroviaire nord du chemin de fer N.Y.C. et le pont des Chemins de fer nationaux, près de St-Louis-de-Gonzague.

Une entente a été conclue avec la Cité de Valleyfield en vertu de laquelle celle-ci s'est engagée à reconstruire les ponts jetés sur les canaux d'amenée de la Montreal Cottons Company. La compagnie a contribué sa large part au coût d'exécution de ces ouvrages, sous condition d'être libérée de l'obligation de les entretenir.

EMPLOYÉS

Des négociations ont été poursuivies entre la compagnie et ses employés durant les derniers mois de 1944, en vue d'une entente avec l'union au sujet des salaires et conditions de travail. Depuis la fin de l'année, les parties sont tombées d'accord et ont signé une convention collective de travail.

Votre tout dévoué,



Directeur général.

SOMMAIRE DES AGRANDISSEMENTS ET AMÉLIORATIONS APPORTÉS AU RÉSEAU DE MONTRÉAL DEPUIS LE 15 AVRIL 1944

Communications: Développement du système téléphonique par courant porteur reliant les centrales de Beauharnois et des Cèdres au siège social à Montréal.

Additions au système de communication radiophonique avec les voitures de patrouille.

Protection électrique des lignes de transmission: Perfectionnement du système de protection à relais sur le réseau ceinture à 60,000 volts.

Centrale des Cèdres: Rebobinage de la génératrice No 16.

Achat d'un jeu de bobines de rechange pour une génératrice.

Remise à neuf du toit de la centrale et de celui de la station des transformateurs.

Pose d'un câble neuf opérant à 600 volts pour desservir la chambre de mise en charge.

Transmission: Reconstruction de la ligne à 25,000 volts de Chambly au boulevard Taschereau.

Parachèvement sur le pont Mercier de la ligne de secours de 110,000 volts.

Sous-stations: *Atwater:* Installation de deux disjoncteurs de 3,000 ampères à 12,000 volts.

Installation d'un réservoir d'air de secours.

Centrale: Parachèvement de l'outillage extérieur de manoeuvre à 25 kV.

Longueuil: Nouvelle sous-station terminée et mise en service.

Distribution: District de la sous-station Guy: Six circuits de distribution à 12,000 volts ont été complétés.

Reconstruction des circuits du Bout-de-l'Île et Montréal-Est.

Reconstruction des vieux conduits, câbles, etc., rue St-Patrice et rue St-Ambroise.

Construction d'un réseau de distribution, y compris l'éclairage des rues, pour la cité ouvrière de Wartime Housing Limited à St-Laurent, comprenant 400 maisons.

Prolongement des lignes à 12,000 volts pour alimenter de nouvelles usines à St-Laurent.

SOMMAIRE DES TRAVAUX EFFECTUÉS DEPUIS LE 15 AVRIL 1944 PAR LA BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

1. Depuis que la Commission hydroélectrique de Québec a assumé le contrôle de la Beauharnois Light, Heat and Power Company, l'efficacité et la production de la centrale ont été accrues par l'extraction de 3,000,000 de verges cubes d'argile marine du canal, travail exécuté par la compagnie avec son propre outillage, et de 50,000 verges cubes d'argile à blocs, creusage confié à des entrepreneurs. De plus, l'entrepreneur chargé de l'enlèvement de l'argile à blocs a nettoyé ou balayé la section du canal destinée à la navigation, approximativement au niveau fixé par le Ministère Fédéral du Transport.
2. Les digues du canal ont été consolidées, renforcées et protégées par un enrochement supplémentaire de 20,000 verges cubes. Une route de service a été établie le long de la digue nord. On a installé un système de radio-communication dans les deux sens entre la salle de commande de la centrale et les barrages dans le St-Laurent, à Coteau et à l'Île Juillet, aux fins d'exercer en tout temps un contrôle absolu des niveaux de l'eau.
3. Des sources additionnelles d'énergie ont été installées aux barrages de Coteau et de l'Île Juillet, pour assurer la manoeuvre des vannes régulatrices advenant une interruption du service fourni par la ligne de transmission venant de Beauharnois. La première installation comprend deux unités génératrices Diesel, la seconde, un raccordement par câbles à la centrale des Cèdres.
4. Un fil de mise à la terre a été installé sur la ligne de 44,000 volts, le long de la digue nord du canal.
5. On a repris l'étude du projet d'expansion rationnelle de la centrale de Beauharnois afin que l'exécution des travaux se poursuive avec célérité dès que le justifiera l'augmentation dans la demande d'électricité.
6. La compagnie a préparé les plans et devis et a contribué au coût de remplacement des ponts désuets jetés sur les canaux d'amenée de la fabrique Montreal Cottons Company à Valleyfield, les travaux ayant été exécutés par la Cité de Valleyfield elle-même. Cette mesure libérera la compagnie de l'obligation d'entretenir les vieux ponts, charge qui comportait chaque année une dépense considérable en raison de l'âge et de la construction légère de ces ponts.
7. Plusieurs maisons de la compagnie ont été raccordées à un nouveau système d'égoût.

DESCRIPTION DES PROPRIÉTÉS

I — Division de l'électricité

CENTRALES GÉNÉRATRICES

Centrale des Rapides des Cèdres

L'usine des Cèdres est située vis-à-vis les rapides des Cèdres sur le fleuve Saint-Laurent, entre les lacs St-Louis et St-François, et utilise la dénivellation totale de ces rapides, soit 33 pieds.

Le canal d'amenée, de quelque 3.6 milles de longueur et 1000 pieds de largeur, s'étend depuis la tête des rapides jusqu'à la centrale. Il est constitué par une digue construite dans la rivière, parallèlement à la rive nord, de telle sorte que toute la hauteur de charge a pu être concentrée près du pied des rapides où est établie la station génératrice.

L'installation comprend 18 unités principales, pouvant produire environ 11,000 HP chacune, et six unités auxiliaires d'une capacité individuelle de 1500 HP. Les transformateurs, qui occupent un édifice séparé, élèvent la tension à 120,000 volts pour transmission à Massena, N.Y. et à 110,000 et 60,000 volts pour transmission à Montréal.

Centrale de la Rivière-des-Prairies

Cet aménagement hydroélectrique d'une capacité normale d'environ 45,000 HP comprend:

Une centrale de production et un barrage-déversoir en béton traversant la rivière, de la rive nord à l'Île du Cheval de Terre. Ce barrage est pourvu de treize pertuis munis de vannes en acier de 40' x 26';

Un barrage-déversoir en béton depuis l'Île du Cheval-de-Terre jusqu'à l'Île Visitation;

Un barrage du type "à gravité" entre l'Île Visitation et la rive sud. Ce dernier est muni de trois pertuis permettant de diriger vers le Moulin Walker situé dans le chenal sud entre l'Île Visitation et le Sault-aux-Récollets, le débit nécessaire pour l'alimenter.

La présence de ces ouvrages dans le lit de la rivière des Prairies en refoula les eaux sur une distance d'environ quatre milles en amont, mais aucun dragage de compensation ne fut nécessaire, car le chenal naturel de la rivière avait une capacité suffisante pour écouler le débit requis par les unités de production et pour contenir les crues.

L'électricité y est produite à la tension de 12,000 volts et est ensuite haussée à 60,000 volts pour fins de transmission, au moyen de quatre transformateurs principaux ayant une capacité totale de 60,000 kVA.

Centrale de Chambly

La Commission possède un petit aménagement hydroélectrique sur la rivière Richelieu vis-à-vis de Chambly, Canton. Cette centrale, en oeuvre depuis 1899, dispose actuellement d'une capacité normale d'environ 8,000 HP, que les glaces et les débits d'étiage réduisent considérablement en ces périodes.

L'énergie est ici produite à 2,400 volts, puis élevée à 25,000 volts pour transport à Montréal et aux municipalités environnantes de la rive sud.

TRANSMISSION

Les usines de la Commission sont situées à des distances considérables des centres de distribution. Un réseau de lignes de transmission à haut voltage a été prévu pour la livraison de l'énergie depuis les usines de production jusqu'aux centres de distribution, d'où est irradiée la majeure partie de l'électricité utilisée dans les établissements industriels, commerciaux et domiciliaires desservis.

Le voltage de chacune de ces lignes est fixé d'après des facteurs économiques qui sont fonction de la quantité d'électricité à transmettre et de la distance séparant le point de production du centre de distribution.

Ci-dessous les plus importantes lignes de transmission:

Les Cèdres-Beauharnois-Montréal

Branchée sur la centrale des Rapides des Cèdres, cette ligne traverse le fleuve St-Laurent, du nord au sud, se raccorde à la centrale de Beauharnois, traverse de nouveau le fleuve à Ville LaSalle, longe l'aqueduc de Montréal et vient se terminer à la sous-station Atwater, centre d'un vaste et important quartier industriel.

Cette ligne peut transmettre jusqu'à 200,000 HP; elle est constituée de deux circuits à 110,000 volts, 60-cycles, supportés par des pylônes d'acier échelonnés à environ un cinquième de mille d'intervalle, sauf à la traversée du fleuve où la portée est de 3,500 pieds. Pour assurer la libre circulation des navires dans cette section du St-Laurent, cette ligne est suspendue à 86 pieds au-dessus du niveau des hautes eaux, au moyen de deux pylônes d'acier d'une hauteur de 322 pieds, pesant chacun 338,000 livres.

La capacité de cette ligne pourra être doublée au besoin par la construction d'une ligne parallèle semblable, en utilisant un droit de passage déjà acquis.

Réseau-ceinture à haute tension

Un grand nombre d'industries (ce sont les plus gros consommateurs) se sont établies le long du canal Lachine et des chemins de fer qui forment une boucle ou réseau de transport autour de la principale section industrielle de la cité de Montréal.

Parallèlement à ces routes de transport, on a établi un réseau-ceinture fonctionnant à 60,000 volts pour desservir les industries qui s'y trouvent.

Ce réseau-ceinture est une artère de grande importance. Il relie toutes les principales sous-stations avec les centrales de production.

Onze circuits de transmission alimentent le réseau-ceinture à quatre sous-stations fort éloignées les unes des autres. On peut retirer du service un ou plusieurs de ces circuits, en cas de tempêtes et d'accidents, ou encore pour effectuer des réparations nécessaires, sans discontinuer l'approvisionnement des sous-stations, ni celui des abonnés. Ceci résulte du fait que toutes les principales sous-stations sont raccordées au réseau-ceinture, et qu'advenant la mise hors de service d'un ou plusieurs des circuits de transmission, le courant continue de circuler autour de la boucle pour atteindre toutes les sous-stations, comme auparavant. De même, on peut isoler un secteur sans pour cela interrompre le flot du courant vers aucune des sous-stations.

Rivière-des-Prairies-Beaumont

Cette ligne consiste en deux circuits de 60,000 volts, 60-cycles, et relie l'usine de la Rivière-des-Prairies au réseau-ceinture par l'intermédiaire de la sous-station Beaumont.

Appareils de protection

Parmi les perfectionnements apportés au réseau de transmission, il y a lieu de souligner le système de protection complexe destiné à isoler instantanément toute section défectueuse.

SOMMAIRE DES LIGNES DE TRANSMISSION

Voltage		Milles de circuit
25,000	Chambly-Montréal	66.4
44,000	*Beauharnois-Valleyfield	43.6
60,000	Les Cèdres-Beaumont	30.0
60,000	Les Cèdres-LaSalle	54.6
60,000	Rivière-des-Prairies-Beaumont	14.2
60,000	Réseau-Ceinture	
	Atwater-Central	4.5
	Central-Vallée	2.7
	Vallée-Hochelaga	5.7
	Hochelaga-Maisonneuve	2.8
	Maisonneuve-Rosemont	4.5
	Rosemont-Beaumont	4.9
	Beaumont-LaSalle	8.1
	LaSalle-Atwater	6.0
110,000	Les Cèdres-Beauharnois-Atwater	61.4
110,000	Montréal-Est	4.7
110,000	Atwater-Guy-Terminus dans l'est (câbles souterrains)	6.9
220,000	*Beauharnois-Rivière Beaudet	50.1
	*Propriété de Beauharnois Light, Heat and Power Company ou de ses subsidiaires.	371.1 (a)

NOTE: (a) — y compris 12 milles de réseau souterrain.

DISTRIBUTION

Les explications suivantes peuvent aider à mieux comprendre le caractère apparemment compliqué du réseau de distribution.

Au cours de la livraison de l'électricité d'un endroit à un autre, il se produit une perte inévitable par suite de la résistance offerte, même par les meilleurs conducteurs, au passage du courant. Lorsqu'on désire doubler la quantité d'énergie à transmettre, on double ordinairement la tension (voltage) au lieu du courant — la tension jouant ici le même rôle que la pression dans un tuyau d'eau. En augmentant le voltage, on augmente la quantité d'électricité transmise sans accroître les pertes. Par conséquent, le pourcentage de pertes se trouve en réalité diminué proportionnellement et le rendement accru d'autant.

Evidemment, le même principe s'applique au réseau de distribution tout entier qui dessert l'abonné; à chaque point de consommation, on emploie la plus haute tension qu'il soit pratique d'utiliser. Pour l'éclairage à l'intérieur

et les petits moteurs, la limite est habituellement de 230 volts; pour les gros moteurs, 550 volts, et pour de plus puissants moteurs, 4,000 volts. Quant aux abonnés importants qui disposent de leur propre sous-station, on utilise 12,000 volts. Pour la transmission sur le réseau-ceinture, la plus haute tension pratique est fixée à 60,000 volts. On comprendra donc pourquoi il faut des tensions ou voltages si variés à nos principales sous-stations.

Une sous-station (le réseau de la Commission en compte 27) est un "centre de distribution" muni de transformateurs et d'appareils de manoeuvre où l'électricité est d'abord admise à haute tension, puis transformée ou convertie à des voltages appropriés et contrôlés, pour être enfin distribuée aux abonnés dans tout le district avoisinant.

L'outillage de manoeuvre comprend:—

Des interrupteurs pour interrompre ou mettre en marche automatiquement, au besoin, la livraison de l'électricité vers les autres appareils et les divers circuits de distribution;

Des sectionneurs pour isoler les transformateurs ou les autres pièces de l'appareillage et permettre les inspections ou réparations requises.

Quand il est possible de le faire, toutes les sous-stations à 110,000 et à 60,000 volts sont construites de telle façon que les barres-omnibus soient raccordées sous forme d'anneau avec les interrupteurs, ce qui permet d'isoler un disjoncteur pour fins de réparation ou pour toute autre raison, sans interrompre la livraison de l'énergie aux autres sections.

Voici quelques-unes des plus importantes sous-stations, ainsi qu'une description de leur appareillage électrique:—

Sous-station Atwater

Cette sous-station occupe un endroit idéal au centre de l'un des plus importants districts industriels de la ville, à côté de la principale usine de pompage et de filtration de la Cité de Montréal.

L'électricité y est amenée à 110,000 volts par la ligne de transmission Les Cèdres-Beauharnois-Atwater. Une partie est livrée à cette tension par des circuits souterrains s'étendant sous la ville jusqu'à la sous-station Guy et à un terminus dans l'est de la ville; une autre partie est réduite à 60,000 volts et devient une source d'approvisionnement pour le réseau-ceinture; le reste est transformé à 12,000 et 4,000 volts pour être distribué par 36 circuits qui rayonnent vers les abonnés et par 11 circuits fournissant l'éclairage des rues. Un espace a été ménagé en vue de l'installation de 9 autres circuits de distribution.

Cette sous-station comprend neuf transformateurs du type monophasé, disposés par groupes de trois, d'une capacité totale de 135,000 kVA. Chaque groupe de transformateurs offre, à l'entrée et à la sortie, les voltages suivants:—

	à l'entrée	VOLTAGE	
		à la sortie	
Groupe No. 1.....	110,000	60,000	12,000
Groupe No. 2.....	110,000	60,000	4,000
Groupe No. 3.....	110,000	12,000	4,000

Cet agencement original de transformateurs à triple voltage assure un groupe de réserve pour chaque voltage.

Sous-station Vallée

La sous-station Vallée présente quelques caractéristiques particulières:

Elle est du type "intérieur", construite en deux sections séparées par un mur à l'épreuve du feu, et est alimentée par des circuits souterrains à 60,000 volts.

Le danger d'incendie pouvant résulter de court-circuits accidentels entre les différentes phases est éliminé, chacune d'elles ayant été placée sur des étages différents.

L'édifice possède un système complet de protection contre le feu, fonctionnant au gaz carbonique; celui-ci, contenu dans un réservoir au sous-sol, peut être dirigé par une tuyauterie spéciale dans toutes les parties de la sous-station.

L'électricité parvient à cette sous-station à la tension de 60,000 volts par 4 circuits souterrains branchés sur le réseau-ceinture. Le voltage est ensuite abaissé à 12,000 et 4,000 volts pour distribution par 56 circuits aux abonnés du district et par 34 circuits spéciaux pour l'éclairage de rues. On dispose en plus de l'espace nécessaire pour l'installation de 12 autres circuits de distribution.

L'outillage comprend 12 transformateurs monophasés, répartis en deux groupes de 15,000 kVA chacun et en deux groupes de 22,500 kVA chacun, soit en tout 75,000 kVA. Un transformateur de 7,500 kVA est aussi disponible, comme réserve.

Les divers groupes de transformateurs comportent les voltages suivants à l'entrée et à la sortie:—

	à l'entrée	VOLTAGE	
		à la sortie	
Groupes Nos. 1 et 2.....	60,000	4,000	
Groupes Nos. 3 et 4.....	60,000	12,000	4,000

Sous-station Guy

Cette sous-station est située à l'angle des rues Guy et St-Jacques, à mi-chemin entre les sous-stations Atwater et Vallée. En voici les caractéristiques principales:

Les dangers d'incendie par inflammation de l'huile ont été réduits au minimum par l'emploi exclusif de disjoncteurs pneumatiques au lieu de disjoncteurs dans l'huile;

L'édifice a été construit pour l'installation éventuelle de 4 transformateurs triphasés de 15,000 kVA, chacun pourvu de son propre système de refroidissement à l'huile; on a prévu pour l'avenir l'installation d'une soufflerie devant porter la capacité totale des transformateurs à un maximum de 80,000 kVA;

Toutes les bornes externes en porcelaine sont éliminées sur les transformateurs, ce qui diminue le danger de bris et d'interruption de service;

Les transformateurs et tout l'appareillage à 110,000 volts y compris les appareils de manoeuvre et les accessoires, se trouvent à l'extérieur, mais protégés par un mur de brique élevé, surmonté d'une clôture en treillis d'acier.

L'électricité arrive de la sous-station Atwater par deux circuits souterrains à 110,000 volts, alimentés par la ligne de transmission Les Cèdres-Beauharnois-Atwater. L'un de ces circuits souterrains transmet de l'énergie sous la même tension à un terminus dans l'est de la ville près de la sous-station Jeanne d'Arc. Le reste est transformé à 12,000 et à 4,000 volts pour être distribué aux abonnés du voisinage sur 40 circuits.

Sous-station LaSalle

Relativement neuve, cette sous-station extérieure, située sur les bords du canal Lachine à Ville LaSalle est raccordée sur le réseau-ceinture; elle doit desservir un vaste district industriel qui s'étend le long des deux côtés du canal et comprend les municipalités de Ville LaSalle et de Lachine.

Cette sous-station présente ceci de particulier: comme elle est située sur la rive sud du canal Lachine vis-à-vis une immense cour ferroviaire (la cour Turcot), le réseau qui s'y rattache comporte une traverse aérienne en deux portées, dont l'une mesure 650 pieds de longueur et l'autre 2,070 pieds, pour suspendre au-dessus du canal et de la cour de triage, jusqu'à l'avenue Western, les circuits de distribution destinés à desservir la section ouest de la ville. Cette traverse comporte 18 conducteurs d'aluminium et 2 fils de mise à la terre.

L'électricité arrive à cette sous-station à 60,000 et à 44,000 volts. La tension est ensuite abaissée à 12,000 et à 4,000 volts et l'énergie est distribuée aux abonnés de la région par 18 circuits et au réseau d'éclairage de rues par 4 circuits spéciaux. Il y a place pour 6 circuits de distribution additionnels.

L'outillage comprend 13 transformateurs d'une capacité totale de 68,500 kVA, répartis en sept groupes principaux. Les trois premiers sont du type monophasé et disposent d'une capacité respective de 15,000, 18,750 et 18,750 kVA. Les groupes Nos. 5, 6, 7 et 8 sont du type triphasé et d'une capacité individuelle de 4,000 kVA. Il y a aussi un transformateur monophasé de réserve de 6,250 kVA. En outre, la sous-station comprend deux groupes secondaires de transformateurs triphasés d'une capacité de 9,750 kVA chacun et un autre groupe d'une capacité de 3,000 kVA.

Sous-station Beaumont

Située dans le nord de la ville, cette sous-station dessert un vaste district industriel établi dans les environs du chemin de fer qui traverse ce secteur.

De cette station, quelques caractéristiques valent d'être mentionnées:

Chaque groupe de transformateurs est muni d'un système de refroidissement séparé, disposé de telle façon que l'on puisse, plus tard, avec l'installation d'une soufflerie, en augmenter la capacité du tiers.

L'électricité est amenée à 60,000 volts à cette sous-station, sur deux circuits branchés sur la centrale de Rivière-des-Prairies et sur quatre circuits raccordés au réseau-ceinture. La tension est alors abaissée à 12,000 et à 4,000 volts. L'énergie est distribuée à 20 circuits desservant les abonnés et à 15 circuits spéciaux pour l'éclairage de rues.

On y trouve quatre transformateurs triphasés d'une capacité totale de 60,000 kVA.

Sous-station Rosemont

Située dans Rosemont presque à mi-chemin entre les sous-stations Beaumont et Jeanne d'Arc, cette sous-station est destinée à assurer la distribution de l'électricité dans un district qui se développe rapidement.

Ici encore chaque groupe de transformateurs possède son système de refroidissement à l'huile, et l'on a prévu pour l'avenir l'installation d'une soufflerie qui en augmentera la capacité du tiers.

L'énergie provient du réseau-ceinture et entre à 60,000 volts sur deux circuits. La tension est ensuite abaissée à 4,000 volts et l'énergie est distribuée sur sept circuits. On a ménagé l'espace nécessaire pour 2 circuits supplémentaires et on a aussi prévu la distribution, au besoin, à 12,000 volts.

On y compte deux transformateurs du type triphasé, d'une capacité de 15,000 kVA. Chacun peut alimenter les circuits de sortie à 12,000 ou à 4,000 volts.

Sous-station Jeanne-d'Arc

Cette sous-station est située à l'angle des rues Jeanne-d'Arc et Hochelaga. L'énergie y entre à 12,000 volts et la tension est abaissée à 4,000 volts à l'aide de deux groupes de transformateurs de 15,000 kVA chacun (dont un, la propriété de la S.W. & P. Company). L'électricité est distribuée aux abonnés par 20 circuits différents. Il y a place pour six circuits additionnels.

Sous-station de Montréal-Est

Cette sous-station est du type "extérieur". Elle est construite rue Sherbrooke, dans l'est de la ville, au centre d'un district industriel qui prend une expansion rapide et possède une capacité totale de 63,000 kVA.

L'électricité y est livrée sur 2 circuits aériens à 110,000 volts. La tension est ensuite abaissée à 12,000 et à 2,400 volts et l'énergie est distribuée aux abonnés par 11 circuits principaux et deux circuits spéciaux servant à l'éclairage de rues.

On utilise actuellement six transformateurs monophasés d'une capacité de 10,000 kVA chacun, disposés en deux groupes de trois transformateurs. On dispose également, comme réserve, d'un transformateur monophasé de 10,000 kVA. Il y a aussi un groupe de 3 transformateurs monophasés de 1,000 kVA chacun.

Sous-stations de la banlieue

Les sous-stations de *Ste-Anne* et de *Pointe-Claire* reçoivent l'énergie à 60,000 volts des lignes de transmission Les Cèdres-Beaumont ou Les Cèdres-LaSalle et abaissent la tension à 2,300 volts pour distribution. Ces stations sont munies d'appareils de manoeuvre qui les raccordent automatiquement à celle des lignes d'alimentation qui est chargée, advenant que l'une d'elles soit mise hors de service.

Les sous-stations de *St-Lambert*, de *Longueuil* et de *Laprairie* sont alimentées à 25,000 volts par les lignes de transmission de Chambly-Montréal et sont pourvues de transformateurs qui abaissent la tension à 2,300 volts pour distribution. Ces sous-stations sont aussi munies, comme les précédentes, d'appareils de manoeuvre automatiques.

A la sous-station *Ahuntsic*, l'énergie vient de deux circuits à 12,000 volts, l'un raccordé à la centrale de Rivière-des-Prairies et l'autre à la sous-station Beaumont. La distribution se fait à 2,300 volts.

Ces sous-stations, qui n'exigent pas de surveillance, sont munies, à la source des circuits de distribution, d'appareils automatiques de réenclenchement et de contrôle du voltage. Leur fonctionnement a été très satisfaisant et elles ont beaucoup amélioré la distribution de l'électricité dans la banlieue.

SOMMAIRE DES SOUS-STATIONS

		Capacité (kilovolt-ampères)			Capacité (kilovolt-ampères)			Capacité (kilovolt-ampères)
1	Atwater	135,000	11	Mentana	30,000	21	Ahuntsic	1,500
2	Vallée	75,000	12	Côte-des-Neiges	6,000	22	Rivière-des-Prairies	300
3	Guy	30,000	13	Lachine	3,000	23	Cartierville	3,375
4	LaSalle	91,000	14	Westmount	10,000	24	Laprairie	300
5	Centrale	60,000	15	Ste-Anne	3,000	25	Highlands	900
6	Beaumont	60,000	16	Pointe-Claire	3,000	26	Pie IX	900
7	Jeanne-d'Arc	15,000	17	Lakeside	600	27	Canadian-Allis	
8	Rosemont	30,000	18	Dorval	1,950		Chalmers	1,500
9	Hochelaga	30,000	19	St-Lambert	4,500			
10	Montréal-Est	63,000	20	Longueuil	1,500			
								TOTAL 661,325

La description précédente, relative au réseau de distribution, pourrait se résumer comme suit:

Nombre de sous-stations.....	27
Capacité des transformateurs (kVA)	661,325
Circuits à 12,000 volts (en milles).....	321 (a)
Circuits à basse tension, primaires et secondaires (en milles).....	8,190 (b)
Abonnés (industriels, commerciaux et domiciliaires).....	290,457
Municipalités desservies	48

(a) 151 milles de réseau aérien et 170 milles de réseau souterrain. (b) 7,700 milles de réseau aérien et 490 milles de réseau souterrain.

II — Division du gaz

Le gaz distribué par la Commission lui est fourni sous contrat par la Montreal Coke & Manufacturing Company. Cette compagnie loue une partie des usines à gaz de la Commission à Ville LaSalle, près desquelles est située son usine de coke et de sous-produits.

Le gaz est emmagasiné dans d'immenses gazomètres, d'une capacité totale de 29,000,000 pieds cubes, installés aux trois postes d'emmagasinage et de pompage de la Commission à Ville LaSalle, Hochelaga et Beaumont.

Suivant la demande, le gaz est pompé de ces gazomètres dans 60 milles de conduites principales et est distribué par l'entremise de 81 régulateurs contrôlant la pression dans 764 milles de conduites secondaires. Ces diverses conduites varient en grosseur de deux à 30 pouces de diamètre. Aux conduites secondaires sont raccordés 80,935 tuyaux desservant des édifices ou maisons où sont installés 222,285 compteurs de gaz, utilisés par 207,920 abonnés domiciliaires, commerciaux et industriels.

III — Propriétés diverses

En plus des propriétés et de l'outillage déjà décrits, la Commission possède d'autres propriétés importantes dignes de mention. Ce sont les édifices requis pour la direction, le personnel du génie, de la comptabilité et des services commerciaux, les ateliers de réparation et d'entretien:

Edifice de la Commission, rue Craig

Cet immeuble à bureaux, siège social de la Commission, situé à l'angle des rues Craig et St-Urbain, abrite un personnel de 625 membres, y compris les administrateurs.

Edifice de la Commission, rue Ste-Catherine

Cette bâtisse située à l'angle des rues Ste-Catherine et de la Montagne contient trois étages d'une superficie totale de 30,000 pieds carrés. Au rez-de-chaussée sont installées des salles d'échantillons que la Commission utilise pour l'étalage des appareils modernes à l'électricité et au gaz.

Ateliers et garages

Ce groupe de constructions, situé à l'angle des rues Ottawa et Ann, sert aux fins suivantes:

Emmagasinement des matériaux requis pour effectuer les réparations ordinaires et urgentes à l'outillage;

Installation d'un atelier de mécanique et d'appareils nécessaires pour réparer les compteurs de gaz et d'électricité, réparer et vérifier les transformateurs, les interrupteurs, recouvrir d'isolant le fil de cuivre, récupérer et remettre à neuf les conducteurs, réparer et entretenir l'outillage de transport, etc.

Outillage d'entretien et de réparation

La Commission possède environ 200 camions et voitures de types divers permettant de réparer et d'entretenir les appareils utilisés pour la distribution de l'électricité et du gaz. Voici une liste des principaux types de véhicules:

- (1) Des camions spécialement construits pour l'entretien et les réparations.
- (2) Des camions munis de treuils pour tirer les câbles souterrains et les fils aériens.
- (3) Des camions avec compresseurs.
- (4) Des camions affectés à l'émondage des arbres.
- (5) Des camions portant l'outillage à purifier le lubrifiant des câbles souterrains à haute tension.
- (6) Des camions pour l'entretien des appareils d'éclairage de rues.
- (7) Des voitures pour les services techniques d'installation et d'inspection.

Communications

La Commission dispose d'un système de téléphone reliant le bureau avec toutes les centrales. Comme complément à ce service de téléphone, un poste de radio assure une communication instantanée avec un certain nombre de récepteurs montés sur des voitures utilisées par les équipes d'entretien et de réparation.

IV — Beauharnois Light, Heat and Power Company

L'usine génératrice de Beauharnois est le plus important centre de production de la Commission et figure parmi les aménagements hydroélectriques les plus considérables de l'Amérique du Nord. Mise en exploitation vers octobre 1932, cette entreprise a depuis atteint le plein développement prévu par le projet initial, sauf la mise en place d'une unité de 50,000 HP et l'agrandissement correspondant du canal d'amenée.

Cette centrale est située sur la rive sud du St-Laurent, près de la Ville de Beauharnois (à laquelle elle emprunte son nom). Elle met à profit toute la différence de niveau entre le lac St-François et le lac St-Louis, soit environ 82 pieds.

L'exécution de ces ouvrages et travaux a nécessité:

- a) L'achat d'une lisière de terre arable d'une superficie d'environ 23,000 acres, requise pour le creusage et l'endiguage du canal d'amenée, long de $15\frac{1}{4}$ milles, et le dépôt des matières à en retirer;
- b) L'érection de deux digues parallèles principales, distantes de 3,300 pieds l'une de l'autre et formant environ 31 milles de longueur, où sont entrées 30 millions de verges cubes de matériaux. Il a fallu aussi élever 36 milles de digues auxiliaires pour former des bassins de sédimentation des deux côtés du prisme du canal en vue de retenir les matières extraites de celui-ci par un procédé de creusage hydraulique et par d'autres méthodes de dragage;
- c) L'excavation du canal d'amenée (dont une section est appropriée à une navigation de 27 pieds) et le transport et dépôt des 81,000,000 de verges cubes de déblais;
- d) La construction sur la rive du lac St-Louis d'un barrage de 1,400 pieds de longueur sur lequel se dresse la centrale avec ses turbines, ses génératrices, ses transformateurs et tout l'outillage électrique accessoire. Dans cet ouvrage on a coulé 310,000 verges cubes de béton;
- e) L'installation dans la centrale de treize génératrices de 50,000 HP chacune et de deux génératrices auxiliaires de 8,000 HP avec tout l'appareillage accessoire, pour lui donner une capacité de production normale de 550,000 HP;
- f) L'érection à la tête des Rapides du Coteau de grands ouvrages de contrôle du niveau du lac St-François. Ces barrages régulateurs sont en quatre sections dont trois en acier et béton et la quatrième en terre et roches. Les trois premières renferment respectivement 20, huit et 16 pertuis munis de vannes d'acier, qu'on peut lever ou baisser à l'aide de trois puissantes grues électriques. Les vannes mesurent 42 pieds de largeur et varient en profondeur de 16 à 26 pieds;
- g) La construction, en deux sections, d'un barrage régulateur servant à maintenir le niveau de l'eau à l'entrée du canal d'amenée, de la station hydroélectrique de la Commission aux Rapides des Cèdres. La première section s'étend de la digue sud du canal d'amenée, de la centrale des Cèdres jusqu'à l'Ile Juillet et compte neuf pertuis munis de vannes en acier de 50 x 26 pieds. La seconde relie l'Ile Juillet à la rive nord de l'Ile de Salaberry et comprend cinq pertuis munis de vannes de 50 x 35 pieds. Les vannes se manoeuvrent au moyen de deux grues électriques d'une capacité de 150 tonnes chacune;
- h) Le détournement de trois importantes voies ferrées, d'une longueur totale de 11.6 milles, la propriété des Chemins de fer canadiens nationaux et du New York Central. Ces travaux ont nécessité l'érection au-dessus du canal de trois ponts en acier et en béton, d'une longueur totale de 1.6 mille;
- i) Le déplacement du réseau routier des deux côtés du canal et la construction de 20 milles de chemin et de trois ponts en acier et béton, d'une longueur totale de 1.2 mille.

A Beauharnois, l'énergie électrique est produite sous une tension de 13,200 volts. Ce potentiel est ensuite élevé à 44,000, 110,000 et 220,000 volts, pour fins de transmission, par l'intermédiaire de douze groupes de transformateurs d'une capacité totale de 588,750 kVA (kilovolt-ampères).

La ligne Beauharnois-Rivière Beaudet comporte deux circuits à 220,000 volts, 25 cycles, transmettant 250,000 HP. Chaque circuit est supporté sur ses propres pylônes d'acier, distants d'environ 1,000 pieds les uns des autres, sauf à la traverse du St-Laurent, aux Rapides du Coteau, où les deux circuits se rejoignent de chaque côté du fleuve sur le même pylône, la portée entre ces deux pylônes étant de 2,250 pieds.

Le service des abonnés dans le voisinage de la centrale est assuré par 43.6 milles de lignes à 44,000 volts.

Annexe "A"

BILAN PROVISOIRE
de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
au 31 décembre 1944

Bilan consolidé

A C T I F

Montreal Light, Heat & Power Consolidated et
Montreal Island Power Company:

Compte en suspens pour propriétés acquises sous réserve des dispositions de la loi, 8 Georges VI, 1944, ch. 22.....		\$ 92,822,323.96
Additions au compte des propriétés depuis le 15 avril 1944.....		498,600.15
Disponibilités:		
Espèces en caisse et en banque.....	\$1,348,465.22	
Comptes à recevoir.....	3,192,022.81	
Comptes à recevoir non facturés (estimation).....	1,279,534.00	
Inventaires tels que déterminés et certifiés par la direction.....	640,793.75	
Charges différées ou payées d'avance.....	367,427.35	6,828,243.13
Fonds détenus pour les obligataires:		
Fonds en mains des fiduciaires.....	\$ 91,262.13	
Espèces en mains pour le paiement de l'intérêt sur obligations dû le 1er janvier 1945.....	1,191,814.88	1,283,077.01
Fonds détenus pour couvrir les dépôts des abonnés:		
Obligations du Dominion du Canada — au coûtant.....	\$2,000,000.00	
Espèces en caisse et en banque.....	152,976.64	2,152,976.64
Placements, espèces et comptes détenus par Montreal Trust Company pour le Fonds de Pension (Valeur au marché — \$1,639,418.56).....		1,706,585.75
Autres Placements:		
Obligations de Montreal Light, Heat & Power Consolidated — au coûtant.....	\$ 979,500.00	
Obligations du Dominion du Canada — au coûtant.....	3,000,000.00	3,979,500.00
		<u>\$109,271,306.64</u>

NOTE.—En vertu des dispositions de la loi établissant la Commission hydroélectrique de Québec, 8 Georges VI, ch. 22, à compter du 15 avril, 1944, toutes les actions formant le fonds social de la Beauharnois Light, Heat and Power Company, soit 715,779 actions ordinaires sans nominal, sont devenues la propriété de la Commission hydroélectrique de Québec. La valeur de ces actions n'ayant pas encore été établie, le bilan provisoire ci-dessus n'en tient pas compte. Par conséquent l'actif et le passif de la Beauharnois Light, Heat and Power Company n'apparaissent pas ci-dessus, mais font, avec le compte de revenus et de dépenses de cette compagnie pour l'année terminée le 31 décembre 1944, l'objet d'un rapport séparé, sur une base de consolidation.

Approuvé pour et au nom de la Commission,

(Signé) L. E. POTVIN, président,

(Signé) GEORGE C. McDONALD, commissaire.

31 décembre 1944

P A S S I F

Dette obligataire, sous réserve des dispositions de la loi,
8 Georges VI, 1944, ch. 22.

Montreal Light, Heat & Power Consolidated

Obligations de première hypothèque à fiducie collatérale

3½% — 1956	\$ 9,475,000.00
3½% — 1960	5,875,000.00
3½% — 1961	8,587,650.00
3½% — 1963	18,000,000.00
4% — 1969	13,000,000.00
3½% — 1973	22,391,800.00

Certificats:

3% — 1949	6,121,050.00
-----------------	--------------

Montreal Island Power Company:

Obligations de première hypothèque à fonds d'amortissement, série "A"

5½% — 1957	8,964,500.00
------------------	--------------

Provincial Light, Heat & Power Company:

Obligations première hypothèque 5% — 1946	167,000.00
---	------------

\$ 92,582,000.00

Exigibilités:

Comptes à payer	\$1,518,535.12
-----------------------	----------------

Passif couru, y compris intérêt couru sur dette obligataire (moins montant à payer le 1er janvier 1945)	462,885.93	1,981,421.05
--	------------	--------------

Intérêt sur la dette obligataire dû le 1er janvier 1945	1,191,814.88
---	--------------

Dépôts des abonnés (y compris provision pour intérêt couru) partiellement placés en obligations du Dominion du Canada (voir contre-partie à l'actif)	2,152,976.64
---	--------------

Réserve pour le Fonds de Pension	1,706,585.75
--	--------------

Réserves:

Renouvellements	\$3,000,000.00	
Amortissement du capital	2,500,000.00	
Stabilisation des tarifs	1,500,000.00	
Eventualités, y compris entretien différé	2,656,508.32	9,656,508.32

\$109,271,306.64

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons vérifié les livres et comptes de la Commission hydroélectrique de Québec pour la période du 15 avril au 31 décembre 1944, et avons obtenu tous les renseignements et les explications demandés. Nous avons fait une revue des méthodes de comptabilité et de contrôle interne de la Commission, de façon à nous assurer que notre examen, fait en conformité avec les méthodes de vérification généralement suivies dans de telles circonstances, est adéquat bien que nous n'ayons pas fait une vérification en détail de toutes les transactions.

Nous sommes d'avis que le bilan provisoire et l'état de revenu et dépenses s'y rattachant, formant le rapport de la Commission, reflètent fidèlement (sujet à la détermination finale des indemnités couvrant les expropriations faites en vertu de la loi établissant la Commission hydroélectrique de Québec, 8 Georges VI, ch. 22) la situation financière de la Commission hydroélectrique de Québec au 31 décembre 1944, ainsi que le résultat des opérations pour la période sous examen, suivant les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de la Commission.

A notre avis, en se basant sur notre vérification et les remarques qui précèdent, le rapport de la Commission tel que mentionné plus haut, est exact et les opérations de la Commission durant la période du 15 avril au 31 décembre 1944, ont été conformes à la loi.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, 6 février 1945.

DÉTAILS DU BILAN DE LA COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

AU 31 DÉCEMBRE 1944

Ce bilan comprend l'actif et le passif (désignés dans la loi, 8 Georges VI, ch. 22) de la Montreal Light, Heat & Power Consolidated et de ses filiales, à l'exception de l'actif et du passif de la Beauharnois Light, Heat and Power Company et de ses filiales.

Nous donnons ci-après les explications détaillées des item qui composent ce bilan:

**Montreal Light, Heat & Power Consolidated et
Montreal Island Power Company** \$ 92,822,323.96

Le montant ci-dessus sera remboursé par les compagnies susdites, déduction faite de la valeur de leurs propriétés telle qu'établie par expropriation sous réserve des dispositions de la loi 8, Georges VI, 1944, ch. 22.

Obligations — Montreal Light, Heat & Power Consolidated	\$ 77,712,950.00
Certificats — " " " " "	6,121,050.00
Obligations — Provincial Light, Heat & Power Company	247,000.00
Obligations — Village de Senneville	6,000.00
Obligations — Montreal Island Power Company	9,065,000.00
	\$ 93,152,000.00

Moins: fonds d'amortissement en mains des fiduciaires:			
Montreal Light, Heat & Power Consolidated	\$226,107.27		
Provincial Light, Heat & Power Company	45,078.38		
Montreal Island Power Company	7,446.16		278,631.81
			\$ 92,873,368.19
Moins: valeur des automobiles, transférée du compte de Montreal Light, Heat & Power Consolidated au 15 avril 1944			
			51,044.23
			\$ 92,822,323.96

Additions aux Comptes des propriétés depuis le 15 avril 1944 \$ 498,600.15

Ces additions s'analysent comme suit:

	T r a v a u x			
	complétés	en cours		
Electricité:				
Production	\$ 775.05	\$	\$ 775.05	
Transmission	8,391.18		8,391.18	
Sous-stations	25,054.34	56,024.03	81,078.37	
Distribution	228,093.97	4,484.49	232,578.46	
Utilisation	1,791.44		1,791.44	
Non classifiées		92,884.34	92,884.34	
	\$264,105.98	\$153,392.86	\$417,498.84	
Moins: contributions des abonnés			35,472.83	\$ 382,026.01
G a z :				
Distribution	\$152,049.62	\$ 1,792.10	\$153,841.72	
Moins: contributions des abonnés			40,389.26	113,452.46
Général	\$ 457.56	\$ 2,664.12	\$ 3,121.68	3,121.68
			\$ 498,600.15	

Espèces en caisse et en banque \$ 1,348,465.22

Ce montant représente le solde d'espèces en caisse et en banque, disponible pour fins d'administration générale, déduction faite d'une somme de \$1,191,814.88 affectée aux intérêts dus le 1er janvier 1945 et d'une somme de \$152,976.64 affectée aux dépôts des abonnés.

Comptes à recevoir \$ 3,192,022.81

Ce montant s'établit comme suit:

Comptes des abonnés, à recevoir	\$ 2,971,657.94
Ventes à terme — solde non facturé	17,999.41
Souscriptions des employés aux Bons de la Victoire	133,564.78
Associated Reciprocal Exchanges, solde de la réserve accumulée à notre crédit	18,972.59
Beauharnois Light, Heat and Power Company	5,708.76
Cité de Montréal — dépôt en garantie du paiement de réparations aux pavages ..	10,000.00
Intérêt couru sur placements	25,000.00
Divers comptes à recevoir	9,119.33
	<u>\$ 3,192,022.81</u>

Comptes à recevoir non facturés \$ 1,279,534.00

Cet item est un estimé de la consommation d'électricité et de gaz (où le relevé des compteurs n'a pas été fait, ni par conséquent la consommation facturée) au 31 décembre 1944.

Inventaires \$ 640,793.75

Ce montant comprend les item suivants:

Fournitures	\$ 592,001.83
Automobiles et camions (dépréciation déduite)	38,884.32
Mobilier de bureau	9,907.60
	<u>\$ 640,793.75</u>

Charges différées ou payées d'avance \$ 367,427.35

Ce montant s'analyse comme suit:

Taxes payées d'avance	\$ 263,602.31
Loyers payés d'avance	10,696.80
Assurances payées d'avance	34,851.55
Loyers de conduits payés d'avance	44,158.53
Diverses	14,118.16
	<u>\$ 367,427.35</u>

Fonds en mains des fiduciaires \$ 91,262.13

Ce montant représente les fonds détenus par les fiduciaires, conformément aux actes de fiducie:

Solde des fonds d'amortissement	\$ 5,303.75
Produit des ventes de propriétés hypothéquées, détenu par les fiduciaires	85,958.38
	<u>\$ 91,262.13</u>

Espèces en mains pour le paiement de l'intérêt sur obligations,
dû le 1er janvier 1945 \$ 1,191,814.88

Cet montant comprend la proportion des espèces affectée au paiement des intérêts sur obligations, échéant le 1er janvier 1945.

Fonds détenus pour couvrir les dépôts des abonnés \$ 2,152,976.64

Cet item comprend la partie des placements, soit \$2,000,000.00, et la partie des espèces en caisse, soit \$152,976.64, affectées au paiement des dépôts des abonnés.

Placements, espèces et comptes détenus par Montreal Trust Company
pour le Fonds de Pension \$ 1,706,585.75

Cet item représente la valeur aux livres des actifs détenus par Montreal Trust Company pour le Fonds de Pension au 31 décembre 1944, dont voici les détails:

Placements en obligations (détails — Annexe "U")	\$ 1,077,904.55
Placements en actions (détails — Annexe "U")	256,016.54
Prêt à demande à la Montreal Trust Company	341,000.00
Espèces	20,358.44
Intérêt couru acquis	2,366.22
Avances aux pensionnaires — polices d'assurances collectives détenues en collatéral	8,940.00
	<u>\$ 1,706,585.75</u>

Autres placements \$ 3,979,500.00

Cet item comprend les placements suivants:

Obligations de première hypothèque à fiducie collatérale de Montreal Light, Heat & Power Consolidated—3½% — 1973 (valeur au pair)	\$ 979,500.00
Obligations du Dominion du Canada 3% — 1962 (valeur au pair)	\$ 3,000,000.00
(Tous ces placements de même que ceux détenus pour couvrir les dépôts sont sous la garde de la Montreal Trust Company.)	<u>\$ 3,979,500.00</u>

Dettes obligataires \$ 92,582,000.00

Le montant de la dette obligataire assumée par Hydro-Québec au 15 avril 1944, était de	\$ 93,152,000.00
Moins: obligations "Senneville" portées au passif couru	6,000.00
montant actuel	<u>\$ 92,582,000.00</u>
différence	\$ 564,000.00

soit les montants suivants remboursés pendant la période, en vertu des dispositions des actes de fiducie:

Obligations M.L.H. & P. Consolidated	3½% — 1956	\$ 182,000.00
Obligations M.L.H. & P. Consolidated	3½% — 1960	65,000.00
Obligations M.L.H. & P. Consolidated	3½% — 1973	136,500.00
Obligations Montreal Island Power Company	5½% — 1957	100,500.00
Obligations Provincial Light, Heat & Power Company	5% — 1946	80,000.00
		<u>\$ 564,000.00</u>

Comptes à payer (comptes courants)		\$ 1,518,535.12
Cet item s'analyse comme suit:		
Achat d'énergie:		
Canadian Light & Power Company	\$ 25,000.00	
Beauharnois Light, Heat and Power Company	275,428.61	
Shawinigan Water & Power Company	227,675.01	\$ 528,103.62
Achat de gaz de Montreal Coke & Mfg. Company		222,283.30
Cité de Montréal — taxes		217,195.22
Canadian General Electric Company		37,523.11
Dominion du Canada:		
droits d'exportation	\$ 19,696.33	
perception de taxe de vente	74,145.55	
divers	2,011.38	95,853.26
Province de Québec:		
perception de taxe de vente	\$ 66,799.94	
redevances sur production	21,043.49	
re: Centrale de l'Outaouais supérieur	34,037.44	121,880.87
Salaires à payer		103,424.06
Taxes diverses		21,047.83
Montreal Light, Heat & Power Consolidated — compte courant		41,955.54
Divers		129,268.31
		<u>\$ 1,518,535.12</u>

Passif couru		\$ 462,885.93
Ce montant comprend les item suivants:		
Obligations du Village de Senneville 5½%		\$ 5,000.00
Travaux pour abonnés payés d'avance:		
Ministère de la Défense Nationale	\$ 16,289.82	
Aluminum Company of Canada	23,062.62	39,352.44
Redevances sur production		3,750.00
Loyers des conduits et poteaux et charges pour émondage des arbres		3,964.65
Frais de vérification		10,625.00
Contribution remboursable aux abonnés pour les avances faites par eux à M.L.H. & P. Consolidated		128,674.23
Intérêt couru sur dette obligataire au 31 décembre 1944 (à l'exception du montant dû le 1er janvier 1945)		248,838.12
Réserve pour accidents de travail		19,925.39
Divers		2,756.10
		<u>\$ 462,885.93</u>

Intérêt sur la dette obligataire, dû le 1er janvier 1945 \$ 1,191,814.88

Cet item représente l'intérêt couru sur la dette obligataire, payable le 1er janvier 1945.

Dépôts des abonnés		\$ 2,152,976.64
--------------------------	--	-----------------

Cet item représente les dépôts des abonnés et s'établit comme suit:

Dépôts ordinaires		\$ 1,605,700.43
Dépôts pour conduites et tuyaux de service		23,948.15
Intérêt couru depuis le 15 avril 1944 (moins remboursements)		23,328.06
Réserve pour intérêt au 14 avril 1944, montant déposé par MLH & P		500,000.00
		<u>\$ 2,152,976.64</u>

Réserve pour Fonds de Pension		\$ 1,706,585.75
-------------------------------------	--	-----------------

Ce montant représente la valeur aux livres de l'actif détenu par le fiduciaire pour le fonds de pension. Cette réserve devra être l'objet d'une étude spéciale par un actuaire.

Réserves		\$ 9,656,508.32
----------------	--	-----------------

Ceci représente le montant porté aux réserves, tel qu'il appert au compte de revenu et dépenses. Ces réserves sont représentées dans le bilan, comme suit:

Additions au compte des propriétés		\$ 498,600.15
Dette obligataire remboursée	\$ 564,000.00	
Moins: Fonds d'amortissement utilisé	187,369.68	376,630.32
Fonds de roulement: Disponibilités	\$ 6,828,243.13	
Exigibilités	1,981,421.05	
	<u>\$ 4,846,822.08</u>	
Moins: item automobile	51,044.23	
	<u>4,795,777.85</u>	
ajouter obligations "Senneville"	6,000.00	4,801,777.85
Placements		3,979,500.00
		<u>\$ 9,656,508.32</u>

Annexe "B"

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES
de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES

pour la période

du 15 avril 1944 au 31 décembre 1944

REVENU

Electricité:

Service domiciliaire	\$ 3,236,739.63
Service commercial	3,528,234.51
Service industriel	6,531,251.02
Municipal — force motrice	393,165.24
— éclairage des rues	290,323.66
Transport	858,086.97
Ventes en bloc	180,905.46
Exportation	1,146,425.54
Energie excédentaire	731,353.97

Gaz:

Service domiciliaire	3,222,372.08
Service industriel	1,085,711.96

Autres revenus à l'exploitation	260,843.32
	<u>\$21,465,413.36</u>

DÉPENSES

Frais d'exploitation, entretien, administration, intérêt et autres dépenses courantes	11,808,905.04
	<u>\$ 9,656,508.32</u>

Provisions pour:

Renouvellements	\$ 3,000,000.00
Amortissement du capital	2,500,000.00
Stabilisation des tarifs	1,500,000.00
Eventualités incluant entretien différé	2,656,508.32
	<u>\$ 9,656,508.32</u>

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

DÉTAILS DE L'ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

pour la période du 15 avril 1944 au 31 décembre 1944

Autres revenus à l'exploitation		\$ 260,843.32
Ce montant s'analyse comme suit:		
Ventes des appareils (net)		\$ 44,303.93
Loyers	\$ 163,748.96	
Moins: montant inclus dans les frais d'exploitation	94,098.53	69,650.43
Ventes diverses (net)		9,289.57
Escomptes recouvrés		97,964.43
Chauffage à vapeur		12,544.17
Escomptes sur achats		2,368.07
Commission sur perception de taxe de vente		8,772.28
Pénalités (électricité et gaz)		763.00
Loyers des poteaux		11,673.45
Vente d'eau		3,513.99
		<u>\$ 260,843.32</u>
Frais d'exploitation, entretien, administration, intérêts et autres dépenses courantes		<u>\$11,808,905.04</u>
Cet item comprend:		
(a) les frais d'exploitation, d'entretien et d'administration suivants:		
Electricité:		
Production	\$ 393,192.03	
Energie achetée:		
Beauharnois	\$ 2,567,337.89	
C. L. & P. Co.	213,333.33	
Shawinigan	1,447,608.92	4,228,280.14
Transmission	43,971.82	
Sous-stations	278,080.79	
Distribution	586,635.08	
Eclairage des rues	95,743.45	
Surintendance	184,202.60	\$ 5,810,105.91
Gaz:		
Gaz acheté (Mtl. Coke & Mfg. Company)	\$ 1,709,104.83	
Postes de gazomètres	98,690.45	
Distribution	354,750.97	
Surintendance	43,196.35	2,205,742.60
Général:		
Administration générale	\$ 294,150.08	
Païement aux pensionnaires et contribution au Fonds de Pension	42,197.06	
Protection des usines	79,658.08	
Dépenses pour abonnés, facturation et recouvrements	668,870.99	
Relations extérieures	42,364.37	
Dépenses pour ventes d'appareils	66,332.98	
Electrification rurale	11,994.17	
Exploitation et entretien de l'édifice à bureaux, du magasin, de l'atelier mécanique et des autres services auxiliaires	133,471.24	1,339,038.97
Report		<u>\$ 9,354,887.48</u>

	Reporté	\$ 9,354,887.48
Moins: montant des loyers de la propriété de la Commission inclus dans ces dépenses (voir ci-contre "autres revenus")		94,098.53
		<u>\$ 9,260,788.95</u>

(b) et les intérêts et les primes se rapportant à la dette obligataire et aux dépôts faits par les abonnés.

Intérêt:

sur dette obligataire	\$ 2,471,257.57
sur dépôts	44,531.35

Primes:

sur obligations remboursées	10,787.50
pour change Américain	28,001.60

	\$ 2,554,578.02	
Moins: intérêt sur placements	6,461.93	\$ 2,548,116.09
		<u>\$11,808,905.04</u>

Surplus d'exploitation	\$ 9,656,508.32
Ce surplus a été approprié, tel qu'il appert à l'annexe "B".	

Annexe "C"

EXTRAITS DES ACTES DE FIDUCIE

se rapportant aux emprunts de

MONTREAL LIGHT, HEAT & POWER CONSOLIDATED

PROVINCIAL LIGHT, HEAT & POWER COMPANY

MONTREAL ISLAND POWER COMPANY

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

EXTRAITS DES ACTES DE FIDUCIE

se rapportant aux emprunts de la

MONTREAL LIGHT, HEAT & POWER CONSOLIDATED

OBLIGATIONS $3\frac{1}{2}\%$ — 1956, datées du 1er février 1936, et échéant le 1er février 1956.

Intérêts payables les 1er février et 1er août.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations nominatives de \$1,000 à coupons, ou obligations nominatives de \$1,000 et multiples.

Rachetables en tout ou en partie à 30 jours d'avis, du 1er février 1941, ou avant cette date, à 103%, la prime diminuant de $\frac{1}{4}$ de 1% par année jusqu'au 1er février 1952, et au pair après cette date, avec intérêts courus dans tous les cas.

Fonds d'amortissement, commençant le 1er février 1942, de \$175,000.00 par année, plus une somme égale à l'intérêt sur les obligations déjà retirées.

Emises	\$10,000,000.00
Retirées à même le fonds d'amortissement	525,000.00

À RETIRER	\$ 9,475,000.00
-----------------	-----------------

But de cette émission: Le rachat partiel de \$27,615,000.00 d'obligations, première hypothèque, de remboursement, à fiducie collatérale, 5%, "Série A", avec échéance en 1951.

OBLIGATIONS $3\frac{1}{2}\%$ — 1960, datées du 15 mai 1940, et échéant le 15 mai 1960.

Intérêts payables les 15 mai et 15 novembre.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations au porteur de \$1,000 à coupons. (Nominatives quant au capital, si désiré).

Rachetables en tout ou en partie à 30 jours d'avis à 103%, plus l'intérêt couru, jusqu'au 15 mai 1945, la prime diminuant de $\frac{1}{4}$ de 1% annuellement jusqu'au 15 mai 1956, et au pair après cette date.

Fonds d'amortissement: 1% du plus fort montant principal d'obligations émises, plus une somme additionnelle égale à l'intérêt sur les obligations retirées, le tout annuellement, à commencer du 15 mai 1941.

Emises	\$ 6,000,000.00
Retirées à même le fonds d'amortissement	125,000.00

À RETIRER	\$ 5,875,000.00
-----------------	-----------------

OBLIGATIONS 3½% — 1961, datées du 1er janvier 1942 et échéant le 1er juillet 1961.

Intérêts payables les 1er janvier et 1er juillet.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations au porteur de \$50, \$100, \$500 et \$1,000 à coupons. (Nominatives quant au capital, si désiré).

Rachetables en tout ou en partie, à 30 jours d'avis, à toute date après le 31 décembre 1946, à 102¼%, plus l'intérêt couru, la prime diminuant de ¼ de 1% chaque année après le 31 décembre 1947, jusqu'au 31 décembre 1955, et au pair après cette date.

Fonds d'amortissements: 1% du plus fort montant principal d'obligations émises, plus une somme additionnelle égale à l'intérêt sur les obligations retirées, à commencer du 2 janvier 1947.

Emises en échange d'un montant égal de Certificats de billets convertibles, 3%, échéant le 1er juillet 1949.

Autorisées	\$14,910,200.00
Emises	\$ 8,789,150.00
Retirées à même le fonds d'amortissement	201,500.00

À RETIRER \$ 8,587,650.00

OBLIGATIONS 3½% — 1963, datées du 1er janvier 1938 et échéant le 1er janvier 1963.

Intérêts payables les 1er janvier et 1er juillet.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations au porteur de \$1,000, \$500 et \$100 à coupons. (Nominatives quant au capital, si désiré).

Rachetables en tout ou en partie, à 30 jours d'avis.

Avant le 1er janvier 1943, à 104%

Le ou après le 1er janvier 1943, avant le 1er janvier 1948, à 103%

Le ou après le 1er janvier 1948, avant le 1er janvier 1953, à 102%

Le ou après le 1er janvier 1953, avant le 1er janvier 1958, à 101%

et au pair après cette date, plus l'intérêt couru.

Fonds d'amortissement: 1% du plus fort montant principal d'obligations émises, annuellement, à commencer du 31 décembre 1947.

Emises en rapport avec la réorganisation de la BLHPCo en 1938, contre \$18,000,000.00 d'obligations, première hypothèque, 4½% — 25 ans — de Beauharnois Light, Heat and Power Company.

ÉMISES ET À RETIRER \$18,000,000.00

OBLIGATIONS 4% — 1969, datées du 1er juillet 1939 et échéant le 1er juillet 1969.

Intérêts payables les 1er juillet et 1er janvier.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal.

Coupures: Obligations de \$1,000 à coupons, et obligations nominatives de \$1,000 ou multiples.

Rachetables en tout ou en partie, à toute date, à 30 jours d'avis, le ou après le 1er juillet 1960, à 105% avant le 1er juillet 1961, la prime diminuant de $\frac{1}{2}$ de 1% par année, jusqu'au 1er juillet 1968, et à cette date et par la suite, à 100 $\frac{1}{2}$ % jusqu'à maturité, plus l'intérêt couru.

Fonds d'amortissement: \$136,500.00 par année à compter du 1er juillet 1943.

Emises pour rembourser les obligations, première hypothèque, 5%, 1953, de Cedars Rapids Manufacturing & Power Company, retirées le 1er juillet 1939, à 110%.

ÉMISES ET À RETIRER.....	\$13,000,000.00
--------------------------	-----------------

OBLIGATIONS 3 $\frac{1}{2}$ % — 1973, datées du 1er janvier 1936 et échéant le 1er janvier 1973.

Intérêts payables les 1er janvier et 1er juillet.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations au porteur de \$1,000, \$500 et \$100 à coupons. (Nominatives quant au capital, si désiré).

Rachetables en tout ou en partie, à 30 jours d'avis, à toute date d'intérêt, à 102 $\frac{1}{2}$ %, plus l'intérêt couru, le ou avant le 1er janvier 1938, la prime diminuant de $\frac{1}{2}$ de 1% par année, jusqu'au 1er janvier 1942, et au pair après cette date.

Fonds d'amortissement: 1% du plus fort montant principal d'obligations émises, annuellement, à compter du 1er octobre 1945.

Emises en échange contre obligations, première hypothèque, à fonds d'amortissement, 5 $\frac{1}{2}$ %, à revenu, "Série A", de Beauharnois Light, Heat and Power Company.

Emises.....	\$22,588,300.00
-------------	-----------------

Retirées à même le fonds d'amortissement.....	196,500.00
---	------------

À RETIRER.....	\$22,391,800.00
----------------	-----------------

CERTIFICATS DE BILLETS 3% — 1949, datés du 1er juillet 1939, et
échéant le 1er juillet 1949.

Intérêts payables les 1er juillet et 1er janvier.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à toute succursale de la
Banque Royale du Canada, dans la cité et la région de Montréal.

Coupures: Certificats nominatifs de \$50, \$100, \$500, \$1,000 et multiples.

Autorisés.....	\$15,000,000.00
----------------	-----------------

Emis.....	\$14,910,200.00
-----------	-----------------

Echangés contre des obligations, première hypothèque, 3½% — 1961.....	8,789,150.00
--	--------------

À RETIRER.....	\$ 6,121,050.00
----------------	-----------------

L'émission des Certificats de billets ci-dessus était convertible, à toute date avant le 1er juillet 1944, en actions du fonds social de la Compagnie, au taux de 1½ action pour un montant principal de Certificats de billets de \$50.

Les billets ci-dessus furent émis pour racheter les obligations convertibles, 3%, de la Compagnie, échéant le 1er juillet 1939.

(Il n'y a pas d'acte de fiducie régissant ces certificats.)

PROVINCIAL LIGHT, HEAT & POWER COMPANY

OBLIGATIONS 5% — 1946, datées du 1er septembre 1906 et échéant le
1er septembre 1946.

Intérêts payables les 1er septembre et 1er mars.

Principal et intérêts payables à la National Trust Company, Montréal, ou à son agence de Londres ou de New-York, en or ou en livres sterling.

Coupures: Obligations nominatives de \$1,000 à coupons.

Non rachetables sauf à même le fonds d'amortissement.

Fonds d'amortissement: du 1er septembre 1911 à 1928, inclusivement, suffisant pour retirer 1% des obligations émises, à 105%, et du 1er septembre 1929, suffisant pour retirer 1½% des obligations émises, à 105%, plus l'intérêt sur les obligations retirées.

Emises pour fins de construction.

Emises.....	\$ 1,500,000.00
-------------	-----------------

Retirées à même le fonds d'amortissement.....	1,333,000.00
---	--------------

À RETIRER.....	\$ 167,000.00
----------------	---------------

EXTRAITS DE L'ACTE DE FIDUCIE
se rapportant aux emprunts de la
MONTREAL ISLAND POWER COMPANY

OBLIGATIONS-OR, première hypothèque, à fonds d'amortissement, 5½%,
30 ans, "Série A".

Datées du 1er mai, 1927

Echéance — 1er mai, 1957.

Obligations nominatives de \$1,000 et \$500 à coupons. Obligations nominatives
de \$1,000 et multiples.

Principal et intérêts payables à:

La Banque Royale du Canada — toute succursale au Canada

La Banque Royale du Canada — à son agence de New-York en monnaie des E.-U.

La Banque Royale du Canada — à Londres (\$4.86% la £)

Rachetables en tout ou en partie à 60 jours d'avis à toute date d'intérêt à:

105% le ou avant le 1er mai, 1932

104% le ou avant le 1er mai, 1937

103% le ou avant le 1er mai, 1942

102% le ou avant le 1er mai, 1947

101% le ou avant le 1er mai, 1952

et au pair après cette date.

Fonds d'amortissement, commençant le 1er mai, 1937, suffisant pour racheter
1% des obligations en cours à la date du paiement, au prix de rachat
stipulé, plus une somme égale à l'intérêt sur les obligations déjà retirées.
(De 1939 à 1943 inclusivement la compagnie a été dispensée de se con-
former aux exigences du fonds d'amortissement).

Emises.....	\$ 9,250,000.00
-------------	-----------------

Retirées à même le fonds d'amortissement.....	285,500.00
---	------------

À RETIRER.....	\$ 8,964,500.00*
----------------	------------------

*De ce montant, \$5,935.000 sont déposés en nantissement à la Montreal
Trust Company, en tant que fiduciaire, comme garantie collatérale
pour les obligations de Montreal Light, Heat & Power Consolidated.

EXTRAITS DES ACTES DE FIDUCIE

se rapportant aux emprunts de la

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

OBLIGATIONS $4\frac{1}{2}\%$ — 1963, datées du 1er janvier 1938, et échéant le 1er janvier 1963.

Intérêts payables les 1er janvier et 1er juillet.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations au porteur de \$100, \$500 et \$1,000 à coupons, (nominatives quant au capital, si désiré) et obligations nominatives de \$500 et \$1,000 et multiples.

Rachetables en tout ou en partie, à 30 jours d'avis, avant le 1er janvier 1943, à 104.

Le ou après le 1er janvier 1943, mais avant le 1er janvier 1948, à 103.

Le ou après le 1er janvier 1948, mais avant le 1er janvier 1953, à 102, et après le 1er janvier 1953, mais avant le 1er janvier 1958, à 101, et au pair après cette date, plus l'intérêt couru dans chaque cas.

Fonds d'amortissement: $1\frac{1}{4}\%$ du plus fort montant principal d'obligations émises, annuellement, à commencer le 31 décembre 1947, et 1% à commencer le 31 décembre 1958.

Emises à Montreal Light, Heat & Power Consolidated, en rapport avec le plan de réorganisation de la BLHPCo de 1938, en échange contre un montant égal d'obligations, première hypothèque, $3\frac{1}{2}\%$, de cette Compagnie.

ÉMISES ET À RETIRER

\$18,000,000.00

Toutes détenues par Montreal Light, Heat & Power Consolidated, et déposées en nantissement à la Montreal Trust Company, en vertu de l'Acte de Fiducie supplémentaire garantissant l'émission d'obligations $3\frac{1}{2}\%$ — 1963, de M.L.H. & P. Consolidated.

OBLIGATIONS $4\frac{1}{2}\%$ — 1973, datées du 1er janvier 1938, et échéant le 1er janvier 1973.

Intérêts payables les 1er janvier et 1er juillet.

Principal et intérêts payables en monnaie du Canada, à la Banque Royale du Canada, à Montréal ou à Toronto.

Coupures: Obligations au porteur de \$100, \$500 et \$1,000 à coupons (nominatives quant au capital, si désiré) et obligations nominatives de \$500 et \$1,000 et multiples.

Rachetables en tout ou en partie, à 30 jours d'avis, avant le 1er janvier 1943, à 105.

Le ou après le 1er janvier 1943, mais avant le 1er janvier 1948, à 104.

Le ou après le 1er janvier 1948, mais avant le 1er janvier 1953, à 103.

Le ou après le 1er janvier 1953, mais avant le 1er janvier 1958, à 102.

Le ou après le 1er janvier 1958, mais avant le 1er janvier 1968, à 101 et au pair après cette date, plus l'intérêt couru dans chaque cas.

Fonds d'amortissement: $1\frac{1}{4}\%$ du plus fort montant principal d'obligations émises, annuellement, à commencer le 31 décembre 1947, et 1% , à commencer le 31 décembre 1958.

Emises en rapport avec le plan de réorganisation de 1938, pour remplacer les obligations, première hypothèque, à fonds d'amortissement, $5\frac{1}{2}\%$, à revenu, et pour fins de construction.

ÉMISES ET À RETIRER.....\$39,955,900.00*

*De ce montant \$30,794,800.00 sont déposés en nantissement à la Montreal Trust Company, en vertu de l'Acte de Fiducie supplémentaire garantissant l'émission d'obligations $3\frac{1}{2}\%$ - 1973 de M.L.H. & P. Consolidated.

BILLETS 5% — 20 ans, datés du 1er mai 1940 et échéant le 1er mai 1960.

Intérêts payables les 1er mai et 1er novembre.

Principal et intérêts payables à Montréal.

Garantis par hypothèque jusqu'à concurrence de \$10,200,000.00 (sujet à hypothèque antérieure) sur les propriétés de la Compagnie, en vertu de l'Acte de Fiducie daté du 27 juin 1941, consenti à la Montreal Trust Company, comme fiduciaire.

ÉMISES ET À RETIRER.....\$12,000,000.00*

*De ce montant \$8,000,000.00 sont déposés en nantissement à la Montreal Trust Company, en vertu de l'Acte de Fiducie supplémentaire garantissant l'émission d'obligations $3\frac{1}{2}\%$ - 1960 de M.L.H. & P. Consolidated.

EMPRUNT 5% — 20 ans, échéant le 15 mai 1960.

Intérêts payables les 15 mai et 15 novembre.

Garanti par hypothèque (sujet à hypothèque antérieure) sur les propriétés de la Compagnie, en vertu de l'Acte de Fiducie, daté du 21 mai 1940, consenti à la Montreal Trust Company, comme fiduciaire.

MONTANT.....\$ 6,000,000.00

Annexe "D"

ANALYSE DES
VENTES D'ÉLECTRICITÉ ET DE GAZ

pour l'année 1944

DANS LE TERRITOIRE DESSERVI PAR LA
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

ANALYSE DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ - 1944

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> ¢
Domiciliaire.....	249,146	200,303,663	\$ 4,726,819.74	2.3598
Commercial.....	35,682	223,001,898	5,076,814.60	2.2766
Industriel.....	5,578			
Energie permanente.....		1,210,096,500	9,573,039.26	.7911
Energie excédentaire.....		30,685,153	27,959.49	.0911
Municipal				
Force motrice.....	21	110,051,514	559,582.21	.5085
Eclairage des rues.....	19	17,760,335	326,837.92	1.8403
Transport				
Tramways et autobus.....	1	159,619,120	1,061,265.42	.6649
Chemins de fer.....	2	18,672,613	190,752.41	1.0216
Ventes en bloc				
Municipalités.....	4	26,654,400	182,154.01	.6834
Services publics.....	3			
Energie permanente.....		9,057,976	79,143.15	.8737
Energie excédentaire.....		1,174,896,110	970,949.39	.0826
Exportation — E.-U.....	1			
Energie permanente.....		754,687,720	1,631,304.80	.2162
Energie excédentaire.....		23,714,280	38,654.28	.1630
	<u>290,457</u>	<u>3,959,201,282</u>	<u>\$24,445,276.68</u>	<u>.6174</u>

R É S U M É

Permanente — Ordinaire.....	1,975,218,019	\$21,776,408.72	1.1025
Exportation — E.-U.....	754,687,720	1,631,304.80	.2162
Total.....	2,729,905,739	\$23,407,713.52	.8575
Excédentaire — Ordinaire.....	1,205,581,263	\$ 998,908.88	.0829
Exportation — E.-U.....	23,714,280	38,654.28	.1630
Total.....	1,229,295,543	\$ 1,037,563.16	.0844
Grand total.....	3,959,201,282	\$24,445,276.68	.6174
kWh par abonné — Domiciliaire 804	Revenu par abonné — Domiciliaire	\$ 18.97	
Commercial 6250	Commercial	\$142.28	

ANALYSE DES VENTES DE GAZ - 1944

	<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>Pieds cubes</u>	<u>Montant</u>	<u>Les 1000 pi. cu.</u>
Domiciliaire.....		194,566	4,194,069,000	\$ 4,525,773.67	\$1.08
Commercial.....		13,354	1,647,453,000	1,542,091.94	.94
	Total.....	207,920	5,841,522,000	\$ 6,067,865.61	1.04
N.B.—Compris dans les ventes ci-dessus:					
	Chauffage domiciliaire	767	312,534,000	\$ 156,004.22	.50
Pied cubes par abonné —	Domiciliaire	21,556	Revenu par abonné —	Domiciliaire	\$ 23.26
	Commercial	123,368		Commercial	115.48

Annexes "E" et "F"

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION

des propriétés de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

pour l'année 1944

"E" — ÉLECTRICITÉ

"F" — GAZ

(E) - STATISTIQUES DE LA PRODUCTION - 1944

ÉLECTRICITÉ

<i>Produite:</i>	<u>Kilowatt-heures</u>	
Chambly.....	36,759,240	
Les Cèdres.....	1,160,639,000	
Rivière-des-Prairies.....	334,126,300	1,531,524,540
<i>Achetée:</i>		
S. W. & P. Co.....	637,559,950	
C. L. & P. Co.....	98,315,000	
Beauharnois — Ordinaire par contrat.....	977,306,000	
Aluminum Company.....	425,442,600	
Excédentaire.....	540,582,000	2,679,205,550
		4,210,730,090
Utilisée pour production.....		20,348,450
		4,190,381,640
Ventes.....		3,959,201,282
Pertes — 5.52%.....		231,180,358
	<u>kW</u>	
Charge maximum du réseau — Permanente — 60 cycles.....	391,000	
25 cycles.....	80,000	
	471,000	
Excédentaire.....	99,270	
	570,270	
Abonnés au service d'électricité.....	290,457	Compteurs d'électricité actifs..... 312,348
Raccordements au réseau		Facteur d'utilisation annuel..... 83.64%
(au 31 décembre 1944).....	293,005	

(F) - STATISTIQUES DE LA PRODUCTION - 1944

G A Z

	<u>Pieds cubes</u>	
Gaz acheté.....	6,307,090,000	
Gaz vendu.....	5,841,522,000	
Pertes — 7.38%.....	465,568,000	
Valeur calorifique moyenne du gaz vendu.....	464	B.T.U.
Gravité spécifique du gaz vendu.....	0.47	
Débit maximum de 24 heures.....	20,801,000	pi. cu.
Abonnés au service du gaz.....	207,920	
Raccordements à la canalisation (le 31 décembre 1944).....	218,839	
Compteurs actifs.....	222,285	

Annexes "G" et "H"

STATISTIQUES DES CAPACITÉS DE PRODUCTION - 1944

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

SERVICE D'ÉLECTRICITÉ . . . "G"

SERVICE DU GAZ "H"

(G) - STATISTIQUES DES CAPACITÉS — SERVICE DE L'ÉLECTRICITÉ - 1944

Capacité installée des centrales hydroélectriques

Capacité installée (en kW)			
Chambly.....	4 génératrices de 1,700.....	6,800	
	4 génératrices de 1,760.....	7,040	13,840
Les Cèdres.....	18 génératrices de 7,500.....	135,000	
	6 génératrices de 1,000.....	6,000	141,000
Rivière-des-Prairies.....	6 génératrices de 7,500.....		45,000
			199,840
Energie achetée en disponibilité (en kW).....			280,070

Lignes de transmission (milles)

	<u>Pylônes d'acier</u>	<u>Poteaux d'acier</u>	<u>Poteaux de bois</u>	<u>Souterrain</u>	<u>Divers</u>	<u>Total</u>
110 kV.....	34.61		3.93	1.67	.51	40.72
60 kV.....	3.73	40.53	31.73	1.46		77.45
25 kV.....	.19	1.04	52.79	.73	1.25	56.00
	<u>38.53</u>	<u>41.57</u>	<u>88.45</u>	<u>3.86</u>	<u>1.76</u>	<u>174.17</u>

Circuits de transmission (milles)

110 kV.....	61.61		3.93	6.87	.51	72.92
60 kV.....	6.75	85.34	42.97	2.92		137.98
25 kV.....	.33	1.56	58.56	2.19	3.75	66.39
	<u>68.69</u>	<u>86.90</u>	<u>105.46</u>	<u>11.98</u>	<u>4.26</u>	<u>277.29</u>

			(en milles)
Capacité des sous-stations.....	661,325 kVA	Réseau de distribution—Poteaux de bois ...	1,226.4
		Câbles souterrains	723.38

(H) - STATISTIQUES DES CAPACITÉS — SERVICE DU GAZ - 1944

Stations de gazomètres.....		3
Capacité des gazomètres.....		29,000,000 pieds cubes
Conduites de distribution en milles		
Plus de 10" de diamètre.....	103.7	
Plus de 8" de diamètre.....	6.2	
Plus de 4" de diamètre.....	405.6	
4" et moins de diamètre.....	308.4	823.9 milles

Annexe "T"

BILAN CONSOLIDÉ

de la

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

ET DE SES FILIALES

au 31 décembre 1944

BEAUHARNOIS LIGHT, H
ET COMPAGN

Bilan consolidé

A C T I F

Immobilisations:

Propriétés et outillage, droits dans les chutes, rapides, forces hydrauliques, barrages, constructions, ouvrages de toutes sortes, machineries, meubles et immeubles faisant partie de l'entreprise et franchises s'y rattachant et achalandage — au prix coûtant, aussi escompte obligataire et frais financiers	\$89,502,224.77	
Moins: Réserve pour dépréciation au 31 décembre 1943 (sous réserve qu'elle soit adéquate)	9,057,310.78	\$80,444,913.99
La valeur finale à être établie quand l'expropriation des actions en vertu des dispositions de la loi, 8 Georges VI, ch. 22, 1944, aura été réglée.		

Disponibilités:

Espèces en caisse et en banque	\$ 1,144,124.12	
Comptes à recevoir	725,740.19	
Charges différées ou payées d'avance	121,565.16	1,991,429.47

Fonds détenus pour les obligataires:

Espèces en mains pour le paiement de l'intérêt sur dette obligataire dû le 1er janvier 1945	1,304,007.75
---	--------------

Placements:

Obligations du Dominion du Canada — au coûtant	2,500,000.00
--	--------------

\$86,240,351.21

a—Représenté par (1) emprunt de \$6,000,000 garanti par hypothèque — sujet à hypothèque antérieure, et (2) emprunt de \$12,000,000 garanti par hypothèque jusqu'à concurrence de \$10,200,000 — sujet à hypothèques antérieures.

Approuvé pour et au nom de la Commission,

(Signé) L. E. POTVIN, *président*,
(Signé) GEORGE C. McDONALD, *vice-président*.

AND POWER COMPANY
SUBSIDIAIRES

31 décembre 1944

P A S S I F

Dette obligataire:

Obligations de première hypothèque:

4½% — 1963.....	\$18,000,000.00	
4½% — 1973.....	39,955,900.00	
Emprunts 5% — 1960.....	18,000,000.00a	\$75,955,900.00

Exigibilités:

Comptes à payer.....	\$ 95,696.05	
Passif couru, y inclus intérêt couru sur dette obligataire (moins montant à payer le 1er janvier 1945).....	695,834.08	791,530.13

En vertu de la loi fédérale de l'impôt sur le surplus des profits, Beauharnois Light, Heat and Power Company a demandé au ministre du Revenu National un renvoi devant le Comité d'Arbitrage pour déterminer les profits réguliers de la compagnie. En attendant que le Comité rende sa décision sur la réclamation de la compagnie, paiement a été fait au taux minimum de quarante pour cent pour les impôts fédéraux sur le revenu et le surplus des profits de Beauharnois Light, Heat and Power Company pour l'année 1943.

Intérêt sur la dette obligataire dû le 1er janvier 1945.....		1,304,007.75
--	--	--------------

Réserves:

Renouvellements	\$ 1,336,000.00	
Amortissement du capital.....	1,440,000.00	
Eventualités, y compris entretien différé.....	1,412,913.33	4,188,913.33

Capital représenté par 715,779 actions ordinaires sans nominal, sous réserve des dispositions de la loi, 8 Georges VI, ch. 22, 1944.....		4,000,000.00
		<u>\$86,240,351.21</u>

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons vérifié les livres et comptes de Beauharnois Light, Heat and Power Company et de ses subsidiaires pour l'année terminée le 31 décembre 1944, et nous avons obtenu tous les renseignements et les explications demandés. Nous avons fait une revue des méthodes de comptabilité et de contrôle interne de ces compagnies, de façon à nous assurer que notre examen, fait en conformité avec les méthodes de vérification généralement suivies dans de telles circonstances, est adéquat bien que nous n'ayons pas fait une vérification en détail de toutes les transactions.

Nous sommes d'avis que le bilan consolidé ci-annexé et l'état de revenu et dépenses s'y rattachant, reflètent fidèlement la situation financière consolidée de Beauharnois Light, Heat and Power Company et de ses compagnies subsidiaires au 31 décembre 1944, ainsi que le résultat consolidé des opérations pour la période sous examen, suivant les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de ces compagnies.

A notre avis, en se basant sur notre vérification et les remarques qui précèdent, les opérations de Beauharnois Light, Heat and Power Company et ses compagnies subsidiaires, durant l'année terminée le 31 décembre 1944, ont été conformes à la loi.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, 6 février 1945.

DÉTAILS DU BILAN CONSOLIDÉ
de la
BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
au 31 décembre 1944

Ce bilan comprend tout l'actif et tout le passif de la Beauharnois Light, Heat and Power Company et de ses filiales.

Les filiales sont les suivantes:

Beauharnois Land Company	(Annexe K)
Coteau Rapids Transmission Company Ltd	(Annexe L)
Marquette Construction Corporation	(Annexe M)

La compagnie Beauharnois Land Company a été organisée spécialement pour détenir les propriétés acquises pour fins diverses lors de l'aménagement de Beauharnois, afin de pouvoir les revendre en tout ou en partie, sans qu'elles soient assujetties aux actes de fiducie de la Beauharnois Light, Heat and Power Company.

La Coteau Rapids Transmission Company Limited, à charte fédérale, a été organisée afin d'être mise en possession de la ligne de transmission Beauharnois-Ontario (re: contrat Ontario-Hydro), et ainsi pouvoir livrer de l'énergie électrique en Ontario.

Marquette Construction Corporation est une compagnie organisée aux Etats-Unis, spécialement pour acheter le gros outillage requis pour la construction du canal, du barrage et de l'usine de la Beauharnois Light, Heat and Power Company, dans le but de réduire au minimum les formalités de vente de cette machinerie aux Etats-Unis.

Les principaux item du bilan s'expliquent comme suit:

Sommaire du compte des propriétés au 31 décembre 1944 **\$89,502,224.77**

Production:

Droits dans les forces hydrauliques	\$ 9,464,946.03	
Terrains	7,303,750.70	
Centrale	1,542,993.02	
Excavations et digues	19,621,260.70	
Dérivations	9,683,025.13	
Ouvrages de contrôle	3,807,806.31	
Barrages compensateurs	3,122,633.54	
Barrage et vannes de dégagement	7,601,563.23	
Canal de fuite	2,480,505.78	
Turbines et accessoires	3,506,713.91	
Génératrices et accessoires	6,181,936.00	
Outillage électrique et accessoires	879,860.39	
Outillages divers	233,187.83	\$75,430,182.57

Transformation		2,543,332.44
Transmission		1,314,424.46
Distribution		8,927.55

Général:

Terrains et maisons	\$ 672,338.56	
Automobiles	1,216.40	
Mobilier de bureau	11,326.58	684,881.54

Non réparti:

Administration et génie	\$ 311,007.06
Intérêt	832,344.65
Assurances	118,389.74
Escompte d'obligations non amorti	8,737,351.51
Frais d'organisation	9,235.45

Report \$10,008,328.41 \$79,981,748.56

	Reporté	\$10,008,328.41	\$79,981,748.56
Frais de réorganisation		176,927.42	
Outillage de construction (crédit à déduire)		164,779.62	10,020,476.21
			<u>\$90,002,224.77</u>
Moins: réserve établie à la réorganisation			500,000.00
			<u>\$89,502,224.77</u>

Ce montant accuse une augmentation pour l'année, de \$450,941.96 comme suit:

Production:			
Terrains		\$	735.50
Servitudes			16,941.85
Excavations et digues			347,351.04
Dérivations			2.10
Ouvrages régulateurs			83,927.40
Travaux compensateurs			2,350.08
Canal de fuite (crédit à déduire)			28,375.92
Général:			
Terrains et bâtisses			2,111.55
Non réparti:			
Administration et génie, etc.			65,367.98
			<u>\$ 490,411.58</u>
Moins: Ventes de bâtisses, etc.	\$	3,385.00	
Ventes d'outillage		66,939.00	
Dépréciation sur automobiles		744.27	
	\$	71,068.27	
Moins: montant appliqué aux item ci-haut		31,598.65	39,469.62
			<u>\$ 450,941.96</u>

Réserve pour dépréciation

\$ 9,057,310.78

Cet item représente le montant de la réserve au 31 décembre 1943.

Espèces en caisse et en banque

\$ 1,144,124.12

Ce montant représente le solde d'espèces en caisse et en banque disponible pour fins d'administration générale, déduction faite d'une somme de \$1,304,007.75 affectée aux intérêts dus le 1er janvier 1945.

Comptes à recevoir

\$ 725,740.19

Ce montant s'établit comme suit:

Compte des abonnés à recevoir	\$	642,753.13
Aluminum Company of Canada		19,084.11
Amalgamated Eng. & Research Corporation		15,374.46
Canadian Dredge & Dock Company		13,862.14
Cité de Valleyfield		12,126.21
Divers		22,540.14
	\$	<u>725,740.19</u>

Charges différées et payées d'avance \$ 121,565.16

Ce montant s'analyse comme suit:

Taxes payées d'avance.....	\$	7,303.67
Assurances payées d'avance.....		5,995.50
Loyers payés d'avance (forces hydrauliques).....		75,942.30
Terrain exproprié par le Gouvernement Fédéral (en suspens).....		30,000.00
Divers (en suspens).....		2,323.69
	\$	<u>121,565.16</u>

Fonds détenus pour les obligataires \$ 1,304,007.75

Cet item représente le montant des espèces, affecté au paiement des intérêts sur obligations, dû le 1er janvier 1945.

Placements \$ 2,500,000.00

Cet item comprend les placements suivants:

Obligations du Dominion du Canada $1\frac{3}{4}\%$ — 1 mars 1948.....	\$	500,000.00
Obligations du Dominion du Canada $1\frac{3}{4}\%$ — 1 nov. 1948.....		2,000,000.00
		<u>2,500,000.00</u>

(Ces placements sont sous la garde de la Montreal Trust Company.)

Dette obligataire \$75,955,900.00

Il n'y a pas eu de changement au cours de l'année 1944.

Comptes à payer (comptes courants) \$ 95,696.05

Cet item s'analyse comme suit:

Marine Industries Limited.....	\$	23,600.51
Hydro-Québec		5,708.76
Salaires à payer.....		17,877.83
Taxes courues.....		19,296.51
Commission des Accidents du Travail, montant couru		9,675.06
Divers		19,537.38
	\$	<u>95,696.05</u>

Passif couru \$ 695,834.08

Cet item s'analyse comme suit:

Retenu sur contrats:

Canadian Dredge & Dock Company.....	\$	66,484.44
Marine Industries Limited.....		316,544.16
		<u>383,028.60</u>
Pensions pour accidents du travail.....		6,253.89
Redevances sur production.....		136,732.96
Intérêt couru sur dette obligataire au 31 décembre 1944 (à l'exclusion du montant dû le 1er janvier 1945).....		137,500.00
Réserve pour accidents du travail.....		17,445.99
Divers		14,872.64
	\$	<u>695,834.08</u>

Intérêt sur la dette obligataire dû le 1er janvier 1945 \$ 1,304,007.75

Ce montant représente l'intérêt couru sur la dette obligataire, payable le 1er janvier 1945.

Réserves \$ 4,188,913.33

Cet item représente:

Surplus non approprié des opérations de l'année 1943 \$ 441,275.32
Surplus des opérations de l'année 1944 3,747,638.01

Ce montant de \$4,188,913.33 a été approprié, tel qu'il appert à l'annexe "I", comme suit:

Réserves:

pour renouvellement \$ 1,336,000.00
pour amortissement du capital 1,440,000.00
pour éventualités, y compris entretien différé 1,412,913.33
\$ 4,188,913.33

Le surplus d'opérations de l'année 1944, soit \$3,747,638.01, est représenté dans le bilan comme suit:

Additions aux propriétés \$ 450,941.96
Augmentation du fonds de roulement 796,696.05
Placements 2,500,000.00
\$ 3,747,638.01

Capital \$ 4,000,000.00

Ce montant représente la valeur à laquelle les 715,779 actions sans valeur nominale étaient portées aux livres au 31 décembre 1943.

Annexe "J"

ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES
de la
BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
ET DE SES FILIALES
pour l'exercice terminé le 31 décembre 1944

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

ET SES FILIALES

ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES

pour l'année finissant le 31 décembre 1944

REVENU

Electricité:

Service industriel.....	\$1,339,482.70
Ventes en bloc.....	3,720,557.90
Exportation aux autres Provinces.....	3,125,000.04
Energie excédentaire.....	186,116.14

\$8,371,156.78

Autres revenus à l'exploitation..... 29,280.61

Revenu total..... \$8,400,437.39

DÉPENSES

Frais d'exploitation, entretien, administration, intérêt et autres dépenses

courantes..... 4,652,799.38

\$3,747,638.01

Provisions pour:

Renouvellements.....	\$1,336,000.00	
Amortissement du capital.....	1,440,000.00	
Eventualités incluant entretien différé.....	971,638.01	<u>\$3,747,638.01</u>

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, GERVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

DÉTAILS DE L'ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES

de la

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

ET SES FILIALES

pour l'année 1944

Cet état indique clairement la provenance de nos revenus à l'exception de l'item "autres revenus à l'exploitation", au montant de \$29,280.61, qui s'analyse comme suit:

Loyers.....	\$ 19,074.07
Escompte sur achats.....	554.38
Divers.....	9,652.16
	<u>\$ 29,280.61</u>

Frais d'exploitation, entretien, administration, intérêt
et autres dépenses courantes..... **\$4,652,799.38**

Cet item comprend:

(a) Les frais d'exploitation, d'entretien et d'administration suivants:

Production, (y compris loyers des forces hydrauliques \$133,140.00 et redevances sur production \$550,087.71).....	\$ 968,540.65
Transmission.....	44,459.18

Général:

Surintendance	\$ 7,446.54	
Régie des Service Publics.....	12,600.83	
Protection des usines.....	37,781.25	
Montant chargé par Hydro-Québec.....	42,500.00	
Entretien des bâtisses louées (y compris les taxes).....	18,177.77	
Administration générale.....	25,573.60	144,079.99
		<u>\$1,157,079.82</u>

(b) L'intérêt sur dette obligataire.....	\$3,508,015.50	
Moins: Intérêt sur placements.....	12,295.94	3,495,719.56
		<u>\$4,652,799.38</u>

Annexes "K" - "L" - "M"

STATISTIQUES DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ . "K"

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION "L"

STATISTIQUES DES CAPACITÉS "M"

de la

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

pour l'année 1944

(K) - Statistiques des ventes d'électricité - 1944

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u>
Industriel.....	6			¢
Energie permanente.....		438,719,091	\$1,339,482.70	.3053
Energie excédentaire.....		13,722,672	11,685.95	.0852
Services publics.....	1			
Energie permanente.....		1,402,748,600	3,720,557.90	.2652
Energie excédentaire.....		540,582,000	174,430.19	.0323
Exportation dans les autres provinces.....	1	1,210,312,000	3,125,000.04	.2582
	8	3,606,084,363	\$8,371,156.78	.2321
Total — Energie permanente.....		3,051,779,691	\$8,185,040.64	.2682
Energie excédentaire.....		554,304,672	186,116.14	.0336
		3,606,084,363	\$8,371,156.78	.2321

(L) - Statistiques de la production - 1944

	kWh	
Production.....		3,705,992,000
Utilisée pour production.....	22,081,700	
Energie fournie sans compensation suivant contrat.....	44,055,239	<u>66,136,939</u>
		3,639,855,061
Ventes.....		<u>3,606,084,363</u>
Pertes - 0.93%.....		33,770,698
	kW	
Charge maximum du réseau — Energie permanente 60 cycles.....	244,600	
25 cycles.....	232,000	
		<u>476,600</u>
Energie excédentaire.....	42,500	
		<u>519,100</u>
Facteur d'utilisation annuel: 80.79%		

(M) - Statistiques des capacités - 1944

Capacité de production installée (en kW):			
13 génératrices de 37,300 kW.....		484,900	
2 génératrices de 5,760 kW.....		11,520	496,420
<i>Lignes de transmission en milles:</i>			
	<u>Pylônes d'acier</u>	<u>Poteaux de bois</u>	<u>Total</u>
220 kV.....	46.46		46.46
44 kV.....	1.06	42.42	43.48
	47.52	42.42	89.94
<i>Circuits en milles</i>			
220 kV.....	50.12		50.12
44 kV.....	1.06	42.57	43.63
	51.18	42.57	93.75

Annexes "N" - "O" - "P"

BILAN, ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES,
ET RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

BEAUHARNOIS LAND COMPANY	"N"
COTEAU RAPIDS TRANSMISSION COMPANY LIMITED .	"O"
MARQUETTE CONSTRUCTION CORPORATION	"P"

pour l'exercice terminé le 31 décembre 1944

BEAUHARNOIS LAND COMPANY

Bilan

au 31 décembre 1944

A C T I F		P A S S I F	
Immobilisations	\$457,560.99	Fonds social	\$500,000.00
Dû par Beauharnois Light, Heat and Power Company	42,439.01	Autorisé—100,000 actions ordinaires, sans nominal	
		Emis — 50,000 actions ordinaires, sans nominal	
	<u>\$500,000.00</u>		<u>\$500,000.00</u>

Approuvé pour et au nom
du Conseil d'administration.

Sujet à notre rapport de même date.

(Signé)

L. E. POTVIN, président,
GEORGE C. McDONALD, vice-président.

(Signé)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
comptables agréés. GAUTHIER & CIE, comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES

pour l'année finissant le 31 décembre 1944

Revenus des loyers pour l'année.....	\$17,510.79
Frais d'exploitation et entretien.....	<u>\$17,510.79</u>

Sujet à notre rapport de même date.

(Signé)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons vérifié les livres et comptes de Beauharnois Land Company pour l'année terminée le 31 décembre 1944, et avons obtenu tous les renseignements et les explications demandés.

Aucune provision n'a été faite pour la dépréciation de l'actif immobilisé durant la période sous examen.

Sujet aux remarques précédentes, nous sommes d'avis que le bilan ci-annexé et l'état de revenu et dépenses s'y rattachant, reflètent fidèlement la situation financière de Beauharnois Land Company au 31 décembre 1944, ainsi que le résultat des opérations pour la période sous examen, suivant les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de la compagnie.

A notre avis, en se basant sur notre vérification et les remarques qui précèdent, les opérations de Beauharnois Land Company durant l'année terminée le 31 décembre 1944 ont été conformes à la loi.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés. Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

COTEAU RAPIDS TRANSMISSION COMPANY LIMITED

Bilan

au 31 décembre 1944

A C T I F

Immobilisations:		
Propriétés	\$924,915.00	
Moins: Réserve pour dépréciation au 31 décembre 1943.....	72,000.00	\$852,915.00
Dû par Beauharnois Light, Heat and Power Company.....		95,744.01
Espèces en banque.....		17,630.91
Charges différées ou payées d'avance.....		475.52
		<u>\$966,765.44</u>

P A S S I F

Dette obligataire:		
Obligations de première hypothèque 6% — 1973.....		\$900,000.00
Comptes à payer.....		1,265.44
Intérêt couru sur obligations.....		4,500.00
Réserve pour renouvellements.....		36,000.00
Fonds social:		
Autorisé — 500 actions d'une valeur au pair de \$100.00		
Emis — 250 actions d'une valeur au pair de \$100.00.....		25,000.00
		<u>\$966,765.44</u>

Approuvé pour et au nom
du Conseil d'administration.

(S i g n é)

L.-E. POTVIN, président,
GEORGE C. McDONALD, vice-président.
Montréal, le 6 février 1945.

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
comptables agréés. GAUTHIER & CIE, comptables agréés.

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES pour l'année finissant le 31 décembre 1944

Revenu reçu de Beauharnois Light, Heat and Power Company pour les frais d'exploitation, incluant intérêt et provision pour renouvellements, en con- sidération de la transmission de l'énergie électrique sur les lignes de la Compagnie.....	\$111,293.41
Frais d'exploitation, entretien, intérêt et autres dépenses courantes.....	75,293.41
	<u>\$ 36,000.00</u>
Provision pour renouvellements.....	<u>36,000.00</u>

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
comptables agréés. GAUTHIER & CIE, comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons vérifié les livres et comptes de Goteau Rapids Transmission Company Limited pour l'année terminée le 31 décembre 1944, et nous avons obtenu tous les renseignements et les explications demandés.

Durant l'année 1941, Coteau Rapids Transmission Company Limited transporta une partie de ses propriétés et de ses droits à Beauharnois Light, Heat and Power Company (compagnie mère). Aucune écriture ne fut passée pour enregistrer ce transport parce que Beauharnois Light, Heat and Power Company a consenti à retourner ces propriétés aussitôt qu'il en serait raisonnablement possible.

Sujet aux remarques précédentes, nous sommes d'avis que le bilan ci-annexé et l'état de revenu et dépenses s'y rattachant, reflètent fidèlement la situation financière de Coteau Rapids Transmission Company Limited au 31 décembre 1944, ainsi que le résultat des opérations pour la période sous examen, suivant les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de la compagnie.

A notre avis, en se basant sur notre vérification et les remarques qui précèdent, les opérations de Coteau Rapids Transmission Company Limited durant l'année terminée le 31 décembre 1944 ont été conformes à la loi.

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRE, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés. Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

MARQUETTE CONSTRUCTION CORPORATION

Bilan

au 31 décembre 1944

A C T I F

Immobilisations:

Outillage	\$284,421.34	
Moins: réserve pour dépréciation	254,421.34	\$ 30,000.00
Espèces en caisse		47.44
Déficit		348,900.18
		<u>\$378,947.62</u>

P A S S I F

Dû à Beauharnois Light, Heat and Power Company	\$328,947.62
Fonds social:	
Autorisé et émis — 10,000 actions ordinaires sans nominal	50,000.00
	<u>\$378,947.62</u>

Approuvé pour et au nom
du Conseil d'administration.

(S i g n é)

L.-E. POTVIN, président,
GEORGE C. McDONALD, vice-président.

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE, CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
comptables agréés. GAUTHIER & CIE, comptables agréés.

Montreal, le 6 février 1945.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons vérifié les livres et comptes de Marquette Construction Corporation pour l'année terminée le 31 décembre 1944, et avons obtenu tous les renseignements et les explications demandés.

Nous sommes d'avis que le bilan ci-annexé reflète fidèlement la situation financière de Marquette Construction Corporation au 31 décembre 1944, suivant les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de la compagnie.

A notre avis, en se basant sur notre vérification et les remarques qui précèdent, les opérations de Marquette Construction Corporation durant l'année terminée le 31 décembre 1944 ont été conformes à la loi.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS,
GAUTHIER & CIE, Comptables agréés.

Annexe "Q"

BILAN

de

L'USINE HYDROÉLECTRIQUE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

au 31 décembre 1944

USINE HYDROÉLECTRIQUE—R

Biens administrés par la Com
en vertu de la lo

Bilan au 31

A C T I F

Immobilisations:

Centrale génératrice.....	\$ 6,153,361.64	
Transmission.....	697,132.54	
Routes.....	1,052,714.56	
Propriétés diverses.....	297,739.69	
	<u>\$ 8,200,948.43</u>	
Moins: Réserve pour dépréciation.....	329,005.57	\$ 7,871,942.86

Dépenses diverses capitalisées:

Noranda Power Company:		
plans, devis et divers actifs.....	\$ 500,000.00	
Hôtellerie — Déficit.....	205,721.92	
Accidents de travail.....	57,479.41	
Loyer des forces hydrauliques (Ministère des Terres et Forêts).....	20,000.00	
Frais divers.....	128,092.63	

	<u>\$ 911,293.96</u>	
Moins: Compte de récupération et loyers perçus.....	48,168.57	

	<u>\$ 863,125.39</u>	
Intérêts courus sur avances du Min. des Terres et Forêts durant la construction	498,111.00	1,361,236.39
Inventaire.....		109,374.71

Disponibilités:

Comptes à recevoir:		
Comptes d'exploitation.....	\$ 39,172.19	
Dû par Hydro-Québec.....	34,037.44	
Inventaire — Provisions.....	1,847.66	75,057.29

Déficit:

Accumulé au 31 mars 1944.....	\$ 498,951.04	
Période du 1er avril au 31 décembre 1944.....	167,023.62	665,974.66
	<u></u>	<u>\$10,083,585.91</u>

Approuvé pour et au nom de la Commission:

(Signé) L.-E. POTVIN, président,
(Signé) GEORGE C. McDONALD, commissaire.

ÈRE OUTAOUAIS SUPÉRIEURE

on hydroélectrique de Québec
georges VI, ch. 22.

cembre 1944

P A S S I F

Ministère des Terres et Forêts:

Avances capitalisées	\$ 9,075,448.53	
Avances portées à dépenses, 1937-40	99,000.00	\$ 9,174,448.53

Ministère du Trésor:

Partie d'intérêt sur la dette publique correspondant aux avances capitalisées:

Durant la construction \$ 498,111.00

Période d'exploitation (moins encaissements):

1941-1944		282,206.13	
Du 1er avril au 31 décembre 1944	\$ 287,200.38		
Moins: Encaissements	158,391.25	128,809.13	909,126.26

Exigibilités:

Comptes à payer..... 11.12

\$10,083,585.91

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRE, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons vérifié les comptes d'administration de l'usine hydroélectrique — Rivière Outaouais Supérieure pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944, et avons obtenu tous les renseignements et les explications que nous avons demandés.

Le bilan de cette usine apparaissant aux comptes publics de la Province de Québec de 1944 a servi de base à l'établissement du bilan du 31 décembre 1944. Celui-ci de même que l'état de revenu et dépenses pour l'exercice terminé le 31 décembre 1944 ont été préparés sur la même base que les états antérieurs et ne tiennent pas compte de certaines dépenses anticipées et de certains frais courus.

Sous réserve des remarques qui précèdent, nous sommes d'avis que le bilan ci-annexé et l'état de revenu et dépenses s'y rattachant, reflètent fidèlement la situation financière de l'usine hydroélectrique — Rivière Outaouais Supérieure au 31 décembre 1944 ainsi que le résultat d'exploitation pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944, suivant les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après les comptes et documents mentionnés ci-dessus.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRÉ, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

DÉTAILS DU BILAN

de

L'USINE HYDROÉLECTRIQUE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

au 31 décembre 1944

Les chiffres du bilan ont pour base le bilan au 31 mars 1944, tel que publié dans les Comptes Publics de la province de Québec.

Immobilisation \$7,871,942.86

Ce montant représente la valeur des immobilisations au 31 décembre 1944, et par comparaison avec le même item apparaissant au bilan du 31 mars 1944, montre une diminution de \$77,922.41 représentant la dépréciation pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944, qui a été ajoutée à la réserve.

Dépenses diverses capitalisées \$1,361,236.39

Ce montant représente les dépenses diverses capitalisées au 31 décembre 1944, et par comparaison avec le même item au bilan du 31 mars 1944, montre une augmentation de \$693.49, qui s'explique comme suit:

Paiement à J.-Emile Gill, A.G., pour arpentage.....	\$ 1,476.00
Moins: Partie des recouvrements de comptes en souffrance.....	782.51
	\$ 693.49

Inventaire \$ 109,374.71

Cet item est le même apparaissant au bilan du 31 mars 1944.

Ministère des Terres et Forêts \$9,174,448.53

Par comparaison avec le même item au 31 mars 1944, il y a une augmentation de \$426.01, qui s'explique comme suit:

Montant chargé au capital.....	\$ 1,476.00
Moins: Recouvrements.....	1,049.99
	\$ 426.01

Les recouvrements de \$1,049.99 ont été imputés comme suit:

a) Crédits à comptes recevables apparaissant au bilan du 31 mars 1944	\$ 267.48
b) Crédits à dépenses diverses capitalisées.....	782.51
	\$1,049.99

Ministère du Trésor \$ 909,126.26

Par comparaison avec le bilan au 31 mars 1944, cet item accuse une augmentation de \$128,809.13 représentant la différence entre les intérêts sur avances capitalisées, à 4%, pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944, au montant de \$287,200.38, moins les encaissements durant la même période, pour un montant total de \$158,391.25.

Annexe "R"

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES

de

L'USINE HYDROÉLECTRIQUE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944

USINE HYDROÉLECTRIQUE—OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

Biens administrés par la Commission hydroélectrique de Québec
en vertu de la loi, 8 Georges VI, ch. 22.

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944

REVENU:

Ventes d'électricité.....	\$ 300,658.34
Loyers.....	2,672.00
Ventes de matériel.....	416.54
Ventes diverses (nettes).....	2,110.10
Revenu divers.....	5,443.29
	<u>\$ 311,300.27</u>

DÉPENSES:

Frais d'exploitation, entretien et autres dépenses courantes.....	113,201.10
	<u>\$ 198,099.17</u>

AUTRES CHARGES:

Intérêt sur avances capitalisées.....	\$ 287,200.38
Dépréciation sur:	
Centrale génératrice.....	57,525.73
Propriétés générales et outillage.....	8,652.78
Transmission.....	11,743.90
	<u>365,122.79</u>

DÉFICIT.....	<u><u>\$ 167,023.62</u></u>
--------------	-----------------------------

Sujet à notre rapport de même date.

(S i g n é)

COURTOIS, FREDETTE & CIE,
Comptables agréés.

CHARTRE, SAMSON, BEAUVAIS, GAUTHIER & CIE,
Comptables agréés.

Montréal, le 6 février 1945.

DÉTAILS DE L'ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES

de

L'USINE HYDROÉLECTRIQUE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

Les frais d'exploitation, l'entretien et les autres dépenses courantes s'établissent comme suit:

PRODUCTION

Exploitation

Salaires.....	\$ 28,715.53
Fournitures.....	343.17
Automobiles, camions et tracteurs.....	5,672.01
Loyers de forces hydrauliques.....	10,000.00
Redevances sur production.....	16,990.27
Divers.....	244.16

Entretien

Constructions.....	282.07
Chemins et ponts.....	465.73
Barrage et vannes de dégagement.....	227.05
Turbines et accessoires.....	795.35
Génératrices et accessoires.....	819.37
Outillage électrique et accessoires.....	1,469.34
Outillage divers.....	214.55
	\$ 66,238.60

TRANSMISSION

Poteaux et lignes.....	1,924.55
Appareillage interrupteur.....	21.24
Loyers — Quebec Northern Power Company.....	27,000.00
Téléphones.....	30.89
Serpage.....	7,425.00
	36,401.68

DÉPENSES DIVERSES

Salaires.....	5,135.76
Dépenses de bureau.....	283.29
Téléphones.....	91.16
Frais de poste.....	72.00
Loyers.....	450.00
Dépenses de voyage.....	1,831.77
Assurances.....	340.00
Entretien des bâtisses louées.....	1,599.12
Dépenses pour maison de pension.....	242.01
Dépenses pour école.....	515.71
	10,560.82
	\$ 113,201.10

Annexe "S"

STATISTIQUES DES VENTES ET DE LA PRODUCTION

de

L'USINE HYDROÉLECTRIQUE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

pour la période du 1er avril au 31 décembre 1944

USINE HYDROÉLECTRIQUE DE L'OUTAOUAIS SUPÉRIEUR

STATISTIQUES DES VENTES

Période du 1er avril au 31 décembre 1944

<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u>
Industriels			¢
Noranda Mines Limited.....	65,568,000	\$298,519.80	.455
Bienvenu & Cossette.....	49,800	1,133.95	2.277
Domiciliaires.....	66,831	1,004.59	1.503
	<u>65,684,631</u>	<u>\$300,658.34</u>	<u>.458</u>

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION

Production.....	kWh 82,162,920
Energie utilisée pour production.....	637,739
	<u>81,525,181</u>
Ventes.....	65,684,631
	<u>15,840,550</u>
Surplus d'énergie non vendu.....	9,429,280
Pertes - 7.86%.....	<u>6,411,270</u>

Annexes "T" - "T₁" à "T₁₀"

R A P P O R T

du

SERVICE DE L'ÉLECTRIFICATION RURALE

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

pour le dernier semestre de 1944

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

RAPPORT DU SERVICE DE L'ÉLECTRIFICATION RURALE pour le dernier semestre de 1944

REQUÊTES (nature)

Prolongements de lignes	143	
Cas spéciaux	2	145

REQUÊTES (provenance)

Directement à l'Hydro-Québec	108	
Référées par la Régie des Services Publics	37	145

ENQUÊTES FAITES SUR PLACE 88

RAPPORTS FAITS RE: PROLONGEMENTS DE LIGNES

Rapports intérimaires seulement	62	
Rapports intérimaires et définitifs	16	
Rapports définitifs seulement	5	83*

REQUÊTES SATISFAITES — Les compagnies intéressées ont décidé de construire
les lignes demandées 2

SOMMAIRE DES PROLONGEMENTS DE LIGNES ÉTUDIÉS

Lignes demandées (en milles)	743.95
Abonnés possibles (total)	5,353
Abonnés possibles (par mille)	7.23
Abonnés probables (total)	4,328
Abonnés probables (par mille)	5.82
Coût probable des lignes (total)	\$1,453,435.
Coût probable des lignes (par mille)	1,955. **
Revenu annuel probable (total)	125,711.
Revenu annuel probable (par mille)	169.
Revenu annuel probable (par abonné domiciliaire probable)	29.

* Un autre rapport définitif a été fait, re: un cas spécial.

** Les coûts utilisés comme base sont probablement un peu élevés: ils sont établis sur le prix actuel des matériaux et de la main-d'oeuvre (état de guerre) et on tient compte des délais durant la construction pouvant provenir de retards dans la fourniture des matériaux et de la rareté de la main-d'oeuvre spécialisée.

DISTRIBUTION DES ÉTUDES FAITES, D'APRÈS LA SOURCE D'ÉNERGIE

Groupe	Source d'énergie	Nombre de rapports (*)	Lignes de mandées en milles	A b o n n é s				Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domiciliaire probable
				Total	par mille	Total	par mille					
A	Southern Canada Power Co.	45	317.47	2,114	6.65	1,858	5.85	\$ 596,658.	\$1,880.	\$ 52,418.	\$165.	\$28.20
B	Northern Quebec Power Co.	4	128.15	1,366	10.63	1,033	8.06	310,655.	2,425.	40,068.	313.	24.00**
C	Gatineau Power Company	16	122.08	945	7.74	697	5.71	228,699.	1,871.	15,517.	127.	22.30
D	Shawinigan Water & Power	3	87.22	424	4.86	298	3.42	155,875.	1,780.	6,804.	78.	22.80
E	Ville de Sherbrooke	9	48.94	274	5.60	244	4.98	90,227.	1,842.	6,816.	139.	27.90
F	Ville de Buckingham	2	18.14	111	6.10	96	5.30	32,561.	1,795.	1,920.	106.	20.00
G	L'Electrique de Mont-Laurier	1	10.41	66	6.35	56	5.39	18,790.	1,805.	1,120.	107.	20.00
H	Ville de Coaticook	1	6.60	21	3.18	18	2.73	10,900.	1,650.	432.	65.	24.00
I	Donohue Brothers, Limited	1	2.54	19	7.47	17	6.69	4,920.	1,935.	330.	130.	19.40
J	Quebec Power Company	1	2.40	13	5.41	11	4.58	4,150.	1,730.	286.	119.	26.00
		83	743.95	5,353	7.23	4,328	5.82	\$1,453,435.	\$1,955.	\$125,711.	\$169.	\$29.00

* Rapports intermédiaires: 62

" " d'enquête : 21 (voir "x" dans distribution par groupes)

** Pour les abonnés domiciliaires seulement. La moyenne sur le total des recettes, y compris le revenu de la force motrice, serait de \$38.80.

Annexe "II"
Groupe "A" — Source d'énergie: SOUTHERN CANADA POWER CO. LIMITED
au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles	probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domi- liaire probable
x 3	DRUMMOND	St-Eugène-de-Grantham, village et rang Brodeur	11.37	139	130	11.50	\$28,425.	\$2,500.	\$3,120.	\$274.	\$24.
x 8	ROUVILLE	St-Ange-Gardien, Rangs St-Georges, Casimir et St-Charles	13.90	114	104	7.48	30,219.	2,174.	3,120.	226.	30.
11	DRUMMOND	South Durham, rangs 10 et 11	12.21	65	60	4.92	22,590.	1,850.	1,440.	118.	24.
x 19	DRUMMOND	St-Germain et St-Edmond (Grantham) Rangs Petit-Dix et Chemin de St-Hyacinthe	14.89	158	150	10.00	35,736.	2,400.	3,600.	242.	24.
21	DRUMMOND	Village d'Ulverton	5.64	30	27	4.80	10,150.	1,800.	810.	144.	30.
29	ST-HYACINTHE	St-Hyacinthe, Rang 1	4.96	31	28	5.65	9,100.	1,830.	840.	169.	30.
32	ST-JEAN	St-Jean, Rangs Grand et Petit Bernier	7.89	65	46	5.82	14,940.	1,850.	1,380.	175.	30.
x 35	IBERVILLE	St-Athanase, Rangs Bord de l'Eau, St-Edouard & Grand-Ligne	13.95	107	100	7.70	29,300.	2,100.	2,400.	173.	24.
x 37	ROUVILLE	St-Ange-Gardien, Rangs Rosalie et Séraphine	5.47	59	54	9.87	13,128.	2,400.	1,620.	296.	30.
x 38	ROUVILLE	St-Angèle-de-Monnoir, Rang Fort-Georges	2.07	21	20	9.66	4,760.	2,300.	480.	232.	24.
44	RICHMOND	Canton Melbourne	16.55	62	60	3.75	27,300.	1,650.	1,440.	87.	24.
49	BROME	Fulford	8.72	58	55	6.37	16,568.	1,900.	1,650.	189.	30.
55	RICHMOND	Canton Cleveland (routes 5 et 22)	5.00	18	16	3.20	8,000.	1,600.	480.	96.	30.
56	RICHMOND	Windsor-Mills, R.R. No. 1	6.00	28	25	4.17	10,200.	1,700.	750.	125.	30.
65	BAGOT	St-André, Rangs 1, 2, 3, 4	15.97	119	113	7.10	31,940.	2,000.	3,390.	212.	30.
66	SHERBROOKE	Canton Ascot — Route 28	15.65	68	65	4.15	26,214.	1,675.	1,950.	125.	30.
67	BROME	Lac Tétreau (Etang Emeraude)	11.12	50	45	4.05	18,900.	1,700.	1,350.	121.	30.
70	ROUVILLE	Farnham, Rang Audette, Route rurale No. 2	5.90	30	27	4.58	10,145.	1,725.	810.	137.	30.
x 72	MISSISSQUOI	St-Angèle-de-Monnoir, Rang Grande-Ligne	1.68	16	14	8.34	3,620.	2,150.	420.	250.	30.
75	MISSISSQUOI	Abbott's Corner (Chemin Richford)	5.29	22	20	3.78	8,662.	1,650.	600.	113.	30.
79	SHERBROOKE	Ascot et East-Angus, Rang 1	8.35	34	33	3.95	14,237.	1,705.	990.	118.	30.
x 80	COMPTON	East-Clifton, Rangs 1, 2, 3, 4, 5 et 6	19.74	100	90	4.56	33,913.	1,718.	2,700.	137.	30.
81	IBERVILLE	Mont Saint-Grégoire, Rang des Mailhot	2.77	11	10	3.62	4,487.	1,620.	300.	108.	30.
82	IBERVILLE	Mont Saint-Grégoire, Rang Versailles	5.00	38	32	6.40	9,525.	1,905.	960.	192.	30.
83	MISSISSQUOI	Pike-River, Rang Macey Ridge	5.22	32	24	4.60	7,500.	1,440.	720.	138.	30.
x 85	ROUVILLE	St-Charles, Rang 1	2.25	18	12	5.30	4,030.	1,790.	360.	160.	30.
86	ST-JEAN	St-Césaire, Rang Est de la rivière	4.31	34	24	5.60	6,620.	1,540.	720.	167.	30.
x 87	ST-JEAN	St-Luc, Rang de la Grande Savanne	0.95	7	5	5.26	1,700.	1,790.	150.	158.	30.
97	SHEFFORD	Valcourt, Rang 5	3.90	29	25	6.41	7,460.	1,910.	750.	192.	30.
98	BAGOT	St-Ephrem d'Upton, Rang du Carré	4.05	26	22	5.43	7,310.	1,805.	660.	163.	30.
100	ST-HYACINTHE	St-Jude, Rang Ste-Rose	3.30	31	27	8.20	7,260.	2,200.	810.	245.	30.
101	BROME	Brigham village et route vers Adamsville	4.90	61	44	9.00	10,633.	2,170.	1,320.	269.	30.
x 102	MISSISSQUOI	Farnham, Rang de St-Césaire	3.15	21	15	4.75	5,670.	1,800.	450.	143.	30.
103	IBERVILLE	St-Georges d'Henryville, Concess. 2 & 3, Rang St-Jean	4.10	39	24	5.80	6,700.	1,634.	660.	161.	27.50
105	SHEFFORD	North-Stukely, Rang 8	3.45	21	16	4.60	6,800.	1,975.	480.	139.	30.
108	IBERVILLE	St-Brigide, Rang Est & Ouest de la Riv. & Rang des Ecosseis	10.30	72	53	5.14	18,334.	1,780.	1,590.	154.	30.
x 110	ROUVILLE	St-Césaire, Rang Est de la rivière, partie sud	4.40	37	33	7.50	8,888.	2,000.	1,590.	225.	30.
112	IBERVILLE	St-Georges, Rang du Bord de l'Eau	4.90	25	20	4.10	7,500.	1,530.	500.	102.	25.
113	IBERVILLE	St-Georges, Rangs St-Louis et de l'Eglise	4.40	23	21	4.70	8,600.	1,935.	588.	133.	28.
116	MISSISSQUOI	Farnham, Route rurale No. 1	11.70	65	55	4.70	20,240.	1,730.	1,650.	141.	30.
117	MISSISSQUOI	Bedford, (Dutch Street)	3.18	18	13	4.10	5,310.	1,670.	390.	122.	30.
118	MISSISSQUOI	Canton Dunham — Rang 8	5.47	21	18	3.84	8,998.	1,645.	630.	115.	30.
119	MISSISSQUOI	Canton Dunham — Montée du Lot No. 401	1.05	5	5	4.76	1,827.	1,740.	150.	143.	30.
120	MISSISSQUOI	Canton Dunham — Rangs 9 et 10	3.90	15	11	2.82	6,006.	1,540.	330.	84.	30.
x 126	COMPTON	Island Brook — Canton Newport	8.50	71	64	7.55	17,213.	2,000.	1,920.	226.	30.
TOTAL			317.47	2,114	1,858	5.85	\$596,658.	\$1,880.	\$52,418.	\$165.	\$28.20

x : Rapport d'enquête

Nombre de rapports : 4 Groupe "B" — Source d'énergie: NORTHERN QUEBEC POWER CO. au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables	Total	par mille	Total	par mille	par abonné domiciliaire probable
				total	par mille						
x 13	TEMISCAMINGUE	Douze paroisses	115.54	1,222	10.50	916	\$282,000.	\$2,440.	\$37,600.	\$324.	\$24.
x 33	ABITIBI	Canton Dubuisson—Val d'Or et Mine-Ecole	10.14	101	9.96	85	22,300.	2,200.	1,700.	167.	20.
x 50	TEMISCAMINGUE	Beauchastel (Evain) Rangs 7 et 8	1.47	30	20.40	22	4,080.	2,780.	528.	359.	24.
x 134	TEMISCAMINGUE	Beauchastel (Evain) Rang 9	1.00	13	13.00	10	2,275.	2,275.	240.	240.	24.
			128.15	1,366	10.63	1,033	\$310,655.	\$2,425.	\$40,068.	\$313.	\$24.

x : Rapport d'enquête

Nombre de rapports : 16 Groupe "C" — Source d'énergie: GATINEAU POWER COMPANY au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables	Total	par mille	Total	par mille	par abonné domiciliaire probable
				total	par mille						
x 6	LABELLE	La Minerve	13.83	113	8.20	96	\$31,809.	\$2,300.	\$ 2,550.	\$184.	\$21.
x 12	GATINEAU	St-Famille d'Aumond	13.90	106	7.60	57	23,155.	1,672.	1,215.	87.	20.
x 15	TERREBONNE	St-Jérôme—Rang St-Antoine	5.05	37	7.30	33	9,696.	1,920.	660.	130.	20.
x 22	TERREBONNE	Lac Millette	11.57	104	9.00	91	23,790.	2,050.	2,002.	173.	22.
x 24	TERREBONNE	Mont-Rolland—Rang 9	3.22	32	10.50	30	7,100.	2,200.	660.	204.	22.
x 26	TERREBONNE	St-Hippolyte	0.80	4	5.00	3	1,308.	1,635.	60.	75.	20.
x 41	ARGENTEUIL	St-Adolphe—Route 30	6.65	43	6.50	27	11,105.	1,670.	540.	81.	20.
x 51	HUIL	Templeton ouest (2e Conc.)	4.62	22	4.75	17	7,530.	1,630.	340.	73.	20.
x 53	ARGENTEUIL	Canton Gore	24.28	204	8.40	144	45,160.	1,860.	2,880.	118.	20.
x 54	ARGENTEUIL	Canton Mille-Isles	4.59	30	6.54	26	8,399.	1,830.	520.	113.	20.
x 64	SOULANGES	St-Ignace, Rang St-Emmanuel	3.45	34	9.86	31	7,486.	2,170.	620.	179.	20.
x 68	ARGENTEUIL	Barkmere—Route 35	10.14	62	6.10	45	17,238.	1,700.	900.	88.	20.
x 69	ARGENTEUIL	St-Philippe	4.93	26	5.30	20	8,183.	1,660.	400.	81.	20.
x 76	SOULANGES	St-Ignace, Rang Rivière Delisle N. & S.	3.60	15	4.16	14	5,940.	1,650.	280.	78.	20.
x 77	SOULANGES	St-Ignace, Rang Rivière Rouge E. & O.	11.45	113	9.90	63	20,800.	1,815.	1,890.	165.	30.
x 94	TERREBONNE	Lac Supérieur	122.08	945	7.74	697	228,699.	1,871.	15,517.	127.	22.30

x : Rapport d'enquête

Annexe "T4"

Nombre de rapports: 3 Groupe "D" — Source d'énergie: SHAWINIGAN WATER & POWER COMPANY au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés				Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domi- liaire probable
				total	par mille	total	par mille					
90	DRUMMOND	St-Félix, Rangs 3, 4, 5, 6, 7, 8 et 9	62.32	210	3.30	151	2.40	\$106,000.	\$1,700.	\$ 3,020.	\$ 48.	\$20.
106	DRUMMOND	Notre-Dame-du-Bon-Conseil—Rang 13	12.60	101	8.02	67	5.31	25,415.	2,000.	1,675.	133.	25.
111	ARTHABASKA	Ste-Anne, Route Hodges et Rang 1 et 2	12.30	113	9.20	80	6.50	24,460.	1,990.	2,109.	170.	26.
			87.22	424	4.86	298	3.42	155,875.	1,780.	6,804.	78.	22.80

Annexe "T5"

Nombre de rapports: 9 Groupe "E" — Source d'énergie: VILLE DE SHERBROOKE au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés				Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domi- liaire probable
				total	par mille	total	par mille					
16	SHERBROOKE	Rock-Forest, Route provinciale, Rang "Petit 6", chemin "Lower Belvedere"	17.14	88	5.13	84	4.90	\$ 31,709.	\$1,850.	\$ 2,016.	\$117.	\$24.
30	SHERBROOKE	Ascot Corner, Rang 3	5.10	22	4.30	18	3.53	9,180.	1,800.	540.	106.	30.
x 39	SHERBROOKE	Canton St-Elie d'Orford: vieux chemin de Montréal	6.15	29	4.72	25	4.07	10,762.	1,750.	750.	122.	30.
x 42	SHERBROOKE	Canton St-Elie d'Orford: Rang 7 et route St-Joseph	5.25	28	5.34	25	4.76	9,088.	1,870.	750.	143.	30.
59	SHERBROOKE	Ascot Nord, Rang 5	1.90	11	5.80	8	4.21	3,325.	1,750.	240.	126.	30.
60	SHERBROOKE	Ascot Corner: Route No. 1 et Rang III	2.30	18	7.83	16	7.00	4,600.	2,000.	480.	208.	30.
61	SHERBROOKE	Ascot Nord: Chemin du Cimetière et de Beauvoir	5.95	41	6.89	35	5.87	11,300.	1,900.	1,050.	176.	30.
63	SHERBROOKE	Ascot: chemin de la Grotte	1.70	15	8.80	13	7.65	3,570.	2,100.	390.	229.	30.
74	SHERBROOKE	Ascot: Rangs 9 et 10	3.45	22	6.38	20	5.80	6,693.	1,940.	600.	174.	30.
			48.94	274	5.60	244	4.98	\$90,227.	\$1,842.	\$6,816.	\$139.	\$27.90

x : Rapport d'enquête

Annexe "T6"

Nombre de rapports: 2 Groupe "F" — Source d'énergie: VILLE DE BUCKINGHAM au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles	probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domi- liaire probable
					total	par mille					
47 48	PAPINEAU PAPINEAU	East Templeton (partie est) } L'Ange-Gardien	18.14	111	96	6.10	5.30	\$32,561.	\$1,795.	\$1,920.	\$106. \$20.

Annexe "T7"

Nombre de rapports: 1 Groupe "G" — Source d'énergie: L'ÉLECTRIQUE DE MONT-LAURIER au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles	probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domi- liaire probable
					total	par mille					
73	LABELLE	Lac St-Paul, Rangs 2 et 3	10.41	66	56	6.35	5.39	\$18,790.	\$1,805.	\$1,120.	\$107. \$20.

Annexe "T8"

Nombre de rapports: 1 Groupe "H" — Source d'énergie: VILLE DE COATICOOK au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles	probables		Total	par mille	Total	par mille	par abonné domi- liaire probable
					total	par mille					
x 46	STANSTEAD	Barford — Rang 1, St-Herménégilde — Rang 7 Dixville — Rangs 6 et 7	6.60	21	18	3.18	2.73	\$10,900.	\$1,650.	\$432.	\$65. \$24.

x : Rapport d'enquête

Annexe "T9"

Nombre de rapports : 1 Groupe "I" — Source d'énergie: DONOHUE BROS. LIMITED au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables	Total	par mille	Total	par mille	par abonné domici- liaire probable
				total	par mille						
x 43	CHARLEVOIX	St-Irenée—Rang St-Antoine	2.54	19	7.47	17	6.69		\$4,920.	\$1,935.	\$330. \$19.40

x : Rapport d'enquête

Annexe "T10"

Nombre de rapports : 1 Groupe "J" — Source d'énergie: QUEBEC POWER COMPANY au 31 décembre 1944.

Dossier No.	Comté	Endroit	Lignes de- mandées, en milles	Abonnés			Coût probable des lignes		Revenu annuel probable		
				possibles		probables	Total	par mille	Total	par mille	par abonné domici- liaire probable
				total	par mille						
104	PORTNEUF	Ste-Catherine—4e Rang ouest	2.40	13	5.41	11	4.58		\$4,150. \$1,730.	\$286. \$119.	\$26.

Annexe "U"

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

au 31 décembre 1944

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1944

Débentures	Valeurs	Valeur unitaire			Valeur totale			Revenu	Rendement sur valeurs	
		Coût	Aux livres	Marché	Aux livres	Au marché	Différence		Aux livres	Marché
\$95,000	3, 1960	100.00	100.00	100.00	95,000.00	95,000.00	—	2,850.00	3.00	3.00
50,000	3, 1962	100.00	100.00	100.00	50,000.00	50,000.00	—	1,500.00	3.00	3.00
166,000	M.L.H. & P. Consolidated	100.10	100.10	101.00	166,160.00	167,660.00	1,500.00	5,810.00	3.50	3.46
11,000	M.L.H. & P. Consolidated	99.50	99.50	101.00	10,945.00	11,110.00	165.00	385.00	3.52	3.50
70,000	M.L.H. & P. Consolidated	98.41	98.41	100.00	68,887.00	70,000.00	1,113.00	2,450.00	3.56	3.50
145,700	4, 1950/52	104.55	104.55	105.00	152,329.35	152,985.00	655.65	5,828.00	3.83	3.81
50,000	3, 1951	100.00	100.00	101.00	50,000.00	50,500.00	500.00	1,500.00	3.00	2.97
36,000	3, 1951/53	102.43	102.43	103.00	36,874.80	37,080.00	205.20	1,260.00	3.42	3.34
85,000	3, 1952	101.00	101.00	101.50	85,850.00	86,275.00	425.00	2,762.50	3.22	3.20
30,000	3, 1952/55	103.50	103.50	104.00	31,060.00	31,200.00	140.00	1,125.00	3.62	3.60
5,500	3, 1954	101.13	101.13	101.25	5,562.15	5,568.75	6.60	178.75	3.21	3.21
18,000	4, 1958	109.75	109.75	110.50	19,755.00	19,890.00	135.00	765.00	3.87	3.85
66,500	3, 1958/60	100.30	100.30	103.00	66,703.75	68,495.00	1,791.25	2,327.50	3.48	3.40
50,000	3, 1959	100.50	100.50	102.50	50,250.00	51,250.00	1,000.00	1,750.00	3.48	3.41
15,000	3, 1955	99.75	99.75	99.75	14,962.50	14,962.50	—	450.00	3.00	3.00
18,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	17,955.00	17,955.00	—	540.00	3.00	3.00
18,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	17,955.00	17,955.00	—	540.00	3.00	3.00
18,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	17,955.00	17,955.00	—	540.00	3.00	3.00
20,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	—	600.00	3.00	3.00
20,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	—	600.00	3.00	3.00
20,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	19,950.00	19,950.00	—	600.00	3.00	3.00
22,000	Cité de Sherbrooke	99.75	99.75	99.75	21,945.00	21,945.00	—	660.00	3.00	3.00
					1,077,904.55	1,085,541.25	7,636.70	36,161.75	3.29	3.27
8,199	Actions * M.L.H. & P. Consolidated Southmount Investment Company Limited	24	31	22	253,474.85	180,378.00	73,096.85			
8,199		.31	.31	.22	2,541.69	1,803.78	737.91			
					256,016.54	182,181.78	73,834.76			

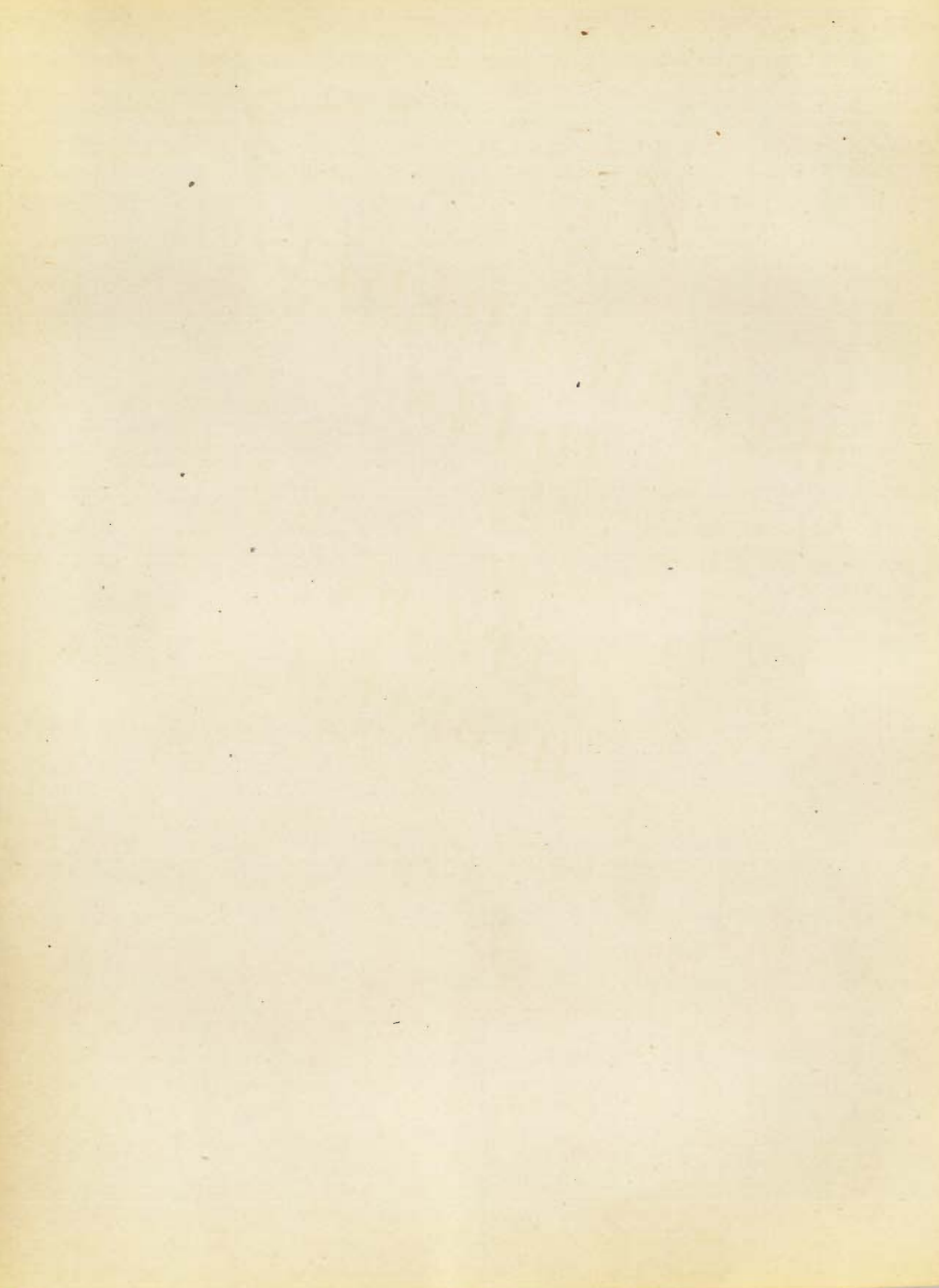
* Suivant les livres au 14 avril 1944.

TERRITOIRE DESSERVI PAR HYDRO-QUÉBEC DANS LA RÉGION DE MONTRÉAL

	Municipalité	Population
1	Ville de la Pointe-aux-Trembles.....	4,339
2	Paroisse de la Rivière-des-Prairies.....	1,150
3	Ville de Montréal-Est.....	2,354
4	Cité de Montréal.....	890,234
5	Municipalité de St-Jean-de-Dieu.....	7,276
6	Paroisse de St-Léonard-de-Port-Maurice.....	338
7	Ville de St-Léonard-de-Port-Maurice.....	540
8	Ville St-Michel.....	2,950
9	Ville de Montréal-Nord.....	6,213
10	Municipalité de St-Vincent-de-Paul.....	2,500
11	Municipalité de Pont-Viau.....	1,335
12	Ville de Laval-des-Rapides.....	3,278
13	Village de l'Abord-à-Plouffe.....	1,865
14	Village de Saraguay.....	262
15	Paroisse de St-Laurent.....	1,151
16	Ville de St-Laurent.....	6,095
17	Ville Mont-Royal.....	4,741
18	Cité d'Outremont.....	29,865
19	Cité de Westmount.....	24,959
20	Cité de Longueuil.....	7,069
21	Ville de Montréal-Sud.....	1,434
22	Paroisse de St-Antoine-de-Longueuil.....	1,978
23	Cité de St-Lambert.....	6,320
24	Ville de Greenfield Park.....	1,795
25	Municipalité de Laprairie.....	1,623
26	Municipalité de l'Île St-Paul.....	44
27	Cité de Verdun.....	66,503
28	Ville LaSalle.....	4,634
29	Ville de Montréal-Ouest.....	3,408
30	Ville St-Pierre.....	3,943
31	Cité de Lachine.....	19,898
32	Village de Côte-St-Luc.....	457
33	Ville de Hampstead.....	2,090
34	Paroisse de la Présentation-de-la-Ste-Vierge.....	322
35	Ville de Dorval.....	2,402
36	Ville de Pointe-Claire.....	4,967
37	Ville de Beaconsfield.....	1,106
38	Paroisse de St-Joachim-de-la-Pointe-Claire.....	535
39	Municipalité de Dollard-des-Ormeaux.....	323
40	Ville de Roxboro.....	23
41	Paroisse de Ste-Geneviève.....	688
42	Village de Ste-Geneviève.....	286
43	Village de Ste-Geneviève-de-Pierrefonds.....	635
44	Paroisse de l'Île Bizard.....	981
45	Village de Senneville.....	624
46	Paroisse de Ste-Anne-du-Bout-de-l'Île.....	688
47	Ville de Baie d'Urfé.....	250
48	Ville de Ste-Anne-de-Bellevue.....	2,936

POPULATION TOTALE 1,129,407

(Recensement 1941)

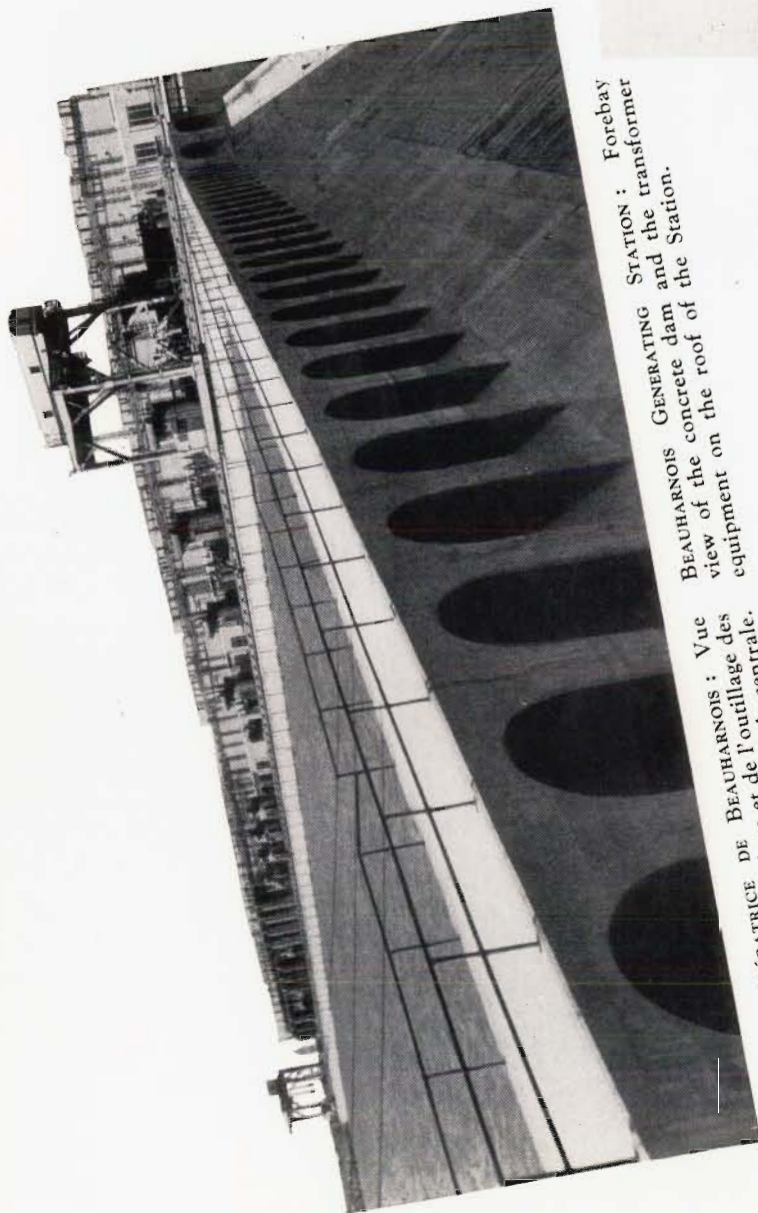


HYDRO-QUÉBEC 1944

SECTION ILLUSTRÉE

Résumé photographique des propriétés
acquises par l'Hydro-Québec et servant
à fournir à la ville et à la région de
Montréal les services essentiels de l'élec-
tricité et du gaz

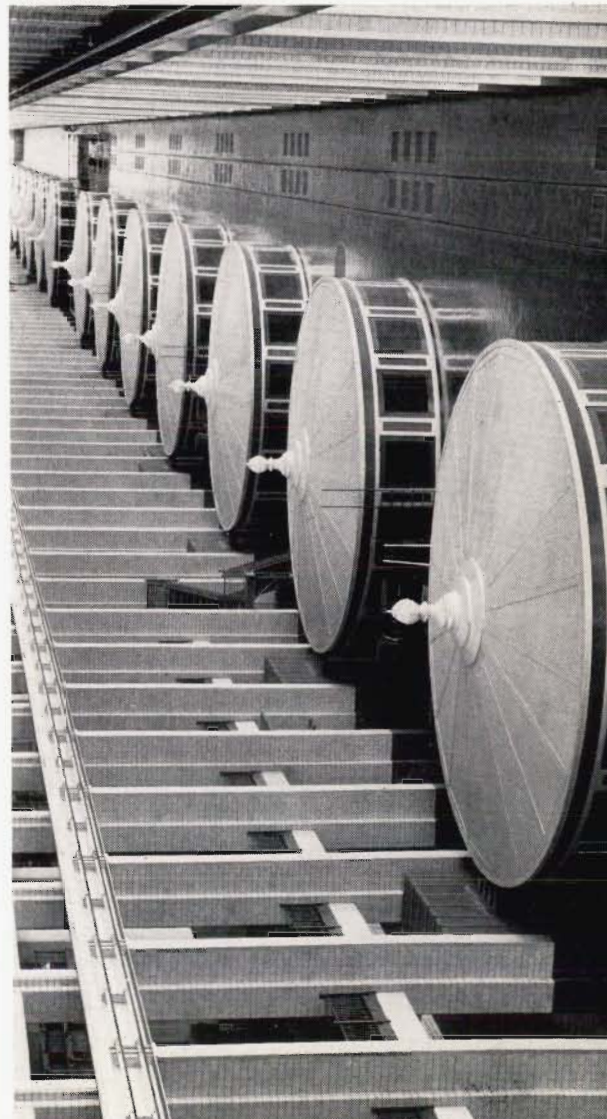
GENERATING STATIONS



Forebay
STATION : Forebay
GENERATING STATION : Forebay
view of the concrete dam and the transformer
equipment on the roof of the Station.

BEAUHARNOIS : Vue
d'amont du barrage de béton et de l'outillage des
transformateurs installés sur le toit de la centrale.

CENTRALES GÉNÉRATRICES



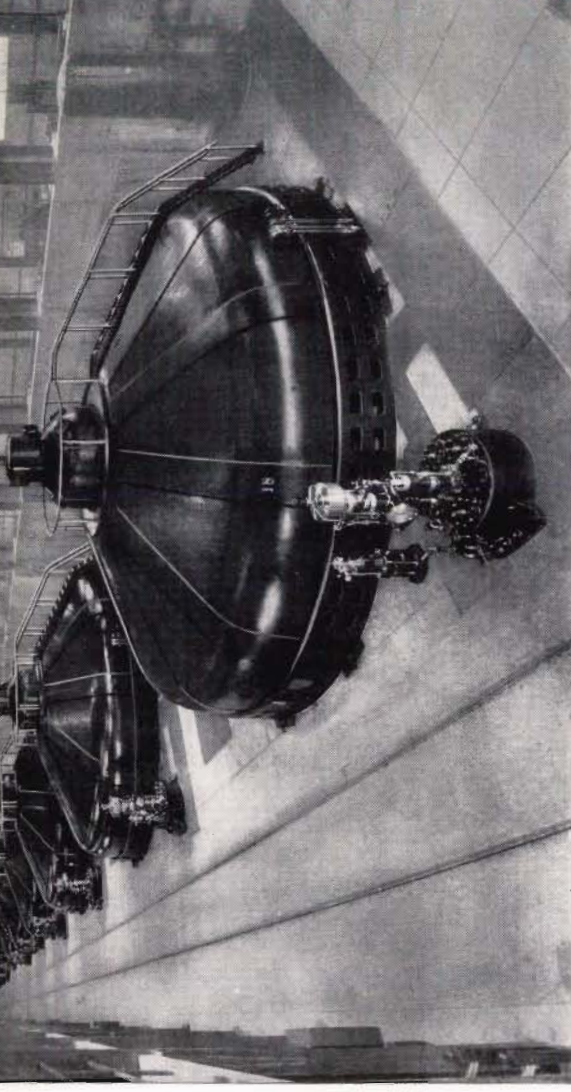
BEAUHARNOIS GENERATING STATION : Above, the plant utilizing the full
difference in level, normally 82 feet, between Lake St. Francis and Lake
St. Louis for an installed capacity of 650,000 HP. In the background is
the canal, which is more than 15 miles long and 3,300 feet wide. At left,
an inside view of the plant showing some of the 50,000-HP generators.

CENTRALE GÉNÉRATRICE DE BEAUHARNOIS : Ci-dessus, l'usine d'une capacité
installée de 650,000 HP, utilisant toute la différence de niveau, soit
normalement 82 pieds, entre les lacs St-François et St-Louis. A l'arrière-
plan, le canal qui a plus de 15 milles de long et 3,300 pieds de large.
A gauche, vue intérieure de l'usine montrant quelques-unes des géné-
ratrices de 50,000 HP.

CENTRALE GÉNÉRATRICE DES RAPIDES DES CÈDRES : Vue intérieure de l'usine avec ses 18 génératrices, d'une capacité individuelle approximative de 11,000 HP.



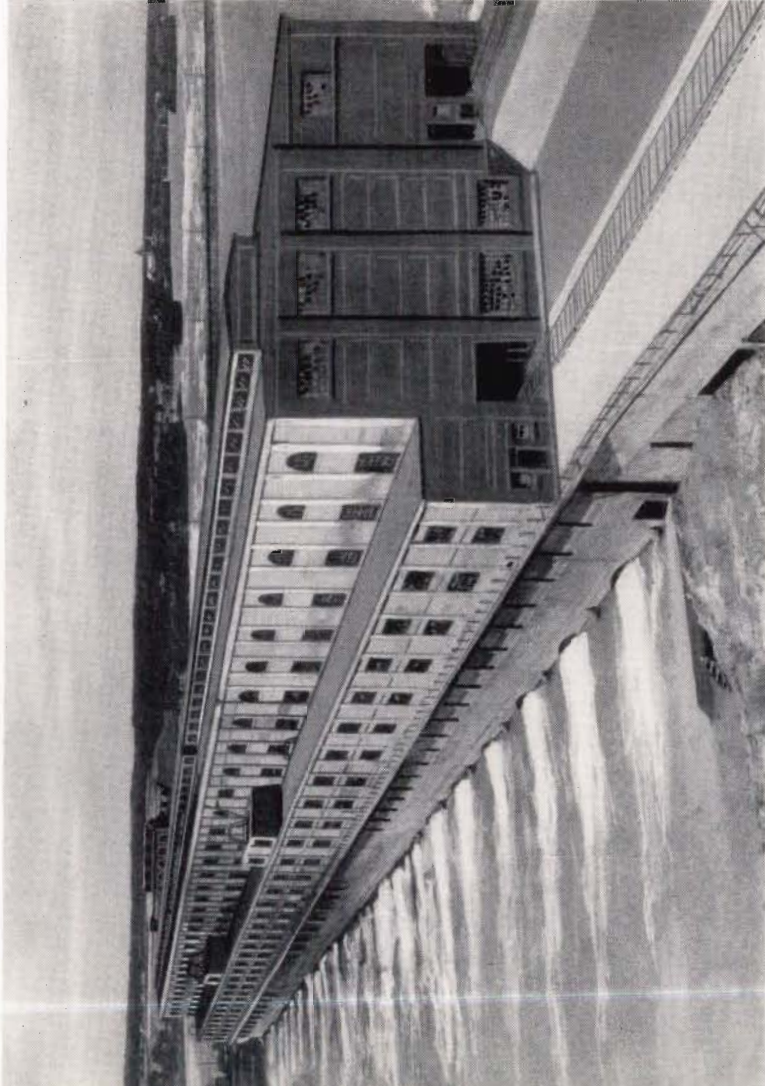
CEDARS RAPIDS GENERATING STATION : Interior view of the plant with the 18 generators, each capable of developing approximately 11,000 HP.



CENTRALE GÉNÉRATRICE DES RAPIDES DES CÈDRES : Vue extérieure de l'usine qui utilise la différence de niveau dans le fleuve St-Laurent au pied des Rapides des Cèdres, soit 33 pieds. La centrale a une capacité installée d'environ 200,000 HP.



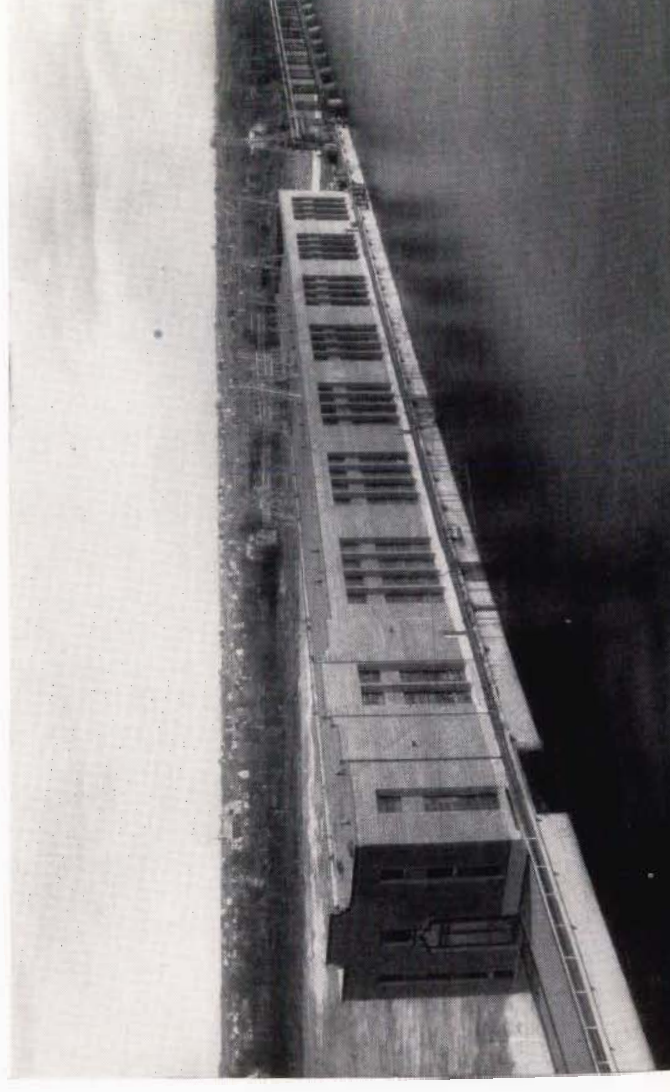
CEDARS RAPIDS GENERATING STATION : Outside view of the plant which utilizes the difference in level (33 feet) in the St. Lawrence River at the foot of Cedars Rapids. Installed capacity, approximately 200,000 HP.



CENTRALE GÉNÉRATRICE DE RIVIÈRE-DES-PRAIRIES : Vue d'amont de l'usine d'une capacité installée d'environ 60,000 HP, construite sur la Rivière-des-Prairies, à côté de Montréal. Le toit de l'usine est le point de départ d'une ligne de transmission de 60,000 volts qui alimente Montréal par la sous-station Beaumont.



RIVIÈRE-DES-PRAIRIES GENERATING STATION : Forebay view of the plant (approximately 60,000 HP installed capacity) on Rivière-des-Prairies at Montreal's back door. The roof of the plant is the point of origin of a 60,000-volt line to Montreal through Beaumont Substation.



TRANSMISSION • DISTRIBUTION



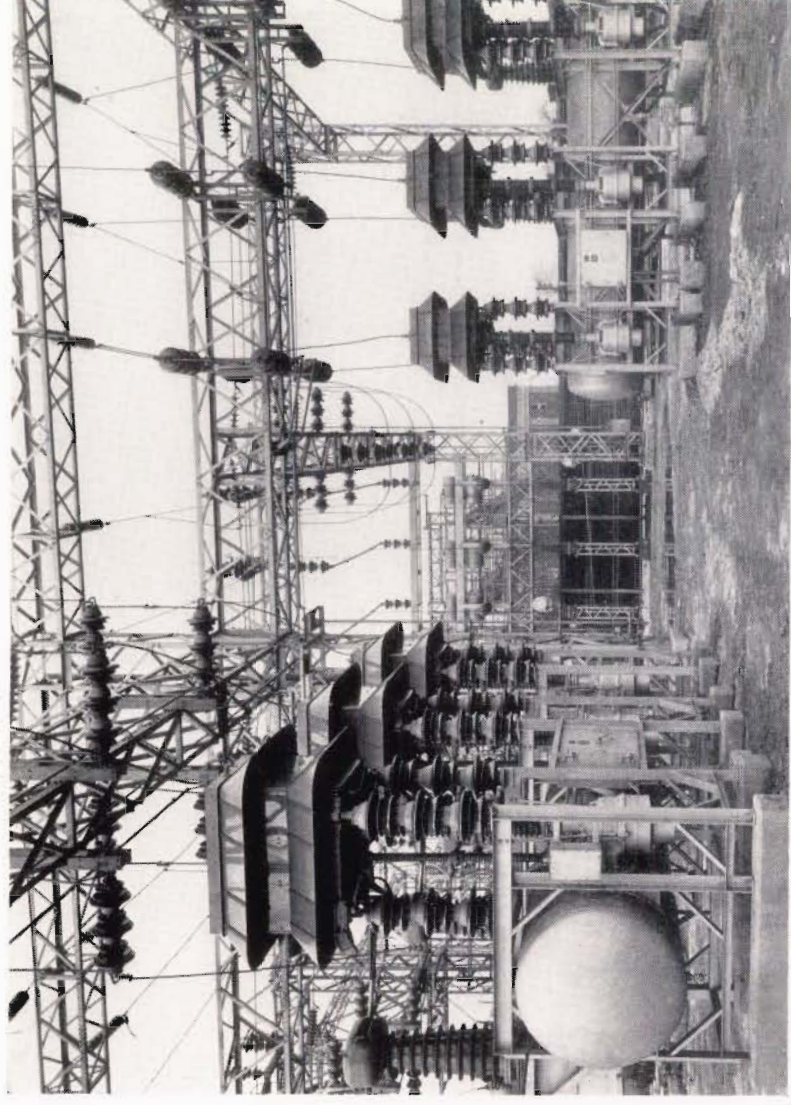
Ci-dessus, les pylônes de 322 pieds de hauteur Les Cèdres-Beauharnois, supportant la portée de 3,500 pieds de la ligne de transmission à Ville LaSalle. À droite, le pylône de distribution aérienne qui relie la sous-station de St-Laurent à l'ouest de Montréal. LaSalle avec l'ouest de Montréal.



At left are the two crossing towers, 322 feet in height, supporting the 3,500-foot span of the Cedars-Beauharnois-Atwater transmission line across the St. Lawrence at Ville LaSalle. Above is the distribution overhead crossing tower which links LaSalle Substation with the western section of Montreal.

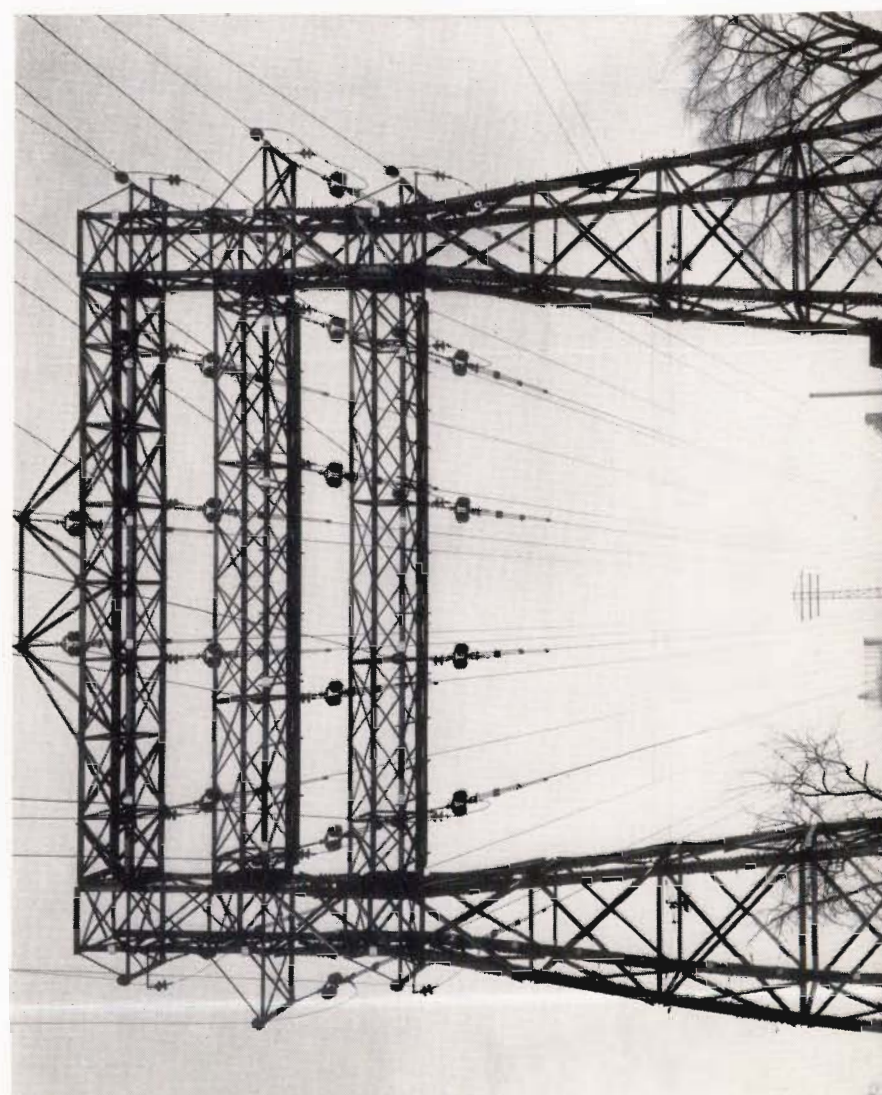
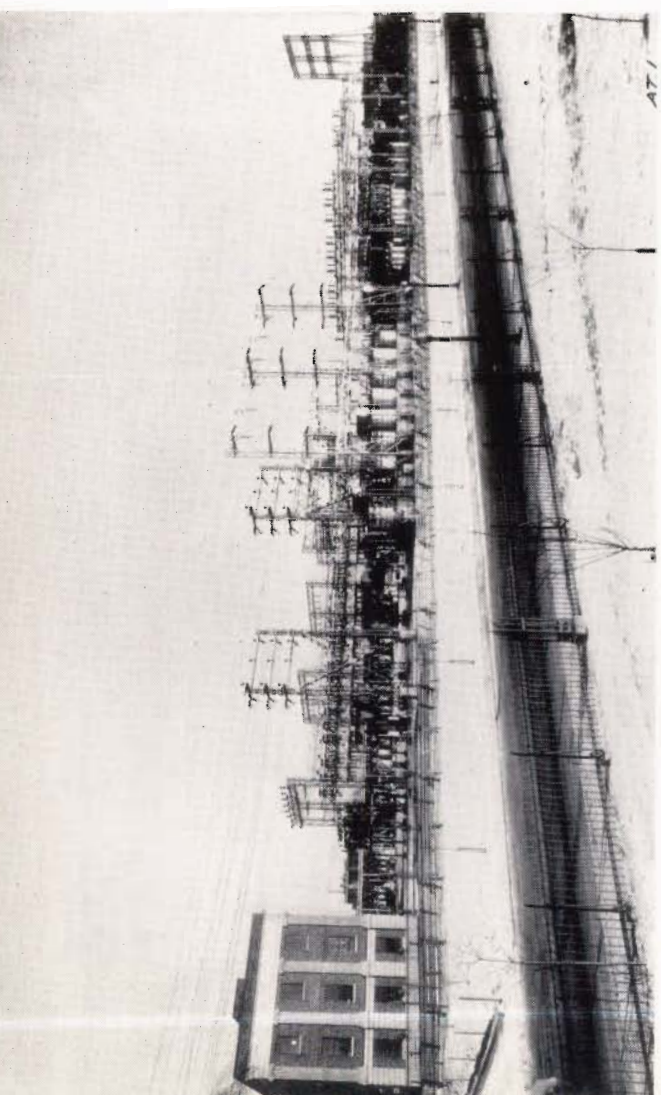
SOUS-STATIONS

Il y a 27 centres de distribution ou sous-stations dans le réseau de la Commission, la plus considérable étant la sous-station Atwater (à gauche). Cette sous-station dessert l'un des principaux quartiers industriels de la métropole, y compris son principal aqueduc avec ses pompes et ses filtres. Ci-dessous, une installation de disjoncteurs pneumatiques de 132,000 volts à la sous-station Atwater. En bas à gauche, la tour spéciale qui, raccordée à la tour de distribution reproduite ci-dessus à la page précédente, relie l'ouest de la ville avec la sous-station LaSalle.

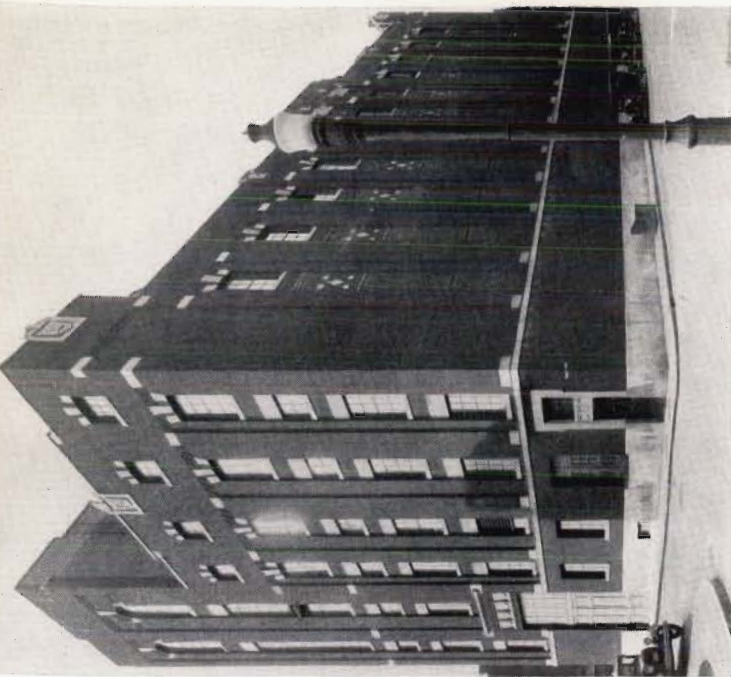


SUBSTATIONS

There are 27 distribution centers or substations on the Commission system, the largest of which is the Atwater Substation at upper left. This substation serves one of the principal industrial areas of the Metropolis, including its main water-pumping and filtration plant. Above is the 132,000-volt air blast circuit breaker installation at Atwater Substation. At lower left is the special tower which, with the distribution tower seen above on the opposite page, links the West End of the City with LaSalle Substation.



SOUS-STATIONS SUBSTATIONS

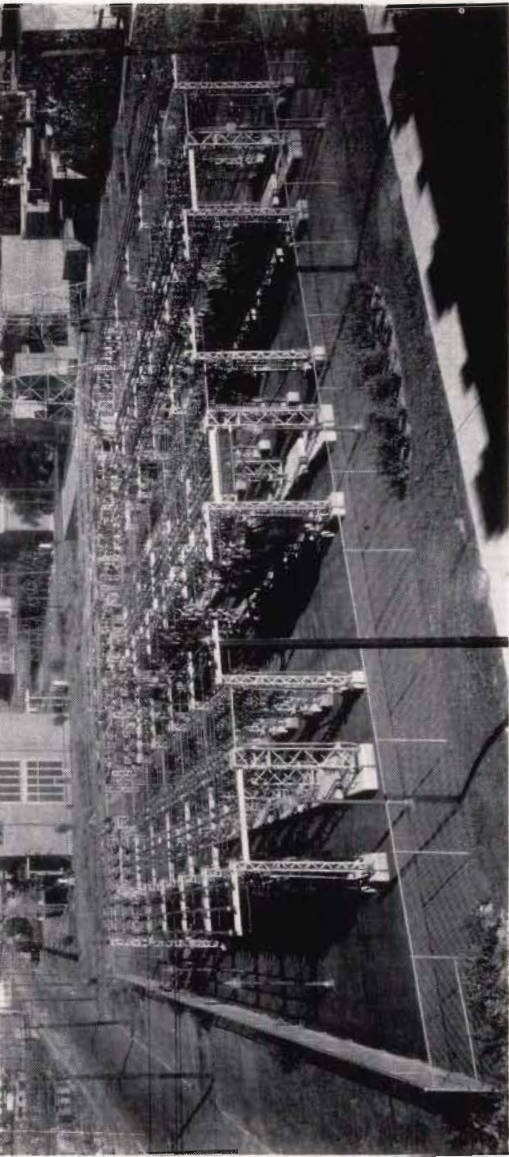


Above is Vallée Substation, located within one-eighth of a mile of the electrical load center of downtown Montreal and serving a large commercial district. At left, Guy street Substation, located midway between Atwater and Vallée Substations and serving another industrial section of Montreal. Below, the outdoor structure of Montreal East Substation which serves a fast-growing industrial district and, in particular, the oil refineries grouped together in the immediate neighbourhood.



En haut à droite, la sous-station Vallée, située dans un rayon d'un-huitième de mille du centre de charge du « bas de la ville » et servant un important quartier commercial. Ci-dessus, la sous-station de la rue Guy, située à mi-chemin entre les sous-stations Atwater et Vallée et desservant un autre quartier industriel de Montréal. A droite, la structure en plein air de la sous-station de Montréal-Est desservant un quartier industriel qui se développe rapidement et où se trouvent en particulier les raffineries d'huile groupées dans le voisinage immédiat.



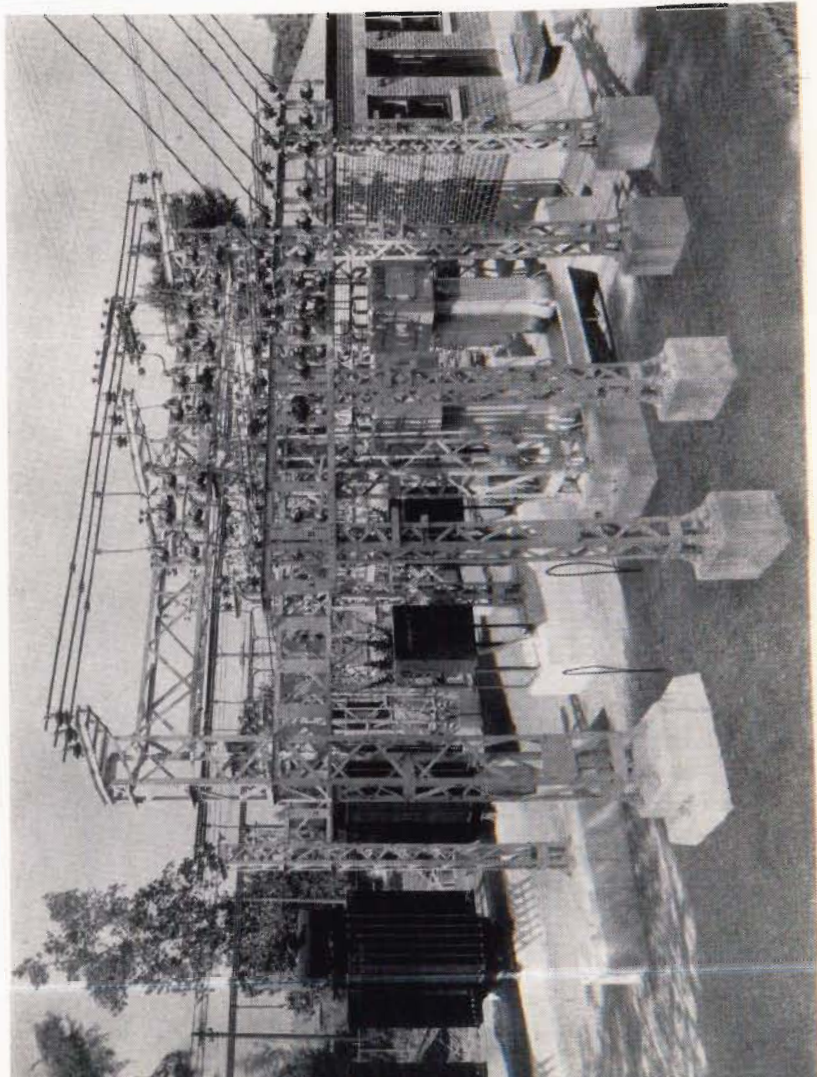


Voici la sous-station extérieure Jeanne d'Arc située dans l'est de la ville où sont groupés plusieurs gros établissements industriels au milieu d'un vaste quartier domiciliaire. Cette sous-station n'a pas encore atteint sa capacité maximum et il y a place pour plusieurs autres circuits.

This is Jeanne d'Arc outdoor Substation located in the East End of the City where several big industrial plants are located, surrounded by a large residential area. This substation has not yet reached its maximum potential capacity and there is room for several additional circuits.

Ci-dessous, deux des plus grandes sous-stations de la banlieue sur la rive sud. L'une d'elle, à gauche, dessert la cité de Longueuil qui se développe rapidement, et l'autre distribue l'énergie à la florissante ville de St-Lambert.

Below are two of the largest substations on the South Shore. One of them, left, serves the fast-growing suburban City of Longueuil, and the other distributes power to the progressive City of St. Lambert.

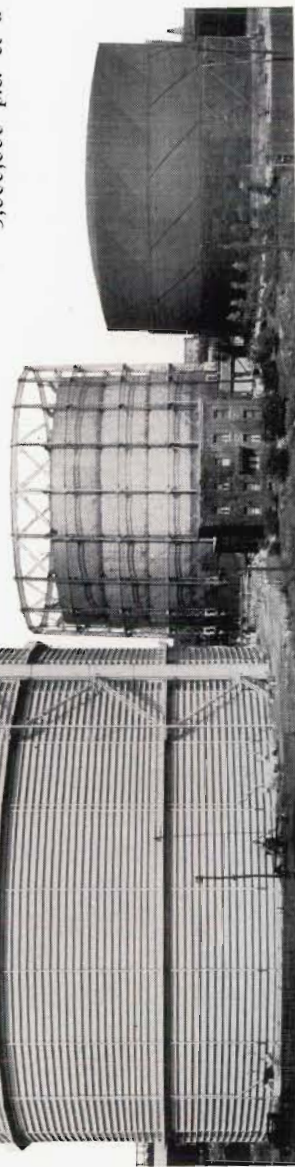


PROPRIÉTÉS GAZIÈRES GAS PROPERTIES



Parmi les propriétés acquises par l'Hydro-Québec, il y a un vaste système gazier comprenant des gazomètres situés en des points stratégiques et d'une capacité suffisante pour la demande croissante de Montréal. Ici le gazomètre à piston de 10,000,000 p.c., à Hochelaga (est) et deux autres gazomètres (à colonnes, 3,000,000 p.c. et à spirales, 1,000,000 p.c.).

Among the properties acquired by Hydro-Quebec is an extensive gas system including storage facilities suitably located and of sufficient capacity to meet the growing demands of Montreal. Here are shown the 10,000,000-cubic feet waterless Gas Holder at Hochelaga (East End) and two smaller ones (column-guided, 3,000,000 c.f., and spiral-guided, 1,000,000 c.f.).



A droite, à l'arrière-plan, se dresse le gazomètre Beaumont (d'une capacité de 3,000,000 p.c.) situé à côté de la sous-station extérieure Beaumont, les deux fournissant le gaz et l'électricité aux quartiers nord de la ville.



At right, in the background, is the Beaumont Gas Storage Station (capacity, 3,000,000 cubic feet) located next to the Beaumont Outdoor Substation, both of them distributing gas and electricity to the North End of the City.

