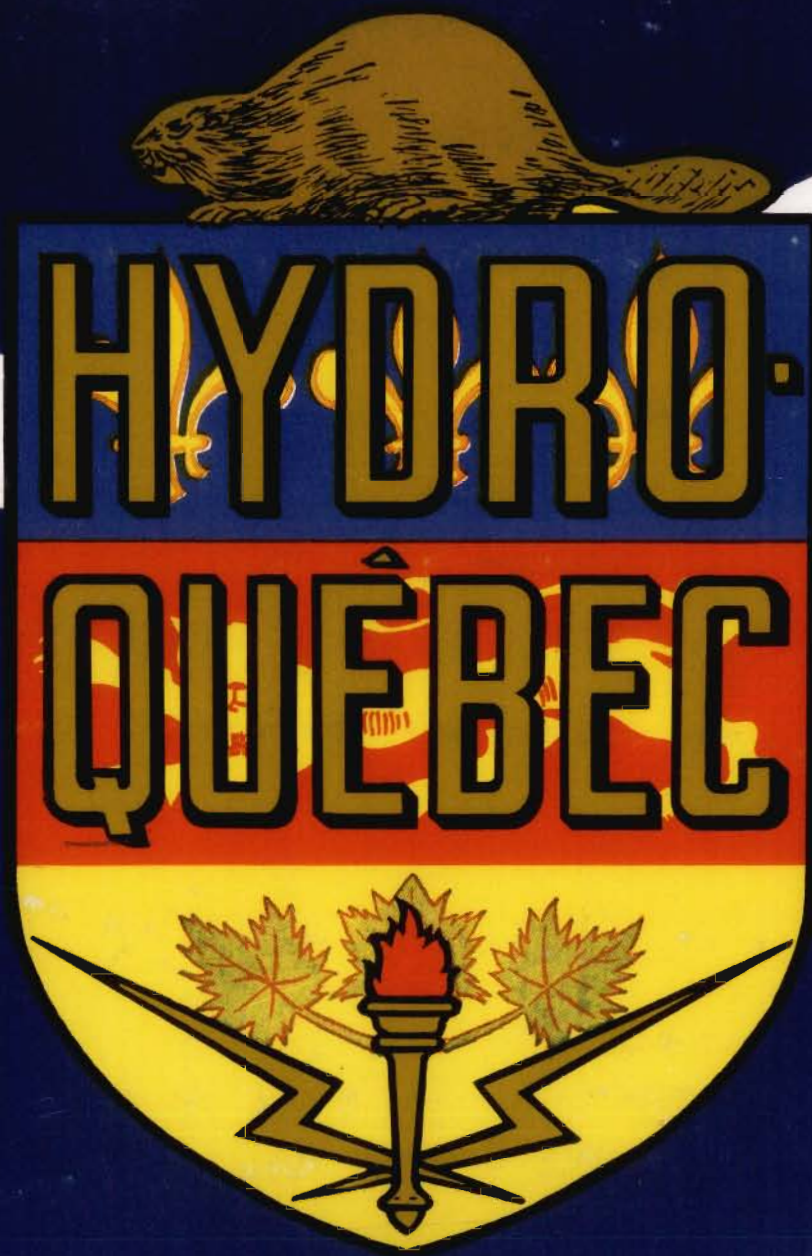




1

9

5

5



DEPARTMENT OF HYDRAULIC RESOURCES
PROVINCE OF QUEBEC
CABINET OF THE MINISTER

THE HONORABLE GASPARD FAUTEUX,
P.C., LL.D., DD.S., L.D.S.,
Lieutenant-Governor of the Province of Quebec.

MAY IT PLEASE YOUR HONOR,

The undersigned has the honor to
present the report of the Quebec Hydro-Electric Commission for
the year ended December 31, 1955.

Respectfully submitted,

J. S. BOURQUE,

Minister of Hydraulic Resources.

Quebec, January 27, 1956.

TWELFTH
ANNUAL REPORT

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION



1955

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

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

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

RAYMOND LATREILLE, P.Eng. *Commissioner*

RENÉ DUPUIS, P.Eng. *Commissioner*

LÉONARD PRÉFONTAINE *Commissioner*

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE PRESIDENT

Montreal, January 26, 1956.

Honorable J.-S. Bourque,
Minister of Hydraulic Resources,
Parliament Buildings,
Quebec, P.Q.

Honorable Sir,

The Quebec Hydro-Electric Commission has the honor of submitting to you its annual report for the fiscal year 1955, in accordance with 8 George VI, Chapter 22, as amended by 9 George VI, Chapter 30.

Submitted herewith are the financial statement of the Commission, the reports of auditors appointed by the Lieutenant-Governor-in-Council and statistics of general interest, as well as appropriate comments by our Comptroller, Mr. E. A. Lemieux.

This information is detailed as follows :

- SCHEDULE "A" : Consolidated Balance Sheet as at December 31, 1955, Auditors' Report and comments on Balance Sheet (Pages 15-24).
- SCHEDULE "B" : Consolidated Statement of Revenue and Expenses for the year ended December 31, 1955, comments and a five-year comparison of sales and consolidated revenues (Pages 25-30).
- SCHEDULE "C" : Analysis of electricity and gas sales — 1955 — Montreal, Beauharnois, Northwestern Quebec and Northeastern Quebec Systems (Pages 31-33).
- SCHEDULE "D" : Production statistics — 1955 — Montreal, Beauharnois, Northwestern Quebec and Northeastern Quebec Systems (Pages 35-36).
- SCHEDULE "E" : Balance Sheet at December 31, 1955, Auditors' Report, Statement of Revenue and Expenses, as well as Investments held for the Hydro-Québec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees' Pension Fund (Pages 37-43).

A report by Commissioner-General Manager John W. McCammon on Hydro-Quebec activities during the period under review will be found on Page 5, while corresponding reports by Commissioner René Dupuis, in charge of the Beauharnois and our Northwestern and Northeastern Quebec Systems appear on Pages 7, 8 and 9.

The report by Commissioner Raymond Latreille, to whom administration of our Gas Department has been confided, is contained in Page 6.

The report of the Commission's activities relative to loans to employees of Hydro-Quebec and of the Beauharnois Light, Heat and Power Company is presented by the Commissioner Léonard Préfontaine on page 10, while on page 11 a report is given on the summer courses for students in electrical engineering during 1955.

Mr. Préfontaine, who recently assumed the chairmanship of the Pensions Committee, presents his report on pages 12 and 13.

On behalf of my colleagues and on my own behalf, I wish to emphasize the loyalty and devotion to duty of our department managers and of our personnel in general.

Respectfully submitted,

A handwritten signature in dark ink, appearing to read "J. St. Laurent", written in a cursive style with a long horizontal stroke at the end.

President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE GENERAL MANAGER

Montreal, January 15, 1956.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir :

The growth of the primary demand on our Metropolitan System electrical facilities has been somewhat greater than that of the year 1954, the increase in the primary peak demand for electricity being approximately 12.2% and the increase in sales of primary kilowatt-hours, approximately 11½% over those of the year 1954.

The increase in the number of domestic customers and the sales to this class of customer continue to be one of the principal factors contributing to the growth of the system. During the year, the average number of domestic customers has increased by approximately 19,000, and the number of new service connections to all classes of customers is approximately 26,000. The average annual consumption per domestic customer has now reached 2,980 kilowatt-hours, an increase of approximately 9% over that of the year 1954.

To provide for the increasing demands upon our Metropolitan electrical facilities, we have made substantial additions to our production, transmission and distribution facilities which, exclusive of expenditures made on the Bersimis generating plant and in the Gaspé and Chibougamau areas, amount to a capital expenditure, during the year, of approximately \$26,700,000. These additions include :

A) PRODUCTION : —

Continued dredging in the Beauharnois canal to make effective the producing capacity of the presently installed generators;

B) TRANSMISSION : —

Initial construction of a new 60-KV transmission line to serve the district between Rockfield and Baie d'Urfée, being a replacement of the existing 60-KV transmission line which has been in service for more than 40 years;

C) SUBSTATIONS : —

- (1) Seven new distribution stations, 60/4 KV, and 12/4 KV, (Baie d'Urfée, Bélanger, Bourdon, Cartierville, Hampstead, Liesse, Papineau), each having an installed capacity of from 12,000 KVA to 15,000 KVA, and a total capacity of 102,000 KVA, have been brought into service during the year;
- (2) One 120/12 KV transmission and distribution station, (Fleury) was brought into service, having an installed capacity of 80,000 KVA;
- (3) Transformer capacity has been added to the following stations: Central, Lachine, Laprairie, St. Maxime;
- (4) Construction has been started on a 120/12 KV station on Reed St., in the vicinity of Cartierville;

D) DISTRIBUTION : —

- (1) Seventy-six new 4 KV circuits and sixteen 12 KV distribution circuits were brought into service; these include approximately 47 circuit miles of underground distribution;
- (2) Distribution transformers, underground and pole type, to the extent of approximately 112,000 KVA were placed in service during the year;
- (3) Approximately 23,700 customers kilowatt-hour and demand meters were added to the system.

Under existing conditions, we find great difficulty in getting as many engineers and technicians as we would like to have in order to meet the continued growth in our operations. This means that the existing organization is working under pressure.

Operation of the system has been without major incident and plant and equipment has been maintained in good operating condition.

Yours very truly,



Commissioner and General Manager

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, January 15, 1956.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

Our gas sales in 1955 continued to show a moderate increase. Total sales of 8,151,659,100 cubic feet were 0.3% over the 1954 figure of 8,126,691,500 cubic feet.

The following comparative table for 1955 and 1954 apportiones the use of gas between the various classes of customers:

CLASS OF CUSTOMER	QUANTITY SOLD (cu. ft.)	1955	QUANTITY SOLD (cu. ft.)	1954
		% of Total Sales		% of Total Sales
Domestic Service				
Regular	4,416,091,900	54.17	4,578,710,700	56.34
Automatic water heating	401,502,200	4.92	386,744,600	4.76
Central heating	405,704,000	4.98	377,819,900	4.65
Combined Service	40,221,300	.49	—	—
Commercial Service				
Regular	2,097,081,200	25.73	2,030,529,600	24.99
Automatic water heating	301,414,000	3.70	289,370,100	3.56
Large bakeries	241,843,300	2.97	230,135,300	2.83
Large industries	225,240,100	2.77	213,033,300	2.62
Interdepartmental	22,561,100	.27	20,348,000	.25
	<u>8,151,659,100</u>	<u>100.00</u>	<u>8,126,691,500</u>	<u>100.00</u>
Quantity purchased	8,517,300,000		8,571,024,000	
Losses :				
Through transmission and unaccounted for	365,640,900		444,332,500	
Percentage	4.293%		5.18%	

The maximum daily output reached a new peak for the sixteenth successive year with a record of 33,694,000 cubic feet compared with 29,143,000 cubic feet in 1954. The number of meters in service was 254,822 on December 31, 1955, as against 255,812 in 1954.

CONSTRUCTION AND MAINTENANCE

Net extensions to the transmission and distribution system during the year totalled eight miles to bring our entire mileage of mains to 918 miles. The new mains were laid to extend service to new districts and to improve service in the territory served.

The possibility of natural gas being made available for distribution in this area is still a subject of discussion. Studies are carried out to determine whether or not it would be in the general interest to favour the advent of natural gas in Montreal.

Operations were carried out in 1955 without major incidents. Plants and equipment have been maintained in satisfactory condition.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Beauharnois System

Montreal, January 15, 1956.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

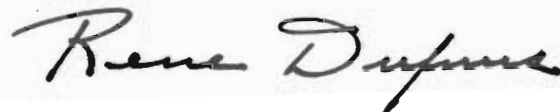
Progressive dredging of the Beauharnois Canal contributes annually to increase the aggregate production of the Generating Plant.

The plant realized a peak output of 1,469,200 horsepower during 1955, with a production of 7,106,126,000 kilowatthours. This means an average of nearly 20,000,000 kilowatthours daily. In fact, the maximum one-day output reached 23,867,000 kilowatthours. If a steam plant were to produce this power, it would require an uninterrupted daily supply of 200 coal cars containing 50 tons apiece.

Slightly more than 7,500,000 cubic yards were extracted from the Canal by our complete dredging equipment. The "Hydro-Quebec" Dredge itself was responsible for removing 2,797,014 cubic yards of material which proved very difficult to handle.

Ice conditions were troublesome during December. They made operating activities difficult and created a problem to which our engineers are giving very serious study.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Northwestern Quebec System

Montreal, January 15, 1956.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

Utilization of Power

The districts served by the Northwestern Quebec System showed no signs of lessening activity during 1955. Firm commitments during the year increased by 8,000 horsepower — to supply such new customers as the Rouyn-Noranda Electricity Co-Operative, Eldrich Mines, Quebec Lithium and Lyndhurst. The New Vendome Mine is among the principal new customers expected during 1956.

Rapid II and Rapid VII Plants

The output of our generating plants was increased by 50% during the year, reaching a production of 319,716,000 kilowatthours.

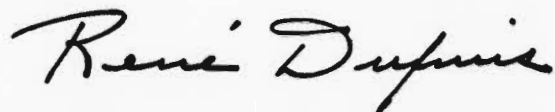
Transformer Stations and Lines

Two new transformer stations were put into operation and 12 miles of 24,000-volt transmission line were erected during the year to satisfy the requirements of new customers.

Water Storage

Precipitation was light into the reservoir of the Ottawa River, causing us much anxiety during a considerable part of the year. The flow of the river was kept under constant observation to guarantee the necessary reserves for the winter months. Fortunately, the abundant rainfall during November helped to restore conditions and, despite the fact that the level of the Lac Dozois Reservoir was three feet lower than the preceding winter, the flow during the 1956 winter months will be maintained almost normal.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Northeastern Quebec System

Montreal, January 15, 1956.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

Development of the Bersimis project is proceeding apace and is even ahead of the schedule adopted at the outset.

The past year witnessed the completion of the dams across the Bersimis and Desroches Rivers and on Lake Pamouscachiou as well as the finishing touches to the water-supplying tunnel. Excavation of the underground power house and of the surge tank is nearly concluded. Erection of the original groups of generators and of the transmission substation adjacent to the power house is progressing very rapidly.

With its church, its school, its inn, its hundred homes and its parks, Labrieville, established on the bank of the river, constitutes a very agreeable oasis in the heart of forests which seem endless.

Several sections of the 300,000-volt lines between Labrieville and Quebec City have been finished, while nearing completion are the buildings and steel structures which will comprise the substation at Charlesbourg. Work is well advanced also between Quebec City and Montreal, as well as at the substation site at Bout de l'Île.

The electricity which Bersimis will be in a position to supply towards the end of 1956 will satisfy a pressing demand by the metropolitan system.

Chibougamau

Thanks to the 161,000-volt line, transmitting electricity from St. Félicien along a distance of 142 miles, the Chibougamau mining district has benefited since the end of May, 1955, from the power that it requires to assure its rapid development.

The Campbell-Chibougamau, the Opémiska and the Chibougamau Explorers mines have realized returns already from this improvement and several other mines are on the verge of similar experiences.

Gaspé System

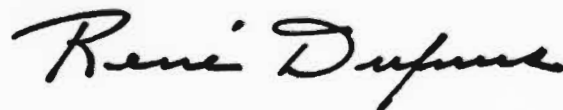
The most powerful submarine cables in the world — taking into consideration their length and other characteristics — have been in operation uninterruptedly since mid-November, 1955. They cross the St. Lawrence River between Manicouagan Peninsula, on the North Shore, and Les Boules, on the South Shore. The cables are submerged at 1,200 feet for most of this distance of 34½ miles.

As is the experience whenever new equipment is used, installation of these cables was not without special problems which had to be solved. Everything, however, was settled finally in satisfactory manner and we have received many testimonials on the success of the project from authorities of all countries of the world. Mention should be made here of the efficiency and courage of the suppliers and installers of the cables, as well as of our own engineers who spared no effort to guide the undertaking to a successful climax.

Our customers on the South Shore, the Lower St. Lawrence Power Company and Gaspé Copper Mines, benefited without delay from the advent of power emanating from the North Shore.

Mobile Diesel electricity-generating units, acquired as an emergency measure, are being used during the peak periods which are accentuated by the reduced flow of the Métis, the Manicouagan and even of the Rivière-du-Loup Rivers.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, December 31, 1955.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Housing Loans to Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees
as of December 31, 1955.

Dear Sir,

Please permit me to submit the following report of the activities of the Housing Loans Committee for 1955.

Applications for loans, totalling \$585,600 were recommended for acceptance by this Committee during 1955 under authority of 10 George VI, Chapter 28 and its amendments. These applications, numbering 75, were granted by the Commission as follows:

65 loans, representing \$544,600, to Hydro-Quebec employees
10 loans, representing \$ 41,000, to Beauharnois employees.

Reimbursement in anticipation of 25 loans aggregating \$158,700 was made during the year under review. These reimbursements were made by Hydro-Quebec employees and there were none by Beauharnois employees.

The Committee has approved 597 applications since its establishment and the Commission has granted them in the amount of \$3,656,650 as follows:

521 loans, amounting to \$3,322,050, to Hydro-Quebec employees
76 loans, amounting to \$ 334,600, to Beauharnois employees.

Of these loans, 119 have been reimbursed completely in anticipation in an amount of \$664,100 as indicated herewith:

110 loans, representing \$632,000, by Hydro-Quebec employees
9 loans, representing \$ 32,100, by Beauharnois employees.

The remaining 478 loans, amounting to \$2,992,550, are being reimbursed through monthly instalments and payments in anticipation. They represent a balance of \$2,531,382.97 as at December 31, 1955, less a balance of \$8,761.63 still to be advanced by the Commission, leaving a net balance of \$2,522,621. Details are as follows :

411 loans by Hydro-Quebec employees, totalling \$2,690,050,
have been reduced to \$2,286,688.66
67 loans by Beauharnois employees, totalling \$302,500,
have been reduced to \$244,694.31.

Advances to be made :

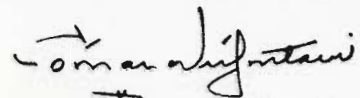
\$8,391.39 to Hydro-Quebec employees
\$ 370.24 to Beauharnois employees.

The loans were used in the following proportions :

71.84%, or \$2,626,900, for purchase of property
13.15%, or \$ 480,900, for payment of mortgages
10.25%, or \$ 374,840, for completion of buildings
4.76%, or \$ 174,010, for property improvements
100.00%, or \$3,656,650.

There has been no delay in reimbursement of these loans, taxes have been paid to date and fire insurance is more than adequate.

The whole respectfully submitted.



Commissioner and Committee Member.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, December 30, 1955.

Honorable Maurice Duplessis,
Prime Minister,
Government House,
Quebec, P.Q.

Re: EMPLOYMENT OF STUDENTS IN ENGINEERING — 1955 SEASON

Dear Mr. Prime Minister,

The Commission took advantage again this year of the privileges granted by the provisions of Act 10 George VI, Chapter 8, adopted by the Legislative Assembly on March 5, 1946. It authorized the employment of students in engineering during the summer vacation period for the dual purpose of getting done a surplus amount of work and of providing replacements during the vacations of employees of our technical personnel.

No less than 611 students in engineering have been employed by us since adoption of this Act, not including the 89 who worked during the summer of 1955. Accordingly, the overall total is now 700. Furthermore, the Commission absorbed into its ranks 30 students of other faculties and schools, also during the vacation period.

As a result of this employment, these students were able not only to earn the means of defraying part of the cost of their education but also to obtain practical experience necessary to complement theoretic knowledge acquired at their universities. At the same time, by providing these students with the above-mentioned benefits, this summer employment afforded many among them the two-fold opportunity of either determining their future or substantiating the decision they had made previously.

Please believe me, Mr. Prime Minister,

Yours very truly,

A handwritten signature in dark ink, appearing to read "J. H. Lam", with a long horizontal flourish extending to the right.

President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

January 3, 1956.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir:

The Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Pensions Committee has the honour to submit to you its annual report for the fiscal year ended December 31, 1955, as required by Section 55 of Hydro-Quebec By-law No. 12, together with a summary of its activities from the time it was constituted to December 31, 1955.

During 1955, the Committee held ten statutory meetings, as prescribed by Section 46, as well as two special meetings on July 18 and November 7.

As of December 31, 1955, the number of contributors to the Pension Fund was 3,010, representing an increase of 167 contributors during 1955. This total is made up as follows :

Men	2,727
Women	283

During 1955, the Committee pensioned 15 employees who attained statutory pension age, in a total amount of \$28,617.39; 12 of these pensions were for reasons of ill-health, totalling \$22,150.96; and 19 were half-pensions to eligible beneficiaries in an amount of \$11,886.94, made up as follows:

5 half-pensions to widows of statutory pensioners	\$ 3,382.91	
6 half-pensions to eligible beneficiaries of pensioners retired because of illness	3,668.52	
8 half-pensions to eligible beneficiaries of employees deceased during 1955	4,835.51	<u>\$ 11,886.94</u>

After deduction of pensions terminated, the aggregate of pensions granted by virtue of By-law No. 12, from May 1, 1946, when the Committee was constituted, to December 31, 1955, is \$392,398.52, made up as follows:

a) Full pensions to 169 employees who attained statutory pension age	\$255,673.39	
Of whom 32 have since died	41,732.03	\$213,941.36
b) Full pensions to 128 employees retired because of ill-health	164,294.97	
Of whom 40 have since died	50,546.31	113,748.66
c) Half-pensions to 117 eligible beneficiaries	72,028.52	
Of which 11 have terminated	7,320.02	64,708.50
		<u>\$392,398.52</u>

Details of these half-pensions amounting to \$64,708.50 are as follows:

1. 18 half-pensions to eligible beneficiaries of statutory pensioners	\$ 10,638.83	
Of which 2 are terminated	2,151.79	\$ 8,487.04
2. 29 half-pensions to eligible beneficiaries of employees retired because of ill-health	\$ 19,740.05	
Of which 3 are terminated	1,606.35	18,133.70
3. 70 half-pensions to eligible beneficiaries of deceased employees	41,649.64	
Of which 6 are terminated	3,561.88	38,087.76
		<u>\$ 64,708.50</u>

Moreover, as required by Article 6, Chapter 27, 10 George VI, 1946, the Committee continued, during 1955, to pay pensions in the amount of \$35,191.89 already granted to 35 employees under provisions of Article 17 of the By-laws of Montreal, Light, Heat & Power Consolidated.

The term of office of Mr. William Gourley, one of the representatives of Hydro-Quebec employees on the Pensions Committee, expired October 31, 1955, and, following an election held October 31, 1955, he was re-elected by Hydro-Quebec employees for another term of three years commencing November 1, 1955.

On Schedule "E" to the Annual Report will be found the Pension Fund Financial Statement as of December 31, 1955, compiled by Mr. E. A. Lemieux, Comptroller of Hydro-Quebec.

The whole respectfully submitted.

A handwritten signature in dark ink, appearing to read "G. A. Lemieux", is written above the printed name.

Chairman, Pensions Committee.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, January 25, 1956.

Mr. J. Arthur Savoie, N.P.,
President.

Dear Sir,

I submit herewith the financial statements and Auditors' reports for the year 1955, together with appropriate comments and statistics.

Yours very truly,

A handwritten signature in dark ink, appearing to be 'J. H. ...', written in a cursive style.

Comptroller.

Schedule "A"

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

including

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT & POWER COMPANY

as at December 31, 1955

Consolidated Balance Sheet

ASSETS

Properties and Plant :

Carried at original cost as established by independent engineers for properties expropriated April 14, 1944, plus net additions to date, at cost :

Electric Utility Plant	\$529,353,662	
Gas Utility Plant	26,087,356	
Common Plant	13,310,722	
	<u>\$568,751,740</u>	
Less : Reserves for Depreciation and Renewal	110,354,438	\$458,397,302
Construction, Operating and Sundry Equipment	\$ 21,872,357	
Less : Reserve for Renewal	<u>7,985,359</u>	<u>\$ 13,886,998</u>
		<u>\$472,284,300</u>

Current Assets :

Accounts Receivable	\$ 4,915,756	
Unbilled Revenue — estimate	5,162,156	
Inventories — Materials and Supplies	6,342,172	
Deferred and Prepaid Charges	<u>879,617</u>	<u>17,299,701</u>

Pension Fund Assets 9,122,332

Investments :

Government Guaranteed Bonds	\$ 1,591,000	
Other Investments	866,793	
Employees' Housing Loans	2,522,621	
Balances due on Properties Sold.....	<u>548,715</u>	<u>5,529,129</u>
		<u>\$504,235,462</u>

Approved on behalf of the Commission:

(Signed) J. A. SAVOIE, *President.*

(Signed) J. W. McCAMMON, *Commissioner and General Manager.*

TRIC COMMISSION

as at December 31, 1955

LIABILITIES

Funded Debt : (guaranteed by the Province of Quebec)

Montreal Light, Heat & Power Consolidated, Bonds	\$ 13,000,000	
Quebec Hydro-Electric Commission Debentures	315,982,600	\$328,982,600
Less : Sinking Funds		1,455,820
		<u>\$327,526,780</u>

Deferred Payments on Property Acquired 526,357

Current Liabilities :

Bank Advances	\$ 9,171,379	
Accounts Payable	12,367,137	
Accrued Liabilities (including interest on Funded Debt)	5,205,654	26,744,170

Customers' Deposits 1,041,325

Employees' Pension Fund 9,122,332

Reserves :

Deferred Maintenance	\$ 18,379,775	
Improvements	26,470,466	
Contingencies	28,522,664	
Stabilization of Rates	19,500,000	
Amortization	46,580,900	
Investment Equalization	342,459	
Deposits, Interest and Dividends	441,671	
	<u>\$140,237,935</u>	
Less : Deficit — Northwestern Quebec System	963,437	139,274,498
		<u>\$504,235,462</u>

NOTES : Funded Debt includes \$50,000,000, sinking Fund Debentures maturing in 1978, payable in U.S. funds.
Sinking Fund Debentures 3½%, maturing in 1981, in the amount of \$50,000,000, payable in U.S. currency, were issued in 1956.
The above figures do not take into consideration the commitments for purchases of equipment and other construction contracts, amounting to approximately \$40,000,000.

This is the balance sheet referred to in our report of even date.

(signed)

McDONALD, CURRIE & Co.
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS
Chartered Accountant

Montreal, January 24, 1956.

AUDITORS' REPORT

We have examined the consolidated Balance Sheet of the Quebec Hydro-Electric Commission as at December 31, 1955, and the consolidated statement of Revenue and Expenses for the year ended on that date. We have obtained all the information and explanations which we have required. Our examination was made in accordance with generally accepted auditing standards and, accordingly, included such tests of the accounting records as we considered necessary in the circumstances.

We are of the opinion that the operations of the Commission during the year have been carried on in conformity with the law and that the attached consolidated Balance Sheet and the related statement of Revenue and Expenses, forming the Report of the Commission, are correct and exhibit a true and correct view of the consolidated financial position of the Quebec Hydro-Electric Commission as at December 31, 1955, and the results of the consolidated operations for the period under review, according to the best of our information and the explanations given to us, and as shown by the books of the Commission.

(S i g n e d)

MCDONALD, CURRIE & CO.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, January 24, 1956.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

COMMENTS ON THE CONSOLIDATED BALANCE SHEET

December 31, 1955

This Balance Sheet is a consolidation of assets and liabilities of Quebec Hydro-Electric Commission, Montreal Light, Heat & Power Consolidated, Beauharnois Light, Heat and Power Company and their subsidiaries.

Following are detailed explanations of the item which make up this Balance Sheet.

ASSETS

Properties and Plant **\$458,397,302**

This item represents the original cost value as established by independent engineers for properties expropriated April 14, 1944, plus additions, net, to date, at cost, and is detailed as follows :

MONTREAL SYSTEM

	December 31, 1954	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1955	Depreciation and Renewal Reserve Dec. 31, 1955
Electricity:					
Generation	\$ 31,773,262	\$ 255,271	\$ 34,239 cr.	\$ 31,994,294	\$ 27,165,482
Transmission	18,378,195	830,000	10,226 cr.	19,197,969	4,607,099
Distribution Substations ...	41,935,331	7,536,647	92,553 dr.	49,564,531	8,160,312
Distribution Lines	52,748,191	8,372,291	471,226 cr.	60,649,256	18,883,714
Utilization	1,724,814	179,686	522,002 cr.	1,382,498	663,820
Unallocated:					
Property acquired from C.L. & P. Co.	416,913	—	—	416,913	154,396
Undistributed interest during construction ...	559,502	—	559,502 cr.	—	—
	<u>\$147,536,208</u>	<u>\$17,173,895</u>	<u>\$ 1,504,642 cr.</u>	<u>\$163,205,461</u>	<u>\$ 59,634,823</u>
Less:					
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	288,779	—	77,519	366,298	—
	<u>\$147,247,429</u>	<u>\$17,173,895</u>	<u>\$ 1,582,161 cr.</u>	<u>\$162,839,163</u>	<u>\$ 59,634,823</u>
Gas:					
Production	\$ 2,950,505	\$ 6,415	\$ 21,758 dr.	\$ 2,978,678	\$ 2,217,053
Distribution	16,758,563	2,145,082	408,759 dr.	19,312,404	7,044,059
Storage	3,805,906	78,839	53,788 dr.	3,938,533	2,136,399
Undistributed interest during construction ...	30,496	—	30,496 cr.	—	—
	<u>\$ 23,545,470</u>	<u>\$ 2,230,336</u>	<u>\$ 453,809 dr.</u>	<u>\$ 26,229,615</u>	<u>\$ 11,397,511</u>
Less:					
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	141,449	—	810	142,259	—
	<u>\$ 23,404,021</u>	<u>\$ 2,230,336</u>	<u>\$ 452,999 dr.</u>	<u>\$ 26,087,356</u>	<u>\$ 11,397,511</u>
General	\$ 10,340,635	\$ 530,648	\$ 102,010 cr.	\$ 10,769,273	\$ 1,903,951
Undistributed Engineering ...	2,835,074	1,824,953	2,543,548 cr.	2,116,479	53,722
Undistributed — Interest during construction	8,752	—	8,752 cr.	—	—
	<u>\$ 13,184,461</u>	<u>\$ 2,355,601</u>	<u>\$ 2,654,310 cr.</u>	<u>\$ 12,885,752</u>	<u>\$ 1,957,673</u>
Forward	<u>\$183,835,911</u>	<u>\$21,759,832</u>	<u>\$ 3,783,472 cr.</u>	<u>\$201,812,271</u>	<u>\$ 72,990,007</u>

	December 31, 1954	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1955	Depreciation and Renewal Reserve Dec. 31, 1955
<i>Brought forward</i>	\$183,835,911	\$21,759,832	\$ 3,783,472 cr.	\$201,812,271	\$ 72,990,007
Less:					
Retirement work in pro- gress	146,746	—	107,322 dr.	39,424	—
	<u>\$183,689,165</u>	<u>\$21,759,832</u>	<u>\$ 3,676,150 cr.</u>	<u>\$201,772,847</u>	<u>\$ 72,990,007</u>
MONTREAL SYSTEM, (NET)				<u>\$128,782,840</u>	
BEAUHARNOIS SYSTEM					
Generation	\$137,957,620	\$ 4,880,361	\$ 856,402 cr.	\$141,981,579	\$ 30,156,019
Transmission	5,829,162	21,879	2,172,695 dr.	8,023,736	2,710,106
Distribution	58,904	6,294	—	65,198	14,014
General	1,377,648	3,495	37,596 cr.	1,343,547	286,337
Undistributed (including en- gineering and administra- tion, interest during con- struction)	1,179,003	139,538	1,179,003 cr.	139,538	—
Retirement work in progress	48	—	14,090 cr.	14,042 cr.	—
	<u>\$146,402,385</u>	<u>\$ 5,051,567</u>	<u>\$ 85,604 dr.</u>	<u>\$151,539,556</u>	<u>\$ 33,166,476</u>
Less:					
Contributions in aid of construction non-refun- dable	—	—	186,202	186,202	—
	<u>\$146,402,385</u>	<u>\$ 5,051,567</u>	<u>\$ 100,598 cr.</u>	<u>\$151,353,354</u>	<u>\$ 33,166,476</u>
BEAUHARNOIS SYSTEM (NET)				<u>\$118,186,878</u>	
NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM					
Generation	\$ 7,666,674	\$ 26,467	\$16,691,234 dr.	\$ 24,384,375	\$ 1,927,956
Transmission Lines	3,807,842	52,293	199,414 cr.	3,660,721	646,172
Transmission Substations	3,307,962	118,928	231,173 dr.	3,658,063	514,276
Distribution Lines	36,533	4,127	—	40,660	7,036
Roads	984,126	—	103,721 dr.	1,087,847	311,011
General	723,873	70,140	—	794,013	95,203
Undistributed interest during construction	23,299	—	23,299 cr.	—	—
Rapid II Development	16,627,560	74,105	16,701,665 cr.	—	—
	<u>\$ 33,177,869</u>	<u>\$ 346,060</u>	<u>\$ 101,750 dr.</u>	<u>\$ 33,625,679</u>	<u>\$ 3,501,654</u>
Less:					
Contributions in aid of construction non-refun- dable	2,000	—	1,527	3,527	—
	<u>\$ 33,175,869</u>	<u>\$ 346,060</u>	<u>\$ 100,223 dr.</u>	<u>\$ 33,622,152</u>	<u>\$ 3,501,654</u>
NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM (excluding Lac Dozois) Net				<u>\$ 30,120,498</u>	
LAC DOZOIS	\$ 7,273,402			\$ 7,273,402	\$ 656,541
LAC DOZOIS (NET)				<u>6,616,861</u>	
NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM					
Bersimis Developments	\$ 91,236,923	\$68,865,423	\$ 460,000 dr.	\$160,562,346	—
Chibougamau Region	1,779,167	1,151,643	—	2,930,810	39,760
Gaspé Region	10,565,523	671,306	—	11,236,829	—
	<u>\$103,581,613</u>	<u>\$70,688,372</u>	<u>\$ 460,000 dr.</u>	<u>\$174,729,985</u>	<u>\$ 39,760</u>
NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM (NET)				<u>\$174,690,225</u>	
GRAND TOTAL (Gross)	<u>\$474,122,434</u>	<u>\$97,845,831</u>	<u>\$ 3,216,525 cr.</u>	<u>\$568,751,740</u>	<u>\$110,354,438</u>
GRAND TOTAL (Net)				<u>\$458,397,302</u>	

Construction, Operating and Sundry Equipment \$ 13,886,998

This is detailed as follows :

Office Furniture and Equipment	\$ 974,288		
Cafeteria Equipment	198,933		
Automobiles and Trucks	2,036,653		
Service Centre Equipment	1,790,415		
Construction Equipment	10,291,883		
Miscellaneous Equipment	982,805		
Boulder Clay Excavation Equipment	<u>5,597,380</u>	\$ 21,872,357	
Less:			
Reserve for Renewals		<u>7,985,359</u>	<u>\$ 13,886,998</u>

Current Assets \$ 17,299,701

This amount includes :

Accounts Receivable :

Customers' Accounts	\$ 4,596,497		
Accrued Interest on Investments	22,735		
Sundries	<u>296,524</u>	\$ 4,915,756	

Unbilled Revenue (estimate) 5,162,156

Inventories :

Materials and Supplies, at cost, less reserve 6,342,172

Deferred and Prepaid Charges :

Prepaid Taxes	\$ 348,572		
Prepaid Rentals	126,686		
Prepaid Insurance	84,537		
Work in progress	54,101		
Work in progress for customers	136,318		
Dozois Reservoir Operations — July 1 to December 31, 1955	125,653		
Sundry Prepayments	<u>3,750</u>	<u>879,617</u>	<u>\$ 17,299,701</u>

Pension Fund Assets \$ 9,122,332

See details under Pension Fund Balance Sheet, Schedule "E"

Investments				\$ 5,529,129
--------------------	--	--	--	---------------------

This amount includes the following :

Government guaranteed Bonds :

\$ 150,000 Canadian National Rlys.	2 ³ / ₄ %-1967	\$ 141,000	
1,450,000 Quebec Hydro-Electric Commission	2%-1957	1,450,000	\$ 1,591,000

Other Investments

% of stock held				
	Keystone Transports Limited —			
49.7	497 common shares — Capital Stock	\$ 416,550		
	<i>Estimated realizable value, \$1,000,000</i>			
	Montreal Coke & Mfg. Co.			
50	49,994 common shares — Capital Stock	249,970		
	<i>Estimated realizable value, \$3,000,000</i>			
	Union Investors Ltd.			
50	19,691 common shares — Capital Stock	1		
	United Securities Ltd.			
.01	4 ⁷ / ₈ common shares — Capital Stock	1		
	Chambly Power Corporation			
100	1,000 common shares — Capital Stock	200,000		
	Gas Journal Publishers —			
—	27 common shares — Capital Stock	270		
	Consolidated Pershcourt Mining Limited —			
—	\$4,000 Par Value 3 ¹ / ₂ % Production Certificates	1	866,793	
	Employees' Housing Loans		\$ 2,522,621	
	Balances due on Properties Sold		548,715	
			<u>\$ 5,529,129</u>	

LIABILITIES

Funded Debt		\$327,526,780
--------------------	--	----------------------

This amount is made up as follows :

	December 31, 1954	Redeemed 1955	December 31, 1955	
Assumed —				
Montreal Light, Heat & Power				
Consolidated 4%-1969	\$ 13,000,000	\$ —	\$ 13,000,000	
Quebec Hydro-Electric Commission				
Debentures				
Series "B" 2 ³ / ₄ % — 1956-1959	3,800,000	700,000	3,100,000	
"C" 3% — 1960-1969	10,540,000	—	10,540,000	
"D" 2 ³ / ₈ %-3% — 1956-1973	38,250,000	750,000	37,500,000	
"E" 2% — 1957 (Sinking Fund)	72,427,900	5,685,300	66,742,600	
"G" 3% — 1960	25,000,000	—	25,000,000	
"H" 3% — 1965	5,000,000	—	5,000,000	
"I" 4% — 1962	50,000,000	—	50,000,000	
"J" 3 ¹ / ₂ % — 1956-1960	3,800,000	700,000	3,100,000	
"K" 3 ¹ / ₂ % — 1978 (Sinking Fund)	50,000,000	—	50,000,000	
(Payable in U.S. Funds)				
"L" 3 ¹ / ₄ % — 1974 (Sinking Fund)	25,000,000	—	25,000,000	
	<u>\$296,817,900</u>	<u>\$ 7,835,300</u>	<u>\$288,982,600</u>	
		Issued 1955		
"M" 3 ¹ / ₂ % — 1975 (Sinking Fund)		\$40,000,000	40,000,000	\$328,982,600
Less Sinking Funds				<u>1,455,820</u>
				<u>\$327,526,780</u>

These Sinking Fund amounts include the following :

Cash held for Sinking Funds	\$	18,983
Investments :		
\$705,000 Series "L" purchased in accordance with the requirements of Series "K" issue		693,462
300,000 Series "M" purchased in accordance with the requirements of Series "K" issue		300,000
250,000 Series "L" purchased in accordance with the requirements of Series "L" issue		245,000
200,000 Series "M" purchased in accordance with the requirements of Series "M" issue		198,375
	\$	<u>1,455,820</u>

Deferred payment on property acquired

Minister of Finance of the Province of Quebec	\$	526,357
---	----	---------

The above represents the balance due the Provincial Government, covering the cost of the road from Cadillac to Rapid VII and payable by annual instalments of \$105,271.46.

Current Liabilities \$ 26,744,170

This amount is detailed as follows :

Accounts Payable :

Bank advances	\$	9,171,379
Dominion of Canada — Testing of meters	\$	10,034
Province of Quebec — Sales Tax collections		151,715
Power Purchased :		
Shawinigan Water & Power Co.		132,825
Manicouagan Power Co.		40,767
Saguenay Transmission Co.		14,609
Gas Purchased :		
Montreal Coke & Mfg.		464,086
Customers' Advances for construction		737,352
Wages Payable		660,389
Trade Accounts Payable	10,155,360	12,367,137

Accrued Liabilities :

Accrued Interest on Funded Debt to Dec. 31, 1955	\$	2,773,252
Retentions on Contracts		551,531
Reserve for Workmen's Compensation		1,101,549
Accrued Liabilities		414,674
Accrued Water Rentals		99,000
Sundry Accruals	265,648	5,205,654
		<u>\$ 26,744,170</u>

Customers' Deposits \$ 1,041,325

This amount is detailed as follows :

Deposits	\$	907,734
Accrued Interest to December 31, 1955		133,591
		<u>\$ 1,041,325</u>

Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees' Pension Fund \$ 9,122,332

See details under Pension Fund Balance Sheet, Schedule "E"

Reserves \$139,274,498

For purposes of comparison, to this amount of \$139,274,498 should be added the following items deducted from the assets :

Reserve for Amortization	\$ 656,541		
Reserve for Renewals	77,245,234		
Reserve for Renewals of Equipment	7,985,359	\$ 85,887,134	\$225,161,632

Changes in Reserves are accounted for as follows :

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	
Balances, December 31, 1954	\$121,669,700	\$59,696,881	\$2,474,757	—	
Deficit account, 1954	—	—	(410,212)	—	
Add : Interest on reserves, 1955	3,516,864	1,747,704	76,314	—	
Charges to Revenue, 1955	22,699,161	10,910,883	869,582	62,425	
Charges to Clearing Account — Equipment, 1955	2,541,603	468,920	26,354	—	
	<u>\$150,427,328</u>	<u>\$72,824,388</u>	<u>\$3,036,795</u>	<u>\$62,425</u>	
Less : Net Charges, 1955	510,321	125,758	—	—	
Deficit, 1955	—	—	553,225	—	
Balances, December 31, 1955 ⁽¹⁾	<u>\$149,917,007</u>	<u>\$72,698,630</u>	<u>\$2,483,570</u>	<u>\$62,425</u>	<u>\$225,161,632</u>

Details of these reserves are as follow:

	Montreal	Beauharnois	N.W.Q.	N.E.Q.	TOTAL
Reserve for Amortization (Dozois Reservoir)	\$ —	\$ —	\$ 656,541	\$ —	\$ 656,541
Reserve for Renewal	51,962,674	22,728,928	2,513,871	39,761	77,245,234
Reserve for Renewal of Equipment	6,193,741	1,765,264	26,354	—	7,985,359
Reserve for Deferred Maintenance	10,600,000	7,600,000	179,775	—	18,379,775
Reserve for Improvements	17,400,000	9,000,000	70,466	—	26,470,466
Reserve for Contingencies	14,000,000	14,500,000	—	22,664	28,522,664
Reserve for Stabilization of Rates	19,500,000	—	—	—	19,500,000
Reserve for Amortization	21,426,702	—	—	—	21,426,702
Reserve for Amortization (Special)	8,049,760	17,104,438	—	—	25,154,198
Reserve for Investment Equalization	342,459	—	—	—	342,459
Reserve for Deposits, Interest and Dividends	441,671	—	—	—	441,671
Deficit	—	—	(963,437)	—	(963,437)
	<u>\$149,917,007</u>	<u>\$72,698,630</u>	<u>\$2,483,570</u>	<u>\$62,425</u>	<u>\$225,161,632</u>

⁽¹⁾ Above reserves do not include reserves for depreciation accrued to the date of acquisition of properties, now standing at \$32,452,663, as follows: Montreal System, \$21,027,333; Beauharnois System, \$10,437,547; N.W.Q. System, \$987,783.

Schedule "B"

CONSOLIDATED STATEMENT
OF REVENUE AND EXPENSES

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year ended December 31, 1955

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

CONSOLIDATED STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES — for the year ended December 31, 1955

	CONSOLIDATED	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	Dozois Reservoir
REVENUE						
Electricity:						
Domestic	\$15,577,266	\$15,575,107	\$ —	\$ 2,159	\$ —	\$ —
Commercial	11,439,745	11,439,745	—	—	—	—
Industrial — Primary	18,987,492	14,692,472	3,077,451	899,330	318,239	—
Industrial — Secondary	1,426,740	284,299	1,142,441	—	—	—
Municipal — Power	851,146	851,146	—	—	—	—
Municipal — Street Lighting	547,074	547,074	—	—	—	—
Transportation	1,250,596	1,250,596	—	—	—	—
Wholesale — Primary	2,799,224	1,699,518	713,905	341,228	44,573	—
Wholesale — Primary — Inter-System	—	—	8,505,000	—	—	—
Wholesale — Secondary	1,131,195	884,476	—	246,719	—	—
Wholesale — Secondary — Inter-System	—	—	965,522	—	—	—
Wholesale to Ontario — Primary	2,651,660	—	2,651,660	—	—	—
Wholesale to Ontario — Secondary	317,584	—	143,791	—	—	—
Export — Primary	787,500	787,500	—	173,793	—	—
Export — Secondary	1,008,289	1,008,289	—	—	—	—
Interdepartmental	84,745	80,143	4,602	—	—	—
	<u>\$58,860,256</u>	<u>\$49,100,365</u>	<u>\$17,204,372</u>	<u>\$1,663,229</u>	<u>\$362,812</u>	<u>\$ —</u>
Gas:						
Domestic	\$ 5,681,513	\$ 5,681,513	—	—	—	—
Industrial	2,614,712	2,614,712	—	—	—	—
Interdepartmental	23,621	23,621	—	—	—	—
	<u>\$ 8,319,846</u>	<u>\$ 8,319,846</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>
Other Operating Income	\$ 1,393,476	\$ 1,029,290	25,887	8,516	—	\$329,783
Other Operating Income — Inter-System	—	—	—	50,000	—	106,651
Increase in Unbilled Consumption — 1955	<u>\$ 587,767</u>	<u>\$ 587,767</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>
	<u>\$69,161,345</u>	<u>\$59,037,268</u>	<u>\$17,230,259</u>	<u>\$1,721,745</u>	<u>\$362,812</u>	<u>\$436,434</u>
EXPENSES						
Operating, Maintenance, Administration and other current expenses	\$21,075,211	\$17,965,871	\$ 2,356,417	\$ 495,999	\$227,292	\$ 29,632
Operating, Maintenance, Administration and other current expenses — Inter-System	—	—	—	94,753	—	50,000
Contributions for school and municipal purposes	3,579,072	3,550,977	27,630	465	73,095	218,196
Interest	10,040,680	4,861,280	3,935,331	952,778	—	—
Unamortized Bond Discount	477,559	477,559	—	—	39,761	—
Provision for Renewals	8,707,648	5,218,408	2,718,503	730,976	—	—
TOTAL	<u>\$43,880,170</u>	<u>\$41,556,515</u>	<u>\$ 9,037,881</u>	<u>\$2,274,971</u>	<u>\$340,148</u>	<u>\$297,828</u>
Available for Reserves	\$25,281,175	\$17,480,753	\$ 8,192,378	\$ (553,226)	\$ 22,664	\$138,606
Provision for Amortization	\$13,831,456	\$11,954,836	\$ 1,776,620	—	—	\$100,000
Provision for Amortization (Special)	940,000	—	940,000	—	—	—
Provision for Improvements	2,884,755	1,075,814	1,808,941	—	—	—
Provision for Deferred Maintenance	2,070,794	505,371	1,526,817	—	—	38,606
Provision for Stabilization of Rates	1,990,000	1,990,000	—	—	—	—
Provision for Contingencies	4,117,396	1,954,732	2,140,000	—	22,664	—
Transfer to Deficit Account	(553,226)	—	—	(553,226)	—	—
	<u>\$25,281,175</u>	<u>\$17,480,753</u>	<u>\$ 8,192,378</u>	<u>\$ (553,226)</u>	<u>\$ 22,664</u>	<u>\$138,606</u>

This is the statement referred to in our report of even date.

McDONALD, CURRIE & Co.,

Chartered Accountant

Montreal, January 24, 1956.

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

(Signed)

DETAILS of the CONSOLIDATED STATEMENT of REVENUE and EXPENSES
for the year ended December 31 1955

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	Dozois Reservoir
Other Operating Income (\$1,393,476):					
Merchandising and Work Done for Customers	\$ 104,643	\$ 11,442	\$ —	\$ —	\$ —
Rentals (net)	35,151	(3,384)	8,629	—	—
Discounts on Purchases	120,324	2,692	—	—	—
Penalties collected	407,157	—	—	—	—
Steam Heating (net)	24,224	—	—	—	—
Pole Rental	56,873	—	—	—	—
Sales of Scrap (net)	182,410	—	—	—	—
Assessments for Water Storage	—	—	—	—	329,783
Miscellaneous	98,508	15,137	(113)	—	—
	<u>\$ 1,029,290</u>	<u>\$ 25,887</u>	<u>\$ 8,516</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$329,783</u>
Operating, Maintenance, Administration and other current expenses (\$21,075,211):					
Electricity :					
Power Purchased	\$ 1,588,125	\$ 1,292	\$ —	\$139,149	
Generation — Royalties	238,300	1,078,557	48,929	—	
Water Rentals	8,615	232,141	15,000	—	
Operation & Maintenance	529,812	673,404	228,083	17,276	
Transmission	193,035	85,978	125,275	44,912	
Distribution — Substations	1,414,717	—	—	—	
Lines	2,807,825	—	—	—	
Street Lighting	25,255	—	—	—	
Supervision and Engineering	396,738	127,967	21,972	20,689	
	<u>\$ 7,202,422</u>	<u>\$2,199,339</u>	<u>\$439,259</u>	<u>\$222,026</u>	<u>—</u>
Gas :					
Gas Purchased (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 4,659,800				
Holder Stations	207,087				
Distribution	1,257,903				
Supervision and Engineering	76,878				
	<u>\$ 6,201,668</u>				
General :					
Customers Accounting & Collection	\$ 2,548,671	\$ —	\$ 2,645	\$ 150	—
Warehousing	179,460	29,713	7,914	1,057	—
Sundries	624,568	—	26,181	4,059	\$ 29,632
	<u>\$ 3,352,699</u>	<u>\$ 29,713</u>	<u>\$ 36,740</u>	<u>\$ 5,266</u>	<u>\$ 29,632</u>
Administration	\$ 1,209,082	\$ 127,365	\$ 20,000	—	—
TOTAL	<u>\$17,965,871</u>	<u>\$2,356,417</u>	<u>\$495,999</u>	<u>\$227,292</u>	<u>\$ 29,632</u>

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

SUMMARY OF CONSOLIDATED EARNINGS

(In Thousands of Dollars)

	1951	1952	1953	1954	1955
Operating Revenues :					
Electric	\$43,680	\$46,764	\$50,981	\$53,880	\$58,860
Gas	7,866	7,988	8,095	8,343	8,320
Unbilled Consumption	—	—	324	274	588
General	1,069	951	1,072	979	1,393
	<u>\$52,615</u>	<u>\$55,703</u>	<u>\$60,472</u>	<u>\$63,476</u>	<u>\$69,161</u>
Operating Expenses :					
Operating and Maintenance	\$16,800	\$17,548	\$18,636	\$19,696	\$21,075
Provision for Renewals	7,784	6,236	6,803	7,891	8,708
Municipal and School Taxes	705	719	707	718	779
Educational Tax	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	<u>\$28,089</u>	<u>\$27,303</u>	<u>\$28,946</u>	<u>\$31,105</u>	<u>\$33,362</u>
Net Operating Income	\$24,526	\$28,400	\$31,526	\$32,371	\$35,799
Add : Investment and Other Income less Sundry Charges	821	1,229	1,083	1,214	888
	<u>\$25,347</u>	<u>\$29,629</u>	<u>\$32,609</u>	<u>\$33,585</u>	<u>\$36,687</u>
Less Other Expenses :					
Interest on Funded Debt	\$ 5,365	\$ 6,760	\$ 6,693	\$ 8,792	\$10,121
Interest on Reserves	3,506	3,925	3,328	4,339	5,341
Interest Applied to Construction (Credit)	—	(759)	(881)	(3,567)	(4,533)
Write-off of Bond Discount and Expense	6	—	744	2,898	477
	<u>\$ 8,877</u>	<u>\$ 9,926</u>	<u>\$ 9,884</u>	<u>\$12,462</u>	<u>\$11,406</u>
	<u>\$16,470</u>	<u>\$19,703</u>	<u>\$22,725</u>	<u>\$21,123</u>	<u>\$25,281</u>
Allocated to :					
Reserve for Deferred Maintenance	\$ 45	\$ 2,220	\$ 583	\$ 2,280	\$ 2,071
Reserve for Improvements	4,587	1,014	6,500	1,375	2,885
Reserve for Contingencies	5,877	3,249	2,000	3,394	4,117
Reserve for Stabilization of Rates	—	2,021	3,000	1,604	1,990
Reserve for Amortization	5,961	11,317	10,594	12,810	14,771
Deficit Account — Northwestern Quebec System	—	(118)	48	(340)	(553)
	<u>\$16,470</u>	<u>\$19,703</u>	<u>\$22,725</u>	<u>\$21,123</u>	<u>\$25,281</u>

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

COMPARATIVE STATEMENT OF CONSOLIDATED ELECTRIC SALES AND REVENUES

	1951	1952	1953	1954	1955
Electric Energy Generated and Purchased (Thousand KWH):					
Generated (1)	7,353,657	7,816,939	8,538,312	8,314,808	8,963,244
Purchased	638,549	519,299	497,359	492,106	542,007
	<u>7,992,206</u>	<u>8,336,238</u>	<u>9,035,671</u>	<u>8,806,914</u>	<u>9,505,251</u>
Less used and unaccounted for	494,678	496,045	585,386	702,023	677,289
Total Electric Energy Sold	<u>7,497,528</u>	<u>7,840,193</u>	<u>8,450,285</u>	<u>8,104,891</u>	<u>8,827,962</u>
Electric Sales (Thousand KWH):					
Domestic	583,891	690,243	812,299	991,661	1,130,140
Commercial	430,625	469,525	519,426	577,781	627,127
Industrial — Primary	2,003,473	2,303,816	2,537,082	2,673,648	2,748,538
Industrial — Secondary	610,699	603,281	366,712	272,449	577,569
Municipal Service					
Power	139,432	137,998	142,792	146,726	156,860
Street Lighting	24,184	26,440	31,078	35,365	41,017
Transportation	186,355	183,622	163,810	149,650	137,040
Wholesale — Primary	237,921	258,863	382,448	498,670	624,400
Wholesale — Secondary	752,159	715,793	877,289	487,909	646,587
Wholesale to Ontario :					
Primary	1,222,500	1,235,050	1,226,620	1,190,170	1,079,670
Secondary	445,360	353,308	517,242	179,702	124,534
Export — Primary	490,122	491,458	490,122	490,122	490,122
Secondary	343,998	329,307	335,192	358,327	396,023
Interdepartmental	26,809	41,489	48,173	52,711	48,335
Total Electric Sales	<u>7,497,528</u>	<u>7,840,193</u>	<u>8,450,285</u>	<u>8,104,891</u>	<u>8,827,962</u>
Operating Revenues — Electric:					
Electric Sales:					
Domestic	\$ 9,293,639	\$10,520,465	\$11,901,421	\$13,895,575	\$15,577,266
Commercial	8,006,842	8,675,547	9,530,788	10,572,380	11,439,745
Industrial — Primary	13,834,411	15,382,802	16,872,994	17,861,435	18,987,492
Industrial — Secondary	1,293,898	1,283,354	676,586	490,130	1,426,740
Municipal Service					
Power	717,427	742,747	765,481	789,933	851,146
Street Lighting	468,615	396,348	455,092	512,973	547,074
Transportation	1,577,533	1,534,896	1,400,263	1,319,223	1,250,596
Wholesale — Primary	1,446,679	1,487,931	1,981,787	2,437,871	2,799,224
Wholesale — Secondary	1,068,961	1,019,833	1,219,285	629,631	1,131,195
Wholesale to Ontario :					
Primary	3,125,000	3,125,000	3,125,000	3,125,000	2,651,660
Secondary	1,135,839	901,070	1,319,160	458,304	317,584
Export — Primary	787,500	787,489	787,500	787,500	787,500
Secondary	877,152	838,456	848,121	907,238	1,008,289
Interdepartmental	46,570	67,931	97,042	92,861	84,745
Total Electric Sales	<u>\$43,680,066</u>	<u>\$46,763,869</u>	<u>\$50,980,520</u>	<u>\$53,880,054</u>	<u>\$58,860,256</u>
Average number of Electric Customers	365,866	381,894	399,015	417,826	436,861
Domestic Customers:					
Average KWH per customer	1,856	2,097	2,358	2,742	2,980
Average revenue per customer	\$ 29.54	\$ 31.96	\$ 34.55	\$ 38.42	\$ 41.10
Average Revenue per KWH:					
Domestic	1.59¢	1.52¢	1.47¢	1.40¢	1.38¢
Commercial	1.86¢	1.85¢	1.83¢	1.83¢	1.82¢
Industrial — Primary	0.69¢	0.67¢	0.66¢	0.67¢	0.69¢
Industrial — Secondary	0.21¢	0.21¢	0.18¢	0.18¢	0.25¢
Wholesale — Primary	0.61¢	0.57¢	0.52¢	0.49¢	0.45¢
Wholesale — Secondary	0.14¢	0.14¢	0.14¢	0.13¢	0.17¢

(1) Figure reported beginning with the year 1955 is the net generation output.

COMPARATIVE STATEMENT OF GAS SALES AND REVENUES

	1951	1952	1953	1954	1955
Gas Purchased (MCF)	8,043,444	8,164,480	8,278,655	8,571,024	8,517,300
Less used and unaccounted for	458,640	449,154	435,305	444,333	365,641
Total Gas Sold	<u>7,584,804</u>	<u>7,715,326</u>	<u>7,843,350</u>	<u>8,126,691</u>	<u>8,151,659</u>
Gas Sales (MCF):					
Domestic	5,152,800	5,213,268	5,199,262	5,343,275	5,263,519
Commercial	2,407,625	2,485,296	2,629,629	2,763,068	2,865,579
Interdepartmental	24,379	16,762	14,459	20,348	22,561
Total Gas Sales	<u>7,584,804</u>	<u>7,715,326</u>	<u>7,843,350</u>	<u>8,126,691</u>	<u>8,151,659</u>
Operating Revenues — Gas:					
Gas Sales:					
Domestic	\$ 5,606,956	\$ 5,669,584	\$ 5,656,690	\$ 5,785,662	\$ 5,681,513
Commercial	2,233,320	2,301,031	2,423,068	2,536,406	2,614,712
Interdepartmental	25,527	17,515	15,109	21,280	23,621
Total Gas Sales	<u>\$ 7,865,803</u>	<u>\$ 7,988,130</u>	<u>\$ 8,094,867</u>	<u>\$ 8,343,348</u>	<u>\$ 8,319,846</u>
Average number of Gas Customers	245,185	247,865	248,865	249,100	248,550
Domestic Customers:					
Average MCF per customer	22.3	22.3	22.2	22.7	22.4
Average revenue per MCF	\$ 1.09	\$ 1.09	\$ 1.09	\$ 1.08	\$ 1.08
Average revenue per customer	\$ 24.27	\$ 24.27	\$ 24.10	\$ 24.62	\$ 24.23

Schedule "C"

ANALYSIS OF
ELECTRICITY AND GAS SALES

for the year 1955

IN THE TERRITORY SERVED BY THE
QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

-
- 1 — MONTREAL SYSTEM
 - 2 — BEAUHARNOIS SYSTEM
 - 3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM
 - 4 — NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM

ANALYSIS OF SALES - 1955

1 — MONTREAL SYSTEM

(a) Electricity Sales

Including Sales to Shawinigan Water & Power Company,
the Gatineau Power Company and Sales for Export

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1955)	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> ¢
Domestic	378,996	1,129,892,138	\$15,575,107	1.378
Commercial	50,615	627,126,808	11,439,745	1.824
Industrial	7,036			
Primary		1,679,851,122	14,692,472	.875
Secondary		166,381,420	284,299	.171
Municipal				
Power	27	156,859,984	851,146	.543
Street lighting	* 90	41,017,216	547,074	1.334
Transportation				
Street Railway & Busses	1	116,551,065	1,006,223	.863
Other Railways	2	20,489,000	244,373	1.193
Wholesale				
Municipalities	3	57,317,800	381,543	.666
Public Services	5			
Primary		383,070,468	1,317,975	.344
Secondary		629,112,430	884,476	.141
Export	1			
Primary		490,122,000	787,500	.161
Secondary		396,023,000	1,008,289	.254
Interdepartmental		47,733,917	80,143	.168
	<u>436,776</u>	<u>5,941,548,368</u>	<u>\$49,100,365</u>	<u>.826</u>

S U M M A R Y

Primary Sales	4,750,031,518	\$46,923,301	.988
Secondary Sales	1,191,516,850	2,177,064	.183
Total	<u>5,941,548,368</u>	<u>\$49,100,365</u>	<u>.826</u>

K.W.H. per customer — Domestic 2,981
Commercial 12,390

Revenue per customer — Domestic \$ 41.10
Commercial 226.01

* Includes services at general service rates previously reported under commercial classification.

(b) Gas Sales

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1955)	<u>Cubic Feet</u>	<u>Amount</u>	<u>Per 1000</u> Cu. ft.
Domestic	234,518	5,263,519,400	\$ 5,681,513	1.079
Commercial	14,032	2,865,578,600	2,614,712	.912
Interdepartmental		22,561,100	23,621	.105
	<u>248,550</u>	<u>8,151,659,100</u>	<u>\$ 8,319,846</u>	<u>1.021</u>

NOTE: Included in above sales:

House Heating 963 | 405,704,000 | \$ 285,833 | .70 |

C.F. per customer — Domestic 22,444
Commercial 204,217

Revenue per customer — Domestic \$ 24.23
Commercial 186.34

ANALYSIS OF ELECTRICITY SALES - 1955

2 — BEAUHARNOIS SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial	11			
Primary		884,021,679	3,077,452	.348
Secondary		411,187,197	1,142,441	.278
Public Services	2			
Primary		3,551,350,580	9,218,905	.260
Secondary		1,031,351,000	965,522	.094
Wholesale — Ontario	1			
Primary		1,079,670,000	2,651,660	.246
Secondary		56,380,000	143,791	.255
Interdepartmental		600,870	4,602	.766
	<u>14</u>	<u>7,014,561,326</u>	<u>\$17,204,373</u>	<u>.245</u>
Total — Primary		5,515,643,129	\$14,952,619	.271
— Secondary		1,498,918,197	2,251,754	.150
		<u>7,014,561,326</u>	<u>\$17,204,373</u>	<u>.245</u>

3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial — Primary	9	164,132,090	\$ 899,330	.548
Public Services	9			
Primary		40,287,528	341,228	.847
Secondary		17,476,052	246,719	1.412
Sales to other Provinces — Secondary	1	68,154,020	173,793	.255
Domestic	44	247,694	2,159	.871
	<u>63</u>	<u>290,297,384</u>	<u>\$ 1,663,229</u>	<u>.573</u>

4 — NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Chibougamau Region : —				
Industrial	3	15,551,600	\$ 265,393	1.707
Public Services	2	220,660	4,115	1.865
	<u>5</u>	<u>15,772,260</u>	<u>\$ 269,508</u>	<u>1.709</u>
Gaspé Region : —				
Industrial	1	4,982,000	\$ 52,846	1.061
Public Services	2	5,835,900	40,458	.693
	<u>3</u>	<u>10,817,900</u>	<u>\$ 93,304</u>	<u>.863</u>
				33

Schedule "D"

PRODUCTION STATISTICS

of the properties of the
QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year 1955

- 1 — MONTREAL SYSTEM
 - (a) Electricity (b) Gas
- 2 — BEAUHARNOIS SYSTEM
- 3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM
- 4 — NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM

PRODUCTION STATISTICS

(a) Electricity

SOURCE OF ENERGY	Consolidated System	Montreal System		Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	
		Metropolitan	Others		Chiboumagau (1)	Gaspé (2)	
1. Generation (net) in KWH:							
Beauharnois	7,106,126,000	—	—	7,106,126,000	—	—	—
Cedars	1,302,861,360	273,293,000	1,029,568,360	—	—	—	—
Rivière-des-Prairies	234,407,400	234,407,400	—	—	—	—	—
Rapid VII	187,716,324	—	—	—	187,716,324	—	—
Rapid II	131,999,291	—	—	—	131,999,291	—	—
Diesel Plant	132,800	—	—	—	—	—	132,800
2. Inter-System from							
Beauharnois	—	3,619,677,070	825,356,930	4,445,034,000	—	—	—
3. Purchased from							
S.W. & P. Co.	499,903,330	499,903,330	—	—	—	—	—
H.E.P.C. of Ont.	11,230,400	11,230,400	—	—	—	—	—
Saguenay P. Co.	18,389,600	—	—	—	—	—	—
Manicouagan P. Co.	12,484,000	—	—	—	18,389,600	—	12,484,000
4. Net Total Output	9,505,250,505	4,638,511,200	1,854,925,290	2,661,092,000	319,715,615	—	12,616,800
Net Primary Output	7,704,206,611	4,418,286,300	829,898,260	2,192,117,350	232,998,301	—	12,616,800
5. Total Sales	8,865,226,318 (3)	4,086,623,078	1,854,925,290	2,606,790,406 (3)	290,297,384	—	10,817,900
6. Losses (KWH)	640,024,187	551,888,122	—	54,301,594	29,418,231	—	1,798,900
7. System Peaks (KW)							
Primary	1,320,100	918,000	101,000	739,100 (4)	45,800	8,900 (5)	17,600
Secondary	132,500	1,000	50,000	297,900	23,000	—	—
8. Annual Primary —							
Load Factor	66.62%	54.93%	93.80%	72.59%	58.05%	—	—

(1) Date of initial operation — May 29/55.

(2) Date of initial operation — November 14/55.

(3) Includes deliveries to Hydro-Quebec; maximum Beauharnois output for the year was: 1,096,000 KW.

(3) Including non-revenue energy: 37,263,080 KWH.

(5) Subject to revision.

Note: System peaks are taken at the time of primary peak of the systems specified.

(b) Gas

	Cubic feet
Gas purchased	8,517,300,000
Gas sold	8 151 659,100
Losses — 4.293%	365,640,900
Average calorific value of gas sold	465 B.T.U.
Specific gravity of gas sold	0.522
Maximum 24-hour send-out	33,694,000

Schedule "E"

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT
AND POWER COMPANY

EMPLOYEES' PENSION FUND

BALANCE SHEET AS AT DECEMBER 31, 1955

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURES FOR
THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 1955

DETAIL OF INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1955

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

EMPLOYEES' PENSION FUND

Balance Sheet

as at December 31, 1955

A S S E T S

Investments (at cost)	\$8,561,130
Loans to Pensioners	21,168
Arrears due from Employees	343,459
Due from Hydro-Quebec	196,575
	<u>\$9,122,332</u>

L I A B I L I T I E S

RESERVE :

Balance as at December 31, 1954	\$8,264,114
Add: Additional arrears set up	17,819
	<u>\$8,281,933</u>
Deduct: Adjustments of arrears for employees leaving service	3,456
	<u>\$8,278,477</u>
Add : Excess of Revenue over Expenditures for year ended December 31, 1955	843,855
	<u>\$9,122,332</u>

This is the balance sheet referred to in our report of even date.

(S i g n e d)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Approved on behalf and in the name of the Commission:

(Signed) J. A. SAVOIE, *President,*

(Signed) J. W. McCAMMON, *Commissioner and General Manager.*

Montreal, January 24, 1956.

AUDITORS' REPORT

We have examined the Balance Sheet of the Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees' Pension Fund as at December 31, 1955, and the statement of Revenue and Expenditures for the year ended on that date. We have obtained all the information and explanations which we have required. Our examination was made in accordance with generally accepted auditing standards and accordingly, included such tests of the accounting records as we considered necessary in the circumstances.

Subject to the adequacy of the reserve, we are of the opinion that the attached Balance Sheet and the related statement of Revenue and Expenditures, exhibit a true and correct view of the financial position of the Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees' Pension Fund as at December 31, 1955, and the results of operations for the period under review, according to the best of our information and the explanations given to us and as shown by the books.

(S i g n e d)

MCDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, January 24, 1955.

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY
EMPLOYEES' PENSION FUND

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURES
for the year ended December 31, 1955

REVENUE:

Contributions:		
Employees	\$ 316,711	
Hydro-Quebec and Beauharnois	633,423	
	\$ 950,134	
Less: Refunded to Employees leaving service	28,709	\$ 921,425
Revenue from Investments	\$ 291,295	
Interest on Employees' Arrears	12,942	304,237
		\$1,225,662

EXPENDITURES:

Pensions Paid	\$ 381,807
Excess of revenue over expenditures credited to Reserve Account	
	\$ 843,855

This is the statement sheet referred to in our report of even date.

(S i g n e d)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, January 24, 1956.

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1955

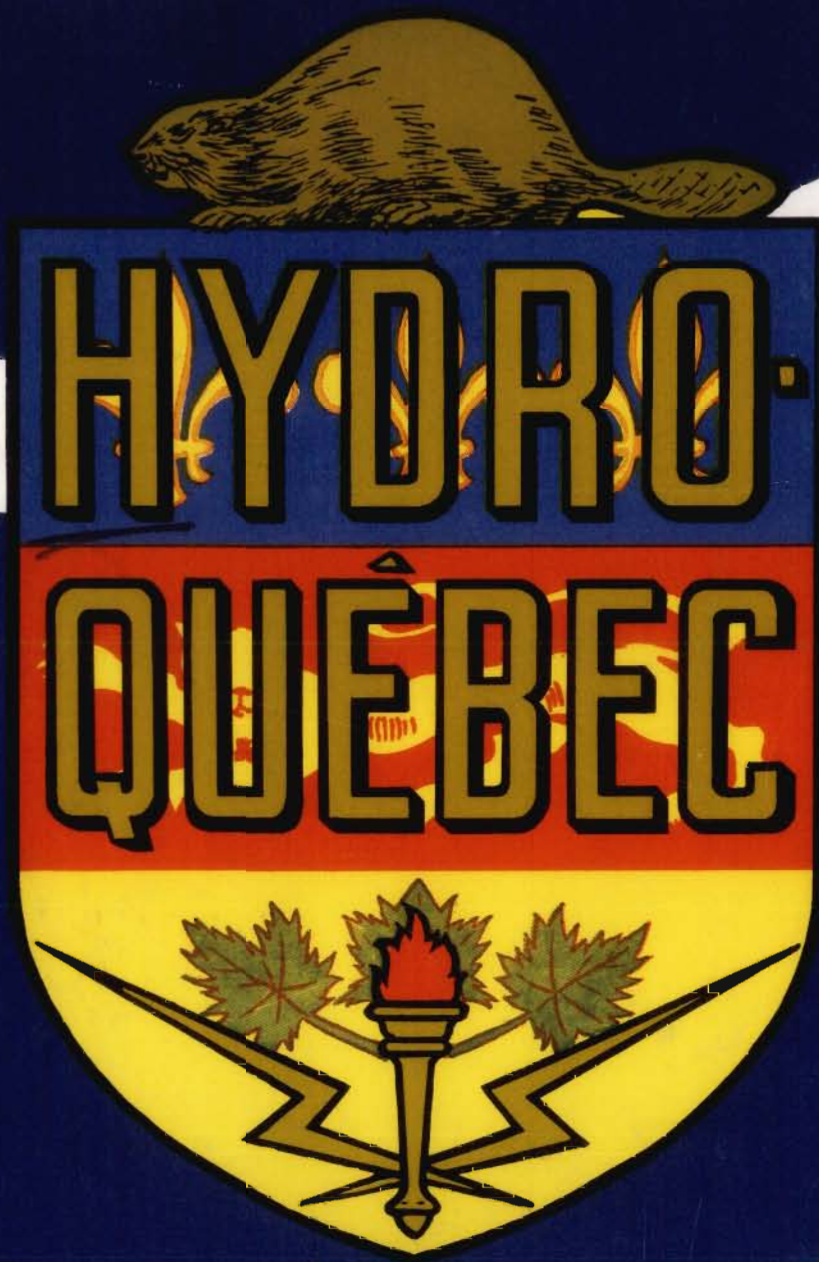
Total Holdings	Name of Security		Unit		Cost Value	Annual Income	Yield on Book Value
			Cost	Book Value			
\$ 30,000	Acton Vale, Sch. Comm.	Ser. 3, 1961-75	\$94.50	\$94.50	\$ 28,350	\$ 900	3.17
50,000	Arvida, Cath. Sch. Comm.	Ser. 4½, 1963-72	96.18	96.18	48,090	2,250	4.68
1,000	Ayer's Cliff, Cath. Sch. Com.	Ser. 4, 1964	99.50	99.50	995	40	4.02
43,500	Baie d'Urfée, Town of	Ser. 5, 1964-73	99.38	99.38	43,228	2,175	5.03
29,000	" " Prot. Sch. Bd.	Ser. 5, 1959-63	100.00	100.00	29,000	1,450	5.00
20,000	Beaconsfield, Town of	Ser. 4, 1968-69	89.88	89.88	17,975	800	4.45
13,000	" " Cath. Sch.	Ser. 3, 1960-64	94.94	94.94	12,342	390	3.16
70,000	Beauharnois, Town of	Ser. 3, 1961-70	98.15	98.15	68,705	2,100	3.06
14,500	Bedford, Town of	Ser. 3, 1956-64	98.36	98.36	14,262	435	3.05
24,500	" " "	Ser. 3½, 1965-74	98.36	98.36	24,098	857	3.56
25,000	Beloeil, Town of	Ser. 3½, 1967-71	95.73	95.73	23,933	875	3.66
37,000	Bourlamaque, Town of	Ser. 4½, 1956-63	99.00	99.00	36,630	1,665	4.55
33,000	Buckingham, Sc. Tr. Mn.	Ser. 3, 1956-69	100.25	100.00	33,000	990	3.00
20,000	Chambly Bassin, Vlge	Ser. 3¼, 1961-70	98.20	98.20	19,640	650	3.31
57,000	Chatham, Township	Ser. 3½, 1961-65	97.69	97.69	55,683	1,995	3.58
17,500	Châteauguay, Com. Sc. Vil.	Ser. 4½, 1965-72	98.36	98.36	17,213	788	4.58
50,000	" " "	Ser. 3, 1960-69	92.62	92.62	46,310	1,500	3.24
25,000	Coaticook, Town of	Ser. 3½, 1965-74	97.00	97.00	24,250	875	3.61
25,000	Côte St-Luc, Town of	Ser. 4½, 1973	92.50	92.50	23,125	1,125	4.86
10,000	Cowansville, Prot. Sch. Brd.	Ser. 3¼, 1960-65	100.25	100.00	10,000	375	3.75
20,000	" " " "	Ser. 4, 1966-75	100.00	100.00	20,000	800	4.00
20,000	Dorion, Town of	Ser. 4, 1963-72	95.25	95.25	19,050	800	4.20
125,000	Norval, Town of	Ser. 3, 1964	94.00	94.00	117,500	3,750	3.19
95,000	Drummondville, City of	Ser. 3, 1961-65	97.90	97.90	93,005	2,850	3.06
25,000	" " Com. Ecol.	Ser. 3, 1965-69	91.85	91.85	22,963	750	3.27
50,000	Ecole Sup. de Commerce Q.	Ser. 4, 1958-62	100.00	100.00	50,000	2,000	4.00
45,000	Farnham, Town of	Ser. 4, 1969-75	99.50	99.50	44,775	1,800	4.02
50,000	Filiatrault, Comm. Sc.	Ser. 3½, 1965-74	94.31	94.31	47,155	1,750	3.71
10,000	Giffard, Comm. Sc. Vlge	Ser. 3, 1956-57	99.75	99.75	9,975	300	3.01
50,000	Grand'Mère, City of	Ser. 3, 1965-74	91.14	91.14	45,570	1,500	3.29
7,000	" " Cath. Sch.	Ser. 3½, 1966	98.00	98.00	6,860	245	3.57
151,000	Hampstead, Town of	Ser. 3, 1961-75	97.50	97.50	147,225	4,530	3.08
17,800	" " "	Ser. 2¾, 1968-72	94.27	94.27	16,780	489	2.92
20,000	Hull, Tshp. Prot. Sch. Brd.	Ser. 3½, 1961-65	100.50	100.00	20,000	700	3.50
50,000	Huntsdon, Town of	Ser. 3½, 1965-74	98.25	98.25	49,125	1,750	3.56
20,000	" " Cath. Sch. Com.	Ser. 3, 1961-65	97.00	97.00	19,400	600	3.09
1,000,000	Hydro-Québec, Ser. C Debs.	Ser. 3, 1960	100.00	100.00	1,000,000	30,000	3.00
1,200,000	" " Ser. C Debs.	Ser. 3, 1969	99.79	99.79	1,197,500	36,000	3.01
167,000	" " Ser. D Debs.	Ser. 3, 1969-73	100.61	100.00	167,000	5,010	3.00
500,000	" " Ser. M Debs.	Ser. 3½, 1975	100.00	100.00	500,000	17,500	3.50
50,000	Ile Maligne, Town of	Ser. 3½, 1964-73	89.35	89.35	44,675	1,750	3.92
60,000	Joliette, City of	Ser. 3, 1958-67	100.00	100.00	60,000	1,800	3.00
25,000	" " "	Ser. 3, 1965-74	92.96	92.96	23,240	750	3.23
10,000	" " "	Ser. 3, 1970	89.00	89.00	8,900	300	3.37
73,000	" " Sch. Com.	Ser. 4, 1956-62	98.73	98.73	72,073	2,920	4.05
54,500	" " "	Ser. 4½, 1963-72	99.00	99.00	53,955	2,453	4.55
17,000	Lachine, Sc. Tr. S. Sacr.	Ser. 4, 1956-61	92.42	92.42	15,711	680	4.33
43,000	" " Sc. Tr. S. Sacr.	Ser. 3½, 1962-71	92.42	92.42	39,741	1,505	3.79
50,000	" " City of	Ser. 4½, 1968-72	93.97	93.97	46,985	2,250	4.79
25,000	Lac 2 Mont. Prot. Sc. Com.	Ser. 4½, 1966-75	99.45	99.45	24,863	1,125	4.52
30,000	L'Ancienne Lorette, Mn. Par.	Ser. 3, 1957-63	99.00	99.00	29,700	900	3.03
14,000	" " Com. Scol.	Ser. 4, 1965-72	99.50	99.50	13,930	560	4.02
Forward					\$4,604,485	\$152,352	

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1955 (Cont'd)

Total Holdings	Name of Security		Unit		Cost Value	Annual Income	Yield on Book Value
			Cost	Book Value			
	<i>Brought forward</i>				\$4,604,485	\$152,352	
25,000	Lasalle, Ville	Ser. 4½, 1962-71	100.00	100.00	25,000	1,125	4.50
25,000	" "	Ser. 3½, 1966-75	95.96	95.96	23,990	875	3.65
3,000	" Com. Scol. de V.	Ser. 4½, 1968	100.00	100.00	3,000	135	4.50
25,000	" " "	Ser. 3, 1967-73	88.35	88.35	22,088	750	3.40
25,000	La Tuque, Com. Scol. Ville	Ser. 4½, 1963-67	97.12	97.12	24,280	1,125	4.63
30,000	Lauzon, City of	Ser. 3½, 1965-74	96.56	96.56	28,968	1,050	3.62
16,000	Laval s/lac, Town of	Ser. 3½, 1965-68	97.94	97.94	15,670	560	3.57
25,000	L'Epiphanie, Mn. Vlge	Ser. 3, 1968-76	100.00	100.00	25,000	750	3.00
35,000	Lévis, Cité de	Ser. 3, 1965-74	92.29	92.29	32,302	1,050	3.25
25,000	Loretteville, Com. Scol.	Ser. 4, 1965-74	100.00	100.00	25,000	1,000	4.00
36,500	Louiseville, Town of	Ser. 4¼, 1963-72	97.78	97.78	35,690	1,551	4.35
60,000	Lower St. Lawrence, 1st Mtge	Ser. 3¾, 1965	97.15	97.15	58,290	2,250	3.86
27,000	Magog, City of	Ser. 3, 1963-70	97.38	97.38	26,291	810	3.08
20,000	" Cath. Sch. Com. Mn.	Ser. 4, 1963-72	94.45	94.45	18,890	800	4.24
19,500	Masson, Village de	Ser. 3, 1956-64	98.03	98.03	19,116	585	3.06
14,500	" "	Ser. 3½, 1965-69	98.48	98.48	14,280	508	3.55
21,000	McMasterville, Prot. Sc. Brd.	Ser. 3½, 1960-64	99.04	99.04	20,798	735	3.53
50,000	Mégantic, Town of	Ser. 3, 1958-67	100.25	100.00	50,000	1,500	3.00
19,500	Montmorency, Town of	Ser. 4, 1964-67	95.70	95.70	18,661	780	4.18
75,000	Montreal, City of	Ser. 3, 1965	100.00	100.00	75,000	2,250	3.00
27,000	" Prot. Sch. Brd.	Ser. 3, 1956-64	95.75	95.75	25,852	810	3.13
250,000	Montreal Coke & Mfg. Co.	Ser. 3, 1963	100.00	100.00	250,000	7,500	3.00
300,000	M.L.H.&P. Cons.	Ser. 4, 1969	103.25	100.00	300,000	12,000	4.00
25,000	Montreal Metropol. Comm.	Ser. 4, 1968	99.50	99.50	24,875	1,000	4.02
90,000	Montreal-West, City of	Ser. 3, 1965-74	92.98	92.98	83,682	2,700	3.23
25,000	" " "	Ser. 3, 1966-75	89.44	89.44	22,360	750	3.35
80,000	New Brunswick, Prov. of	Ser. 3¼, 1958	103.25	100.00	80,000	2,600	3.25
16,000	Noranda, Cath. Sch. Com.	Ser. 4, 1959-62	97.26	97.26	15,562	640	4.11
15,000	" Prot. Sch. Com.	Ser. 4, 1960-74	95.24	95.24	14,286	600	4.20
40,800	Ormstown, Mun. Vlge	Ser. 2¾, 1956-72	95.80	95.80	39,086	1,122	2.87
8,500	Petit Lac Magog, Com. Sc.	Ser. 4, 1959-62	98.35	98.35	8,360	340	4.07
13,500	" " " " "	Ser. 4½, 1963-67	98.35	98.35	13,277	607	4.58
15,500	Pinehurst & E. Greenfield	Ser. 4, 1956	98.63	98.63	15,287	620	4.06
14,300	Plessisville, Sch. Com.	Ser. 2¾, 1968-77	97.50	97.50	13,942	393	2.82
14,000	Pointe-au-Pic, Vlge de	Ser. 4, 1959-65	96.92	96.92	13,569	560	4.13
30,000	Pointe-Claire, Town of	Ser. 4½, 1965-68	96.93	96.93	29,079	1,350	4.64
20,000	" " "	Ser. 3½, 1965-73	94.40	94.40	18,880	700	3.71
50,000	Princeville, Mun. Vlge	Ser. 3, 1958-66	100.00	100.00	50,000	1,500	3.00
25,000	Quebec, City of	Ser. 3, 1961-65	97.00	97.00	24,250	750	3.09
25,000	" Com. écol. cath.	Ser. 4½, 1969-73	99.38	99.38	24,845	1,125	4.53
500,000	" Province of	Ser. 3¼, 1973	99.25	99.25	496,250	16,250	3.27
6,500	Rawdon, Sc. Trustees of	Ser. 3¼, 1956-59	96.13	96.13	6,248	211	3.38
22,000	" " "	Ser. 3½, 1960-69	96.13	96.13	21,148	770	3.64
72,500	Richmond, Town of	Ser. 3, 1956-77	102.25	100.00	72,500	2,175	3.00
50,000	Ste-Adèle, Mn. Par.	Ser. 3½, 1965	97.71	97.71	48,855	1,750	3.58
17,500	" Village	Ser. 4, 1966-70	100.00	100.00	17,500	700	4.00
20,000	Ste-Agathe des M., Town	Ser. 3, 1959-68	98.75	98.75	19,750	600	3.04
25,000	" " Town	Ser. 4, 1969-73	91.61	91.61	22,902	1,000	4.37
25,000	Ste-Anne de Beaupré, Mn. V.	Ser. 4, 1966-75	100.00	100.00	25,000	1,000	4.00
28,500	St-Blaise, Com. Scol.	Ser. 3½, 1960-69	97.77	97.77	27,864	998	3.58
	<i>Forward</i>				\$6,992,008	\$235,662	

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1955 (Cont'd)

Total Holdings	Name of Security		Unit		Cost Value	Annual Income	Yield on Book Value
			Cost	Book Value			
	<i>Brought forward</i>				\$6,992,008	\$235,662	
29,500	St-Bruno, Par.	Ser. 4½, 1964-72	97.80	97.80	28,851	1,327	4.60
11,000	Ste-Cath. d'Alexandrie, Com. Sc.	Ser. 3½, 1958-65	99.43	99.43	10,937	385	3.52
7,500	" " "	Ser. 4, 1966-69	100.00	100.00	7,500	300	4.00
30,000	St-Eustache s/lac, Vil.	Ser. 4, 1970-74	98.73	98.73	29,619	1,200	4.05
25,000	Ste-Foy, Prot. Sch. Trust.	Ser. 3½, 1960-74	94.75	94.75	23,688	875	3.69
21,000	Ste-Geneviève, Corp. par.	Ser. 4, 1962-68	99.75	99.75	20,947	840	4.01
12,000	St-Germain de Rim. Com.	Ser. 3½, 1965-69	96.96	96.96	11,635	420	3.61
15,000	" " "	Ser. 4, 1970-74	100.00	100.00	15,000	600	4.00
10,000	St-Hilaire, Prot. Sch.	Ser. 4¼, 1965-74	98.86	98.86	9,886	425	4.30
46,000	St-Hyacinthe, City of	Ser. 3, 1956-64	99.25	99.25	45,655	1,380	3.02
25,000	St-Jérôme, Ville de	Ser. 3¼, 1965	99.00	99.00	24,750	813	3.28
39,000	St-Jean, Com. Sc. Cath.	Ser. 4, 1956-62	99.50	99.50	38,805	1,560	4.02
50,000	" " "	Ser. 3½, 1963-72	90.19	90.19	45,095	1,750	3.88
18,500	St-Joachim, Com. Scol.	Ser. 3, 1965-74	90.00	90.00	16,650	555	3.33
80,000	St-Lambert, Prot. Sch. Com.	Ser. 3, 1956-57	96.63	96.63	77,304	2,400	3.10
75,000	St-Laurent, Town of	Ser. 4, 1964-71	93.75	93.75	70,313	3,000	4.27
80,500	" " Com. ecol.	Ser. 4½, 1963-70	98.40	98.40	79,212	3,622	4.57
31,500	St-Pierre, Ville	Ser. 4½, 1963-72	99.00	99.00	31,185	1,418	4.55
10,000	Ste-Thérèse Enf.-J. (Cowan.)	Ser. 3½, 1960-64	99.00	99.00	9,900	350	3.54
25,000	Shawinigan Falls, City	Ser. 4, 1963-72	97.13	97.13	24,282	1,000	4.12
94,000	Sherbrooke, City of	Ser. 3, 1960-64	99.75	99.75	93,765	2,820	3.01
33,500	" " Com. ecol. cath.	Ser. 4, 1962-63	97.00	97.00	32,495	1,340	4.12
244,000	Synd. for Red. Seign. Rts.	Ser. 2¾, 1967-72	100.63	100.00	244,000	6,710	2.75
300,000	Tr. Rivières, City of	Ser. 3, 1967-76	101.00	100.00	300,000	9,000	3.00
25,000	Valleyfield, Sch. Com. Mun.	Ser. 4, 1964-73	95.52	95.52	23,880	1,000	4.19
50,000	Verdun, City of	Ser. 4, 1964-71	94.75	94.75	47,375	2,000	4.22
71,500	Victoriaville, Town of	Ser. 2¾, 1957-66	99.25	99.25	70,964	1,966	2.77
3,000	" " "	Ser. 4, 1962	96.00	96.00	2,880	120	4.17
30,000	" " "	Ser. 4½, 1963-72	97.79	97.79	29,337	1,350	4.60
28,500	Warwick, Mun.	Ser. 3, 1965-74	90.15	90.15	25,693	855	3.33
17,000	Waterloo, Town of	Ser. 4, 1956-72	97.39	97.39	16,556	680	4.11
20,000	" " Prot. Sch. C. Mn.	Ser. 3, 1959-66	98.00	98.00	19,600	600	3.06
24,000	" " Cath. Sch.	Ser. 3, 1965-74	89.20	89.20	21,408	720	3.36
20,000	Windsor, Mun. of Town	Ser. 3, 1961-66	94.07	94.07	18,814	600	3.19
	Accrued Interest on Bonds purchased				\$8,559,989		
	TOTAL INVESTMENTS				1,141	\$289,643	\$3.38
					\$8,561,130		



1

9

5

5



MINISTÈRE DES RESSOURCES HYDRAULIQUES
PROVINCE DE QUÉBEC
CABINET DU MINISTRE

L'HONORABLE GASPARD FAUTEUX,
C.P., LL.D., D.D.S., L.D.S.,
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 terminé le 31 décembre 1955.

Respectueusement soumis,

J.-S. BOURQUE,

Ministre des Ressources hydrauliques.

Québec, le 27 janvier 1956.

DOUZIÈME
RAPPORT ANNUEL
de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE
de
QUÉBEC

1955

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

J.-ARTHUR SAVOIE, N.P. *Président*
JOHN W. McCAMMON, B.Sc. *Commissaire*
RAYMOND LATREILLE, ING.P. *Commissaire*
RENÉ DUPUIS, ING.P. *Commissaire*
LÉONARD PRÉFONTAINE *Commissaire*

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

BUREAU DU PRÉSIDENT

Montréal, le 26 janvier 1956.

Honorable J. S. Bourque,
Ministre des Ressources hydrauliques,
Hôtel du Gouvernement,
Québec, P.Q.

Monsieur le ministre,

La Commission hydroélectrique de Québec a l'honneur de vous soumettre son rapport de l'exercice 1955, en conformité de la Loi, 8 George VI, ch. 22, tel qu'amendé par 9 George VI, ch. 30.

Nous soumettons ci-après le rapport financier de la Commission, accompagné des certificats des vérificateurs nommés par le lieutenant-gouverneur en conseil, ainsi que certaines statistiques d'intérêt général, le tout avec commentaires appropriés par notre contrôleur, M. E.-A. Lemieux.

Ces renseignements sont répartis et détaillés comme suit :

- ANNEXE "A" : Bilan consolidé au 31 décembre 1955, rapport des vérificateurs, commentaires sur le bilan — (Pages 15-24);
- ANNEXE "B" : Etat consolidé de revenu et dépenses pour l'année finissant le 31 décembre 1955, commentaires et tableau comparatif (cinq ans) des ventes et des revenus consolidés — (Pages 25-30);
- ANNEXE "C" : Analyse des ventes d'électricité et de gaz — 1955 — Réseaux de Montréal, de Beauharnois, du Nord-ouest du Québec et du Nord-est du Québec (Pages 31-33);
- ANNEXE "D" : Statistiques de la production — 1955 — Réseaux de Montréal, de Beauharnois, du Nord-Ouest du Québec et du Nord-est du Québec — (Pages 35-36);
- ANNEXE "E" : Bilan au 31 décembre 1955, rapport des vérificateurs, état de revenu et dépenses et placements détenus pour Fonds de Pension des employés de la Commission hydroélectrique de Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company (Pages 37-43).

Le commissaire, M. John-W. McCammon, qui agit comme directeur général de la Commission hydroélectrique de Québec, présente en page 5 son rapport sur les opérations de l'Hydro-Québec durant l'année, tandis qu'aux pages 7, 8 et 9 peuvent se lire les rapports du commissaire M. René Dupuis, qui s'occupe particulièrement de Beauharnois et de nos réseaux du Nord-ouest et du Nord-est du Québec.

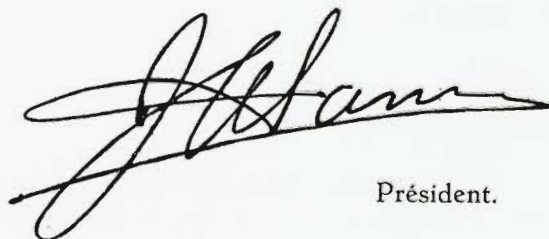
Le rapport du commissaire M. Raymond Latreille, spécialement chargé des opérations du Service du gaz, se trouve à la page 6.

En page 10, apparaît un rapport sur les prêts immobiliers aux employés de la Commission et de Beauharnois Light, Heat and Power Company, présenté par le commissaire M. Léonard Préfontaine, tandis qu'en page 11 est reproduit un rapport sur les cours d'été donnés aux étudiants en génie électrique au cours de 1955.

M. Préfontaine, qui a assumé récemment la présidence du Comité des pensions, présente son rapport en pages 12 et 13.

Au nom de mes collègues et en mon nom, je tiens à souligner la loyauté et le dévouement des chefs de service et du personnel en général.

Respectueusement soumis,

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

Président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

BUREAU DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Montréal, le 15 janvier 1956.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

La demande d'énergie permanente sur notre réseau métropolitain s'est quelque peu accrue par comparaison avec l'année 1954 : l'augmentation de la demande maximum d'énergie permanente a été d'environ 12.2% tandis que les ventes de kilowatt-heures d'énergie permanente ont avancé de 11½% sur l'an dernier.

L'augmentation du nombre des abonnés domiciliaires et des ventes à ces derniers continue d'être l'un des principaux facteurs de l'expansion du réseau. Durant l'année, environ 19 000 abonnés domiciliaires ont été branchés sur notre réseau, tandis que le nombre des nouvelles installations de toutes catégories s'est chiffré par 26 000. La consommation annuelle moyenne par abonné a maintenant atteint 2 980 kilowatt-heures, soit une augmentation de quelque 9% sur le chiffre de l'année précédente.

Pour répondre à cet accroissement général de la demande, nous avons dû ajouter considérablement à notre équipement de production, de transport d'énergie et de distribution. Ces additions, sans tenir compte des mises de fonds dans l'aménagement de Bersimis et dans les régions de Gaspé et Chibougamau, représentent une dépense d'environ \$26 700 000 au compte d'immobilisations. Notons en particulier les additions suivantes :

A) PRODUCTION

Le dragage du canal de Beauharnois s'est poursuivi pour assurer à la centrale le plein rendement des groupes générateurs qui y sont installés.

B) TRANSPORT D'ÉNERGIE

Nous avons commencé la construction d'une nouvelle ligne à 60 kV pour alimenter le secteur entre la sous-station Rockfield et celle de Baie d'Urfée. Cette ligne remplace la ligne actuelle en service depuis plus de 40 ans.

C) SOUS-STATIONS

- (1) Sept sous-stations de distribution à 60/4 kV et 12/4 kV (Baie d'Urfée, Bélanger, Bourdon, Cartierville, Hampstead, Liesse, Papineau), d'une puissance totale de 102 000 kVA, ont été intégrées au réseau. Leur puissance individuelle varie de 12 000 à 15 000 kVA.
- (2) Un poste de transport d'énergie et de distribution à 120/12 kV (Fleury), d'une puissance installée de 80 000 kVA, a été mis en service.
- (3) Les sous-stations Central, Lachine, Laprairie et St-Maxime ont vu augmenter leur puissance de transformation.
- (4) La construction d'un poste de 120/12 kV est commencée rue Reed, dans Cartierville.

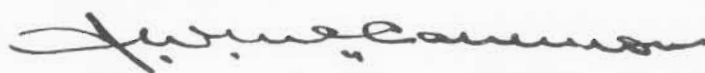
D) DISTRIBUTION

- (1) Soixante-seize feeders de distribution de 4 kV et seize de 12 kV ont été installés. Ce chiffre comprend environ 47 circuits-milles de distribution souterraine.
- (2) Environ 112 000 kVA de transformateurs de distribution souterraine et aérienne ont été mis en service durant l'année.
- (3) Les wattheuremètres et les compteurs-indicateurs de demande maximum raccordés à notre réseau sont 23 700 de plus que l'an dernier.

L'expansion de nos réseaux est telle qu'il nous est difficile dans les circonstances actuelles de trouver tous les ingénieurs et techniciens que nous aimerions avoir pour répondre aux exigences de nos services.

L'exploitation du réseau s'est poursuivie sans incident marquant et notre équipement a été entretenu en excellent état de fonctionnement.

Votre tout dévoué,



Commissaire et directeur général.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 15 janvier 1956.

M. J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

Les ventes de gaz au cours de 1955 ont accusé une augmentation. Elles se sont chiffrées par 8 151 659 100 pieds cubes, soit une avance de 0,3% sur le chiffre de 1954 qui avait été de 8 126 691 500 pieds cubes.

Vous trouverez ci-dessous un tableau comparatif de la répartition de la consommation entre les diverses catégories d'abonnés pour les années 1955 et 1954.

CATÉGORIE D'ABONNÉS	1955		1954	
	QUANTITÉ VENDUE (pi. cu.)	%	QUANTITÉ VENDUE (pi. cu.)	%
Service domiciliaire				
Régulier	4 416 091 900	54,17	4 578 710 700	56,34
Chauffage automatique de l'eau	401 502 200	4,92	386 744 600	4,76
Chauffage central	405 704 000	4,98	377 819 900	4,65
Service combiné	40 221 300	,49	—	—
Service Commercial				
Régulier	2 097 081 200	25,73	2 030 529 600	24,99
Chauffage automatique de l'eau	301 414 000	3,70	289 370 100	3,56
Grandes boulangeries	241 843 300	2,97	230 135 300	2,83
Grandes industries	225 240 100	2,77	213 033 300	2,62
Interservices	22 561 100	,27	20 348 000	,25
	<u>8 151 659 100</u>	<u>100,00</u>	<u>8 126 691 500</u>	<u>100,00</u>
Quantité achetée	8 517 300 000		8 571 024 000	
Pertes :				
En transmission ou autrement	365 640 900		444 332 500	
Pourcentage	4,293%		5,18%	

Le volume maximum de gaz livré dans une journée a atteint une nouvelle pointe pour la seizième année consécutive : il a été de 33 694 000 pieds cubes par comparaison avec 29 143 000 pieds cubes en 1954. Le nombre des compteurs en service a passé de 255 812 en 1954 à 254 822 au 31 décembre 1955.

CONSTRUCTION ET ENTRETIEN

Les additions nettes au réseau de transmission et de distribution durant l'année dernière se sont chiffrées par huit milles de longueur pour porter à 918 milles notre réseau complet. Ces conduites sont destinées à maintenir et améliorer le service dans la région et à l'étendre à de nouveaux quartiers.

La possibilité de l'avènement du gaz naturel dans notre région défraye toujours la chronique. Les études se poursuivent pour déterminer s'il est dans l'intérêt général que le gaz naturel soit amené jusqu'à Montréal.

Le fonctionnement de l'entreprise n'a été marqué d'aucun incident. Les propriétés et l'équipement ont été entretenus dans un état satisfaisant.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
Réseau de Beauharnois

Montréal, le 15 janvier 1956.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

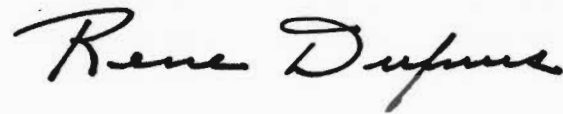
Le creusage progressif du Canal de Beauharnois contribue à augmenter chaque année la production globale de la Centrale.

La puissance de pointe s'est élevée à 1 469 200 chevaux avec une production de 7 106 126 000 kilowattheures. Cela constitue une moyenne de tout près de 20 000 000 kilowattheures par jour: le maximum pour une journée a atteint 23 867 000 kilowattheures. Pour fournir cette énergie, une centrale thermique aurait besoin chaque jour d'un apport continu de 200 wagons de charbon de 50 tonnes.

On a enlevé du canal un peu plus de 7 500 000 verges cubes de matériel avec tout l'équipement de creusage. La drague 'Hydro-Québec', pour sa part, en a enlevé 2 797 014 dans du matériel très difficile à manier.

En décembre, les conditions de prise de la glace ont été pénibles, produisant une exploitation difficile, comportant un problème que nos ingénieurs étudient très soigneusement.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Réseau du Nord-ouest du Québec

Montréal, le 15 janvier 1956.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

Utilisation de l'énergie

L'activité n'a cessé de croître dans les districts desservis par le Réseau du Nord-ouest du Québec durant 1955. Les charges raccordées se sont élevées au cours de l'année de 8 000 chevaux qui desserviront les nouveaux abonnés suivants: la Coopérative d'électricité de Rouyn-Noranda, les Mines d'Eldrich, Québec Lithium et Lyndhurst. D'autres abonnés, notamment la Mine New Vendome, sont en vue pour 1956.

Centrales du Rapide II et du Rapide VII

La production de nos centrales au cours de l'année a augmenté de 50% pour atteindre le chiffre de 319 716 000 kilowattheures.

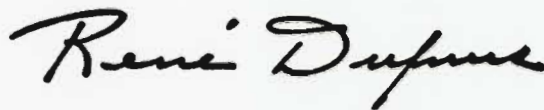
Postes de transformation et lignes

Deux nouveaux postes de transformation furent mis en service et 12 milles de lignes de transport d'énergie à 24 000 volts furent construits au cours de l'année pour desservir de nouveaux abonnés.

Emmagasinement des eaux

La faible précipitation dans le bassin de la rivière Outaouais nous a causé des soucis pendant une grande partie de l'année et le débit de la rivière a été sous observation constante pour assurer les réserves nécessaires pendant l'hiver. Heureusement, les pluies abondantes du mois de novembre ont aidé à rétablir la situation et, bien que le réservoir du Lac Dozois soit de trois pieds plus bas que l'hiver précédent, le débit pour les mois d'hiver en 1956 sera maintenu près de la normale.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Réseau du Nord-est du Québec

Montréal, le 15 janvier 1956.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

L'aménagement de la Bersimis procède rapidement et devance même le programme établi au début.

L'année 1955 a vu se terminer la construction des barrages de la rivière Bersimis et de la rivière Desroches, celle des deux barrages du Lac Pamouscachiou, ainsi que le percement du tunnel d'amenée. L'excavation de la centrale souterraine et de la cheminée d'équilibre tire à sa fin. L'érection des premiers groupes et du poste de départ des lignes sur le flanc de la centrale avance très rapidement.

Labrieville, sise au bord de la rivière, avec son église, son école, son auberge, sa centaine de maisons d'habitation et ses parcs, crée une note très plaisante au milieu des forêts qui paraissent interminables.

Plusieurs sections des lignes à 300 000 volts entre Labrieville et Québec sont achevées; on a à peu près complété les bâtisses et les structures d'acier à la sous-station Charlesbourg. Les travaux progressent aussi entre Québec et Montréal et à la sous-station Bout-de-l'Île.

L'électricité que pourra produire Bersimis vers la fin de 1956 remplira un besoin pressant du réseau métropolitain.

Chibougamau

Grâce à la ligne de 161 000 volts, transportant l'électricité à partir de St-Félicien sur une longueur de 142 milles, le district minier de Chibougamau bénéficie depuis la fin de mai 1955 de l'énergie qu'il requiert pour son développement rapide.

Les mines Campbell-Chibougamau, Opémiska et Chibougamau Explorers tirent déjà profit de ce progrès et plusieurs autres mines se préparent à les imiter.

Réseau de Gaspé

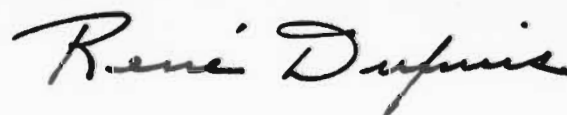
Depuis la mi-novembre 1955, les câbles sous-marins les plus puissants au monde, si on tient compte de leur longueur et de leurs autres caractéristiques, sont en exploitation continue. Ils traversent le Saint-Laurent entre la presqu'île Manicouagan, sur la rive Nord, et Les Boules, sur la rive Sud, une distance de $34\frac{1}{2}$ milles, à une profondeur de 1 200 pieds sur la plus grande partie de leur parcours.

Leur installation, tout comme celle d'équipement important nouveau, n'a pas dérogé aux circonstances habituelles de problèmes spéciaux à surmonter. Tout a pu finalement se régler d'une manière satisfaisante et nous a déjà valu des témoignages d'appréciation de ce succès d'un bon nombre d'observateurs de tous les pays du monde. Il y a lieu de signaler la compétence et le courage des fournisseurs et installateurs du câble et de nos propres ingénieurs qui n'ont rien ménagé pour mener l'entreprise à bonne fin.

Nos abonnés de la rive Sud, la Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent et Gaspé Copper Mines ont bénéficié, sans délai, de l'apport de l'énergie venant de la rive Nord.

Des groupes mobiles Diesel électriques acquis comme unités de secours, sont exploités pour absorber les pointes de charges que le bas débit des rivières Métis, Manicouagan et même Rivière-du-Loup rendrait difficiles à absorber.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 31 décembre 1955.

Me J.-A. Savoie,
Président.

Prêts immobiliers aux employés d'Hydro-Québec et Beauharnois Light, Heat and Power Company
Rapport arrêté au 31 décembre 1955.

Monsieur,

J'ai bien l'honneur de vous soumettre le rapport ci-joint de ce qu'a accompli le Comité des prêts immobiliers en 1955.

Sous l'autorité de la loi 10, George VI, Chapitre 28 et ses amendements, le Comité des prêts immobiliers a recommandé d'accepter 75 demandes d'emprunts, durant l'année 1955, au montant de \$585 600 et la Commission les a ensuite accordées comme suit:

65 prêts au montant de \$544 600 aux employés d'Hydro-Québec
10 prêts au montant de \$ 41 000 aux employés de Beauharnois.

Durant l'année, 25 prêts d'un montant global de \$158 700 ont été remboursés par anticipation. Tous ces remboursements ont été faits par des employés de l'Hydro-Québec. Aucun remboursement par anticipation n'a été fait par les employés de Beauharnois.

Depuis ses débuts, le Comité a recommandé 597 demandes d'emprunts d'un montant total de \$3 656 650 et la Commission hydroélectrique de Québec les a accordées comme suit:

521 prêts au montant de \$3 322 050 aux employés d'Hydro-Québec
76 prêts au montant de \$ 334 600 aux employés de Beauharnois.

De ce nombre, 119 prêts au montant de \$664 100 ont été complètement remboursés par anticipation, dont:

110 prêts au montant de \$632 000 par les employés d'Hydro-Québec
9 prêts au montant de \$ 32 100 par les employés de Beauharnois.

Les autres prêts au nombre de 478 pour le montant total de \$2 992 550 sont remboursés par versements mensuels et acomptes spéciaux. Ils représentent un solde de \$2 531 382,97, au 31 décembre 1955, moins un solde de \$8 761,63 qui n'a pas encore été versé par la Commission, soit un montant net de \$2 522 621. En voici le détail:

411 prêts par les employés d'Hydro-Québec au total de \$2 690 050
sont réduits à \$2 286 688,66
67 prêts par les employés de Beauharnois au total de \$302 500
sont réduits à \$244 694,31.

Sommes qui restent à verser:

aux employés d'Hydro-Québec \$8 391,39
aux employés de Beauharnois L.H. & P. 370,24.

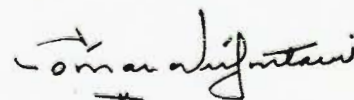
Les prêts ont servi dans les proportions suivantes, à savoir:

71,84% soit \$2 626 900 pour l'achat de propriétés
13,15% soit \$ 480 900 pour remboursement d'hypothèques
10,25% soit \$ 374 840 pour parachèvement des propriétés
4,76% soit \$ 174 010 pour amélioration des propriétés.

100 % soit \$3 656 650.

Il n'y a pas de retard dans le remboursement de ces prêts hypothécaires, les taxes sont à point et les assurances contre l'incendie sont plus qu'adéquates.

Le tout sincèrement soumis.



Commissaire et membre du comité.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 30 décembre 1955.

Honorable Maurice Duplessis,
Premier Ministre,
Hôtel du Gouvernement,
Québec, P.Q.

Re : EMBAUCHAGE D'ÉTUDIANTS EN GÉNIE — SAISON 1955

Monsieur le Premier Ministre,

Cette année encore, se prévalant des privilèges accordés par les dispositions de la loi 10, George VI, chapitre 8, adoptée le 5 mars 1945 par l'Assemblée législative, la Commission a autorisé, pour la période des vacances, l'embauchage d'étudiants en génie, soit pour faire face à un surplus de travail, soit comme remplacement durant les vacances des employés du groupe technique.

Pas moins de 611 étudiants en génie ont été employés chez nous depuis l'adoption de cette loi, sans compter les 89 qui ont travaillé durant l'été 1955. Le grand total est donc porté à 700. De plus, la Commission a pu absorber dans ses rangs, également pour la période des vacances, 30 étudiants de diverses facultés et écoles.

Par leur travail, ces étudiants ont pu, non seulement, amasser de l'argent qui leur a permis de défrayer en partie le coût de leurs études, mais il leur a été possible de compléter par des notions pratiques l'enseignement théorique reçu de leur institution. Tout en donnant à ces derniers l'occasion de retirer les avantages mentionnés, le travail d'été a aussi permis à plusieurs d'entre eux, de mieux s'orienter dans le choix de leur option ou de leur carrière ou encore de confirmer la décision qu'ils avaient prise antérieurement.

Veuillez bien me croire, monsieur le Premier Ministre,

Votre tout dévoué,



Président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Le 3 janvier 1956.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Monsieur le président,

Le Comité des pensions d'Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company a l'honneur de vous soumettre son rapport annuel pour l'année financière se terminant le 31 décembre 1955, en conformité de l'article 55 du règlement numéro 12 de l'Hydro-Québec, ainsi que son rapport d'activité depuis sa mise en vigueur jusqu'au 31 décembre 1955.

Durant l'année 1955, le Comité a tenu dix assemblées statutaires, en conformité de l'article 46, et deux assemblées spéciales, les 18 juillet et 7 novembre.

Au 31 décembre 1955, le nombre des contribuables au fonds de pension se chiffrait par 3 010, soit une augmentation de 167 contribuables pour l'année 1955. Ce chiffre se détaille comme suit :

Hommes	2 727
Femmes	283

Au cours de l'année 1955, le Comité a pensionné 15 employés ayant atteint l'âge statutaire de retraite, pour un montant de \$28 617,39; 12 pour cause de maladie, pour un montant de \$22 150,96; et a accordé 19 demi-pensions à des ayants droits, pour un montant de \$11 886,94. Ces demi-pensions se répartissent comme suit :

5 demi-pensions à des veuves de pensionnés statutaires	\$ 3 382,91	
6 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés retraités par maladie	3 668,52	
8 demi-pensions à des ayants droit d'employés décédés durant 1955	4 835,51	\$ 11 886,94

Le total des pensions votées pour la période du 1er mai 1946 (date de mise en vigueur) au 31 décembre 1955, en vertu du règlement numéro 12, se chiffre au montant de \$392 398,52 — après avoir déduit les pensions terminées. Ce montant se divise comme suit :

a) Pleine pension à 169 employés ayant atteint l'âge statutaire de retraite	\$255 673,39	
dont 32, cependant, sont décédés	41 732,03	\$213 941,36
b) Pleine pension à 128 employés malades	\$164 294,97	
dont 40, cependant, sont décédés	50 546,31	113 748,66
c) Demi-pension à 117 ayants droit	\$ 72 028,52	
11 de ces demi-pensions sont terminées	7 320,02	64 708,50
		<u>\$392 398,52</u>

Ces demi-pensions, au montant de \$64 708,50, se détaillent comme suit :

1. 18 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés statutaires	\$ 10 638,83	
dont 2 sont terminées	2 151,79	\$ 8 487,04
2. 29 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés retraités par maladie	\$ 19 740,05	
dont 3 sont terminées	1 606,35	18 133,70
3. 70 demi-pensions à des ayants droit d'employés décédés	\$ 41 649,64	
dont 6 sont terminées	3 561,88	38 087,76
		<u>\$ 64 708,50</u>

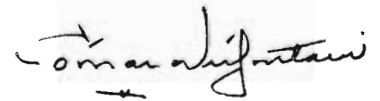
De plus, durant l'année 1955, en vertu de l'article 6 du chapitre 27 de la loi 10 Georges VI, 1946, le Comité a continué à verser les pensions de retraite déjà accordées à 35 employés en vertu de l'article 17 des règlements de Montreal Light, Heat & Power Consolidated, pour un montant de \$35 191,89.

Le terme d'office de M. William Gourley, un des représentants des employés de l'Hydro-Québec auprès du Comité des pensions, expirait le 31 octobre 1955 et, à la suite d'une élection tenue le 31 octobre 1955, les employés de la Commission l'ont réélu pour un autre terme de trois ans à partir du 1er novembre 1955.

On trouvera à l'annexe "E" un rapport financier du Fonds de pension au 31 décembre 1955. Ce rapport a été computed par M. E.-A. Lemieux, contrôleur de l'Hydro-Québec.

Le tout respectueusement soumis.

Le président du Comité des pensions,



COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 25 janvier 1956.

M. J.-Arthur Savoie, N.P.,
Président.

Monsieur le président,

Vous trouverez ci-joint les rapports financiers et les rapports
des vérificateurs pour l'exercice 1955, ainsi que des commentaires
et statistiques appropriés.

Votre tout dévoué,

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'J. L. Gauthier', written in a cursive style.

Contrôleur.

Annexe "A"

BILAN CONSOLIDÉ

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

y compris

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT & POWER COMPANY

au 31 décembre 1955

Bilan consolidé au

ACTIF

Propriétés et outillage :

Valeur basée sur le coût original tel qu'établi par des ingénieurs indépendants pour les propriétés expropriées le 14 avril 1944, plus les additions nettes à ce jour, au prix coûtant :

Réseaux électriques	\$529 353 662	
Réseau à gaz	26 087 356	
Propriétés communes	13 310 722	
	<u>\$568 751 740</u>	
Moins : Réserves pour dépréciation et renouvellements	110 354 438	\$458 397 302
Outillage de construction, d'exploitation et divers	<u>\$ 21 872 357</u>	
Moins : Réserve pour renouvellements	7 985 359	\$ 13 886 998
		<u>\$472 284 300</u>

Disponibilités :

Comptes à recevoir	\$ 4 915 756	
Revenu non-facturé — estimation	5 162 156	
Inventaires — Matériaux et fournitures	6 342 172	
Frais imputables aux opérations futures	<u>879 617</u>	\$ 17 299 701
Actif du Fonds de pension		<u>9 122 332</u>

Placements :

Obligations garanties par les gouvernements	\$ 1 591 000	
Autres placements	866 793	
Prêts immobiliers aux employés	2 522 621	
Balances de prix de vente de propriétés	<u>548 715</u>	\$ 5 529 129
		<u>\$504 235 462</u>

Approuvé pour la Commission:

(signé) J.-A. SAVOIE, *Président*,

(signé) J. W. McCAMMON, *Commissaire et directeur général*.

ÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

31 décembre 1955

PASSIF

Dette obligataire : (garantie par la Province de Québec)		
Obligations de la Montreal Light, Heat & Power Consolidated	\$ 13 000 000	
Obligations de la Commission hydroélectrique de Québec	315 982 600	\$328 982 600
Moins : Fonds d'amortissement		1 455 820
		<u>327 526 780</u>
Paielements différés sur propriété acquise		526 357
Exigibilités :		
Avances bancaires	\$ 9 171 379	
Comptes à payer	12 367 137	
Frais courus (y compris l'intérêt sur la dette obligataire)	5 205 654	\$ 26 744 170
		<u>1 041 325</u>
Dépôts des abonnés		9 122 332
Fonds de pension des employés		
Réserves :		
Entretien différé	\$ 18 379 775	
Améliorations	26 470 466	
Eventualités	28 522 664	
Stabilisation des tarifs	19 500 000	
Amortissement	46 580 900	
Régularisation de placements	342 459	
Dépôts, intérêts et dividendes	441 671	
	<u>140 237 935</u>	
Moins : Déficit — Réseau du Nord-ouest du Québec	963 437	\$139 274 498
		<u>\$504 235 462</u>

NOTES : La dette obligataire comprend \$50 000 000 d'obligations à fond d'amortissement échéant en 1978, payables en monnaie des E.-U.
Des obligations à fonds d'amortissement 3½% au montant de \$50 000 000, payables en monnaie des Etats-Unis, avec échéance en 1981, ont été émises en 1956.
Les chiffres ci-dessus ne tiennent pas compte des engagements pour achats d'équipement et d'autres contrats de construction, se totalisant à environ \$40 000 000.

Ceci est le bilan mentionné à notre rapport de ce jour.

(signé)

MCDONALD, CURRIE & Co.
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS
Comptable agréé

Montréal, le 24 janvier 1956.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons examiné le bilan consolidé de la Commission hydroélectrique de Québec arrêté au 31 décembre 1955 et l'état consolidé de revenu et dépenses pour l'année terminée à cette date. Nous avons obtenu tous les renseignements et explications demandés. A cette fin, conformément aux méthodes de vérification généralement suivies, nous avons fait les vérifications épreuves que nous avons jugées nécessaires dans les circonstances.

Nous sommes d'avis que les opérations de la Commission au cours de l'année ont été conformes à la loi et que le bilan consolidé ci-annexé et l'état de revenu et dépenses s'y rattachant, formant le rapport de la Commission, sont exacts et reflètent la situation financière consolidée de la Commission hydroélectrique de Québec au 31 décembre 1955 ainsi que le résultat des opérations consolidées de la Commission pour la période sous examen, du mieux que nous avons pu nous en rendre compte, d'après les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de la Commission.

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 24 janvier 1956.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

COMMENTAIRES SUR LE PLAN CONSOLIDÉ

au 31 décembre 1955

Ce bilan présente une consolidation de l'actif et du passif de la Commission hydroélectrique de Québec, de la Montreal Light, Heat & Power Consolidated, de la Beauharnois Light, Heat and Power Company et de leurs subsidiaires.

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

ACTIF

Propriétés et outillage **\$458 397 302**

Cet item représente la valeur basée sur le coût original tel qu'établi par des ingénieurs indépendants pour les propriétés expropriées le 14 avril 1944, plus les additions nettes à ce jour, au prix coûtant.

RÉSEAU DE MONTRÉAL

	Au 31 décembre 1954	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1955	Dépréciation et réserve pour renouvellement au 31 déc. 1955
Electricité:					
Production	\$ 31 773 262	\$ 255 271	\$ 34 239 cr	\$ 31 994 294	\$ 27 165 482
Transmission	18 378 195	830 000	10 226 cr	19 197 969	4 607 099
S.-stations de distribution	41 935 331	7 536 647	92 553 dr	49 564 531	8 160 312
Lignes de distribution	52 748 191	8 372 291	471 226 cr	60 649 256	18 883 714
Utilisation	1 724 814	179 686	522 002 cr	1 382 498	663 820
Non-réparti					
Propriété acquise de C. L. & P. Co.	416 913	—	—	416 913	154 396
Intérêt durant construc- tion non-réparti	559 502	—	559 502 cr	—	—
	<u>\$147 536 208</u>	<u>\$17 173 895</u>	<u>\$ 1 504 642 cr</u>	<u>\$163 205 461</u>	<u>\$ 59 634 823</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	288 779	—	77 519	366 298	—
	<u>\$147 247 429</u>	<u>\$17 173 895</u>	<u>\$ 1 582 161 cr</u>	<u>\$162 839 163</u>	<u>\$ 59 634 823</u>
Gaz:					
Production	\$ 2 950 505	\$ 6 415	\$ 21 758 dr	\$ 2 978 678	\$ 2 217 053
Distribution	16 758 563	2 145 082	408 759 dr	19 312 404	7 044 059
Emmagasinement	3 805 906	78 839	53 788 dr	3 938 533	2 136 399
Intérêt durant construction non-réparti	30 496	—	30 496 cr	—	—
	<u>\$ 23 545 470</u>	<u>\$ 2 230 336</u>	<u>\$ 453 809 dr</u>	<u>\$ 26 229 615</u>	<u>\$ 11 397 511</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	141 449	—	810	142 259	—
	<u>\$ 23 404 021</u>	<u>\$ 2 230 336</u>	<u>\$ 452 999 dr</u>	<u>\$ 26 087 356</u>	<u>\$ 11 397 511</u>
Compte général	\$ 10 340 635	\$ 530 648	\$ 102 010 cr	\$ 10 769 273	\$ 1 903 951
Frais de génie non-répartis ...	2 835 074	1 824 953	2 543 548 cr	2 116 479	53 722
Intérêt durant construction non-réparti	8 752	—	8 752 cr	—	—
	<u>\$ 13 184 461</u>	<u>\$ 2 355 601</u>	<u>\$ 2 654 310 cr</u>	<u>\$ 12 885 752</u>	<u>\$ 1 957 673</u>
Report	\$183 835 911	\$21 759 832	\$ 3 783 472 cr	\$201 812 271	\$ 72 990 007

	Au 31 décembre 1954	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1955	Dépréciation et réserve pour renouvellement au 31 déc. 1955
<i>Reporté</i>	\$183 835 911	\$21 759 832	\$ 3 783 472 cr	\$201 812 271	\$ 72 990 007
Moins:					
Mise au rancart en cours ..	146 746	—	107 322 dr	39 424	—
	<u>\$183 689 165</u>	<u>\$21 759 832</u>	<u>\$ 3 676 150 cr</u>	<u>\$201 772 847</u>	<u>\$ 72 990 007</u>
RÉSEAU DE MONTRÉAL (net)				<u>\$128 782 840</u>	
RÉSEAU DE BEAUHARNOIS					
Production	\$137 957 620	\$ 4 880 361	\$ 856 402 cr	\$141 981 579	\$ 30 156 019
Transmission	5 829 162	21 879	2 172 695 dr	8 023 736	2 710 106
Distribution	58 904	6 294	—	65 198	14 014
Compte général	1 377 648	3 495	37 596 cr	1 343 547	286 337
Non-réparti (y compris frais de génie et d'administra- tion, outillage de construc- tion et intérêt durant cons- truction)	1 179 003	139 538	1 179 003 cr	139 538	—
Mise au rancart en cours	48	—	14 090 cr	14 042 cr	—
	<u>\$146 402 385</u>	<u>\$ 5 051 567</u>	<u>\$ 85 604 dr</u>	<u>\$151 539 556</u>	<u>\$ 33 166 476</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	—	—	186 202	186 202	—
	<u>\$146 402 385</u>	<u>\$ 5 051 567</u>	<u>\$ 100 598 cr</u>	<u>\$151 353 354</u>	<u>\$ 33 166 476</u>
RÉSEAU DE BEAUHARNOIS (net)				<u>\$118 186 878</u>	
RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC					
Production	\$ 7 666 674	\$ 26 467	\$16 691 234 dr	\$ 24 384 375	\$ 1 927 956
Lignes de transmission	3 807 842	52 293	199 414 cr	3 660 721	646 172
Sous-stations de transmission	3 307 962	118 928	231 173 dr	3 658 063	514 276
Lignes de distribution	36 533	4 127	—	40 660	7 036
Routes	984 126	—	103 721 dr	1 087 847	311 011
Propriétés diverses	723 873	70 140	—	794 013	95 203
Intérêt durant construction non-réparti	23 299	—	23 299 cr	—	—
Aménagement du Rapide II	16 627 560	74 105	16 701 665 cr	—	—
	<u>\$ 33 177 869</u>	<u>\$ 346 060</u>	<u>\$ 101 750 dr</u>	<u>\$ 33 625 679</u>	<u>\$ 3 501 654</u>
Moins:					
Contributions, pour aider à la construction, non-rem- boursables	2 000	—	1 527	3 527	—
	<u>\$ 33 175 869</u>	<u>\$ 346 060</u>	<u>\$ 100 223 dr</u>	<u>\$ 33 622 152</u>	<u>\$ 3 501 654</u>
RÉSEAU du NORD-OUEST du QUÉBEC (moins le Lac Dozois) Net				<u>\$ 30 120 498</u>	
LAC DOZOIS	7 273 402			7 273 402	656 541
LAC DOZOIS (Net)				<u>\$ 6 616 861</u>	
RÉSEAU du NORD-EST du QUÉBEC					
Aménagements de Bersimis... ..	\$ 91 236 923	\$68 865 423	\$ 460 000 dr	\$160 562 346	—
Chibougamau	1 779 167	1 151 643	—	2 930 810	39 760
Gaspé	10 565 523	671 306	—	11 236 829	—
	<u>\$103 581 613</u>	<u>\$70 688 372</u>	<u>\$ 460 000 dr</u>	<u>\$174 729 985</u>	<u>39 760</u>
RÉSEAU du NORD-EST du QUÉBEC (net)				<u>\$174 690 225</u>	
GRAND TOTAL (brut) ...	<u>\$474 122 434</u>	<u>\$97 845 831</u>	<u>\$ 3 216 525 cr</u>	<u>\$568 751 740</u>	<u>\$110 354 438</u>
GRAND TOTAL (net)				<u>\$458 397 302</u>	

Equipement de construction, d'exploitation et divers \$ 13 886 998

Ce montant s'établit comme suit :

Mobilier et équipement de bureau	\$ 974 288		
Equipement des cafeterias	198 933		
Automobiles et camions	2 036 653		
Equipement du Centre de service	1 790 415		
Equipement de construction	10 291 883		
Equipement divers	982 805		
Equipement pour l'extraction d'argile à blocs	5 597 380	\$ 21 872 357	
Moins :			
Réserve pour renouvellements		7 985 359	\$ 13 886 998

Disponibilités \$ 17 299 701

Ce montant comprend les item suivants:

Comptes à recevoir :			
Comptes des abonnés	\$ 4 596 497		
Intérêt couru sur placements	22 735		
Divers	296 524	4 915 756	
Comptes à recevoir non-facturés (estimation)		5 162 156	
Inventaires :			
Matériaux et fournitures (prix de revient, moins réserve)		6 342 172	
Frais imputables aux opérations futures :			
Taxes payées d'avance	\$ 348 572		
Loyers payés d'avance	126 686		
Assurances payées d'avance	84 537		
Travaux en cours	54 101		
Travaux en cours pour abonnés	136 318		
Exploitation du réservoir Dozois — 1er juillet au 31 décembre 1955	125 653		
Divers	3 750	879 617	\$ 17 299 701

Actif du Fonds de pension \$ 9 122 332

(Voir détails au Bilan du Fonds de pension, Annexe "E")

Placements \$ 5 529 129

Ce montant se détaille comme suit :

Obligations garanties par le gouvernement :
 \$ 150 000 Canadian National Rlys $2\frac{3}{4}\%$ -1967 \$ 141 000
 1 450 000 Commission hydroélectrique de Québec 2% -1957 1 450 000 \$ 1 591 000

Autres placements

% détenu			
49,7	Keystone Transports Limited 497 actions ordinaires	416 550	
	Valeur marchande approximative, \$1 000 000		
50	Montreal Coke & Mfg. Co. 49 994 actions ordinaires	249 970	
	Valeur marchande approximative, \$3 000 000		
50	Union Investors Ltd. 19 691 actions ordinaires	1	
	United Securities Ltd. 47/8 actions ordinaires	1	
100	Chambly Power Corporation 1 000 actions ordinaires	200 000	
—	Gas Journal Publishers 27 actions ordinaires	270	
—	Consolidated Pershcourt Mining Limited Certificats de production — Valeur au pair \$4 000 — $3\frac{1}{2}\%$	<u>1</u>	866 793

Prêts immobiliers aux employés \$ 2 522 621
 Soldes dus sur propriétés vendues 548 715
 \$ 5 529 129

PASSIF

Dette obligataire \$327 526 780

Ce montant s'établit comme suit :

	31 décembre 1954	Rachetée 1955	31 décembre 1955
Assumée —			
Montreal Light, Heat & Power Consolidated 4% - 1969	\$ 13 000 000	\$ —	\$ 13 000 000
Obligations de la Commission hydroélectrique de Québec			
Series "B" $2\frac{3}{4}\%$ — 1956-1959	3 800 000	700 000	3 100 000
"C" 3% — 1960-1969	10 540 000	—	10 540 000
"D" $2\frac{3}{8}\%$ -3% — 1956-1973	38 250 000	750 000	37 500 000
"E" 2% — 1957 (Fonds d'amortissement)	72 427 900	5 685 300	66 742 600
"G" 3% — 1960	25 000 000	—	25 000 000
"H" 3% — 1965	5 000 000	—	5 000 000
"I" 4% — 1962	50 000 000	—	50 000 000
"J" $3\frac{1}{2}\%$ — 1956-1960	3 800 000	700 000	3 100 000
"K" $3\frac{1}{2}\%$ — 1978 (Fonds d'amortissement) (Payable en monnaie des E.-U.)	50 000 000	—	50 000 000
"L" $3\frac{1}{4}\%$ — 1974 (Fonds d'amortissement)	25 000 000	—	25 000 000
	<u>\$296 817 900</u>	<u>\$ 7 835 300</u>	<u>\$288 982 600</u>
		Obligations émises, 1955	
"M" $3\frac{1}{2}\%$ — 1975 (Fonds d'amortissement)		40 000 000	40 000 000
			<u>\$328 982 600</u>
Moins: Fonds d'amortissement			<u>1 455 820</u>
			<u>\$327 526 780</u>

Ces montants des fonds d'amortissement sont les suivants :

Espèces en mains pour Fonds d'amortissement	\$	18 983
Placements :		
\$705 000 Série "L" achetées selon exigences de l'émission Série "K"		693 462
300 000 Série "M" achetées selon exigences de l'émission Série "K"		300 000
250 000 Série "L" achetées selon exigences de l'émission Série "L"		245 000
200 000 Série "M" achetées selon exigences de l'émission Série "M"		198 375
	\$	<u>1 455 820</u>

Païement différé sur propriété acquise :

Ministre des finances de la Province de Québec	\$	526 357
--	----	---------

C'est le solde dû au Gouvernement provincial pour défrayer le coût de la route entre Cadillac et la centrale du Rapide VII, payable en versements annuels de \$105 271,46.

Exigibilités \$ 26 744 170

Ce montant se détaille comme suit :

Comptes à payer :

Avances bancaires	\$	9 171 379
Dominion du Canada — Examen des compteurs	\$	10 034
Province de Québec — perception — taxe de vente		151 715
Energie achetée :		
Shawinigan Water & Power Co.		132 825
Manicouagan Power Co.		40 767
Saguenay Transmission Co.		14 609
Gaz acheté :		
Montreal Coke & Mfg.		464 086
Avances aux abonnés pour construction		737 352
Salaires à payer		660 389
Comptes de fournisseurs	\$10 155 360	12 367 137

Frais courus :

Intérêt couru sur dette obligataire au 31 déc. 1955	\$	2 773 252
Retenues sur contrats		551 531
Réserve pour accidents du travail		1 101 549
Redevances courues sur production		414 674
Droits hydrauliques courus		99 000
Divers	265 648	5 205 654
		<u>\$ 26 744 170</u>

Dépôts des abonnés \$ 1 041 325

Ce montant représente les dépôts des abonnés et se répartit comme suit :

Dépôts	\$	907 734
Intérêt couru au 31 décembre 1955		133 591
		<u>\$ 1 041 325</u>

Fonds de pension des employés de l'Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company \$ 9 122 332

Voir détails au Bilan du Fonds de pension, Annexe "E"

Réserves \$139 274 498

Pour fins de comparaison, il faut ajouter au montant de \$139 274 498 les item suivants déduits de l'actif:

Réserve pour amortissement	\$ 656 541		
Réserve pour renouvellements	77 245 234		
Réserve pour renouvellement de l'équipement	7 985 359	\$ 85 887 134	\$225 161 632

Voici les changements apportés aux réserves:

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord-ouest du Québec	Réseau du Nord-est du Québec	
Solde au 31 décembre 1954	\$121 669 700	\$59 696 881	\$2 474 757	—	
Compte de déficit, 1954	—	—	(410 212)	—	
Ajouter: Intérêt crédité aux réserves, 1955	3 516 864	1 747 704	76 314	—	
Imputé au Compte de re- venu en 1955	22 699 161	10 910 883	869 582	62 425	
Imputé à compte de com- pensation — Equipe- ment, 1955	2 541 603	468 920	26 354	—	
	\$150 427 328	\$72 824 388	\$3 036 795	\$62 425	
Moins: Frais (net) 1955	510 321	125 758	—	—	
Déficit, 1955	—	—	553 225	—	
Soldes au 31 décembre 1955 ⁽¹⁾	\$149 917 007	\$72 698 630	\$2 483 570	\$62 425	\$225 161 632

Voici comment se répartissent les réserves:

	Montréal	Beauharnois	N.O.Q.	N.E.Q.	TOTAL
Réserve pour amortissement (Réservoir Dozois)	\$ —	\$ —	\$ 656 541	\$ —	\$ 656 541
Réserve pour renouvellement	51 962 674	22 728 928	2 513 871	39 761	77 245 234
Réserve pour renouvellement de l'équipement	6 193 741	1 765 264	26 354	—	7 985 359
Réserve pour entretien différé	10 600 000	7 600 000	179 775	—	18 379 775
Réserve pour améliorations	17 400 000	9 000 000	70 466	—	26 470 466
Réserve pour éventualités	14 000 000	14 500 000	—	22 664	28 522 664
Réserve pour stabilisation des tarifs	19 500 000	—	—	—	19 500 000
Réserve pour amortissement	21 426 702	—	—	—	21 426 702
Réserve pour amortissement (Spé- cial)	8 049 760	17 104 438	—	—	25 154 198
Réserve pour régularisation de pla- cements	342 459	—	—	—	342 459
Réserve pour dépôts, intérêt et divi- dendes non réclamés	441 671	—	—	—	441 671
Déficit	—	—	(963 437)	—	(963 437)
	\$149 917 007	\$72 698 630	\$2 483 570	\$62 425	\$225 161 632

⁽¹⁾ Les réserves ci-dessus ne comprennent pas les réserves pour dépréciation accumulées à la date de l'acquisition des propriétés et se chiffrant maintenant par \$32 452 663 réparti comme suit: Réseau de Montréal, \$21 027 333; Réseau de Beauharnois, \$10 437 547; Réseau N.O.Q., \$987 783.

Annexe "B"

ÉTAT CONSOLIDÉ DES REVENUS ET DÉPENSES

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

pour l'année finissant le 31 décembre 1955

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES — pour l'année finissant le 31 décembre 1955

REVENU	CONSOLIDÉ	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord-Ouest du Québec	Réseau du Nord-Est du Québec	Réservoir Dozois
Electricité:						
Service domiciliaire	\$15 577 266	\$15 575 107	\$ —	\$ 2 159	\$ —	\$ —
Service commercial	11 439 745	11 439 745	—	—	—	—
Service industriel — énergie permanente	18 987 492	14 692 472	3 077 451	899 330	318 239	—
Service industriel — énergie excédentaire	1 426 740	284 299	1 142 441	—	—	—
Municipal — force motrice	851 146	851 146	—	—	—	—
Municipal — éclairage des rues	547 074	547 074	—	—	—	—
Transport	1 250 596	1 250 596	—	—	—	—
Ventes en bloc — énergie permanente	2 799 224	1 699 518	713 905	341 228	44 573	—
Ventes en bloc — énergie permanente —	—	—	—	—	—	—
Entre réseaux	1 131 195	884 476	8 505 000	246 719	—	—
Ventes en bloc — énergie excédentaire	—	—	—	—	—	—
Ventes en bloc — énergie excédentaire —	—	—	—	—	—	—
Entre réseaux	2 651 660	—	965 522	—	—	—
Ventes en bloc à l'Ontario — énergie permanente	317 584	—	2 651 660	—	—	—
Ventes en bloc à l'Ontario — énergie excédentaire	787 500	787 500	143 791	173 793	—	—
Exportation — énergie permanente	1 008 289	1 008 289	—	—	—	—
Exportation — énergie excédentaire	84 745	80 143	4 602	—	—	—
Inter-services	\$58 860 256	\$49 100 365	\$17 204 372	\$1 663 229	\$362 812	\$ —
Gaz:						
Service domiciliaire	\$ 5 681 513	\$ 5 681 513	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —
Service industriel	2 614 712	2 614 712	—	—	—	—
Inter-services	23 621	23 621	—	—	—	—
Autres revenus à l'exploitation	\$ 8 319 846	\$ 8 319 846	—	—	—	—
Autres revenus à l'exploitation — Entre réseaux	\$ 1 393 476	\$ 1 029 290	\$ 25 887	\$ 8 516	\$ —	\$329 783
Augmentation du revenu non facturé, 1955	587 767	587 767	—	50 000	—	106 651
	\$69 161 345	\$59 037 268	\$17 230 259	\$1 721 745	\$362 812	\$436 434
DÉPENSES						
Frais d'exploitation, entretien, administration et autres dépenses courantes	\$21 075 211	\$17 965 871	\$ 2 356 417	\$ 495 999	\$227 292	\$ 29 632
Frais d'exploitation, entretien, administration et autres dépenses courantes — Entre réseaux	3 579 072	9 482 420	—	94 753	—	50 000
Contributions pour fins scolaires et municipales	10 040 680	3 550 977	27 630	465	—	—
Intérêt	477 559	4 861 280	3 935 331	952 778	73 095	218 196
Escomptes non-amortis sur obligations	8 707 648	5 218 408	2 718 503	730 976	39 761	—
Provision pour renouvellements	\$43 880 170	\$41 556 515	\$ 9 037 881	\$2 274 971	\$340 148	\$297 828
TOTAL	\$25 281 175	\$17 480 753	\$ 8 192 378	\$ (553 226)	\$ 22 664	\$138 606
Disponible pour réserves	\$13 831 456	\$11 954 836	\$ 1 776 620	—	—	\$100 000
Provision pour amortissement	940 000	—	940 000	—	—	—
Provision pour amortissement (spécial)	2 884 755	1 808 941	1 808 941	—	—	—
Provision pour améliorations	2 070 794	505 371	1 526 817	—	—	38 606
Provision pour entretien différé	1 990 000	1 990 000	—	—	—	—
Provision pour stabilisation des tarifs	4 117 396	1 954 732	2 140 000	—	22 664	—
Provision pour éventualités	(553 226)	—	—	(553 226)	—	—
Porté au compte de déficit	\$25 281 175	\$17 480 753	\$ 8 192 378	\$ (553 226)	\$ 22 664	\$138 606

McDONALD, CURRIE & Co.,

Comptables agréés

Montréal, le 24 janvier 1956.

Ceci est l'état mentionné à notre rapport de ce jour.

(Signé)

ROSAIRE COURTOIS,

Comptable agréé

DÉTAILS DE L'ÉTAT CONSOLIDÉ DES REVENUS ET DÉPENSES

pour l'année terminée le 31 décembre 1955

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord-ouest du Québec	Réseau du Nord-est du Québec	Réservoir Dozois
Autre revenu à l'exploitation (\$1 393 476):					
Vente d'appareils et travaux exécutés pour les abonnés	\$ 104 643	\$ 11 442	\$ —	\$ —	\$ —
Loyers (net)	35 151	(3 384)	8 629	—	—
Escomptes sur achats	120 324	2 692	—	—	—
Amendes encaissées	407 157	—	—	—	—
Chauffage à la vapeur (net)	24 224	—	—	—	—
Loyer de poteaux	56 873	—	—	—	—
Vente de rebuts (net)	182 410	—	—	—	—
Revenu provenant de l'emmagasine- ment de l'eau	—	—	—	—	329 783
Divers	98 508	15 137	(113)	—	—
	<u>\$ 1 029 290</u>	<u>\$ 25 887</u>	<u>\$ 8 516</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$329 783</u>
Entretien, administration, frais d'exploita- tion et autres dépenses courantes (\$21 075 211):					
Electricité :					
Energie achetée	\$ 1 588 125	\$ 1 292	\$ —	\$139 149	
Production — Redevances	238 300	1 078 557	48 929	—	
Droits hydrauliques	8 615	232 141	15 000	—	
Exploitation et entretien	529 812	673 404	228 083	17 276	
Transmission	193 035	85 978	125 275	44 912	
Distribution — Sous-stations	1 414 717	—	—	—	
Lignes	2 807 825	—	—	—	
Eclairage des rues	25 255	—	—	—	
Surintendance et génie	396 738	127 967	21 972	20 689	
	<u>\$ 7 202 422</u>	<u>\$2 199 339</u>	<u>\$439 259</u>	<u>\$222 026</u>	<u>—</u>
Gaz :					
Gaz acheté (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 4 659 800				
Stations d'emmagasinement	207 087				
Distribution	1 257 903				
Surintendance et génie	76 878				
	<u>\$ 6 201 668</u>				
Divers :					
Comptabilité et recouvrements	\$ 2 548 671	\$ —	\$ 2 645	\$ 150	—
Entreposage	179 460	29 713	7 914	1 357	—
Divers	624 568	—	26 181	4 059	\$ 29 632
	<u>\$ 3 352 699</u>	<u>\$ 29 713</u>	<u>\$ 36 740</u>	<u>\$ 5 266</u>	<u>\$ 29 632</u>
Administration	\$ 1 209 082	\$ 127 365	\$ 20 000	—	—
TOTAL	<u>\$17 965 871</u>	<u>\$2 356 417</u>	<u>\$495 999</u>	<u>\$227 292</u>	<u>\$ 29 632</u>

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

SOMMAIRE DES REVENUS CONSOLIDÉS

(en milliers de dollars)

	<u>1951</u>	<u>1952</u>	<u>1953</u>	<u>1954</u>	<u>1955</u>
Revenus à l'exploitation :					
Electricité	\$43 680	\$46 764	\$50 981	\$53 880	\$58 860
Gaz	7 866	7 988	8 095	8 343	8 320
Consommation non-facturée	—	—	324	274	588
Généraux	1 069	951	1 072	979	1 393
	<u>\$52 615</u>	<u>\$55 703</u>	<u>\$60 472</u>	<u>\$63 476</u>	<u>\$69 161</u>
Frais d'exploitation :					
Exploitation et entretien	\$16 800	\$17 548	\$18 636	\$19 696	\$21 075
Provision pour renouvellements	7 784	6 236	6 803	7 891	8 708
Taxes municipales et scolaires	705	719	707	718	779
Taxe pour l'éducation	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800
	<u>\$28 089</u>	<u>\$27 303</u>	<u>\$28 946</u>	<u>\$31 105</u>	<u>\$33 362</u>
Revenu net à l'exploitation :	<u>\$24 526</u>	<u>\$28 400</u>	<u>31 526</u>	<u>32 371</u>	<u>35 799</u>
Ajouter: Revenus des placements et autres, moins frais divers	821	1 229	1 083	1 214	888
	<u>\$25 347</u>	<u>\$29 629</u>	<u>\$32 609</u>	<u>\$33 585</u>	<u>\$36 687</u>
Moins : Autres frais					
Intérêt sur la dette obligataire	\$ 5 365	\$ 6 760	\$ 6 693	\$ 8 792	\$10 121
Intérêt sur réserves	3 506	3 925	3 328	4 339	5 341
Intérêt appliqué à la construction (crédi- teur)	—	(759)	(881)	(3 567)	(4 533)
Amortissement de l'escompte et des frais obligataires	6	—	744	2 898	477
	<u>\$ 8 877</u>	<u>\$ 9 926</u>	<u>\$ 9 884</u>	<u>\$12 462</u>	<u>\$11 406</u>
	<u>\$16 470</u>	<u>\$19 703</u>	<u>\$22 725</u>	<u>\$21 123</u>	<u>\$25 281</u>
Réparti entre :					
Réserve pour entretien différé	\$ 45	\$ 2 220	\$ 583	\$ 2 280	\$ 2 071
Réserve pour améliorations	4 587	1 014	6 500	1 375	2 885
Réserve pour éventualités	5 877	3 249	2 000	3 394	4 117
Réserve pour stabilisation des tarifs	—	2 021	3 000	1 604	1 990
Réserve pour amortissement	5 961	11 317	10 594	12 810	14 771
Compte de déficit — Réseau du Nord- ouest du Québec	—	(118)	48	(340)	(553)
	<u>\$16 470</u>	<u>\$19 703</u>	<u>\$22 725</u>	<u>\$21 123</u>	<u>\$25 281</u>

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

TABLEAU COMPARATIF DES VENTES ET DES REVENUS CONSOLIDÉS — ÉLECTRICITÉ

Energie produite et achetée (mille kWh l'unité)	1951	1952	1953	1954	1955
Produite (1)	7 353 657	7 816 939	8 538 312	8 314 808	8 963 244
Achetée	638 549	519 299	497 359	492 106	542 007
	7 992 206	8 336 238	9 035 671	8 806 914	9 505 251
Moins: utilisation inexpliquée	494 678	496 045	585 386	702 023	677 289
Ventes totales	7 497 528	7 840 193	8 450 285	8 104 891	8 827 962
Ventes d'électricité (mille kWh l'unité)					
Service domiciliaire	583 891	690 243	812 299	991 661	1 130 140
Service commercial	430 625	469 525	519 426	577 781	627 127
Service industriel — Permanente...	2 003 473	2 303 816	2 537 082	2 673 648	2 748 538
Service industriel — Excédentaire	610 699	603 281	366 712	272 449	577 569
Service municipal					
Force motrice	139 432	137 998	142 792	146 726	156 860
Eclairage des rues	24 184	26 440	31 078	35 365	41 017
Transport	186 355	183 622	163 810	149 650	137 040
Ventes en bloc — Permanente	237 921	258 863	382 448	498 670	624 400
Ventes en bloc — Excédentaire ..	752 159	715 793	877 289	487 909	646 587
Ventes en bloc — Ontario					
Energie permanente	1 222 500	1 235 050	1 226 620	1 190 170	1 079 670
Energie excédentaire	445 360	353 308	517 242	179 702	124 534
Exportation					
Energie permanente	490 122	491 458	490 122	490 122	490 122
Energie excédentaire	343 998	329 307	335 192	358 327	396 023
Inter-services	26 809	41 489	48 173	52 711	48 335
Ventes totales	7 497 528	7 840 193	8 450 285	8 104 891	8 827 962
Revenus d'exploitation — Electricité					
Ventes d'électricité:					
Service domiciliaire	\$ 9 293 639	\$10 520 465	\$11 901 421	\$13 895 575	\$15 577 266
Service commercial	8 006 842	8 675 547	9 530 788	10 572 380	11 439 745
Service industriel — Permanente...	13 834 411	15 382 802	16 872 994	17 861 435	18 987 492
Service industriel — Excédentaire	1 293 898	1 283 354	676 586	490 130	1 426 740
Service municipal					
Force motrice	717 427	742 747	765 481	789 933	851 146
Eclairage des rues	468 615	396 348	455 092	512 973	547 074
Transport	1 577 533	1 534 896	1 400 263	1 319 223	1 250 596
Ventes en bloc — Permanente	1 446 679	1 487 931	1 981 787	2 437 871	2 799 224
Ventes en bloc — Excédentaire ..	1 068 961	1 019 833	1 219 285	629 631	1 131 195
Ventes en bloc — Ontario					
Energie permanente	3 125 000	3 125 000	3 125 000	3 125 000	2 651 660
Energie excédentaire	1 135 839	901 070	1 319 160	458 304	317 584
Exportation					
Energie permanente	787 500	787 489	787 500	787 500	787 500
Energie excédentaire	877 152	838 456	848 121	907 238	1 008 289
Inter-services	46 570	67 931	97 042	92 861	84 745
Ventes totales	\$43 680 066	\$46 763 869	\$50 980 520	\$53 880 054	\$58 860 256
Nombre moyen des abonnés à l'électricité	365 866	381 894	399 015	417 826	436 861
Abonnés domiciliaires:					
kWh par abonné en moyenne	1 856	2 097	2 358	2 742	2 980
Revenu moyen par abonné	\$ 29,54	\$ 31,96	\$ 34,55	\$ 38,42	\$ 41,10
Revenu moyen par kWh:					
Service domiciliaire	1,59¢	1,52¢	1,47¢	1,40¢	1,38¢
Service commercial	1,86¢	1,85¢	1,83¢	1,83¢	1,82¢
Service industriel — Permanente...	0,69¢	0,67¢	0,66¢	0,67¢	0,69¢
Service industriel — Excédentaire	0,21¢	0,21¢	0,18¢	0,18¢	0,25¢
Ventes en bloc — Permanente	0,61¢	0,57¢	0,52¢	0,49¢	0,45¢
Ventes en bloc — Excédentaire ..	0,14¢	0,14¢	0,14¢	0,13¢	0,17¢

(1) A compter de 1955, le chiffre donné est le chiffre net de la production.

TABLEAU COMPARATIF DES VENTES ET DES REVENUS — GAZ

	1951	1952	1953	1954	1955
Gaz acheté (Mpc)	8 043 444	8 164 480	8 278 655	8 571 024	8 517 300
Moins: utilisation inexpliquée	458 640	449 154	435 305	444 333	365 641
Ventes totales	<u>7 584 804</u>	<u>7 715 326</u>	<u>7 843 350</u>	<u>8 126 691</u>	<u>8 151 659</u>
Ventes de gaz (Mpc):					
Service domiciliaire	5 152 800	5 213 268	5 199 262	5 343 275	5 263 519
Service commercial	2 407 625	2 485 296	2 629 629	2 763 068	2 865 579
Inter-services	24 379	16 762	14 459	20 348	22 561
Ventes totales	<u>7 584 804</u>	<u>7 715 326</u>	<u>7 843 350</u>	<u>8 126 691</u>	<u>8 151 659</u>
Revenus d'exploitation — Gaz					
Ventes de gaz:					
Service domiciliaire	\$ 5 606 956	\$ 5 669 584	\$ 5 656 690	\$ 5 785 662	\$ 5 681 513
Service commercial	2 233 320	2 301 031	2 423 068	2 536 406	2 614 712
Inter-services	25 527	17 515	15 109	21 280	23 621
Ventes totales	<u>\$ 7 865 803</u>	<u>\$ 7 988 130</u>	<u>\$ 8 094 867</u>	<u>\$ 8 343 348</u>	<u>\$ 8 319 846</u>
Nombre moyen des abonnés au gaz	245 185	247 865	248 865	249 100	248 550
Abonnés domiciliaires:					
Mpc par abonné en moyenne	22,3	22,3	22,2	22,7	22,4
Revenu moyen par Mpc	\$ 1,09	\$ 1,09	\$ 1,09	\$ 1,08	\$ 1,08
Revenu moyen par abonné	\$ 24,27	\$ 24,27	\$ 24,10	\$ 24,62	\$ 24,23

Annexe "C"

ANALYSE DES
VENTES D'ÉLECTRICITÉ ET DE GAZ
pour l'année 1955

DANS LE TERRITOIRE DESSERVI PAR LA
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

- 1 — RÉSEAU DE MONTRÉAL
- 2 — RÉSEAU DE BEAUHARNOIS
- 3 — RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC
- 4 — RÉSEAU DU NORD-EST DU QUÉBEC

ANALYSE DES VENTES - 1955

1 — RÉSEAU DE MONTRÉAL

(a) Ventes d'électricité

y compris les ventes à la Shawinigan Water & Power Company,
la Gatinau Power Company et les ventes à l'exportation

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u> (Moyenne - 1955)	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> ¢
Domiciliaire	378 996	1 129 892 138	\$15 575 107	1,378
Commercial	50 615	627 126 808	11 439 745	1,824
Industriel	7 036			
Energie permanente		1 679 851 122	14 692 472	,875
Energie excédentaire		166 381 420	284 299	,171
Municipal				
Force motrice	27	156 859 984	851 146	,543
Eclairage des rues	* 90	41 017 216	547 074	1,334
Transport				
Tramways et autobus	1	116 551 065	1 006 223	,863
Chemins de fer	2	20 489 000	244 373	1,193
Ventes en bloc				
Municipalités	3	57 317 800	381 543	,666
Services publics	5			
Energie permanente		383 070 468	1 317 975	,344
Energie excédentaire		629 112 430	884 476	,141
Exportation	1			
Energie permanente		490 122 000	\$ 787 500	,161
Energie excédentaire		396 023 000	1 008 289	,254
Inter-services		47 733 917	80 143	,168
	<u>436 776</u>	<u>5 941 548 368</u>	<u>\$49 100 365</u>	<u>,826</u>

R É S U M É

Ventes d'énergie permanente	4 750 031 518	46 923 301	,988
Ventes d'énergie excédentaire	1 191 516 850	2 177 064	,183
Total	<u>5 941 548 368</u>	<u>\$49 100 365</u>	<u>,826</u>

kWh par abonné — Domiciliaire 2 981
Commercial 12 390

Revenu par abonné — Domiciliaire \$ 41,10
Commercial 226,01

* Y compris les services aux tarifs de service général autrefois consignés sous la catégorie commerciale.

(b) Ventes de gaz

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u> (Moyenne - 1955)	<u>Pieds cubes</u>	<u>Montant</u>	<u>Les 1000</u> pi. cu.
Domiciliaire	234 518	5 263 519 400	\$ 5 681 513	1,079
Commercial	14 032	2 865 578 600	2 614 712	,912
Inter-services		22 561 100	23 621	,105
	<u>248 550</u>	<u>8 151 659 100</u>	<u>\$ 8 319 846</u>	<u>1,021</u>

N.B. — Compris dans les ventes ci-dessus :

Chauffage domiciliaire	963	405 704 000	\$ 285 833	,70
Pieds cubes par abonné — Domiciliaire	22 444	Revenu par abonné — Domiciliaire	\$ 24,23	
Commercial	204 217	Commercial	186,34	

ANALYSE DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ — 1955

2 — RÉSEAU DE BEAUHARNOIS

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> <u>¢</u>
Industriel	11			
Energie permanente		884 021 679	\$ 3 077 452	,348
Energie excédentaire		411 187 197	1 142 441	,278
Services publics	2			
Energie permanente		3 551 350 580	9 218 905	,260
Energie excédentaire		1 031 351 000	965 522	,094
Ventes en bloc — Ontario	1			
Energie permanente		1 079 670 000	2 651 660	,246
Energie excédentaire		56 380 000	143 791	,255
Interservices		600 870	4 602	,766
	14	7 014 561 326	\$17 204 373	,245
Total — énergie permanente		5 515 643 129	\$14 952 619	,271
— énergie excédentaire		1 498 918 197	2 251 754	,150
		7 014 561 326	\$17 204 373	,245

3 — RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> <u>¢</u>
Industriel — Energie permanente	9	164 132 090	899 330	,548
Services publics	9			
Energie permanente		40 287 528	341 228	,847
Energie excédentaire		17 476 052	246 719	1,412
Ventes hors de la Province :				
Energie excédentaire	1	68 154 020	173 793	,255
Domiciliaires	44	247 694	2 159	,871
	63	290 297 384	1 663 229	,573

4 — RÉSEAU DU NORD-EST DU QUÉBEC

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> <u>¢</u>
Région de Chibougamau : —				
Industriels	3	15 551 600	265 393	1,707
Services publics	2	220 660	4 115	1,865
	5	15 772 260	269 508	1,709
Région de Gaspé : —				
Industriels	1	4 982 000	52 846	1,061
Services publics	2	5 835 900	40 458	,693
	3	10 817 900	93 304	,863

Annexe "D"

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION
des propriétés de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
pour l'année 1955

- 1 — RÉSEAU DE MONTRÉAL
 - a) Électricité b) Gaz
- 2 — RÉSEAU DE BEAUHARNOIS
- 3 — RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC
- 4 — RÉSEAU DU NORD-EST DU QUÉBEC

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION

(a) Électricité

SOURCE D'ÉNERGIE	Réseaux consolidés	Réseau de Montréal		Réseau de Beauharnois	Réseau du N.-ouest du Québec	Réseau du N.-est du Québec	
		Métropolitain	Autres			Chibougamau (1)	Gaspé (2)
1. Production (net) en kWh							
Beauharnois	7 106 126 000	—	—	7 106 126 000	—	—	—
Les Cèdres	1 302 861 360	273 293 000	1 029 568 360	—	—	—	—
Rivière-des-Prairies	234 407 400	234 407 400	—	—	—	—	—
Rapide VII	187 716 324	—	—	—	187 716 324	—	—
Rapide II	131 999 291	—	—	—	131 999 291	—	—
Centrales Diesel	132 800	—	—	—	—	—	132 800
2. Entre réseaux — de							
Beauharnois	—	3 619 677 070	825 356 930	4 445 034 000	—	—	—
3. Achats de							
S.W. & P. Co.	499 903 330	499 903 330	—	—	—	—	—
H.E.P.C. of Ont.	11 230 400	11 230 400	—	—	—	—	—
Saguenay P. Co.	18 389 600	—	—	—	—	18 389 600	—
Manicouagan P. Co.	12 484 000	—	—	—	—	—	12 484 000
4. Débit total net	9 505 250 505	4 638 511 200	1 854 925 290	2 661 092 000	319 715 615	18 389 600	12 616 800
Débit net — énergie permanente	7 704 206 611	4 418 286 300	829 898 260	2 192 117 350	232 998 301	18 389 600	12 616 800
5. Ventes totales	8 865 226 318 (3)	4 086 623 078	1 854 925 290	2 606 790 406 (3)	290 297 384	15 772 260	10 817 900
6. Pertes (kWh)	640 024 187	551 888 122	—	54 301 594	29 418 231	2 617 340	1 798 900
7. Charge maximum (en kW)							
Énergie permanente	1 320 100	918 000	101 000	739 100 (4)	45 800	8 900 (5)	17 600
Énergie excédentaire	132 500	1 000	50 000	297 900	23 000	—	—
8. Facteur de puissance annuel: énergie permanente	66,62%	54,93%	93,80%	72,59%	58,05%	—	—

(1) Date initiale d'exploitation, le 29 mai 1955. (2) Date initiale d'exploitation, le 14 novembre 1955. (3) Y compris énergie ne produisant pas de revenu: 37 263 080 kWh.

(4) Y compris les livraisons à l'Hydro-Québec; la charge maximum de la centrale a été de 1 096 000 kW. (5) Sous réserve de révision.

N.B.: Les charges maxima des divers réseaux ont été relevées au moment de la pointe d'énergie permanente des réseaux concernés.

(b) Gaz

	Pieds cubes
Gaz acheté	8 517 300 000
Gaz vendu	8 151 659 100
Pertes — 4,293%	365 640 900
Valeur calorifique du gaz vendu	465 B.T.U.
Gravité spécifique du gaz vendu	0,522
Débit maximum de 24 heures	33 694 000

Annexe "E"

FONDS DE PENSION DES EMPLOYÉS

de

HYDRO-QUÉBEC ET BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

BILAN AU 31 DÉCEMBRE 1955

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES
POUR L'ANNÉE FINISSANT LE 31 DÉCEMBRE 1955

TABLEAU DES PLACEMENTS AU 31 DÉCEMBRE 1955

FONDS DE PENSION DES EMPLOYÉS
de
HYDRO-QUÉBEC ET BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

Bilan

au 31 décembre 1955

A C T I F

Placements (au prix coûtant)	\$8 561 130
Prêts aux pensionnés	21 168
Arrérages dûs par les employés	343 459
Dû par Hydro-Québec	196 575
	<u>\$9 122 332</u>

P A S S I F

RÉSERVE:

Solde au 31 décembre 1954	\$8 264 114
Ajouter: Arrérages additionnels	17 819
	<u>\$8 281 933</u>
Moins: Ajustements d'arrérages des employés qui ont quitté le service	3 456
	<u>\$8 278 477</u>
Ajouter: Excédent des revenus sur les dépenses pour l'année finissant le 31 décembre 1955	843 855
	<u>\$9 122 332</u>

Ceci est le bilan mentionné à notre rapport de ce jour.

(S i g n é)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Approuvé pour et au nom de la Commission:

(Signé) J.-A. SAVOIE, *Président,*

(Signé) J. W. McCAMMON, *Commissaire et Directeur général.*

Montréal, le 24 janvier 1956.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons examiné le bilan du Fonds de pension des employés de Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company arrêté au 31 décembre 1955 et l'état de revenu et dépenses pour l'année terminée à cette date. Nous avons obtenu tous les renseignements et explications demandés. A cette fin, conformément aux méthodes de vérification généralement suivies, nous avons fait les vérifications épreuves que nous avons jugées nécessaires dans les circonstances.

Sous réserve de la suffisance de la réserve, nous sommes d'avis que le bilan ci-joint et l'état des revenus et dépenses s'y rapportant, reflètent fidèlement la situation financière du Fonds de pension des employés de Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company au 31 décembre 1955, et le résultat des opérations pour la période sous examen, du mieux que nous avons pu nous en rendre compte d'après les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres.

(Signé)

McDONALD, CURRIE & CO.,
Comptables agréés

ROSAIRE COLLETOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 24 janvier 1956.

FONDS DE PENSION DES EMPLOYÉS DE
HYDRO-QUÉBEC ET BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES
pour l'année finissant le 31 décembre 1955

REVENU:

Contributions:		
Employés	\$ 316 711	
Hydro-Québec et Beauharnois	633 423	
	<u>\$ 950 134</u>	
Moins: remboursement aux employés qui ont quitté le service	28 709	\$ 921 425
Revenu sur placements	\$ 291 295	
Intérêt sur arrérages des employés	12 942	304 237
	<u> </u>	<u>\$1 225 662</u>

DÉPENSES:

Pensions payées	\$ 381 807
Excédent du revenu sur les dépenses crédité au compte de réserve	<u>\$ 843 855</u>

Ceci est l'état mentionné à notre rapport de ce jour.

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 24 janvier 1956.

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1955

Obligations	Valeurs		Valeur unitaire		Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
			Coût	Aux livres			
\$ 30 000	Acton Vale, Com. Scol.	Sér. 3, 1961-75	\$94,50	\$94,50	\$ 28 350	\$ 900	3,17
50 000	Arvida, Com. Scol. Cath.	Sér. 4½, 1963-72	96,18	96,18	48 090	2 250	4,68
1 000	Ayer's Cliff, Com. Scol. Cath.	Sér. 4, 1964	99,50	99,50	995	40	4,02
43 500	Baie d'Urfée, Ville de	Sér. 5, 1964-73	99,38	99,38	43 228	2 175	5,03
29 000	Baie d'Urfée, Com. Scol. Prot.	Sér. 5, 1959-63	100,00	100,00	29 000	1 450	5,00
20 000	Beaconsfield, Ville de	Sér. 4, 1968-69	89,88	89,88	17 975	800	4,45
13 000	Beaconsfield, Com. Scol. Cath.	Sér. 3, 1960-64	94,94	94,94	12 342	390	3,16
70 000	Beauharnois, Ville de	Sér. 3, 1956-64	98,15	98,15	68 705	2 100	3,06
14 500	Bedford, Ville de	Sér. 3, 1961-70	98,36	98,36	14 262	435	3,05
24 500	" Ville de	Sér. 3½, 1965-74	98,36	98,36	24 098	857	3,56
25 000	Beloeil, Ville de	Sér. 3½, 1967-71	95,73	95,73	23 933	875	3,66
37 000	Bourlamaque, Ville de	Sér. 4½, 1956-63	99,00	99,00	36 630	1 665	4,55
33 000	Buckingham, Syndics des écoles, Mun. de	Sér. 3, 1956-69	100,25	100,00	33 000	990	3,00
20 000	Chambly Bassin, Vlge de	Sér. 3¼, 1961-70	98,20	98,20	19 640	650	3,31
57 000	Chatham, Canton	Sér. 3½, 1961-65	97,69	97,69	55 683	1 995	3,58
17 500	Châteauguay, Com. Scol. Ville de	Sér. 4½, 1965-72	98,36	98,36	17 213	788	4,58
50 000	" " " "	Sér. 3, 1960-69	92,62	92,62	46 310	1 500	3,24
25 000	Coaticook, Ville de	Sér. 3½, 1965-74	97,00	97,00	24 250	875	3,61
25 000	Côte St-Luc, Ville de	Sér. 4½, 1973	92,50	92,50	23 125	1 125	4,86
10 000	Cowansville, Com. Scol. Prot.	Sér. 3¾, 1960-65	100,25	100,00	10 000	375	3,75
20 000	" " " "	Sér. 4, 1966-75	100,00	100,00	20 000	800	4,00
20 000	Dorion, Ville de	Sér. 4, 1963-72	95,25	95,25	19 050	800	4,20
125 000	Dorval, Ville de	Sér. 3, 1964	94,00	94,00	117 500	3 750	3,19
95 000	Drummondville, Cité de	Sér. 3, 1961-65	97,90	97,90	93 005	2 850	3,06
25 000	" Com. Ec.	Sér. 3, 1965-69	91,85	91,85	22 963	750	3,27
50 000	Ecole Eup. de commerce Q	Sér. 4, 1958-62	100,00	100,00	50 000	2 000	4,00
45 000	Farnham, Ville de	Sér. 4, 1969-75	99,50	99,50	44 775	1 800	4,02
50 000	Filiatrault, Com. Scol.	Sér. 3½, 1965-74	94,31	94,31	47 155	1 750	3,71
10 000	Giffard, Com. Scol. du Vlq de	Sér. 3, 1956-57	99,75	99,75	9 975	300	3,01
50 000	Grand'Mère, Ville de	Sér. 3, 1965-74	91,14	91,14	45 570	1 500	3,29
7 000	Grand'Mère, Com. Scol. Cath.	Sér. 3½, 1966	98,00	98,00	6 860	245	3,57
151 000	Hampstead, Ville de	Sér. 3, 1961-75	97,50	97,50	147 225	4 530	3,08
17 800	" "	Sér. 2¾, 1968-72	94,27	94,27	16 780	489	2,92
20 000	Hull, Com. Scol. Prot. du Canton de	Sér. 3½, 1961-65	100,50	100,00	20 000	700	3,50
50 000	Huntingdon, Ville de	Sér. 3½, 1965-74	98,25	98,25	49 125	1 750	3,56
20 000	" Com. Scol. Cath.	Sér. 3, 1961-65	97,00	97,00	19 400	600	3,09
1 000 000	Hydro-Québec	Série "C" 3, 1960	100,00	100,00	1 000 000	30 000	3,00
1 200 000	" "	Série "C" 3, 1969	99,79	99,79	1 197 500	36 000	3,01
167 000	" "	Série "D" 3, 1969-73	100,61	100,00	167 000	5 010	3,00
500 000	" "	Série "M" 3½, 1975	100,00	100,00	500 000	17 500	3,50
50 000	Ile Maligne, Ville de l'	Sér. 3½, 1964-73	89,35	89,35	44 675	1 750	3,92
60 000	Joliette, Cité de	Sér. 3, 1958-67	100,00	100,00	60 000	1 800	3,00
25 000	" Ville de	Sér. 3, 1965-74	92,96	92,96	23 240	750	3,23
10 000	Joliette, Cité de	Sér. 3, 1970	89,00	89,00	8 900	300	3,37
73 000	" Com. Scol.	Sér. 4, 1956-62	98,73	98,73	72 073	2 920	4,05
54 500	" Com. Scol.	Sér. 4½, 1963-72	99,00	99,00	53 955	2 453	4,55
17 000	Lachine, C.S. Très St-Sacr.	Sér. 4, 1956-61	92,42	92,42	15 711	680	4,33
43 000	" " " "	Sér. 3½, 1962-71	92,42	92,42	39 741	1 505	3,79
50 000	" Cité de	Sér. 4½, 1968-72	93,97	93,97	46 985	2 250	4,79
25 000	Lac des Deux Montagnes, Com. Scol. Prot.	Sér. 4½, 1966-75	99,45	99,45	24 863	1 125	4,52
	Report				\$4 560 855	\$150 892	

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1955 (suite)

Obligations	Valeurs		Valeur unitaire		Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
			Coût	Aux livres			
	<i>Reporté</i>				\$4 560 855	\$150 892	
30 000	L'Ancienne Lorette, Mun. de la par. de	Sér. 3, 1957-63	99,00	99,00	29 700	900	3,03
14 000	L'Ancienne Lorette, Com. Scol.	Sér. 4, 1965-72	99,50	99,50	13 930	560	4,02
25 000	Lasalle, Ville	Sér. 4½, 1962-71	100,00	100,00	25 000	1 125	4,50
25 000	LaSalle, Ville	Sér. 3½, 1966-75	95,96	95,96	23 990	875	3,65
3 000	" Com. Scol. de Ville	Sér. 4½, 1968	100,00	100,00	3 000	135	4,50
25 000	" Com. Scol. Cath.	Sér. 3, 1967-73	88,35	88,35	22 088	750	3,40
25 000	La Tuque, Com. Scol. Ville de	Sér. 4½, 1963-67	97,12	97,12	24 280	1 125	4,63
30 000	Lauzon, Cité de	Sér. 3½, 1965-74	96,56	96,56	28 968	1 050	3,62
16 000	Laval-sur-le-Lac, Ville de	Sér. 3½, 1965-68	97,94	97,94	15 670	560	3,57
25 000	L'Epiphanie, Mun. du village de	Sér. 3, 1968-76	100,00	100,00	25 000	750	3,00
35 000	Lévis, Cité de	Sér. 3, 1965-74	92,29	92,29	32 302	1 050	3,25
25 000	Loretteville Com. Scol.	Sér. 4, 1965-74	100,00	100,00	25 000	1 000	4,00
36 500	Louiseville, Ville	Sér. 4¼, 1963-72	97,78	97,78	35 690	1 551	4,35
60 000	Cie de Pouvoir du Bas St-Laurent, 1ère hyp.	Sér. 3¾, 1965	97,15	97,15	58 290	2 250	3,86
27 000	Magog, Cité de	Sér. 3, 1963-70	97,38	97,38	26 291	810	3,08
20 000	" Com. Sc. Cth., Mun. de	Sér. 4, 1963-72	94,45	94,45	18 890	800	4,24
19 500	Masson, Vlge de	Sér. 3, 1956-64	98,03	98,03	19 116	585	3,06
14 500	" "	Sér. 3½, 1965-69	98,48	98,48	14 280	508	3,55
21 000	McMasterville, Com. Scol. Prot.	Sér. 3½, 1960-64	99,04	99,04	20 798	735	3,53
50 000	Mégantic, Ville de	Sér. 3, 1958-67	100,25	100,00	50 000	1 500	3,00
19 500	Montmorency, Ville de	Sér. 4, 1964-67	95,70	95,70	18 661	780	4,18
75 000	Montréal, Cité de	Sér. 3, 1965	100,00	100,00	75 000	2 250	3,00
27 000	" Com. Ecol. Prot.	Sér. 3, 1956-64	95,75	95,75	25 852	810	3,13
250 000	Montreal Coke & Mfg. Co.	Sér. 3, 1963	100,00	100,00	250 000	7 500	3,00
300 000	M. L. H. & P. Cons.	Sér. 4, 1969	103,25	100,00	300 000	12 000	4,00
25 000	Montréal, Com. Métrop.	Sér. 4, 1968	99,50	99,50	24 875	1 000	4,02
90 000	Montréal-Ouest, Cité de	Sér. 3, 1965-74	92,98	92,98	83 682	2 700	3,23
25 000	" "	Sér. 3, 1966-75	89,44	89,44	22 360	750	3,35
80 000	N.-Brunswick, Prov. du	Sér. 3¼, 1958	103,25	100,00	80 000	2 600	3,25
16 000	Noranda, Com. Scol. Cath.	Sér. 4, 1959-62	97,26	97,26	15 562	640	4,11
15 000	" Com. Scol. Prot.	Sér. 4, 1960-74	95,24	95,24	14 286	600	4,20
40 800	Ormstown, Mun. du village de	Sér. 2¾, 1956-72	95,80	95,80	39 086	1 122	2,87
8 500	Petit Lac Magog, Com. Scol. du	Sér. 4, 1959-62	98,35	98,35	8 360	340	4,07
13 500	" " " "	Sér. 4½, 1963-67	98,35	98,35	13 277	607	4,58
15 500	Pinehurst & E. Greenfield, Com. des Ecoles de	Sér. 4, 1956	98,63	98,63	15 287	620	4,06
14 300	Plessisville, Com. Scol. de	Sér. 2¾, 1968-77	97,50	97,50	13 942	393	2,82
14 000	Pointe au Pic, Vlge de	Sér. 4, 1959-65	96,92	96,92	13 569	560	4,13
30 000	Pointe-Claire, Ville de	Sér. 4½, 1965-68	96,93	96,93	29 079	1 350	4,64
20 000	" "	Sér. 3½, 1965-73	94,40	94,40	18 880	700	3,71
50 000	Princeville, Mun. du vilage de	Sér. 3, 1958-66	100,00	100,00	50 000	1 500	3,00
25 000	Québec, Cité de	Sér. 3, 1961-65	97,00	97,00	24 250	750	3,09
25 000	" Com. des écoles	Sér. 4½, 1969-73	99,38	99,38	24 845	1 125	4,53
500 000	Québec, Prov. de	Sér. 3¼, 1973	99,25	99,25	496 250	16 250	3,27
6 500	Rawdon, Syn. des Ec. de	Sér. 3¼, 1956-59	96,13	96,13	6 248	211	3,38
22 000	" "	Sér. 3½, 1960-69	96,13	96,13	21 148	770	3,64
72 500	Richmond, Ville de	Sér. 3, 1956-77	102,25	100,00	72 500	2,175	3,00
50 000	St-Adèle, Mun. de la par. de	Sér. 3½, 1965	97,71	97,71	48 855	1 750	3,58
	<i>Report</i>				\$6 878 992	\$231 364	

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1955 (suite)

Obligations	Valeurs		Valeur unitaire		Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
			Coût	Aux livres			
	Reporté				\$6 878 992	\$231 364	
17 500	Ste-Adèle, Vlge de	Sér. 4, 1966-70	100,00	100,00	17 500	700	4,00
20 000	Ste-Agathe-des-Monts, Ville de	Sér. 3, 1959-68	98,75	98,75	19 750	600	3,04
25 000	"	Sér. 4, 1969-73	91,61	91,61	22 902	1 000	4,37
25 000	Ste-Anne-de-Beaupré, Mun. Vlge de	Sér. 4, 1966-75	100,00	100,00	25 000	1 000	4,00
28 500	St-Blaise, Com. Scol.	Sér. 3½, 1960-69	97,77	97,77	27 864	998	3,58
29 500	St-Bruno, Par. de	Sér. 4½, 1964-72	97,80	97,80	28 851	1 327	4,60
11 000	Ste-Catherine d'Alexandrie, Com. Scol.	Sér. 3½, 1958-65	99,43	99,43	10 937	385	3,52
7 500	Ste-Catherine d'Alexandrie, Com. Scol.	Sér. 4, 1966-69	100,00	100,00	7 500	300	4,00
30 000	St-Eustache s/lac, Vlge de	Sér. 4, 1970-74	98,73	98,73	29 619	1 200	4,05
25 000	Ste-Foy, Synd. Ecol. Prot.	Sér. 3½, 1960-74	94,75	94,75	23 688	875	3,69
21 000	Ste-Geneviève, Corp. Par.	Sér. 4, 1962-68	99,75	99,75	20 947	840	4,01
12 000	St-Germain de Rimouski, Com. Scol.	Sér. 3½, 1965-69	96,96	96,96	11 635	420	3,61
15 000	St-Germain de Rimouski, Com. Scol.	Sér. 4, 1970-74	100,00	100,00	15 000	600	4,00
10 000	St-Hilaire, Com. Ecol. Prot.	Sér. 4¼, 1965-74	98,86	98,86	9 886	425	4,30
46 000	St-Hyacinthe, Cité de	Sér. 3, 1956-64	99,25	99,25	45 655	1 380	3,02
25 000	St-Jérôme, Ville de	Sér. 3¼, 1965	99,00	99,00	24 750	813	3,28
39 000	St-Jean, Com. Scol. Cath.	Sér. 4, 1956-62	99,50	99,50	38 805	1 560	4,02
50 000	"	Sér. 3½, 1963-72	90,19	90,19	45 095	1 750	3,88
18 500	St-Joachim, Com. Scol.	Sér. 3, 1965-74	90,00	90,00	16 650	555	3,33
80 000	St-Lambert, Com. Ecol. Prot.	Sér. 3, 1956-57	96,63	96,63	77 304	2 400	3,10
75 000	St-Laurent, Ville	Sér. 4, 1964-71	93,75	93,75	70 313	3 000	4,27
80 500	" Com. Sco.	Sér. 4½, 1963-70	98,40	98,40	79 212	3 622	4,57
31 500	St-Pierre, Ville	Sér. 4½, 1963-72	99,00	99,00	31 185	1 418	4,55
10 000	St-Thérèse de l'Enfant-Jésus, Cowansville	Sér. 3½, 1960-64	99,00	99,00	9 900	350	3,54
25 000	Shawinigan Falls, Cité de	Sér. 4, 1963-72	97,13	97,13	24 282	1 000	4,12
94 000	Sherbrooke, Cité de	Sér. 3, 1960-64	99,75	99,75	93 765	2 820	3,01
33 500	" Com. des Ec. Cath.	Sér. 4, 1962-63	97,00	97,00	32 495	1 340	4,12
244 000	Synd. pour le rachat des rentes seigneuriales	Sér. 2¾, 1967-72	100,63	100,00	244 000	6 710	2,75
300 000	Trois-Rivières, Cité de	Sér. 3, 1967-76	101,00	100,00	300 000	9 000	3,00
25 000	Valleyfield, Com. Scol. Mun. de	Sér. 4, 1964-73	95,52	95,52	23 880	1 000	4,19
50 000	Verdun, Ville de	Sér. 4, 1964-71	94,75	94,75	47 375	2 000	4,22
71 500	Victoriaville, Ville de	Sér. 2¾, 1957-66	99,25	99,25	70 964	1 966	2,77
3 000	"	Sér. 4, 1962	96,00	96,00	2 880	120	4,17
30 000	"	Sér. 4½, 1963-72	97,79	97,79	29 337	1 350	4,60
28 500	Warwick, Mun. de	Sér. 3, 1965-74	90,15	90,15	25 693	855	3,33
17 000	Waterloo, Ville de	Sér. 4, 1956-72	97,39	97,39	16 556	680	4,11
20 000	" Comm. Scol. Mun. de	Sér. 3, 1959-66	98,00	98,00	19 600	600	3,06
24 000	" Comm. Scol. Cath.	Sér. 3, 1965-74	89,20	89,20	21 408	720	3,36
20 000	Windsor, Mun. de la Ville de	Sér. 3, 1961-66	94,07	94,07	18 814	600	3,19
	Intérêt couru acheté				\$8 559,989	\$289 643	\$3,38
	TOTAL DES PLACEMENTS				1 141		
					\$8 561 130		

