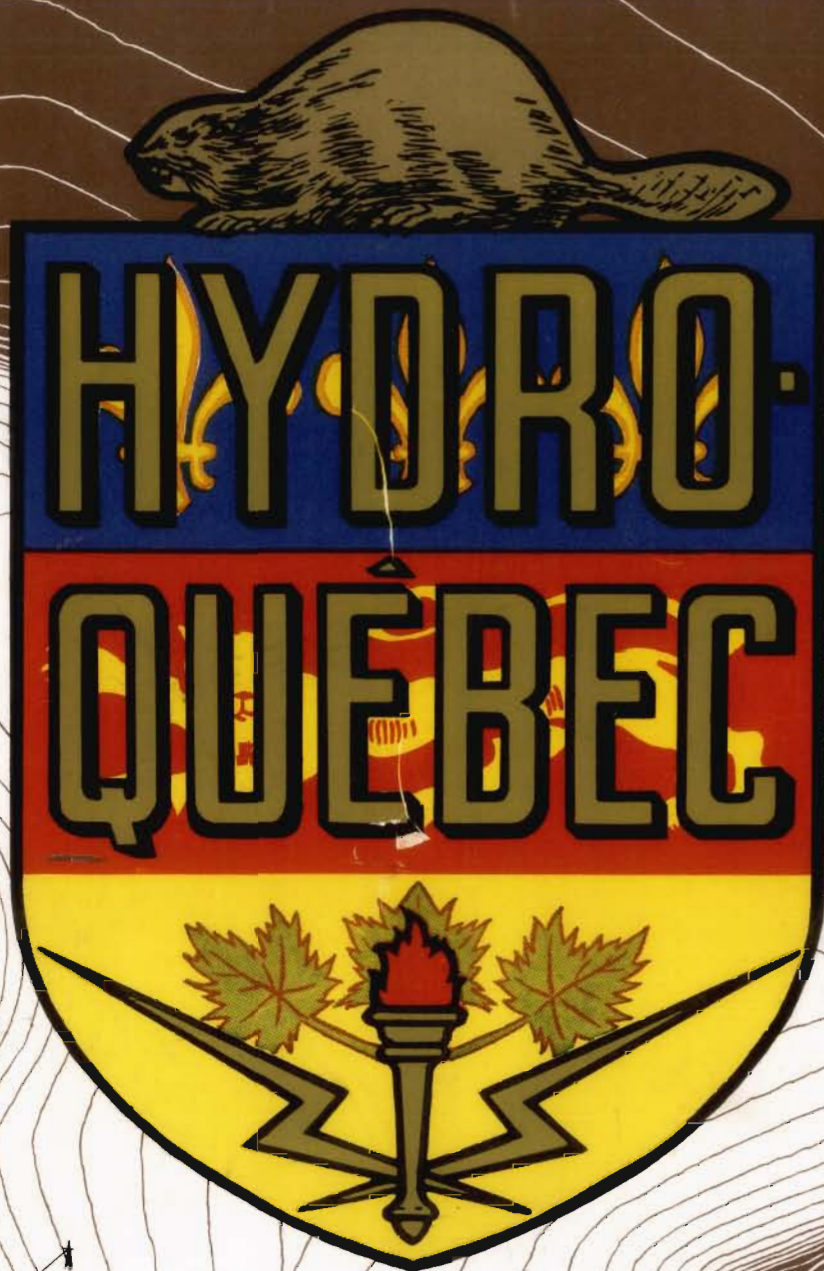
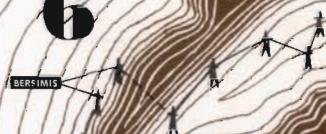
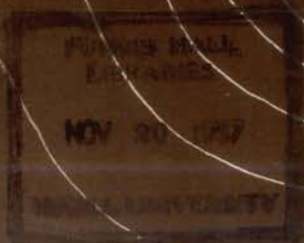




1 9 5 6



DE LA PRAIRIE





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, 1956,

Respectfully submitted,

J. S. BOURQUE,

Minister of Hydraulic Resources.

Quebec, January 31, 1957.

THIRTEENTH
ANNUAL REPORT

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION



1956

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 31, 1957.

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 1956, 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 at December 31, 1956, Auditors' Report and comments on Balance Sheet (Pages 15-24).
- SCHEDULE "B" : Consolidated Statement of Revenue and Expenses for the year ended December 31, 1956, comments and a five-year comparison of sales and consolidated revenues (Pages 25-30).
- SCHEDULE "C" : Analysis of electricity and gas sales — 1956 — Montreal, Beauharnois, Northwestern Quebec and Northeastern Quebec Systems (Pages 31-34).
- SCHEDULE "D" : Production statistics — 1956 — Montreal, Beauharnois, Northwestern Quebec and Northeastern Quebec Systems (Pages 35-36).
- SCHEDULE "E" : Balance Sheet at December 31, 1956, Auditors' Report, Statement of Revenue and Expenses, as well as Investments held for the Hydro-Quebec 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.

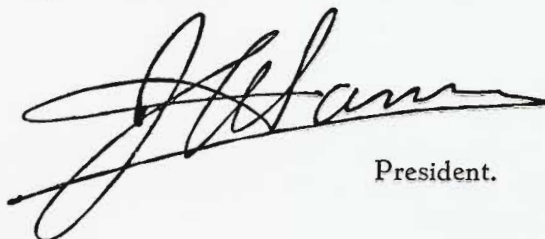
The report by Commissioner Raymond Latreille, to whom administration of our Gas Department has been confided, is contained in Page 6.

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 Commissioner Léonard Préfontaine on Page 10, while Page 11 contains a report on summer courses during 1956 for students in electrical engineering.

Mr. Préfontaine, who has 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. H. Lam", with a long horizontal flourish extending to the right.

President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE GENERAL MANAGER

Montreal, January 25, 1957.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

The year 1956 has been one of continued growth in the demands made upon our Metropolitan electrical system and appropriate additions to plant and equipment were necessary to meet the ever-increasing requirements of the Montreal area.

The increase in the production of primary kilowatt-hours over that of 1955 was approximately 12.8%, creating an additional maximum demand of 9.8% and resulting in an increase in revenue from this source of 10.4%.

The increase in consumption came from all classes of customers, but the requirements of the domestic service customers, due to increased use per customer as well as to the increase in the number of customers, was the dominant factor. It is interesting to note that the increase in number of domestic service customers was approximately 23,000 and the number of new service connections to all classes of customers was 26,700. The average annual consumption per domestic customer reached 3,258 kilowatt-hours which represents an increase of 9.2% over the corresponding figure for 1955 and compares with 980 kilowatt-hours in the year 1946. Due to the promotional nature of our domestic service rate and the very low terminal charge, this increased consumption has resulted in a $33\frac{1}{3}\%$ decrease in our average revenue over the past ten years from this class of customer. That is, the average revenue per kilowatt-hour sold to this class of customer has decreased from 2.04¢ in 1946 to 1.36¢ in 1956.

Substantial additions to our production, transmission and distribution facilities were made to keep pace with the continued increase in demand. Capital expenditures made, exclusive of those for plant outside the Montreal area during the year, were approximately \$29,000,000. These additions include the following:

A) PRODUCTION : —

Dredging in the Beauharnois Canal was continued and the construction of the third and final section of the Beauharnois power plant was initiated.

B) TRANSMISSION : —

Approximately 37 circuit miles of 120,000-volt, single-circuit and double-circuit transmission lines were brought into service in the Montreal Metropolitan area, principally required to transfer power and energy from the Bout de l'Île substation, where Bersimis power is received, and to deliver it into the Montreal Metropolitan distribution system.

C) SUBSTATIONS : —

Two major transforming and switching stations (Hadley and Reed) were brought into service during the year. The total installed capacity of these stations is 160,000 KVA. In addition to this, 80,000 KVA. was installed in the Bélanger station.

Six distribution substations, 12/4 KV. (St. Paul, Mentana, Valois, Labelle, Shaughnessy and Proulx) were added during the year. The installed capacity of these substations totals 112,000 KVA. In addition to this, 9,700 KVA. of capacity was added to the Bélanger 12/4 KV. transformer banks.

D) DISTRIBUTION : —

- (1) Ninety-five new 4 KV. distribution circuits and thirty 25 and 12 KV. circuits were brought into service;
- (2) Distribution transformers having a total rating of 108,546 KVA. were placed in service during the year;
- (3) Approximately 22,750 customer's kilowatt-hour and demand meters were added to the system.

Yours very truly,



Commissioner and General Manager

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, January 28, 1957.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

The sale of manufactured gas during 1956 continued to show an increase over the previous year. Total sales of 8,535,081,700 cubic feet were 4.7% over the 1955 figure of 8,151,659,100 cubic feet.

Increases in sales were noted for Domestic as well as for Commercial and Industrial customers. The following comparative table shows the sales to each class of customer for 1956 and 1955:

CLASS OF CUSTOMER	QUANTITY SOLD (cu. ft.)	1956	QUANTITY SOLD (cu. ft.)	1955
		% of Total Sales		% of Total Sales
Domestic Service				
Regular	4,426,805,100	51.87	4,416,091,900	54.17
Automatic water heating	430,783,100	5.05	401,502,200	4.92
Central heating	457,182,100	5.36	405,704,000	4.98
Combined Service	193,979,400	2.27	40,221,300	.49
Commercial and Industrial Service				
Regular	2,192,928,200	25.69	2,097,081,200	25.73
Automatic water heating	331,150,600	3.88	301,414,000	3.70
Large bakeries	235,585,300	2.76	241,843,300	2.97
Large industries	243,170,900	2.85	225,240,100	2.77
Interdepartmental	23,497,000	.27	22,561,100	.27
Total Sales	<u>8,535,081,700</u>	<u>100.00</u>	<u>8,151,659,100</u>	<u>100.00</u>
Quantity purchased	8,911,491,000		8,517,300,000	
Losses :				
Through transmission				
and unaccounted for	376,409,300		365,640,900	
Percentage	4.223%		4.293%	

Housing development contractors continued showing interest in the use of gas for cooking, automatic water heating and space heating in new apartments. The number of customers in this group more than doubled during the year.

Meters in service numbered 253,138 on December 31, 1956, as against 254,822 in 1955. While the number of meters in service decreased, the total sales per customer increased.

The net increase in the Transmission and Distribution system totalled over seven miles, bringing our system mileage of mains to 926 miles. Included in the additions was an extension of three miles of 20-inch welded steel main to provide increased capacity in the Ville LaSalle area.

Additional auxiliary equipment was installed at the Ville LaSalle Water Gas Plant to provide increased production facilities.

A new gas booster with a capacity of 20,000,000 cubic feet per day was received and was being installed at the year end at our Hochelaga Storage and Pumping Station.

The question of natural gas being made available for the Montreal area was discussed further during the year.

Operations were carried out in 1956 without major incident. Plant and equipment have been maintained in satisfactory operating condition.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Beauharnois System

Montreal, January 22, 1957.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

Production of the Beauharnois Power Plant showed an increase of 13% compared with the record output during 1955. In round figures, 1956 established a new yearly record of more than eight billion kilowatt-hours.

In the main, this appreciable increase may be attributed to:

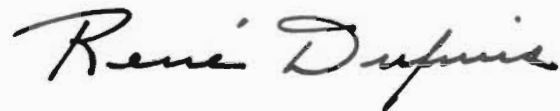
- a) the progressive increase in demands on the system,
- b) better means of interconnection,
- c) favourable hydro-electric conditions during the Winter.

Attention might be drawn, for example, to December, 1956, when daily production exceeded 25,000,000 kilowatt-hours on seven occasions.

Progressive dredging operations in the Canal were continued at increased tempo. During the year, 10,230,000 cubic yards of material were extracted, of which 5,200,000 were credited to the "Hydro-Quebec" Dredge itself.

As a result of an understanding with the Hydro-Electric Power Commission of Ontario, it should not be long before the six 25-cycle generating units of the No. 1 Section of the Power Plant will be renovated and converted to 60 cycles.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Northwestern Quebec System

Montreal, January 23, 1957.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

Utilization of Power

The renewed activity manifest in the mining industry of this region during 1955 experienced an appreciable diminution during 1956. Only one new customer in this category was added to our system during the year: Vendome Mines Ltd.

Rapid II and Rapid VII Plants

The aggregate net production of these two power plants increased 8% in comparison with the 1955 output, reaching 340,323,624 kilowatt-hours.

A new turbine was installed as replacement for one which developed fissures at Rapid VII. A third unit of 60 cycle-per-second frequency was put into operation in the Rapid VII Power House on October 29, 1956. This third unit permitted us to increase temporarily our sales of surplus power to the Hydro-Electric Power Commission of Ontario.

Transformer Stations and Lines

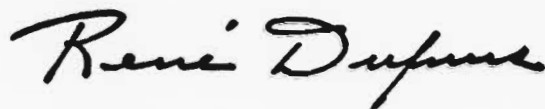
A new transformer substation of 110/24 KV capacity was put into operation at Palmarolle on June 4, 1956, to supply the Coopérative d'électricité d'Abitibi-Ouest. Another substation was added to the system on October 3, 1956, to supply Vendome Mines Ltd.

No new high-voltage lines were built during the year but considerable work was done on the maintenance of rights-of-way and on improvement to existing lines.

Water Storage

Higher-than-average accumulation of water in the Ottawa River Bassin provided adequate supplies for storage reservoirs and guaranteed sufficient means for the operation of power plants.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Northeastern Quebec System

January 29, 1957.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Dear Sir,

Operation of the Bersimis Power Plant was inaugurated during the closing months of the year. Thus, the Commission's Montreal system and the Shawinigan Water and Power Company system, the latter supplied, according to contract, at Quebec City, received amounts of electricity required for the peak load periods during the fall and winter.

Three units were put into operation to permit keeping abreast of these regular peak load periods. It must be pointed out here that there were incidents common to opening operations and which will be corrected with expediency during the course of 1957.

As a result of the increasing demands for electricity and because of the flow-control works already completed on the Bersimis River, it was considered sound business to take advantage of the facilities established at Bersimis I to inaugurate the Bersimis II project some 22 miles further down the river.

The Bersimis II Power Plant will incorporate five units of 165,000 horsepower apiece. Added to the installed capacity of 1,200,000 horsepower at Bersimis I, this output of 825,000 horsepower will contribute to an aggregate installation in the nature of 2,000,000 horsepower, thereby harnessing the entire potential of this river.

The new road built between Labrieville and the Bersimis II site was extended as far as Forestville, thereby shortening the road to Labrieville by several miles.

Work on transmission lines and substations has progressed to the point of channelling electricity to its appointed destinations.

Chibougamau

Operation of the Chibougamau system was carried out without incident and this system is supplying more and more mining customers.

Gaspé

Underwater cables, in operation since November, 1955, were operated without incident during the course of the year. The amount of electricity they carry is increasing with the ever-growing demands of South Shore customers.

Towards the middle of December, the Coopérative de Gaspé Sud was supplied by this underwater system. Thus, these cables are not only meeting the industrial needs of the South Shore but are also satisfying rural requirements for the fisherman as well as the farmer.

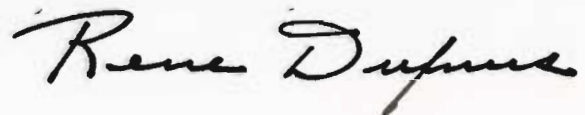
Lake St. Anne Reservoir

Particular reference should be made to the river-regulating activities undertaken by Hydro-Quebec at Lake St. Anne. This lake, at the source of the Toulouste River, is some 60 miles in the forest north of Godbout.

Once completed, this work will increase the rate of flow of the Manicouagan River for the benefit of the waterfalls which may provide power for the new Canadian British Aluminium industry.

The cost of the preliminary work of this river-regulating project will be borne by Manicouagan Power as long as it is alone to benefit. Eventually, it will be of much advantage to the developments that Hydro-Quebec itself will undertake on the Manicouagan River, sharing in its expenses at that time.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, January 18, 1957.

Mr. J. A. Savoie,
President.

Housing Loans to Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees
as of December 31, 1956.

Dear Sir,

Please permit me to submit the following report of the activities of the Housing Loans Committee for 1956.

Applications for loans totalling \$945,700 were recommended for acceptance by this Committee during 1956 under authority of 10 George VI, Chapter 28 and its amendments. These applications, numbering 101, were granted by the Commission as follows:

- 91 loans, representing \$895,500 to Hydro-Quebec employees
- 10 loans, representing \$ 50,200 to Beauharnois employees.

Reimbursement in anticipation of 29 loans aggregating \$166,300 was made during the year under review. These reimbursements were made as follows:

- 26 loans for a total of \$154,100 by Hydro-Quebec employees
- 3 loans for a total of \$ 12,200 by Beauharnois employees.

The Committee has approved 698 applications since its establishment and the Commission has granted them in the amount of \$4,602,350 as follows:

- 612 loans, amounting to \$4,217,550, to Hydro-Quebec employees
- 86 loans, amounting to \$ 384,800, to Beauharnois employees.

Of these loans, 148 have been reimbursed completely in anticipation in an amount of \$830,400 as indicated herewith:

- 136 loans, representing \$786,100, by Hydro-Quebec employees
- 12 loans, representing \$ 44,300, by Beauharnois employees.

The remaining 550 loans, amounting to \$3,771,950, are being reimbursed through monthly instalments and payments in anticipation. They represent a net balance of \$3,172,414 at December 31, 1956. Details are as follows :

- 476 loans by Hydro-Quebec employees, totalling \$3,431,450,
have been reduced to \$2,922,671
- 74 loans by Beauharnois employees, totalling \$340,500,
have been reduced to \$275,176

Advances to be made as regards loans already granted:

- \$22,320 to Hydro-Quebec employees
- \$ 3,112 to Beauharnois employees.

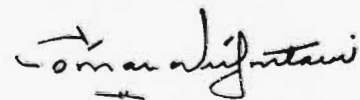
The loans were used in the following proportions :

- 73.59%, or \$3,387,100, for purchase of property
- 11.56%, or \$ 531,900, for payment of mortgages
- 10.21%, or \$ 469,840, for completion of buildings
- 4.64%, or \$ 213,510, for property improvements
- 100.00%, or \$4,602,350.

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

As you are aware, Hydro-Quebec was successful, following lengthy negotiations, to obtain from the Sun Life Insurance Company of Canada Limited a collective mortgage insurance policy which went into effect on August 1, 1956. This insurance, obligatory for all insurable employees obtaining a loan from Hydro-Quebec after August 1, 1956, was optional for employee-lenders whose loans were negotiated prior to that date. Of the latter, 400 have taken advantage of this insurance. As of December 31, 1956, 437 employee-lenders were participants in this collective insurance policy.

The whole respectfully submitted.



Commissioner and Committee Member.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, December 31, 1956.

Honourable Maurice Duplessis,
Prime Minister,
Parliament Buildings,
Quebec, Que.

Re: SUMMER COURSES FOR STUDENTS IN ENGINEERING — 1956 SEASON

Dear Mr. Prime Minister,

Thanks to the provisions of 10 George VI, Chapter 8, adopted by the Legislative Assembly on March 5, 1945, the Commission sponsors practical courses every year for students in engineering employed during the vacation period.

The courses are given in the mother tongue of the lecturer, thereby giving the two technical groups the opportunity of becoming familiar with the secondary language. Further, the students are requested to submit a written account of every lecture or visit to a power plant or substation. Such reports are in the language of the student's choice. Four such visits were made to power plants and distribution substations under the guidance of experienced instructors.

These courses, apart from allowing students to complement, with practical experience, the theory acquired at the University, also help them in the selection of their specialties.

During the summer of 1956, 96 students in engineering were employed, in addition to the 34 students of different faculties and schools hired as replacements in our different departments during the holiday season.

Please believe me, Mr. Prime Minister,

Yours very truly,

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

President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

January 21, 1957.

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, 1956, as required by Section 55 of Hydro-Quebec By-Law No. 12, together with a summary of its activities from the time it has constituted to December 31, 1956.

During 1956, the Committee held ten statutory meetings, as prescribed by Section 46.

As of December 31, 1956, the number of contributors to the Pensions Fund was 3,231, representing an increase of 221 contributors for the year 1956. This total is made up as follows:

Men	...	...	...	...	...	...	2,933
Women	...	...	...	...	...	...	298

During 1956, the Committee pensioned 9 employees who attained statutory pension age, in a total amount of \$14,522.53; there were 9 pensions recommended for reasons of ill-health, totalling \$14,138.13; and 6 half-pensions were granted to eligible beneficiaries, in an amount of \$5,786.19. These half-pensions were made up as follows:

3 half-pensions to widows of statutory pensioners	\$ 3,261.24	
2 half-pensions to eligible beneficiaries of pensioners retired because of illness	1,744.52	
1 half-pension to the widow of a deceased employee	<u>780.43</u>	<u>\$ 5,786.19</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, 1956, is \$410,849.72, made up as follows:

a) Full pension to 178 employees who attained statutory pension age	\$270,195.92	
Of whom 37 have since died	<u>51,478.93</u>	<u>\$218,716.99</u>
b) Full pension to 137 employees retired because of ill-health	\$178,433.10	
Of whom 44 have since died	<u>55,946.26</u>	<u>122,486.84</u>
c) Half-pension to 123 eligible beneficiaries	\$ 77,814.71	
Of which 13 have terminated	<u>8,168.82</u>	<u>69,645.89</u>
		<u>\$410,849.72</u>

Details of these half-pensions amounting to \$69,645.89 are as follows:

1. 21 half-pensions to eligible beneficiaries of statutory pensioners	\$ 13,900.07	
Of which 2 are terminated	<u>2,151.79</u>	<u>\$ 11,748.28</u>
2. 31 half-pensions to eligible beneficiaries of pensioners retired because of ill-health	\$ 21,484.57	
Of which 3 are terminated	<u>1,606.35</u>	<u>19,878.22</u>
3. 71 half-pensions to eligible beneficiaries of deceased employees	\$ 42,430.07	
Of which 8 are terminated	<u>4,410.68</u>	<u>38,019.39</u>
		<u>\$ 69,645.89</u>

Moreover, as required by Article 6, Chapter 27 of the Act 10 George VI, 1946, the Committee continued, during 1956, to pay pensions in the amount of \$33,172.08 already granted to 31 employees, under provisions of Section 17 of the By-laws of Montreal Light, Heat & Power Consolidated.

The term of office of Mr. L. G. Dagneault, representative of Beauharnois Light, Heat and Power Company employees to the Pensions Committee, expired October 31, 1956, and, following an election held October 31, 1956, he was re-elected by the Company's employees for another term of three years commencing November 1, 1956.

On Schedule E to the Annual Report will be found the Pension Fund Financial Statement as of December 31, 1956, compiled by Mr. E. A. Lemieux, Comptroller of Hydro-Quebec.

The whole respectfully submitted.

Chairman, Pensions Committee.

A handwritten signature in dark ink, appearing to read "L. G. Dagneault", with a small mark below it.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, January 29, 1957.

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

Dear Sir,

I submit herewith the financial statements and Auditors' reports for the year 1956, together with appropriate comments and statistics.

Yours very truly,

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'A. L. G.', 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, 1956

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	\$633,858,594	
Gas Utility Plant	27,845,889	
Common Plant	12,311,937	
	<u>\$674,016,420</u>	
Less : Reserves for Depreciation and Renewal	121,664,818	\$552,351,602
Construction, Operating and Sundry Equipment	\$ 25,033,225	
Less : Reserve for Renewal	<u>11,034,416</u>	<u>13,998,809</u>
		<u>\$566,350,411</u>

Current Assets :

Cash and Treasury Bills	\$ 23,010,504	
Accounts Receivable	6,167,973	
Unbilled Revenue — estimate	5,795,067	
Inventories — Materials and Supplies	7,614,546	
Deferred and Prepaid Charges	<u>1,234,020</u>	<u>43,822,110</u>

Pension Fund Assets		10,049,904
---------------------------	--	------------

Investments :

Government Guaranteed Bonds	\$ 1,483,500	
Other Investments	866,792	
Employees' Housing Loans	3,172,414	
Balances due on Properties Sold	<u>507,999</u>	<u>6,030,705</u>
		<u>\$626,253,130</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, 1956

LIABILITIES

Funded Debt : (guaranteed by the Province of Quebec)

Montreal Light, Heat & Power Consolidated Bonds	\$ 13,000,000	
Quebec Hydro-Electric Commission Debentures	418,147,300	\$431,147,300
Less : Sinking Funds		3,020,213
		<u>\$428,127,087</u>

Deferred Payments on Property Acquired 421,086

Current Liabilities :

Accounts Payable	\$ 12,057,079	
Accrued Liabilities (including interest on Funded Debt)	7,380,419	19,437,498

Customers' Deposits 1,162,281

Employees' Pension Fund 10,049,904

Reserves :

Deferred Maintenance	\$ 21,723,343	
Improvements	29,500,000	
Contingencies	34,133,106	
Stabilization of Rates	21,500,000	
Amortization	59,421,332	
Investment Equalization	334,959	
Deposits, Interest and Dividends	442,534	167,055,274
		<u>\$626,253,130</u>

NOTES : Funded Debt includes \$135,000,000, Sinking Fund Debentures maturing in 1978 to 1981, payable in U.S. funds.
The above figures do not take into consideration the commitments for purchases of equipment and other construction contracts, amounting to approximately \$42,000,000.

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

(signed)

ROSAIRE COURTOIS
Chartered Accountant

MCDONALD, CURRIE & Co.
Chartered Accountants

Montreal, January 29, 1957.

AUDITORS' REPORT

We have examined the consolidated Balance Sheet of the Quebec Hydro-Electric Commission as at December 31, 1956, 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, 1956, 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)

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

MCDONALD, CURRIE & CO.,
Chartered Accountants

Montreal, January 29, 1957.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

COMMENTS ON THE CONSOLIDATED BALANCE SHEET

December 31, 1956

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 \$552,351,602

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, 1955	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1956	Depreciation and Renewal Reserve Dec. 31, 1956
	(in thousands of dollars)				
Electricity:					
Generation	\$ 31,994	\$ 979	\$ 2 cr.	\$ 32,971	\$ 28,366
Transmission	19,198	2,963	283	22,444	5,461
Distribution Substations ..	49,565	7,424	182	57,171	9,832
Distribution Lines	60,649	9,923	263	70,835	21,302
Utilization	1,382	167	29	1,578	681
Unallocated:					
Property acquired from C.L. & P. Co.	417	—	417 cr.	—	—
	<u>\$163,205</u>	<u>\$ 21,456</u>	<u>\$ 338</u>	<u>\$184,999</u>	<u>\$ 65,642</u>
Less:					
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	366	—	148	514	—
	<u>\$162,839</u>	<u>\$ 21,456</u>	<u>\$ 190</u>	<u>\$184,485</u>	<u>\$ 65,642</u>
Gas:					
Production	2,979	179	164	3,322	2,303
Storage	3,938	5	52 cr.	3,891	2,083
Distribution	19,312	1,561	87	20,960	7,199
	<u>\$ 26,229</u>	<u>\$ 1,745</u>	<u>\$ 199</u>	<u>\$ 28,173</u>	<u>\$ 11,585</u>
Less:					
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	142	—	185	327	—
	<u>\$ 26,087</u>	<u>\$ 1,745</u>	<u>\$ 14</u>	<u>\$ 27,846</u>	<u>\$ 11,585</u>
General	10,769	1,220	272	12,261	2,199
Undistributed Engineering ..	2,117	1,825	3,811 cr.	131	—
Retirement Work in Progress	39 cr.	—	41 cr.	80 cr.	—
	<u>\$ 12,847</u>	<u>\$ 3,045</u>	<u>\$3,580 cr.</u>	<u>\$ 12,312</u>	<u>\$ 2,199</u>
	<u>\$201,773</u>	<u>\$ 26,246</u>	<u>\$3,376 cr.</u>	<u>\$224,643</u>	<u>\$ 79,426</u>
MONTREAL SYSTEM (NET)				<u>\$145,217</u>	

BEAUHARNOIS SYSTEM

Generation	\$141,982	\$ 4,882	\$ 64 cr.	\$146,800	\$ 33,373
Project No. 3		2,295	20	2,315	—
Transmission	8,024	85	—	8,109	2,987
Distribution	65	—	—	65	18
General	1,344	3	21 cr.	1,326	327
Undistributed Engineering ...	139	145	—	284	—
Retirement work in progress	14 cr.	—	32 cr.	46 cr.	—
	<u>\$151,540</u>	<u>\$ 7,410</u>	<u>\$ 97 cr.</u>	<u>\$158,853</u>	<u>\$ 36,705</u>

Less:

Contributions in aid of construction non-refun- dable	187 cr.	—	—	187 cr.	—
	<u>\$151,353</u>	<u>\$ 7,410</u>	<u>\$ 97 cr.</u>	<u>\$158,666</u>	<u>\$ 36,705</u>

BEAUHARNOIS SYSTEM (NET) \$121 961

NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

Generation	\$ 24,384	\$ 634	\$ 132	\$ 25,150	\$ 2,488
Transmission Lines	7,319	80	34	7,433	1,389
Distribution Lines	41	3	1	45	9
Roads	1,088	—	—	1,088	339
General	794	—	263 cr.	531	111
Undistributed Engineering ...	—	1	263 dr.	264	—
	<u>\$ 33,626</u>	<u>\$ 718</u>	<u>\$ 167</u>	<u>\$ 34,511</u>	<u>\$ 4,336</u>

Less:

Contributions in aid of construction non-refun- dable	3	—	—	3	—
	<u>\$ 33,623</u>	<u>\$ 718</u>	<u>\$ 167</u>	<u>\$ 34,508</u>	<u>\$ 4,336</u>

NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM (excluding Lac Dozois) Net \$ 30.172

LAC DOZOIS	\$ 7,273	—	—	\$ 7,273	\$ 777
LAC DOZOIS (NET)				<u>6,496</u>	

NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM

Bersimis Developments	\$160,562	\$ 72,104	\$ 644	\$233,310	—
Chibougamau Region	2,931	124	69	3,124	128
Gaspé Region	11,237	1,035	222	12,494	294
	<u>\$174,730</u>	<u>\$ 73,263</u>	<u>\$ 935</u>	<u>\$248,928</u>	<u>\$ 422</u>

NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM (NET) \$248,506

GRAND TOTAL (Gross)	<u>\$568,752</u>	<u>\$107,637</u>	<u>\$2,371 cr.</u>	<u>\$674,018</u>	<u>\$121,666</u>
GRAND TOTAL (Net)				<u>\$552,352</u>	

Construction, Operating and Sundry Equipment **\$ 13,998,809**

This is detailed as follows :

Office Furniture and Equipment	\$ 1,069,905	
Cafeteria Equipment	201,677	
Automobiles and Trucks	2,898,907	
Service Centre Equipment	1,850,921	
Construction Equipment	11,890,380	
Miscellaneous Equipment	487,533	
Boulder Clay Excavation Equipment	5,630,357	
Diesel Generation	<u>1,003,545</u>	\$ 25,033,225

Less:

Reserve for Renewals	<u>11,034,416</u>	<u>\$ 13,998,809</u>
----------------------------	-------------------	----------------------

Current Assets **\$ 43,822,110**

This amount includes :

Cash and Treasury Bills	\$ 23,010,504
-------------------------------	---------------

Accounts Receivable :

Customers' Accounts	\$ 5,492,112	
Accrued Interest on Investments	80,276	
Sundries	<u>595,585</u>	6,167,973

Unbilled Revenue (estimate)	5,795,067
-----------------------------------	-----------

Inventories :

Materials and Supplies, at cost, less reserve	7,614,546
---	-----------

Deferred and Prepaid Charges :

Prepaid Taxes	\$ 343,824	
Prepaid Rentals	124,380	
Prepaid Insurance	136,130	
Work in progress	190,766	
Work in progress for customers	308,621	
Dozois Reservoir Operations — July 1 to December 31, 1956	128,799	
Sundry Prepayments	<u>1,500</u>	<u>1,234,020</u>
		<u>\$ 43,822,110</u>

Pension Fund Assets **\$ 10,049,904**

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

Investments	\$ 6,030,705
--------------------------	---------------------

This amount includes the following :

Government guaranteed Bonds :

\$ 150,000 Canadian National Rlys.	2 $\frac{3}{4}$ %-1967	\$ 133,500	
1,350,000 Quebec Hydro-Electric Commission	2%-1957	<u>1,350,000</u>	\$ 1,483,500

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 $\frac{7}{8}$ 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	<u>270</u>	866,792

Employees' Housing Loans	\$ 3,172,414
Balances due on Properties Sold	<u>507,999</u>
	<u><u>\$ 6,030,705</u></u>

LIABILITIES

Funded Debt	\$428,127,087
--------------------------	----------------------

This amount is made up as follows :

	December 31, 1955	Redeemed 1956	December 31, 1956	
Assumed —				
Montreal Light, Heat & Power				
Consolidated 4%-1969	\$ 13,000,000	\$ —	\$ 13,000,000	
Quebec Hydro-Electric Commission				
Debentures				
Series "B" 2 $\frac{3}{4}$ % — 1957-1959	3,100,000	700,000	2,400,000	
"C" 3% — 1960-1969	10,540,000	—	10,540,000	
"D" 2 $\frac{1}{2}$ %-3% — 1957-1973	37,500,000	750,000	36,750,000	
"E" 2% — 1957 (Sinking Fund)	66,742,600	5,685,300	61,057,300	
"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 $\frac{1}{2}$ % — 1957-1960	3,100,000	700,000	2,400,000	
"K" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1978 (Sinking Fund)	50,000,000	—	50,000,000*	
"L" 3 $\frac{1}{4}$ % — 1974 (Sinking Fund)	25,000,000	—	25,000,000	
"M" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1975 (Sinking Fund)	40,000,000	—	40,000,000	
	<u>\$328,982,600</u>	<u>\$ 7,835,300</u>	<u>\$321,147,300</u>	
		Issued 1956		
"N" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1981 (Sinking Fund)	—	\$50,000,000	50,000,000*	
"O" 4 $\frac{1}{4}$ % — 1976 (Sinking Fund)	—	25,000,000	25,000,000	
"P" 4 $\frac{1}{4}$ % — 1981 (Sinking Fund)	—	<u>35,000,000</u>	<u>35,000,000*</u>	\$431,147,300
Less Sinking Funds			<u>3,020,213</u>	
			<u><u>\$428,127,087</u></u>	

* Payable in U. S. Dollars.

These Sinking Fund amounts include the following :

Cash held for Sinking Funds \$ 84,752

Investments purchased in accordance with the requirements of :

Hydro-Quebec Debentures	Par Value	Cost	
Series "K"	\$ 1,584,000	\$ 1,541,877	
Series "L"	504,000	490,891	
Series "M"	400,000	396,000	
Series "N"	520,000	506,693	
			2,935,461
			<u>\$ 3,020,213</u>

Deferred payment on property acquired

Minister of Finance of the Province of Quebec \$ 421,086

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 **\$ 19,437,498**

This amount is detailed as follows :

Accounts Payable :

Dominion of Canada — Testing of meters	\$ 8,922	
Province of Quebec — Sales Tax collections	102,285	
Power Purchased :		
Shawinigan Water & Power Co.	132,300	
Manicouagan Power Co.	63,306	
Saguenay Transmission Co.	35,026	
Gas Purchased :		
Montreal Coke & Mfg.	489,140	
Customers' Advances for construction	1,592,000	
Wages Payable	477,963	
Trade Accounts Payable	9,156,137	\$12,057,079

Accrued Liabilities :

Accrued Interest on Funded Debt to Dec. 31, 1956	\$ 3,983,772	
Retentions on Contracts	266,769	
Reserve for Workmen's Compensation	1,304,316	
Accrued Liabilities	347,038	
Accrued Water Rentals	99,000	
Quebec Natural Gas Corporation	1,000,000	
Sundry Accruals	379,524	7,380,419
		<u>\$ 19,437,498</u>

Customers' Deposits **\$ 1,162,281**

This amount is detailed as follows :

Deposits	\$ 1,004,923	
Accrued Interest to December 31, 1956	157,358	\$ 1,162,281

Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees' Pension Fund **\$ 10,049,904**

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

Reserves **\$167,055,274**

For purposes of comparison, to this amount of \$167,055,274 should be added the following items deducted from the assets :

Reserve for Amortization	\$ 777,739		
Reserve for Renewals	89,834,796		
Reserve for Renewals of Equipment	<u>11,034,416</u>	<u>\$101,646,951</u>	\$268,702,225

Changes in Reserves are accounted for as follows :

	Montreal System	Beauharnois System	North Western Quebec System General	Lac Dozois	Northeastern Quebec System
Balances, December 31, 1955	\$149,917,007	\$72,698,630	\$2,483,570	\$ 836,316	62,425
Transfer	312,510	—	—	—	(312,510)
Less: Amount applicable to Lac Dozois	—	—	836,316	—	—
Add: Interest on reserves, 1956	4,655,677	2,300,664	81,697	27,156	1,296
Charges to Revenue, 1956	21,778,671	11,419,054	751,613	137,609	380,801
Charges to Clearing Account — Equipement, 1956	2,185,724	858,388	4,945	—	—
	<u>\$178,849,589</u>	<u>\$87,276,736</u>	<u>\$2,485,509</u>	<u>\$1,001,081</u>	<u>\$ 132,012</u>
Less: Net Charges, 1956	(27,460)	81,629	—	—	187,409
Deficit, 1956	—	—	602,914	—	198,210
Balances, December 31, 1956 ⁽¹⁾	<u>\$178,877,049</u>	<u>\$87,195,107</u>	<u>\$1,882,595</u>	<u>\$1,001,081</u>	<u>\$ (253,607)</u>
			<u>Total</u>	<u>\$268,702,225</u>	

Details of these reserves are as follow:

	Montreal	Beauharnois	N.W.Q.	N.E.Q.	TOTAL
Reserve for Amortization	\$ —	\$ —	\$ 777,739 ⁽²⁾	\$ —	\$ 777,739
Reserve for Renewal	59,798,758	26,267,000	3,347,180	421,858	89,834,796
Reserve for Renewal of Equipment	8,379,466	2,623,652	31,298	—	11,034,416
Reserve for Deferred Maintenance	11,500,000	10,000,000	223,343 ⁽²⁾	—	21,723,343
Reserve for Improvements	19,000,000	10,500,000	—	—	29,500,000
Reserve for Contingencies	17,000,000	15,804,455	—	(477,255)	32,327,200
Reserve for Contingencies-Insurance	2,000,000	1,500,000	—	—	3,500,000
Reserve for Stabilization of Rates	21,500,000	—	—	—	21,500,000
Reserve for Amortization	30,609,959	—	—	—	30,609,959
Reserve for Amortization (Special)	8,311,373	20,500,000	—	—	28,811,373
Reserve for Investment Equalization	334,959	—	—	—	334,959
Reserve for Deposits, Interest and Dividends	442,534	—	—	—	442,534
Deficit	—	—	(1,495,884)	(198,210)	(1,694,094)
	<u>\$178,877,049</u>	<u>\$87,195,107</u>	<u>\$2,883,676</u>	<u>\$ (253,607)</u>	<u>\$268,702,225</u>

(1) Above reserves do not include reserves for depreciation accrued to the date of acquisition of properties, now standing at \$31,052,283, as follows: Montreal System, \$19,626,953; Beauharnois System, \$10,437,547; N.W.Q. System, \$987,783.

(2) Lac Dozois Reservoir only.

Schedule "B"

**CONSOLIDATED STATEMENT
OF REVENUE AND EXPENSES**

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year ended December 31, 1956

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

CONSOLIDATED STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES — for the year ended December 31, 1956

REVENUE	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	Dozois Reservoir
Electricity:					
Domestic	\$ 17,713,799	\$ —	\$ 2,863	\$ —	\$ —
Commercial	12,473,391	—	—	—	—
Industrial — Primary	16,183,231	1,605,517	1,041,028	832,948	—
— Secondary	3,524,228	3,325,669	—	—	—
Municipal — Power	919,213	—	—	—	—
— Street Lighting	647,203	—	—	—	—
Transportation	1,071,812	—	—	—	—
Wholesale — Primary	3,689,659	825,915	389,845	540,967	—
— Secondary	1,448,669	—	60,498	52,211	—
Wholesale to Ontario — Primary	2,692,799	2,692,799	—	—	—
— Secondary	304,840	25,129	279,711	—	—
Export — Primary	787,500	—	—	—	—
— Secondary	787,500	—	—	—	—
Inter-system — Primary	1,011,995	—	—	153,785	—
— Secondary	—	—	—	—	—
Interdepartmental	94,971	—	—	—	—
	<u>\$66,045,666</u>	<u>\$18,686,944</u>	<u>\$1,773,945</u>	<u>\$1,579,911</u>	<u>\$ —</u>
Gas:					
Domestic	\$ 5,890,958	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —
Industrial	2,742,148	—	—	—	—
Interdepartmental	24,617	—	—	—	—
	<u>\$ 8,657,723</u>	<u>\$ 47,655</u>	<u>\$ 7,494</u>	<u>\$ 5,898</u>	<u>\$ —</u>
Other Operating Income	\$ 1,243,521	—	—	—	\$ 330,130
Other Operating Income — Inter-System	—	—	50,000	—	106,304
Increase in Unbilled Consumption — 1956	\$ 632,911	—	—	—	\$ —
	<u>\$76,579,821</u>	<u>\$18,734,599</u>	<u>\$1,831,439</u>	<u>\$1,585,809</u>	<u>\$436,434</u>
EXPENSES					
Operating, Maintenance, Administration and Other Current Expenses	\$24,352,905	\$ 2,817,088	\$ 524,034	\$ 938,467	\$ 30,629
Operating, Maintenance, Administration and Other Current Expenses — Inter-System	—	—	94,445	9,270	50,000
Contributions for School and Municipal Purposes	3,581,187	27,597	1,880	—	—
Interest	11,350,084	4,470,860	1,062,381	455,481	218,196
Unamortized Bond Discount	3,629,022	—	—	—	—
Provision for Renewals	9,912,926	2,804,056	751,613	380,801	—
TOTAL	<u>\$52,826,124</u>	<u>\$10,119,601</u>	<u>\$2,434,353</u>	<u>\$1,784,019</u>	<u>\$298,825</u>
Available for Reserves	\$23,753,697	\$ 8,614,998	\$ (602,914)	\$ (198,210)	\$137,609
Provision for Amortization	\$10,524,048	\$ 1,937,162	—	—	\$100,000
Provision for Amortization (Special)	902,500	902,500	—	—	—
Provision for Improvements	2,341,128	1,231,751	—	—	—
Provision for Deferred Maintenance	2,845,125	2,210,382	—	—	37,609
Provision for Stabilization of Rates	1,366,244	—	—	—	—
Provision for Contingencies	3,075,776	833,203	—	—	—
Provision for Contingencies-Insurance	3,500,000	1,500,000	—	—	—
Transfer to Deficit Account	(801,124)	—	(602,914)	(198,210)	—
	<u>\$23,753,697</u>	<u>\$ 8,614,998</u>	<u>\$ (602,914)</u>	<u>\$ (198,210)</u>	<u>\$137,609</u>

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

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, January 29, 1957.

MCDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountant

(Signed)

DETAILS of the CONSOLIDATED STATEMENT of REVENUE and EXPENSES
for the year ended December 31 1956

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	Dozois Reservoir
Other Operating Income (\$1,243,521):					
Merchandising and Work Done for Customers	\$ 22,712	\$ 16,442	\$ —	\$ —	\$ —
Rentals (net)	42,771	7,752	4,411	4,737	—
Discounts on Purchases	116,833	—	—	—	—
Penalties collected	447,194	—	—	—	—
Steam Heating (net)	36,223	—	—	—	—
Pole Rental	33,873	—	—	—	—
Sales of Scrap (net)	105,985	—	—	—	—
Assessments for Water Storage	—	—	—	—	330,130
Miscellaneous	46,753	23,461	3,083	1,161	—
	<u>\$ 852,344</u>	<u>\$ 47,655</u>	<u>\$ 7,494</u>	<u>\$ 5,898</u>	<u>\$330,130</u>
Operating, Maintenance, Administration and other current expenses (\$24,352,905):					
Electricity :					
Power Purchased	\$ 1,587,600	\$ 199,733	\$ —	\$672,897	
Generation — Royalties	251,005	1,221,517	51,930	—	
Water Rentals ...	8,623	232,140	15,000	—	
Operation & Maintenance ...	554,850	750,102	212,749	34,819	
Transmission	136,144	129,086	151,276	163,894	
Distribution — Substations	1,532,580	—	—	—	
Lines	2,888,152	—	—	—	
Street Lighting	21,453	—	—	—	
Supervision and Engineering	625,450	139,192	25,899	20,136	
	<u>\$ 7,605,857</u>	<u>\$2,671,770</u>	<u>\$456,854</u>	<u>\$891,746</u>	
Gas :					
Gas Purchased (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 5,139,902				
Holder Stations	265,643				
Distribution	1,350,184				
Supervision and Engineering	87,006				
	<u>\$ 6,842,735</u>				
General :					
Customers Accounting & Collection	\$ 2,823,928	\$ 1,601	\$ 3,091	\$ —	\$ —
Warehousing	176,326	33,170	7,661	—	—
Sundries	1,276,863	60,039	36,428	33,721	30,629
	<u>\$ 4,277,117</u>	<u>\$ 94,810</u>	<u>\$ 47,180</u>	<u>\$ 33,721</u>	<u>\$ 30,629</u>
Administration	\$ 1,316,978	\$ 50,508	\$ 20,000	\$ 13,000	\$ —
TOTAL	<u>\$20,042,687</u>	<u>\$2,817,088</u>	<u>\$524,034</u>	<u>\$938,467</u>	<u>\$ 30,629</u>

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

SUMMARY OF CONSOLIDATED EARNINGS

(In Thousands of Dollars)

	<u>1952</u>	<u>1953</u>	<u>1954</u>	<u>1955</u>	<u>1956</u>
Operating Revenues :					
Electric	\$46,764	\$50,981	\$53,880	\$58,860	\$66,046
Gas	7,988	8,095	8,343	8,320	8,658
Unbilled Consumption	—	324	274	588	633
General	951	1,072	979	1,393	1,243
	<u>\$55,703</u>	<u>\$60,472</u>	<u>\$63,476</u>	<u>\$69,161</u>	<u>\$76,580</u>
Operating Expenses :					
Operating and Maintenance	\$17,548	\$18,636	\$19,696	\$21,075	\$24,353
Provision for Renewals	6,236	6,803	7,891	8,708	9,913
Municipal and School Taxes	719	707	718	779	781
Educational Tax	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	<u>\$27,303</u>	<u>\$28,946</u>	<u>\$31,105</u>	<u>\$33,362</u>	<u>\$37,847</u>
Net Operating Income	\$28,400	\$31,526	\$32,371	\$35,799	\$38,733
Add : Investment and Other Income less Sundry Charges	1,229	1,083	1,214	888	1,080
	<u>\$29,629</u>	<u>\$32,609</u>	<u>\$33,585</u>	<u>\$36,687</u>	<u>\$39,813</u>
Less Other Expenses :					
Interest on Funded Debt	\$ 6,760	\$ 6,693	\$ 8,792	\$10,121	\$12,291
Interest on Reserves	3,925	3,328	4,339	5,341	7,064
Interest Applied to Construction (Credit)	(759)	(881)	(3,567)	(4,533)	(6,925)
Write-off of Bond Discount and Expense	—	744	2,898	477	3,629
	<u>\$ 9,926</u>	<u>\$ 9,884</u>	<u>\$12,462</u>	<u>\$11,406</u>	<u>\$16,059</u>
	<u>\$19,703</u>	<u>\$22,725</u>	<u>\$21,123</u>	<u>\$25,281</u>	<u>\$23,754</u>
Allocated to :					
Reserve for Deferred Maintenance	\$ 2,220	\$ 583	\$ 2,280	\$ 2,071	\$ 2,845
Reserve for Improvements	1,014	6,500	1,375	2,885	2,341
Reserve for Contingencies	3,249	2,000	3,394	4,117	6,576
Reserve for Stabilization of Rates	2,021	3,000	1,604	1,990	1,366
Reserve for Amortization	11,317	10,594	12,810	14,771	11,427
Deficit Account —					
Northwestern Quebec System	(118)	48	(340)	(553)	(603)
Northeastern Quebec System	—	—	—	—	(198)
	<u>\$19,703</u>	<u>\$22,725</u>	<u>\$21,123</u>	<u>\$25,281</u>	<u>\$23,754</u>

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

COMPARATIVE STATEMENT OF CONSOLIDATED ELECTRIC SALES AND REVENUES

	1952	1953	1954	1955	1956
Electric Energy Generated and Purchased (Thousand KWH):					
Generated (1)	7,816,939	8,538,312	8,314,808	8,963,244	10,136,770
Purchased (2)	519,299	497,359	492,106	542,007	680,801
	<u>8,336,238</u>	<u>9,035,671</u>	<u>8,806,914</u>	<u>9,505,251</u>	<u>10,817,571</u>
Less used and unaccounted for	496,045	585,386	702,023	677,289	780,200
Total Electric Energy Sold	<u>7,840,193</u>	<u>8,450,285</u>	<u>8,104,891</u>	<u>8,827,962</u>	<u>10,037,371</u>
Electric Sales (Thousand KWH):					
Domestic	690,243	812,299	991,661	1,130,140	1,304,166
Commercial	469,525	519,426	577,781	627,127	688,473
Industrial — Primary	2,303,816	2,537,082	2,673,648	2,748,538	2,661,389
Industrial — Secondary	603,281	366,712	272,449	577,569	1,186,291
Municipal Service					
Power	137,998	142,792	146,726	156,860	165,650
Street Lighting	26,440	31,078	35,365	41,017	47,387
Transportation	183,622	163,810	149,650	137,040	116,225
Wholesale — Primary	258,863	382,448	498,670	624,400	809,241
Wholesale — Secondary	715,793	877,289	487,909	646,587	936,147
Wholesale to Ontario :					
Primary	1,235,050	1,226,620	1,190,170	1,079,670	1,059,197
Secondary	353,308	517,242	179,702	124,534	119,544
Export — Primary	491,458	490,122	490,122	490,122	491,464
Secondary	329,307	335,192	358,327	396,023	397,544
Interdepartmental	41,489	48,173	52,711	48,335	54,653
Total Electric Sales	<u>7,840,193</u>	<u>8,450,285</u>	<u>8,104,891</u>	<u>8,827,962</u>	<u>10,037,371</u>
Operating Revenues — Electric:					
Electric Sales:					
Domestic	\$10,520,465	\$11,901,421	\$13,895,575	\$15,577,266	\$17,716,662
Commercial	8,675,547	9,530,788	10,572,380	11,439,745	12,473,391
Industrial — Primary	15,382,802	16,872,994	17,861,435	18,987,492	19,662,724
Industrial — Secondary	1,283,354	676,586	490,130	1,426,740	3,524,228
Municipal Service					
Power	742,747	765,481	789,933	851,146	919,213
Street Lighting	396,348	455,092	512,973	547,074	647,203
Transportation	1,534,896	1,400,263	1,319,223	1,250,596	1,071,812
Wholesale — Primary	1,487,931	1,981,787	2,437,871	2,799,224	3,689,659
Wholesale — Secondary	1,019,833	1,219,285	629,631	1,131,195	1,448,669
Wholesale to Ontario :					
Primary	3,125,000	3,125,000	3,125,000	2,651,660	2,692,799
Secondary	901,070	1,319,160	458,304	317,584	304,840
Export — Primary	787,489	787,500	787,500	787,500	787,500
Secondary	838,456	848,121	907,238	1,008,289	1,011,995
Interdepartmental	67,931	97,042	92,861	84,745	94,971
Total Electric Sales	<u>\$46,763,869</u>	<u>\$50,980,520</u>	<u>\$53,880,054</u>	<u>\$58,860,256</u>	<u>\$66,045,666</u>
Average number of Electric Customers	381,894	399,015	417,826	436,861	460,021
Domestic Customers:					
Average KWH per customer	2,097	2,358	2,742	2,980	3,258
Average revenue per customer	\$ 31.96	\$ 34.55	\$ 38.42	\$ 41.10	\$ 44.26
Average Revenue per KWH:					
Domestic	1.52¢	1.47¢	1.40¢	1.38¢	1.36¢
Commercial	1.85¢	1.83¢	1.83¢	1.82¢	1.81¢
Industrial — Primary	0.67¢	0.66¢	0.67¢	0.69¢	0.74¢
Industrial — Secondary	0.21¢	0.18¢	0.18¢	0.25¢	0.30¢
Wholesale — Primary	0.57¢	0.52¢	0.49¢	0.45¢	0.46¢
Wholesale — Secondary	0.14¢	0.14¢	0.13¢	0.17¢	0.15¢

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

(2) Figure reported beginning with the year 1956 includes net exchange from Northern Quebec Power 33,197.

COMPARATIVE STATEMENT OF GAS SALES AND REVENUES

	1952	1953	1954	1955	1956
Gas Purchased (MCF)	8,164,480	8,278,655	8,571,024	8,517,300	8,911,491
Less used and unaccounted for	449,154	435,305	444,333	365,641	376,409
Total Gas Sold	<u>7,715,326</u>	<u>7,843,350</u>	<u>8,126,691</u>	<u>8,151,659</u>	<u>8,535,082</u>
Gas Sales (MCF):					
Domestic	5,213,268	5,199,262	5,343,275	5,263,519	5,508,750
Commercial	2,485,296	2,629,629	2,763,068	2,865,579	3,002,835
Interdepartmental	16,762	14,459	20,348	22,561	23,497
Total Gas Sales	<u>7,715,326</u>	<u>7,843,350</u>	<u>8,126,691</u>	<u>8,151,659</u>	<u>8,535,082</u>
Operating Revenues — Gas:					
Gas Sales:					
Domestic	\$ 5,669,584	\$ 5,656,690	\$ 5,785,662	\$ 5,681,513	\$ 5,890,958
Commercial	2,301,031	2,423,068	2,536,406	2,614,712	2,742,148
Interdepartmental	17,515	15,109	21,280	23,621	24,617
Total Gas Sales	<u>\$ 7,988,130</u>	<u>\$ 8,094,867</u>	<u>\$ 8,343,348</u>	<u>\$ 8,319,846</u>	<u>\$ 8,657,723</u>
Average number of Gas Customers	247,865	248,865	249,100	248,550	247,027
Domestic Customers:					
Average MCF per customer	22.3	22.2	22.7	22.4	23.6
Average revenue per MCF	\$ 1.09	\$ 1.09	\$ 1.08	\$ 1.08	\$ 1.07
Average revenue per customer	\$ 24.27	\$ 24.10	\$ 24.62	\$ 24.23	\$ 25.25

Schedule "C"

ANALYSIS OF
ELECTRICITY AND GAS SALES
for the year 1956
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 – 1956

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 - 1956)	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> ¢
Domestic	400,185	1,303,821,561	\$17,713,799	1.359
Commercial	52,367	688,472,678	12,473,391	1.812
Industrial	7,247			
Primary		1,932,163,990	16,183,231	.837
Secondary		114,969,320	198,559	.173
Municipal				
Power	30	165,649,524	919,213	.555
Street lighting	89	47,387,022	647,203	1.366
Transportation				
Street Railway & Busses	1	97,550,290	846,588	.868
Other Railways	2	18,674,600	225,224	1.206
Wholesale				
Municipalities	3	62,926,520	426,279	.667
Public Services	3			
Primary		441,535,107	1,506,653	.341
Secondary		886,742,370	1,335,960	.151
Export	1			
Primary		491,464,800	787,500	.160
Secondary		397,544,200	1,011,995	.254
Interdepartmental	1	6,180,000	9,270	.150
Inter-System				
Secondary		53,956,999	90,082	.167
	<u>459,929</u>	<u>6,709,038,981</u>	<u>\$54,374,947</u>	<u>.810</u>

S U M M A R Y

Primary Sales	5,303,603,091	\$51,819,163	.977
Secondary Sales	1,405,435,890	2,555,784	.182
Total	<u>6,709,038,981</u>	<u>\$54,374,947</u>	<u>.810</u>

K.W.H. per customer — Domestic 3,258
Commercial 13,147

Revenue per customer — Domestic \$ 44.26
Commercial 238.19

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

(b) Gas Sales

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1956)	<u>Cubic Feet</u>	<u>Amount</u>	<u>Per 1000</u> Cu. ft.
Domestic	233,264	5,508,749,700	\$ 5,890,958	1.069
Commercial	13,763	3,002,835,000	2,742,148	.913
Interdepartmental		23,497,000	24,617	1.048
	<u>247,027</u>	<u>8,535,081,700</u>	<u>\$ 8,657,723</u>	<u>1.014</u>

NOTE : Included in above sales :

House Heating 1,031
C.F. per customer — Domestic 23,616
Commercial 218,182

\$ 322,027 .70
Revenue per customer — Domestic \$ 25.25
Commercial 199.24

ANALYSIS OF ELECTRICITY SALES - 1956

2 — BEAUHARNOIS SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial	11			
Primary		481,715,745	\$ 1,605,517	.333
Secondary		1,071,321,904	3,325,669	.310
Public Services	1			
Primary		165,008,100	825,915	.247
Wholesale — Ontario	1			
Primary		1,059,197,000	2,692,799	.254
Secondary		9,853,000	25,129	.255
Inter-system	1			
Primary		3,436,763,000	8,505,000	.247
Secondary		1,751,390,000	1,702,026	.097
Interdepartmental		696,330	4,889	.702
	<u>14</u>	<u>7,975,945,079</u>	<u>\$18,686,944</u>	<u>.234</u>
Total — Primary		5,143,380,175	\$13,634,120	.265
— Secondary		2,832,564,904	5,052,824	.178
		<u>7,975,945,079</u>	<u>\$18,686,944</u>	<u>.234</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	172,151,390	\$ 1,041,028	.605
Public Services	9			
Primary		46,211,401	389,845	.844
Secondary		14,596,587	60,498	.414
Sales to other Provinces — Secondary	1	109,690,843	279,711	.255
Domestic	48	344,217	2,863	.832
	<u>67</u>	<u>342,994,438</u>	<u>\$ 1,773,945</u>	<u>.517</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	4	38,339,240	\$ 539,013	1.406
Public Services	2	3,129,820	56,473	1.804
	<u>6</u>	<u>41,469,060</u>	<u>\$ 595,486</u>	<u>1.436</u>
Gaspé Region : —				
Industrial	1	37,019,000	\$ 293,935	.794
Public Services	2	56,950,300	343,744	.603
	<u>3</u>	<u>93,969,300</u>	<u>\$ 637,679</u>	<u>.679</u>
Bersimis Region: —				
Public Services	1			
Primary		33,480,000	\$ 140,750	.420
Secondary		34,807,518	52,211	.150
Inter-System	1			
Primary		32,860,000	153,785	.468
	<u>2</u>	<u>101,147,518</u>	<u>\$ 346,746</u>	<u>.343</u>
Total of System	11	236,585,878	\$ 1,579,911	.668
— Primary		201,778,360	\$ 1,527,700	.757
— Secondary		34,807,518	52,211	.150
		<u>236,585,878</u>	<u>\$ 1,579,911</u>	<u>.668</u>

Schedule "D"

PRODUCTION STATISTICS

of the properties of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year 1956

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			Bersimis (1)	Chibougamau Gaspé
1. Generation (net) in KWH:							
Bersimis	109,616,000	—	—	—	—	109,616,000	—
Beauharnois	8,071,988,000	—	—	8,071,988,000	—	—	—
Cedars	1,318,506,000	279,640,000	1,038,866,000	—	—	—	—
Rivière-des-Prairies	295,997,000	295,997,000	—	—	—	—	—
Rapid VII	167,971,704	—	—	—	167,971,704	—	—
Rapid II	172,351,920	—	—	—	172,351,920	—	—
Diesel Plant	339,100	333,100	—	—	—	—	6,000
2. Inter-System							
Bersimis	—	26,680,000	—	—	—	26,680,000	—
Beauharnois	—	4,065,223,970	1,122,929,030	5,188,153,000	—	—	—
3. Purchased from							
S.W. & P. Co.	495,125,030	495,125,030	—	—	—	—	—
H.E.P.C. of Ont.	2,478,000	2,478,000	—	—	—	—	—
Saguenay P. Co.	47,553,200	—	—	—	—	47,553,200	—
Manicouagan P. Co.	102,448,000	—	—	—	—	—	102,448,000
4. Net Exchange from Northern Que. Power Co. ...	33,197,388	—	—	—	33,197,388 (2)	—	—
5. Net System Output	10,817,571,342	5,165,477,100	2,161,795,030	2,883,835,000	373,521,012	82,936,000	102,454,000
Net Sys. Primary Output	8,091,150,019	4,984,893,400	859,746,960	1,799,138,395	249,235,582	48,128,482	102,454,000
6. Net System Sales	10,075,566,857	4,541,063,951	2,161,795,030	2,825,987,560 (3)	342,994,438	68,287,518	93,969,300
7. Losses (KWH)	742,004,485	624,413,149	—	57,847,440	30,526,574	14,648,482	8,484,700
8. System Peaks (KW)							
Primary	1,503,400	1,008,000	108,000	798,500 (4)	42,800	183,000	25,200
Secondary	124,550	—	74,000	251,500	30,000	27,000	—
9. Annual Primary Load Factor	61.27%	56.30%	90.63%	74.65%	66.29%	—	46.28%

(1) Date of initial operation — October 16/56.

(2) Net In-feed to H.-Q. from Northern Quebec Power Co.

(3) Includes non-revenue energy of 38,195,481 KWH.

(4) Includes deliveries to Hydro-Quebec; maximum Beauharnois output for the year was 1,088,000 KW. Note: System peaks are taken at the time of primary peak of the systems specified.

(b) Gas

	Cubic feet
Gas purchased	8,911,491,000
Gas sold	8,535,081,700
Losses — 4.22%	376,409,300
Average calorific value of gas sold	465 B.T.U.
Specific gravity of gas sold	0.530
Maximum 24-hour send-out	29,990,000

Schedule "E"

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT
AND POWER COMPANY

EMPLOYEES' PENSION FUND

BALANCE SHEET AS AT DECEMBER 31, 1956

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURES FOR
THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 1956

DETAIL OF INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1956

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

Balance Sheet

as at December 31, 1956

A S S E T S

Investments (at cost)	\$ 9,363,874
Loans to Pensioners	20,663
Arrears due from Employees	302,820
Due from Hydro-Quebec	362,547
	<u>\$10,049,904</u>

L I A B I L I T I E S

RESERVE :

Balance as at December 31, 1955	\$ 9,122,332
Add: Additional arrears set up	204
	<u>\$ 9,122,536</u>
Deduct: Adjustments of arrears for employees leaving service	604
	<u>\$ 9,121,932</u>
Add : Excess of Revenue over Expenditures for year ended December 31, 1956	927,972
	<u>\$10,049,904</u>

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

(S i g n e d)

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

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 29, 1957.

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, 1956, 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, 1956, 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.

(Signed)

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

MCDONALD, CURRIE & CO.,
Chartered Accountants

Montreal, January 29, 1957.

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

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURES

for the year ended December 31, 1956

REVENUE:

Contributions:

Employees	\$ 363,698	
Hydro-Quebec and Beauharnois	727,396	
	\$1,091,094	
Less: Refunded to Employees leaving service	46,336	\$1,044,758
Revenue from Investments	\$ 298,092	
Interest on Employees' Arrears	12,318	310,410
		\$1,355,168

EXPENDITURES:

Pensions Paid	\$ 427,196
Excess of revenue over expenditures credited to Reserve Account	
	\$ 927,972

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

(S i g n e d)

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

MCDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

Montreal, January 29, 1957.

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1956

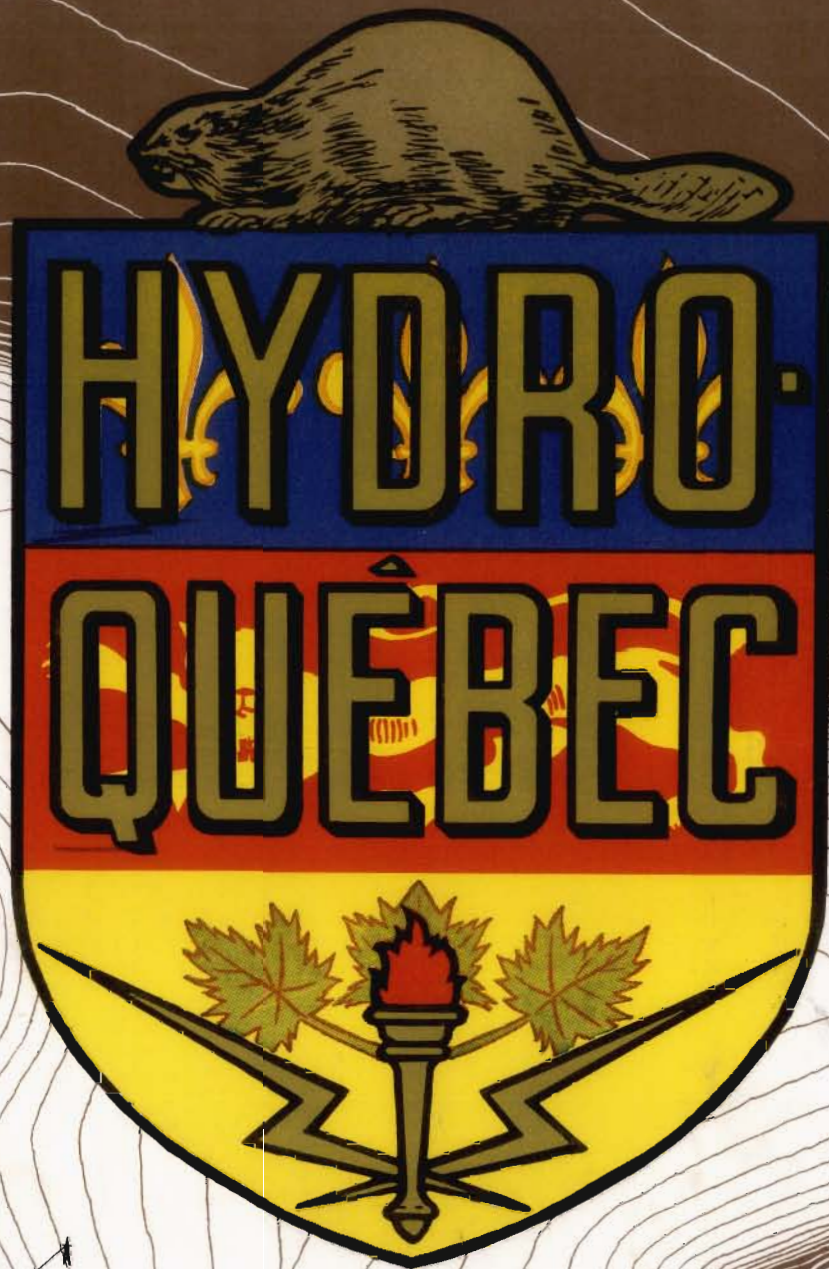
Total Holdings	Name of Security		Unit		Cost Value	Annual Income	Yield on Book Value
			Cost	Book Value			
\$ 30,000	Acton Vale, Sch. Comm.	Ser. 3, 1961-75	\$94.50	\$94.50	\$ 28,350	\$ 900	3.17
50,000	Arvida, Cath. Sch. Comm.	Ser. 4½, 1963-72	96.18	96.18	48,090	2,250	4.68
1,000	Ayer's Cliff, Cath. Sch. 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
100,000	" " "	Ser. 3½, 1975-80	100.00	100.00	100,000	3,500	3.50
13,000	Bedford, Town of	Ser. 3, 1957-64	98.36	98.36	12,787	390	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	23,932	875	3.66
32,000	Bourlamaque, Town of	Ser. 4½, 1957-63	99.00	99.00	31,680	1,440	4.55
31,000	Buckingham, Sc. Tr. Mn.	Ser. 3, 1957-69	100.25	100.00	31,000	930	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	4½, 1973	92.50	92.50	23,125	1,125	4.86
10,000	Cowansville, Prot. Sch. Brd.	Ser. 3¾, 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	Dorval, Town of	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
20,000	" " Com. Ecol.	Ser. 3, 1965-68	91.85	91.85	18,370	600	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
5,000	Giffard, Comm. Sc. Vlge	Ser. 3, 1957	99.75	99.75	4,988	150	3.01
25,000	Granby, Sch. Com. City of	Ser. 4½, 1962-76	91.65	91.65	22,912	1,125	4.91
50,000	Grand'Mère, City of	Ser. 3, 1965-74	91.14	91.14	45,570	1,500	3.29
7,000	" " Cath. Sch.	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
25,000	Hull, City of	4, 1970	97.25	97.25	24,312	1,000	4.11
20,000	Hull, Tshp. Prot. Sch. Brd.	Ser. 3½, 1961-65	100.50	100.00	20,000	700	3.50
50,000	Huntingdon, 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.	3, 1960	100.00	100.00	1,000,000	30,000	3.00
1,200,000	" " Ser. C Debs.	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
100,000	" " Ser. I Debs.	4, 1962	101.63	100.00	100,000	4,000	4.00
500,000	" " Ser. M Debs.	3½, 1975	100.00	100.00	500,000	17,500	3.50
100,000	" " Ser. O. Debs.	4¼, 1976	98.00	98.00	98,000	4,250	4.34
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	" " "	3, 1970	89.00	89.00	8,900	300	3.37
64,000	" " Sch. Com.	Ser. 4, 1957-62	98.73	98.73	63,187	2,560	4.05
54,500	" " "	Ser. 4½, 1963-72	99.00	99.00	53,955	2,453	4.55
15,000	Lachine, Sc. Tr. S. Sacr.	Ser. 4, 1957-61	92.42	92.42	13,863	600	4.33
43,000	" " Sc. Tr. S. Sacr.	Ser. 3½, 1962-71	92.42	92.42	39,741	1,505	3.79

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1956 (Cont'd)

Total Holdings	Name of Security		Unit		Cost Value	Annual Income	Yield on Book Value
			Cost	Book Value			
50,000	Lachine, City of	Ser. 4½, 1968-72	93.97	93.97	46,985	2,250	4.79
35,000	" Sch. Com. City of	Ser. 4½, 1963-76	91.36	91.36	31,976	1,575	4.93
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
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.	4½, 1968	100.00	100.00	3,000	135	4.50
25,000	" " "	Ser. 3, 1967-73	88.35	88.35	22,087	750	3.40
17,000	" " "	Ser. 3½, 1971-75	91.50	91.50	15,555	5,95	3.83
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
30,000	Longueuil, City of	Ser. 4½, 1967-75	99.00	99.00	29,700	1,350	4.55
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	3¼, 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
17,500	Masson, Village de	Ser. 3, 1957-64	98.03	98.03	17,155	525	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	18,662	780	4.18
75,000	Montreal, City of	3, 1965	100.00	100.00	75,000	2,250	3.00
50,000	" " "	Ser. 4, 1966-75	98.28	98.28	49,140	2,000	4.07
24,000	" Prot. Sch. Brd.	Ser. 3, 1957-64	95.75	95.75	22,980	720	3.13
25,000	" " "	5, 1976	97.00	97.00	24,250	1,250	5.15
250,000	Montreal Coke & Mfg. Co.	3, 1963	100.00	100.00	250,000	7,500	3.00
300,000	M.L.H.&P. Cons.	4, 1969	103.25	100.00	300,000	12,000	4.00
25,000	Montreal Metropol. Comm.	4, 1968	99.50	99.50	24,875	1,000	4.02
50,000	Montreal-West, City of	Ser. 4½, 1967-76	92.53	92.53	46,265	2,250	4.86
90,000	" " "	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	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
25,000	Notre-Dame Aux. (St-Jean)	Ser. 4½, 1967-76	98.32	98.32	24,580	1,125	4.58
38,900	Ormstown, Mun. Vlge	Ser. 2¾, 1957-72	95.80	95.80	37,266	1,070	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
14,300	Plessisville, Sch. Com.	Ser. 2¾, 1968-77	97.50	97.50	13,943	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
25,000	" " "	5, 1969	97.50	97.50	24,375	1,250	5.13

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1956 (Cont'd)

Total Holdings	Name of Security		Unit		Cost Value	Annual Income	Yield on Book Value
			Cost	Book Value			
500,000	Quebec, Province of	3¼, 1973	99.25	99.25	496,250	16,250	3.27
5,000	Rawdon, Sc. Trustees of	Ser. 3¼, 1957-59	96.13	96.13	4,806	163	3.38
22,000	" "	Ser. 3½, 1960-69	96.13	96.13	21,148	770	3.64
70,000	Richmond, Town of	Ser. 3, 1957-77	102.25	100.00	70,000	2,100	3.00
20,500	Rimouski, Sch. C. Town of	Ser. 4½, 1962-76	92.77	92.77	19,017	922	4.85
20,000	Rivière-du-Loup, Sch. Com.	Ser. 4, 1967-76	98.28	98.28	19,656	800	4.07
50,000	Ste-Adèle, Mn. Par.	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
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	20,948	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
42,000	St-Hyacinthe, City of	Ser. 3, 1957-64	99.25	99.25	41,685	1,260	3.02
50,000	" Sch. Com. Mun.	Ser. 3½, 1967-76	94.26	94.26	47,130	1,750	3.71
35,000	St-Jean, Com. Sc. Cath.	Ser. 4, 1957-62	99.50	99.50	34,825	1,400	4.02
50,000	" " "	Ser. 3½, 1963-72	90.19	90.19	45,095	1,750	3.88
25,000	St-Jérôme, Ville de	3¼, 1965	99.00	99.00	24,750	813	3.28
18,500	St-Joachim, Com. Scol.	Ser. 3, 1965-74	90.00	90.00	16,650	555	3.33
40,000	St-Lambert, Prot. Sch. Com.	3, 1957	96.63	96.63	38,652	1,200	3.10
75,000	St-Laurent, Town of	Ser. 4, 1964-71	93.75	93.75	70,312	3,000	4.27
25,000	" " "	Ser. 4, 1967-76	93.30	93.30	23,325	1,000	4.29
80,500	" Com. écol.	Ser. 4½, 1963-70	98.40	98.40	79,212	3,622	4.57
35,000	" " "	Ser. 3½, 1972-76	92.16	92.16	32,256	1,225	3.80
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
50,000	" " "	Ser. 3½, 1967-76	94.76	94.76	47,380	1,750	3.69
50,000	" " "	Ser. 3½, 1967-74	89.52	89.52	44,760	1,750	3.91
33,500	" Com. écol. 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
61,500	Valleyfield, City of Sal.	Ser. 4½, 1967-75	92.26	92.26	56,740	2,768	4.88
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	" " "	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
25,000	" Sch. Com. Mun.	Ser. 3½, 1967-76	94.18	94.18	23,545	875	3.72
28,500	Warwick, Sch. Com. Mun.	Ser. 3, 1965-74	90.15	90.15	25,693	855	3.33
16,000	Waterloo, Town of	Ser. 4, 1957-72	97.39	97.39	15,583	640	4.10
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. Town	Ser. 3, 1961-66	94.07	94.07	18,814	600	3.19
	Accrued Interest on Bonds Purchased				\$9,362,667	\$324,218	3.46
	TOTAL OF INVESTMENTS				\$9,363,874		



1 9 5 6



SAUHAHNOU

1956
1957
CITY



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 1956.

Respectueusement soumis,

J.-S. BOURQUE,

Ministre des Ressources hydrauliques.

Québec, le 31 janvier 1957.

TREIZIÈME
RAPPORT ANNUEL

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE

de

QUÉBEC



1956

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 31 janvier 1957.

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 1956, 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 1956, 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 1956, 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 — 1956 — Réseaux de Montréal, de Beauharnois, du Nord-ouest du Québec et du Nord-est du Québec (Pages 31-34);
- ANNEXE "D" : Statistiques de la production — 1956 — 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 1956, 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 1956.

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 dark ink, appearing to read "J. H. Lam". The signature is fluid and cursive, with a long horizontal stroke extending to the right.

Président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

BUREAU DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Montréal, le 25 janvier 1957.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

L'année 1956 a donné lieu à une augmentation constante de la demande dans le réseau électrique métropolitain; et il a fallu, pour répondre à de plus grands besoins, ajouter aux installations et à l'appareillage de la région de Montréal.

La production d'énergie primaire, en kilowattheures, a augmenté d'environ 12,8% sur 1955. Il en est résulté une demande maximum additionnelle de 9,8% et une augmentation des revenus de l'ordre de 10,4%.

La hausse de la consommation s'est étendue à toutes les classes d'abonnés, mais le facteur dominant a été la demande plus considérable en provenance du service domiciliaire, attribuable à l'accroissement du nombre des abonnés de ce groupe et à l'augmentation de l'utilisation par abonné. Il est intéressant de souligner que le nombre des abonnés domiciliaires s'est accru de 23 000 tandis que, dans toutes les catégories réunies, le nombre des nouveaux branchements était de 26 700. La consommation annuelle moyenne par abonné domiciliaire a atteint un nouveau sommet de 3 258 kilowattheures, ce qui représente une augmentation de 9,2% sur la moyenne de 1955. En 1946, la consommation annuelle moyenne des abonnés domiciliaires n'était que de 980 kilowattheures. A cause du caractère essentiel de notre tarif domiciliaire promoteur de consommation et de la modicité de ce tarif au dernier échelon de consommation, notre revenu moyen provenant de cette catégorie d'abonnés a diminué de 33 1/3% au cours des dix dernières années. En fait, le revenu moyen par kilowattheure vendu à cette classe d'abonné a baissé de 2.04¢ en 1946 à 1.36¢ en 1956.

Pour répondre à l'augmentation continue de la demande, nous avons substantiellement ajouté à nos installations de production, de transmission et de distribution. Dans la seule région de Montréal, nous avons dû dépenser environ \$29 000 000 au compte d'immobilisation.

Voici un résumé des travaux accomplis:

A) PRODUCTION : —

Le dragage du canal de Beauharnois s'est continué et les travaux de construction de la troisième et dernière section de la centrale de Beauharnois ont commencé.

B) TRANSPORT D'ÉNERGIE : —

Surtout pour introduire dans le système métropolitain de distribution l'énergie reçue de Bersimis au poste d'arrivée du Bout-de-l'Ile, il a fallu mettre en service environ 37 circuits — milles de lignes de transport de 120 000 volts à simple et double terre.

C) SOUS-STATIONS : —

Deux importants postes de manœuvre et de transformation, Hadley et Reed se sont ajoutés au réseau. La puissance totale installée de ces postes est de 160 kVa. De plus, une puissance de 80 000 kVa a été installée à la sous-station Bélanger.

Ajoutons à cela six sous-stations de distribution, 12/4 kV soit: St-Paul, Mentana, Valois, Labelle, Shaughnessy et Proulx. La puissance totale installée de ces sous-stations est de 112 000 kVa. De plus, il a fallu augmenter de 9 700 kVa la puissance du groupe transformateur 12/4 kV de la sous-station Bélanger.

D) DISTRIBUTION : —

- (1) Il y a eu quatre-vingt-quinze nouveaux circuits de distribution 4 kV et trente de 25 et de 12 kV intégrés au réseau.
- (2) Des transformateurs de distribution d'une puissance totale de 108 546 kVa ont aussi été mis en service.
- (3) Environ 22 750 nouveaux wattheuremètres et compteurs-indicateurs de demande maximum ont été raccordés.

Votre tout dévoué,



Commissaire et directeur général.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 28 janvier 1957.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

Les ventes de gaz ont une fois de plus accusé en 1956 une augmentation sur l'année précédente. Elles se sont chiffrées par 8 535 081 700 pieds cubes, soit une avance de 4,7% sur le chiffre de 1955 qui avait été de 8 151 659 100 pieds cubes.

On note des augmentations dans les ventes chez les abonnés domiciliaires, commerciaux et industriels. Vous trouverez ci-dessous un tableau comparatif de la répartition de la consommation entre les diverses catégories d'abonnés pour les années 1956 et 1955.

CATÉGORIE D'ABONNÉS	1956		1955	
	QUANTITÉ VENDUE (pi. cu.)	%	QUANTITÉ VENDUE (pi. cu.)	%
Service domiciliaire				
Régulier	4 426 805 100	51,87	4 416 091 900	54,17
Chauffage automatique de l'eau	430 783 100	5,05	401 502 200	4,92
Chauffage central	457 182 100	5,36	405 704 000	4,98
Service combiné	193 979 400	2,27	40 221 300	,49
Service Commercial et Industriel				
Régulier	2 192 928 200	25,69	2 097 081 200	25,73
Chauffage automatique de l'eau	331 150 600	3,88	301 414 000	3,70
Grandes boulangeries	235 585 300	2,76	241 843 300	2,97
Grandes industries	243 170 900	2,85	225 240 100	2,77
Interservices	23 497 000	,27	22 561 100	,27
Ventes totales	<u>8 535 081 700</u>	<u>100,00</u>	<u>8 151 659 100</u>	<u>100,00</u>
Quantité achetée	8 911 491 000		8 517 300 000	
Pertes :				
En transmission ou autrement	376 409 300		365 640 900	
Pourcentage	4,223%		4,293%	

Les entrepreneurs des projets d'habitation ont continué à s'intéresser vivement à l'usage du gaz pour la cuisson, le chauffage automatique de l'eau et le chauffage central des nouveaux appartements. Le nombre d'abonnés dans cette catégorie a plus que doublé durant l'année.

Le nombre de compteurs en service a passé de 254 822 en 1955 à 253 138 au 31 décembre 1956. Bien qu'il s'agisse là d'une diminution, le total des ventes par abonné, par contre, a augmenté.

Les additions nettes au réseau de transmission et de distribution se sont chiffrées par sept milles de longueur pour porter à 926 milles notre réseau complet de conduites principales. Ces additions comprennent aussi un prolongement de trois milles de conduites d'acier de 20 pouces soudées pour augmenter la puissance dans Ville LaSalle.

Une installation d'équipement auxiliaire a été ajoutée à l'usine à gaz de Ville LaSalle pour en augmenter la production.

Un nouveau compresseur de gaz d'une puissance de 20 000 000 de pieds cubes par jour a été livré à la fin de l'année pour être installé à la station d'emmagasinement et de pompage Hochelaga.

La possibilité de l'avènement du gaz naturel à Montréal continue de défrayer la chronique.

Le fonctionnement de l'entreprise n'a été marqué d'aucun incident important durant 1956. 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 22 janvier 1957.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

La production de la centrale de Beauharnois s'est accrue de 13% comparativement au chiffre-record de 1955, pour atteindre un nouveau total annuel excédant huit billions de kilowattheures.

Cette augmentation considérable peut s'expliquer principalement par:

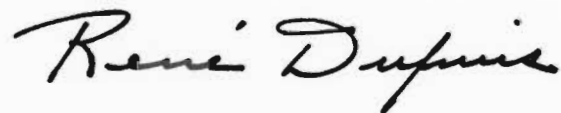
- a) l'augmentation progressive de la demande du réseau
- b) de meilleurs moyens d'interconnexion
- c) des conditions hydrauliques favorables au cours de l'hiver.

Signalons qu'en décembre 1956, par exemple, la production quotidienne a excédé 25 000 000 kilowattheures à sept reprises.

Le creusage progressif du canal d'aménée s'est poursuivi à un rythme accéléré. On a retiré, au cours de l'année, 10 230 000 verges cubes de matériel dont 5 200 000 retirées par la seule drague "Hydro-Québec".

D'ici quelque temps, grâce à une entente avec l'Hydro d'Ontario, les six groupes de 25 périodes de la première partie de la Centrale seront remis à neuf pour fonctionner à 60 périodes.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Réseau du Nord-ouest du Québec

Montréal, le 23 janvier 1957.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

Utilisation de l'énergie

Le regain d'activité qui s'était manifesté dans l'industrie minière de la région, au cours de 1955, a accusé en 1956 un ralenti appréciable. Un seul nouvel abonné de cette catégorie a été raccordé au cours de l'année: Vendome Mines Ltd.

Centrales du Rapide II et du Rapide VII

La production totale nette de ces deux centrales a augmenté d'environ 8% par rapport à celle de 1955, pour atteindre 340 323 624 kilowattheures.

Une nouvelle turbine a remplacé celle qui s'était fissurée à la centrale du Rapide VII et un troisième groupe fonctionnant à une fréquence de 60 périodes par seconde a été mis en service à la centrale du Rapide II, le 29 octobre 1956. Le 3e groupe nous a permis d'accroître temporairement nos ventes d'énergie excédentaire à Hydro-Electric Power Commission of Ontario.

Postes de transformation et lignes

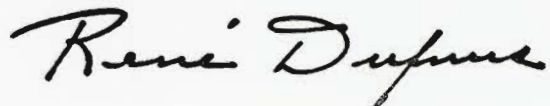
Une nouvelle sous-station de transformation 110 KV/24 KV, a été mise en service à Palmarolle, le 4 juin 1956, pour desservir la Co-opérative d'électricité d'Abitibi-Ouest. Une autre fut reliée au réseau le 3 août 1956 pour alimenter Vendome Mines Ltd.

Il n'y a pas eu de construction de lignes nouvelles à haute tension en cours d'exercice; mais un travail considérable a été accompli à l'entretien des emprises des lignes et l'amélioration de lignes existantes.

Emmagasinement des eaux

Un ruissellement supérieur à la moyenne dans le bassin de la rivière Outaouais a permis de remplir adéquatement les réservoirs d'accumulation et d'assurer un apport suffisant pour le fonctionnement des centrales.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Réseau du Nord-est du Québec

Le 29 janvier 1957.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Cher monsieur,

L'exploitation de la centrale de Bersimis a débuté aux derniers mois de l'année et a ainsi apporté au réseau de Montréal de la Commission et au réseau de la Shawinigan Water and Power Company, à Québec, d'après contrat, des quantités d'électricité nécessaires pour les pointes de l'automne et de l'hiver.

Trois groupes ont démarré pour permettre de supporter ces pointes de charge régulières. Il faut néanmoins signaler quelques incidents de début d'exploitation qui seront judicieusement corrigés au cours de l'année 1957.

A cause de la demande croissante de l'électricité et des travaux de régularisation déjà accomplis sur la rivière Bersimis, il a été considéré avantageux de profiter de l'organisation de Bersimis I pour amorcer les travaux à Bersimis II — quelque 22 milles plus bas sur la rivière.

La centrale Bersimis II comportera cinq groupes de 165 000 chevaux, soit un total de 825 000 chevaux qui, additionné à la puissance installée de 1 200 000 chevaux à Bersimis I, formera une installation d'environ 2 000 000 de chevaux, complétant l'exploitation de cette rivière.

La nouvelle route construite entre Labrieville et Bersimis II a été prolongée jusqu'à Forestville, pour ainsi raccourcir de plusieurs milles l'accès à Labrieville.

Les travaux de lignes et de sous-stations sont au point pour diriger l'électricité aux endroits prévus.

Chibougamau

L'exploitation du réseau de Chibougamau s'est effectuée sans incident; il dessert de plus en plus d'abonnés miniers.

Gaspé

Les câbles sous-marins mis en service depuis novembre 1955 ont été exploités sans aucun incident au cours de l'année. La charge d'électricité qu'ils transportent augmente avec les demandes plus fortes des abonnés de la rive Sud.

Vers la mi-décembre, la Coopérative de Gaspé-Sud a été alimentée par ces câbles qui, de cette façon, comblent non seulement des besoins industriels de la rive Sud, mais également des besoins ruraux, tant pour les pêcheurs que pour les cultivateurs.

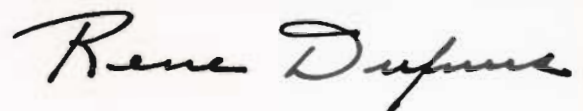
Réservoir du Lac Ste-Anne

Une mention spéciale doit être faite des travaux de régularisation entrepris par l'Hydro-Québec au Lac Ste-Anne, à la tête de la rivière Toulmoustouc, quelque 60 milles dans la forêt, au nord de Godbout.

Ces travaux, une fois terminés, augmenteront le débit d'étiage de la rivière Manicouagan au bénéfice actuel des premières chutes qui desserviront peut-être la nouvelle industrie, Canadian British Aluminium.

Cette régularisation dont les frais du début seront payés par Manicouagan Power, quand elle sera seule à l'utiliser, favorisera plus tard des exploitations que l'Hydro-Québec fera elle-même sur la rivière Manicouagan en partageant alors les frais.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 18 janvier 1957.

Monsieur J.-A. Savoie,
Président.

Prêts immobiliers aux employés d'Hydro-Québec et Beauharnois Light, Heat and Power Company
Rapport arrêté au 31 décembre 1956.

Monsieur,

J'ai bien l'honneur de vous soumettre le rapport ci-joint de ce qu'a accompli le Comité des prêts immobiliers en 1956.

Sous l'autorité de la loi 10, George VI, Chapitre 28 et ses amendements, le Comité des prêts immobiliers a recommandé d'accepter 101 demandes d'emprunts, durant l'année 1956, au montant de \$945 700 et la Commission les a ensuite accordées comme suit:

91 prêts au montant de \$895 500 aux employés d'Hydro-Québec
10 prêts au montant de \$ 50 200 aux employés de Beauharnois.

Durant l'année, 29 prêts d'un montant global de \$166 300 ont été remboursés par anticipation, soit:

26 prêts au montant de \$154 100 par les employés d'Hydro-Québec
3 prêts au montant de \$ 12 200 par les employés de Beauharnois.

Depuis ses débuts, le Comité a recommandé 698 demandes d'emprunts d'un montant total de \$4 602 350 et la Commission hydroélectrique de Québec les a accordées comme suit:

612 prêts au montant de \$4 217 550 aux employés d'Hydro-Québec
86 prêts au montant de \$ 384 800 aux employés de Beauharnois.

De ce nombre, 148 prêts au montant de \$830 400 ont été complètement remboursés par anticipation, dont:

136 prêts au montant de \$786 100 par les employés d'Hydro-Québec
12 prêts au montant de \$ 44 300 par les employés de Beauharnois.

Les autres prêts au nombre de 550 pour le montant total de \$3 771 950 sont remboursés par versements mensuels et acomptes spéciaux laissant un solde net de \$3 172 414, au 31 décembre 1956.

476 prêts par les employés d'Hydro-Québec au total de \$3 431 450
sont réduits à \$2 922 671

74 prêts par les employés de Beauharnois au total de \$340 500
sont réduits à \$275 176.

A même le total des prêts consentis, il reste les sommes suivantes à verser:

aux employés d'Hydro-Québec \$22 320
aux employés de Beauharnois \$ 3 112.

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

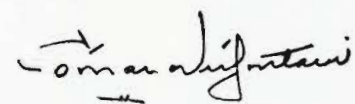
73,59% soit \$3 387 100 pour l'achat de propriétés
11,56% soit \$ 531 900 pour remboursement d'hypothèques
10,21% soit \$ 469 840 pour parachèvement de propriétés
4,64% soit \$ 213 510 pour améliorations de propriétés.

100 % \$4 602 350

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.

Comme vous le savez, l'Hydro-Québec a réussi, après maints pourparlers, à obtenir de Sun Life Assurance Company of Canada Limited une police d'assurance hypothécaire collective qui fut mise en vigueur le 1er août 1956. Cette assurance, obligatoire pour tous les employés assurables ayant obtenu un emprunt de l'Hydro-Québec après le 1er août 1956, était facultative pour les employés-emprunteurs dont les emprunts étaient antérieurs à cette date, et 400 de ces derniers s'en sont prévalus. Au 31 décembre 1956, 437 employés-emprunteurs participaient à cette assurance collective.

Le tout sincèrement soumis.



Commissaire et membre du comité.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 8 novembre 1956.

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

Re: COURS D'ÉTÉ AUX ÉTUDIANTS EN GÉNIE — SAISON 1956

Monsieur le Premier Ministre,

Chaque année, grâce aux dispositions de la loi 10, George VI, chapitre 8, adoptée le 5 mars 1946 par l'Assemblée législative, la Commission donne des cours pratiques aux étudiants en génie engagés pour la période des vacances.

De plus, quatre visites de centrales de production et de sous-stations de distribution ont été faites sous la direction d'instructeurs expérimentés.

Les cours se donnent dans la langue du conférencier, ce qui permet aux deux groupes ethniques de se familiariser avec la langue seconde. D'autre part, les étudiants sont appelés à rédiger un compte-rendu de chaque conférence, ou visite, et le font dans la langue de leur choix.

Ces cours, tout en permettant aux étudiants de compléter par des notions pratiques l'enseignement théorique reçu de l'Université, les aident à s'orienter dans le choix de leurs spécialités.

Quatre-vingt-seize étudiants en génie ont été employés durant l'été de 1956 sans compter les trente-quatre étudiants des diverses facultés et écoles engagés comme remplacements dans les différents services pour la saison des vacances.

Veillez bien me croire, monsieur le Premier Ministre,

Votre tout dévoué,



Président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Le 21 janvier 1957.

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 1956, 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 1956.

Durant l'année 1956, le Comité a tenu dix assemblées statutaires, en conformité de l'article 46.

Au 31 décembre 1956, le nombre des contribuables au fonds de pension se chiffrait par 3 231, soit une augmentation de 221 contribuables pour l'année 1956. Ce chiffre se détaille comme suit:

Hommes	...	...	...	...	...	2 933
Femmes	...	...	...	...	...	298

Au cours de l'année 1956, le Comité a pensionné 9 employés ayant atteint l'âge statutaire de retraite, pour un montant de \$14 522,53; 9 pour cause de maladie, pour un montant de \$14 138,13; et a accordé 6 demi-pensions à des ayants droit, pour un montant de \$5 786,19. Ces demi-pensions se répartissent comme suit:

3 demi-pensions à des veuves de pensionnés statutaires	\$ 3 261,24	
2 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés retraités par maladie	1 744,52	
1 demi-pension à la veuve d'un employé décédé	780,43	\$ 5 786,19

Le total des pensions votées pour la période du 1er mai 1946 (date de mise en vigueur) au 31 décembre 1956, en vertu du règlement numéro 12, se chiffre au montant de \$410 849,72 — après avoir déduit les pensions terminées. Ce montant se divise comme suit:

a) Pleine pension à 178 employés ayant atteint l'âge statutaire de retraite	\$270 195,92	
dont 37, cependant, sont décédés	51 478,93	\$218 716,99
b) Pleine pension à 137 employés malades	\$178 433,10	
dont 44, cependant, sont décédés	55 946,26	122 486,84
c) Demi-pension à 123 ayants droit	\$ 77 814,71	
13 de ces demi-pensions sont terminées	8 168,82	69 645,89
		<u>\$410 849,72</u>

Ces demi-pensions, au montant de \$69 645,89 se détaillent comme suit:

1. 21 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés statutaires	\$ 13 900,07	
dont 2 sont terminées	2 151,79	\$ 11 748,28
2. 31 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés retraités par maladie	\$ 21 484,57	
dont 3 sont terminées	1 606,35	19 878,22
3. 71 demi-pensions à des ayants droit d'employés décédés	\$ 42 430,07	
dont 8 sont terminées	4 410,68	38 019,39
		<u>\$ 69 645,89</u>

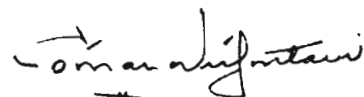
De plus, durant l'année 1956, en vertu de l'article 6 du chapitre 27 de la loi 10 George VI, 1946, le Comité a continué à verser les pensions de retraite déjà accordées à 31 employés, en vertu de l'article 17 des règlements de Montreal Light, Heat & Power Consolidated, pour un montant de \$33 172,08.

Le terme d'office de M. L.-G. Dagneault, représentant des employés de Beauharnois Light, Heat and Power Company auprès du Comité des pensions, expirait le 31 octobre 1956 et, à la suite d'une élection tenue le 31 octobre 1956, les employés de la Compagnie l'ont réélu pour un autre terme de trois ans à partir du 1er novembre 1956.

On trouvera à l'annexe E un rapport financier du Fonds de pension au 31 décembre 1956. 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,

A handwritten signature in dark ink, appearing to read "Roman Daigneault". The signature is written in a cursive style with a large initial 'R' and 'D'.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 29 janvier 1957.

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 1956, 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 1956

COMMISSION HYDRO

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	\$633 858 594	
Réseau à gaz	27 845 889	
Propriétés communes	12 311 937	
	<u>\$674 016 420</u>	
Moins : Réserves pour dépréciation et renouvellements	121 664 818	\$552 351 602
Outillage de construction, d'exploitation et divers	\$ 25 033 225	
Moins : Réserve pour renouvellements	11 034 416	13 998 809
		<u>\$566 350 411</u>

Disponibilités :

Espèces en caisse et bons du trésor	\$ 23 010 504	
Comptes à recevoir	6 167 973	
Revenu non-facturé — estimation	5 795 067	
Inventaires — Matériaux et fournitures	7 614 546	
Frais imputables aux opérations futures	1 234 020	43 822 110
Actif du Fonds de pension		<u>10 049 904</u>

Placements :

Obligations garanties par les gouvernements	\$ 1 483 500	
Autres placements	866 792	
Prêts immobiliers aux employés	3 172 414	
Balances de prix de vente de propriétés	507 999	6 030 705
		<u>\$626 253 130</u>

Approuvé pour la Commission:

(signé) J.-A. SAVOIE, *Président*,

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

ÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

31 décembre 1956

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	418 147 300	\$431 147.300
Moins : Fonds d'amortissement		3 020,213
		<u>\$428 127 087</u>

Paielements différés sur propriété acquise 421 086

Exigibilités :

Comptes à payer	\$ 12 057 079	
Frais courus (y compris l'intérêt sur la dette obligataire)	7 380 419	19 437 498

Dépôts des abonnés 1 162 281

Fonds de pension des employés 10 049 904

Réserves :

Entretien différé	\$ 21 723 343	
Améliorations	29 500 000	
Eventualités	34 133 106	
Stabilisation des tarifs	21 500 000	
Amortissement	59 421 332	
Régularisation de placements	334 959	
Dépôts, intérêts et dividendes	442 534	167 055 274
		<u>\$626 253 130</u>

NOTES : La dette obligataire comprend \$135 000 000 d'obligations à fonds d'amortissement, échéance 1978 à 1981, payables en monnaie des États-Unis.

Les chiffres ci-dessus ne tiennent pas compte des engagements pour achats d'équipement et d'autres contrats de construction se totalisant à environ \$42 000 000.

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

(signé)

ROSAIRE COURTOIS
Comptable agréé

McDONALD, CURRIE & Co.
Comptables agréés

Montréal, le 29 janvier 1957.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons examiné le bilan consolidé de la Commission hydroélectrique de Québec arrêté au 31 décembre 1956 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 1956 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)

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

MCDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

Montréal, le 29 janvier 1957.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

COMMENTAIRES SUR LE BILAN CONSOLIDÉ

au 31 décembre 1956

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 \$552 351 602

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 1955	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1956	Dépréciation et réserve pour renouvellement au 31 déc. 1956
	(en milliers de dollars)				
Electricité:					
Production	\$ 31 994	\$ 979	\$ 2 cr	\$ 32 971	\$ 28 366
Transmission	19 198	2 963	283	22 444	5 461
S.-stations de distribution	49 565	7 424	182	57 171	9 832
Lignes de distribution	60 649	9 923	263	70 835	21 302
Utilisation	1 382	167	29	1 578	681
Non-réparti					
Propriété acquise de C. L. & P. Co.	417	—	417 cr	—	—
	<u>\$163 205</u>	<u>\$ 21 456</u>	<u>\$ 338</u>	<u>\$184 999</u>	<u>\$ 65 642</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	366	—	148	514	—
	<u>\$162 839</u>	<u>\$ 21 456</u>	<u>\$ 190</u>	<u>\$184 485</u>	<u>\$ 65 642</u>
Gaz:					
Production	2 979	179	164	3 322	2 303
Emmagasinement	3 938	5	52 cr	3 891	2 083
Distribution	19 312	1 561	87	20 960	7 199
	<u>\$ 26 229</u>	<u>\$ 1 745</u>	<u>\$ 199</u>	<u>\$ 28 173</u>	<u>\$ 11 585</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	142	—	185	327	—
	<u>\$ 26 087</u>	<u>\$ 1 745</u>	<u>\$ 14</u>	<u>\$ 27 846</u>	<u>\$ 11 585</u>
Compte général	10 769	1 220	272	12 261	2 199
Frais de génie non-répartis ..	2 117	1 825	3 811 cr	131	—
Mise au rancart en cours ...	39 cr	—	41 cr	80 cr	—
	<u>\$ 12 847</u>	<u>\$ 3 045</u>	<u>\$3 580 cr</u>	<u>\$ 12 312</u>	<u>\$ 2 199</u>
	<u>\$201 773</u>	<u>\$ 26 246</u>	<u>\$3 376 cr</u>	<u>\$224 643</u>	<u>\$ 79 426</u>
RÉSEAU DE MONTRÉAL (NET)				<u>\$145 217</u>	

RÉSEAU DE BEAUHARNOIS

Production	\$141 982	\$ 4 882	\$ 64 cr	\$146 800	\$ 33 373
Centrale no 3		2 295	20	2 315	—
Transmission	8 024	85	—	8 109	2 987
Distribution	65	—	—	65	18
Compte général	1 344	3	21 cr	1 326	327
Non-réparti (y compris frais de génie)	139	145	—	284	—
Mise au rancart en cours	14 cr	—	32 cr	46 cr	—
	<u>\$151 540</u>	<u>\$ 7 410</u>	<u>\$ 97 cr</u>	<u>\$158 853</u>	<u>\$ 36 705</u>

Moins:

Contributions pour aider à la construction, non-remboursables

	187 cr	—	—	187 cr	—
	<u>\$151 353</u>	<u>\$ 7 410</u>	<u>\$ 97 cr</u>	<u>\$158 666</u>	<u>\$ 36 705</u>

RÉSEAU DE BEAUHARNOIS (net)

\$121,961

RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC

Production	\$ 24 384	\$ 634	\$ 132	\$ 25 150	\$ 2 488
Lignes de transmission	7 319	80	34	7 433	1 389
Lignes de distribution	41	3	1	45	9
Routes	1 088	—	—	1 088	339
Propriétés diverses	794	—	263 cr	531	111
Frais de génie non répartis ...	—	1	263 dr	264	—
	<u>\$ 33 626</u>	<u>\$ 718</u>	<u>\$ 167</u>	<u>\$ 34 511</u>	<u>\$ 4 336</u>

Moins:

Contributions, pour aider à la construction, non-remboursables

	3	—	—	3	—
	<u>\$ 33 623</u>	<u>718</u>	<u>\$ 167</u>	<u>\$ 34 508</u>	<u>\$ 4 336</u>

RÉSEAU du NORD-OUEST du QUÉBEC (moins le Lac Dozois) Net

\$ 30 172

LAC DOZOIS

\$ 7 273

—

—

\$ 7 273

\$ 777

LAC DOZOIS (Net)

6 496

RÉSEAU du NORD-EST du QUÉBEC

Aménagements de Bersimis...	\$160 562	\$ 72 104	\$ 644	\$233 310	—
Chibougamau	\$ 2 931	124	69	3 124	128
Gaspé	11 237	1 035	222	12 494	294
	<u>\$174 730</u>	<u>\$ 73 263</u>	<u>\$ 935</u>	<u>\$248,928</u>	<u>\$ 422</u>

RÉSEAU du NORD-EST du QUÉBEC (net)

\$248,506

GRAND TOTAL (brut) ...

\$568 752

\$107 637

\$2 371 cr

\$674 018

\$121 666

GRAND TOTAL (net)

\$552 352

Equipement de construction, d'exploitation et divers \$ 13 998 809

Ce montant s'établit comme suit :

Mobilier et équipement de bureau	\$ 1 069 905	
Equipement des cafeterias	201 677	
Automobiles et camions	2 898 907	
Equipement du Centre de service	1 850 921	
Equipement de construction	11 890 380	
Equipement divers	487 533	
Equipement pour l'extraction d'argile à blocs	5 630 357	
Production Diesel	<u>1 003 545</u>	25 033 225

Moins :

Réserve pour renouvellements 11 034 416 \$ 13 998 809

Disponibilités \$ 43 822 110

Ce montant comprend les item suivants:

Espèces en caisse et bons du trésor \$ 23 010 504

Comptes à recevoir :

Comptes des abonnés	\$ 5 492 112	
Intérêt couru sur placements	80 276	
Divers	<u>595 585</u>	6 167 973

Comptes à recevoir non-facturés (estimation) 5 795 067

Inventaires :

Matériaux et fournitures (prix de revient, moins réserve) 7 614 546

Frais imputables aux opérations futures :

Taxes payées d'avance	\$ 343 824	
Loyers payés d'avance	124 380	
Assurances payées d'avance	136 130	
Travaux en cours	190 766	
Travaux en cours pour abonnés	308 621	
Exploitation du réservoir Dozois — 1er juillet au 31 décembre 1956	128 799	
Divers	<u>1 500</u>	1 234 020
		<u>\$ 43 822 110</u>

Actif du Fonds de pension \$ 10 049 904

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

Placements \$ 6 030 705

Ce montant se détaille comme suit :

Obligations garanties par les gouvernements :			
\$ 150 000	Canadian National Rlys	2 $\frac{3}{4}$ %-1967	\$ 133 500
1 350 000	Commission hydroélectrique de Québec	2%-1957	1 350 000
			\$ 1 483 500
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.		
,01	4 $\frac{7}{8}$ actions ordinaires		1
	Chambly Power Corporation		
100	1 000 actions ordinaires		200 000
	Gas Journal Publishers		
—	27 actions ordinaires		270
			866 792
Prêts immobiliers aux employés			\$ 3 172 414
Soldes dus sur propriétés vendues			507 999
			\$ 6 030 705

PASSIF

Dette obligataire \$428 127 087

Ce montant s'établit comme suit :

	31 décembre 1955	Rachetée 1956	31 décembre 1956
Assumée —			
Montreal Light, Heat & Power			
Consolidated 4% - 1969	\$ 13 000 000	\$ —	\$ 13 000 000
Obligations de la Commission hydroélectrique de Québec			
Series "B" 2 $\frac{3}{4}$ % — 1957-1959	3 100 000	700 000	2 400 000
"C" 3% — 1960-1969	10 540 000	—	10 540 000
"D" 2 $\frac{1}{2}$ %-3% — 1957-1973	37 500 000	750 000	36 750 000
"E" 2% — 1957 (Fonds d'amortissement)	66 742 600	5 685 300	61 057 300
"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 $\frac{1}{2}$ % — 1957-1960	3 100 000	700 000	2 400 000
"K" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1978 (Fonds d'amortissement)	50 000 000	—	50 000 000*
"L" 3 $\frac{1}{4}$ % — 1974 (Fonds d'amortissement)	25 000 000	—	25 000 000
"M" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1975 (Fonds d'amortissement)	40 000 000	—	40 000 000
	\$328 982 600	\$ 7 835 300	\$321 147 300
		Emises 1956	
"N" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1981 (Fonds d'amortissement)	—	\$50 000 000	50 000 000*
"O" 4 $\frac{1}{4}$ % — 1976 (Fonds d'amortissement)	—	25 000 000	25 000 000
"P" 4 $\frac{1}{4}$ % — 1981 (Fonds d'amortissement)	—	35 000 000	35 000 000*
			\$431 147 300
Moins: Fonds d'amortissement			3 020 213
			\$428 127 087

* Payable en devise américaine.

Ces montants des fonds d'amortissement sont les suivants :

Espèces en mains pour Fonds d'amortissement			\$ 84 752
Placements achetés selon exigences des :			
Obligations de l'Hydro-Québec	Valeur au pair	Coût	
Série "K"	\$ 1 584 000	\$ 1 541 877	
Série "L"	504 000	490 891	
Série "M"	400 000	396 000	
Série "N"	520 000	506 693	2 935 461
			<u>\$ 3 020 213</u>

Paiement différé sur propriété acquise :

Ministre des finances de la Province de Québec \$ 421 086

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 \$ 19 437 498

Ce montant se détaille comme suit :

Comptes à payer :

Dominion du Canada — Examen des compteurs	\$ 8 922	
Province de Québec — perception — taxe de vente	102 285	
Energie achetée :		
Shawinigan Water & Power Co.	132 300	
Manicouagan Power Co.	63 306	
Saguenay Transmission Co.	35 026	
Gaz acheté :		
Montreal Coke & Mfg.	489 140	
Avances aux abonnés pour construction	1 592 000	
Salaires à payer	477 963	
Comptes de fournisseurs	9 156 137	\$12 057 079

Frais courus :

Intérêt couru sur dette obligataire au 31 déc. 1956	\$ 3 983 772	
Retenues sur contrats	266 769	
Réserve pour accidents du travail	1 304 316	
Redevances courues sur production	347 038	
Droits hydrauliques courus	99 000	
Corporation de Gaz Naturel du Québec	1 000 000	
Divers	379 524	7 380 419
		<u>\$ 19 437 498</u>

Dépôts des abonnés \$ 1 162 281

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

Dépôts	\$ 1 004 923	
Intérêt couru au 31 décembre 1956	157 358	\$ 1 162 281

Fonds de pension des employés de l'Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company \$ 10 049 904

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

Réserves **\$167 055 274**

Pour fins de comparaison, il faut ajouter au montant de \$167 055 274 les item suivants déduits de l'actif:

Réserve pour amortissement	\$ 777 739		
Réserve pour renouvellements	89 834 796		
Réserve pour renouvellement de l'équipement	11 034 416	\$101 646 951	\$268 702 225

Voici les changements apportés aux réserves:

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord-Ouest du Québec Général	Lac Dozois	Réseau du Nord-est du Québec
Solde au 31 décembre 1955	\$149 917 007	\$72 698 630	\$2 483 570	\$ 836 316	\$ 62 425
Transfert	312 510	—	—	—	(312 510)
Moins: Montant applicable à Lac Dozois	—	—	836 316	—	—
Ajouter: Intérêt crédité aux réserves, 1956	4 655 677	2 300 664	81 697	27 156	1 296
Imputé au Compte de re- venu en 1956	21 778 671	11 419 054	751 613	137 609	380 801
Imputé à compte de com- pensation — Equipe- ment, 1956	2 185 724	858 388	4 945	—	—
	\$178 849 589	\$87 276 736	\$2 485 509	\$1 001 081	\$ 132 012
Moins: Frais (net) 1956	(27 460)	81 629	—	—	187 409
Déficit, 1956	—	—	602 914	—	198 210
Soldes au 31 décembre 1956 ⁽¹⁾	\$178 877 049	\$87 195 107	\$1 882 595	\$1 001 081	\$(253 607)
			Total	\$268 702 225	

Voici comment se répartissent les réserves:

	Montréal	Beauharnois	N.O.Q.	N.E.Q.	TOTAL
Réserve pour amortissement	\$ —	\$ —	\$ 777 739 ⁽²⁾	\$ —	\$ 777 739
Réserve pour renouvellement	59 798 758	26 267 000	3 347 180	421 858	89 834 796
Réserve pour renouvellement de l'équipement	8 379 466	2 623 652	31 298	—	11 034 416
Réserve pour entretien différé	11 500 000	10 000 000	223 343 ⁽²⁾	—	21 723 343
Réserve pour améliorations	19 000 000	10 500 000	—	—	29 500 000
Réserve pour éventualités	17 000 000	15 804 455	—	(477 255)	32 327 200
Réserve pour éventualités-assurance...	2 000 000	1 500 000	—	—	3 500 000
Réserve pour stabilisation des tarifs	21 500 000	—	—	—	21 500 000
Réserve pour amortissement	30 609 959	—	—	—	30 609 959
Réserve pour amortissement (Spé- cial)	8 311 373	20 500 000	—	—	28 811 373
Réserve pour régularisation de pla- cements	334 959	—	—	—	334 959
Réserve pour dépôts, intérêt et divi- dendes non réclamés	442 534	—	—	—	442 534
Déficit	—	—	(1 495 884)	(198 210)	(1 694 094)
	\$178 877 049	\$87 195 107	\$2 883 676	\$(253,607)	\$268 702 225

⁽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 \$31 052 283 réparti comme suit: Réseau de Montréal, \$19 626 953; Réseau de Beauharnois, \$10 437 547; Réseau N.O.Q., \$987 783.

⁽²⁾ Réservoir du Lac Dozois seulement.

Annexe "B"

ÉTAT CONSOLIDÉ DES REVENUS ET DÉPENSES

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

pour l'année finissant le 31 décembre 1956

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES — pour l'année finissant le 31 décembre 1956

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	\$17 716 662	\$17 713 799	\$ —	\$ 2 863	\$ —	\$ —
Service commercial	12 473 391	12 473 391	—	—	—	—
Service industriel — énergie permanente	19 662 724	16 183 231	1 605 517	1 041 028	832 948	—
— énergie excédentaire	3 524 228	198 559	3 325 669	—	—	—
Municipal — force motrice	919 213	919 213	—	—	—	—
— éclairage des rues	647 203	647 203	—	—	—	—
Transport	1 071 812	1 071 812	—	—	—	—
Ventes en bloc — énergie permanente	3 689 659	1 932 932	825 915	389 845	540 967	—
— énergie excédentaire	1 448 669	1 335 960	—	60 498	52 211	—
Ventes en bloc à l'Ontario — énergie permanente	2 692 799	—	2 692 799	—	—	—
— énergie excédentaire	304 840	—	25 129	—	—	—
Exportation — énergie permanente	787 500	787 500	—	—	—	—
— énergie excédentaire	1 011 995	1 011 995	—	—	—	—
Entre réseaux — énergie permanente	—	—	8 505 000	—	—	—
— énergie excédentaire	—	—	1 702 026	—	—	—
Inter-services	94 971	94 971	4 889	—	—	—
Gaz:						
Service domiciliaire	\$ 5 890 958	\$ 5 890 958	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —
Service industriel	2 742 148	2 742 148	—	—	—	—
Inter-services	24 617	24 617	—	—	—	—
Autres revenus à l'exploitation	\$ 8 657 723	\$ 8 657 723	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —
Autres revenus à l'exploitation — Entre réseaux	\$ 1 243 521	\$ 852 344	\$ 47 655	\$ 7 494	\$ 5 898	\$330 130
Augmentation du revenu non facturé, 1956	—	—	—	50 000	—	106 304
	\$76 579 821	\$64 517 925	\$18 734 599	\$1 831 439	\$1 585 809	\$436 434
DÉPENSES						
Frais d'exploitation, entretien, administration	\$24 352 905	\$20 042 687	\$ 2 817 088	\$ 524 034	\$ 938 467	\$ 30 629
Frais d'exploitation, entretien, administration	—	10 372 670	—	94 445	9 270	50 000
et autres dépenses courantes — Entre réseaux	3 581 187	3 551 710	27 597	1 880	—	—
Contributions pour fins scolaires et municipales	11 350 084	5 143 166	4 470 860	1 062 381	455 481	218 196
Intérêt	3 629 022	3 629 022	—	—	—	—
Escomptes non-amortis sur obligations	9 912 926	5 976 456	2 804 056	751 613	380 801	—
Provision pour renouvellements	\$52 826 124	\$48 715 711	\$10 119 601	\$2 434 353	\$1 784 019	\$298 825
TOTAL	\$23 753 697	\$15 802 214	\$ 8 614 998	\$ (602 914)	\$ (198 210)	\$137 609
Disponible pour réserves	\$10 524 048	\$ 8 486 886	\$ 1 937 162	\$ —	\$ —	\$100 000
Provision pour amortissement	902 500	—	902 500	—	—	—
Provision pour amortissement (spécial)	2 341 128	1 109 377	1 231 751	—	—	—
Provision pour améliorations	2 845 125	597 134	2 210 382	—	—	37 609
Provision pour entretien différé	1 366 244	1 366 244	—	—	—	—
Provision pour stabilisation des tarifs	3 075 776	2 000 000	833 203	—	—	—
Provision pour éventualités	3 500 000	—	1 500 000	—	—	—
Provision pour éventualités - assurance	(801 124)	—	—	—	—	—
Porté au compte de déficit	\$23 753 697	\$15 802 214	\$ 8 614 998	\$ (602 914)	\$ (198 210)	\$137 609

ROSAIRE COURTOIS,

Comptable agréé

Montréal, le 29 janvier 1957.

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

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,

Comptables agréés

DÉTAILS DE L'ÉTAT CONSOLIDÉ DES REVENUS ET DÉPENSES

pour l'année terminée le 31 décembre 1956

	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 (\$1 243 521):					
Vente d'appareils et travaux exécutés pour les abonnés	\$ 22 712	\$ 16 442	\$ —	\$ —	\$ —
Loyers (net)	42 771	7 752	4 411	4 737	—
Escomptes sur achats	116 833	—	—	—	—
Amendes encaissées	447 194	—	—	—	—
Chauffage à la vapeur (net)	36 223	—	—	—	—
Loyer de poteaux	33 873	—	—	—	—
Vente de rebuts (net)	105 985	—	—	—	—
Revenu provenant de l'emmagasine- ment de l'eau	—	—	—	—	330 130
Divers	46 753	23 461	3,083	1 161	—
	<u>\$ 852 344</u>	<u>\$ 47 655</u>	<u>\$ 7 494</u>	<u>\$ 5 898</u>	<u>\$330 130</u>
Entretien, administration, frais d'exploita- tion et autres dépenses courantes (\$24 352 905):					
Electricité :					
Energie achetée	\$ 1 587 600	\$ 199 733	\$ —	\$672 897	—
Production — Redevances	251 005	1 221 517	51 930	—	—
Droits hydrauliques	8 623	232 140	15 000	—	—
Exploitation et entretien	554 850	750 102	212 749	34 819	—
Transmission	136 144	129 086	151 276	163 894	—
Distribution — Sous-stations	1 532 580	—	—	—	—
Lignes	2 888 152	—	—	—	—
Eclairage des rues	21 453	—	—	—	—
Surintendance et génie	625 450	139 192	25 899	20 136	—
	<u>\$ 7 605 857</u>	<u>\$2 671 770</u>	<u>\$456 854</u>	<u>\$891 746</u>	—
Gaz :					
Gaz acheté (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 5 139 902	—	—	—	—
Stations d'emménagement	265 643	—	—	—	—
Distribution	1 350 184	—	—	—	—
Surintendance et génie	87 006	—	—	—	—
	<u>\$ 6 842 735</u>	—	—	—	—
Divers :					
Comptabilité et recouvrements ..	\$ 2 823 928	\$ 1 601	\$ 3 091	\$ —	\$ —
Entreposage	176 326	33 170	7 661	—	—
Divers	1 276 863	60 039	36 428	33 721	30 629
	<u>\$ 4 277 117</u>	<u>\$ 94 810</u>	<u>\$ 47 180</u>	<u>\$ 33 721</u>	<u>\$ 30 629</u>
Administration	\$ 1 316 978	\$ 50 508	\$ 20 000	\$ 13 000	\$ —
TOTAL	<u>\$20 042 687</u>	<u>\$2 817 088</u>	<u>\$524 034</u>	<u>\$938 467</u>	<u>\$ 30 629</u>

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

SOMMAIRE DES REVENUS CONSOLIDÉS

(en milliers de dollars)

	1952	1953	1954	1955	1956
Revenus à l'exploitation :					
Electricité	\$46 764	\$50 981	\$53 880	\$58 860	\$66 046
Gaz	7 988	8 095	8 343	8 320	8 658
Consommation non-facturée	—	324	274	588	633
Généraux	951	1 072	979	1 393	1 243
	<u>\$55 703</u>	<u>\$60 472</u>	<u>\$63 476</u>	<u>\$69 161</u>	<u>\$76 580</u>
Frais d'exploitation :					
Exploitation et entretien	\$17 548	\$18 636	\$19 696	\$21 075	\$24 353
Provision pour renouvellements	6 236	6 803	7 891	8 708	9 913
Taxes municipales et scolaires	719	707	718	779	781
Taxe pour l'éducation	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800
	<u>\$27 303</u>	<u>\$28 946</u>	<u>\$31 105</u>	<u>\$33 362</u>	<u>\$37 847</u>
Revenu net à l'exploitation :	<u>\$28 400</u>	<u>31 526</u>	<u>32 371</u>	<u>35 799</u>	<u>\$38 733</u>
Ajouter: Revenus des placements et autres, moins frais divers	1 229	1 083	1 214	888	1 080
	<u>\$29 629</u>	<u>\$32 609</u>	<u>\$33 585</u>	<u>\$36 687</u>	<u>\$39 813</u>
Moins : Autres frais					
Intérêt sur la dette obligataire	\$ 6 760	\$ 6 693	\$ 8 792	\$10 121	\$12 291
Intérêt sur réserves	3 925	3 328	4 339	5 341	7 064
Intérêt appliqué à la construction (crédi- teur)	(759)	(881)	(3 567)	(4 533)	(6 925)
Amortissement de l'escompte et des frais obligataires	—	744	2 898	477	3 629
	<u>\$ 9 926</u>	<u>\$ 9 884</u>	<u>\$12 462</u>	<u>\$11 406</u>	<u>\$16 059</u>
	<u>\$19 703</u>	<u>\$22 725</u>	<u>\$21 123</u>	<u>\$25 281</u>	<u>\$23 754</u>
Réparti entre :					
Réserve pour entretien différé	\$ 2 220	\$ 583	\$ 2 280	\$ 2 071	\$ 2 845
Réserve pour améliorations	1 014	6 500	1 375	2 885	2 341
Réserve pour éventualités	3 249	2 000	3 394	4 117	6 576
Réserve pour stabilisation des tarifs	2 021	3 000	1 604	1 990	1 366
Réserve pour amortissement	11 317	10 594	12 810	14 771	11 427
Compte de déficit —					
Réseau du Nord-ouest du Québec	(118)	48	(340)	(553)	(603)
Réseau du Nord-est du Québec	—	—	—	—	(198)
	<u>\$19 703</u>	<u>\$22 725</u>	<u>\$21 123</u>	<u>\$25 281</u>	<u>\$23 754</u>

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

TABLEAU COMPARATIF DES VENTES ET DES REVENUS CONSOLIDÉS — ÉLECTRICITÉ

Energie produite et achetée (mille kWh l'unité)	1952	1953	1954	1955	1956
Produite (1)	7 816 939	8 538 312	8 314 808	8 963 244	10 136 770
Achetée (2)	519 299	497 359	492 106	542 007	680 801
	8 336 238	9 035 671	8 806 914	9 505 251	10 817 571
Moins: utilisation inexpiquée	496 045	585 386	702 023	677 289	780 200
Ventes totales	7 840 193	8 450 285	8 104 891	8 827 962	10 037 371
Ventes d'électricité (mille kWh l'unité)					
Service domiciliaire	690 243	812 299	991 661	1 130 140	1 304 166
Service commercial	469 525	519 426	577 781	627 127	688 473
Service industriel — Permanente ..	2 303 816	2 537 082	2 673 648	2 748 538	2 661 389
Service industriel — Excédentaire ..	603 281	366 712	272 449	577 569	1 186 291
Service municipal					
Force motrice	137 998	142 792	146 726	156 860	165 650
Eclairage des rues	26 440	31 078	35 365	41 017	47 387
Transport	183 622	163 810	149 650	137 040	116 225
Ventes en bloc — Permanente	258 863	382 448	498 670	624 400	809 241
Ventes en bloc — Excédentaire ..	715 793	877 289	487 909	646 587	936 147
Ventes en bloc — Ontario					
Energie permanente	1 235 050	1 226 620	1 190 170	1 079 670	1 059 197
Energie excédentaire	353 308	517 242	179 702	124 534	119 544
Exportation					
Energie permanente	491 458	490 122	490 122	490 122	491 464
Energie excédentaire	329 307	335 192	358 327	396 023	397 544
Inter-services	41 489	48 173	52 711	48 335	54 653
Ventes totales	7 840 193	8 450 285	8 104 891	8 827 962	10 037 371
Revenus d'exploitation — Electricité					
Ventes d'électricité:					
Service domiciliaire	\$10 520 465	\$11 901 421	\$13 895 575	\$15 577 266	\$17 716 662
Service commercial	8 675 547	9 530 788	10 572 380	11 439 745	12 473 391
Service industriel — Permanente ..	15 382 802	16 872 994	17 861 435	18 987 492	19 662 724
Service industriel — Excédentaire ..	1 283 354	676 586	490 130	1 426 740	3 524 228
Service municipal					
Force motrice	742 747	765 481	789 933	851 146	919 213
Eclairage des rues	396 348	455 092	512 973	547 074	647 203
Transport	1 534 896	1 400 263	1 319 223	1 250 596	1 071 812
Ventes en bloc — Permanente	1 487 931	1 981 787	2 437 871	2 799 224	3 689 659
Ventes en bloc — Excédentaire ..	1 019 833	1 219 285	629 631	1 131 195	1 448 669
Ventes en bloc — Ontario					
Energie permanente	3 125 000	3 125 000	3 125 000	2 651 660	2 692 799
Energie excédentaire	901 070	1 319 160	458 304	317 584	304 840
Exportation					
Energie permanente	787 489	787 500	787 500	787 500	787 500
Energie excédentaire	838 456	848 121	907 238	1 008 289	1 011 995
Inter-services	67 931	97 042	92 861	84 745	94 971
Ventes totales	\$46 763 869	\$50 980 520	\$53 880 054	\$58 860 256	\$66 045 666
Nombre moyen des abonnés à l'électricité	381 894	399 015	417 826	436 861	460 021
Abonnés domiciliaires:					
kWh par abonné en moyenne	2 097	2 358	2 742	2 980	3 258
Revenu moyen par abonné	\$ 31.96	\$ 34.55	\$ 38.42	\$ 41.10	\$ 44.26
Revenu moyen par kWh:					
Service domiciliaire	1.52¢	1.47¢	1.40¢	1.38¢	1.36¢
Service commercial	1.85¢	1.83¢	1.83¢	1.82¢	1.81¢
Service industriel — Permanente ..	0.67¢	0.66¢	0.67¢	0.69¢	0.74¢
Service industriel — Excédentaire ..	0.21¢	0.18¢	0.18¢	0.25¢	0.30¢
Ventes en bloc — Permanente	0.57¢	0.52¢	0.49¢	0.45¢	0.46¢
Ventes en bloc — Excédentaire ..	0.14¢	0.14¢	0.13¢	0.17¢	0.15¢

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

(2) Le chiffre donné à compter de 1956 comprend le chiffre net des échanges avec Northern Quebec Power: 33 197.

TABLEAU COMPARATIF DES VENTES ET DES REVENUS — GAZ

	1952	1953	1954	1955	1956
Gaz acheté (Mpc)	8 164 480	8 278 655	8 571 024	8 517 300	8 911 491
Moins: utilisation inexpliquée	449 154	435 305	444 333	365 641	376 409
Ventes totales	<u>7 715 326</u>	<u>7 843 350</u>	<u>8 126 691</u>	<u>8 151 659</u>	<u>8 535 082</u>
Ventes de gaz (Mpc):					
Service domiciliaire	5 213 268	5 199 262	5 343 275	5 263 519	5 508 750
Service commercial	2 485 296	2 629 629	2 763 068	2 865 579	3 002 835
Inter-services	16 762	14 459	20 348	22 561	23 497
Ventes totales	<u>7 715 326</u>	<u>7 843 350</u>	<u>8 126 691</u>	<u>8 151 659</u>	<u>8 535 082</u>
Revenus d'exploitation — Gaz					
Ventes de gaz:					
Service domiciliaire	\$ 5 669 584	\$ 5 656 690	\$ 5 785 662	\$ 5 681 513	\$ 5 890 958
Service commercial	2 301 031	2 423 068	2 536 406	2 614 712	2 742 148
Inter-services	17 515	15 109	21 280	23 621	24 617
Ventes totales	<u>\$ 7 988 130</u>	<u>\$ 8 094 867</u>	<u>\$ 8 343 348</u>	<u>\$ 8 319 846</u>	<u>\$ 8 657 723</u>
Nombre moyen des abonnés au gaz	247 865	248 865	249 100	248 550	247 027
Abonnés domiciliaires:					
Mpc par abonné en moyenne	22,3	22,2	22,7	22,4	23,6
Revenu moyen par Mpc	\$ 1,09	\$ 1,09	\$ 1,08	\$ 1,08	\$ 1,07
Revenu moyen par abonné	\$ 24,27	\$ 24,10	\$ 24,62	\$ 24,23	\$ 25,25

Annexe "C"

ANALYSE DES
VENTES D'ÉLECTRICITÉ ET DE GAZ
pour l'année 1956
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 - 1956

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

Service	Abonnés (Moyenne - 1956)	kWh	Montant	Le kWh ¢
Domiciliaire	400 185	1 303 821 561	\$17 713 799	1,359
Commercial	52 367	688 472 678	12 473 391	1,812
Industriel	7 247			
Energie permanente		1 932 163 990	16 183 231	,837
Energie excédentaire		114 969 320	198 559	,173
Municipal				
Force motrice	30	165 649 524	919 213	,555
Eclairage des rues	89	47 387 022	647 203	1,366
Transport				
Tramways et autobus	1	97 550 290	846 588	,868
Chemins de fer	2	18 674 600	225 224	1,206
Ventes en bloc				
Municipalités	3	62 926 520	426 279	,667
Services publics	3			
Energie permanente		441 535 107	1 506 653	,341
Energie excédentaire		886 742 370	1 335 960	,151
Exportation	1			
Energie permanente		491 464 800	787 500	,160
Energie excédentaire		397 544 200	1 011 995	,254
Entre réseaux				
Energie excédentaire	1	6 180 000	9 270	,150
Inter-services		53 956 999	90 082	,167
	<u>459 929</u>	<u>6 709 038 981</u>	<u>\$54 374 947</u>	<u>,810</u>

R É S U M É

Ventes d'énergie permanente	5 303 603 091	\$51 819 163	,977
Ventes d'énergie excédentaire	1 405 435 890	2 555 784	,182
Total	<u>6 709 038 981</u>	<u>\$54 374 947</u>	<u>,810</u>

kWh par abonné — Domiciliaire 3 258
Commercial 13 147

Revenu par abonné — Domiciliaire \$ 44,26
Commercial 238,19

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

(b) Ventes de gaz

Service	Abonnés (Moyenne - 1956)	Pieds cubes	Montant	Les 1000 pi. cu.
Domiciliaire	233 264	5 508 749 700	\$ 5 890 958	1,069
Commercial	13 763	3 002 835 000	2 742 148	,913
Inter-services		23 497 000	24 617	1,048
	<u>247 027</u>	<u>8 535 081 700</u>	<u>\$ 8 657 723</u>	<u>1,014</u>

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

Chauffage domiciliaire

Pieds cubes par abonné — Domiciliaire 23 616
Commercial 218 182

457 182 100 \$ 322 027 ,70

Revenu par abonné — Domiciliaire \$ 25,25
Commercial 199,24

ANALYSE DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ — 1956

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		481 715 745	\$ 1 605 517	,333
Energie excédentaire		1 071 321 904	3 325 669	,310
Services publics	1			
Energie permanente		165 008 100	825 915	,247
Ventes en bloc — Ontario	1			
Energie permanente		1 059 197 000	2 692 799	,254
Energie excédentaire		9 853 000	25 129	,255
Entre réseaux	1			
Energie permanente		3 436 763 000	8 505 000	,247
Energie excédentaire		1 751 390 000	1 702 026	,097
Interservices		696 330	4 889	,702
	<u>14</u>	<u>7 975 945 079</u>	<u>\$18 686 944</u>	<u>,234</u>
Total — énergie permanente		5 143 380 175	\$13 634 120	,265
— énergie excédentaire		2 832 564 904	5 052 824	,178
		<u>7 975 945 079</u>	<u>\$18 686 944</u>	<u>,234</u>

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	172 151 390	\$ 1 041 028	,605
Services publics	9			
Energie permanente		46 211 401	389 845	,844
Energie excédentaire		14 596 587	60 498	,414
Ventes hors de la Province :				
Energie excédentaire	1	109 690 843	279 711	,255
Domiciliaires	48	344 217	2 863	,832
	<u>67</u>	<u>342 994 438</u>	<u>\$ 1 773 945</u>	<u>,517</u>

4 — RÉSEAU DU NORD-EST DU QUÉBEC

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh ¢</u>
Région de Chibougamau : —				
Industriels	4	38 339 240	\$ 539 013	1,406
Services publics	2	3 129 820	56 473	1,804
	<u>6</u>	<u>41 469 060</u>	<u>\$ 595 486</u>	<u>1,436</u>
Région de Gaspé : —				
Industriels	1	37 019 000	\$ 293 935	,794
Services publics	2	56 950 300	343 744	,603
	<u>3</u>	<u>93 969 300</u>	<u>\$ 637 679</u>	<u>,679</u>
Région de Bersimis: —				
Services publics	1			
Energie permanente		33 480 000	\$ 140 750	,420
Energie excédentaire		34 807 518	52 211	,150
Entre réseaux	1			
Energie permanente		32 860 000	153 785	,468
	<u>2</u>	<u>101 147 518</u>	<u>\$ 346 746</u>	<u>,343</u>
Total	<u>11</u>	<u>236 585 878</u>	<u>\$ 1 579 911</u>	<u>,668</u>
— Energie permanente		201 778 360	\$ 1 527 700	,757
— Energie excédentaire		34 807 518	52 211	,150
		<u>236 585 878</u>	<u>\$ 1 579 911</u>	<u>,668</u>

Annexe "D"

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION
des propriétés de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
pour l'année 1956

- 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			Bersimis (1)	Chibougamau
1. Production (net) en kWh							
Bersimis	109 616 000	—	—	—	—	109 616 000	—
Beauharnois	8 071 988 000	—	—	8 071 988 000	—	—	—
Les Cèdres	1 318 506 000	279 640 000	1 038 866 000	—	—	—	—
Rivière-des-Pratres	295 997 000	—	—	—	—	—	—
Rapide VII	167 971 704	—	—	—	167 971 704	—	—
Rapide II	172 351 920	—	—	—	172 351 920	—	—
Centrales Diesel	339 100	333 100	—	—	—	—	6 000
2. Entre réseaux —							
Bersimis	—	26 680 000	—	—	—	26 680 000	—
Beauharnois	—	4 065 223 970	1 122 929 030	5 188 153 000	—	—	—
3. Achats de							
S.W. & P. Co.	495 125 030	495 125 030	—	—	—	—	—
H.E.P.C. of Ont.	2 478 000	2 478 000	—	—	—	—	—
Saguenay P. Co.	47 553 200	—	—	—	—	47 553 200	—
Manicouagan P. Co.	102 448 000	—	—	—	—	—	102 448 000
4. Echange net de							
Northern Quebec Power Co.	33 197 388	—	—	—	33 197 388 (2)	—	—
5. Débit total net	10 817 571 342	5 165 477 100	2 161 795 030	2 883 835 000	373 521 012	82 936 000	102 454 000
Débit net —							
énergie permanente	8 091 150 019	4 984 893 400	859 746 960	1 799 138 395	249 235 582	48 128 482	102 454 000
6. Ventes totales	10 075 566 857	4 541 063 951	2 161 795 030	2 825 987 560 (3)	342 994 438	68 287 518	93 969 300
7. Pertes (kWh)	742 004 485	624 413 149	—	57 847 440	30 526 574	14 648 482	8 484 700
8. Charge maximum (en kW)							
Énergie permanente	1 503 400	1 008 000	108 000	798 500 (4)	42 800	183 000	25 200
Énergie excédentaire	124 550	—	74 000	251 500	30 000	27 000	—
9. Facteur de puissance annuel:							
énergie permanente	61,27%	56,30%	90,63%	74,65%	66,29%	—	46,28%

(1) Date initiale d'exploitation, le 16 octobre 1956. (3) Y compris énergie ne produisant pas de revenu: 38 195 481 kWh.

(2) Echange (net) H.Q. — Northern Quebec Power Co. (4) Y compris les livraisons à l'Hydro-Québec; la charge maximum de la centrale de Beauharnois a été de 1 088 000 kW.

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	8 911 491 000
Gaz vendu	8 535 081 700
Pertes — 4,22%	376 409 300
Valeur calorifique du gaz vendu	465 B.T.U.
Gravité spécifique du gaz vendu	0,530
Débit maximum de 24 heures	29 990 000

Annexe "E"

FONDS DE PENSION DES EMPLOYÉS

de

HYDRO-QUÉBEC ET BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

BILAN AU 31 DÉCEMBRE 1956

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES
POUR L'ANNÉE FINISSANT LE 31 DÉCEMBRE 1956

TABLEAU DES PLACEMENTS AU 31 DÉCEMBRE 1956

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

Bilan

au 31 décembre 1956

A C T I F

Placements (au prix coûtant)	\$ 9 363 874
Prêts aux pensionnés	20 663
Arrérages dûs par les employés	302 820
Dû par Hydro-Québec	362 547
	<u>\$10 049 904</u>

P A S S I F

RÉSERVE:

Solde au 31 décembre 1955	\$ 9 122 332
Ajouter: Arrérages additionnels	204
	<u>\$ 9 122 536</u>
Moins: Ajustements d'arrérages des employés qui ont quitté le service	604
	<u>\$ 9 121 932</u>
Ajouter: Excédent des revenus sur les dépenses pour l'année finissant le 31 décembre 1956	927 972
	<u>\$10 049 904</u>

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

(S i g n é)

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

Approuvé pour et au nom de la Commission:

(Signé) J.-A. SAVOIE, *Président,*

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

Montréal, le 29 janvier 1957.

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 1956 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 1956, 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)

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

MCDONALD, CURRIE & CO.,
Comptables agréés

Montréal, le 29 janvier 1957.

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 1956

REVENU:

Contributions:		
Employés	\$ 363 698	
Hydro-Québec et Beauharnois	727 396	
	\$1 091 094	
Moins: remboursement aux employés qui ont quitté le service	46 336	\$1 044 758
Revenu sur placements	\$ 298 092	
Intérêt sur arrérages des employés	12 318	310 410
		\$1 355 168

DÉPENSES:

Pensions payées	\$ 427 196
Excédent du revenu sur les dépenses crédité au compte de réserve	
	\$ 927 972

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

(S i g n é)

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

Montréal, le 29 janvier 1957.

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1956

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.	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, 1961-70	98,15	98,15	68 705	2 100	3,06
100 000	" "	Sér. 3½, 1975-80	100,00	100,00	100 000	3 500	3,50
13 000	Bedford, Ville de	Sér. 3, 1957-64	98,36	98,36	12 787	390	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	23 932	875	3,66
32 000	Bourlamaque, Ville de	Sér. 4½, 1957-63	99,00	99,00	31 680	1 440	4,55
31 000	Buckingham, Syndics des écoles,	Sér. 3, 1957-69	100,25	100,00	31 000	930	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	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	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
20 000	" Com. Ec.	Sér. 3, 1965-68	91,85	91,85	18 370	600	3,27
50 000	Ecole Sup. 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
5 000	Giffard, Com. Scol. du Vlg de	3, 1957	99,75	99,75	4 988	150	3,01
25 000	Granby, Com. Sch. Ville de	Sér. 4½, 1962-76	91,65	91,65	22 912	1 125	4,91
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.	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
25 000	Hull, Ville de	4, 1970	97,25	97,25	24 312	1 000	4,11
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
100 000	" "	Série "I" 4, 1962	101,63	100,00	100 000	4 000	4,00
500 000	" "	Série "M" 3½, 1975	100,00	100,00	500 000	17 500	3,50
100 000	" "	Série "O" 4¼, 1976	98,00	98,00	98 000	4 250	4,34
50 000	Ile Maligne, Ville de	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	3, 1970	89,00	89,00	8 900	300	3,37
64 000	" Com. Scol.	Sér. 4, 1957-62	98,73	98,73	63 187	2 56	4,05
54 500	" Com. Scol.	Sér. 4½, 1963-72	99,00	99,00	53 955	2 453	4,55
15 000	Lachine, C.S. Très St-Sacr.	Sér. 4, 1957-61	92,42	92,42	13 863	600	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
35 000	" Com. Sc. Cité de	Sér. 4½, 1963-76	91,36	91,36	31 976	1 575	4,93
25 000	Lac des Deux Montagnes, Com. Scol. Prot.	Sér. 4½, 1966-75	99,45	99,45	24 863	1 125	4,52

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1956 (suite)

Obligations	Valeurs		Valeur unitaire		Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
			Coût	Aux livres			
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	4½, 1968	100,00	100,00	3 000	135	4,50
25 000	" Com. Scol. Cath.	Sér. 3, 1967-73	88,35	88,35	22 087	750	3,40
17 000	" " "	Sér. 3½, 1971-75	91,50	91,50	15 555	595	3,83
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
30 000	Longueuil, Cité de	Sér. 4½, 1967-75	99,00	99,00	29 700	1 350	4,55
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.	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. Scl. Cth., Mun. de	Sér. 4, 1963-72	94,45	94,45	18 890	800	4,24
17 500	Masson, Vlge de	Sér. 3, 1957-64	98,03	98,03	17 155	525	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	18 662	780	4,18
75 000	Montréal, Cité de	3, 1965	100,00	100,00	75 000	2 250	3,00
50 000	" " "	Sér. 4, 1966-75	98,28	98,28	49 140	2 000	4,07
24 000	" Com. Ecol. Prot.	Sér. 3, 1957-64	95,75	95,75	22 980	720	3,13
25 000	" " " "	5, 1976	97,00	97,00	24 250	1 250	5,15
250 000	Montreal Coke & Mfg. Co.	3, 1963	100,00	100,00	250 000	7 500	3,00
300 000	M. L. H. & P. Cons.	4, 1969	103,25	100,00	300 000	12 000	4,00
25 000	Montréal, Com. Métrop.	4, 1968	99,50	99,50	24 875	1 000	4,02
50 000	Montréal-Ouest, Cité de	Sér. 4½, 1967-76	92,53	92,53	46 265	2 250	4,86
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	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
25 000	Notre-Dame-Aux. (St-Jean)	Sér. 4½, 1967-76	98,32	98,32	24 580	1 125	4,58
38 900	Ormstown, Mun. du village de	Sér. 2¾, 1957-72	95,80	95,80	37 266	1 070	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
14 300	Plessisville, Com. Scol. de	Sér. 2¾, 1968-77	97,50	97,50	13 943	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
25 000	" " "	5, 1969	97,50	97,50	24 375	1 250	5,13
500 000	Québec, Prov. de	3¼, 1973	99,25	99,25	496 250	16 250	3,27
5 000	Rawdon, Syn. des Ec. de	Sér. 3¼, 1957-59	96,13	96,13	4 806	163	3,38
22 000	" " "	Sér. 3½, 1960-69	96,13	96,13	21 148	770	3,64
70 000	Richmond, Ville de	Sér. 3, 1957-77	102,25	100,00	70 000	2 100	3,00
20 500	Rimouski, Com. Sc. Ville de	Sér. 4½, 1962-76	92,77	92,77	19 017	922	4,85
20 000	Rivière-du-Loup, Com. Sc.	Sér. 4, 1967-76	98,28	98,28	19 656	800	4,07

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1956 (suite)

Obligations	Valeurs		Valeur unitaire		Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
			Coût	Aux livres			
17 500	Ste-Adèle, Vlge de	Sér. 4, 1966-70	100,00	100,00	17 500	700	4,00
50 000	St-Adèle, Mun. de la par. de		97,71	97,71	48 855	1 750	3,58
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	20 948	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
42 000	St-Hyacinthe, Cité de	Sér. 3, 1957-64	99,25	99,25	41 685	1 260	3,02
50 000	" Com. Sc. Mun.	Sér. 3½, 1967-76	94,26	94,26	47 130	1 750	3,71
35 000	St-Jean, Com. Scol. Cath.	Sér. 4, 1957-62	99,50	99,50	34 825	1 400	4,02
50 000	"	Sér. 3½, 1963-72	90,19	90,19	45 095	1 750	3,88
25 000	St-Jérôme, Ville de	3¼, 1965	99,00	99,00	24 750	813	3,28
18 500	St-Joachim, Com. Scol.	Sér. 3, 1965-74	90,00	90,00	16 650	555	3,33
40 000	St-Lambert, Com. Ecol. Prot.	3, 1957	96,63	96,63	38 652	1 200	3,10
75 000	St-Laurent, Ville	Sér. 4, 1964-71	93,75	93,75	70 312	3 000	4,27
25 000	"	Sér. 4, 1967-76	93,30	93,30	23 325	1 000	4,29
80 500	" Com. Sco.	Sér. 4½, 1963-70	98,40	98,40	79 212	3 622	4,57
35 000	"	Sér. 3½, 1972-76	92,16	92,16	32 256	1 225	3,80
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
50 000	"	Sér. 3½, 1967-76	94,76	94,76	47 380	1 750	3,69
50 000	"	Sér. 3½, 1967-74	89,52	89,52	44 760	1 750	3,91
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
61 500	Valleyfield, Cité de Salaberry	Sér. 4½, 1967-75	92,26	92,26	56 740	2 768	4,88
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	"	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
25 000	Com. Sc. Mun.	Sér. 3½, 1967-76	94,18	94,18	23 545	875	3,72
28 500	Warwick, Comm d'Ecole	Sér. 3, 1965-74	90,15	90,15	25 693	855	3,33
16 000	Waterloo, Ville de	Sér. 4, 1957-72	97,39	97,39	15 583	640	4,10
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					\$9 362 667		
TOTAL DES PLACEMENTS					1 207	\$324 218	3,46
					\$9 363 874		

