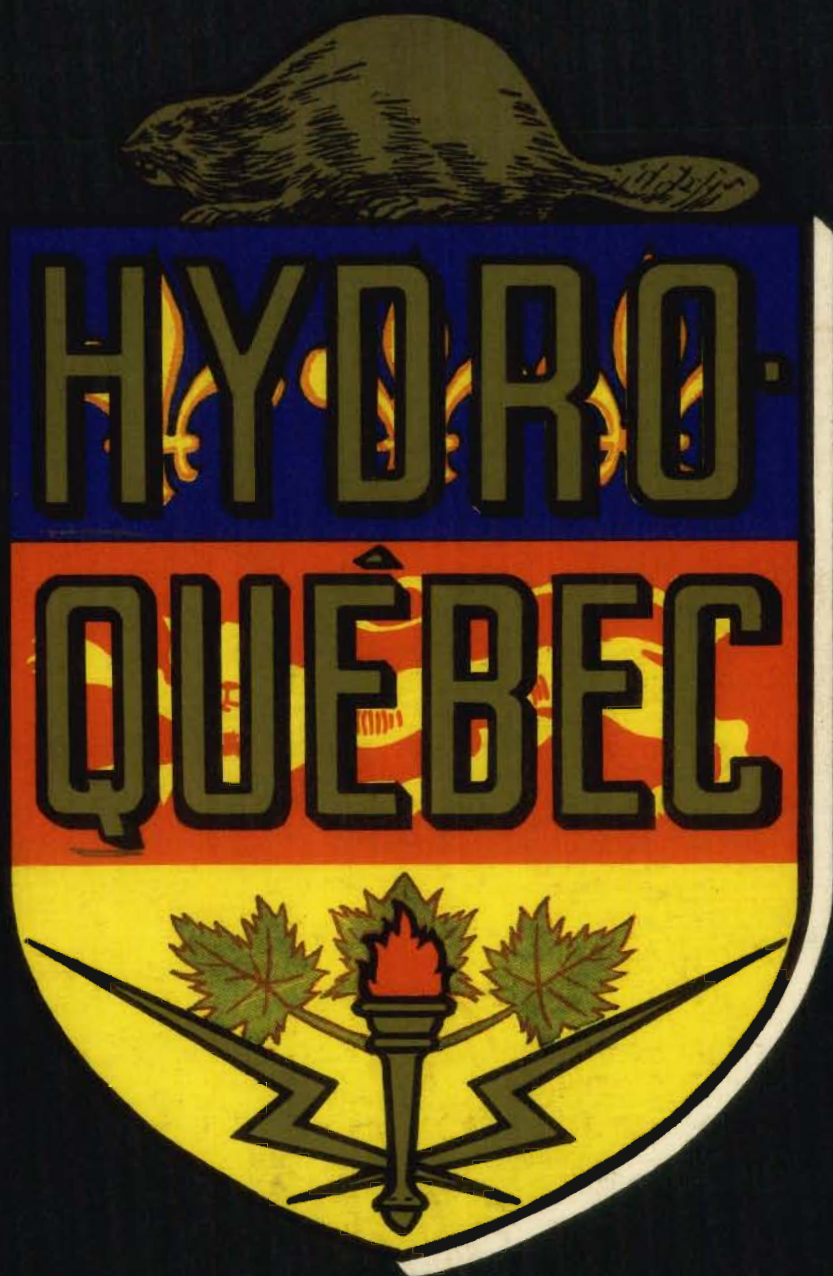




1953



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, 1953.

Respectfully submitted,

J. S. BOURQUE,

Minister of Hydraulic Resources.

Quebec, April 9, 1954.

TENTH
ANNUAL REPORT

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION



1953

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

L. EUGÈNE POTVIN, C.A. *President*

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

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

RAYMOND LATREILLE, P.Eng. *Commissioner*

RENÉ DUPUIS, P.Eng. *Commissioner*

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE PRESIDENT

Montreal, April 7, 1954.

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 1953, 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, 1953, Auditors' Report and comments on Balance Sheet (Pages 15-24).
- SCHEDULE "B" : Consolidated Statement of Revenue and Expenses for the year ended December 31, 1953, comments and a five-year comparison of sales and consolidated revenues (Pages 25-29).
- SCHEDULE "C" : Analysis of electricity and gas sales — 1953 — Montreal, Beauharnois and Northwestern Quebec Systems (Pages 31-33).
- SCHEDULE "D" : Production statistics — 1953 — Montreal, Beauharnois and Northwestern Quebec Systems (Pages 35-37).
- SCHEDULE "E" : Balance Sheet at December 31, 1953, 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 39-44).

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 Commission's activities relative to loans to employees of Hydro-Quebec and of the Beauharnois Light, Heat and Power Company, as well as a report on the summer courses for students in Electrical Engineering — for the period ended December 31, 1953 — are incorporated in reports by the Vice-President, Commissioner J. Arthur Savoie, on Pages 10 and 11.

A report on the Pensions Committee is presented by its president, Commissioner Dupuis, 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 cursive script, reading "L. E. Potvin".

President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION
OFFICE OF THE GENERAL MANAGER

Montreal, April 30, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

The remarkable and continuous industrial, commercial and residential growth of the Montreal district during the past three years, and particularly during the year ending December 31, 1953, is responsible for an ever-increasing demand on our electricity supply system.

Over the past four years, our yearly system output has increased from 6,582,000,000 kilowatthours to 9,036,000,000 kilowatthours, or approximately 37%. In the past year, the increase in output was 9% and in firm power sales, 13%.

The average number of electric customers served during the year increased by 17,121.

In order to meet the demand, substantial additions have been made to all our facilities, that is, Generating, Transmission, Substations and Distribution plants. During the year, more generators have been installed at Beauharnois, substantial progress has been made in providing additional transmission lines between Beauharnois and the Montreal system. Several substations have been added to the system and very extensive distribution facilities have been provided also.

Gross revenues from the sale of electricity have increased in direct proportion to output.

The operation of plant and equipment has been without incident and extensive maintenance work has been carried on to the end that our facilities are in first class operating conditions.

It is only through the finest kind of co-operation among the staff of all our Departments that it has been possible for us to meet successfully the ever-increasing demand on our electricity system.

Yours very truly,



Commissioner and General Manager.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, February 26, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

Our gas sales in 1953 continued to show a moderate increase. Total sales of 7,843,352,500 cubic feet were 1.66% over the 1952 figure of 7,715,327,700 cubic feet.

The following comparative table for 1953 and 1952 apportions the use of gas between the various classes of customers:

CLASS OF CUSTOMER	1953		1952	
	QUANTITY SOLD (cu. ft.)	% of Total Sales	QUANTITY SOLD (cu. ft.)	% of Total Sales
Domestic Service				
Regular	4,505,687,200	57.45	4,527,938,400	58.68
Automatic water heating	367,078,600	4.68	346,180,600	4.49
Central heating	326,496,400	4.16	339,148,900	4.40
Commercial Service				
Regular	1,917,430,100	24.45	1,842,379,300	23.88
Automatic water heating	266,171,100	3.39	230,203,700	2.98
Large bakeries	233,903,000	2.98	204,188,400	2.65
Large industries	212,125,000	2.71	208,525,300	2.70
Interdepartmental	14,459,100	.18	16,763,100	.22
	<u>7,843,350,500</u>	<u>100.00</u>	<u>7,715,327,700</u>	<u>100.00</u>
Quantity purchased	8,278,655,000		8,164,480,000	
Losses:				
Through transmission and unaccounted for	435,304,500		449,152,300	
Percentage	5.26%		5.82%	

The maximum daily output reached a new peak for the fourteenth successive year with a record of 28,273,000 cubic feet compared with 26,208,000 cubic feet in 1952. The number of meters in service was 256,270 on December 31, 1953, an increase of 0.3% over the 1952 figure of 255,368.

CONSTRUCTION AND MAINTENANCE

Net extensions to the transmission and distribution system during the year totalled seven miles to bring our entire mileage of mains to 901 miles. The new mains were laid to extend service to new districts and to improve service in the territory served.

The possibility of natural gas being made available for distribution in this area has been advanced by recent actions of the Provincial Government of Alberta and of the Federal Government. Completion of studies undertaken will supply some of the data necessary to determine whether or not it would be in the general interest to favour the advent of natural gas in Montreal.

Operations were carried out in 1953 without major incidents. Plants and equipment have been maintained in satisfactory condition.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION
Beauharnois System

Montreal, March 16, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

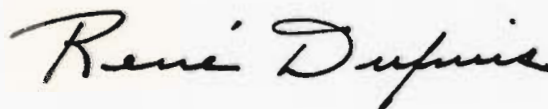
The year 1953 witnessed the installation and operation of the last two generators in Section No. 2 of our Beauharnois development.

Total installed capacity is now 1,418,000 horsepower.

The "Hydro-Quebec", most powerful dredge in existence, contributed in large measure towards speeding up Canal dredging during the year, bringing to the turbines the water required for their operation. Our dredging equipment extracted 6,240,389 cubic yards of marine clay and 2,051,908 cubic yards of boulder clay from the Canal during 1953, increasing to 152,069,800 cubic yards the total volume extracted from the Canal since dredging operations began in 1940.

Operation of the Power Plant continued during the year under normal conditions. Although there was a slight decrease in production last February — because of extraordinary freeze-up conditions — generation for the year was substantially ahead of the figure for the year 1952.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Northwestern Quebec System

Montreal, March 15, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

Rapid VII Plant

Production of the Rapid VII Plant on the Upper Ottawa River reached 185,604,000 kilowatthours in 1953, an increase of 35,876,850 kilowatthours — 24.1% — over the 1952 output of 163,302,000.

This increase is all the more noteworthy since our large customers experienced a substantial decrease in consumption due to strikes which paralysed their operations during the year.

Water Storage

An amount of 20 billion cubic feet of water remained in the Dozois reservoir at the end of 1952-53. Winter and spring floods permitted filling the reservoir to its full capacity of 66 billion cubic feet. Since the summer season was very dry, the reservoir held no more than 40 billion cubic feet by September. It was at this time that a favourable agreement — to help preserve water — was concluded between our Commission and Northern Quebec Power, an agreement under which exchanges of power were to guarantee the best possible utilization of water reserves.

The operating costs of Dozois, Great Lake Victoria and Rapid VII reservoirs are distributed proportionately among the hydro-electric plants located along the Ottawa River as far as Montreal — Rapid VII, Quinze, La Cave, Joachims, Les Chenaux, Bryson, Chaudière and Rivière-des-Prairies.

Transmission Lines and Substations

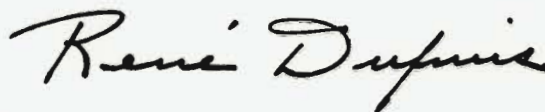
The new 5,000 kVa St. Blaise Substation was connected to the system in February. Voltage will be stepped down from 120 KV to 24 KV there.

Construction of the interconnection line between our system and its Ontario Hydro counterpart was completed and made alive in February.

Rapid II

Construction work for the Rapid II Plant was almost completed by the end of the year. Only the installation of generating units remained to be done.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, March 15, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

Northeastern Quebec System

The Bersimis development progressed rapidly on the North Shore during 1953. The Forestville-Labrieville road is completed and the Hydro-Quebec wharf on the St. Lawrence is already handling cargos.

The temporary Power House, transplanted from St. Timothée to a site on the Bersimis River, was installed in nine months and is already supplying power to the construction camps.

Living quarters for workmen, cafeterias, warehouses, etc., are completed in the five main camps. Construction of the permanent town site at Labrieville has already begun.

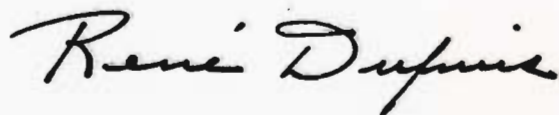
Derivation work at Lac Cassé, preliminary to construction of the dam, is almost complete and tunnel excavation is proceeding apace.

Gaspé System

Manufacture of the submarine cable, crossing the St. Lawrence between Manicouagan Peninsula and Les Boules, is being carried out at Rimouski according to the schedule of the manufacturer.

Bush clearing for the 141-mile high-voltage transmission line between Les Boules and Murdochville, deep in the Gaspé Peninsula, is completed for the most part. Furthermore, the line has already been built between Les Boules and Capucins, a distance of some 60 miles.

Yours very truly,



Commissioner.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, March 10, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Housing Loans to Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company
Employees as at December 31, 1953.

Dear Sir,

Applications for loans totalling \$345,600 were approved by the Housing Loans Committee during 1953 under authority of 10 George VI, Chapter 28, adopted by the Legislative Assembly on March 6, 1946. The loans, numbering 47, were granted by the Commission as follows:

38 loans, representing \$306,600, to Hydro-Quebec employees
9 loans, representing \$ 39,000, to Beauharnois employees

Reimbursement in anticipation of 27 loans aggregating \$134,400 was made during the year under review as follows:

25 loans, totalling \$129,100, by Hydro-Quebec employees
2 loans, totalling \$ 5,300, by Beauharnois employees

The Committee has approved 459 applications since it was established and the Commission has granted them in the amount of \$2,590,150 as follows:

404 loans, amounting to \$2,352,850, to Hydro-Quebec employees
55 loans, amounting to \$ 237,300, to Beauharnois employees

Of these loans, 79 have been completely reimbursed in anticipation in an amount of \$407,700 as herewith indicated:

72 loans, representing \$383,100, by Hydro-Quebec employees
7 loans, representing \$ 24,600, by Beauharnois employees

The remaining 380 loans, amounting to \$2,182,450, are being reimbursed through monthly instalments and payments in anticipation. They represent a balance of \$1,911,748.31 as at December 31, 1953. as follows:

332 loans by Hydro-Quebec employees, totalling \$1,969,750,
have been reduced to \$1,729,871.97.
48 loans by Beauharnois employees, totalling \$212,700, have
been reduced to \$181,876.34.

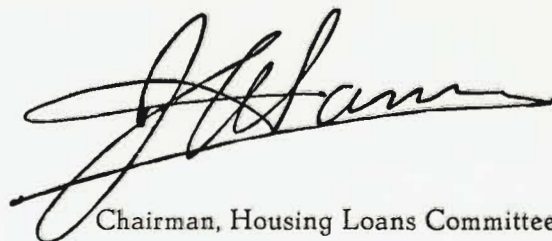
Advances to be made on these loans total \$10,387.47 by Hydro-Quebec and \$1,173.13 by Beauharnois Light, Heat and Power.

These loans were used in the following proportions :

72.69%, or \$1,882,700,	for purchase of property
13.95%, or 361,300,	for payment of mortgages
8.86%, or 229,540,	for completion of buildings
4.50%, or 116,610,	for property improvements
100.00%, or \$2,590,150	

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

The whole respectfully submitted.



Chairman, Housing Loans Committee.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, February 11, 1954.

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

Re : SUMMER COURSES FOR STUDENTS IN ENGINEERING — 1953 SEASON

Dear Mr. Prime Minister,

No fewer than 509 students in engineering have been employed during their summer vacation and have followed practical courses provided by the Commission since the Legislative Assembly adopted 10 George VI, Chapter 8, on March 5, 1946. The total during the summer of 1953 was 106, representing the largest number so employed in any one year since this legislation was passed.

Following the practice inaugurated in 1952, the Commission invited its employee-technicians to follow the courses and so complete their formation.

The courses were conducted in the Hydro-Quebec Service Centre from June 3 to September 2, inclusively, and were given in the language of the lecturer. Summaries of the course, required to guarantee their complete attention, were written by the students and technicians in their mother tongue, providing each ethnical group the opportunity of becoming familiar with the language of the other.

A system of two series of lectures was adopted with the objective of conforming them to the status of the students. The first series was arranged for those with the equivalent of two years or less in engineering. The second series was for those who had completed their third or fourth year. Students in this latter category, employed by the Commission for the first time, were required to follow both series of lectures.

In addition to the lectures, four tours of inspection were made to generating plants and to distribution substations under the direction of experienced guides.

Apart from adding practical experience to the theoretic knowledge acquired at their universities, these courses allowed the students to acquaint themselves with the various specialties open to them.

Quite distinct from the 106 students in engineering above mentioned, there were 37 students of different faculties and schools engaged as replacements in various departments during the 1953 holiday vacation period.

Mr. Prime Minister,

Yours very truly,



Vice-President.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, March 19, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

The Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Pensions Committee has the honor to submit to you its annual report for the fiscal year ended December 31, 1953, as required by Section 55 of Hydro-Quebec By-Law No. 12. Incorporated in this report is a summary of the activities of the Committee from the time it was constituted to December 31, 1953.

The Pensions Committee held ten statutory meetings during 1953, as prescribed by Section 46, as well as a special meeting on July 9.

The number of contributors to the Pension Fund as of December 31, 1953, was 2,569, representing an increase of 68 contributors during 1953. This total is made up as follows:

	Hydro-Quebec	Beauharnois, Light, Heat and Power Company
Men.....	2,113	215
Women.....	238	3

The Committee pensioned 22 employees who reached statutory pension age during 1953. Their pensions total \$38,842.90. There were 20 pensions recommended for reasons of health, these totalling \$24,247.27, while eight half-pensions were voted for ayants droit in an amount of \$5,412.46. Details of these half-pensions follow:

2 half-pensions to ayants droit of pensioners retired because of illness	\$ 2,249.19	
6 half-pensions to ayants droit of employees deceased during 1953	3,163.27	\$ 5,412.46

After deducting 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, 1953 — is \$311,266.48. This total is made up as follows:

a) Full pensions to 141 employees who attained pension age	\$206,444.74	
Of whom 18 have since died	20,137.77	\$186,306.97
b) Full pensions to 100 employees retired because of ill health	\$116,681.67	
Of whom 27 have since died	33,890.44	82,791.23
c) Half-pensions to 80 ayants droit	\$ 47,675.79	
Of which 8 have terminated	5,507.51	42,168.28
Details of these half-pensions are:		<u>\$311,266.48</u>

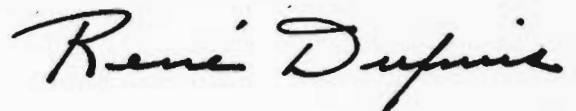
1. 12 half-pensions to ayants droit of statutory pensioners	\$ 6,767.19	
Of which 2 are terminated	2,151.79	\$ 4,615.40
2. 19 half-pensions to ayants droit of employees retired because of ill health	\$12,989.46	
Of which 3 are terminated	1,606.35	11,383.11
3. 49 half-pensions to ayants droit of deceased employees	\$27,919.14	
Of which 3 are terminated	1,749.37	26,169.77
		<u>\$ 42,168.28</u>

Moreover, as required by Article 6, Chapter 27, 10 George VI, 1946, the Committee continued during 1953 to pay the pensions already granted to 47 employees under provisions of Article 17 of the by-laws of Montreal Light, Heat & Power Consolidated. These pensions amounted to \$40,980.18.

The term of office of Mr. L. G. Dagneault, representative of the Beauharnois Light, Heat and Power Company employees, expired on October 31, 1953, but this employee was re-elected by acclamation for another three-year term starting November 1, 1953.

The Pension Fund Financial Statement as of December 31, 1953, will be found on Schedule "E" to the Annual Report. It was compiled by Mr. E. A. Lemieux, Comptroller of Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company.

The whole respectfully submitted.

A handwritten signature in cursive script, reading "René Dupuis". The signature is written in dark ink and is positioned above the printed name of the signatory.

Chairman, Pensions Committee

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

Montreal, April 6, 1954.

Mr. L. E. Potvin,
President.

Dear Sir,

I submit herewith the financial statements and Auditors' reports for the year 1953, together with appropriate comments and statistics.

Yours very truly,

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

Comptroller.

Schedule "A"

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

including

BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT & POWER COMPANY

as at December 31, 1953

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	\$351,795,570	
Gas Utility Plant	22,578,918	
Common Plant	14,638,882	
	<u>\$389,013,370</u>	
Less: Reserves for Depreciation and Renewal	95,392,458	\$293,620,912
Construction, Operating and Sundry Equipment	\$ 17,646,871	
Less: Reserve for Renewal	<u>2,784,490</u>	<u>\$ 14,862,381</u>
		<u>\$308,483,293</u>

Current Assets :

Cash on Hand and in Bank and Call Loan	\$ 4,778,763	
Accounts Receivable	4,575,928	
Unbilled Revenue — estimate	4,300,670	
Inventories — Materials and Supplies	5,130,577	
Deferred and Prepaid Charges	<u>1,225,769</u>	<u>\$ 20,011,707</u>

Pension Fund Assets		7,516,565
---------------------------	--	-----------

Investments :

Government Guaranteed Bonds	\$ 1,932,250	
Shares of Affiliated Companies	892,105	
Employees' Housing Loans	1,900,187	
Balances due on Properties Sold	<u>580,286</u>	<u>\$ 5,304,828</u>

Deficit — Northwestern Quebec System		69,956
		<u>\$341,386,349</u>

Approved on behalf of the Commission :

(Signed) L. E. POTVIN, *President*,

(Signed) J. A. SAVOIE, *Vice-president*.

TRIC COMMISSION

as at December 31, 1953

LIABILITIES

Funded Debt : (guaranteed by the Province of Quebec)

Montreal Light, Heat & Power Consolidated, Bonds	\$ 13,000,000	
Quebec Hydro-Electric Commission Debentures	216,653,200	\$229,653,200

Deferred Payments on Property Acquired		736,900
--	--	---------

Current Liabilities :

Accounts Payable	\$ 10,593,947	
Accrued Liabilities (including interest on Funded Debt)	3,623,743	\$ 14,217,690

Customers' Deposits		821,407
---------------------------	--	---------

Employees' Pension Fund		7,516,565
-------------------------------	--	-----------

Reserves :

Deferred Maintenance	\$ 13,779,454	
Improvements	21,061,096	
Contingencies	20,161,765	
Stabilization of Rates	14,948,000	
Amortization	17,704,224	
Investment Equalization	353,709	
Deposits, Interest and Dividends	432,339	\$ 88,440,587
		<u>\$341,386,349</u>

NOTES: The above figures do not take into consideration the commitments for purchases of equipment and other construction contracts, amounting to approximately \$15,500,000.

Series "K" Debentures 3½% in the amount of \$50,000,000. (U.S. currency) dated December 1, 1953, and maturing December 1, 1978, were issued on January 13, 1954.

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

(signed)

MCDONALD, CURRIE & Co.
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS
Chartered Accountant

Montreal, March 31, 1954.

AUDITORS' REPORT

We have examined the consolidated Balance Sheet of the Quebec Hydro-Electric Commission as at December 31, 1953, 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, 1953, and the results of the consolidated operations for the period under review, according to the best of our information and the explanations given to us, and as shown by the books of the Commission.

(S i g n e d)

MCDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, March 31, 1954.

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

COMMENTS ON THE CONSOLIDATED BALANCE SHEET

December 31, 1953

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 items which make up this Balance Sheet.

ASSETS

Properties and Plant \$293,620,912

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, 1952	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1953	Depreciation and Renewal Reserve Dec. 31, 1953
Electricity:					
Generation	\$ 33,334,717	\$ 16,376	\$ 1,577,290 cr	\$ 31,773,803	\$ 24,011,967
Transmission	13,451,355	3,408,137	87,999 cr	16,771,493	3,648,509
Distribution substations	35,277,200	4,817,256	621,494 cr	39,472,962	6,930,331
Distribution Lines	39,944,056	6,873,130	810,216 cr	46,006,970	16,538,520
Utilization	1,583,748	126,697	54,482 cr	1,655,963	514,473
Unallocated:					
Property acquired from C.L. & P. Co.	2,366,224	—	66,719 cr	2,299,505	2,025,458
Undistributed interest during construction ...	—	222,922	—	222,922	—
	<u>\$125,957,300</u>	<u>\$15,464,518</u>	<u>\$ 3,218,200 cr</u>	<u>\$138,203,618</u>	<u>\$ 53,669,258</u>
Less:					
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	185,928	71,575	—	257,503	—
	<u>\$125,771,372</u>	<u>\$15,392,943</u>	<u>\$ 3,218,200 cr</u>	<u>\$137,946,115</u>	<u>\$ 53,669,258</u>
Gas:					
Production	\$ 2,817,616	\$ 130,636	\$ —	\$ 2,948,252	\$ 1,976,911
Distribution	15,583,195	871,144	3,152 cr	16,451,187	6,711,146
Storage	3,257,194	30,648	1,404	3,289,246	1,911,736
Undistributed interest during construction	—	16,169	—	16,169	—
	<u>\$ 21,658,005</u>	<u>\$ 1,048,597</u>	<u>\$ 1,748 cr</u>	<u>\$ 22,704,854</u>	<u>\$ 10,599,793</u>
Less:					
Contributions in aid of construction — non-re- fundable	88,015	37,921	—	125,936	—
	<u>\$ 21,569,990</u>	<u>\$ 1,010,676</u>	<u>\$ 1,748 cr</u>	<u>\$ 22,578,918</u>	<u>\$ 10,599,793</u>
Forward	<u>\$147,341,362</u>	<u>\$16,403,619</u>	<u>\$ 3,219,948 cr</u>	<u>\$160,525,033</u>	<u>\$ 64,269,051</u>

	December 31, 1952	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1953	Depreciation and Renewal Reserve Dec. 31, 1953
<i>Brought forward</i>	\$147,341,362	\$16,403,619	\$ 3,219,948 cr	\$160,525,033	\$ 64,269,051
General	10,247,929	310,034	368,042 cr	10,189,921	1,427,986
Undistributed Engineering	1,399,953	1,625,407	583,880 cr	2,441,480	117,022
Undistributed — Interest during construction	—	6,259	—	6,259	—
	<u>\$158,989,244</u>	<u>\$18,345,319</u>	<u>\$ 4,171,870 cr</u>	<u>\$173,162,693</u>	<u>\$ 65,814,059</u>
Less:					
Retirement work in pro- gress	122,360	—	52,788	175,148	—
	<u>\$158,866,884</u>	<u>\$18,345,319</u>	<u>\$ 4,224,658 cr</u>	<u>\$172,987,545</u>	<u>\$ 65,814,059</u>
MONTREAL SYSTEM, (NET)				<u>\$107,173,486</u>	
BEAUHARNOIS SYSTEM					
Generation	\$ 86,268,196	\$ 2,895,491	\$43,848,165	\$133,011,852	\$ 24,637,966
Transmission	3,978,117	1,801,537	1,025,737	6,805,391	2,035,211
Distribution	22,309	20,678	—	42,987	8,645
General	903,054	53,341	112,769 cr	843,626	246,159
Undistributed (including en- gineering and administra- tion, construction plant and interest during cons- truction)	550,430	171,503	—	721,933	—
Retirement work in progress	—	—	3,580 cr	3,580 cr	—
	<u>\$ 91,722,106</u>	<u>\$ 4,942,550</u>	<u>\$44,757,553</u>	<u>\$141,422,209</u>	<u>\$ 26,927,981</u>
Power Plant No. 2	42,233,677	2,640,525	44,874,202 cr	—	—
	<u>\$133,955,783</u>	<u>\$ 7,583,075</u>	<u>\$ 116,649 cr</u>	<u>\$141,422,209</u>	<u>\$ 26,927,981</u>
BEAUHARNOIS SYSTEM (NET)				<u>\$114,494,228</u>	
NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM					
Generation	\$ 6,841,665	\$ —	\$ —	\$ 6,841,665	\$ 889,168
Transmission Lines	3,483,471	14,210	67 cr	3,497,614	432,985
Transmission Substations	3,065,761	194,284	—	3,260,045	296,131
Distribution Lines	36,694	—	—	36,694	4,419
Roads	984,126	—	—	984,126	217,603
Sundry Properties	484,085	41,089	—	525,174	66,530
Sundry Capitalized Expen- ditures	876,344	—	51,550 cr	824,794	318,943
Undistributed Interest during Construction	—	19,588	—	19,588	—
Rapid II Development	9,803,227	5,966,855	—	15,770,082	—
	<u>\$ 25,575,373</u>	<u>\$ 6,236,026</u>	<u>\$ 51,617 cr</u>	<u>\$ 31,759,782</u>	<u>\$ 2,225,779</u>
Less:					
Contribution in aid of construction non-refun- dable	2,000	—	—	2,000	—
	<u>\$ 25,573,373</u>	<u>\$ 6,236,026</u>	<u>\$ 51,617 cr</u>	<u>\$ 31,757,782</u>	<u>\$ 2,225,779</u>
NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM (excluding Lac Dozois) Net				<u>\$ 29,532,003</u>	
LAC DOZOIS				<u>\$ 7,273,402</u>	424,639
LAC DOZOIS (NET)				<u>\$ 6,848,763</u>	
NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM (including Bersimis Project)					
Work in Progress				\$ 30,883,292	
GASPE SYSTEM					
Work in Progress				4,689,140	
GRAND TOTAL				<u>\$293,620,912</u>	

Construction, Operating and Sundry Equipment \$ 14,862,381

This is detailed as follows:

Office Furniture and Equipment	\$ 808,147	
Cafeteria Equipment	194,478	
Automobiles, trucks and trailers	1,630,307	
Service Centre Equipment	1,651,352	
Construction Equipment	7,569,601	
Miscellaneous Equipment	275,650	
Boulder Clay Excavation Equipment	<u>5,517,336</u>	\$ 17,646,871
Less :		
Reserve for Renewal		<u>2,784,490</u> <u>\$ 14,862,381</u>

Current Assets \$ 20,011,707

This amount includes:

Cash and Call Loan		4,778,763	
Accounts Receivable:			
Customers' Accounts	\$ 4,072,247		
Accrued Interest on Investments	13,929		
Sundries	<u>489,752</u>	4,575,928	
Unbilled Revenue (estimate)		4,300,670	
Inventories:			
Materials and Supplies, at cost, less reserve		5,130,577	
Deferred and Prepaid Charges:			
Prepaid Taxes	\$ 351,178		
Prepaid Rentals	124,473		
Prepaid Insurance	187,212		
Province of Quebec — Department of Roads —			
Cost of improvement to Cadillac — Rapid			
VII road	27,150		
Work in progress	106,219		
Work in progress for customers	297,035		
Dozois Reservoir Operations — July 1 to			
December 31, 1953	123,416		
Sundry Prepayments	<u>9,086</u>	<u>1,225,769</u>	<u>\$ 20,011,707</u>

Pension Fund Assets \$ 7,516,565

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

Investments				\$ 5,304,828
--------------------------	--	--	--	---------------------

This amount includes the following:

Government guaranteed Bonds :

\$ 150,000 Canadian National Rlys.	2 $\frac{3}{4}$ %-1967	\$ 152,250	
1,780,000 Quebec Hydro-Electric Commission	2%-1957	<u>1,780,000</u>	\$ 1,932,250

Shares of Affiliated Companies

% of stock held

—	Midway Securities Company —		
—	24,660 common shares — Capital Stock	\$ 1	
—	Gas Journal Publishers —		
—	27 common shares — Capital Stock	270	
49.7	Keystone Transports Limited —		
49.7	497 Common shares — Capital Stock	416,550	
50	Montreal Coke & Mfg. Co.		
50	49,994 common shares — Capital Stock	249,970	
100	Montreal Island Power Company		
100	10,000 preferred shares — Capital Stock	3	
100	Montreal Island Power Company —		
100	75,000 common shares — Capital Stock		
50	Union Investors Ltd.		
50	19,691 common shares — Capital Stock	25,310	
	United Securities Ltd.		
.01	4 $\frac{7}{8}$ common shares — Capital Stock	1	
	Chambly Power Corporation		
100	1,000 common shares — Capital Stock	<u>200,000</u>	892,105

Employees' Housing Loans		\$ 1,900,187
Balances due on Properties Sold		<u>580,286</u>
		<u>\$ 5,304,828</u>

Deficit Account — Northwestern Quebec System:

Balance as at December 31, 1952	\$ 118,160	\$ 69,956
Less: Balance of 1953 operations	<u>48,204</u>	<u>69,956</u>

LIABILITIES

Funded Debt **\$229,653,200**

This amount is made up as follows:

	December 31, 1952	Redeemed 1953	December 31, 1953	
Assumed —				
Montreal Light, Heat & Power				
Consolidated 4%-1969	\$ 13,000,000	\$ —		\$ 13,000,000
Quebec Hydro-Electric Commission				
Debentures				
Series "A" 2 $\frac{1}{8}$ % — 1953	500,000	500,000	—	
"B" 2 $\frac{3}{4}$ % — 1954-1959	4,500,000	—	4,500,000	
"C" 3% — 1960-1969	10,540,000	—	10,540,000	
Forward	<u>\$ 28,540,000</u>	<u>\$ 500,000</u>	<u>\$ 15,040,000</u>	<u>\$ 13,000,000</u>

Brought forward	\$ 28,540,000	\$ 500,000	\$ 15,040,000	\$ 13,000,000
"D" 2 $\frac{1}{8}$ %-3% — 1954-1973	39,500,000	500,000	39,000,000	
"E" 2% — 1957	83,798,500	5,685,300	78,113,200	
"F" 2 $\frac{1}{2}$ % — 1953	2,300,000	2,300,000	—	
"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	
	<u>\$234,138,500</u>	<u>\$8,985,300</u>	<u>\$212,153,200</u>	
		Issued 1953		
Series "J" 3 $\frac{1}{2}$ % — 1954-1960	—	\$4,500,000	\$ 4,500,000	\$216,653,200
	<u>\$234,138,500</u>	<u>\$4,485,300</u>		<u>\$229,653,200</u>

Deferred payment on property acquired

Minister of Finance of the Province of Quebec \$ 736,900

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 \$ 14,217,690

This amount is detailed as follows :

Accounts Payable :

Dominion of Canada —

Export Duty	\$ 16,716	
Testing of meters	8,696	
Sundry	5,606	\$ 31,018

Province of Quebec —

Sales Tax collections	64,679	
Royalties	260,738	
Sundry	558	325,975

Power Purchased :

Shawinigan Water & Power Co.	140,625	
Customers' Advances for Construction	376,405	
Wages Payable	837,034	
Trade Accounts Payable	8,882,890	
	<u>\$ 10,593,947</u>	

Accrued Liabilities :

Accrued Interest on Funded debt to December 31, 1953	\$ 2,132,399	
Retentions on Contracts	207,245	
Reserve for Workmen's Compensation	771,884	
Accrued Royalties	313,489	
Sundry Accruals	198,726	3,623,743
		<u>\$ 14,217,690</u>

Customers' Deposits \$ 821,407

This amount is detailed as follows:

Deposits	\$ 728,823	
Accrued Interest to December 31, 1953	92,584	\$ 821,407

Hydro-Quebec and Beauharnois Light, Heat and Power Company Employees' Pension Fund \$ 7,516,565

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

Reserves \$ 88,440,587

For purposes of comparison, to this amount of \$88,440,587 should be added the following items deducted from the assets:

Reserve for Amortization	\$ 424,639		
Reserve for Renewals	56,639,215		
Reserve for Renewals of Equipment	2,784,490	\$59,848,344	\$148,288,931

Changes in Reserves are accounted for as follows:

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	
Balances, December 31, 1952	(1) \$75,895,432	\$36,413,958	\$ 1,409,236	
Add: Interest on reserves, 1953	2,217,024	1,067,172	44,274	
Charges to Revenue, 1953	18,584,332	10,405,645	491,250	
Adjustment, Unbilled Revenue	1,988,588	—	—	
	\$98,685,376	\$47,886,775	\$ 1,944,760	
Less: Net Charges, 1953	243,270	56,819	41,529	
Balances, December 31, 1953 (2)	\$98,442,106	\$47,943,594	\$ 1,903,231	\$148,288,931

Details of these reserves are as follows:

	Montreal	Beauharnois	N.W.Q.	TOTAL
Reserve for Amortization (Dozois Reservoir) ...	\$ —	\$ —	\$ 424,639	\$ 424,639
Reserve for Renewals	38,886,652	16,432,234	1,320,329	56,639,215
Reserve for Renewals of Equipment	1,825,312	959,178	—	2,784,490
Reserve for Deferred Maintenance	9,450,105	4,237,508	91,841	13,779,454
Reserve for Improvements	14,830,000	6,164,674	66,422	21,061,096
Reserve for Contingencies	10,161,765	10,000,000	—	20,161,765
Reserve for Stabilization of Rates	14,948,000	—	—	14,948,000
Reserve for Amortization (Special)	7,554,224	10,150,000	—	17,704,224
Reserve for Investment Equalization	353,709	—	—	353,709
Reserve for Deposits, Interest and Dividends	432,339	—	—	432,339
	\$98,442,106	\$47,943,594	\$ 1,903,231	\$148,288,931

(1) Excluding Reserve for Amortization in the amount of \$50,000,785 used to write off Suspense Account.

(2) Above reserves do not include reserves for depreciation accrued to the date of acquisition of properties, now standing at \$38,328,606, as follows: Montreal System, \$26,927,407; Beauharnois System, \$10,495,749; N.W.Q. System, \$905,450.

Schedule "B"

**CONSOLIDATED STATEMENT
OF REVENUE AND EXPENSES**

of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year ended December 31, 1953

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION
CONSOLIDATED STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES
for the year ended December 31, 1953

	CONSOLIDATED	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Dozois Reservoir
REVENUE					
Electricity :					
Domestic	\$11,901,421	\$11,899,630	\$ —	\$ 1,791	\$ —
Commercial	9,530,788	9,530,788	—	—	—
Industrial	16,872,994	12,799,735	3,387,084	686,175	—
Municipal — Power	765,481	765,481	—	—	—
Municipal — Street Lighting ..	455,092	455,092	—	—	—
Transportation	1,400,263	1,400,263	—	—	—
Wholesale	1,981,787	1,012,736	562,197	406,854	—
Wholesale — Inter-Company...	—	—	6,277,500	—	—
Export — Primary	6,079,781	1,635,621	4,398,076	46,084	—
Industrial — Secondary	676,586	261,642	414,944	—	—
Wholesale — Secondary	1,219,285	1,219,285	—	—	—
Wholesale — Secondary — Inter-Company	—	—	1,010,086	—	—
Interdepartmental	97,042	68,467	694	27,881	—
	<u>\$50,980,520</u>	<u>\$41,048,740</u>	<u>\$16,050,581</u>	<u>\$1,168,785</u>	<u>\$ —</u>
Gas :					
Domestic	\$ 5,656,690	\$ 5,656,690	\$ —	\$ —	\$ —
Industrial	2,423,068	2,423,068	—	—	—
Interdepartmental	15,109	15,109	—	—	—
	<u>\$ 8,094,867</u>	<u>\$ 8,094,867</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>
Other Operating Income	\$ 1,072,609	\$ 653,020	\$ 42,884	\$ 7,298	\$369,407
Other Operating Income — Inter-Company	—	—	—	\$ 50,000	\$ 67,027
Increase in Unbilled Consump- tion — 1953	\$ 324,374	\$ 324,374	—	—	—
	<u>\$60,472,370</u>	<u>\$50,121,001</u>	<u>\$16,093,465</u>	<u>\$1,226,083</u>	<u>\$436,434</u>
EXPENSES					
Operating, Maintenance, Admin- istration and other current expenses	\$18,635,499	\$16,030,348	\$ 2,199,852	\$ 370,511	\$ 34,788
Operating, Maintenance, Admin- istration and other current expenses — Inter-Company	—	7,300,801	—	53,812	50,000
Contributions for school and municipal purposes	3,507,214	3,475,134	27,564	4,516	—
Interest	8,004,926	3,986,636	3,460,404	339,684	218,202
Unamortized Bond Discount	743,750	743,750	—	—	—
Amortization of Sundry Capital- ized Expenditures	51,550	—	—	51,550	—
Provision for Renewals	6,803,526	4,265,734	2,179,986	357,806	—
Provision for Amortization	4,100,000	—	4,000,000	—	100,000
Provision for Amortization (Special)	6,494,224	5,494,224	1,000,000	—	—
Provision for Improvements	6,500,000	3,500,000	3,000,000	—	—
Provision for Deferred Main- tenance	583,477	324,374	225,659	—	33,444
Provision for Stabilization of Rates	3,000,000	3,000,000	—	—	—
Provision for Contingencies	2,000,000	2,000,000	—	—	—
Transfer to Deficit Account	48,204	—	—	48,204	—
	<u>\$60,472,370</u>	<u>\$50,121,001</u>	<u>\$16,093,465</u>	<u>\$1,226,083</u>	<u>\$436,434</u>

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

(Signed)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, March 31, 1954.

DETAILS of the CONSOLIDATED STATEMENT of REVENUE and EXPENSES
for the year ended December 31, 1953

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Dozois Reservoir
Other Operating Income :				
Merchandising and Work Done for Customers	\$ 40,023	\$ 5,862	\$ —	\$ —
Rentals (net)	34,043	12,553	2,928	—
Discounts on Purchases	118,104	4,608	—	—
Penalties collected	331,678	—	—	—
Steam Heating (net)	23,672	—	—	—
Pole Rental	33,167	—	—	—
Sales of Scrap (net)	36,093	—	—	—
Assessments for Water Storage	—	—	—	369,407
Miscellaneous	36,240	19,861	4,370	—
	<u>\$ 653,020</u>	<u>\$ 42,884</u>	<u>\$ 7,298</u>	<u>\$369,407</u>
Operating, Maintenance, Administration and other current expenses :				
Electricity:				
Power Purchased — Shawinigan	\$ 1,695,392	\$ —	\$ —	
Generation — Royalties	231,839	1,017,915	33,338	
Water Rentals	8,558	296,763	15,000	
Operation & Maintenance	519,338	549,857	130,184	
Transmission	131,398	75,207	118,958	
Distribution — Substations	1,153,211	—	—	
Lines	2,380,873	—	—	
Street Lighting	42,790	—	—	
Supervision and Engineering	129,617	120,390	20,649	
	<u>\$ 6,293,016</u>	<u>\$2,060,132</u>	<u>\$318,129</u>	
Gas:				
Gas Purchased (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 4,689,322			
Holder Stations	198,020			
Distribution	992,472			
Supervision and Engineering	71,811			
	<u>\$ 5,951,625</u>			
General:				
Customers Accounting & Collection ...	\$ 2,277,734	\$ —	\$ 2,920	—
Warehousing	169,083	25,781	10,006	—
Sundries	449,134	—	19,456	\$ 34,788
	<u>\$ 2,895,951</u>	<u>\$ 25,781</u>	<u>\$ 32,382</u>	<u>34,788</u>
Administration	\$ 889,756	113,939	\$ 20,000	—
TOTAL	<u>\$16,030,348</u>	<u>\$2,199,852</u>	<u>\$370,511</u>	<u>\$ 34,788</u>

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

SUMMARY OF CONSOLIDATED EARNINGS

(In Thousands of Dollars)

	<u>1949</u>	<u>1950</u>	<u>1951</u>	<u>1952</u>	<u>1953</u>
Operating Revenues:					
Electric	\$35,288	\$38,794	\$43,680	\$46,764	\$50,981
Gas	7,154	7,505	7,866	7,988	8,095
Unbilled Consumption	—	—	—	—	324
General	458	958	1,069	951	1,072
	<u>\$42,900</u>	<u>\$47,257</u>	<u>\$52,615</u>	<u>\$55,703</u>	<u>\$60,472</u>
Operating Expenses:					
Operating and Maintenance	\$14,833	\$15,814	\$16,800	\$17,548	\$18,636
Provision for Renewals	5,051	5,999	7,784	6,236	6,803
Municipal and School Taxes	707	707	705	719	707
Educational Tax	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	<u>\$23,391</u>	<u>\$25,320</u>	<u>\$28,089</u>	<u>\$27,303</u>	<u>\$28,946</u>
Net Operating Income	\$19,509	\$21,937	\$24,526	\$28,400	31,526
Add: Investment and Other Income less Sundry Charges	1,184	1,453	821	1,229	1,083
	<u>\$20,693</u>	<u>\$23,390</u>	<u>\$25,347</u>	<u>\$29,629</u>	<u>\$32,609</u>
Less Other Expenses:					
Interest on Funded Debt	\$ 4,825	\$ 5,451	\$ 5,365	\$ 6,760	\$ 6,693
Interest on Reserves	2,312	2,948	3,506	3,925	3,328
Interest on Advances — Northwestern Quebec System	326	—	—	—	—
Interest Applied to Construction (Credit)	(272)	(814)	—	(759)	(881)
Write-off of Bond Discount and Expense	331	2,920	6	—	744
Reduction in Book Value of Investments...	—	1,577	—	—	—
	<u>\$ 7,522</u>	<u>\$12,082</u>	<u>\$ 8,877</u>	<u>\$ 9,926</u>	<u>\$ 9,884</u>
	<u>\$13,171</u>	<u>\$11,308</u>	<u>\$16,470</u>	<u>\$19,703</u>	<u>\$22,825</u>
Allocated to:					
Reserve for Deferred Maintenance	\$ —	\$ 17	\$ 45	\$ 2,220	\$ 583
Reserve for Improvements	—	279	4,587	1,014	6,500
Reserve for Contingencies	369	979	5,877	3,249	2,000
Reserve for Stabilization of Rates	1,500	928	—	2,021	3,000
Reserve for Amortization	11,050	9,105	5,961	11,317	10,594
Deficit Account — Northwestern Quebec System	—	—	—	118	48
Province of Quebec	252	—	—	—	—
	<u>\$13,171</u>	<u>\$11,308</u>	<u>\$16,470</u>	<u>\$19,703</u>	<u>\$22,825</u>

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

COMPARATIVE STATEMENT OF CONSOLIDATED ELECTRIC SALES AND REVENUES

	1949	1950	1951	1952	1953
Electric Energy Generated and Purchased (Thousand KWH):					
Generated	5,940,482	6,610,258	7,353,657	7,816,939	8,538,312
Purchased	641,418	635,773	638,549	519,299	497,359
	<u>6,581,900</u>	<u>7,246,031</u>	<u>7,992,206</u>	<u>8,336,238</u>	<u>9,035,671</u>
Less used and unaccounted for	408,033	491,950	494,678	496,045	585,386
Total Electric Energy Sold	<u>6,173,867</u>	<u>6,754,081</u>	<u>7,497,528</u>	<u>7,840,193</u>	<u>8,450,285</u>
Electric Sales (Thousand KWH):					
Domestic	385,815	471,779	583,891	690,243	812,299
Commercial	348,879	389,483	430,625	469,525	519,426
Industrial — Primary	1,215,805	1,399,815	2,003,473	2,303,816	2,537,082
Industrial — Secondary	575,035	515,832	610,699	603,281	366,712
Municipal Service	151,720	156,622	163,616	164,438	173,870
Transportation	183,657	183,782	186,355	183,622	163,810
Wholesale — Primary	259,605	240,793	237,921	258,863	382,448
Wholesale — Secondary	404,659	581,155	752,159	715,793	877,289
Export (U.S.A. and Ontario)	2,619,598	2,786,368	2,501,980	2,409,123	2,569,176
Interdepartmental	29,094	28,452	26,809	41,489	48,173
Total Electric Sales	<u>6,173,867</u>	<u>6,754,081</u>	<u>7,497,528</u>	<u>7,840,193</u>	<u>8,450,285</u>
Operating Revenues — Electric:					
Electric Sales:					
Domestic	\$ 6,870,470	\$ 7,928,701	\$ 9,293,639	\$10,520,465	\$11,901,421
Commercial	6,588,599	7,289,180	8,006,842	8,675,547	9,530,788
Industrial — Primary	10,270,607	11,296,965	13,834,411	15,382,802	16,872,994
Industrial — Secondary	1,014,540	883,371	1,293,898	1,283,354	676,586
Municipal Service	1,080,442	1,117,073	1,186,042	1,139,095	1,220,573
Transportation	1,259,809	1,308,109	1,577,533	1,534,896	1,400,263
Wholesale — Primary	1,388,431	1,442,138	1,446,679	1,487,931	1,981,787
Wholesale — Secondary	534,604	822,347	1,068,961	1,019,833	1,219,285
Export (U.S.A. and Ontario)	6,233,276	6,658,404	5,925,491	5,652,015	6,079,781
Interdepartmental	47,658	47,885	46,570	67,931	97,042
Total Electric Sales	<u>\$35,288,436</u>	<u>\$38,794,173</u>	<u>\$43,680,066</u>	<u>\$46,763,869</u>	<u>\$50,980,520</u>
Average number of Electric Customers	345,236	347,813	365,866	381,894	399,015
Domestic Customers:					
Average KWH per customer	1,310	1,589	1,856	2,097	2,358
Average revenue per customer	\$ 23.32	\$ 26.70	\$ 29.54	\$ 31.96	\$ 34.55
Average Revenue per KWH:					
Domestic	1.78¢	1.68¢	1.59¢	1.52¢	1.47¢
Commercial	1.89¢	1.87¢	1.86¢	1.85¢	1.83¢
Industrial — Primary	0.84¢	0.81¢	0.69¢	0.67¢	0.66¢
Industrial — Secondary	0.18¢	0.17¢	0.21¢	0.21¢	0.18¢
Wholesale — Primary	0.53¢	0.60¢	0.61¢	0.57¢	0.52¢
Wholesale — Secondary	0.13¢	0.14¢	0.14¢	0.14¢	0.14¢

COMPARATIVE STATEMENT OF GAS SALES AND REVENUES

	1949	1950	1951	1952	1953
Gas Purchased (MCF)	7,217,103	7,669,799	8,043,444	8,164,480	8,278,655
Less used and unaccounted for	305,271	459,469	458,640	449,154	435,305
Total Gas Sold	<u>6,911,832</u>	<u>7,210,330</u>	<u>7,584,804</u>	<u>7,715,326</u>	<u>7,843,350</u>
Gas Sales (MCF):					
Domestic	4,819,695	4,976,391	5,152,800	5,213,268	5,199,262
Commercial	2,087,115	2,228,928	2,407,625	2,485,296	2,629,629
Interdepartmental	5,022	5,011	24,379	16,762	14,459
Total Gas Sales	<u>6,911,832</u>	<u>7,210,330</u>	<u>7,584,804</u>	<u>7,715,326</u>	<u>7,843,350</u>
Operating Revenues — Gas:					
Gas Sales:					
Domestic	\$ 5,202,255	\$ 5,415,044	\$ 5,606,956	\$ 5,669,584	\$ 5,656,690
Commercial	1,946,151	2,085,111	2,233,320	2,301,031	2,423,068
Interdepartmental	5,222	5,206	25,527	17,515	15,109
Total Gas Sales	<u>\$ 7,153,628</u>	<u>\$ 7,505,361</u>	<u>\$ 7,865,803</u>	<u>\$ 7,988,130</u>	<u>\$ 8,094,867</u>
Average number of Gas Customers	234,015	239,901	245,185	247,865	248,865
Domestic Customers:					
Average MCF per customer	21.9	22.1	22.3	22.3	22.2
Average revenue per MCF	\$ 1.08	\$ 1.09	\$ 1.09	\$ 1.09	\$ 1.09
Average revenue per customer	\$ 23.71	\$ 24.04	\$ 24.77	\$ 24.27	\$ 24.10

Schedule "C"

ANALYSIS OF
ELECTRICITY AND GAS SALES

for the year 1953

IN THE TERRITORY SERVED BY THE
QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

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

ANALYSIS OF SALES - 1953

1 — MONTREAL SYSTEM

(a) Electricity Sales

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1953)	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> ¢
Domestic	344,412	812,126,644	\$11,899,630	1.465
Commercial	47,682	519,425,598	9,530,788	1.835
Industrial	6,739			
Primary		1,432,451,648	12,799,735	.893
Secondary		192,383,420	261,642	.136
Municipal				
Power	23	142,792,425	765,481	.536
Street lighting	* 84	31,077,451	455,092	1.464
Transportation				
Street Railway & Busses	1	139,464,425	1,117,675	.801
Other Railways	2	24,345,781	282,588	1.161
Wholesale				
Municipalities	3	48,716,340	329,831	.677
Public Services	3			
Primary		182,742,123	682,905	.374
Secondary		877,288,820	1,219,285	.139
Export — U.S.A.	1			
Primary		825,314,000	1,635,621	.198
Interdepartmental		42,250,391	68,467	.162
	<u>398,950</u>	<u>5,270,379,066</u>	<u>\$41,048,740</u>	<u>.779</u>

SUMMARY

Primary — Ordinary	3,375,392,826	\$37,932,191	1.124
Export — U.S.A.	825,314,000	1,635,622	.198
Total	4,200,706,826	\$39,567,813	.942
Secondary — Ordinary	1,069,672,240	1,480,927	.138
Grand Total	<u>5,270,379,066</u>	<u>\$41,048,740</u>	<u>.779</u>

K.W.H. per customer — Domestic 2,358
Commercial 10,893

Revenue per customer — Domestic \$ 34.55
Commercial 199.88

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

(b) Gas Sales

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1953)	<u>Cubic Feet</u>	<u>Amount</u>	<u>Per 1000</u> <u>Cu. ft.</u>
Domestic	234,683	5,199,262,200	\$ 5,656,690	1.087
Commercial	14,182	2,629,629,200	2,423,068	.921
Interdepartmental		14,459,100	15,109	.104
	<u>248,865</u>	<u>7,843,350,500</u>	<u>\$ 8,094,867</u>	<u>1.032</u>

NOTE : Included in above sales :

House Heating 751 | 326,496,400 | \$ 230.011 | .70 |

C.F. per customer — Domestic 22,154

Commercial 185,420

Revenue per customer — Domestic \$ 24.10
Commercial 170.85

ANALYSIS OF ELECTRICITY SALES - 1953

2 — BEAUHARNOIS SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial	12			
Primary		986,048,278	\$ 3,387,084	.343
Secondary		174,328,920	414,944	.238
Public Services	2			
Primary		2,639,401,860	6,839,697	.259
Secondary		1,186,410,000	1,010,086	.085
Sales to other Provinces	1	1,725,790,000	4,398,076	.255
Interdepartmental		231,420	694	.300
	15	6,712,210,478	\$16,050,581	.239
Total — Primary		5,351,471,558	\$14,625,551	.273
— Secondary		1,360,738,920	1,425,030	.105
		6,712,210,478	\$16,050,581	.239

3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

<u>Customers</u>	<u>(December 31, 1953)</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial	7			
Barvue Mines Limited		27,000,438	\$ 212,922	.788
Noranda Mines Limited		74,408,000	347,297	.467
Normetal Mining Corp. Limited		15,725,200	109,822	.698
Other		1,448,400	16,134	1.114
Public Services	5			
La Coopérative d'Electricité d'Abitibi-est ...		4,109,280	55,689	1.355
La Coopérative d'Electricité d'Abitibi-ouest		4,340,160	50,706	1.168
Town of Amos		6,192,000	66,651	1.076
Northern Quebec Power Co. Ltd.		27,551,200	226,044	.820
La Sarre Power Co. Ltd.		213,600	5,999	2.808
Other customers		692,000	1,765	.255
Sales to other Provinces	1	18,072,185	46,084	.255
Domestic	38	171,892	1,791	1.042
Interdepartmental		5,690,400	27,881	.490
	51	185,614,755	\$1,168,785	.630

Schedule "D"

PRODUCTION STATISTICS

of the properties of the

QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

for the year 1953

1 — MONTREAL SYSTEM

a) Electricity b) Gas

2 — BEAUHARNOIS SYSTEM

3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

PRODUCTION STATISTICS - 1953

1 — MONTREAL SYSTEM

(a) Electricity

Generated :	<u>Kilowatt-hours</u>	
Cedars	1,258,275,980	
Rivière-des-Prairies	252,998,800	1,511,274,780
<i>Deliveries from Beauharnois System :</i>		
Primary	2,531,510,000	
Secondary	1,186,410,000	3,717,920,000
<i>Purchased :</i>		
S. W. & P. Co.		497,359,110
		5,726,553,890
Used for Production		17,275,500
		5,709,278,390
Sales		5,270,379,066
Losses — 8.33%		438,899,324

			<u>KW</u>	
System Peak	— Primary		866,500	
	— Secondary		36,250	
			<u>902,750</u>	
Electricity customers				
(December 31, 1953)		413,439	Active electric meters	 430,847
Connections				
(December 31, 1953)		419,914	Annual load factor	 72.00%

(b) Gas

	<u>Cubic feet</u>
Gas purchased	8,278,655,000
Gas sold	7,843,350,500
Losses — 5.25%	435,304,500
Average calorific value of gas sold	465 B.T.U.
Specific gravity of gas sold	0.520
Maximum 24-hour send-out	28,273,000
Gas customers (December 31, 1953)	254,613
Connections (December 31, 1953)	254,635
Active meters	256,270

PRODUCTION STATISTICS — 1953

2 — BEAUHARNOIS SYSTEM

		<u>KWH</u>
Generation		6,807,324,000
Used for Production	45,476,890	
Non-revenue energy	37,683,568	83,160,458
		<u>6,724,163,542</u>
Deliveries to Montreal System	3,717,920,000	
Sales	2,994,291,478	6,712,210,478
Losses — 0.18%		<u>11,953,064</u>

	<u>KW</u>
System Peak — Primary 60-cycle	606,800
Primary 25-cycle	186,500
	<u>793,300</u>
Secondary	248,700
	<u>1,042,000</u>
Annual load factor : 74.57%	

3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

	<u>kWh</u>
Generation	219,712,760
Used for Production	1,852,492
	<u>217,860,268</u>
Sales	185,614,755
Losses — 17.37%	<u>32,245,513</u>
Annual load factor — 56.74%	

Schedule "E"

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND
POWER COMPANY

EMPLOYEES' PENSION FUND

BALANCE SHEET AS AT DECEMBER 31, 1953

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURE FOR
THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 1953

DETAIL OF INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1953

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

EMPLOYEES' PENSION FUND

Balance Sheet

as at December 31, 1953

ASSETS

Investments (at cost)	\$ 6,819,510
Loans to Pensioners	20,352
Arrears due from Employees	446,332
Due from Hydro-Quebec	230,371
	\$ 7,516,565

LIABILITIES

RESERVE :

Balance as at December 31, 1952	\$ 6,869,204
Add : Additional arrears set up	107
	\$ 6,869,311
Deduct : Adjustments of arrears for employees leaving service	7,297
	\$ 6,862,014
Add : Excess of Revenue over Expenditures for year ended December 31, 1953	654,551
	\$ 7,516,565

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

(Signed)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Approved on behalf of the Commission :

(Signed) L. E. POTVIN, *President,*

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

Montreal, March 31, 1954.

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, 1953, 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, 1953, 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)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, March 31, 1954.

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

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURES
for the year ended December 31, 1953

REVENUE :

Contributions :

Employees	\$ 245,330	
Hydro-Quebec and Beauharnois	490,660	
	<u>\$ 735,990</u>	
Less : refunded to employees leaving service	37,887	\$ 698,103
Revenue from Investments	\$ 213,052	
Interest on Employees' arrears	16,625	229,677
		<u>\$ 927,780</u>

EXPENDITURES :

Pensions paid	273,229
Excess of revenue over expenditures credited to Reserve Account	<u>\$ 654,551</u>

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

(Signed)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

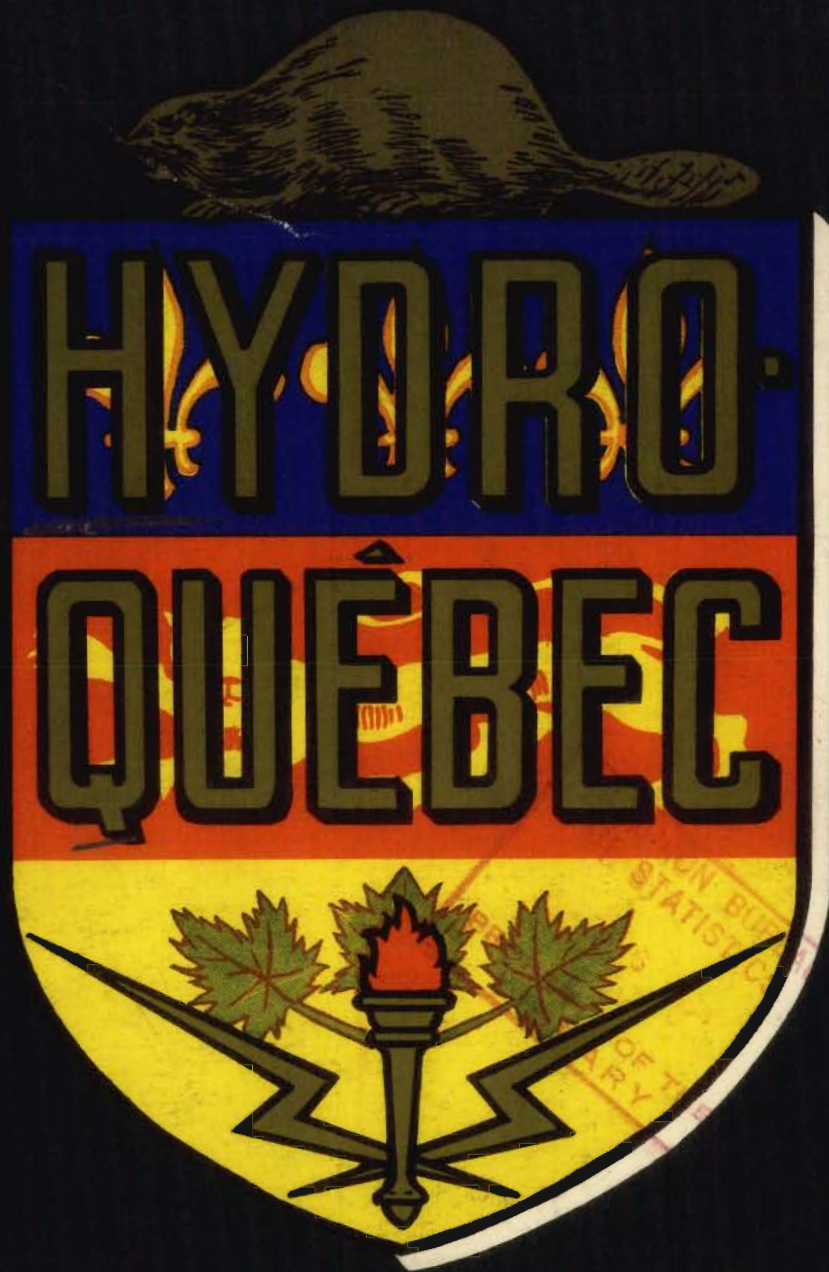
Montreal, March 31, 1954.

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1953

Total Holdings	Name of Security	Unit		Cost Value	Income	Annual Net Yield 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. Com. Ser. 4½, 1963-72	96.18	96.18	48,090	2,250	4.68
43,500	Baie d'Urfé, Town of Ser. 5, 1964-73	99.38	99.38	43,228	2,175	5.03
29,000	" Prot. Sch. Board Ser. 5, 1959-63	100.00	100.00	29,000	1,450	5.00
70,000	Beauharnois, Town of Ser. 3, 1961-70	98.15	98.15	68,705	2,100	3.06
47,000	Bourlamaque, Town of Ser. 4½, 1954-63	99.00	99.00	46,530	2,115	4.55
41,000	Buckingham Sch. Tr. Mn. Ser. 3, 1954-71	100.25	100.00	41,000	1,230	3.00
20,000	Chambly Bassin, Vlge of Ser. 3¼, 1961-70	98.20	98.20	19,640	650	3.31
5,000	Chatham, Township Ser. 3½, 1961	99.50	99.50	4,975	175	3.52
5,000	" " Ser. 3½, 1962	99.00	99.00	4,950	175	3.54
5,000	" " Ser. 3½, 1963	98.50	98.50	4,925	175	3.55
5,000	" " Ser. 3½, 1964	97.75	97.75	4,888	175	3.58
37,000	" " Ser. 3½, 1965	97.15	97.15	35,945	1,295	3.60
17,500	Châteauguay, Sch. Com. Town of Ser. 4½, 1965-72	98.36	98.36	17,213	787	4.58
25,000	Côte St. Luc, Town of 4½, 1973	92.50	92.50	23,125	1,125	4.86
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
50,000	Ecole Sup de Commerce Ser. 4, 1958-62	100.00	100.00	50,000	2,000	4.00
20,000	Giffard, Sch. Com. Vlge Ser. 3, 1954-57	99.75	99.75	19,950	600	3.01
151,000	Hampstead, Town of Ser. 3, 1961-75	97.50	97.50	147,225	4,530	3.08
17,800	" " Ser. 2¼, 1968-72	94.27	94.27	16,780	490	2.92
20,000	Hull, Tshp. Prot. Sch. Board Ser. 3½, 1961-65	100.50	100.00	20,000	700	3.50
20,000	Huntingdon, Cath. Sch. Com. Ser. 3, 1961-65	97.00	97.00	19,400	600	3.09
1,000,000	Hydro-Québec Ser. C 3, 1960	100.00	100.00	1,000,000	30,000	3.00
1,200,000	" Ser. C 3, 1969	99.79	99.79	1,197,500	36,000	3.01
167,000	" Ser. D 3, 1969-73	100.61	100.00	167,000	5,010	3.00
500,000	" Ser. I 4, 1962	100.00	100.00	500,000	20,000	4.00
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
91,000	" Sch. Com. Ser. 4, 1954-62	98.73	98.73	89,844	3,640	4.05
54,500	" " Ser. 4½, 1963-72	99.00	99.00	53,955	2,452	4.55
36,000	L'Ancienne Lorette, Mn. P. Ser. 3, 1954-63	99.00	99.00	35,640	1,080	3.03
25,000	L'Epiphanie, Mn. Vlge. Ser. 3, 1968-76	100.00	100.00	25,000	750	3.00
17,000	Lachine, C.S. T. S. Sacr. Ser. 3, 1956-61	92.42	92.42	15,711	680	4.33
43,000	" " Ser. 3½, 1962-71	92.42	92.42	39,741	1,505	3.79
50,000	" City of Ser. 4½, 1968-72	93.97	93.97	46,985	2,250	4.79
25,000	Lasalle, Ville Ser. 4½, 1962-71	100.00	100.00	25,000	1,125	4.50
3,000	" Sch. Comm. of 4½, 1968	100.00	100.00	3,000	135	4.50
25,000	La Tuque, Sch. Mun. Town of Ser. 4½, 1963-67	97.12	97.12	24,280	1,125	4.63
36,500	Louiseville, Town of Ser. 4¼, 1963-72	97.78	97.78	35,690	1,551	4.35
60,000	Lower St. Lawrence Power Co., 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. Mun. Ser. 4, 1963-72	94.45	94.45	18,890	800	4.24
	Forward			\$4,390,966	\$147,810	

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1953 (Cont'd)

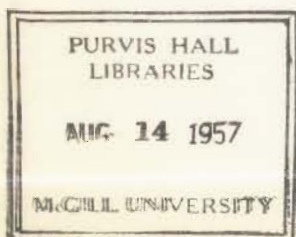
Total Holdings	Name of Security	Unit		Cost Value	Income	Annual Net Yield Book Value
		Cost	Book Value			
	<i>Brought forward</i>			\$4,390,966	\$147,810	
50,000	Mégantic, Town of Ser. 3, 1958-67	100.25	100.00	50,000	1,500	3.00
19,500	Montmorency, Town of Ser. 4, 1964-67	95.70	95.70	18,662	780	4.18
75,000	Montreal, City of 3, 1965	100.00	100.00	75,000	2,250	3.00
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
80,000	New Brunswick, Prov. of Ser. 3 $\frac{1}{4}$, 1956-58	103.25	100.00	80,000	2,600	3.25
16,000	Noranda, Cat. Sch. Com. Ser. 4, 1959-62	97.26	97.26	15,562	640	4.11
44,500	Orms town, Mun. Vlge. Ser. 2 $\frac{3}{4}$, 1954-72	95.80	95.80	42,631	1,224	2.87
8,500	Petit Lac Magog, Sch. Com. Ser. 4, 1959-62	98.35	98.35	8,360	340	4.07
13,500	Petit Lac Magog, Sch. Com. Ser. 4 $\frac{1}{2}$, 1963-67	98.35	98.35	13,277	608	4.58
16,500	Pinehurst & E. Greenfield School Com. 4, 1956	98.63	98.63	16,273	660	4.06
14,000	Pointe au Pic, Vlge of Ser. 4, 1959-65	96.92	96.92	13,569	560	4.13
30,000	Pointe-Claire, Town of Ser. 4 $\frac{1}{2}$, 1965-68	96.93	96.93	29,079	1,350	4.64
14,300	Plessisville, Sch. Com. Ser. 2 $\frac{3}{4}$, 1968-77	97.50	97.50	13,942	393	2.82
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. des écoles Ser. 4 $\frac{1}{2}$, 1969-73	99.38	99.38	24,845	1,125	4.53
8,000	Rawdon, Sc. Trustees of Ser. 3 $\frac{1}{4}$, 1955-59	96.13	96.13	7,690	260	3.38
22,000	" " Ser. 3 $\frac{1}{2}$, 1960-69	96.13	96.13	21,148	770	3.64
77,500	Richmond, Town of Ser. 3, 1954-77	102.25	100.00	77,500	2,325	3.00
50,000	Ste-Adèle, Mn. Par. 3 $\frac{1}{2}$, 1965	97.71	97.71	48,855	1,750	3.58
20,000	Ste-Agathe des M., Town of 3, 1959-68	98.75	98.75	19,750	600	3.04
25,000	" " Town of Ser. 4, 1969-73	91.61	91.61	22,902	1,000	4.37
47,000	St-Jean, Cath. Sch. Com. Ser. 4, 1954-62	99.50	99.50	46,765	1,880	4.02
50,000	" " Ser. 3 $\frac{1}{2}$, 1963-72	90.19	90.19	45,095	1,750	3.88
25,000	St-Jérôme, Town of 3 $\frac{1}{4}$, 1965	99.00	99.00	24,750	813	3.28
75,000	St-Laurent, Ville Ser. 4, 1964-71	93.75	93.75	70,313	3,000	4.27
80,000	" Sch. Com. Ser. 4 $\frac{1}{2}$, 1963-70	98.40	98.40	79,212	3,622	4.57
31,500	St-Pierre, Ville Ser. 4 $\frac{1}{2}$, 1963-72	99.00	99.00	31,185	1,418	4.55
25,000	Shawinigan Falls, City of Ser. 4, 1963-72	97.13	97.13	24,282	1,000	4.12
94,000	Sherbrooke, City of Ser. 3, 1960-64	99.75	99.75	93,765	2,820	3.01
33,500	Sherbrooke, Cath. Sch. Com. 4, 1962	97.00	97.00	32,495	1,340	4.12
244,000	Synd. for Red. of Seign. Rts. Ser. 2 $\frac{3}{4}$, 1967-72	100.63	100.00	244,000	6,710	2.75
300,000	Trois-Rivières, City of Ser. 3, 1967-76	101.00	100.00	300,000	9,000	3.00
25,000	Valleyfield, Sch. Com. Mun. Ser. 4, 1964-73	95.52	95.52	23,880	1,000	4.19
50,000	Verdun, City of Ser. 4, 1964-71	94.75	94.75	47,375	2,000	4.22
71,500	Victoriaville, Town of Ser. 2 $\frac{3}{4}$, 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. 4 $\frac{1}{2}$, 1963-72	97.79	97.79	29,337	1,350	4.60
19,000	Waterloo, Town of Ser. 4, 1954-72	97.39	97.39	18,504	760	4.11
20,000	Waterloo, Prot. Sch. Com. Mun. Ser. 3, 1959-66	98.00	98.00	19,600	600	3.06
	Accrued Interest on Bonds Purchased			\$6,818,663	\$231,444	3.39
	TOTAL INVESTMENTS			847		
				6,819,510		



1953

THE
JOURNAL
OF
THE
ROYAL
ANTHROPOLOGICAL
INSTITUTE

THE JOURNAL OF THE ROYAL ANTHROPOLOGICAL INSTITUTE
PUBLISHED BY THE INSTITUTE
LONDON
1900





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 1953.

Respectueusement soumis,

J.-S. BOURQUE,

Ministre des Ressources hydrauliques.

Québec, le 9 avril 1954.

DIXIÈME
RAPPORT ANNUEL
de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE
de
QUÉBEC

1953

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

L.-EUGÈNE POTVIN, C.A. *Président*

J.-ARTHUR SAVOIE, N.P. *Vice-président*

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

RAYMOND LATREILLE ING.P. *Commissaire*

RENÉ DUPUIS, ING.P. *Commissaire*

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

BUREAU DU PRÉSIDENT

Montréal, le 7 avril 1954.

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 1953, 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 1953, 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 1953, commentaires et tableau comparatif (cinq ans) des ventes et des revenus consolidés — (Pages 25-29);
- ANNEXE "C" : Analyse des ventes d'électricité et de gaz — 1953 — Réseaux de Montréal, de Beauharnois et du Nord-ouest du Québec (Pages 31-33);
- ANNEXE "D" : Statistiques de la production — 1953 — Réseaux de Montréal, de Beauharnois et du Nord-ouest du Québec (Pages 35-37);
- ANNEXE "E" : Bilan au 31 décembre 1953, 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 39-44).

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.

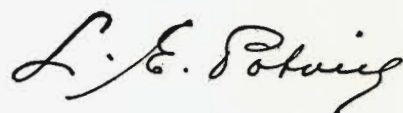
Le rapport du commissaire M. Raymond Latreille, spécialement chargé des opérations du Service du gaz, se trouve à la page 6.

Les pages 10 et 11 contiennent les rapport présentés par le vice-président, le commissaire M. J.-Arthur Savoie, sur les prêts immobiliers aux employés de la Commission et de Beauharnois Light, Heat and Power Company, ainsi que sur les cours d'été donnés aux étudiants en génie électrique au cours de l'année 1953.

Le commissaire Dupuis, président du Comité des pensions, présente son rapport aux pages 12 et 13.

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

Respectueusement soumis,

A handwritten signature in cursive script, reading "L. E. Potvin".

Président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
BUREAU DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Montréal, le 30 avril 1954.

Monsieur L.-E. Potvin,
Président.

Cher monsieur,

L'augmentation remarquable et soutenue du nombre des abonnés industriels, commerciaux et domiciliaires dans la région de Montréal, au cours des trois dernières années et plus particulièrement durant l'exercice terminé le 31 décembre 1953, a amené un accroissement correspondant de la demande sur notre réseau électrique.

En quatre ans, le débit annuel de notre réseau s'est accru de 6.582.000.000 de kilowattheures à 9.036.000.000 de kilowattheures, soit d'environ 37%. L'an dernier, cette augmentation s'est chiffrée par 9%, tandis que l'augmentation des ventes d'énergie permanente a été de 13%.

Durant l'exercice, 17.121 nouveaux abonnés ont été branchés sur notre réseau électrique.

Pour répondre à la demande, il a fallu des additions substantielles à notre équipement de production, de transmission, de sous-stations et de distribution. En 1953, d'autres groupes générateurs ont été installés à Beauharnois. Les travaux de construction et d'amélioration des lignes de transport entre Beauharnois et le réseau de Montréal ont été poussés. Plusieurs sous-stations nouvelles ont été incorporées dans le réseau et les lignes de distribution ont été fortement augmentées.

Les revenus bruts provenant de la vente de l'électricité se sont accrus en proportion du débit.

L'exploitation de l'entreprise s'est poursuivie sans incident et nous avons entrepris de vastes travaux d'entretien pour assurer que notre équipement soit en excellent état de fonctionnement.

Ce n'est que grâce à une coopération très active entre le personnel de tous nos services que nous avons pu répondre à la demande toujours croissante imposée à notre réseau d'électricité.

Votre tout dévoué,



Le commissaire et directeur général.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 26 février 1954.

M. L.-E. Potvin,
Président.

Cher monsieur,

Les ventes de gaz au cours de 1953 ont accusé une modeste augmentation. Elles se sont chiffrées par 7.843.352.500 pieds cubes, soit une avance de 1.66% sur le chiffre de 1952 qui avait été de 7.715.-327.700 pieds cubes.

Vous trouverez ci-dessous un tableau comparatif de la répartition de la consommation entre les diverses catégories d'abonnés pour les années 1953 et 1952.

CATÉGORIE D'ABONNÉS	1953		1952	
	QUANTITÉ VENDUE (pi. cu.)	%	QUANTITÉ VENDUE (pi. cu.)	%
Service domiciliaire				
Régulier	4.505.687.200	57.45	4.527.938.400	58.68
Chauffage automatique de l'eau	367.078.600	4.68	346.180.600	4.49
Chauffage central	326.496.400	4.16	339.148.900	4.40
Service Commercial				
Régulier	1.917.430.100	24.45	1.842.379.300	23.88
Chauffage automatique de l'eau	266.171.100	3.39	230.203.700	2.98
Grandes boulangeries	233.903.000	2.98	204.188.400	2.65
Grandes industries	212.125.000	2.71	208.525.300	2.70
Interservice	14.459.100	.18	16.763.100	.22
	<u>7.843.350.500</u>	<u>100.00</u>	<u>7.715.327.700</u>	<u>100.00</u>
Quantité achetée	8.278.655.000		8.164.480.000	
Pertes :				
En transmission ou autrement	435.304.500		449.152.200	
Pourcentage	5.26%		5.82%	

Le volume maximum de gaz livré dans une journée a atteint une nouvelle pointe pour la quatorzième année consécutive: il a été de 28.273.000 pieds cubes par comparaison avec 26.208.000 pieds cubes en 1952. Le nombre de compteurs en service a passé de 255.368, en 1952, à 256.270 au 31 décembre 1953, soit une augmentation de 0.3%.

CONSTRUCTION ET ENTRETIEN

Les additions nettes au réseau de transmission et de distribution durant l'année dernière se sont chiffrées par 7 milles de longueur pour porter à 901 milles notre réseau complet. Ces conduites sont destinées à maintenir et améliorer le service dans le territoire desservi et à l'étendre à de nouveaux quartiers.

La possibilité de l'avènement du gaz naturel dans notre région a défrayé la chronique à la suite de mesures récentes prises par le gouvernement provincial de l'Alberta et le gouvernement fédéral. La poursuite des études entreprises fournira certaines des données nécessaires pour déterminer s'il est dans l'intérêt général que le gaz naturel soit amené jusqu'à Montréal.

Le fonctionnement de l'entreprise s'est poursuivi sans incident marquant. 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 16 mars 1954.

M. L.-E. Potvin,
Président.

Cher Monsieur,

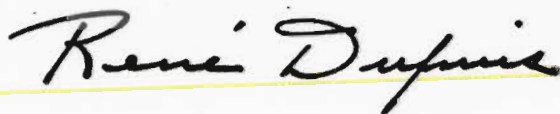
L'année 1953 aura vu installer et mettre en exploitation les deux derniers groupes générateurs de la section No 2 de l'aménagement de Beauharnois.

La puissance installée totale s'établit en fin d'exercice à 1.418.000 chevaux.

La drague « Hydro-Québec », la plus puissante actuellement en existence, n'a pas peu contribué à accélérer le creusage du canal durant l'année pour assurer aux turbines toute l'eau nécessaire à leur fonctionnement. Durant l'exercice, tout l'équipement de dragage a extrait du canal 6.240.389 verges cubes d'argile ordinaire et 2.051.908 verges cubes d'argile à blocs, ce qui porte à 152.069.800 verges cubes le volume total extrait du canal depuis le début des opérations de dragage en 1930.

L'exploitation de la centrale s'est poursuivie dans des conditions normales. Malgré un fléchissement en février par suite des conditions exceptionnelles de la prise de la glace, la production en 1953 a accusé une augmentation sensible sur celle de l'année 1952.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Réseau du Nord-Ouest du Québec

Montréal, le 15 mars 1954.

Monsieur L.-E. Potvin,
Président.

Cher monsieur,

Centrale du Rapide VII

La production de la centrale du Rapide VII sur l'Outaouais supérieur, qui s'est chiffrée en 1953 par 185.604.000 kWh, a accusé une augmentation de 35.876.850 ou de 24.1% par comparaison avec le chiffre de 163.302.000 kWh, atteint en 1952.

Cette augmentation est d'autant plus remarquable que nos grand abonnés ont accusé en 1953 une baisse substantielle de consommation à cause des grèves qui ont paralysé leur exploitation.

Emmagasinement des eaux

Vers la fin de l'hiver 1952-53, il restait dans le réservoir Dozois 20 billions de pieds cubes d'eau. La crue du printemps a permis de remplir ce dernier à sa pleine capacité de 66 billions. La saison d'été ayant été très sèche, le réservoir ne comptait plus que 40 billions de pieds cubes au mois de septembre. C'est à ce moment que pour aider à la conservation de l'eau, une entente avantageuse est intervenue entre notre Commission et la Northern Quebec Power, entente qui, grâce à des échanges d'énergie, devrait assurer la meilleure utilisation possible des réserves d'eau.

Le coût d'exploitation des réservoirs Dozois, Grand Lac Victoria et Rapide VII, on le sait, est réparti entre les centrales hydroélectriques échelonnées le long de l'Outaouais jusqu'à Montréal, soit les centrales du Rapide VII, des Quinze, de la Cave, des Joachims, des Chenaux, de Bryson, de Chaudière et de Rivière-des-Prairies.

Transport d'énergie et sous-stations

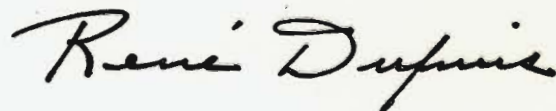
Nous avons mis en service en février le nouveau poste de transformation de St-Blaise, d'une puissance de 5,000 kVa, où la tension sera abaissée de 120 kV à 24.

La ligne d'interconnexion entre notre réseau et celui de la Commission de l'Ontario a été terminée et mise en exploitation en février.

Rapide II

Les travaux de construction de la centrale du Rapide II étaient presque terminés à la fin de l'année. Il ne restait plus qu'à achever l'installation des groupes générateurs.

Votre dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 15 mars 1954.

M. L.-E. Potvin,
Président.

Cher Monsieur,

Réseau du Nord-Est du Québec

Sur la côte nord, l'aménagement de la Bersimis a avancé rapidement en 1953. La route Forestville-Labrieville est terminée et le quai de l'Hydro-Québec, sur la rive du St-Laurent reçoit déjà les cargaisons.

La centrale temporaire transplantée sur les bords de la Bersimis a été installée en neuf mois et alimente les chantiers en électricité.

Les huttes des ouvriers, avec les cafétérias, entrepôts, etc., ont été aménagées dans les cinq grands chantiers. La construction de la ville permanente de Labrieville est déjà commencée.

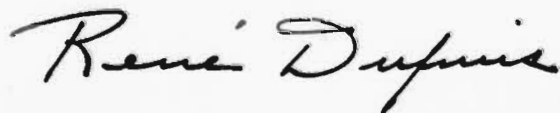
Les travaux de dérivation au Lac Cassé en prévision de la construction des barrages sont avancés et les travaux de creusage du tunnel se poursuivent rondement.

Réseau de Gaspé

La fabrication du câble sous-marin devant traverser le St-Laurent entre la péninsule de Manicouagan et Les Boules, se poursuit à Rimouski, selon le programme établi par le fabricant.

Les travaux de défrichement de la ligne à haute tension de 141 milles de longueur entre Les Boules et Murdochville au centre de la péninsule de Gaspé sont en grande partie terminés. De plus, la ligne est déjà érigée entre Les Boules et Capucins, sur une distance de quelque 60 milles.

Votre tout dévoué,



Commissaire.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 10 mars 1954.

Monsieur L.-E. Potvin,
Président.

Prêts immobiliers aux employés d'Hydro-Québec et Beauharnois Light, Heat and Power Company
Rapport arrêté au 31 décembre 1953.

Monsieur,

Sous l'autorité de la loi 10, George VI, Chapitre 28, adoptée par l'Assemblée législative le 5 mars 1946, le Comité des prêts immobiliers a recommandé d'accepter 47 demandes d'emprunts, durant l'année 1953, au montant de \$345,600. et la Commission les a ensuite accordées comme suit:

38 prêts au montant de \$306.600, aux employés d'Hydro-Québec
9 prêts au montant de \$ 39.000, aux employés de Beauharnois.

Durant l'année, 27 prêts d'un montant global de \$134.400, ont été remboursés par anticipation:

25 prêts au montant de \$129.100, par les employés d'Hydro-Québec
2 prêts au montant de \$ 5.300, par les employés de Beauharnois.

Depuis le début de ses fonctions le Comité a recommandé 459 demandes d'emprunts d'un montant total de \$2.590.150, et la Commission les a accordées comme suit:

404 prêts au montant de \$2.352.850, aux employés d'Hydro-Québec
55 prêts au montant de \$ 237.300, aux employés de Beauharnois.

De ce nombre, 79 prêts au montant de \$407.700, ont été complètement remboursés par anticipation:

72 prêts au montant de \$383.100, par les employés d'Hydro-Québec
7 prêts au montant de \$ 24.600, par les employés de Beauharnois.

Les autres prêts au nombre de 380 pour le montant total de \$2.182.450, sont remboursés par versements mensuels et acomptes spéciaux laissant un solde de \$1.911.748,31, au 31 décembre 1953.

332 prêts aux employés d'Hydro-Québec au total de \$1.969.750,
sont réduites à \$1.729.871,97
48 prêts aux employés de Beauharnois au total de \$212.700,
sont réduits à \$1.729.871,97

Les avances à faire sur ces prêts sont de \$10.387,47 par Hydro-Québec
et de \$ 1.173,13 par Beauharnois.

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

72.69%	soit \$1.882.700,	pour l'achat de propriétés
13.95%	soit 361.300,	pour remboursement d'hypothèques
8.86%	soit 229.540,	pour parachèvement des propriétés
4.50%	soit 116.610,	pour amélioration des propriétés.
100%	soit \$2.590.150.	

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

Le tout sincèrement soumis.



Président du Comité des prêts.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Le 11 février 1954.

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

re: COURS D'ÉTÉ AUX ÉTUDIANTS EN GÉNIE — SAISON 1953

Monsieur le Premier Ministre,

Pas moins de 509 étudiants en génie ont été employés chez nous et ont suivi les cours pratiques donnés par la Commission, pendant les vacances d'été, depuis que l'Assemblée législative a adopté une loi à cet effet (10, George VI, chapitre 8) le 5 mars 1946. Durant l'été de 1953, la Commission a donné de l'emploi au nombre record de 106 étudiants.

Selon la pratique établie en 1952, la Commission a invité ses employés-techniciens à suivre les cours d'été afin de leur permettre de parfaire leur formation.

Les cours ont été donnés au Centre de service de l'Hydro-Québec, du 3 juin au 2 septembre 1953 inclusivement, dans la langue du conférencier. Les résumés de cours, demandés aux étudiants et aux techniciens en vue de s'assurer leur entière attention, étaient rédigés également dans leur langue de façon à permettre aux deux groupes ethniques de se familiariser avec la langue seconde.

Un système qui consiste à donner deux séries de cours est utilisé dans le but de mieux s'adapter au niveau de formation des étudiants; la première série étant destinée à ceux qui ont l'équivalent d'une deuxième année d'études en génie ou moins, et la seconde visant les étudiants qui ont complété leur troisième ou quatrième année. Ceux de la dernière catégorie qui sont nouveaux venus doivent suivre les deux séries.

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

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.

En plus des 106 étudiants en génie mentionnés plus haut, 37 étudiants de diverses facultés et écoles ont trouvé de l'emploi comme remplaçants dans certains services, durant les vacances de 1953.

Veuillez bien me croire, monsieur le Premier Ministre,

Votre tout dévoué,



Vice-président.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Le 19 mars 1954.

Monsieur L.-E. Potvin,
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 1953, 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 1953.

Durant l'année 1953, le Comité a tenu dix assemblées statutaires, en conformité de l'article 46, et une assemblée spéciale, le 9 juillet.

Au 31 décembre 1953, le nombre des contribuaires au fonds de pension se chiffrait par 2,569, soit une augmentation de 68 contribuaires pour l'année 1953. Ce chiffre se détaille comme suit:

	Hydro-Québec	Beauharnois Light, Heat and Power Company
Hommes.....	2,113	215
Femmes.....	238	3

Durant l'année 1953, le Comité a pensionné 22 employés ayant atteint l'âge statutaire de retraite, pour un montant de \$38,842,90; 20 pour cause de maladie, pour un montant de \$24,247,27; et a accordé 8 demi-pensions à des ayants droit, pour un montant de \$5,412,46. Ces demi-pensions se répartissent comme suit :

2 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés retraités par maladie	\$ 2,249,19	
6 demi-pensions à des ayants droit d'employés décédés durant 1953	<u>3,163,27</u>	<u>\$ 5,412,46</u>

Le total des pensions voté pour la période du 1er mai 1946 (date de mise en vigueur) au 31 décembre 1953, en vertu du règlement numéro 12, se chiffre au montant de \$311,266,48 — après avoir déduit les pensions terminées. Ce montant se divise comme suit :

a) Pleine pension à 141 employés ayant atteint l'âge statutaire de retraite:	\$206,444,74	
dont 18, cependant, sont décédés	<u>20,137,77</u>	<u>\$186,306,97</u>
b) Pleine pension à 100 employés malades	\$116,681,67	
dont 27, cependant, sont décédés	<u>33,890,44</u>	<u>82,791,23</u>
c) Demi-pension à 80 ayants droit	\$ 47,675,79	
8 de ces demi-pensions sont terminées	<u>5,507,51</u>	<u>42,168,28</u>
Ces demi-pensions se détaillent comme suit :		<u>\$311,266,48</u>

1. 12 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés statutaires	\$ 6,767,19	
dont 2 sont terminées	<u>2,151,79</u>	<u>\$ 4,615,40</u>
2. 19 demi-pensions à des ayants droit de pensionnés retraités par maladie	\$12,989,46	
dont 3 sont terminées	<u>1,606,35</u>	<u>11,383,11</u>
3. 49 demi-pensions à des ayants droit d'employés décédés	\$27,919,14	
dont 3 sont terminées	<u>1,749,37</u>	<u>26,169,77</u>
		<u>\$ 42,168,28</u>

De plus, durant l'année 1953, 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 47 employés en vertu de l'article 17 des règlements de Montreal Light, Heat & Power Consolidated, pour un montant de \$40.980,18.

Le terme d'office de M. L.-G. Dagneault, représentant des employés de Beauharnois Light, Heat and Power Company, expirait le 31 octobre 1953, mais cet employé a été réélu par acclamation pour un autre terme de trois ans à partir du 1er novembre 1953.

On trouvera à l'annexe E un rapport financier du Fonds de pension au 31 décembre 1953. Ce rapport a été computed par M. E.-A. Lemieux, contrôleur de l'Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company.

Le tout respectueusement soumis.

Le président du Comité des pensions,

René Dupuis

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

Montréal, le 6 avril 1954.

M. L.-E. Potvin,
Président.

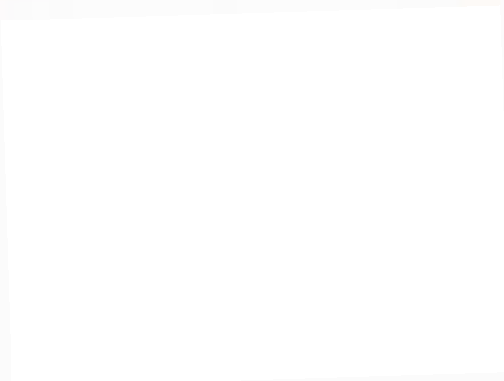
Monsieur le président,

Vous trouverez ci-joint les rapports financiers et les rapports des vérificateurs pour l'exercice 1953, ainsi que des commentaires et statistiques appropriés.

Votre tout dévoué,

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'J. L. L. L.', 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 1953

Bilan consolidé au

A C T I F

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	\$351.795.570	
Réseau à gaz	22.578.918	
Propriétés communes	14.638.882	
	<u>\$389.013.370</u>	
Moins: Réserves pour dépréciation et renouvellements	95.392.458	\$293.620.912
Outillage de construction, d'exploitation et divers	\$ 17.646.871	
Moins: Réserve pour renouvellements	2.784.490	\$ 14.862.381
		<u>\$308.483.293</u>

Disponibilités :

Espèces en caisse et en banque et prêt à demande	\$ 4.778.763	
Comptes à recevoir	4.575.928	
Revenu non-facturé — estimation	4.300.670	
Inventaires — Matériaux et fournitures	5.130.577	
Frais imputables aux opérations futures	1.225.769	\$ 20.011.707
		<u>7.516.565</u>

Actif du Fonds de pension

7.516.565

Placements :

Obligations garanties par les gouvernements	\$ 1.932.250	
Actions de compagnies affiliées	892.105	
Prêts immobiliers aux employés	1.900.187	
Balances de prix de vente de propriétés	580.286	\$ 5.304.828
		<u>69.956</u>
Déficit — Réseau du Nord-ouest du Québec		<u>\$341.386.349</u>

Approuvé pour la Commission :

(signé) L.-E. POTVIN, *Président*,(signé) J.-A. SAVOIE, *Vice-président*.

ÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

31 décembre 1953

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	216.653.200	\$229.653.200

Paielements différés sur propriété acquise 736.900

Exigibilités :

Comptes à payer	\$ 10.593.947	
Frais courus (y compris l'intérêt sur la dette obligataire)	3.623.743	\$ 14.217.690

Dépôts des abonnés 821.407

Fonds de pension des employés 7.516.565

Réserves :

Entretien différé	\$ 13.779.454	
Améliorations	21.061.096	
Eventualités	20.161.765	
Stabilisation des tarifs	14.948.000	
Amortissement	17.704.224	
Régularisation de placements	353.709	
Dépôts, intérêts et dividendes	432.339	\$ 88.440.587
		<u>\$341.386.349</u>

NOTES: Les chiffres ci-dessus ne tiennent pas compte des engagements pour achats d'équipement et d'autres contrats de construction, se totalisant à environ \$15.500.000.

\$50.000.000, d'obligations remboursables en dollars américains, série "K" 3½% échéant le 1er décembre 1978, datées du 1er décembre 1953, ont été émises le 13 janvier 1954.

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

(signé)

McDONALD, CURRIE & Co.
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS
Comptable agréé

Montréal, le 31 mars 1954.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons examiné le bilan consolidé de la Commission hydroélectrique de Québec arrêté au 31 décembre 1953 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 1953 ainsi que le résultat des opérations consolidées de la Commission pour la période sous examen, du mieux que nous avons pu nous en rendre compte, d'après les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres de la Commission.

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 31 mars 1954.

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

COMMENTAIRES SUR LE BILAN CONSOLIDÉ

au 31 décembre 1953

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 \$293,620,912

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, et se détaille comme suit :

RÉSEAU DE MONTRÉAL

	Au 31 décembre 1952	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1953	Dépréciation et réserve pour renouvellement au 31 déc. 1953
Electricité :					
Production	\$ 33,334.717	\$ 16,376	\$ 1,577.290 cr	\$ 31,773.803	\$ 24,011.967
Transmission	13,451.355	3,408.137	87,999 cr	16,771.493	3,648.509
Sous-stations de distribu- tion	35,277.200	4,817.256	621,494 cr	39,472.962	6,930.331
Lignes de distribution	39,944.056	6,873.130	810,216 cr	46,006.970	16,538.520
Utilisation	1,583.748	126.697	54,482 cr	1,655.963	514.473
Non-réparti					
Propriété acquise de C. L. & P. Co.	2,366.224	—	66,719 cr	2,299.505	2,025.458
Intérêt durant construc- tion non-réparti	—	222,922	—	222,922	—
	<u>\$125,957.300</u>	<u>\$15,464.518</u>	<u>\$ 3,218.200 cr</u>	<u>\$138,203.618</u>	<u>\$ 53,669,258</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	185.928	71.575	—	257.503	—
	<u>\$125,771.372</u>	<u>\$15,392.943</u>	<u>\$ 3,218.200 cr</u>	<u>\$137,946.115</u>	<u>\$ 53,669,258</u>
Gaz:					
Production	\$ 2,817.616	\$ 130.636	\$ —	\$ 2,948.252	\$ 1,976.911
Distribution	15,583.195	871.144	3,152 cr	16,451.187	6,711.146
Emmagasinement	3,257.194	30.648	1,404	3,289.246	1,911.736
Intérêt durant construction non-réparti	—	16.169	—	16.169	—
	<u>\$ 21,658.005</u>	<u>\$ 1,048.597</u>	<u>\$ 1,748 cr</u>	<u>\$ 22,704.854</u>	<u>\$ 10,599,793</u>
Moins:					
Contributions pour aider à la construction, non- remboursables	88.015	37.921	—	125.936	—
	<u>\$ 21,569.990</u>	<u>\$ 1,010.676</u>	<u>\$ 1,748 cr</u>	<u>\$ 22,578.918</u>	<u>\$ 10,599,793</u>
Report	\$147,341.362	\$16,403.619	\$ 3,219.948 cr	\$160,525.033	\$ 64,269,051

	Au 31 décembre 1952	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1953	Dépréciation et réserve pour renouvellement au 31 déc. 1953
<i>Reporté</i>	\$147.341.362	\$16.403.619	\$ 3.219.948 cr	\$160.525.033	\$ 64.269.051
Général	10.247.929	310.034	368.042 cr	10.189.921	1.427.986
Frais de génie non-répartis.....	1.399.953	1.625.407	583.880 cr	2.441.480	117.022
Intérêt durant construction non-réparti	—	6.259	—	6.259	—
	<u>\$158.989.244</u>	<u>\$18.345.319</u>	<u>\$ 4.171.870 cr</u>	<u>\$173.162.693</u>	<u>\$ 65.814.059</u>
Moins:					
Mise au rancart en cours ...	122.360	—	52.788	175.148	—
	<u>\$158.866.884</u>	<u>\$18.345.319</u>	<u>\$ 4.224.658 cr</u>	<u>\$172.987.545</u>	<u>\$ 65.814.059</u>
RÉSEAU DE MONTRÉAL (net)				<u>\$107.173.486</u>	
RÉSEAU DE BEAUHARNOIS					
Production	\$ 86.268.196	\$ 2.895.491	\$43.848.165	\$133.011.852	\$ 24.637.966
Transmission	3.978.117	1.801.537	1.025.737	6.805.391	2.035.211
Distribution	22.309	20.678	—	42.987	8.645
Compte général	903.054	53.341	112.769 cr	843.626	246.159
Non-réparti (y compris frais de génie et d'administra- tion, outillage de construc- tion et intérêt durant cons- truction)	550.430	171.503	—	721.933	—
Mise au rancart en cours	—	—	3.580 cr	3.580 cr	—
	<u>\$ 91.722.106</u>	<u>\$ 4.942.550</u>	<u>\$44.757.553</u>	<u>\$141.422.209</u>	<u>\$ 26.927.981</u>
Centrale No 2	42.233.677	2.640.525	44.874.202 cr	—	—
	<u>\$133.955.783</u>	<u>\$ 7.583.075</u>	<u>\$ 116.649 cr</u>	<u>\$141.422.209</u>	<u>\$ 26.927.981</u>
RÉSEAU DE BEAUHARNOIS (net)				<u>\$114.494.228</u>	
RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC					
Production	\$ 6.841.665	\$ —	\$ —	\$ 6.841.665	\$ 889.168
Transmission	3.483.471	14.210	67 cr	3.497.614	432.985
Sous-stations de transmission	3.065.761	194.284	—	3.260.045	296.131
Lignes de distribution	36.694	—	—	36.694	4.419
Routes	984.126	—	—	984.126	217.603
Propriétés diverses	484.085	41.089	—	525.174	66.530
Dépenses diverses portées au compte d'immobilisations ...	876.344	—	51.550 cr	824.794	318.943
Intérêt durant construction non-réparti	—	19.588	—	19.588	—
Aménagement du Rapide II	9.803.227	5.966.855	—	15.770.082	—
	<u>\$ 25.575.373</u>	<u>\$ 6.236.026</u>	<u>\$ 51.617 cr</u>	<u>\$ 31.759.782</u>	<u>\$ 2.225.779</u>
Moins:					
Contributions, pour aider à la construction, non-rem- boursables	2.000	—	—	2.000	—
	<u>\$ 25.573.373</u>	<u>\$ 6.236.026</u>	<u>\$ 51.617 cr</u>	<u>\$ 31.757.782</u>	<u>\$ 2.225.779</u>
RÉSEAU du NORD-OUEST du QUÉBEC (moins le Lac Dozois) Net				<u>\$ 29.532.003</u>	
LAC DOZOIS				<u>\$ 7.273.402</u>	424.639
LAC DOZOIS (Net)				<u>\$ 6.848.763</u>	
RÉSEAU du NORD-EST du QUÉBEC					
(y compris l'aménagement de Bersimis)					
Travaux en cours				\$ 30.883.292	
RÉSEAU DE GASPÉ					
Travaux en cours				4.689.140	
GRAND TOTAL				<u>\$293.620.912</u>	

Equipement de construction, d'exploitation et divers \$ 14,862,381

Ce montant s'établit comme suit :

Mobilier et équipement de bureau	\$ 808.147	
Equipement des cafeterias	194.478	
Automobiles, camions et remorques	1.630.307	
Equipement du Centre de service	1.651.352	
Equipement de construction	7.569.601	
Equipement divers	275.650	
Equipement pour l'extraction d'argile à blocs	5.517.336	\$ 17.646.871
Moins:		
Réserve pour renouvellements	2.784.490	\$ 14.862.381

Disponibilités \$ 20,011,707

Ce montant comprend les item suivants:

Espèces en caisse et en banque et prêt à demande	\$ 4.778.763	
Comptes à recevoir:		
Comptes des abonnés	\$ 4.072.247	
Intérêt couru sur placements	13.929	
Divers	489.752	4.575.928
Comptes à recevoir non-facturés (estimation)	4.300.670	
Inventaires:		
Matériaux et fournitures (prix de revient, moins réserve)	5.130.577	
Frais imputables aux opérations futures:		
Taxes payées d'avance	\$ 351.178	
Loyers payés d'avance	124.473	
Assurances payées d'avance	187.212	
Province de Québec — Ministère de la Voirie — coût de l'amélioration de la route Cadillac- Rapide VII	27.150	
Travaux en cours	106.219	
Travaux en cours pour abonnés	297.035	
Exploitation du réservoir Dozois — 1er juillet au 31 décembre 1953	123.416	
Divers	9.086	1.225.769
		\$ 20.011,707

Actif du Fonds de pension \$ 7.516.565

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

Placements \$ **5,304,828**

Ce montant se détaille comme suit:

Obligations garanties par le gouvernement:

\$ 150,000	Canadian National Rlys	2 $\frac{3}{4}$ %-1967	\$ 152.250	
1,780,000	Commission hydroélectrique de Québec	2%-1957	1.780.000	\$ 1.932.250

Actions de Compagnies affiliées

% détenu				
—	Midway Securities Company			
—	24,660 actions ordinaires	\$	1	
—	Gas Journal Publishers			
—	27 actions ordinaires		270	
49.7	Keystone Transports Limited			
	497 actions ordinaires		416.550	
50	Montreal Coke & Mfg. Co.			
	49,994 actions ordinaires		249.970	
100	Montreal Island Power Company			
	10,000 actions privilégiées			3
100	Montreal Island Power Company			
	75,000 actions ordinaires			
50	Union Investors Ltd.			
	19,691 actions ordinaires		25.310	
.01	United Securities Ltd.			
	4 $\frac{7}{8}$ actions ordinaires		1	
100	Chambly Power Corporation			
	1,000 actions ordinaires		200.000	892.105

Prêts immobiliers aux employés \$ 1.900.187

Soldes dus sur propriétés vendues 580.286

\$ 5.304.828

Compte de déficit — Réseau du Nord-ouest du Québec : \$ **69.956**

Solde au 31 décembre 1952 \$ 118.160

Moins: Solde des opérations de 1953 48.204 69.956

PASSIF

Dette obligataire **\$229,653,200**

Ce montant s'établit comme suit:

	31 décembre 1952	Rachetée 1953	31 décembre 1953	
Assumée —				
Montreal Light, Heat & Power	\$ 13.000.000	\$ —		\$ 13.000.000
Consolidated 4%-1969				
Obligations de la Commission hydroélectrique de Québec				
Séries "A" 2 $\frac{1}{8}$ % — 1953	500.000	500.000	—	
"B" 2 $\frac{3}{4}$ % — 1954-1959	4.500.000	—	4.500.000	
"C" 3% — 1960-1969	10.540.000	—	10.540.000	
Report	\$ 28.540.000	\$ 500.000	\$ 15.040.000	\$ 13.000.000

Reporté	\$ 28.540.000	\$ 500.000	\$ 15.040.000	\$ 13.000.000
"D" 2 1/8 % - 3% — 1954-1973	39.500.000	500.000	39.000.000	
"E" 2% — 1957	83.798.500	5.685.300	78.113.200	
"F" 2 1/2 % — 1953	2.300.000	2.300.000	—	
"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	
	<u>\$234.138.500</u>	<u>\$8.985.300</u>	<u>\$212.153.200</u>	
		Obligations émises, 1953		
Série "J" 3 1/2 % — 1954-1960	—	\$4.500.000	\$ 4.500.000	\$216.653.200
	<u>\$234.138.500</u>	<u>\$4.485.300</u>		<u>\$229.653.200</u>

Paiement différé sur propriété acquise:

Ministre des finances de la Province de Québec	\$ 736,900
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 **\$ 14,217,690**

Ce montant se détaille comme suit:

Comptes à payer:

Dominion du Canada —

Droits d'exportation	\$ 16.716	
Examen des compteurs	8.696	
Divers	<u>5.606</u>	\$ 31.018

Province de Québec —

Perception de la taxe de vente	64.679	
Redevances sur production	260.738	
Divers	<u>558</u>	325,975

Energie achetée :

Shawinigan Water & Power Co.	140.625
Avances aux abonnés pour construction	376.405
Salaires à payer	837,034
Comptes de fournisseurs	<u>8.882.890</u>
	<u>\$ 10.593.947</u>

Passif couru :

Intérêt couru sur dette obligataire au 31 décembre 1953	\$ 2.132.399	
Retenues sur contrats	207.245	
Réserve pour accidents du travail	771.884	
Redevances courues sur production	313.489	
Divers	<u>198.726</u>	<u>3.623.743</u>
		<u>\$ 14,217,690</u>

Dépôts des abonnés \$ 821,407

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

Dépôts	\$ 728.823	
Intérêt couru au 31 décembre 1953	92.584	\$ 821.407

Fonds de pension des employés de l'Hydro-Québec et de Beauharnois Light, Heat and Power Company \$ 7,516,565

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

Réserves \$ 88,440,587

Pour fins de comparaison, il faut ajouter au montant de \$88,440,587 les item suivants déduits de l'actif:

Réserve pour amortissement	\$ 424.639		
Réserve pour renouvellements	56.639.215		
Réserve pour renouvellement de l'équipement	2.784.490	\$59.848.344	\$148.288.931

Voici les changements apportés aux réserves:

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord-ouest du Québec	
Solde au 31 décembre 1952	(1) \$75.895.432	\$36.413.958	\$ 1.409.236	
Ajouter: Intérêt crédité aux réserves, 1953	2.217.024	1.067.172	44.274	
Imputé au Compte de revenu pendant l'année 1953	18.584.332	10.405.645	491.250	
Ajustement, comptes à recevoir non- facturés	1.988.588	—	—	
	\$98.685.376	\$47.886.775	\$ 1.944.760	
Moins: Frais (net) 1953	243.270	56.819	41.529	
Soldes au 31 décembre 1953 (2)	\$98.442.106	\$47.943.594	\$ 1.903.231	\$148.288.931

Voici comment se répartissent les réserves:

	Montréal	Beauharnois	N.O.Q.	TOTAL
Réserve pour amortissement	\$ —	\$ —	\$ 424.639	\$ 424.639
(Réservoir Dozois)				
Réserve pour renouvellements	38.886.652	16.432.234	1.320.329	56.639.215
Réserve pour renouvellement de l'équipement	1.825.312	959.178	—	2.784.490
Réserve pour entretien différé	9.450.105	4.237.508	91.841	13.779.454
Réserve pour améliorations	14.830.000	6.164.674	66.422	21.061.096
Réserve pour éventualités	10.161.765	10.000.000	—	20.161.765
Réserve pour stabilisation des tarifs	14.948.000	—	—	14.948.000
Réserve pour amortissement (Spécial)	7.554.224	10.150.000	—	17.704.224
Réserve pour régularisation de placements	353.709	—	—	353.709
Réserve pour dépôts, intérêt et dividendes non réclamés	432.339	—	—	432.339
	\$98.442.106	\$47.943.594	\$ 1.903.231	\$148.288.931

(1) Non compris la réserve pour amortissement au montant de \$50.000.785 pour effacer le compte d'ordre.

(2) 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 \$38.328.606 réparti comme suit: Réseau de Montréal, \$26.927.407; Réseau de Beauharnois, \$10.495.749; Réseau N.O.Q., \$905.450.

Annexe "B"

ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES

de la

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

pour l'année finissant le 31 décembre 1953

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES
pour l'année finissant le 31 décembre 1953

	CONSOLIDÉ	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord-Ouest du Québec	Réservoir Dozois
REVENU					
Electricité :					
Service domiciliaire	\$11.901.421	\$11.899.630	\$ —	\$ 1.791	\$ —
Service commercial	9.530.788	9.530.788	—	—	—
Service industriel	16.872.994	12.799.735	3.387.084	686.175	—
Municipal — force motrice	765.481	765.481	—	—	—
Municipal — éclairage des rues	455.092	455.092	—	—	—
Transport	1.400.263	1.400.263	—	—	—
Ventes en bloc	1.981.787	1.012.736	562.197	406.854	—
Ventes en bloc —					
Inter-compagnies	—	—	6.277.500	—	—
Exportation —					
énergie permanente	6.079.781	1.635.621	4.398.076	46.084	—
Industriel —					
énergie excédentaire	676.586	261.642	414.944	—	—
Ventes en bloc —					
énergie excédentaire	1.219.285	1.219.285	—	—	—
Ventes en bloc —					
énergie excédentaire —					
Inter-compagnies	—	—	1.010.086	—	—
Inter-services	97.042	68.467	694	27.881	—
	<u>\$50.980.520</u>	<u>\$41.048.740</u>	<u>\$16.050.581</u>	<u>\$1.168.785</u>	<u>\$ —</u>
Gaz :					
Service domiciliaire	\$ 5.656.690	\$ 5.656.690	\$ —	\$ —	\$ —
Service industriel	2.423.068	2.423.068	—	—	—
Inter-services	15.109	15.109	—	—	—
	<u>\$ 8.094.867</u>	<u>\$ 8.094.867</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>
Autres revenus à l'exploitation	\$ 1.072.609	\$ 653.020	\$ 42.884	\$ 7.298	\$369.407
Autres revenus à l'exploitation —					
Inter-compagnies	—	—	—	\$ 50.000	\$ 67.027
Augmentation du revenu non facturé, 1953	\$ 324.374	\$ 324.374	—	—	—
	<u>\$60.472.370</u>	<u>\$50.121.001</u>	<u>\$16.093.465</u>	<u>\$1.226.083</u>	<u>\$436.434</u>
DÉPENSES					
Frais d'exploitation, entretien, administration et autres dépen- ses courantes	\$18.635.499	\$16.030.348	\$ 2.199.852	\$ 370.511	\$ 34.788
Frais d'exploitation, entretien, administration et autres dépen- ses courantes —					
Inter-compagnies	—	7.300.801	—	53.812	50.000
Contributions pour fins scolaires et municipales	3.507.214	3.475.134	27.564	4.516	—
Intérêt	8.004.926	3.986.636	3.460.404	339.684	218.202
Escompte non-amorti sur obliga- tions	743.750	743.750	—	—	—
Amortissement de diverses dé- penses portées au compte d'im- mobilisations	51.550	—	—	51.550	—
Provision pour renouvellements...	6.803.526	4.265.734	2.179.986	357.806	—
Provision pour amortissement	4.100.000	—	4.000.000	—	100.000
Provision pour amortissement (spécial)	6.494.224	5.494.224	1.000.000	—	—
Provision pour améliorations	6.500.000	3.500.000	3.000.000	—	—
Provision pour entretien différé...	583.477	324.374	225.659	—	33.444
Provision pour stabilisation des tarifs	3.000.000	3.000.000	—	—	—
Provision pour éventualités	2.000.000	2.000.000	—	—	—
Porté au compte de déficit	48.204	—	—	48.204	—
	<u>\$60.472.370</u>	<u>\$50.121.001</u>	<u>\$16.093.465</u>	<u>\$1.226.083</u>	<u>\$436.434</u>

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

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 31 mars 1954.

DÉTAILS DE L'ÉTAT CONSOLIDÉ DES REVENUS ET DÉPENSES

pour l'année terminée le 31 décembre 1953

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du Nord- ouest du Québec	Réservoir Dozois
Autre revenu à l'exploitation :				
Vente d'appareils et travaux exécutés pour les abonnés	\$ 40.023	\$ 5.862	\$ —	\$ —
Loyers (net)	34.043	12.553	2.928	—
Escomptes sur achats	118.104	4.608	—	—
Amendes encaissées	331.678	—	—	—
Chauffage à la vapeur (net)	23.672	—	—	—
Loyer de poteaux	33.167	—	—	—
Vente de rebuts (net)	36.093	—	—	—
Revenu provenant de l'emmagasinement de l'eau	—	—	—	369.407
Divers	36.240	19.861	4.370	—
	<u>\$ 653.020</u>	<u>\$ 42.884</u>	<u>\$ 7.298</u>	<u>\$369.407</u>
Entretien, administration, frais d'exploitation et autres dépenses courantes:				
Electricité:				
Energie achetée — Shawinigan	\$ 1.695.392	\$	\$	
Production —				
Redevances	231.839	1.017.915	33.338	
Droits hydrauliques	8.558	296.763	15.000	
Exploitation et entretien	519.338	549.857	130.184	
Transmission	131.398	75.207	118.958	
Distribution — Sous-stations	1.153.211	—	—	
Lignes	2.380.873	—	—	
Eclairage des rues	42.790	—	—	
Surintendance et génie	129.617	120.390	20.649	
	<u>\$ 6.293.016</u>	<u>\$2.060.132</u>	<u>\$318.129</u>	
Gaz:				
Gaz acheté (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 4.689.322			
Stations d'emmagasinement	198.020			
Distribution	992.472			
Surintendance et génie	71.811			
	<u>\$ 5.951.625</u>			
Divers:				
Comptabilité et recouvrements	\$ 2.277.734	\$ —	\$ 2.920	—
Entreposage	169.083	25.781	10.006	—
Divers	449.134	—	19.456	\$ 34.788
	<u>\$ 2.895.951</u>	<u>\$ 25.781</u>	<u>\$ 32.382</u>	<u>34.788</u>
Administration	\$ 889.756	\$ 113.939	\$ 20.000	—
TOTAL.....	<u>\$16.030.348</u>	<u>\$2.199.852</u>	<u>\$370.511</u>	<u>\$ 34.788</u>

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

SOMMAIRE DES REVENUS CONSOLIDÉS

(en milliers de dollars)

	1949	1950	1951	1952	1953
Revenus à l'exploitation:					
Electricité	\$35.288	\$38.794	\$43.680	\$46.764	\$50.981
Gaz	7.154	7.505	7.866	7.988	8.095
Consommation non-facturée	—	—	—	—	324
Généraux	458	958	1.069	951	1.072
	<u>\$42.900</u>	<u>\$47.257</u>	<u>\$52.615</u>	<u>\$55.703</u>	<u>\$60.472</u>
Frais d'exploitation:					
Exploitation et entretien	\$14.833	\$15.814	\$16.800	\$17.548	\$18.636
Provision pour renouvellements	5.051	5.999	7.784	6.236	6.803
Taxes municipales et scolaires	707	707	705	719	707
Taxe pour l'éducation	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800
	<u>\$23.391</u>	<u>\$25.320</u>	<u>\$28.089</u>	<u>\$27.303</u>	<u>\$28.946</u>
Revenu net à l'exploitation:	<u>\$19.509</u>	<u>\$21.937</u>	<u>\$24.526</u>	<u>\$28.400</u>	<u>\$31.526</u>
Ajouter: Revenus des placements et autres, moins frais divers	1.184	1.453	821	1.229	1.083
	<u>\$20.693</u>	<u>\$23.390</u>	<u>\$25.347</u>	<u>\$29.629</u>	<u>\$32.609</u>
Moins: Autres frais					
Intérêt sur la dette obligataire	\$ 4.825	\$ 5.451	\$ 5.365	\$ 6.760	\$ 6.693
Intérêt sur réserves	2.312	2.948	3.506	3.925	3.328
Intérêt sur avances — Réseau du Nord- ouest du Québec	326	—	—	—	—
Intérêt appliqué à la construction (crédi- teur)	(272)	(814)	—	(759)	(881)
Amortissement de l'escompte et des frais obligataires	331	2.920	6	—	744
Réduction de la valeur aux livres des pla- cements	—	1.577	—	—	—
	<u>\$ 7.522</u>	<u>\$12.082</u>	<u>\$ 8.877</u>	<u>\$ 9.926</u>	<u>\$ 9.884</u>
	<u>\$13.171</u>	<u>\$11.308</u>	<u>\$16.470</u>	<u>\$19.703</u>	<u>\$22.825</u>
Réparti entre :					
Réserve pour entretien différé	\$ —	\$ 17	\$ 45	\$ 2.220	\$ 583
Réserve pour améliorations	—	279	4.587	1.014	6.500
Réserve pour éventualités	369	979	5.877	3.249	2.000
Réserve pour stabilisation des tarifs	1.500	928	—	2.021	3.000
Réserve pour amortissement	11.050	9.105	5.961	11.317	10.594
Compte de déficit — Réseau du Nord- ouest du Québec	—	—	—	118	48
Province de Québec	252	—	—	—	—
	<u>\$13.171</u>	<u>\$11.308</u>	<u>\$16.470</u>	<u>\$19.703</u>	<u>\$22.825</u>

COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC

TABEAU COMPARATIF DES VENTES ET DES REVENUS CONSOLIDÉS — ÉLECTRICITÉ

	1949	1950	1951	1952	1953
Energie produite et achetée (en mille kWh)					
Produite	5.940.482	6.610.258	7.353.657	7.816.939	8.538.312
Achetée	641.418	635.773	638.549	519.299	497.359
	6.581.900	7.246.031	7.992.206	8.336.238	9.035.671
Moins: utilisation inexpliquée	408.033	491.950	494.678	496.045	585.386
Ventes totales	6.173.867	6.754.081	7.497.528	7.840.193	8.450.285
Ventes d'électricité (en mille kWh)					
Service domiciliaire	385.815	471.779	583.891	690.243	812.299
Service commercial	348.879	389.483	430.625	469.525	519.426
Service industriel — Permanente	1.215.805	1.399.815	2.003.473	2.303.816	2.537.082
Service industriel — Excédentaire	575.035	515.832	610.699	603.281	366.712
Service municipal	151.720	156.622	163.616	164.438	173.870
Transport	183.657	183.782	186.355	183.622	163.810
Ventes en bloc — Permanente	259.605	240.793	237.921	258.863	382.448
Ventes en bloc — Excédentaire	404.659	581.155	752.159	715.793	877.289
Exportation (E.-U. et Ontario)	2.619.598	2.786.368	2.501.980	2.409.123	2.569.176
Inter-services	29.094	28.452	26.809	41.489	48.173
Ventes totales	6.173.867	6.754.081	7.497.528	7.840.193	8.450.285
Revenus d'exploitation — Electricité					
Ventes d'électricité:					
Service domiciliaire	\$ 6.870.470	\$ 7.928.701	\$ 9.293.639	\$10.520.465	\$11.901.421
Service commercial	6.588.599	7.289.180	8.006.842	8.675.547	9.530.788
Service industriel — Permanente	10.270.607	11.296.965	13.834.411	15.382.802	16.872.994
Service industriel — Excédentaire	1.014.540	883.371	1.293.898	1.283.354	676.586
Service municipal	1.080.442	1.117.073	1.186.042	1.139.095	1.220.573
Transport	1.259.809	1.308.109	1.577.533	1.534.896	1.400.263
Ventes en bloc — Permanente	1.388.431	1.442.138	1.446.679	1.487.931	1.981.787
Ventes en bloc — Excédentaire	534.604	822.347	1.068.961	1.019.833	1.219.285
Exportation (E.-U. et Ontario)	6.233.276	6.658.404	5.925.491	5.652.015	6.079.781
Inter-services	47.658	47.885	46.570	67.931	97.042
Ventes totales	\$35.288.436	\$38.794.173	\$43.680.066	\$46.763.869	\$50.980.520
Nombre moyen des abonnés à l'électricité	345.236	347.813	365.866	381.894	399.015
Abonnés domiciliaires:					
kWh par abonné en moyenne	1.310	1.589	1.856	2.097	2.358
Revenu moyen par abonné	\$ 23,32	\$ 26,70	\$ 29,54	\$ 31,96	\$ 34,55
Revenu moyen par kWh:					
Service domiciliaire	1.78¢	1.68¢	1.59¢	1.52¢	1.47¢
Service commercial	1.89¢	1.87¢	1.86¢	1.85¢	1.83¢
Service industriel — Permanente	0.84¢	0.81¢	0.69¢	0.67¢	0.66¢
Service industriel — Excédentaire	0.18¢	0.17¢	0.21¢	0.21¢	0.18¢
Ventes en bloc — Permanente	0.53¢	0.60¢	0.61¢	0.57¢	0.52¢
Ventes en bloc — Excédentaire	0.13¢	0.14¢	0.14¢	0.14¢	0.14¢

TABEAU COMPARATIF DES VENTES ET DES REVENUS — GAZ

	1949	1950	1951	1952	1953
Gaz acheté (Mpc)	7.217.103	7.669.799	8.043.444	8.164.480	8.278.655
Moins: utilisation inexpliquée	305.271	459.469	458.640	449.154	435.305
Ventes totales	6.911.832	7.210.330	7.584.804	7.715.326	7.843.350
Ventes de gaz (Mpc)					
Service domiciliaire	4.819.695	4.976.391	5.152.800	5.213.268	5.199.262
Service commercial	2.087.115	2.228.928	2.407.625	2.485.296	2.629.629
Inter-services	5.022	5.011	24.379	16.762	14.459
Ventes totales	6.911.832	7.210.330	7.584.804	7.715.326	7.843.350
Revenus d'exploitation — Gaz					
Ventes de gaz:					
Service domiciliaire	\$ 5.202.255	\$ 5.415.044	\$ 5.606.956	\$ 5.669.584	\$ 5.656.690
Service commercial	1.946.151	2.085.111	2.233.320	2.301.031	2.423.068
Inter-services	5.222	5.206	25.527	17.515	15.109
Ventes totales	\$ 7.153.628	\$ 7.505.361	\$ 7.865.803	\$ 7.988.130	\$ 8.094.867
Nombre moyen des abonnés au gaz	234.015	239.901	245.185	247.865	248.865
Abonnés domiciliaires:					
Mpc par abonné en moyenne	21.9	22.1	22.3	22.3	22.2
Revenu moyen par Mpc	\$ 1,08	\$ 1,09	\$ 1,09	\$ 1,09	\$ 1,09
Revenu moyen par abonné	\$ 23,71	\$ 24,04	\$ 24,27	\$ 24,27	\$ 24,10

Annexe "C"

ANALYSE DES
VENTES D'ÉLECTRICITÉ ET DE GAZ
pour l'année 1953
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

ANALYSE DES VENTES - 1953

1 — RÉSEAU DE MONTRÉAL

(a) Ventes d'électricité

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u> (Moyenne - 1953)	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> ¢
Domiciliaire	344.412	812.126.644	\$11.899.630	1.465
Commercial	47.682	519.425.598	9.530.788	1.835
Industriel	6.739			
Energie permanente		1.432.451.648	12.799.735	.893
Energie excédentaire		192.383.420	261.642	.136
Municipal				
Force motrice	23	142.792.425	765.481	.536
Eclairage des rues	* 84	31.077.451	455.092	1.464
Transport				
Tramways et autobus	1	139.464.425	1.117.675	.801
Chemins de fer	2	24.345.781	282.588	1.161
Ventes en bloc				
Municipalités	3	48.716.340	329.831	.677
Services publics	3			
Energie permanente		182.742.123	682.905	.374
Energie excédentaire		877.288.820	1.219.285	.139
Exportation — E.U.	1			
Energie permanente		825.314.000	1.635.621	.198
Inter-services		42.250.391	68.467	.162
	<u>398.950</u>	<u>5.270.379.066</u>	<u>\$41.048.740</u>	<u>.779</u>

RÉSUMÉ

Permanente — Ordinaire	3.375.392.826	\$37.932.191	1.124
Exportation — E.U.	825.314.000	1.635.622	.198
Total	<u>4.200.706.826</u>	<u>\$39.567.813</u>	<u>.942</u>
Excédentaire — Ordinaire	1.069.672.240	1.480.927	.138
Grand total	<u>5.270.379.066</u>	<u>\$41.048.740</u>	<u>.779</u>

kWh par abonné — Domiciliaire 2.358
Commercial 10.893

Revenu par abonné — Domiciliaire \$ 34,55
Commercial 199,88

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

(b) Ventes de gaz

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u> (Moyenne - 1953)	<u>Pieds cubes</u>	<u>Montant</u>	<u>Les 1000</u> <u>pi. cu.</u>
Domiciliaire	234.683	5.199.262.200	\$ 5.656.690	1.087
Commercial	14.182	2.629.629.200	2.423.068	.921
Inter-services		14.459.100	15.109	.104
	<u>248.865</u>	<u>7.843.350.500</u>	<u>\$ 8.094.867</u>	<u>1.032</u>

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

Chauffage domiciliaire 751
Pieds cubes par abonné — Domiciliaire 22.154
Commercial 185.420

Revenu par abonné — Domiciliaire \$ 24,10
Commercial 170,85

ANALYSE DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ — 1953

2 — RÉSEAU DE BEAUHARNOIS

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> ¢
Industriel	12			
Energie permanente		986.048.278	\$ 3.387.084	.343
Energie excédentaire		174.328.920	414.944	.238
Services publics	2			
Energie permanente		2.639.401.860	6.839.697	.259
Energie excédentaire		1.186.410.000	1.010.086	.085
Vente aux autres provinces	1	1.725.790.000	4.398.076	.255
Inter-services		231.420	694	.300
	<u>15</u>	<u>6.712.210.478</u>	<u>\$16.050.581</u>	<u>.239</u>
Total — énergie permanente		5.351.471.558	\$14.625.551	.273
— énergie excédentaire		1.360.738.920	1.425.030	.105
		<u>6.712.210.478</u>	<u>\$16.050.581</u>	<u>.239</u>

3 — RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC

<u>Abonnés</u>	<u>(31 décembre 1953)</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh</u> ¢
Industriels	7			¢
Barvue Mines Limited		27.000.438	\$ 212.922	.788
Noranda Mines Limited		74.408.000	347.297	.467
Normetal Mining Corp. Limited		15.725.200	109.822	.698
Autres abonnés		1.448.400	16.134	1.114
Services publics	5			
La Coopérative d'Electricité d'Abitibi-est ...		4.109.280	55.689	1.355
La Coopérative d'Electricité d'Abitibi-ouest		4.340.160	50.706	1.168
La Ville d'Amos		6.192.000	66.651	1.076
Northern Quebec Power Co. Ltd.		27.551.200	226.044	.820
La Sarre Power Co. Ltd.		213.600	5.999	2.808
Autres abonnés		692.000	1.765	.255
Ventes aux autres provinces	1	18.072.185	46.084	.255
Domiciliaires	38	171.892	1.791	1.042
Inter-services		5.690.400	27.881	.490
	<u>51</u>	<u>185.614.755</u>	<u>\$1.168.785</u>	<u>.630</u>

Annexe "D"

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION
des propriétés de la
COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
pour l'année 1953

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

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION - 1953

1 — RÉSEAU DE MONTRÉAL

(a) Électricité

Production :	Kilowatt-heures	
Les Cèdres	1.258.275.980	
Rivière-des-Prairies	252.998.800	1.511.274.780
<i>Livraisons en provenance du réseau de Beauharnois :</i>		
Energie permanente	2.531.510.000	
Energie excédentaire	1.186.410.000	3.717.920.000
<i>Achat :</i>		
S. W. & P. Co.		497.359.110
		5.726.553.890
Utilisée pour production		17.275.500
		5.709.278.390
Ventes		5.270.379.066
Pertes — 8.33%		438.899.324

	kW	
Charge maximum du réseau — permanente	866.500	
— excédentaire	36.250	
	902.750	
Abonnés au service d'électricité		
(au 31 décembre 1953) 413.439	Compteurs d'électricité actifs	430.847
Raccordements au réseau		
(au 31 décembre 1953) 419.914	Facteur d'utilisation annuel	72.00%

(b) Gaz

	Pieds cubes	
Gaz acheté	8.278.655.000	
Gaz vendu	7.843.350.500	
Pertes — 5.25%	435.304.500	
Valeur calorifique moyenne du gaz vendu	465	B.T.U.
Gravité spécifique du gaz vendu	0.520	
Débit maximum de 24 heures	28.273.000	
Abonnés au service du gaz au (31 décembre 1953)	254.613	
Raccordements à la canalisation (au 31 décembre 1953)	254.635	
Compteurs actifs	256.270	

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION — 1953

2 — RÉSEAU DE BEAUHARNOIS

		<u>kWh</u>
Production		6.807.324.000
Utilisée pour production	45.476.890	
Energie fournie sans compensation suivant contrat	37.683.568	83.160.458
		<u>6.724.163.542</u>
Livraisons au Réseau de Montréal	3.717.920.000	
Ventes	2.994.291.478	6.712.210.478
Pertes — 0.18%		<u>11.953.064</u>

	<u>kW</u>
Charge maximum du réseau — Energie permanente 60 cycles	606.800
— Energie permanente 25 cycles	186.500
	<u>793.300</u>
— Energie excédentaire	248.700
	<u>1.042.000</u>

Facteur d'utilisation annuelle : 74.57%

3 — RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC

	<u>kWh</u>
Production	219.712.760
Energie utilisée pour production	1.852.492
	<u>217.860.268</u>
Ventes	185.614.755
Pertes — 17.37%	<u>32.245.513</u>
Facteur d'utilisation annuel : 56.74%	

Annexe "E"

FONDS DE PENSION DES EMPLOYÉS

de

HYDRO-QUÉBEC ET BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

BILAN AU 31 DÉCEMBRE 1953

ÉTAT DE REVENU ET DÉPENSES
POUR L'ANNÉE FINISSANT LE 31 DÉCEMBRE 1953

TABEAU DES PLACEMENTS AU 31 DÉCEMBRE 1953

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

Bilan

au 31 décembre 1953

A C T I F

Placements (au prix coûtant)	\$ 6.819.510
Prêts aux pensionnés	20.352
Arrérages dûs par les employés	446.332
Dû par Hydro-Québec	230.371
	\$ 7.516.565

P A S S I F

RÉSERVE :

Solde au 31 décembre 1952	6.869.204
Ajouter : Arrérages additionnels	107
	\$ 6.869.311
Moins : Ajustements d'arrérages des employés qui ont quitté le service	7.297
Ajouter : Excédent des revenus sur les dépenses pour l'année finissant le 31 décembre 1953	\$ 6.862.014 654.551
	\$ 7.516.565

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

(S i g n é)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Approuvé pour et au nom de la Commission :

(Signé) L.-E. POTVIN, *Président,*

(Signé) J.-A. SAVOIE, *Vice-président.*

Montréal, le 31 mars 1954.

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 1953 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 vérifications 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 de revenu 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 1953, et le résultat des opérations pour la période sous examen, du mieux que nous avons pu nous en rendre compte d'après les renseignements et les explications qui nous ont été donnés et d'après ce qu'indiquent les livres.

(Signé)

MCDONALD, CURRIE & CO.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 31 mars 1954.

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 1953

REVENU :

Contributions :		
Employés	\$ 245.330	
Hydro-Québec et Beauharnois	490.660	
	\$ 735.990	
Moins : remboursement aux employés qui ont quitté le service	37.887	\$ 698.103
Revenu sur placements	\$ 213.052	
Intérêt sur arrérages des employés	16.625	229.677
		\$ 927.780

DÉPENSES :

Pensions payées	273.229
Excédent du revenu sur les dépenses crédité au compte de réserve	
	\$ 654.551

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

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 31 mars 1954.

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1953

Obligations	Valeurs	Valeur unitaire		Valeur au prix coûtant	Revenu	Rendement 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
43.500	Baie d'Urfé, Ville de Sér. 5, 1964-73	99,38	99,38	43.228	2.175	5,03
29.000	Baie d'Urfé, Com. Scol. Prot. Sér. 5, 1959-63	100,00	100,00	29.000	1.450	5,00
70.000	Beauharnois, Ville de Sér. 3, 1961-70	98,15	98,15	68.705	2.100	3,06
47.000	Bourlamaque, Ville de Sér. 4½, 1954-63	99,00	99,00	46.530	2.115	4,55
41.000	Buckingham, Syndics des écoles, Mun. de Sér. 3, 1954-71	100,25	100,00	41.000	1.230	3,00
20.000	Chambly Bassin, Vlge de Sér. 3¼, 1961-70	98,20	98,20	19.640	650	3,31
5.000	Chatham, Canton Sér. 3½, 1961	99,50	99,50	4.975	175	3,52
5.000	" " Sér. 3½, 1962	99,00	99,00	4.950	175	3,54
5.000	" " Sér. 3½, 1963	98,50	98,50	4.925	175	3,55
5.000	" " Sér. 3½, 1964	97,75	97,75	4.888	175	3,58
37.000	" " Sér. 3½, 1965	97,15	97,15	35.945	1.295	3,60
17.500	Châteauguay, Com. Scol. Ville de Sér. 4½, 1965-72	98,36	98,36	17.213	787	4,58
60.000	Cie de Pouvoir du Bas St-Laurent, 1ère hyp. 3¼, 1965	97,15	97,15	58.290	2.250	3,86
25.000	Côte St-Luc, Ville de 4½, 1973	92,50	92,50	23.125	1.125	4,86
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
50.000	Ecole Sup. de Commerce Sér. 4, 1958-62	100,00	100,00	50.000	2.000	4,00
20.000	Giffard, Com. Scol. du Village de Sér. 3, 1954-57	99,75	99,75	19.950	600	3,01
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	490	2,92
20.000	Hull, Com. Scol. Prot. du Canton de Sér. 3½, 1961-65	100,50	100,00	20.000	700	3,50
20.000	Huntingdon, Com. Scol. Cath. Sér. 3, 1961-65	97,00	97,00	19.400	600	3,09
1.000.000	Hydro-Québec Série "C" 3, 1960	100,00	100,00	1.000.000	30.000	3,00
1.200.000	" " Série "C" 3, 1969	99,79	99,79	1.197.500	36.000	3,01
167.000	" " Série "D" 3, 1969-73	100,61	100,00	167.000	5.010	3,00
500.000	" " Série "I" 4, 1962	100,00	100,00	500.000	20.000	4,00
50.000	Ile Maligne, Ville de l' Sér. 3½, 1964-73	89,35	89,35	44.675	1.750	3,92
60.000	Joliette, Cité de Sér. 3, 1958-67	100,00	100,00	60.000	1.800	3,00
91.000	" Com. Scol. Sér. 4, 1954-62	98,73	98,73	89.844	3.640	4,05
54.500	" Com. Scol. Sér. 4½, 1963-72	99,00	99,00	53.955	2.452	4,55
36.000	L'Ancienne Lorette, Mun. de la par. de Sér. 3, 1954-63	99,00	99,00	35.640	1.080	3,03
25.000	L'Epiphanie, Mun. du village de Sér. 3, 1968-76	100,00	100,00	25.000	750	3,00
17.000	Lachine, C.S. Très St-Sacr. Sér. 4, 1956-61	92,42	92,42	15.711	680	4,33
43.000	Lachine, C.S. Très St-Sacr. Sér. 3½, 1962-71	92,42	92,42	39.741	1.505	3,79
50.000	Lachine, Cité de Sér. 4½, 1968-72	93,97	93,97	46.985	2.250	4,79
25.000	Lasalle, Ville Sér. 4½, 1962-71	100,00	100,00	25.000	1.125	4,50
3.000	Lasalle, Com. Scol. de Ville Sér. 4½, 1968	100,00	100,00	3.000	135	4,50
25.000	La Tuque, Com. Scol. Ville de Sér. 4½, 1963-67	97,12	97,12	24.280	1.125	4,63
36.500	Louiseville, Ville de Sér. 4¼, 1963-72	97,78	97,78	35.690	1.551	4,35
27.000	Magog, Cité de Sér. 3, 1963-70	97,38	97,38	26.291	810	3,08
	Report			\$4.390.966	\$147.810	

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1953 (suite)

Obligations	Valeurs	Valeur unitaire		Valeur au prix	Revenu	Rendement aux livres
		Coût	Aux livres			
	Reporté			\$4.390.966	\$147.810	
20.000	Magog, Com. Scol. Cath., Mun. de Sér. 4, 1963-72	94,45	94,45	18.890	800	4,24
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 Sér. 3, 1965	100,00	100,00	75.000	2.250	3,00
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, 1963	103,25	100,00	300.000	12.000	4,00
80.000	N.-Brunswick, Prov. du Sér. 3¼, 1956-58	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
44.500	Ormstown, Mun. de village de Sér. 2¾, 1954-72	95,80	95,80	42.631	1.224	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	Petit Lac Magog, Com. Scol. du Sér. 4½, 1963-67	98,35	98,35	13.277	608	4,58
16.500	Pinehurst & E. Greenfield, Com. des Ecoles de 4, 1956	98,63	98,63	16.273	660	4,06
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
	Plessisville, Com. Scol. de Sér. 2¾, 1968-77	97,50	97,50	13.942	393	2,82
14.300	Princeville, Mun. du village 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	Québec, Com. des écoles Sér. 4½, 1969-73	99,38	99,38	24.845	1.125	4,53
8.000	Rawdon, Syn. des Ec. de Sér. 3¼, 1955-99	96,13	96,13	7.690	260	3,38
22.000	" " Sér. 3½, 1960-69	96,13	96,13	21.148	770	3,64
77.500	Richmond, Ville de Sér. 3, 1954-77	102,25	100,00	77.500	2.325	3,00
50.000	Ste-Adèle, Mun. de la paroisse de 3½, 1965	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	Ste-Agathe des Monts, Ville de Sér. 4, 1969-73	91,61	91,61	22.902	1.000	4,37
47.000	St-Jean, Com. Scol. Cath. Sér. 4, 1954-62	99,50	99,50	46.765	1.880	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
75.000	St-Laurent, Ville Sér. 4, 1964-71	93,75	93,75	70.313	3.000	4,27
80.000	St-Laurent, Com. Sco. Sér. 4½, 1963-70	98,40	98,40	79.212	3.622	4,57
31.500	St-Pierre, Ville Sér. 4½, 1963-72	99,00	99,00	31.185	1.418	4,55
25.000	Shawinigan Falls, Cité de Sér. 4, 1963-72	97,13	97,13	24.282	1.000	4,12
94.000	Sherbrooke, Cité de Sér. 3, 1960-64	99,75	99,75	93.765	2.820	3,01
33.500	Sherbrooke, Com. des Ecoles Cath. de Sér. 4, 1962	97,00	97,00	32.495	1.340	4,12
244.000	Synd. pour le rachat des rentes seigneuriales Sér. 2¾, 1967-72	100,63	100,00	244.000	6.710	2,75
300.000	Trois-Rivières, Cité de Sér. 3, 1967-76	101,00	100,00	300.000	9.000	3,00
25.000	Valleyfield, Com. Scol. de la Mun. de Sér. 4, 1964-73	95,52	95,52	23.880	1.000	4,19
50.000	Verdun, Ville de Sér. 4, 1964-71	94,75	94,75	47.375	2.000	4,22
71.500	Victoriaville, Ville de Sér. 2¾, 1957-66	99,25	99,25	70.964	1.966	2,77
3.000	" " Sér. 4, 1962	96,00	96,00	2.880	120	4,17
30.000	" " Sér. 4½, 1963-72	97,79	97,79	29.337	1.350	4,60
19.000	Waterloo, Ville de Sér. 4, 1954-72	97,39	97,39	18.504	760	4,11
20.000	Waterloo, Comm. Scol. Prot. de la Mun. de Sér. 3, 1959-66	98,00	98,00	19.600	600	3,06
	Intérêt couru acheté			\$6.818.663	\$231.444	3,39
	TOTAL DES PLACEMENTS			847		
				\$6.819.510		