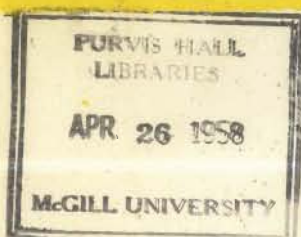




1 9 5 7





DEPARTMENT OF HYDRAULIC RESOURCES

PROVINCE OF QUEBEC

CABINET OF THE MINISTER

The Honorable 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, 1957.

Respectfully submitted,

J. S. BOURQUE.

Minister of Hydraulic Resources.

Quebec, February 5, 1958.

FOURTEENTH
ANNUAL REPORT
1957



QUEBEC HYDRO-ELECTRIC
COMMISSION

ADMINISTRATION

J. ARTHUR SAVOIE, N.P.

President

RAYMOND LATREILLE, P.Eng.

RENÉ DUPUIS, P.Eng.

LÉONARD PRÉFONTAINE

LOUIS O'SULLIVAN, P.Eng.

Commissioners

BERNARD LACASSE, C.R.

WILLIAM E. JOHNSON

Joint Secretaries

LÉO ROY, P.Eng.

General Manager

GUSTAVE FONTAINE

EDMOND A. LEMIEUX, C.A.

Treasurer

Comptroller

Head Office

107 Craig Street West
MONTREAL



QUEBEC HYDRO-ELECTRIC COMMISSION

OFFICE OF THE PRESIDENT — 107 CRAIG ST. WEST
MONTREAL

Honourable J. S. Bourque,
Minister of Hydraulic Resources,
Quebec, P.Q.

Honourable Sir,

It is a pleasant task for me to submit for your consideration the fourteenth annual report of the Quebec Hydro-Electric Commission.

This report will reveal to you the remarkable advances achieved by our organization, mirroring the growing prosperity of our Province. Included herein are comments and tables comparing the operations of the year under review with those of the past few years. Let us add that the past decade has seen the installed capacity of our electrical network rise from 975,000 to 2,500,000 horsepower and the production figure increase from 5,000,000,000 to 11,200,000,000 kilowatthours.

This constant progress involves an expansion program of great proportions. Developments are nearing completion at Beauharnois and on the Bersimis River, designed to cope with the anticipated demands of the next few years. In addition, we are engaged currently in studying other sites so that, in due course, we may be prepared to exploit new sources of power we shall need later.

With a view to concentrating our energy on power developments exclusively, we have disposed of our gas facilities on attractive terms. In future, the Montreal area will be supplied with natural gas from another province, distributed by a country-wide system.

System operation during the year under review was satisfactory and there are no particular incidents to report in this respect.

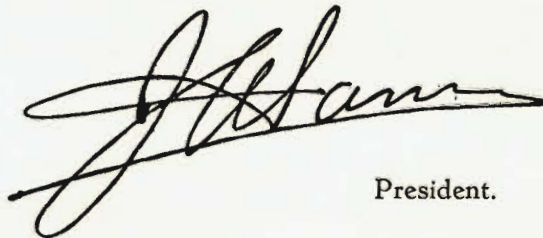
We have continued to assure our employees — and their families as well — of the greatest possible measure of security, always endeavouring at the same time to advance the technical training of our personnel. In this vein, suffice it to mention some advantages enjoyed by the Commission's personnel: a pension fund, towards which the employee pays possibly the lowest contribution in the country and for which the widow and young children — if the parents predecease them — are eligible; cumulative sickness benefits for employees; vacation with pay to a maximum of one month, depending on length of service, group life insurance for employees, their wives and children; housing loans, with mortgage redemption insurance in case the employee-borrower should pass away prematurely; technical courses for employees; aid to students in engineering in the form of summer employment.

The co-operation of our employees is wholehearted and generous — and deserves mention at this time.

Consequent to the departure on pension of Mr. John W. McCammon, who served as Commissioner and General Manager since the Commission's early days, and the elevation to the status of Commissioner of Mr. Louis O'Sullivan, P. Eng., former Assistant General Manager, the Commission appointed Mr. Léo Roy, P. Eng., former Chief Engineer of Auxiliary Services, to the post of General Manager.

It is my pleasant duty to draw to your attention the keen interest my colleagues take in their duties as Commissioners and I wish to extend sincere thanks to them for their intelligent co-operation.

In submitting our report, Honourable Sir, I would ask you to accept the assurance of our wholehearted devotion.

A handwritten signature in dark ink, appearing to be 'J. H. L.', written in a cursive, flowing style. The signature is positioned above the word 'President.'.

President.

February 5, 1958.

SUMMARY OF 1957 ACTIVITIES

Production and Sales

The Commission's production and sales continued in 1957 the upward trend which has been the pattern since its inception in 1944.

Production reached more than 11 billion kilowatthours, nearly 10% more than in 1956 and 125% more than in 1944, the over-all total of customers rose by 6.67% over 1956 to 490,569, and the average annual consumption of residential customers increased to 3,516 kilowatthours, more than three times the average of only 10 years ago.

The Beauharnois generating plant accounted for the biggest percentage of Commission production, supplying 7,891,109,000 kilowatthours and thereby establishing an all-time high in its history. The Bersimis plant, still in the early stages of its career, made a sizeable contribution of 1,414,353,000 kilowatthours. The remaining generating plants were responsible jointly for the balance, their production figures showing no appreciable changes from 1956. Interconnection with other public utilities made available a certain amount of power.

The peak load of firm power for the entire network — 1,830,600 kilowatts — exceeded the previous year's peak load by 20%.

Expansion

The Bersimis area was the scene of the most pronounced concentration of construction activity during 1957. Two additional generating units of 150,000 horsepower each were connected to the system from Bersimis I, while work progressed sufficiently on the remaining three units to assure their operation during 1958. Work advanced according to schedule at Bersimis II: the five 171,000-horsepower units destined for this plant will be in place before 1960 and will mark the final step towards harnessing the entire potential of the Betsiamites River — more than two million horsepower.

As 1957 ended, work was nearing completion on the Lake St. Anne Reservoir on the Toulouste River. This reservoir will regulate the flow of the lower Manicouagan River.

Conversion of four generating units at Beauharnois — from 25 to 60 cycles — was completed during the year, with two remaining to be converted in the early part of 1958. New switching stations, as well as other re-arrangements, will permit interconnection with Ontario Hydro at 60 cycles, providing added benefits for Hydro-Quebec and its Ontario counterpart.

Construction of the third and last section of the Beauharnois development reached an advanced stage during 1957. This section will raise the total capacity to close to $2\frac{1}{4}$ million horsepower,

ranking Beauharnois as one of the most powerful hydro-electric plants in the world. Excavation work in the Beauharnois Canal proceeded at the scheduled rate of eight to 10 million cubic yards per year.

The Montreal area saw its substations, or transformer stations, increase in capacity by 835,000 KVA. The Commission's lines and other distribution facilities experienced proportionate expansion.

Construction of a new garage at the Service Centre proved a necessity as a result of expanding networks, particularly the Montreal system.

Engineering

The Commission continued its engineering program to plan new developments in order to answer the ever increasing demand for power and to keep abreast of advances in all fields. Lachine, Carillon, Manicouagan, Les Outardes and sites in the Northwestern part of the Province are under survey in an effort to chart the best course for the Commission's continued expansion.

The dearth of space in the Head Office Building, which has already obliged the Commission to seek accommodation elsewhere, calls for new premises. Plans are being studied to erect a spacious office building on a recently-acquired site on Dorchester street. The rapidity with which the Commission realizes fulfilment of this project will be determined by general economic conditions.

Capital Outlays

Capital expenditures for all systems totalled \$133,304,000 during the year under review, not including \$7,900,000 for the purchase of construction equipment. Northeastern Quebec's system at Bersimis and the Beauharnois system absorbed the biggest proportion of these amounts.

Plant retirements over the same period reached \$30,301,000, the sale of the Commission's gas facilities representing the major portion of these retirements. The excess of capital expenditures over retirements are reflected on the balance sheet under the headings of Properties and Plant and Construction and other Equipment.

Like the majority of other organizations of comparable size, the Commission recognizes that business conditions at the end of 1957 were viewed with optimism somewhat dampened. The experience of public utilities has established that the effects of a business slowdown are not felt so quickly in this particular segment of industry as in others, and the Commission will proceed cautiously while standing ever ready to cope with any new demands for power.

Housing Loans to Employees

During the year, the Commission granted 89 loans to employees desiring to purchase a home, redeem a more onerous mortgage or carry out necessary property improvements. These loans totalled \$774,300, bringing to 787 the number of applications approved by the Commission to the end of 1957 with an outlay of \$5,346,650. Employee-borrowers are punctual in reimbursing their loans and in paying property taxes and fire insurance premiums.

All loans granted since August 1, 1956, require participation in group mortgage insurance by insurable employee-borrowers. Those employees with loans negotiated prior to that date were free, under certain conditions, to take advantage of this insurance.

The Provincial Government encourages these loans and it has, whenever requested, authorized the Commission, to make available additional funds in order to satisfy the needs of its employees in this respect.

Courses for Students

As in past years, the Commission hired a number of students — especially students in engineering — for the summer vacation period.

In addition to helping these young men to defray part of their tuition, the Commission afforded them the opportunity of following special practical courses given by its qualified engineers. These courses are designed to supplement the theory acquired at the university.

Personnel Training

Anxious to assure a supply of competent supervisors, the Commission continued its policy in 1957 of preparing candidates by means of courses aimed at bettering their education, increasing their efficiency and impressing on them the principles of safety at work. Permanent personnel is urged to take advantage of these courses, which are made available also to temporary employees. The latter category numbered 5,880 in 1957, including the employees of the Commission's contractor-agents.

Furthermore, the Commission agrees to pay 50% of tuition fees for extracurricular studies by its permanent employees, provided that they first inform the Commission of the courses they wish to take and are duly authorized.

Pension Fund

The employees' Pension Fund, for the administration and solvency of which the Commission has held itself responsible, increased by close to one million dollars during the year to a total of more than 10½ million dollars.

The Commission contributed close to \$800,000 in 1957 while the employees' share was \$395,500.

At the end of 1957, permanent employees protected by the Fund numbered 3,200.

There were 43 new beneficiaries in 1957, either retired employees or eligible dependents. Statutory pension age was reached by 20 employees, while 23 others either were incapacitated by ill health or died.

A total of 394 employees or eligible dependents were benefitting from the Fund at the end of the year.

BALANCE SHEET

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:

	\$776,787,875	
Less: Depreciation and Reserve for Renewals	123,783,090	\$653,004,785

Construction, Operating and Sundry Equipment

	\$ 30,361,365	
Less: Reserve for Renewals	14,297,905	16,063,460

Current Assets :

Cash and Treasury Bills	\$ 892,005	
Accounts Receivable	7,657,248	
Unbilled Revenue — estimate	4,695,169	
Inventories — Materials and Supplies	9,319,045	
Expenses applicable to 1958 operations	982,024	23,545,491

Investments :

Note of Quebec Natural Gas Corporation due April 1959	\$ 2,500,000	
Employees' Housing Loans	3,642,449	
Balances due on Properties Sold.....	401,312	
Other Investments	138,273	6,682,034
		<u>\$699,295,770</u>

Approved on behalf of the Commission:

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

(Signed) LÉONARD PRÉFONTAINE, *Commissioner*.

TRIC COMMISSION

as at December 31, 1957

LIABILITIES

Funded Debt : (guaranteed by the Province of Quebec)	\$467,940,000	
Less: Sinking Funds	<u>5,391,840</u>	\$462,548,160
 Deferred Payments on Property Acquired		315,814
 Current Liabilities :		
Bank Advances	\$ 4,454,689	
Outstanding Cheques	2,952,554	
Accounts Payable	12,224,130	
Accrued Liabilities (including interest on Funded Debt)	<u>8,138,340</u>	27,769,713
 Customers' Deposits		1,292,357
 Reserves :		
Deferred Maintenance	\$ 25,219,466	
Improvements	33,164,369	
Contingencies	41,788,504	
Stabilization of Rates	23,952,496	
Amortization	<u>83,244,891</u>	207,369,726
		<u><u>\$699,295,770</u></u>

NOTES: (1) Funded Debt includes \$185,000,000. Sinking Fund Debentures payable in U.S. Dollars.

(2) The above figures do not take into consideration the commitments for purchases of equipment and other construction contracts, amounting to approximately \$73,500,000.

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

(signed)

McDONALD, CURRIE & Co.
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS
Chartered Accountant

Montreal, February 3, 1958.

AUDITORS' REPORT

We have examined the consolidated Balance Sheet of the Quebec Hydro-Electric Commission as at December 31, 1957, 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, 1957, 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, February 3, 1958.

COMMENTS ON THE CONSOLIDATED BALANCE SHEET

This Balance Sheet is a consolidation of assets and liabilities of Quebec Hydro-Electric Commission, 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 **\$653,004,785**

This item represents the original cost value, plus net additions to date, at cost, and is detailed as follows :

MONTREAL SYSTEM

	December 31, 1956	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1957	Depreciation and Reserve for Renewals Dec. 31, 1957
	(in thousands of dollars)				
Electricity:					
Generation	\$ 32,971	\$ 1,758	\$ 4 cr.	\$ 34,725	\$ 29,915
Transmission	22,444	3,879	265 cr.	26,058	6,119
Distribution Substations ..	57,171	9,229	22	66,422	11,492
Distribution Lines	70,835	8,362	439 cr.	78,758	23,360
Utilization	1,578	104	7	1,689	951
	<u>\$184,999</u>	<u>\$ 23,332</u>	<u>\$ 679 cr.</u>	<u>\$207,652</u>	<u>\$ 71,837</u>
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	514 cr.	—	531 cr.	1,045 cr.	—
	<u>\$184,485</u>	<u>\$ 23,332</u>	<u>\$ 1,210 cr.</u>	<u>\$206,607</u>	<u>\$ 71,837</u>
Gas:					
Production	3,322	43	3,365 cr.	—	—
Storage	3,891	17 cr.	3,874 cr.	—	—
Distribution	20,960	251	21,211 cr.	—	—
	<u>\$ 28,173</u>	<u>\$ 277</u>	<u>\$28,450 cr.</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
Contributions in aid of construction, non-re- fundable	327 cr.	—	327 dr.	—	—
	<u>\$ 27,846</u>	<u>\$ 277</u>	<u>\$28,123 cr.</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
General	12,261	1,702	1,191 cr.	12,772	2,825
Undistributed Engineering ..	131	2,524	2,259 cr.	396	—
Retirement Work in Progress	80 cr.	—	82 cr.	162 cr.	—
	<u>\$ 12,312</u>	<u>\$ 4,226</u>	<u>\$ 3,532 cr.</u>	<u>\$ 13,006</u>	<u>\$ 2,825</u>
	<u>\$224,643</u>	<u>\$ 27,835</u>	<u>\$32,865 cr.</u>	<u>\$219,613</u>	<u>\$ 74,662</u>

	December 31, 1956	Additions for year	Retirements and/or Adjustments	December 31, 1957	Depreciation and Reserve for Renewals Dec. 31, 1957
BEAUHARNOIS SYSTEM					
Generation	\$146,800	\$ 4,754	\$ 3 cr.	\$151,551	\$ 36,838
Project No. 3	2,315	9,723	61	12,099	—
Transmission	8,109	1,184	6	9,299	3,267
Distribution	65	8	—	73	21
General	1,326	22	2 cr.	1,346	362
Undistributed Engineering ...	284	58	—	342	—
Retirement work in progress	46 cr.	—	33 cr.	79 cr.	—
	<u>\$158,853</u>	<u>\$ 15,749</u>	<u>\$ 29</u>	<u>\$174,631</u>	<u>\$ 40,488</u>

Contributions in aid of construction, non-refun- dable	187 cr.	—	—	187 cr.	—
	<u>\$158,666</u>	<u>\$ 15,749</u>	<u>\$ 29</u>	<u>\$174,444</u>	<u>\$ 40,488</u>

NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

Generation	\$ 25,150	\$ 4	—	\$ 25,154	\$ 3,070
Transmission	7,433	92	—	7,525	1,627
Distribution Lines	45	18	—	63	11
Roads	1,088	—	—	1,088	369
General	531	11	13	555	128
Undistributed Surveys	264	—	—	264	—
	<u>\$ 34,511</u>	<u>\$ 125</u>	<u>\$ 13</u>	<u>\$ 34,649</u>	<u>\$ 5,205</u>

Contributions in aid of construction, non-refun- dable	3 cr.	—	—	3 cr.	—
	<u>\$ 34,508</u>	<u>\$ 125</u>	<u>\$ 13</u>	<u>\$ 34,646</u>	<u>\$ 5,205</u>

LAC DOZOIS	<u>\$ 7,273</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>\$ 7,273</u>	<u>\$ 903</u>
------------------	-----------------	----------	----------	-----------------	---------------

NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM

Bersimis Developments	\$233,310	\$ 89,259	\$ 2,301	\$324,870	\$ 1,701
Chibougamau Region	3,124	307	9	3,440	220
Gaspé Region	12,494	29	8	12,531	604
	<u>\$248,928</u>	<u>\$ 89,595</u>	<u>\$ 2,318</u>	<u>\$340,841</u>	<u>\$ 2,525</u>

Contributions in aid of Con- struction, non-refundable ...	—	—	29 cr.	29 cr.	—
	<u>\$248,928</u>	<u>\$ 89,595</u>	<u>\$ 2,289</u>	<u>\$340,812</u>	<u>\$ 2,525</u>

Total Systems	<u><u>\$674,018</u></u>	<u><u>\$133,304</u></u>	<u><u>\$30,534 cr.</u></u>	<u><u>\$776,788</u></u>	<u><u>\$123,783</u></u>
----------------------------	-------------------------	-------------------------	----------------------------	-------------------------	-------------------------

Construction, Operating and Sundry Equipment \$ 16,063,460

This is detailed as follows :

		Reserve for Renewals	
Office Furniture and Equipment	\$ 1,122,374	\$ 641,394	
Cafeteria Equipment	200,753	125,581	
Automobiles and Trucks	2,902,500	1,025,561	
Service Centre Equipment	1,586,656	647,619	
Construction Equipment	15,650,303	8,842,125	
Miscellaneous Equipment	569,709	228,684	
Boulder Clay Excavation Equipment	7,330,391	2,597,480	
Diesel Generation	998,679	189,461	
	<u>\$30,361,365</u>	<u>\$ 14,297,905</u>	<u>\$ 16,063,460</u>

Current Assets \$ 23,545,491

This amount includes :

Cash and Treasury Bills		\$ 892,005	
Accounts Receivable :			
Customers' Accounts	\$ 5,860,674		
Accrued Interest on Investments	71,783		
St. Lawrence Seaway Authority	603,851		
Work in Progress for Customers	286,490		
Sundries	<u>834,450</u>	7,657,248	
Unbilled Revenue (estimate)		4,695,169	
Inventories :			
Materials and Supplies, at cost, less reserve		9,319,045	
Expenses applicable to 1958 Operations :			
Prepaid Taxes	\$ 341,275		
Prepaid Rentals	122,460		
Prepaid Insurance	122,603		
Work in progress	265,253		
Dozois Reservoir Operations — July 1 to December 31, 1957	128,933		
Sundry Prepayments	<u>1,500</u>	982,024	<u>\$ 23,545,491</u>

Investments	\$ 6,682,034
--------------------	---------------------

This amount includes the following :

Note of Quebec Natural Gas Corp. due April/59	\$ 2,500,000
Employees' Housing Loans	3,642,449
Balances due on Properties Sold	401,312

Other Investments :

\$ 150,000 Canadian National Rlys. 2¾%-1967	\$	138,000
*Keystone Transports Limited		1
*Montreal Coke & Mfg. Co.		1
Chambly Power Corporation		
1,000 common shares — Capital Stock		1
Gas Journal Publishers —		
27 common shares — Capital Stock		270
		138,273
		\$ 6,682,034

* Estimated Balance on Liquidation following the sale of Gas Properties to Quebec Natural Gas Corporation — \$89,000.

LIABILITIES

Funded Debt	\$462,548,160
--------------------	----------------------

This amount is made up as follows :

	<u>Funded Debt</u>	<u>Sinking Fund Investments</u>
Assumed —		
Montreal Light, Heat & Power		
Consolidated 4% - 1969	\$ 13,000,000	
Quebec Hydro-Electric Commission Debentures		
Series "B" 2¾% — 1958-1959	1,600,000	
"C" 3% — 1960-1969	10,540,000	
"D" 2½%-3% — 1958-1973	36,000,000	
"G" 3% — 1960	25,000,000	
"H" 3% — 1965	5,000,000	
"I" 4% — 1962	50,000,000	
"J" 3½% — 1958-1960	1,800,000	
† "K" 3½% — 1978	50,000,000 *	2,102,014
† "L" 3½% — 1974	25,000,000	790,619
† "M" 3½% — 1975	40,000,000	842,610
† "N" 3½% — 1981	50,000,000 *	1,041,363
† "O" 4¼% — 1976	25,000,000	249,500
† "P" 4¼% — 1981	35,000,000 *	349,143
	\$367,940,000	
Issued 1957		
† "Q" 4¾% 1977	50,000,000 *	
† "R" 2% 1959	15,000,000	
† "S" 5% 1962-1975-1982	35,000,000	
	\$467,940,000	\$ 5,375,249
Less Sinking Funds: Cash	\$ 16,591	
Investments	5,375,249	
	\$462,548,160	

During 1957, the Commission redeemed matured issues in the amount of \$63,207,000.

† Sinking Fund Debentures. * Payable in U.S. Dollars.

Deferred payment on property acquired

Minister of Finance of the Province of Quebec \$ 315,814

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.

Current Liabilities \$ 27,769,713

This amount is detailed as follows :

Bank advances \$ 4,454,689
Outstanding cheques 2,952,554

Accounts Payable :

Dominion of Canada — Testing of meters \$ 8,036
Province of Quebec — Sales Tax collections 89,721

Power Purchased :

Shawinigan Water & Power Co. 132,300
Manicouagan Power Co. 56,339
Saguenay Transmission Co. 23,685

Customers' Advances for construction 654,727

Wages Payable 648,586

Trade Accounts Payable 10,610,736 \$12,224,130

Accrued Liabilities :

Accrued Interest on Funded Debt to Dec. 31, 1957 \$ 4,789,942

Retentions on Contracts 857,474

Accrued Royalties 441,479

Accrued Water Rentals 99,000

Unclaimed deposits, interest, dividends 442,823

Marine Industries Ltd. (Dredge, derrick, tug) 1,350,000

Sundry Accruals 157,622 8,138,340 \$ 27,769,713

Customers' Deposits \$ 1,292,357

This amount is detailed as follows :

Deposits \$ 1,110,001

Accrued Interest to December 31, 1957 182,356 1,292,357

Reserves **\$207,369,726**

Changes in Reserves are accounted for as follows :

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System		Northeastern Quebec System
			General	Lac Dozois	
Balances, December 31, 1956	\$110,256,291 ⁽¹⁾	\$58,304,455	\$(1,495,884)	\$223,343	\$(675,465)
Add : Reserve for Workmen's Compensation	550,634	735,447	18,235	—	—
Interest on Reserves, 1957	3,878,232	2,066,401	638	7,133	—
Charges to Revenue	12,255,952	8,031,803	—	28,989	255,966
Deficit, 1957	—	—	(574 553)	—	—
Net Credits, 1957	13,617,134 ⁽²⁾	118,237 Dr.	4,303	—	1,091 Dr.
Balances, December 31, 1957 ..	<u>\$140,558,243</u>	<u>\$69,019,869</u>	<u>\$(2,047,261)</u>	<u>\$259,465</u>	<u>\$(420,590)</u>

Reserves as at December 31, 1957 :

	Montreal System	Beauharnois System	N.W.Q.	N.E.Q.	TOTAL
Reserve for Deferred Maintenance .	\$ 12,999,588	\$11,960,413	\$ 259,465	\$ —	\$25,219,466
Reserve for Improvements	20,620,418	12,543,951	—	—	33,164,369
Reserve for Contingencies ⁽³⁾	23,990,157	20,266,198	(2,047,261)	(420,590)	41,788,504
Reserve for Stabilization of Rates	23,952,496	—	—	—	23,952,496
Reserve for Amortization	58,995,584	24,249,307	—	—	83,244,891
	<u>\$140,558,243</u>	<u>\$69,019,869</u>	<u>(\$1,787,796)</u>	<u>\$(420,590)</u>	<u>\$207,369,726</u>

⁽¹⁾ Excluding unclaimed deposits, interest and dividends included in Accrued Liabilities.

⁽²⁾ Including \$13,839,107 excess of sale price over book value of gas properties.

⁽³⁾ Including Reserves for Workmen's Compensation and Investment Equalization.

REVENUE AND EXPENSES

CONSOLIDATED STATEMENT OF REVENUE AND EXPENSES — for the year ended December 31, 1957

REVENUE :	CONSOLIDATED	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	Dozois Réservoir
Electricity :						
Domestic	\$19,797,929	\$19,794,959	—	\$ 2,970	—	—
Commercial	13,667,506	13,667,506	—	—	—	—
Industrial — Primary	22,709,551	17,927,050	2,654,368	1,056,961	1,071,172	—
— Secondary	2,509,322	308,358	2,200,964	—	—	—
Municipal Power	975,400	975,400	—	—	—	—
— Street Lighting	758,387	758,387	—	—	—	—
Transportation	883,715	883,715	—	—	—	—
Wholesale — Primary	6,308,477	2,166,522	974,535	535,608	2,631,812	—
— Secondary	1,032,361	863,427	—	—	168,934	—
Wholesale — Ontario —						
Primary	2,764,773	—	2,764,773	—	—	—
Secondary	924,577	—	441,519	483,058	—	—
Export — Primary	778,953	778,953	—	—	—	—
— Secondary	761,363	761,363	—	—	—	—
Interdepartmental	246,574	70,891	12,595	—	163,088	—
	<u>\$74,118,888</u>	<u>\$58,956,531</u>	<u>\$ 9,048,754</u>	<u>\$2,078,597</u>	<u>\$4,035,006</u>	<u>—</u>
Inter-System:						
Wholesale — Primary	—	—	8,505,000	—	4,952,759	—
— Secondary	—	124,126	1,171,239	—	—	—
	<u>\$74,118,888</u>	<u>\$59,080,657</u>	<u>\$18,724,993</u>	<u>\$2,078,597</u>	<u>\$8,987,765</u>	<u>—</u>
Gas :						
Domestic	\$ 2,063,081	\$ 2,063,081	—	—	—	—
Commercial	912,344	912,344	—	—	—	—
Interdepartmental	11,769	11,769	—	—	—	—
	<u>\$ 2,987,194</u>	<u>\$ 2,987,194</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
Unbilled Consumption — Electric ..	\$ (121,256)	\$ (121,256)	—	—	—	—
Other Operating Income	2,095,098	1,642,349	4,978	170	117,592	330,009
Other Operating Income						
Inter-System	—	—	—	50,000	—	106,425
	<u>\$79,079,924</u>	<u>\$63,588,944</u>	<u>\$18,729,971</u>	<u>\$2,128,767</u>	<u>\$9,105,357</u>	<u>\$436,434</u>

OPERATING EXPENSES:						
Operating, Maintenance, Administration and Other Current Expenses:						
Direct	\$22,435,569	\$16,361,112	\$ 2,918,878	\$ 652,620	\$2,463,710	\$ 39,249
Inter-System	—	14,640,870	—	94,553	124,126	50,000
Provision for Renewals	11,798,282	6,093,040	2,869,784	752,881	2,082,577	—
Contributions for School and Municipal Purposes	770,628	740,367	27,597	2,664	—	—
Educational Tax	2,800,000	2,800,000	—	—	—	—
	<u>\$37,804,479</u>	<u>\$40,635,389</u>	<u>\$ 5,816,259</u>	<u>\$1,502,718</u>	<u>4,670,413</u>	<u>\$ 89,249</u>
NET OPERATING INCOME	\$41,275,445	\$22,953,555	\$12,913,712	\$ 626,049	\$4,434,944	\$347,185
Add: Investment and Other Income less: Sundry Charges	943,263	928,784	14,479	—	—	—
	<u>\$42,218,708</u>	<u>\$23,882,339</u>	<u>\$12,928,191</u>	<u>\$ 626,049</u>	<u>\$4,434,944</u>	<u>\$347,185</u>
Less: Other Expenses:						
Interest on Funded Debt	\$15,528,438	—	—	—	—	—
Interest Applied to Construction (Credit)	(7,527,934)	—	—	—	—	—
Interest on Reserves	8,000,504	649,203	1,915,683	1,082,808	4,164,206	188,604
Bond Discount and Expense	8,962,355	5,819,492	2,980,705	117,794	14,772	29,592
	<u>5,157,692</u>	<u>5,157,692</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
	<u>\$22,120,551</u>	<u>\$11,626,387</u>	<u>\$ 4,896,388</u>	<u>\$1,200,602</u>	<u>\$4,178,978</u>	<u>\$218,196</u>
Available for Reserves	<u>\$20,098,157</u>	<u>\$12,255,952</u>	<u>\$ 8,031,803</u>	<u>\$ (574,553)</u>	<u>\$ 255,966</u>	<u>\$128,989</u>
Allocated to:						
Reserve for Deferred Maintenance	\$ 2,878,989	\$ 1,100,000	\$ 1,750,000	—	—	\$ 28,989
Reserve for Improvements	2,850,000	1,100,000	1,750,000	—	—	—
Reserve for Contingencies	5,000,000	3,500,000	1,500,000	—	—	—
Reserve for Stabilization of Rates	1,700,000	1,700,000	—	—	—	—
Reserve for Amortization	7,987,755	4,855,952	3,031,803	—	—	100,000
Deficit Account:						
Northwestern Quebec System ..	(574,553)	—	—	(574,553)	—	—
Northeastern Quebec System ..	255,966	—	—	—	255,966	—
	<u>\$20,098,157</u>	<u>\$12,255,952</u>	<u>\$ 8,031,803</u>	<u>\$ (574,553)</u>	<u>\$ 255,966</u>	<u>\$128,989</u>

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants
Montreal, February 3, 1958.

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

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

DETAILS of the CONSOLIDATED STATEMENT of REVENUE and EXPENSES

	Montreal System	Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	Dozois Reservoir
Other Operating Income (\$2,095,098):					
Merchandising and Work Done for Customers	\$ 2,863dr	\$ 9,673dr	\$ —	\$ —	\$ —
Rentals (net)	42,062	4,118	1,204	375	—
Lapsed discounts	468,172	—	—	—	—
Steam Heating (net)	30,826	—	—	—	—
Pole Rental	37,389	—	—	—	—
Sales of Scrap (net)	138,578	236dr	—	—	—
Assessments for Water Storage	—	—	—	117,217	330,009
Miscellaneous	928,185	10,769	1,034dr	—	—
	<u>\$ 1,642,349</u>	<u>\$ 4,978</u>	<u>\$ 170</u>	<u>\$ 117,592</u>	<u>\$330,009</u>
Operating, Maintenance, Administration and other Current Expenses (\$22,435,569):					
Electricity :					
Power Purchased	\$ 1,587,600	\$ 49,331	\$ —	\$ 966,369	
Generation — Royalties	233,999	1,199,472	65,923	232,866	
Water Rentals	8,613	232,140	15,000	—	
Operation & Maintenance	725,148	907,460	245,111	209,600	
Transmission	222,522	98,160	174,332	590,309	
Distribution — Substations	1,856,660	—	—	—	
Lines	3,413,956	—	—	—	
Street Lighting	17,649	—	—	—	
Supervision and Engineering	389,818	221,899	49,664	189,382	
	<u>\$ 8,455,965</u>	<u>\$2,708,462</u>	<u>\$550,030</u>	<u>\$2,188,526</u>	
Gas :					
Gas Purchased (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 1,839,621				
Holder Stations	78,131				
Distribution	468,562				
Supervision and Engineering	24,637				
	<u>\$ 2,410,951</u>				
General :					
Customers Accounting & Collection	\$ 2,997,205	\$ 22	\$ 4,013	\$ —	\$ —
Warehousing	189,422	35,176	8,931	3,114	—
Sundries	929,379	74,114	44,646	177,070	39,249
	<u>\$ 4,116,006</u>	<u>\$ 109,312</u>	<u>\$ 57,590</u>	<u>\$ 180,184</u>	<u>\$ 39,249</u>
Administration	\$ 1,378,190	\$ 101,104	\$ 45,000	\$ 95,000	\$ —
TOTAL (\$22,435,569)	<u>\$16,361,112</u>	<u>\$2,918,878</u>	<u>\$652,620</u>	<u>\$2,463,710</u>	<u>\$ 39,249</u>

SUMMARY OF CONSOLIDATED EARNINGS

(In Thousands of Dollars)

	<u>1953</u>	<u>1954</u>	<u>1955</u>	<u>1956</u>	<u>1957</u>
Operating Revenue :					
Electric	\$50,981	\$53,880	\$58,860	\$66,046	\$74,119
Gas	8,095	8,343	8,320	8,658	2,987†
Unbilled Consumption	324	274	588	633	(121)
Other operating income	1,072	979	1,393	1,243	2,095
	<u>\$60,472</u>	<u>\$63,476</u>	<u>\$69,161</u>	<u>\$76,580</u>	<u>\$79,080</u>
Operating Expenses :					
Operating, Maintenance, Administration and other Current Expenses	\$18,636	\$19,696	\$21,075	\$24,353	\$22,436
Provision for Renewals	6,803	7,891	8,708	9,913	11,798
Contributions for School and Municipal Purposes	707	718	779	781	771
Educational Tax	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	<u>\$28,946</u>	<u>\$31,105</u>	<u>\$33,362</u>	<u>\$37,847</u>	<u>\$37,805</u>
Net Operating Income	\$31,526	\$32,371	\$35,799	\$38,733	\$41,275
Investment and Other Income less Sundry Charges	1,083	1,214	888	1,080	943
	<u>\$32,609</u>	<u>\$33,585</u>	<u>\$36,687</u>	<u>\$39,813</u>	<u>\$42,218</u>
Other Expenses :					
Interest on Funded Debt	\$ 6,693	\$ 8,792	\$10,121	\$12,291	\$15,528
Interest on Reserves	3,328	4,339	5,341	7,064	8,962
Interest Applied to Construction (Credit)	(881)	(3,567)	(4,533)	(6,925)	(7,528)
Write-off of Bond Discount and Expense	744	2,898	477	3,629	5,158
	<u>\$ 9,884</u>	<u>\$12,462</u>	<u>\$11,406</u>	<u>\$16,059</u>	<u>\$22,120</u>
Available for Reserves	<u>\$22,725</u>	<u>\$21,123</u>	<u>\$25,281</u>	<u>\$23,754</u>	<u>\$20,098</u>
Allocated to :					
Reserve for Deferred Maintenance	\$ 583	\$ 2,280	\$ 2,071	\$ 2,845	\$ 2,879
Reserve for Improvements	6,500	1,375	2,885	2,341	2,850
Reserve for Contingencies	2,000	3,394	4,117	6,576	5,000
Reserve for Stabilization of Rates	3,000	1,604	1,990	1,366	1,700
Reserve for Amortization	10,594	12,810	14,771	11,427	7,988
Deficit Account —					
Northwestern Quebec System	48	(340)	(553)	(603)	(575)
Northeastern Quebec System	—	—	—	(198)	256
	<u>\$22,725</u>	<u>\$21,123</u>	<u>\$25,281</u>	<u>\$23,754</u>	<u>\$20,098</u>

† Jan. 1 to April 24 only.

FIVE-YEAR SALES AND REVENUE — ELECTRICITY

	1953	1954	1955	1956	1957
Electric Energy Generated and Purchased (Thousand KWH):					
Generated (1)	8,538,312	8,314,808	8,963,244	10,136,770	11,230,944
Purchased (2)	497,359	492,106	542,007	680,801	721,301
	<u>9,035,671</u>	<u>8,806,914</u>	<u>9,505,251</u>	<u>10,817,571</u>	<u>11,952,245</u>
Losses and internal use	585,386	702,023	677,289	780,200	818,186
Total Electric Energy Sold	<u>8,450,285</u>	<u>8,104,891</u>	<u>8,827,962</u>	<u>10,037,371</u>	<u>11,134,059</u>
Electric Sales (Thousand KWH):					
Domestic	812,299	991,661	1,130,140	1,304,166	1,503,747
Commercial	519,426	577,781	627,127	688,473	756,283
Industrial — Primary	2,537,082	2,673,648	2,748,538	2,661,389	3,141,406
— Secondary	366,712	272,449	577,569	1,186,291	920,111
Municipal Service					
Power	142,792	146,726	156,860	165,650	179,388
Street Lighting	31,078	35,365	41,017	47,387	52,977
Transportation	163,810	149,650	137,040	116,225	91,372
Wholesale — Primary	382,448	498,670	624,400	809,241	1,327,079
— Secondary	877,289	487,909	646,587	936,147	706,734
Wholesale to Ontario :					
Primary	1,226,620	1,190,170	1,079,670	1,059,197	1,083,764
Secondary	517,242	179,702	124,534	119,544	493,976
Export — Primary	490,122	490,122	490,122	491,464	484,802
— Secondary	335,192	358,327	396,023	397,544	295,029
Interdepartmental	48,173	52,711	48,335	54,653	97,391
Total Electric Sales	<u>8,450,285</u>	<u>8,104,891</u>	<u>8,827,962</u>	<u>10,037,371</u>	<u>11,134,059</u>
Operating Revenue — Electric:					
Electric Sales:					
Domestic	\$11,901,421	\$13,895,575	\$15,577,266	\$17,716,662	\$19,797,929
Commercial	9,530,788	10,572,380	11,439,745	12,473,391	13,667,506
Industrial — Primary	16,872,994	17,861,435	18,987,492	19,662,724	22,709,551
— Secondary	676,586	490,130	1,426,740	3,524,228	2,509,322
Municipal Service					
Power	765,481	789,933	851,146	919,213	975,400
Street Lighting	455,092	512,973	547,074	647,203	758,387
Transportation	1,400,263	1,319,223	1,250,596	1,071,812	883,715
Wholesale — Primary	1,981,787	2,437,871	2,799,224	3,689,659	6,308,477
— Secondary	1,219,285	629,631	1,131,195	1,448,669	1,032,361
Wholesale to Ontario :					
Primary	3,125,000	3,125,000	2,651,660	2,692,799	2,764,773
Secondary	1,319,160	458,304	317,584	304,840	924,577
Export — Primary	787,500	787,500	787,500	787,500	778,953
— Secondary	848,121	907,238	1,008,289	1,011,995	761,363
Interdepartmental	97,042	92,861	84,745	94,971	246,574
Total Electric Sales	<u>\$50,980,520</u>	<u>\$53,880,054</u>	<u>\$58,860,256</u>	<u>\$66,045,666</u>	<u>\$74,118,888</u>
Average number of Electric Customers	399,015	417,826	436,861	460,021	490,569
Domestic Customers:	344,450	361,664	379,040	400,231	427,703
Average KWH per customer	2,358	2,742	2,980	3,258	3,516
Average revenue per customer	\$ 34.55	\$ 38.42	\$ 41.10	\$ 44.26	\$ 46.29
Average Revenue per KWH:					
Domestic	1.47¢	1.40¢	1.38¢	1.36¢	1.32¢
Commercial	1.83¢	1.83¢	1.82¢	1.81¢	1.81¢
Industrial — Primary	0.66¢	0.67¢	0.69¢	0.74¢	0.72¢
— Secondary	0.18¢	0.18¢	0.25¢	0.30¢	0.27¢
Wholesale — Primary	0.52¢	0.49¢	0.45¢	0.46¢	0.48¢
— Secondary	0.14¢	0.13¢	0.17¢	0.15¢	0.15¢

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

(2) Figure reported beginning with the year 1956 includes net exchange from Northern Quebec Power: 33,197 in 1956 and 21,892 in 1957.

FIVE-YEAR SALES AND REVENUE — GAS

	1953	1954	1955	1956	Jan. 1 to Apr. 24 1957
Gas Purchased (MCF)	8,278,655	8,571,024	8,517,300	8,911,491	3,133,645
Losses and internal use	435,305	444,333	365,641	376,409	129,202
Total Gas Sold	<u>7,843,350</u>	<u>8,126,691</u>	<u>8,151,659</u>	<u>8,535,082</u>	<u>3,004,443</u>
Gas Sales (MCF):					
Domestic	5,199,262	5,343,275	5,263,519	5,508,750	1,999,385
Commercial	2,629,629	2,763,068	2,865,579	3,002,835	993,833
Interdepartmental	14,459	20,348	22,561	23,497	11,225
Total Gas Sales	<u>7,843,350</u>	<u>8,126,691</u>	<u>8,151,659</u>	<u>8,535,082</u>	<u>3,004,443</u>
Operating Revenue — Gas:					
Gas Sales:					
Domestic	\$ 5,656,690	\$ 5,785,662	\$ 5,681,513	\$ 5,890,958	\$ 2,063,081
Commercial	2,423,068	2,536,406	2,614,712	2,742,148	912,344
Interdepartmental	15,109	21,280	23,621	24,617	11,769
Total Gas Sales	<u>\$ 8,094,867</u>	<u>\$ 8,343,348</u>	<u>\$ 8,319,846</u>	<u>\$ 8,657,723</u>	<u>\$ 2,987,194</u>
Average number of Gas Customers	248,865	249,100	248,550	247,027	250,532
Domestic Customers:					
Average MCF per customer	22.2	22.7	22.4	23.6	8.5
Average revenue per MCF	\$ 1.09	\$ 1.08	\$ 1.08	\$ 1.07	\$ 1.03
Average revenue per customer	\$ 24.10	\$ 24.62	\$ 24.23	\$ 25.25	\$ 8.73

PRODUCTION AND SALES

PRODUCTION STATISTICS — 1957 Electricity

SOURCE OF ENERGY	Montreal System		Beauharnois System	Northwestern Quebec System	Northeastern Quebec System	
	Consolidation	Metropolitan Others			Bersimis Chibougamau	Gaspé
1. Generation (net) in KWH:						
Bersimis	1,414,353,000	—	—	—	1,414,353,000	—
Beauharnois	7,891,109,000	—	7,891,109,000	—	—	—
Cedars	1,186,412,000	265,425,000	—	—	—	—
Rivière-des-Prairies	308,168,400	308,168,400	—	—	—	—
Rapid VII	184,546,185	—	—	184,546,185	—	—
Rapid II	246,192,260	—	—	246,192,260	—	—
Diesel Plant	162,620	162,620	—	—	—	—
2. Inter-System Purchases:						
Bersimis	—	806,702,000	—	—	—	—
Beauharnois	—	3,817,185,250	—	—	—	—
Metropolitan	—	—	—	—	82,751,000	—
3. Purchased from						
S.W. & P. Co.	497,228,950	—	—	—	—	—
Saguenay P. Co.	65,964,200	—	—	—	65,964,200	—
Manicouagan P. Co.	136,216,000	—	—	—	—	136,216,000
4. Net Exchange —						
Northern Que. Power Co. ..	21,892,157	—	—	21,892,157	—	—
System Outputs	11,952,244,772	5,694,872,220	7,891,109,000 ⁽²⁾	452,630,602	1,497,104,000 ⁽¹⁾	136,216,000
System Primary Outputs	9,459,250,031	5,378,203,370	6,846,340,125 ⁽²⁾	263,196,907	1,297,619,000 ⁽¹⁾	136,216,000
System Sales	11,134,059,138	5,136,028,432 ⁽¹⁾	7,832,578,297 ⁽²⁾	410,460,422	1,397,615,600 ⁽¹⁾	124,366,900
Losses (KWH)	778,168,518	558,843,788	58,530,703	42,170,180	99,488,400	11,849,100
System Peaks (KW)						
Primary	1,830,600	1,071,000 ⁽¹⁾	912,600 ⁽¹⁾	37,340	545,000 ⁽¹⁾	26,000
Secondary	150,450	17,000	141,400 ⁽¹⁾	30,000	—	—
Annual Primary Load Factor	59.0%	57.3%	69.6%	80.5%	27.8% ⁽³⁾	59.8%

(1) Includes inter-system sales.

(2) Includes inter-system sales and non-revenue energy of 40,017,116 KWH.

(3) Power house not completed.

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

Gas

Gas purchased	Cubic feet
Gas sold	3,133,645,000
Losses — 4.12%	3,004,443,000
Average calorific value of gas sold	129,202,000
Specific gravity of gas sold	465 B.T.U.
Maximum 24-hour send-out	0.530
Note: These figures cover the period from January 1 to April 24. On this latter date our gas interests were purchased by the Quebec Natural Gas Corporation.	37,976,000

ANALYSIS OF SALES - 1957

1 — MONTREAL SYSTEM

(a) Electricity Sales

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

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1957)	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> ¢
Domestic	427,654	1,503,371,083	\$19,794,959	1.317
Commercial	55,052	756,283,110	13,667,506	1.807
Industrial	7,630			
Primary		2,134,479,772	17,927,050	.840
Secondary		180,278,320	308,358	.171
Municipal				
Power	31	179,388,313	975,400	.550
Street lighting	89	52,977,195	758,387	1.431
Transportation				
Street Railway & Busses	1	74,340,950	701,047	.943
Other Railways	1	17,030,600	182,668	1.072
Wholesale				
Municipalities	3	67,991,260	455,034	.669
Public Services	5			
Primary		484,287,954	1,711,488	.353
Secondary		594,111,050	863,427	.145
Export	1			
Primary		484,802,339	778,953	.161
Secondary		295,028,661	761,363	.258
Inter-System				
Secondary	1	82,751,000	124,126	.150
Interdepartmental		44,611,575	70,891	.159
	<u>490,468</u>	<u>6,951,733,182</u>	<u>\$59,080,657</u>	<u>.850</u>

S U M M A R Y

Primary Sales	5,799,564,151	\$57,023,383	.983
Secondary Sales	1,152,169,031	2,057,274	.178
Total	<u>6,951,733,182</u>	<u>\$59,080,657</u>	<u>.850</u>

K.W.H. per customer — Domestic	3,516	Revenue per customer — Domestic	\$ 46.29
Commercial	13,738	Commercial	248.26

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

(b) Gas Sales

<u>Service</u>	<u>Customers</u> (Average - 1957)	<u>Cubic Feet</u>	<u>Amount</u>	<u>Per 1000</u> <u>Cu. ft.</u>
Domestic	236,277	1,999,385,000	\$ 2,063,081	1.032
Commercial	14,255	993,833,000	912,344	.918
Interdepartmental		11,225,000	11,769	1.048
	<u>250,532</u>	<u>3,004,443,000</u>	<u>\$ 2,987,194</u>	<u>.994</u>

NOTE : Included in above sales :

House Heating	1,118	313,692,700	\$ 220,372	.702
C.F. per customer — Domestic	8,462	Revenue per customer — Domestic	\$ 8.73	
Commercial	69,718		Commercial	64.00

ANALYSIS OF ELECTRICITY SALES - 1957

2 — BEAUHARNOIS SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial	13			
Primary		756,653,426	\$ 2,654,368	.351
Secondary		739,833,480	2,200,964	.297
Public Services	1			
Primary		192,824,700	974,535	.505
Wholesale — Ontario	1			
Primary		1,083,763,875	2,764,773	.255
Secondary		304,541,000	441,519	.145
Inter-system	1			
Primary		3,431,860,000	8,505,000	.248
Secondary		1,280,043,000	1,171,239	.091
Interdepartmental		3,041,700	12,595	.414
	<u>16</u>	<u>7,792,561,181</u>	<u>\$18,724,993</u>	<u>.240</u>
Total: Primary		5,468,143,701	\$14,911,271	.273
Secondary		2,324,417,480	3,813,722	.164
		<u>7,792,561,181</u>	<u>\$18,724,993</u>	<u>.240</u>

3 — NORTHWESTERN QUEBEC SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Industrial — Primary	9	157,237,240	\$ 1,056,961	.672
Public Services	9			
Primary		63,412,257	535,608	.845
Sales to other Provinces — Secondary	1	189,434,605	483,058	.255
Domestic	49	376,320	2,970	.789
	<u>68</u>	<u>410,460,422</u>	<u>\$ 2,078,597</u>	<u>.506</u>
Total: Primary		221,025,817	\$ 1,595,539	.722
Secondary		189,434,605	483,058	.255
		<u>410,460,422</u>	<u>\$ 2,078,597</u>	<u>.506</u>

4 — NORTHEASTERN QUEBEC SYSTEM

<u>Service</u>	<u>Customers</u>	<u>KWH</u>	<u>Amount</u>	<u>per KWH</u> <u>¢</u>
Chibougamau Region : —				
Industrial	8	52,281,360	\$ 690,390	1.321
Public Services	3	6,396,493	105,262	1.646
	<u>11</u>	<u>58,677,853</u>	<u>\$ 795,652</u>	<u>1.356</u>
Gaspé Region : —				
Industrial	1	40,755,000	\$ 380,782	.934
Public Services	3	83,611,900	572,246	.684
	<u>4</u>	<u>124,366,900</u>	<u>\$ 953,028</u>	<u>.766</u>
Bersimis Region: —				
Public Services	1			
Primary		428,554,000	\$ 1,954,304	.456
Secondary		112,622,600	168,934	.150
Inter-System	1			
Primary		806,702,000	4,952,759	.614
Interdepartmental		49,737,000	163,088	.328
	<u>2</u>	<u>1,397,615,600</u>	<u>\$ 7,239,085</u>	<u>.458</u>
	<u>17</u>	<u>1,580,660,353</u>	<u>\$ 8,987,765</u>	<u>.569</u>
Total: Primary		1,468,037,753	\$ 8,818,831	.601
Secondary		112,622,600	168,934	.150
		<u>1,580,660,353</u>	<u>\$ 8,987,765</u>	<u>.569</u>

EMPLOYEES' PENSION FUND

HYDRO-QUEBEC AND BEAUHARNOIS LIGHT, HEAT AND POWER COMPANY

EMPLOYEES' PENSION FUND

Balance Sheet

as at December 31, 1957

ASSETS

Investments (at Cost)	\$10,004,004
Loans to Pensioners	22,349
Arrears due from Employees	260,519
Due from Hydro-Quebec	133,410
	<u>\$10,420,282</u>

LIABILITIES

RESERVE	
Balance as at December 31, 1956	\$10,049,904
Additional arrears	9,716
	<u>\$10,059,620</u>
<i>Deduct:</i> Adjustments of arrears for employees leaving service	\$ 3,721
Amount remitted to Quebec Natural Gas Corporation for employees transferred	620,419
Amount of arrears due by the employees of the Quebec Natural Gas Corporation	<u>14,484</u>
	638,624
	<u>\$ 9,420,996</u>
Net revenue for the year	999,286
	<u>\$10,420,282</u>

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 and in the name of the Commission:

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

(Signed) LÉONARD PRÉFONTAINE, *Commissioner.*

Montreal, February 3, 1958.

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

STATEMENT OF REVENUE AND EXPENDITURES
for the year ended December 31, 1957

REVENUE:

Contributions:		
Employees	\$ 395,562	
Hydro-Quebec and Beauharnois	791,124	
	\$1,186,686	
Less: Refunded to Employees leaving service	59,426	\$1,127,260
Revenue from Investments	\$ 336,235	
Interest on Employees' Arrears	8,613	344,848
		\$1,472,108

EXPENDITURES:

Pensions Paid	\$ 472,822
Excess of revenue over expenditures credited to Reserve Account	
	\$ 999,286

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

(Signed)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, February 3, 1958.

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, 1957, 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, 1957, and the results of operations for the period under review, according to the best of our information and the explanations given to us and as shown by the books.

(S i g n e d)

MCDONALD, CURRIE & CO.,
Chartered Accountants

ROSAIRE COURTOIS,
Chartered Accountant

Montreal, February 3, 1958.

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1957

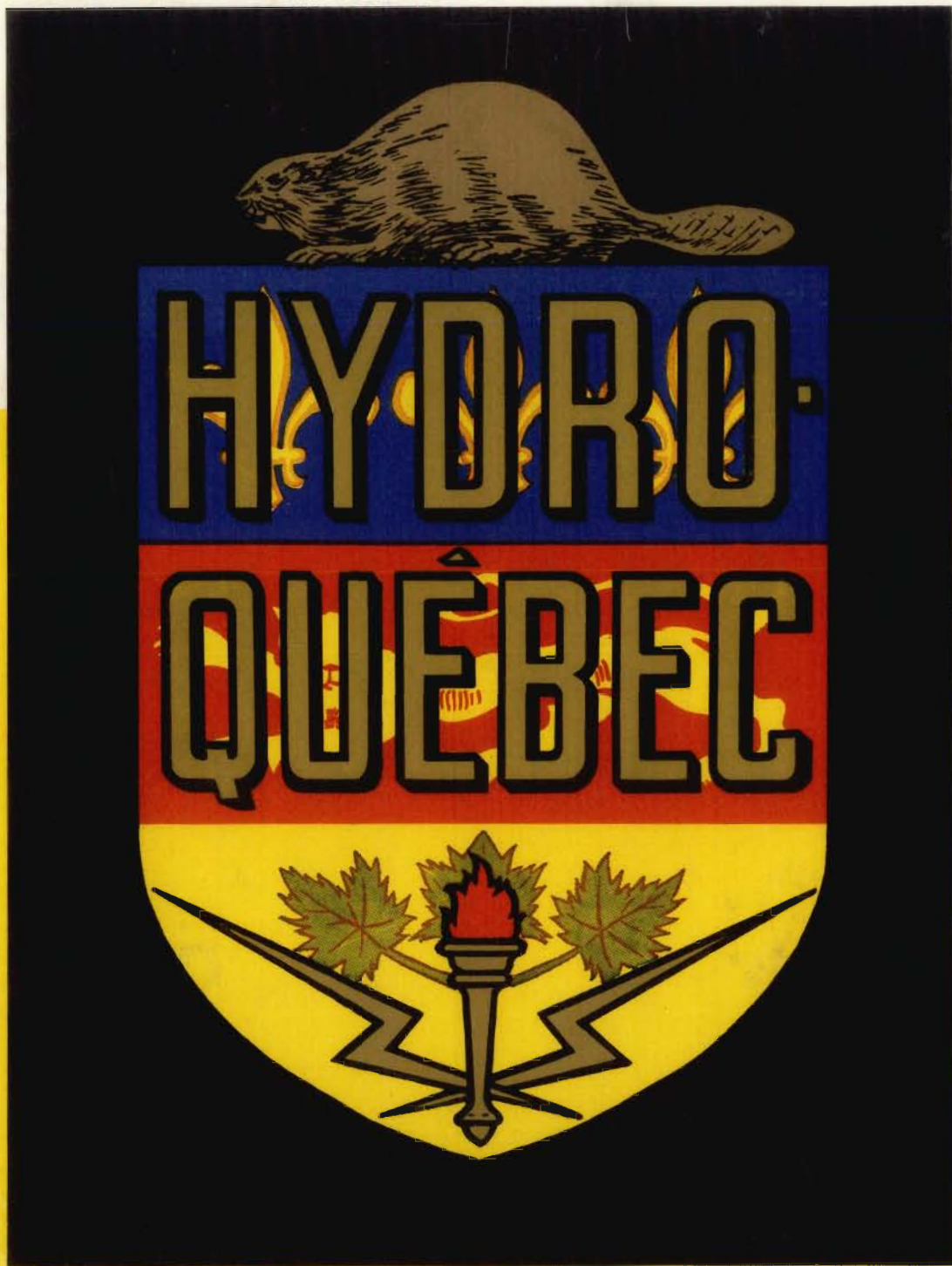
Total Holdings	Securities	Book Value	Annual Income	Yield on Book Value
\$ 30,000	Acton Vale, Sch. Comm. Ser. 3, 1961-75	\$ 28,350	\$ 900	3.17
50,000	Arvida, Cath. Sch. Comm. Ser. 4½, 1963-72	48,090	2,250	4.68
1,000	Ayer's Cliff, Cath. Sch. Ser. 4, 1954	995	40	4.02
20,000	Baie d'Urfé, Ville de Ser. 4½, 1968-77	17,300	900	5.20
43,500	" " " " Ser. 5, 1964-73	43,228	2,175	5.03
26,000	" " Prot. Sch. Bd. Ser. 5, 1959-63	26,000	1,300	5.00
20,000	Beaconsfield, Ville de Ser. 4, 1968-69	17,975	800	4.45
13,000	" Cath. Sch. Ser. 3, 1960-64	12,342	390	3.16
25,000	" Comm. Scol. Ser. 5, 1962-76	22,656	1,250	5.52
70,000	Beauharnois, Ville de Ser. 3, 1961-70	68,705	2,100	3.06
300,000	" Cité de Ser. 3½, 1975-86	300,000	10,500	3.50
7,000	Bedford, Ville de Ser. 3, 1961-64	6,885	210	3.05
24,500	" " Ser. 3½, 1965-74	24,098	857	3.56
25,000	Beloeil, Ville de Ser. 3½, 1967-71	23,933	875	3.66
14,000	Bourlamaque, Ville de Ser. 4½, 1960-63	13,860	630	4.54
22,500	Buckingham, Sc. Tr. Mun. Ser. 3, 1961-69	22,500	675	3.00
20,000	Chambly, Bassin, Vlge. Ser. 3¼, 1961-70	19,640	650	3.31
57,000	Chatham, Township Ser. 3½, 1961-65	55,683	1,995	3.58
17,500	Châteauguay, Com. Sch. Vil. Ser. 4½, 1965-72	17,213	788	4.58
50,000	" Com. Ecoles Ser. 3, 1960-69	46,310	1,500	3.24
25,000	" Prot. Sch. Tr. Ser. 5½, 1961-77	23,875	1,375	5.76
25,000	Coaticook, Town of Ser. 3½, 1965-74	24,250	875	3.61
25,000	Côte St-Luc, Town of Ser. 4½, 1973	23,125	1,125	4.86
10,000	Cowansville, Prot. Sch. Bd. Ser. 3¾, 1960-65	10,000	375	3.75
20,000	" " " " Ser. 4, 1966-75	20,000	800	4.00
50,000	Donnacoona, Town of Ser. 4½, 1971	43,170	2,250	5.21
20,000	Dorion, Town of Ser. 4, 1963-72	19,050	800	4.20
125,000	Dorval, Town of Ser. 3, 1964	117,500	3,750	3.19
95,000	Drummondville, Cité de Ser. 3, 1961-65	93,005	2,850	3.06
20,000	" Com. Ecol. Ser. 3, 1965-68	18,370	600	3.27
20,000	" Ecole Cath. Rom. Ser., 1966-77	18,122	1,000	5.52
50,000	Ecole Sup. de Commerce Q. Ser. 4, 1958-62	50,000	2,000	4.00
45,000	Farnham, Town of Ser. 4, 1969-75	44,775	1,800	4.02
15,000	" City of Ser. 4, 1968-70	14,344	750	5.23
50,000	Filiatrault, Com. Sch. Ser. 3½, 1965-74	47,155	1,750	3.71
25,000	Granby, Comm. Ecole Cité de Ser. 4½, 1962-76	22,912	1,125	4.91
50,000	Grand'Mère, Cité de Ser. 3, 1965-74	45,570	1,500	3.29
7,000	" Cath. Sch. Ser. 3½, 1966	6,860	245	3.57
25,000	" Ville de Ser. 5½, 1968-77	24,743	1,375	5.56
151,000	Hampstead, Town of Ser. 3, 1961-75	147,225	4,530	3.08
17,800	" " Ser. 2¾, 1968-72	16,780	489	2.92
25,000	Hull, Cité de Ser. 4, 1970	24,312	1,000	4.11
20,000	" Tshp. Prot. Sch. Brd. Ser. 3½, 1961-65	20,000	700	3.50
50,000	Huntingdon, Ville de Ser. 3½, 1965-74	49,125	1,750	3.56
20,000	" Cath. Sch. Com. Ser. 3, 1961-65	19,400	600	3.09
1,000,000	Hydro-Quebec, Ser. C. Debs. Ser. 3, 1960	1,000,000	30,000	3.00
1,200,000	" " " C. " Ser. 3, 1969	1,197,500	36,000	3.01
167,000	" " " D. " Ser. 3, 1969-73	167,000	5,010	3.00
500,000	" " " M. " Ser. 3½, 1975	500,000	17,500	3.50
8,000	" " " O. " Ser. 4¼, 1976	7,840	340	4.33
50,000	Ile Maligne, Ville Ser. 3½, 1964-73	44,675	1,750	3.92
42,000	Joliette, Cité de Ser. 3, 1961-67	42,000	1,260	3.00
25,000	" Ville de Ser. 3, 1965-74	23,240	750	3.23
10,000	" Vité de Ser. 3, 1970	8,900	300	3.37
20,000	" Sch. Comm. Ser. 4, 1961-62	19,746	800	4.05
54,500	" Sch. Comm. Ser. 4½, 1963-72	53,955	2,453	4.55
20,000	Knowlton, Prot. Sch. Comm. Ser. 5½, 1968-72	19,100	1,100	5.76
3,000	Lachine, Sc. Tr. S. Sacr. Ser. 4, 1961	2,773	120	4.33
43,000	" S. C. Tr. S. Sacr. Ser. 3½, 1962-71	39,741	1,505	3.79
50,000	" City of Ser. 4½, 1968-72	46,985	2,250	4.79
35,000	" Com. Sc. de la Ville Ser. 4½, 1963-76	31,976	1,575	4.93
25,000	Lac Deux-Mont. Com. Sc. Prot. Ser. 4½, 1966-75	24,862	1,125	4.52
10,000	L'Ancienne Lorette, Mun. Par. Ser. 3, 1962-63	9,900	300	3.03

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1957 (Cont'd)

Total Holdings	Securities		Book Value	Annual Income	Yield on Book Value
14,000	L'Ancienne Lorette, Sch. Com.	Ser. 4, 1965-72	13,930	560	4.02
50,000	Lasalle, Ville de	Ser. 5½, 1968-77	47,400	2,750	5.80
25,000	" " "	Ser. 4½, 1962-71	25,000	1,125	4.50
25,000	" " "	Ser. 3½, 1966-75	23,990	875	3.65
3,000	" Com. Scol. de V.	Ser. 4½, 1968	3,000	135	4.50
25,000	" Com. Ecoles	Ser. 3, 1967-73	22,088	750	3.40
15,000	" " Scol. de V.	Ser. 3½, 1971-74	13,725	525	3.83
25,000	La Tuque, Com. Scol. Ville	Ser. 4½, 1963-67	24,280	1,125	4.63
30,000	Lauzon, Cité de	Ser. 3½, 1965-74	28,968	1,050	3.62
16,000	Laval s/Lac, Ville	Ser. 3½, 1965-68	15,670	560	3.57
25,000	L'Epiphanie, Mn. Vlge	Ser. 3, 1968-76	25,000	750	3.00
35,000	Lévis, Cité de	Ser. 3, 1965-74	32,302	1,050	3.25
30,000	Longueuil, Cité de	Ser. 4½, 1967-75	29,700	1,350	4.55
25,000	Loretteville, Com. Scol.	Ser. 4, 1965-74	25,000	1,000	4.00
36,500	Louiseville, Town of	Ser. 4¼, 1963-72	35,690	1,551	4.35
60,000	Lower St. Laurence, 1st Mtge.	Ser. 3¾, 1965	58,290	2,250	3.86
27,000	Magog, Cité de	Ser. 3, 1963-70	26,291	810	3.08
25,000	" "	Ser. 5½, 1968-77	24,000	1,375	5.72
20,000	" Cath. Sch. Com. Mn.	Ser. 4, 1963-72	18,890	800	4.24
9,500	Masson, Village de	Ser. 3, 1961-64	9,313	285	3.06
14,500	" "	Ser. 3½, 1965-69	14,280	507	3.55
21,000	McMasterville, Com. Sc. Pr.	Ser. 3½, 1960-64	20,798	735	3.53
30,000	Mégantic, Ville de	Ser. 3, 1962-67	30,000	900	3.00
100,000	Melocheville, Village de	Ser. 5½, 1967	96,250	5,500	5.71
33,000	Mont-Joli, Ville de	Ser. 5, 1965-66	31,231	1,650	5.28
19,500	Montmorency, Ville	Ser. 4, 1964-67	18,661	780	4.18
75,000	Montréal, Cité de	Ser. 3, 1965	75,000	2,250	3.00
12,000	Montreal, Prot. Sc. Brd. of G.M.	Ser. 3, 1961-64	11,490	360	3.13
25,000	" " "	Ser. 5, 1976	24,250	1,250	5.15
65,000	" " "	Ser. 5¾, 1977	63,788	3,738	5.86
25,000	" " "	Ser. 5½, 1977	24,750	1,375	5.52
250,000	Montreal Coke & Mfg. Co.	Ser. 5, 1963	250,000	12,500	5.00
300,000	M. L. H. & P. Cons.	Ser. 4, 1969	300,000	12,000	4.00
25,000	Montreal Metropol. Comm.	Ser. 4, 1968	24,875	1,000	4.02
25,000	Montréal Est, Comm. Ecol. Cath.	Ser. 5, 1968-77	23,072	1,250	5.41
50,000	Montréal Ouest, Cité de	Ser. 4½, 1967-76	46,265	2,250	4.86
90,000	" " "	Ser. 3, 1965-74	83,682	2,700	3.23
25,000	" " "	Ser. 3, 1966-75	22,360	750	3.35
25,000	" " Ville de	Ser. 5, 1968-77	24,865	1,250	5.03
12,000	Noranda, Cath. Sch. Com.	Ser. 4, 1960-62	11,671	480	4.11
15,000	" Prot. Sch. Com.	Ser. 4, 1960-74	14,286	600	4.20
25,000	N. D. Auxiliatrice (St- Jean)	Ser. 4½, 1967-76	24,580	1,125	4.58
28,900	Orms town, Mun. Vill.	Ser. 2¾, 1961-72	27,686	795	2.87
25,000	Outremont, Cité, C. E. Mun.	Ser. 4½, 1968-77	22,643	1,125	4.97
8,500	Petit Lac Magog, Com. Sch.	Ser. 4, 1959-62	8,360	340	4.07
13,500	" " "	Ser. 4½, 1963-67	13,277	607	4.58
14,300	Plessisville, Sch. Com.	Ser. 2¾, 1968-77	13,943	393	2.82
14,000	Pointe-au-Pic, Vlge de	Ser. 4, 1959-65	13,569	560	4.13
30,000	Pointe-Claire, Ville de	Ser. 4½, 1965-68	29,079	1,350	4.64
20,000	" " "	Ser. 3½, 1965-73	18,880	700	3.71
30,000	Princeville, Mun. Vlge	Ser. 3, 1963-66	30,000	900	3.00
25,000	Québec, Cité de	Ser. 3, 1961-65	24,250	750	3.09
25,000	" Com. ecol. cath.	Ser. 4½, 1969-73	24,845	1,125	4.53
25,000	" Com. des Ecoles	Ser. 5, 1969	24,375	1,250	5.13
500,000	" Province de	Ser. 3¼, 1973	496,250	16,250	3.27
100,000	" " "	Ser. 4¾, 1977	98,100	4,750	4.84
22,000	Rawdon, Sc. Trustees of	Ser. 3½, 1960-69	21,147	770	3.64
56,000	Richmond, Town of	Ser. 3, 1962-77	56,000	1,680	3.00
20,000	Rimouski, C. Ecol. de Ville de	Ser. 5½, 1965-77	19,234	1,100	5.72
20,500	" Com. Scol. Vill.	Ser. 4½, 1962-76	19,017	923	4.85
20,000	Rivière du Loup, Com. Scol.	Ser. 4, 1967-76	19,656	800	4.07
50,000	Ste-Adèle, Mn. Par.	Ser. 3½, 1965	48,855	1,750	3.58
17,500	" Village	Ser. 4, 1966-70	17,500	700	4.00

PENSION FUND INVESTMENTS AS AT DECEMBER 31, 1957 (Cont'd)

Total Holdings	Securities	Book Value	Annual Income	Yield on Book Value	
16,000	Ste-Agathe des M., Ville	Ser. 3, 1961-68	15,800	480	3.04
25,000	" Town	Ser. 4, 1969-73	22,902	1,000	4.37
25,000	Ste-Anne de Beaupré, Mn. V.	Ser. 4, 1966-75	25,000	1,000	4.00
28,500	Ste-Blaise, Com. Scol.	Ser. 3½, 1960-69	27,864	997	3.58
29,500	St-Bruno, Par. de	Ser. 4½, 1964-72	28,851	1,328	4.60
6,500	Ste-Cath. d'Alexandrie, Sc.	Ser. 3½, 1961-65	6,463	227	3.52
7,500	" " "	Ser. 4, 1966-69	7,500	300	4.00
30,000	St-Eustache s/Lac, Vil.	Ser. 4, 1970-74	29,619	1,200	4.05
25,000	Ste-Foy, Cité	Ser. 5½, 1972	24,000	1,375	5.73
25,000	" Ecole Cath. Mun. de	Ser. 5½, 1964-77	23,518	1,375	5.85
25,000	" Prot. Sch. Trust.	Ser. 3½, 1960-74	23,688	875	3.69
21,000	Ste-Geneviève, Corp. par.	Ser. 4, 1962-68	20,948	840	4.01
12,000	St-Germain de Rim., Com.	Ser. 3½, 1965-69	11,635	420	3.61
15,000	" " "	Ser. 4, 1970-74	15,000	600	4.00
10,000	St-Hilaire, Prot. Sch.	Ser. 4¼, 1965-74	9,886	425	4.30
30,000	St-Hyacinthe, Cité de	Ser. 5, 1968-77	27,825	1,500	5.39
17,000	" " "	Ser. 3, 1962-64	16,872	510	3.02
45,000	" Ville de	Ser. 5, 1968-77	41,697	2,250	5.40
50,000	" Com. d'Ecol. Mun.	Ser. 3½, 1967-76	47,130	1,750	3.71
50,000	St-Jérôme, Cité	Ser. 4½, 1967-76	44,805	2,250	5.02
25,000	" Ville de	Ser. 3¼, 1965	24,750	813	3.28
6,000	" " "	Ser. 5, 1963	6,000	300	5.00
50,000	St-Jean, Comm. des Ecoles	Ser. 4½, 1965-76	45,905	2,250	4.90
11,000	" Comm. Ecol. Cath.	Ser. 4, 1961-62	10,945	440	4.02
50,000	" Com. Sch. Cath.	Ser. 3½, 1963-72	45,095	1,750	3.88
18,500	St-Joachim, Com. Scol.	Ser. 3, 1965-74	16,650	555	3.33
50,000	St-Laurent, Cité	Ser. 5½, 1968-77	48,225	2,750	5.70
75,000	" Ville	Ser. 4, 1964-71	70,312	3,000	4.27
25,000	" " "	Ser. 4, 1967-76	23,325	1,000	4.29
80,500	" Com. écol.	Ser. 4½, 1963-70	79,212	3,622	4.57
35,000	" " "	Ser. 3½, 1972-76	32,256	1,225	3.80
31,500	St-Pierre, Ville	Ser. 4½, 1963-72	31,185	1,418	4.55
10,000	St-Thérèse, Enf. J. (Cowan)	Ser. 3½, 1960-64	9,900	350	3.54
25,000	Salaberry de Valleyfield, City	Ser. 5, 1968-77	23,195	1,250	5.39
25,000	Shawinigan Falls, Cité de	Ser. 5½, 1968-77	25,000	1,375	5.50
25,000	" City	Ser. 4, 1963-72	24,283	1,000	4.12
86,000	Sherbrooke, Cité de	Ser. 3, 1960-64	85,785	2,580	3.01
50,000	" " "	Ser. 3½, 1967-76	47,380	1,750	3.69
50,000	" " "	Ser. 3½, 1967-74	44,760	1,750	3.91
25,000	" Ecole Cath. R.	Ser. 4½, 1961-77	22,740	1,125	4.95
33,500	" Com. écol. cath.	Ser. 4, 1962-63	32,495	1,340	4.12
15,000	Sorel, Cité de	Ser. 5½, 1973-77	14,400	825	5.73
244,000	Synd. for Red. Seign. Rts.	Ser. 2¾, 1967-72	244,000	6,710	2.75
25,000	Three Rivers, Prot. Sch. Brd.	Ser. 5½, 1971-75	24,350	1,375	5.64
300,000	" Cité de	Ser. 3, 1967-76	300,000	9,000	3.00
49,500	Three Rivers, Prot. Sch. Brd.	Ser. 5, 1969-71	45,540	2,475	5.43
61,500	Valleyfield, Cité de Sal. de	Ser. 4½, 1967-75	56,740	2,768	4.88
25,000	" Sch. Com. Mun.	Ser. 4, 1964-73	23,880	1,000	4.19
50,000	Verdun, Cité de	Ser. 5½, 1969-73	50,000	2,750	5.00
50,000	" Ville de	Ser. 4, 1964-71	47,375	2,000	4.22
43,500	Victoriaville, Ville	Ser. 2¾, 1961-66	43,174	1,196	2.77
3,000	" " "	Ser. 4, 1962	2,880	120	4.17
30,000	" " "	Ser. 4½, 1963-72	29,337	1,350	4.60
25,000	" Com. Ecol. Mun.	Ser. 3½, 1967-76	23,545	875	3.72
28,500	Warwick, Comm. d'Ecol. Mun. de	Ser. 3, 1965-74	25,693	855	3.33
12,000	Waterloo, Town of	Ser. 4, 1961-72	11,687	480	4.11
15,000	" Prot. Sc. C. Mun.	Ser. 3, 1961-66	14,700	450	3.06
24,000	" Cath. Sch.	Ser. 3, 1965-74	21,408	720	3.36
20,000	Windsor, Mun. of Town	Ser. 3, 1961-66	18,814	600	3.19
	Accrued Interest Purchased		\$10,002,895	\$372,475	3.72
	TOTAL INVESTMENTS		1,109		
			\$10,004,004		



1 9 5 7



MINISTÈRE DES RESSOURCES HYDRAULIQUES

PROVINCE DE QUÉBEC

CABINET DU MINISTRE

L'honorable 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 1957.

Respectueusement soumis,

Le ministre des ressources hydrauliques.

J.-S. BOURQUE

Québec, le 7 février 1958.

QUATORZIÈME
RAPPORT ANNUEL
1957



COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE
DE QUÉBEC

ADMINISTRATION

Le président

J.-ARTHUR SAVOIE, *n.p.*

Les commissaires

RAYMOND LATREILLE, *ing.p.*

RENÉ DUPUIS, *ing.p.*

LÉONARD PRÉFONTAINE

LOUIS O'SULLIVAN, *ing.p.*

Les co-secrétaires

BERNARD LACASSE, *c.r.*

WILLIAM-E. JOHNSON

Le directeur général

LÉO ROY, *ing.p.*

Le trésorier

GUSTAVE FONTAINE

Le contrôleur

EDMOND-A. LEMIEUX, *c.a.*

Siège social

107 ouest, rue Craig
MONTREAL



COMMISSION HYDROÉLECTRIQUE DE QUÉBEC
BUREAU DU PRÉSIDENT — 107 OUEST, RUE CRAIG
MONTRÉAL

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

Monsieur le ministre,

C'est un devoir agréable pour moi de vous présenter le quatorzième rapport annuel de la Commission hydroélectrique de Québec.

Ce rapport vous révélera l'essor remarquable de notre organisme qui reflète la prospérité grandissante de la province. Les notes et les tableaux qui suivent mettront en regard des opérations de cette année les opérations des quelques années précédentes. Nous ajouterons que depuis dix ans, la puissance installée de notre réseau électrique a passé de 975 000 chevaux à 2 500 000 chevaux et la production de 5 000 000 000 kilowattheures est devenue 11 200 000 000.

Cette progression constante requiert des travaux d'expansion immenses. Des aménagements sont à se compléter tant à Beauharnois que sur la Bersimis pour répondre aux demandes prévues d'ici quelques années. Nous procédons également aux études d'autres sites en vue d'être prêts à aménager, au moment opportun, les nouvelles sources de force motrice dont nous aurons besoin plus tard.

Pour concentrer toute notre activité aux développements électriques, nous nous sommes départis, à de bonnes conditions, de notre réseau gazier. La population, à l'avenir, sera alimentée en gaz naturel provenant d'une autre province distribué par un réseau aux proportions nationales.

L'exploitation des réseaux électriques au cours de l'année a été satisfaisante et n'a pas été l'objet d'incidents particulièrement remarquables.

Nous avons continué d'assurer à nos employés et aussi à leurs familles la plus grande mesure possible de sécurité et, en même temps, nous nous efforçons toujours de favoriser leur formation technique. Qu'il suffise de mentionner quelques-uns des avantages dont jouit le personnel de la Commission: retraites, où la contribution de l'employé est peut-être la plus faible au pays, s'étendant à l'épouse et même aux enfants en bas âge en cas de prédécès des parents; bénéfice-maladie cumulatif pour les employés; vacances payées allant jusqu'à un mois selon les années de service; assurances collectives pour les employés, leur femme et leurs enfants; prêts pour habitations avec assurance de libération d'hypothèque, en cas de décès prématuré; cours techniques aux employés; aide aux étudiants en génie sous forme d'emploi durant les vacances.

La coopération que nous obtenons de nos employés est franche et généreuse et elle mérite que nous la signalions publiquement.

A la suite du départ de monsieur J.-W. McCammon, commissaire et directeur général de la première heure, et de l'accession à la Commission de monsieur Louis O'Sullivan, ing.p., ancien directeur général adjoint, la Commission a nommé au poste de directeur général, monsieur Léo Roy, ing.p., ancien ingénieur en chef aux Services Auxiliaires.

Je me dois de vous signaler l'intérêt profond de tous mes collègues à leurs fonctions de commissaires et je veux les remercier de la coopération intelligente qu'ils me donnent.

Monsieur le ministre, en vous soumettant notre rapport, je vous prie d'agréer l'expression de notre dévouement le plus complet.

Le président,

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

Le 5 février 1958.

RÉSUMÉ DE L'ACTIVITÉ EN 1957

Production et ventes

La Commission a maintenu, en 1957, sa marche continuellement ascendante depuis ses débuts, en 1944.

La production s'est élevée à plus de 11 billions de kilowattheures, près de 10% de plus qu'en 1956 et 125% de plus qu'en 1944. Le nombre total des abonnés a augmenté de 6.6% pour s'établir à 490 569. La consommation annuelle moyenne chez l'abonné domiciliaire augmente toujours; elle a été de 3 516 kilowattheures, ce qui représente plus de trois fois le chiffre d'il y a dix ans.

C'est la centrale de Beauharnois qui fournit la plus grande partie de la production de la Commission: son apport fut de 7 891 109 000 kilowattheures, et c'est le plus considérable de son histoire. La centrale de Bersimis, encore à ses débuts, s'est elle-même signalée avec sa production de 1 414 353 000 kilowattheures au cours de l'année. Les autres centrales ont fourni, sans variation appréciable par comparaison avec 1956, le reste de la production. Une certaine quantité d'énergie, provenant d'autres sociétés, entre dans le réseau par un jeu de contrats et d'interconnexions.

La pointe de charge en énergie permanente pour tout le réseau — 1 830 600 kilowatts — dépasse de plus de 20% celle de l'année dernière.

Expansion

C'est dans la région de Bersimis que la construction a été la plus active au cours de l'année. Deux nouveaux groupes générateurs de 150 000 chevaux se sont raccordés au réseau et l'avance des travaux assure le raccordement des trois derniers au cours de 1958. A Bersimis II, les travaux progressent normalement: les cinq groupes générateurs de 171 000 chevaux chacun prévus pour cette centrale complèteront avant 1960 les aménagements de plus de deux millions de chevaux, absorbant tout le potentiel de la rivière Betsiamites.

Les travaux du réservoir du lac Ste-Anne, sur la rivière Toulouste, qui seront bientôt terminés, assureront la régularisation de la rivière Manicouagan inférieure.

A Beauharnois, la conversion de quatre groupes générateurs de 25 à 60 périodes est terminée; celle des deux autres le sera d'ici quelques mois. Les nouveaux postes de transformation, en plus d'autres réarrangements, permettront dorénavant l'interconnexion à 60 périodes avec Ontario Hydro, d'où il découlera encore plus d'avantages tant pour l'Hydro-Québec que pour le service public ontarien.

La centrale no 3, qui n'est en somme que le dernier tiers de l'aménagement de Beauharnois, est en bonne voie de construction: elle portera à près de 2¼ millions de chevaux la puissance dé-

finitive de cet aménagement qui deviendra ainsi l'un des plus puissants producteurs hydroélectriques au monde. Les travaux d'excavation du canal se poursuivent au rythme prévu de huit à dix millions de verges cubes par année.

La région de Montréal a vu ses sous-stations ou postes de transformation augmenter en puissance de 835 000 kVA. Les lignes et l'équipement de distribution de la Commission accusent une augmentation proportionnelle.

La construction d'un nouveau garage au Centre de service s'est avérée une nécessité découlant du développement des réseaux, et en particulier de celui de Montréal.

Études

La Commission continue son programme d'études, pour préparer de nouveaux aménagements en vue de répondre à la demande croissante d'électricité et pour suivre la marche du progrès dans tous les domaines. Lachine, Carillon, Manicouagan, Les Outardes et d'autres sites dans le Nord-Ouest font l'objet de recherches pour trouver les solutions les plus avantageuses au développement futur de la Commission.

Les bureaux du siège social d'où la Commission déborde déjà réclament de l'agrandissement. Des études sont en marche pour ériger un important édifice à bureaux sur un terrain récemment acquis, rue Dorchester. La rapidité avec laquelle la Commission procédera à cette construction sera déterminée par les conditions économiques.

Investissements

Au cours de l'année, les investissements dans tous les réseaux se sont élevés à \$133 304 000, sans compter l'achat d'équipement de construction au montant de \$7 900 000. Ce sont les réseaux du Nord-Est à Bersimis et de Beauharnois qui ont absorbé la plus grande partie de ces montants.

Les retraits de propriétés durant la même période ont atteint le chiffre de \$30 301 000. La vente du système du gaz a constitué la majeure portion de ces retraits. L'excédent des investissements sur les retraits apparaît au bilan dans le compte de propriétés et outillage et celui d'équipement de construction.

La Commission, comme actuellement à peu près tous les autres grands organismes, se rend compte que l'optimisme dans la marche des affaires a quelque peu baissé. Elle sait, d'après l'expérience des services publics, que le ralentissement est plus lent à se faire sentir dans son genre d'entreprise que dans d'autres, et elle agira prudemment tout en se tenant bien prête à répondre à toutes les demandes.

Prêts immobiliers aux employés

Au cours de l'exercice, la Commission a accordé 89 prêts à des employés qui désiraient, soit s'acheter une maison, soit se libérer d'une hypothèque onéreuse, soit enfin procéder à des modifications jugées nécessaires. Le montant des prêts de l'année se chiffre par \$774 300. Les 787 prêts faits à jour par la Commission ont exigé \$5 346 650. Les emprunteurs s'acquittent régulièrement de leurs remboursements contractuels, de même que du paiement de leurs taxes et de leurs primes d'assurance-feu.

Tous les prêts accordés depuis le 1er août 1956 comportent maintenant une assurance hypothécaire collective obligatoire pour les emprunteurs assurables. Les employés qui ont emprunté antérieurement à cette date étaient libres de profiter du même avantage, moyennant certaines conditions.

Le Gouvernement de Québec favorise ces prêts en autorisant avec enthousiasme la Commission, quand elle le lui demande, à prélever à même ses fonds les sommes nécessaires pour satisfaire aux besoins des employés à ce sujet.

Cours aux étudiants

Comme par le passé, la Commission a embauché en 1957, pendant la période des vacances universitaires, un certain nombre d'étudiants, surtout des étudiants en génie.

En plus d'aider ces jeunes à défrayer leurs études, des ingénieurs d'expérience de la Commission leur donnent durant l'été des cours spéciaux et pratiques qui supplémentent la théorie apprise à l'université.

Formation et perfectionnement du personnel

Désireuse d'assurer à son entreprise des cadres compétents, la Commission prépare les candidats aux postes de commande en offrant à ses employés des cours susceptibles d'améliorer leur formation et d'augmenter leur compétence tout en assurant leur sécurité au travail.

Ces mesures qui s'appliquent toutes au personnel permanent s'étendent aussi, pour une bonne part, aux employés temporaires dont le nombre a atteint jusqu'à 5 880 au cours de l'année, y compris les employés de nos entrepreneurs agents.

De plus, elle accepte de défrayer 50% du coût des études postsecondaires pour les employés permanents, pourvu que ces derniers soumettent d'abord à la Commission les cours qu'ils désirent suivre et obtiennent les attestations requises.

Fonds de pension

Le fonds de retraite des employés, dont la Commission assure l'administration et la solvabilité, s'est accru de près d'un million de dollars au cours de l'année. Il s'élève à plus de dix millions et demi de dollars.

La contribution de la Commission à ce fonds a été de près de \$800 000, au cours de l'année, tandis que celle des employés était de \$395 500.

Le nombre d'employés permanents protégés par ce fonds s'élève actuellement à 3 200.

Quarante-trois employés ou ayants droit ont accru le nombre des pensionnés en 1957. Vingt employés ont atteint l'âge statutaire et 23 se sont retirés à la suite de maladie les rendant inaptes au travail ou sont décédés.

Au total, à la fin de l'année, 394 employés ou ayants droit bénéficiaient du fonds de pension.

BILAN

COMMISSION HYDRO

Bilan consolidé au

ACTIF

Propriétés et outillage :

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

	\$776 787 875	
Dépréciation et réserve pour renouvellements	123 783 090	\$653 004 785

Equipement de construction, d'exploitation et divers

\$ 30 361 365

Réserve pour renouvellements	14 297 905	16 063 460
------------------------------------	------------	------------

Disponibilités :

Espèces en caisse et bons du trésor	\$ 892 005	
Comptes à recevoir	7 657 248	
Revenu non facturé (estimation)	4 695 169	
Inventaires de matériaux et fournitures	9 319 045	
Frais imputables aux opérations de 1958	982 024	23 545 491

Placements :

Billet de la Corporation de Gaz Naturel du Québec, échéant en avril 1959	\$ 2 500 000	
Prêts immobiliers aux employés	3 642 449	
Balances de prix de vente de propriétés	401 312	
Autres placements	138 273	6 682 034
		<u>\$699 295 770</u>

Approuvé pour la Commission:

(signé) J.-A. SAVOIE, *Président*.

(signé) LÉONARD PRÉFONTAINE, *Commissaire*.

ELECTRIQUE DE QUÉBEC

31 décembre 1957

PASSIF

Dette obligataire : (garantie par la Province de Québec)	\$467 940 000	
Fonds d'amortissement	<u>5 391 840</u>	\$462 548 160
 Paielements différés sur propriété acquise		 315 814
 Exigibilités :		
Avances bancaires	\$ 4 454 689	
Chèques en circulation	2 952 554	
Comptes à payer	12 224 130	
Frais courus (y compris l'intérêt sur la dette obligataire)	<u>8 138 340</u>	27 769 713
 Dépôts des abonnés		 1 292 357
 Réserves :		
Entretien différé	\$ 25 219 466	
Améliorations	33 164 369	
Eventualités	41 788 504	
Stabilisation des tarifs	23 952 496	
Amortissement	<u>83 244 891</u>	207 369 726
		<u>\$699 295 770</u>

NOTES : La dette obligataire comprend \$185 000 000 d'obligations payables en monnaie des Etats-Unis.

Les chiffres ci-dessus ne tiennent pas compte d'engagements relatifs aux contrats et aux achats d'équipement de construction d'une valeur d'environ \$73 500 000.

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

McDONALD, CURRIE & Co.
Comptables agréés

(signé)

ROSAIRE COURTOIS
Comptable agréé

Montréal, le 3 février 1958.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Nous avons examiné le bilan consolidé de la Commission hydroélectrique de Québec arrêté au 31 décembre 1957 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 1957 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 3 février 1958.

COMMENTAIRES SUR LE BILAN

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

Voici les explications détaillées des item qui composent ce bilan :

ACTIF

Propriétés et outillage **\$653 004 785**

Cet item représente la valeur basée sur le coût originaire, plus les additions nettes à ce jour, au prix coûtant.

RÉSEAU DE MONTRÉAL

	Au 31 décembre 1956	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1957	Dépréciation et réserve pour renouvellement au 31 déc. 1957
	(en milliers de dollars)				
Electricité:					
Production	\$ 32 971	\$ 1 758	\$ 4 cr	\$ 34 725	\$ 29 915
Transport	22 444	3 879	265 cr	26 058	6 119
S.-stations de distribution	57 171	9 229	22	66 422	11 492
Lignes de distribution	70 835	8 362	439 cr	78 758	23 360
Utilisation	1 578	104	7	1 689	951
	<u>\$184 999</u>	<u>\$ 23 332</u>	<u>\$ 679 cr</u>	<u>\$207 652</u>	<u>\$ 71 837</u>
Contributions pour aider à la construction (non remboursables)	514 cr	—	531 cr	1 045 cr	—
	<u>\$184 485</u>	<u>\$ 23 332</u>	<u>\$ 1 210 cr</u>	<u>\$206 607</u>	<u>\$ 71 837</u>
Gaz:					
Production	3 322	43	3 365 cr	—	—
Emmagasinement	3 891	17 cr	3 874 cr	—	—
Distribution	20 960	251	21 211 cr	—	—
	<u>\$ 28 173</u>	<u>\$ 277</u>	<u>\$28 450 cr</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
Contributions pour aider à la construction (non remboursables)	327 cr	—	327 dr	—	—
	<u>\$ 27 846</u>	<u>\$ 277</u>	<u>\$28 123 cr</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
Compte général	12 261	1 702	1 191 cr	12 772	2 825
Frais d'études non répartis ..	131	2 524	2 259 cr	396	—
Mise au rancart en cours	80 cr	—	82 cr	162 cr	—
	<u>\$ 12 312</u>	<u>\$ 4 226</u>	<u>\$ 3 532 cr</u>	<u>\$ 13 006</u>	<u>\$ 2 825</u>
	<u>\$224 643</u>	<u>\$ 27 835</u>	<u>\$32 865 cr</u>	<u>\$219 613</u>	<u>\$ 74 662</u>

	Au 31 décembre 1956	Additions de l'année	Retraits ou ajustements	Au 31 décembre 1957	Dépréciation et réserve pour renouvellements au 31 déc. 1957
RÉSEAU DE BEAUHARNOIS					
Production	\$146 800	\$ 4 754	\$ 3 cr	\$151 551	\$ 36 838
Centrale no 3	2 315	9 723	61	12 099	—
Transport	8 109	1 184	6	9 299	3 267
Distribution	65	8	—	73	21
Compte général	1 326	22	2 cr	1 346	362
Non réparti (y compris frais d'études)	284	58	—	342	—
Mise au rancart en cours	46 cr	—	33 cr	79 cr	—
	<u>\$158 853</u>	<u>\$ 15 749</u>	<u>\$ 29</u>	<u>\$174 631</u>	<u>\$ 40 488</u>

Contributions pour aider à la construction (non remboursables)	187 cr	—	—	187 cr	—
	<u>\$158 666</u>	<u>\$ 15 749</u>	<u>\$ 29</u>	<u>\$174 444</u>	<u>\$ 40 488</u>

RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC

Production	\$ 25 150	\$ 4	—	\$ 25 154	\$ 3 070
Transport	7 433	92	—	7 525	1 627
Lignes de distribution	45	18	—	63	11
Routes	1 088	—	—	1 088	369
Propriétés diverses	531	11	13	555	128
Frais d'études non répartis ..	264	—	—	264	—
	<u>\$ 34 511</u>	<u>\$ 125</u>	<u>\$ 13</u>	<u>\$ 34 649</u>	<u>\$ 5 205</u>

Contributions pour aider à la construction (non remboursables)	3 cr	—	—	3 cr	—
	<u>\$ 34 508</u>	<u>\$ 125</u>	<u>\$ 13</u>	<u>\$ 34 646</u>	<u>\$ 5 205</u>

LAC DOZOIS	\$ 7 273	—	—	\$ 7 273	\$ 903
------------------	----------	---	---	----------	--------

RÉSEAU DU NORD-EST DU QUÉBEC (Production, transformation et transport)

Bersimis	\$233 310	\$ 89 259	\$ 2 301	\$324 870	\$ 1 701
Chibougamau	3 124	307	9	3 440	220
Gaspé	12 494	29	8	12 531	604
	<u>\$248 928</u>	<u>\$ 89 595</u>	<u>\$ 2 318</u>	<u>\$340 841</u>	<u>\$ 2 525</u>

Contributions pour aider à la construction (non remboursables)	—	—	29 cr	29 cr	—
	<u>\$248 928</u>	<u>\$ 89 595</u>	<u>\$ 2 289</u>	<u>\$340 812</u>	<u>\$ 2 525</u>

Total des réseaux	<u><u>\$674 018</u></u>	<u><u>\$133 304</u></u>	<u><u>\$30 534 cr</u></u>	<u><u>\$776 788</u></u>	<u><u>\$123 783</u></u>
--------------------------------	-------------------------	-------------------------	---------------------------	-------------------------	-------------------------

Equipement de construction, d'exploitation et divers..... \$ 16 063 460

Ce montant s'établit comme suit :

		Réserve pour renouvellements	
Mobilier et équipement de bureau	\$ 1 122 374	\$ 641 394	
Equipement des cafeterias	200 753	125 581	
Automobiles et camions	2 902 500	1 025 561	
Equipement du Centre de service	1 586 656	647 619	
Equipement de construction	15 650 303	8 842 125	
Equipement divers	569 709	228 684	
Equipement pour l'extraction d'argile à blocs	7 330 391	2 597 480	
Production Diesel	998 679	189 461	
	<u>\$30 361 365</u>	<u>14 297 905</u>	<u>16 063 460</u>

Disponibilités \$ 23 545 491

Ce montant comprend les item suivants:

Espèces en caisse et bons du trésor		\$ 892 005	
Comptes à recevoir :			
Comptes des abonnés	\$ 5 860 674		
Intérêt couru sur placements	71 783		
Voie Maritime du St-Laurent	603 851		
Travaux en cours pour abonnés	286 490		
Divers	834 450	7 657 248	
Revenu non facturé (estimation)		4 695 169	
Inventaires de matériaux et fournitures (prix de revient, moins la réserve)		9 319 045	
Frais imputables aux opérations de 1958 :			
Taxes payées d'avance	\$ 341 275		
Loyers payés d'avance	122 460		
Assurances payées d'avance	122 603		
Travaux en cours	265 253		
Exploitation du réservoir Dozois — 1er juillet au 31 décembre 1957	128 933		
Divers	1 500	982 024	<u>23 545 491</u>

Placements \$ 6 682 034

Ce montant se détaille comme suit :

Billet de la Corporation de Gaz Naturel du Québec échéant
avril 1959 \$ 2 500 000

Prêts immobiliers aux employés 3 642 449

Balances de prix de ventes de propriétés vendues 401 312

Autres placements:

\$ 150 000 Chemins de fer nationaux 2 $\frac{3}{4}$ %-1967	\$ 138 000	
*Keystone Transports Limited	1	
*Montreal Coke & Mfg. Co.	1	
Chambly Power Corporation		
1 000 actions ordinaires	1	
Gas Journal Publishers		
— 27 actions ordinaires	270	138 273
		<u>\$ 6 682 034</u>

* Solde approximatif de la liquidation à la suite de la vente
des propriétés gazières — \$89 000.

PASSIF

Dette obligataire \$462 548 160

Ce montant s'établit comme suit :

	Dette obligataire	Placements du fonds d'amortissement
Assumée —		
Montreal Light, Heat & Power Consolidated 4% - 1969	\$ 13 000 000	
Obligations de la Commission hydroélectrique de Québec		
Séries "B" 2 $\frac{3}{4}$ % 1958-1959	1 600 000	
"C" 3% 1960-1969	10 540 000	
"D" 2 $\frac{1}{2}$ %-3% 1958-1973	36 000 000	
"G" 3% 1960	25 000 000	
"H" 3% 1965	5 000 000	
"I" 4% 1962	50 000 000	
"J" 3 $\frac{1}{2}$ % 1958-1960	1 800 000	
† "K" 3 $\frac{1}{2}$ % 1978	50 000 000 *	2 102 014
† "L" 3 $\frac{1}{4}$ % 1974	25 000 000	790 619
† "M" 3 $\frac{1}{2}$ % 1975	40 000 000	842 610
† "N" 3 $\frac{1}{2}$ % 1981	50 000 000 *	1 041 363
† "O" 4 $\frac{1}{4}$ % 1976	25 000 000	249 500
† "P" 4 $\frac{1}{4}$ % 1981	35 000 000 *	349 143
	<u>\$367 940 000</u>	
Emises en 1957		
† "Q" 4 $\frac{3}{8}$ % 1977	50 000 000 *	
"R" 2% 1959	15 000 000	
† "S" 5% 1962-1975-1982	35 000 000	
	<u>\$467 940 000</u>	<u>\$ 5 375 249</u>
Moins: Fonds d'amortissement: Espèces en caisse	\$ 16 591	
Placements	<u>5 375 249</u>	<u>5 391 840</u>
		<u>\$462 548 160</u>

Durant 1957, la Commission a racheté à maturité \$63 207 000 d'obligations.

† A fonds d'amortissement.

* Payables en devise américaine.

Païement différé sur propriété acquise :

Ministre des finances de la Province de Québec..... \$ 315 814

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.

Exigibilités \$ 27 769 713

Ce montant se détaille comme suit :

Avances bancaires \$ 4 454 689
Chèques en circulation 2 952 554

Comptes à payer :

Dominion du Canada: Examen des compteurs \$ 8 036
Province de Québec: perception de taxe de vente 89 721

Energie achetée :

Shawinigan Water & Power Co. 132 300
Manicouagan Power Co. 56 339
Saguenay Transmission Co. 23 685

Avances des abonnés pour construction 654 727

Salaires à payer 648 586

Comptes de fournisseurs 10 610 736 12 224 130

Frais courus :

Intérêt sur dette obligataire au 31 déc. 1957 \$ 4 789 942

Retenues sur contrats 857 474

Redevances sur production 441 479

Droits hydrauliques 99 000

Dépôts, intérêts et dividendes non réclamés 442 823

Marine Industries Ltd (drague, grue, remorqueur) 1 350 000

Divers 157 622 8 138 340 27 769 713

Dépôts des abonnés \$ 1 292 357

Ce montant se rapporte aux dépôts des abonnés et se répartit comme suit :

Dépôts \$ 1 110 001

Intérêt couru au 31 décembre 1957 182 356 1 292 357

Réserves \$207 369 726

Changements apportés aux réserves au cours de l'exercice :

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du nord-ouest du Québec Général	Lac Dozois	Réseau du nord-est du Québec
Solde au 31 décembre 1956 .	\$110 256 291 ⁽¹⁾	\$58 304 455	\$(1 495 884)	\$223 343	\$(675 465)
Plus : Réserve pour accidents du travail ...	550 634	735 447	18 235	—	—
Intérêt crédité au réserves 1957	3 878 232	2 066 401	638	7 133	—
Report du compte de revenu en 1957	12 255 952	8 031 803	—	28 989	255 966
Déficit 1957	—	—	(574,553)	—	—
Crédits (net) 1957	13 617 134 ⁽²⁾	118 237 dr	4 303	—	1 091 dr
Soldes au 31 décembre 1957 ...	<u>\$140 558 243</u>	<u>\$69 019 869</u>	<u>\$(2 047 261)</u>	<u>\$259 465</u>	<u>\$(420 590)</u>

Répartition actuelle des réserves :

	Montréal	Beauharnois	N.O.Q.	N.E.Q.	TOTAL
Réserve pour entretien différé	\$ 12 999 588	\$11 960 413	\$ 259 465	\$ —	\$25 219 466
Réserve pour améliorations	20 620 418	12 543 951	—	—	33 164 369
Réserves pour éventualités ⁽³⁾	23 990 157	20 266 198	(2 047 261)	(420 590)	41 788 504
Réserve pour stabilisation des tarifs ...	23 952 496	—	—	—	23 952 496
Réserve pour amortissement	58 995 584	24 249 307	—	—	83 244 891
	<u>\$140 558 243</u>	<u>\$69 019 869</u>	<u>(\$1 787 796)</u>	<u>\$(420 590)</u>	<u>\$207 369 726</u>

(1) Excluant les dépôts, intérêts et dividendes non réclamés qui apparaissent au passif couru.

(2) Incluant l'excédent du prix de vente des actifs gaziers sur la valeur au livre — \$13 839 107.

(3) Englobant la Réserve pour accidents du travail et la réserve pour régularisation de placements.

REVENU ET DÉPENSES

ÉTAT CONSOLIDÉ DE REVENU ET DÉPENSES — 1957

REVENU		CONSOLIDÉ	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du nord-ouest	Réseau du nord-est	Reservoir Dozois
Electricité :							
Service domiciliaire		\$19 797 929	\$19 794 959	—	\$ 2 970	—	—
Service commercial		13 667 506	13 667 506	—	—	—	—
Service industriel :							
énergie permanente		22 709 551	17 927 050	2 654 368	1 056 961	1 071 172	—
énergie excédentaire		2 509 322	308 358	2 200 964	—	—	—
Municipalités :							
force motrice		975 400	975 400	—	—	—	—
éclairage des rues		758 387	758 387	—	—	—	—
Transport		883 715	883 715	—	—	—	—
Ventes en bloc :							
énergie permanente		6 308 477	2 166 522	974 535	535 608	2 631 812	—
énergie excédentaire		1 032 361	863 427	—	—	168 934	—
Ventes en bloc à l'Ontario :							
énergie permanente		2 764 773	—	2 764 773	—	—	—
énergie excédentaire		924 577	—	441 519	483 058	—	—
Exportation :							
énergie permanente		778 953	778 953	—	—	—	—
énergie excédentaire		761 363	761 363	—	—	—	—
Inter-services		246 574	70 891	12 595	—	163 088	—
Entre réseaux :		\$74 118 888	\$58 956 531	\$ 9 048 754	\$2 078 597	\$4 035 006	—
Ventes en bloc							
énergie permanente		—	—	8 505 000	—	4 952 759	—
énergie excédentaire		—	124 126	1 171 239	—	—	—
Gaz :		\$74 118 888	\$59 080 657	\$18 724 993	\$2 078 597	\$8 987 765	—
Service domiciliaire		\$ 2 063 081	\$ 2 063 081	—	—	—	—
Service commercial		912 344	912 344	—	—	—	—
Inter-services		11 769	11 769	—	—	—	—
Revenu non facturé : électricité		\$ 2 987 194	\$ 2 987 194	—	—	—	—
Autres revenus à l'exploitation		\$ (121 256)	\$ (121 256)	—	—	—	—
Autres revenus à l'exploitation		2 095 098	1 642 349	4 978	170	117 592	330 009
Entre réseaux		—	—	—	50 000	—	106 425
		\$79 079 924	\$63 588 944	\$18 729 971	\$2 128 767	\$9 105 357	\$436 434

DÉPENSES D'EXPLOITATION

Frais d'exploitation, entretien, administration et autres dépenses courantes:

Directement imputés	\$22 435 569	\$16 361 112	\$ 2 918 878	\$ 652 620	\$2 463 710	\$ 39 249
Entre réseaux	—	14 640 870	—	94 553	124 126	50 000
Provision pour renouvellements	11 798 282	6 093 040	2 869 784	752 881	2 082 577	—
Contributions pour fins scolaires et municipales	770 628	740 367	27 597	2 664	—	—
Taxe d'éducation	2 800 000	2 800 000	—	—	—	—
	<u>\$37 804 479</u>	<u>\$40 635 389</u>	<u>\$ 5 816 259</u>	<u>\$1 502 718</u>	<u>\$4 670 413</u>	<u>\$ 89 249</u>

REVENU NET D'EXPLOITATION REVENUS DE PLACEMENTS ET AUTRES:

	\$41 275 445	\$22 953 555	\$12 913 712	\$ 626 049	\$4 434 944	\$347 185
	<u>943 263</u>	<u>928 784</u>	<u>14 479</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
	<u>\$42 218 708</u>	<u>\$23 882 339</u>	<u>\$12 928 191</u>	<u>\$ 626 049</u>	<u>\$4 434 944</u>	<u>\$347 185</u>

AUTRES DÉPENSES

Intérêts sur la dette obligataire	\$15 528 438	—	—	—	—	—
Intérêts appliqués à la construction	(7 527 934)	—	—	—	—	—
	<u>8 000 504</u>	<u>649 203</u>	<u>1 915 683</u>	<u>1 082 808</u>	<u>4 164 206</u>	<u>188 604</u>
Intérêts sur réserves	8 962 355	5 819 492	2 980 705	117 794	14 772	29 592
Escompte et frais d'émission	5 157 692	5 157 692	—	—	—	—
	<u>\$22 120 551</u>	<u>\$11 626 387</u>	<u>\$ 4 896 388</u>	<u>\$1 200 602</u>	<u>\$4 178 978</u>	<u>\$218 196</u>
	<u>\$20 098 157</u>	<u>\$12 255 952</u>	<u>\$ 8 031 803</u>	<u>\$ (574 553)</u>	<u>\$ 255 966</u>	<u>\$128 989</u>

DISPONIBLE POUR RÉSERVES

Réparti comme suit :						
Provision pour entretien différé	\$ 2 878 989	\$ 1 100 000	\$ 1 750 000	—	—	\$ 28 989
Provision pour améliorations	2 850 000	1 100 000	1 750 000	—	—	—
Provision pour éventualités	5 000 000	3 500 000	1 500 000	—	—	—
Provision pour stabilisation des tarifs	1 700 000	1 700 000	—	—	—	—
Provision pour amortissement	7 987 755	4 855 952	3 031 803	—	—	100 000
Compte de déficit :						
Réseau du nord-ouest	(574 553)	—	—	(574 553)	—	—
Réseau du nord-est	255 966	—	—	—	255 966	—
	<u>\$20 098 157</u>	<u>\$12 255 952</u>	<u>\$ 8 031 803</u>	<u>\$ (574 553)</u>	<u>\$ 255 966</u>	<u>\$128 989</u>

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

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

(Signé)

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

DÉTAILS DE L'ÉTAT CONSOLIDÉ DES REVENUS ET DÉPENSES

	Réseau de Montréal	Réseau de Beauharnois	Réseau du nord-ouest du Québec	Réseau du nord-est du Québec	Réservoir Dozois
Autre revenu à l'exploitation (\$2 095 098):					
Vente d'appareils et travaux exécutés pour les abonnés	\$ 2 863dr	\$ 9 673dr	\$ —	\$ —	\$ —
Loyers	42 062	4 118	1 204	375	—
Escomptes périmés	468 172	—	—	—	—
Chauffage à la vapeur	30 826	—	—	—	—
Loyer de poteaux	37 389	—	—	—	—
Vente de rebuts	138 578	236dr	—	—	—
Emmagasinement de l'eau	—	—	—	117 217	330 009
Divers	928 185	10 769	1 034dr	—	—
	<u>\$ 1 642 349</u>	<u>\$ 4 978</u>	<u>\$ 170</u>	<u>\$ 117 592</u>	<u>\$330 009</u>
Entretien, administration, frais d'exploita- tion et autres dépenses courantes (\$22 435 569):					
Electricité :					
Energie achetée	\$ 1 587 600	\$ 49 331	\$ —	\$ 966 369	
Production — Redevances	233 999	1 199 472	65 923	232 866	
Droits hydrauliques	8 613	232 140	15 000	—	
Exploitation et entretien	725 148	907 460	245 111	209 600	
Transmission	222 522	98 160	174 332	590 309	
Distribution — Sous-stations	1 856 660	—	—	—	
Lignes	3 413 956	—	—	—	
Eclairage des rues	17 649	—	—	—	
Surintendance et études techniques	389 818	221 899	49 664	189 382	
	<u>\$ 8 455 965</u>	<u>\$2 708 462</u>	<u>\$550 030</u>	<u>\$2 188 526</u>	
Gaz :					
Gaz acheté (Montreal Coke & Mfg. Co.)	\$ 1 839 621				
Stations d'emmagasinement	78 131				
Distribution	468 562				
Surintendance et études techniques	24 637				
	<u>\$ 2 410 951</u>				
Divers :					
Comptabilité et recouvrements ..	\$ 2 997 205	\$ 22	\$ 4 013	\$ —	\$ —
Entreposage	189 422	35 176	8 931	3 114	—
Divers	929 379	74 114	44 646	177 070	39 249
	<u>\$ 4 116 006</u>	<u>\$ 109 312</u>	<u>\$ 57 590</u>	<u>\$ 180 184</u>	<u>\$ 39 249</u>
Administration	<u>\$ 1 378 190</u>	<u>\$ 101 104</u>	<u>\$ 45 000</u>	<u>\$ 95 000</u>	<u>\$ —</u>
TOTAL (\$22 435 569)	<u>\$16 361 112</u>	<u>\$2 918 878</u>	<u>\$652 620</u>	<u>\$2 463 710</u>	<u>\$ 39 249</u>

SOMMAIRE DES REVENUS CONSOLIDÉS

(en milliers de dollars)

	<u>1953</u>	<u>1954</u>	<u>1955</u>	<u>1956</u>	<u>1957</u>
Revenu à l'exploitation :					
Electricité	\$50 981	\$53 880	\$58 860	\$66 046	\$74 119
Gaz	8 095	8 343	8 320	8 658	2 987†
Consommation non facturée	324	274	588	633	(121)
Autre revenu à l'exploitation	1 072	979	1 393	1 243	2 095
	<u>\$60 472</u>	<u>\$63 476</u>	<u>\$69 161</u>	<u>\$76 580</u>	<u>\$79 080</u>
Frais d'exploitation :					
Exploitation, entretien, administration et autres dépenses courantes	\$18 636	\$19 696	\$21 075	\$24 353	\$22 436
Provision pour renouvellements	6 803	7 891	8 708	9 913	11 798
Contributions pour fins scolaires et autres	707	718	779	781	771
Taxe pour l'éducation	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800
	<u>\$28 946</u>	<u>\$31 105</u>	<u>\$33 362</u>	<u>\$37 847</u>	<u>\$37 805</u>
Revenu net à l'exploitation :	31 526	32 371	35 799	\$38 733	\$41 275
Revenus des placements et autres, moins frais divers	1 083	1 214	888	1 080	943
	<u>\$32 609</u>	<u>\$33 585</u>	<u>\$36 687</u>	<u>\$39 813</u>	<u>\$42 218</u>
Autres frais :					
Intérêt sur la dette obligataire	\$ 6 693	\$ 8 792	\$10 121	\$12 291	\$15 528
Intérêt sur réserves	3 328	4 339	5 341	7 064	8 962
Intérêt appliqué à la construction	(881)	(3 567)	(4 533)	(6 925)	(7 528)
Escompte et frais d'émission	744	2 898	477	3 629	5 158
	<u>\$ 9 884</u>	<u>\$12 462</u>	<u>\$11 406</u>	<u>\$16 059</u>	<u>\$22 120</u>
Disponible pour réserves	<u>\$22 725</u>	<u>\$21 123</u>	<u>\$25 281</u>	<u>\$23 754</u>	<u>\$20 098</u>
Réparti entre :					
Réserve pour entretien différé	\$ 583	\$ 2 280	\$ 2 071	\$ 2 845	\$ 2 879
Réserve pour améliorations	6 500	1 375	2 885	2 341	2 850
Réserve pour éventualités	2 000	3 394	4 117	6 576	5 000
Réserve pour stabilisation des tarifs	3 000	1 604	1 990	1 366	1 700
Réserve pour amortissement	10 594	12 810	14 771	11 427	7 988
Compte de déficit :					
Réseau du nord-ouest du Québec	48	(340)	(553)	(603)	(575)
Réseau du nord-est du Québec	—	—	—	(198)	256
	<u>\$22 725</u>	<u>\$21 123</u>	<u>\$25 281</u>	<u>\$23 754</u>	<u>\$20 098</u>

† 1er janvier au 24 avril seulement.

VENTES ET REVENUS DE CINQ ANS — ÉLECTRICITÉ

	1953	1954	1955	1956	1957
Energie produite et achetée (en milliers de kWh)					
Produite (1)	8 538 312	8 314 808	8 963 244	10 136 770	11 230 944
Achetée (2)	497 359	492 106	542 007	680 801	721 301
	<u>9 035 671</u>	<u>8 806 914</u>	<u>9 505 251</u>	<u>10 817 571</u>	<u>11 952 245</u>
Pertes et service interne	585 386	702 023	677 289	780 200	818 186
Ventes totales	<u>8 450 285</u>	<u>8 104 891</u>	<u>8 827 962</u>	<u>10 037 371</u>	<u>11 134 059</u>
Ventes d'électricité (milliers de kWh)					
Service domiciliaire	812 299	991 661	1 130 140	1 304 166	1 503 747
Service commercial	519 426	577 781	627 127	688 473	756 283
Service industriel: Perm.	2 537 082	2 673 648	2 748 538	2 661 389	3 141 406
Exc.	366 712	272 449	577 569	1 186 291	920 111
Service municipal					
Force motrice	142 792	146 726	156 860	165 650	179 388
Eclairage des rues	31 078	35 365	41 017	47 387	52 977
Transport	163 810	149 650	137 040	116 225	91 372
Ventes en bloc: Perm.	382 448	498 670	624 400	809 241	1 327 079
Exc.	877 289	487 909	646 587	936 147	706 734
Ventes en bloc: Ontario					
Energie permanente	1 226 620	1 190 170	1 079 670	1 059 197	1 083 764
Energie excédentaire	517 242	179 702	124 534	119 544	493 976
Exportation:					
Energie permanente	490 122	490 122	490 122	491 464	484 802
Energie excédentaire	335 192	358 327	396 023	397 544	295 029
Inter-services	48 173	52 711	48 335	54 653	97 391
Ventes totales	<u>8 450 285</u>	<u>8 104 891</u>	<u>8 827 962</u>	<u>10 037 371</u>	<u>11 134 059</u>
Revenu d'exploitation					
Ventes d'électricité:					
Service domiciliaire	\$11 901 421	\$13 895 575	\$15 577 266	\$17 716 662	\$19 797 929
Service commercial	9 530 788	10 572 380	11 439 745	12 473 391	13 667 506
Service industriel — Perm.	16 872 994	17 861 435	18 987 492	19 662 724	22 709 551
Exc.	676 586	490 130	1 426 740	3 524 228	2 509 322
Service municipal					
Force motrice	765 481	789 933	851 146	919 213	975 400
Eclairage des rues	455 092	512 973	547 074	647 203	758 387
Transport	1 400 263	1 319 223	1 250 596	1 071 812	883 715
Ventes en bloc: Perm.	1 981 787	2 437 871	2 799 224	3 689 659	6 308 477
Exc.	1 219 285	629 631	1 131 195	1 448 669	1 032 361
Ventes en bloc: Ontario					
Energie permanente	3 125 000	3 125 000	2 651 660	2 692 799	2 764 773
Energie excédentaire	1 319 160	458 304	317 584	304 840	924 577
Exportation					
Energie permanente	787 500	787 500	787 500	787 500	778 953
Energie excédentaire	848 121	907 238	1 008 289	1 011 995	761 363
Inter-services	97 042	92 861	84 745	94 971	246 574
Ventes totales	<u>\$50 980 520</u>	<u>\$53 880 054</u>	<u>\$58 860 256</u>	<u>\$66 045 666</u>	<u>\$74 118 888</u>
Nombre moyen des abonnés à					
l'électricité	399 015	417 826	436 861	460 021	490 569
Abonnés domiciliaires	344 450	361 664	379 040	400 231	427 703
kWh par abonné en moyenne	2 358	2 742	2 980	3 258	3 516
Revenu moyen par abonné	\$ 34,55	\$ 38,42	\$ 41,10	\$ 44,26	\$ 46,29
Revenu moyen par kWh:					
Service domiciliaire	1,47¢	1,40¢	1,38¢	1,36¢	1,32¢
Service commercial	1,83¢	1,83¢	1,82¢	1,81¢	1,81¢
Service industriel — Perm.	0,66¢	0,67¢	0,69¢	0,74¢	0,72¢
Exc.	0,18¢	0,18¢	0,25¢	0,30¢	0,27¢
Ventes en bloc — Perm.	0,52¢	0,49¢	0,45¢	0,46¢	0,48¢
Exc.	0,14¢	0,13¢	0,17¢	0,15¢	0,15¢

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

(2) Le chiffre donné à compter de 1956 comprend le chiffre net des échanges avec Northern Quebec Power: 33 197 en 1956 et 21 892 en 1957.

VENTES ET REVENUS DE CINQ ANS — GAZ

	1953	1954	1955	1956	1er jan. au 24 avril 1957
Gaz acheté (Mpc)	8 278 655	8 571 024	8 517 300	8 911 491	3 133 645
Pertes et service interne	435 305	444 333	365 641	376 409	129 202
Ventes totales	<u>7 843 350</u>	<u>8 126 691</u>	<u>8 151 659</u>	<u>8 535 082</u>	<u>3 004 443</u>
Ventes de gaz (Mpc):					
Service domiciliaire	5 199 262	5 343 275	5 263 519	5 508 750	1 999 385
Service commercial	2 629 629	2 763 068	2 865 579	3 002 835	993 833
Inter-services	14 459	20 348	22 561	23 497	11 225
Ventes totales	<u>7 843 350</u>	<u>8 126 691</u>	<u>8 151 659</u>	<u>8 535 082</u>	<u>3 004 443</u>
Revenus d'exploitation					
Ventes de gaz:					
Service domiciliaire	\$ 5 656 690	\$ 5 785 662	\$ 5 681 513	\$ 5 890 958	\$ 2 063 081
Service commercial	2 423 068	2 536 406	2 614 712	2 742 148	912 344
Inter-services	15 109	21 280	23 621	24 617	11 769
Ventes totales	<u>\$ 8 094 867</u>	<u>\$ 8 343 348</u>	<u>\$ 8 319 846</u>	<u>\$ 8 657 723</u>	<u>\$ 2 987 194</u>
Nombre moyen des abonnés au gaz	248 865	249 100	248 550	247 027	250 532
Abonnés domiciliaires:					
Mpc par abonné en moyenne	22,2	22,7	22,4	23,6	8,5
Revenu moyen par Mpc	\$ 1,09	\$ 1,08	\$ 1,08	\$ 1,07	\$ 1,03
Revenu moyen par abonné	\$ 24,10	\$ 24,62	\$ 24,23	\$ 25,25	\$ 8,73

PRODUCTION ET VENTES

STATISTIQUES DE LA PRODUCTION — 1957

Électricité

SOURCE D'ÉNERGIE	Réseau de Montréal		Réseau de Beauharnois	Réseau du nord-ouest du Québec	Réseau du nord-est du Québec	
	Métropolitain	Autres			Bersimis	Gaspé
1. Production (net) en kWh						
Bersimis	—	—	—	—	1 414 353 000	—
Beauharnois	—	—	7 891 109 000	—	—	—
Les Cèdres	265 425 000	920 987 000	—	—	—	—
Rivière-des-Prairies	308 168 400	—	—	—	—	—
Rapide VII	—	—	—	184 546 185	—	—
Rapide II	—	—	—	246 192 260	—	—
Centrales Diesel	162 620	—	—	—	—	—
2. Achats entre réseaux:						
Bersimis	806 702 000	—	—	—	—	—
Beauharnois	3 817 185 250	894 717 750	—	—	82 751 000	—
Métropolitain	—	—	—	—	—	—
3. Achats de						
S.W. & P. Co.	497 228 950	—	—	—	—	—
Saguenay P. Co.	—	—	—	—	—	—
Manicouagan P. Co.	—	—	—	—	65 964 200	136 216 000
4. Echange net (Northern Quebec Power Co.)	—	—	—	21 892 157	—	—
Débit total	11 952 244 772	1 815 704 750	7 891 109 000 ⁽²⁾	452 630 602	1 497 104 000 ⁽¹⁾	136 216 000
Débit: énergie permanente	9 459 250 031	907 554 429	6 846 340 125 ⁽²⁾	263 196 907	1 297 619 000 ⁽¹⁾	136 216 000
Ventes totales	11 134 059 138	1 815 704 750	7 832 578 297 ⁽²⁾	410 460 422	1 397 615 600 ⁽¹⁾	124 366 900
Pertes (kWh)	778 168 518	558 843 788	58 530 703	42 170 180	99 488 400	11 849 100
Charge maximum (en kW)						
Énergie permanente	1 830 600	123 000	912 600 ⁽¹⁾	37 340	545 000 ⁽¹⁾	26 000
Énergie excédentaire	150 450	141 250	141 400 ⁽¹⁾	30 000	—	—
Facteur de puissance annuel: énergie permanente	59,0%	84,2%	69,6%	80,5%	27,8% ⁽³⁾	59,8%

⁽¹⁾ Y compris ventes entre réseaux.⁽²⁾ Y compris ventes entre réseaux et énergie ne produisant pas de revenu: 40 017 kWh.⁽³⁾ Centrale incomplète.

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

Gaz

Gaz acheté	Pieds cubes
Gaz vendu	3 133 645 000
Pertes — 4,12%	3 004 443 000
Valeur calorifique du gaz vendu	129 202 000
Gravité spécifique du gaz vendu	465 B.T.U.
Débit maximum de 24 heures	0,530
	37 976 000

N.B.: Ces chiffres s'appliquent à la période du 1er janvier au 24 avril, date où nos propriétés gazières ont été achetées par la Corporation de gaz naturel du Québec.

ANALYSE DES VENTES - 1957

1 — RÉSEAU DE MONTRÉAL

(a) Ventes d'électricité

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

Service	Abonnés (Moyenne - 1957)	kWh	Montant	Le kWh ¢
Domiciliaire	427 654	1 503 371 083	\$19 794 959	1,317
Commercial	55 052	756 283 110	13 667 506	1,807
Industriel	7 630			
Energie permanente		2 134 479 772	17 927 050	,840
Energie excédentaire		180 278 320	308 358	,171
Municipal				
Force motrice	31	179 388 313	975 400	,550
Eclairage des rues	89	52 977 195	758 387	1,431
Transport				
Tramways et autobus	1	74 340 950	701 047	,943
Chemins de fer	1	17 030,600	182 668	1,072
Ventes en bloc				
Municipalités	3	67 991 260	455 034	,669
Services publics	5			
Energie permanente		484 287 954	1 711 488	,353
Energie excédentaire		594 111 050	863 427	,145
Exportation	1			
Energie permanente		484 802 339	778 953	,161
Energie excédentaire		295 028 661	761 363	,258
Entre réseaux				
Energie excédentaire	1	82 751 000	124 126	,150
Inter-services		44 611 575	70 891	,159
	<u>490 468</u>	<u>6 951 733 182</u>	<u>\$59 080 657</u>	<u>,850</u>

R É S U M É

Ventes d'énergie permanente	5 799 564 151	\$57 023 383	,983
Ventes d'énergie excédentaire	1 152 169 031	2 057 274	,178
Total	<u>6 951 733 182</u>	<u>\$59 080 657</u>	<u>,850</u>

kWh par abonné — Domiciliaire 3 516
Commercial 13 738

Revenu par abonné — Domiciliaire \$ 46,29
Commercial 248,26

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

(b) Ventes de gaz

Service	Abonnés (Moyenne - 1957)	Pieds cubes	Montant	Les 1000 pi. cu.
Domiciliaire	236 277	1 999 385 000	\$ 2 063 081	1,032
Commercial	14 255	993 833 000	912 344	,918
Inter-services		11 225 000	11 769	1,048
	<u>250 532</u>	<u>3 004 443 000</u>	<u>\$ 2 987 194</u>	<u>,994</u>

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

Chauffage domiciliaire	1 118	313 692 700	\$ 220 372	.702
Pieds cubes par abonné — Domiciliaire	8 462		Revenu par abonné — Domiciliaire	\$ 8,73
Commercial	69 718		Commercial	64,00

ANALYSE DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ - 1957

2 — RÉSEAU DE BEAUHARNOIS

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh ¢</u>
Industriel	13			
Energie permanente		756 653 426	\$ 2 654 368	,351
Energie excédentaire		739 833 480	2 200 964	,297
Services publics	1			
Energie permanente		192 824 700	974 535	,505
Ventes en bloc — Ontario	1			
Energie permanente		1 083 763 875	2 764 773	,255
Energie excédentaire		304 541 000	441 519	,145
Entre réseaux	1			
Energie permanente		3 431 860 000	8 505 000	,248
Energie excédentaire		1 280 043 000	1 171 239	,091
Inter-services		3 041 700	12 595	,414
	<u>16</u>	<u>7 792 561 181</u>	<u>\$18 724 993</u>	<u>,240</u>
Total : énergie permanente		5 468 143 701	\$14 911 271	,273
énergie excédentaire		2 324 417 480	3 813 722	,164
		<u>7 792 561 181</u>	<u>\$18 724 993</u>	<u>,240</u>

3 — RÉSEAU DU NORD-OUEST DU QUÉBEC

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh ¢</u>
Industriel — Energie permanente	9	157 237 240	\$ 1 056 961	,672
Services publics	9			
Energie permanente		63 412 257	535 608	,845
Ventes hors de la Province :				
Energie excédentaire	1	189 434 605	483 058	,255
Domiciliaire	49	376 320	2 970	,789
	<u>68</u>	<u>410 460 422</u>	<u>\$ 2 078 597</u>	<u>,506</u>
Total : énergie permanente		221 025 817	\$ 1 595 539	,722
énergie excédentaire		189 434 605	483 058	,255
		<u>410 460 422</u>	<u>\$ 2 078 597</u>	<u>,506</u>

4 — RÉSEAU DU NORD-EST DU QUÉBEC

<u>Service</u>	<u>Abonnés</u>	<u>kWh</u>	<u>Montant</u>	<u>Le kWh ¢</u>
Région de Chibougamau : —				
Industriels	8	52 281 360	\$ 690 390	1,321
Services publics	3	6 396 493	105 262	1,646
	<u>11</u>	<u>58 677 853</u>	<u>\$ 795 652</u>	<u>1,356</u>
Région de Gaspé : —				
Industriels	1	40 755 000	\$ 380 782	,934
Services publics	3	83 611 900	572 246	,684
	<u>4</u>	<u>124 366 900</u>	<u>\$ 953 028</u>	<u>,766</u>
Région de Bersimis : —				
Services publics	1			
Energie permanente		428 554 000	\$ 1 954 304	,456
Energie excédentaire		112 622 600	168 934	,150
Entre réseaux	1			
Energie permanente		806 702 000	4 952 759	,614
Inter-services		49 737 000	163 088	,328
	<u>2</u>	<u>1 397 615 600</u>	<u>\$ 7 239 085</u>	<u>,458</u>
	<u>17</u>	<u>1 580 660 353</u>	<u>\$ 8 987 765</u>	<u>,569</u>
Total : énergie permanente				
énergie excédentaire		1 468 037 753	\$ 8 818 831	,601
		112 622 600	168 934	,150
		<u>1 580 660 353</u>	<u>\$ 8 987 765</u>	<u>,569</u>

**FONDS DE PENSION
DES EMPLOYÉS**

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

Bilan

au 31 décembre 1957

ACTIF

Placements (au prix coûtant)	\$10 004 004
Prêts aux pensionnés	22 349
Arrérages dus par les employés	260 519
Dû par Hydro-Québec	133 410
	<u>\$10 420 282</u>

PASSIF

RÉSERVE	
Solde au 31 décembre 1956	\$10 049 904
Arrérages additionnels	9 716
	<u>\$10 059 620</u>
<i>Moins</i> : Ajustements d'arrérages des employés qui ont quitté le service	\$ 3 721
Montant remis à la Corporation de Gaz Naturel du Québec pour les employés transférés	620 419
Montant des arrérages dus par les employés transférés à la Corporation de Gaz Naturel du Québec	<u>14 484</u> <u>638 624</u>
	\$ 9 420 996
Revenu net de l'année	<u>999 286</u>
	<u>\$10 420 282</u>

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

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Approuvé pour et au nom de la Commission:

(Signé) J.-A. SAVOIE, *Président,*

(Signé) LÉONARD PRÉFONTAINE, *Commissaire.*

Montréal, le 3 février 1958.

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 1957

REVENU:

Contributions:		
Employés	\$ 395 562	
Hydro-Québec et Beauharnois	791 124	
	<u>\$1 186 686</u>	
Moins: remboursement aux employés qui ont quitté le service	59 426	\$1 127 260
	<u>\$ 336 235</u>	
Revenu sur placements	8 613	344 848
Intérêt sur arrérages des employés		<u>\$1 472 108</u>

DÉPENSES:

Pensions payées :	\$ 472 822
Excédent du revenu sur les dépenses crédité au compte de réserve	<u>\$ 999 286</u>

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

(Signé)

McDONALD, CURRIE & Co.,
Comptables agréés

ROSAIRE COURTOIS,
Comptable agréé

Montréal, le 3 février 1958.

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 1957 et l'état de revenu et dépenses pour l'année terminée à cette date. Nous avons obtenu tous les renseignements et explications demandés. A cette fin, conformément aux méthodes de vérification généralement suivies, nous avons fait les vérifications épreuves que nous avons jugées nécessaires dans les circonstances.

Sous réserve de la suffisance de la réserve, nous sommes d'avis que le bilan ci-joint et l'état 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 1957, 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 3 février 1958.

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1957

Obligations	Valeurs	Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres	
\$ 30 000	Acton Vale, Com. Scol.	Sér. 3, 1961-75	\$ 28 350	\$ 900	3,17
50 000	Arvida, Com. Scol. Cath.	Sér. 4½, 1963-72	48 090	2 250	4,68
1 000	Ayer's Cliff, Com. Scol. Cath.	4, 1964	995	40	4,02
20 000	Baie d'Urfée, Ville de	Sér. 4½, 1968-77	17 300	900	5,20
43 500	" " " "	Sér. 5, 1964-73	43 228	2 175	5,03
26 000	Baie d'Urfée, Com. Scol. Prot.	Sér. 5, 1959-63	26 000	1 300	5,00
20 000	Beaconsfield, Ville de	Sér. 4, 1968-69	17 975	800	4,45
13 000	Beaconsfield, Com. Schol. Cath.	Sér. 3, 1960-64	12 342	390	3,16
25 000	" " " "	Sér. 5, 1962-76	22 656	1 250	5,52
70 000	Beauharnois, Ville de	Sér. 3, 1961-70	68 705	2 100	3,06
300 000	" Cité de	Sér. 3½, 1975-86	300 000	10 500	3,50
7 000	Bedford, Ville de	Sér. 3, 1961-64	6 885	210	3,05
24 500	" " " "	Sér. 3½, 1965-74	24 098	857	3,56
25 000	Beloeil, Ville de	Sér. 3½, 1967-71	23 933	875	3,66
14 000	Bourlamaque, Ville de	Sér. 4½, 1960-63	13 860	630	4,54
22 500	Buckingham, Syndics des écoles	Sér. 3, 1961-69	22 500	675	3,00
20 000	Chambly Bassin, Vlge de	Sér. 3¼, 1961-70	19 640	650	3,31
57 000	Chatham, Canton	Sér. 3½, 1961-65	55 683	1 995	3,58
17 500	Châteauguay, Com. Scol. Ville de	Sér. 4½, 1965-72	17 213	788	4,58
50 000	" " " "	Sér. 3, 1960-69	46 310	1 500	3,24
25 000	" Syndics Ec. Prot.	Sér. 5½, 1961-77	23 875	1 375	5,76
25 000	Coaticook, Ville de	Sér. 3½, 1965-74	24 250	875	3,61
25 000	Côte St-Luc, Ville de	4½, 1973	23 125	1 125	4,86
10 000	Cowansville, Com. Scol. Prot.	Sér. 3¾, 1960-65	10 000	375	3,75
20 000	" " " "	Sér. 4, 1966-75	20 000	800	4,00
50 000	Donnacoona, Ville de	4½, 1971	43 170	2 250	5,21
20 000	Dorion, Ville de	Sér. 4, 1963-72	19 050	800	4,20
125 000	Dorval, Ville de	3, 1964	117 500	3 750	3,19
95 000	Drummondville, Cité de	Sér. 3, 1961-65	93 005	2 850	3,06
20 000	" Com. Ec.	Sér. 3, 1965-68	18 370	600	3,27
20 000	" Ec. Cath.	Sér. 5, 1966-77	18 122	1 000	5,52
50 000	Ecole Sup. de commerce Q	Sér. 4, 1958-62	50 000	2 000	4,00
45 000	Farnham, Ville de	Sér. 4, 1969-75	44 775	1 800	4,02
15 000	" " " "	Sér. 5, 1968-70	14 344	750	5,23
50 000	Filiatrault, Com. Scol.	Sér. 3½, 1965-74	47 155	1 750	3,71
25 000	Granby, Com. Scol. Ville de	Sér. 4½, 1962-76	22 912	1 125	4,91
50 000	Grand'Mère, Ville de	Sér. 3, 1965-74	45 570	1 500	3,29
7 000	Grand'Mère, Com. Scol. Cath.	3½, 1966	6 860	245	3,57
25 000	" Ville de	Sér. 5½, 1968-77	24 743	1 375	5,56
151 000	Hampstead, Ville de	Sér. 3, 1961-75	147 225	4 530	3,08
17 800	" " " "	Sér. 2¾, 1968-72	16 780	489	2,92
25 000	Hull, Ville de	4, 1970	24 312	1 000	4,11
20 000	Hull, Com. Scol. Prot. du Canton de	Sér. 3½, 1961-65	20 000	700	3,50
50 000	Huntingdon, Ville de	Sér. 3½, 1965-74	49 125	1 750	3,56
20 000	" Com. Scol. Cath.	Sér. 3, 1961-65	19 400	600	3,09
1 000 000	Hydro-Québec	Série "C" 3, 1960	1 000 000	30 000	3,00
1 200 000	"	Série "C" 3, 1969	1 197 500	36 000	3,01
167 000	"	Série "D" 3, 1969-73	167 000	5 010	3,00
500 000	"	Série "M" 3½, 1975	500 000	17 500	3,50
8 000	"	Série "O" 4¼, 1976	7 840	340	4,33
50 000	Ile Maligne, Ville de	Sér. 3½, 1964-73	44 675	1 750	3,92
42 000	Joliette, Cité de	Sér. 3, 1961-67	42 000	1 260	3,00
25 000	" Ville de	Sér. 3, 1965-74	23 240	750	3,23
10 000	Joliette, Cité de	3, 1970	8 900	300	3,37
20 000	" Com. Scol.	Sér. 4, 1961-62	19 746	800	4,05
54 500	" Com. Scol.	Sér. 4½, 1963-72	53 955	2 453	4,55
20 000	Knowlton, Prot. Sch. Com.	Sér. 5½, 1968-72	19 100	1 100	5,76
3 000	Lachine, C.S. Très St-Sacr.	4, 1961	2 773	120	4,33
43 000	" " " "	Sér. 3½, 1962-71	39 741	1 505	3,79
50 000	" Cité de	Sér. 4½, 1968-72	46 985	2 250	4,79
35 000	" Com. Sc. Cité de	Sér. 4½, 1963-76	31 976	1 575	4,93
25 000	Lac des Deux Montagnes, Com. Scol. Prot.	Sér. 4½, 1966-75	24 862	1 125	4,52

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1957 (suite)

Obligations	Valeurs		Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
10 000	L'Ancienne Lorette, Mun. de la par. de	Sér. 3, 1962-63	9 900	300	3,03
14 000	" " Com. Scol.	Sér. 4, 1965-72	13 930	560	4,02
50 000	LaSalle, Ville	Sér. 5½, 1968-77	47 400	2 750	5,80
25 000	" "	Sér. 4½, 1962-71	25 000	1 125	4,50
25 000	" "	Sér. 3½, 1966-75	23 990	875	3,65
3 000	" Com. Scol. de Ville	4½, 1968	3 000	135	4,50
25 000	" Com. Scol. Cath.	Sér. 3, 1967-73	22 088	750	3,40
15 000	" " " "	Sér. 3½, 1971-74	13 725	525	3,83
25 000	La Tuque, Com. Scol. Ville de	Sér. 4½, 1963-67	24 280	1 125	4,63
30 000	Lauzon, Cité de	Sér. 3½, 1965-74	28 968	1 050	3,62
16 000	Laval-sur-le-Lac, Ville de	Sér. 3½, 1965-68	15 670	560	3,57
25 000	L'Epiphanie, Mun. du village de	Sér. 3, 1968-76	25 000	750	3,00
35 000	Lévis, Cité de	Sér. 3, 1965-74	32 302	1 050	3,25
30 000	Longueuil, Cité de	Sér. 4½, 1967-75	29 700	1 350	4,55
25 000	Loretteville Com. Scol.	Sér. 4, 1965-74	25 000	1 000	4,00
36 500	Louiseville, Ville	Sér. 4½, 1963-72	35 690	1 551	4,35
60 000	Cie de Pouvoir du Bas St-Laurent, 1ère hyp.	3¼, 1965	58 290	2 250	3,86
27 000	Magog, Cité de	Sér. 3, 1963-70	26 291	810	3,08
25 000	" " " "	Sér. 5½, 1968-77	24 000	1 375	5,72
20 000	" Com. Scol. Cath., Mun. de	Sér. 4, 1963-72	18 890	800	4,24
9 500	Masson, Vlge de	Sér. 3, 1961-64	9 313	285	3,06
14 500	" " " "	Sér. 3½, 1965-69	14 280	507	3,55
21 000	McMasterville, Com. Scol. Prot.	Sér. 3½, 1960-64	20 798	735	3,53
30 000	Mégantic, Ville de	Sér. 3, 1962-67	30 000	900	3,00
100 000	Melocheville, Village de	5½, 1967	96 250	5 500	5,71
33 000	Mont-Joli, Ville de	Sér. 5, 1965-66	31 231	1 650	5,28
19 500	Montmorency, Ville de	Sér. 4, 1964-67	18 661	780	4,18
75 000	Montréal, Cité de	3, 1965	75 000	2 250	3,00
12 000	" Com. Ecol. Prot.	Sér. 3, 1961-64	11 490	360	3,13
25 000	" " " "	5, 1976	24 250	1 250	5,15
65 000	Montreal Prot. Sch. Bd. of G.M.	5¼, 1977	63 788	3 738	5,86
25 000	" " " " " "	5½, 1977	24 750	1 375	5,52
250 000	Montreal Coke & Mfg. Co.	5, 1963	250 000	12 500	5,00
300 000	M. L. H. & P. Cons.	4, 1969	300 000	12 000	4,00
25 000	Montréal, Com. Métrop.	4, 1968	24 875	1 000	4,02
25 000	Montréal-Est, Com. Ec. Cath.	Sér. 5, 1968-77	23 072	1 250	5,41
50 000	Montréal-Ouest, Cité de	Sér. 4½, 1967-76	46 265	2 250	4,86
90 000	" " " "	Sér. 3, 1965-74	83 682	2 700	3,23
25 000	" " " "	Sér. 3, 1966-75	22 360	750	3,35
25 000	" " " " " "	Sér. 5, 1968-77	24 865	1 250	5,03
12 000	Noranda, Com. Scol. Cath.	Sér. 4, 1960-62	11 671	480	4,11
15 000	" Com. Scol. Prot.	Sér. 4, 1960-74	14 286	600	4,20
25 000	Notre-Dame-Aux. (St-Jean)	Sér. 4½, 1967-76	24 580	1 125	4,58
28 900	Ormstown, Mun. du village de	Sér. 2¾, 1961-72	27 686	795	2,87
25 000	Outremont, Cité, C. E. Mun.	Sér. 4½, 1968-77	22 643	1 125	4,97
8 500	Petit Lac Magog, Com. Scol. du	Sér. 4, 1959-62	8 360	340	4,07
13 500	" " " " " "	Sér. 4½, 1963-67	13 277	607	4,58
14 300	Plessisville, Com. Scol. de	Sér. 2¾, 1968-77	13 943	393	2,82
14 000	Pointe au Pic, Vlge de	Sér. 4, 1959-65	13 569	560	4,13
30 000	Pointe-Claire, Ville de	Sér. 4½, 1965-68	29 079	1 350	4,64
20 000	" " " " " "	Sér. 3½, 1965-73	18 880	700	3,71
30 000	Princeville, Mun. du village de	Sér. 3, 1963-66	30 000	900	3,00
25 000	Québec, Cité de	Sér. 3, 1961-65	24 250	750	3,09
25 000	" Com. des écoles	Sér. 4½, 1969-73	24 845	1 125	4,53
25 000	" " " " " "	5, 1969	24 375	1 250	5,13
500 000	" Prov. de	3¼, 1973	496 250	16 250	3,27
100 000	" " " " " "	4¾, 1977	98 100	4 750	4,84
22 000	Rawdon, Syn. des Ec. de	Sér. 3½, 1960-69	21 147	770	3,64
56 000	Richmond, Ville de	Sér. 3, 1962-77	56 000	1 680	3,00
20 000	Rimouski, C. Ecol. de Ville de	Sér. 5½, 1965-77	19 234	1 100	5,72
20 500	" Com. Sc. Ville de	Sér. 4½, 1962-76	19 017	923	4,85
20 000	Rivière-du-Loup, Com. Scol.	Sér. 4, 1967-76	19 656	800	4,07

PLACEMENTS DU FONDS DE PENSION AU 31 DÉCEMBRE 1957 (suite)

Obligations	Valeurs	Valeur au prix coûtant	Revenu annuel	Rendement sur val. aux livres
50 000	St-Adèle, Mun. de la par. dt 3½, 1965	48 855	1 750	3,58
17 500	Ste-Adèle, Vlge de Sér. 4, 1966-70	17 500	700	4,00
16 000	Ste-Agathe-des-Monts, Ville de Sér. 3, 1961-68	15 800	480	3,04
25 000	" " Sér. 4, 1969-73	22 902	1 000	4,37
25 000	Ste-Anne-de-Beaupré, Mun. Vlge de Sér. 4, 1966-75	25 000	1 000	4,00
28 500	St-Blaise, Com. Scol. Sér. 3½, 1960-69	27 864	997	3,58
29 500	St-Bruno, Par. de Sér. 4½, 1964-72	28 851	1 328	4,60
6 500	Ste-Catherine d'Alexandrie, Com. Scol. Sér. 3½, 1961-65	6 463	227	3,52
7 500	" " Sér. 4, 1966-69	7 500	300	4,00
30 000	St-Eustache s/Lac, Vlge de Sér. 4, 1970-74	29 619	1 200	4,05
25 000	Ste-Foy, Cité 5½, 1972	24 000	1 375	5,73
25 000	Ste-Foy, Ecole Cath. Mun. de Sér. 5½, 1964-77	23 518	1 375	5,85
25 000	Ste-Foy, Synd. Ecol. Prot. Sér. 3½, 1960-74	23 688	875	3,69
21 000	Ste-Geneviève, Corp. Par. Sér. 4, 1962-68	20 948	840	4,01
12 000	St-Germain de Rimouski, Com. Scol. Sér. 3½, 1965-69	11 635	420	3,61
15 000	" " Sér. 4, 1970-74	15 000	600	4,00
10 000	St-Hilaire, Com. Ecol. Prot. Sér. 4½, 1965-74	9 886	425	4,30
30 000	St-Hyacinthe, Cité de Sér. 5, 1968-77	27 825	1 500	5,39
17 000	" " Sér. 3, 1962-64	16 872	510	3,02
45 000	" Ville de Sér. 5, 1968-77	41 697	2 250	5,40
50 000	" Com. Sc. Mun. Sér. 3½, 1967-76	47 130	1 750	3,71
11 000	St-Jean, Com. Scol. Cath. Sér. 4, 1961-62	10 945	440	4,02
50 000	" " Sér. 3½, 1963-72	45 095	1 750	3,88
50 000	" Com. des Ecoles Sér. 4½, 1965-76	45 905	2 250	4,90
50 000	St-Jérôme, Cité Sér. 4½, 1967-76	44 805	2 250	5,02
25 000	" Ville de 3¼, 1965	24 750	813	3,28
6 000	" " 5, 1963	6 000	300	5,00
18 500	St-Joachim, Com. Scol. Sér. 3, 1965-74	16 650	555	3,33
50 000	St-Laurent, Cité Sér. 5½, 1968-77	48 225	2 750	5,70
75 000	" Ville Sér. 4, 1964-71	70 312	3 000	4,27
25 000	" " Sér. 4, 1967-76	23 325	1 000	4,29
80 500	" Com. Scol. Sér. 4½, 1963-70	79 212	3 622	4,57
35 000	" " Sér. 3½, 1972-76	32 256	1 225	3,80
31 500	St-Pierre, Ville Sér. 4½, 1963-72	31 185	1 418	4,55
10 000	St-Thérèse de l'Enfant-Jésus, Cowansville Sér. 3½, 1960-64	9 900	350	3,54
25 000	Salaberry de Valleyfield, Cité Sér. 5, 1968-77	23 195	1 250	5,39
25 000	Shawinigan Falls, Cité de Sér. 4, 1963-72	24 283	1 000	4,12
25 000	" " Sér. 5½, 1968-77	25 000	1 375	5,50
86 000	Sherbrooke, Cité de Sér. 3, 1960-64	85 785	2 580	3,01
50 000	" " Sér. 3½, 1967-76	47 380	1 750	3,69
50 000	" " Sér. 3½, 1967-74	44 760	1 750	3,91
25 000	" Ecole Cath. R. Sér. 4½, 1961-77	22 740	1 125	4,95
33 500	" Com. des Ec. Cath. Sér. 4, 1962-63	32 495	1 340	4,12
15 000	Sorel, Cité de Sér. 5½, 1973-77	14 400	825	5,73
244 000	Synd. pour le rachat des rentes seigneuriales Sér. 2¾, 1967-72	244 000	6 710	2,75
25 000	Trois-Rivières, Com. Ec. Cath. S. Sér. 5½, 1971-75	24 350	1 375	5,64
300 000	" Cité de Sér. 3, 1967-76	300 000	9 000	3,00
49 500	Trois-Rivières, Com. Ecol. Cath. S. Sér. 5, 1969-77	45 540	2 475	5,43
61 500	Valleyfield, Cité de Salaberry Sér. 4½, 1967-75	56 740	2 768	4,88
25 000	Valleyfield, Com. Scol. Mun. de Sér. 4, 1964-73	23 880	1 000	4,19
50 000	Verdun, Cité de Sér. 5½, 1969-73	50 000	2 750	5,00
50 000	Verdun, Ville de Sér. 4, 1964-71	47 375	2 000	4,22
43 500	Victoriaville, Ville de Sér. 2¾, 1961-66	43 174	1 196	2,77
3 000	" " 4, 1962	2 880	120	4,17
30 000	" " Sér. 4½, 1963-72	29 337	1 350	4,60
25 000	" Com. Sc. Mun. Sér. 3½, 1967-76	23 545	875	3,72
28 500	Warwick, Comm. d'Ecole Sér. 3, 1965-74	25 693	855	3,33
12 000	Waterloo, Ville de Sér. 4, 1961-72	11 687	480	4,11
15 000	" Com. Scol. Prot. Sér. 3, 1961-66	14 700	450	3,06
24 000	" Com. Scol. Cath. Sér. 3, 1965-74	21 408	720	3,36
20 000	Windsor, Mun. de la Ville de Sér. 3, 1961-66	18 814	600	3,19
		\$10 002 895	\$372 475	3,72
	Intérêt couru acheté 1 109			
	TOTAL DES PLACEMENTS \$10 004 004			



