CATALOGUE NO. 57-002 $5.00 A YEAR

NO. DE CATALOGUE 57-002 $5.00 PAR ANNÉE

service bulletin

bulletin de service

Energy statistics

La statistique de l'énergie

For further information write to DBS Energy and Minerals Section, Ottawa, or telephone 992-6014 (Area Code 613)

Pour de plus amples renseignements, prière de vous adresser à la Section de l'énergie et des minéraux ou composer 992-6014 (Indicatif régional 613)

Catalogue No. 57-002
Vol. 6, No. 38

August – 1971 – Août

TABLE OF CONTENTS

	Page
Preliminary Electric Energy Statistics (thousand Kwh.) June 1971, Catalogue No. 57-001	2
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, 1970	3

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Statistique provisoire de l'énergie électrique (milliers de kWh.) juin 1971, Catalogue No. 57-001	2
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, 1970	3

6503-521

Statistics Canada Statistique Canada

DBS REGIONAL OFFICES — St. Johns • Halifax • Montréal • Ottawa • Toronto • Winnipeg • Edmonton • Vancouver — BUREAUX RÉGIONAUX DU BFS

Preliminary Electric Energy Statistics (thousand Kwh.)

Statistique provisoire de l'énergie électrique (milliers de kwh.)

	June — Juin		Per cent change — Pourcentage de variation
	1971	1970	
Net generation — Énergie produite nette	16,410,857	15,775,251	+ 4.0
Hydro — Hydro-électrique	13,185,665	12,841,854	+ 2.7
Thermal — Thermique	3,225,192	2,933,397	+ 9.9
Total net generation — Total net de l'énergie produite:			
By province — Par province:			
Newfoundland — Terre-Neuve	361,816	372,422	− 2.8
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	19,787	18,169	+ 8.9
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	312,959	253,042	+ 23.7
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	417,492	406,419	+ 2.7
Québec	5,921,973	5,933,610	− 0.2
Ontario	5,218,312	5,036,144	+ 3.6
Manitoba	732,559	572,393	+ 28.0
Saskatchewan	424,213	432,394	− 1.9
Alberta	810,795	748,132	+ 8.4
British Columbia — Colombie-Britannique	2,152,647	1,965,291	+ 9.5
Yukon	18,258	16,621	+ 9.8
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	20,046	20,614	− 2.8
Energy imported from U.S.A. — Énergie importée des États-Unis	308,845	183,662	+ 68.2
Energy exported to U.S.A. — Énergie exportée aux États-Unis:			
Firm — Garantie	126,719	73,479	+ 72.5
Secondary — Non-garantie	487,485	397,619	+ 22.6
Total exported — Totale exportée	614,204	471,098	+ 30.4
Net energy used in Canada — Énergie nette utilisée au Canada	16,105,498	15,487,815	+ 4.0
Secondary energy used in Canada — Énergie non-garantie utilisée au Canada	96,283	148,190	− 35.0
Firm energy used in Canada — Énergie garantie utilisée au Canada	16,009,215	15,339,625	+ 4.3

	June 1971 — Juin	May 1971 — Mai	April 1971 — Avril
Seasonally adjusted — Ajustée pour variations saisonnières:			
Net generation — Total net de l'énergie produite	17,757,000	17,434,000	17,539,000
Firm energy consumption — Consommation de l'énergie garantie	17,337,000	16,955,000	17,150,000
Total generation for 12 months period ending — Énergie totale produite pour les douze mois terminés en	208,804,319	208,168,713[r]	207,479,077[r]

Electric Power Statistics, 1970

Statistique de l'énergie électrique, 1970

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, 1970

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, 1970

Introduction

The report "Electric Power Statistics, Volume III" is an occasional publication which lists certain design details of electric generating equipment and associated prime movers. The latest publication (Catalogue N° 57-504) listed these details for the position as at December 31, 1969. The accompanying tables are for use in up-dating this publication to the position as at December 31, 1970. It is intended to maintain publication of "Electric Power Statistics, Volume III" at regular intervals in the future and to provide annual up-dating sheets in this form for the intervening years.

La publication "Statistique de l'Énergie Électrique, Volume III", en est une hors série qui liste certains détails au sujet des générateurs électriques et de leurs moteurs primaires. La dernière publication (Catalogue No. 57-504) cataloguait ces détails pour l'équipement installé au 31 décembre, 1969. Les tableaux suivants sont publiés dans le but de mettre à jour cette publication au 31 décembre, 1970. On envisage de poursuivre l'impression de "Statistique de l'Énergie Électrique Volume III" à intervalles réguliers et de fournir des feuillets intercalaires de mise à jour.

Table 1 shows a summary of the position as a December 31, 1970, incorporating all changes that have occurred during 1970, while Table 2 shows details of revisions to those plants that have capacities above 500 KW.

Le tableau 1 donne un sommaire de la position en date du 31 décembre, 1970, incluant tous les changements qui ont été effectués durant 1970, tandis que le tableau 2 donne des détails des rectifications à ces centrales d'une capacité au-dessus de 500 KW.

TABLE 1. Summary of Electric Generating Capacity as at December 31, 1970

TABLEAU 1. Sommaire de la capacité des générateurs électriques au 31 décembre 1970

	Publicly - operated utilities — Services publics	Privately - operated utilities — Services privés	Industries — Établissements industriels	Total
	K.W.			
All equipment – Tout genre				
Newfoundland – Terre-Neuve	655,115	510,725	82,178	1,248,018
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	6,891	70,500	–	77,391
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	538,148	317,243	75,920	931,311
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	1,044,173	31,840	124,837	1,200,850
Québec	10,651,265	1,018,680	2,377,093	14,047,038
Ontario	12,779,009	340,580	580,572	13,700,161
Manitoba	1,783,210	–	10,800	1,794,010
Saskatchewan	1,376,370	106,740	49,750	1,532,860
Alberta	661,491	1,852,560	160,088	2,674,139
British Columbia – Colombie-Britannique	3,598,200	48,805	1,826,382	5,473,387
Yukon	44,610	7,190	6,100	57,900
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	77,344	3,905	7,331	88,580
Total	33,215,826	4,308,768	5,301,051	42,825,645
Hydro-electric – Hydro-électrique				
Newfoundland – Terre-Neuve	459,920	450,061	64,135	974,116
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	106,928	50,323	5,350	162,601
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	524,835	30,840	14,200	569,875
Québec	9,977,233	1,016,380	2,288,743	13,282,356
Ontario	6,209,248	332,720	254,006	6,795,974
Manitoba	1,319,350	–	–	1,319,350
Saskatchewan	447,840	106,740	12,300	566,880
Alberta	–	615,700	–	615,700
British Columbia – Colombie-Britannique	2,471,992	48,530	1,429,489	3,950,011
Yukon	24,490	1,650	–	26,140
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	32,000	–	3,360	35,360
Total	21,573,836	2,652,944	4,071,583	28,298,363
Steam – Thermique à vapeur				
Newfoundland – Terre-Neuve	153,400	33,400	13,625	200,425
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	–	70,500	–	70,500
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	425,250	265,000	69,970	760,220
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	510,615	–	110,637	621,252
Québec	600,000	–	76,630	676,630
Ontario	6,204,200	–	323,891	6,528,091
Manitoba	419,000	–	7,350	426,350
Saskatchewan	813,000	–	23,000	836,000
Alberta	573,791	1,117,000	131,001	1,821,792
British Columbia – Colombie-Britannique	810,000	–	352,680	1,162,680
Yukon	–	–	–	–
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	600	–	–	600
Total	10,509,856	1,485,900	1,108,784	13,104,540
Internal combustion – Combustion interne				
Newfoundland – Terre-Neuve	27,645	13,114	4,418	45,177
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	6,891	–	–	6,891
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	5,970	1,920	600	8,490
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	8,723	1,000	–	9,723
Québec	38,032	2,300	11,720	52,052
Ontario	24,061	7,860	2,275	34,196
Manitoba	17,060	–	3,450	20,510
Saskatchewan	26,650	–	14,450	41,100
Alberta	1,500	23,360	16,900	41,760
British Columbia – Colombie-Britannique	125,708	275	39,713	165,696
Yukon	20,120	5,540	6,100	31,760
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	43,244	3,905	3,971	51,120
Total	345,604	59,274	103,597	508,475
Gas turbine – Turbine à gaz				
Newfoundland – Terre-Neuve	14,150	14,150	–	28,300
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–
Québec	36,000	–	–	36,000
Ontario	341,500	–	400	341,900
Manitoba	27,800	–	–	27,800
Saskatchewan	88,880	–	–	88,880
Alberta	86,200	96,500	12,187	194,887
British Columbia – Colombie-Britannique	190,500	–	4,500	195,000
Yukon	–	–	–	–
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1,500	–	–	1,500
Total	786,530	110,650	17,087	914,267

TABLE 2. Revisions to plants of capacity over 500 kw.

TABLEAU 2. Rectifications aux centrales d'une capacité au-dessus de 500 kw.

			Resultant plant total — Total de la centrale qui en résulte
Hydro			
Newfoundland - Terre-Neuve			
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay D'Espoir	2 additional units — 2 unités additionnelles = + 153,000 kw.	459,000 kw.
Price (Nfld) Pulp and Paper Ltd.	Grand Falls	Change in power factor — Changement du facteur de puissance = — 4,000 kw.	26,500 kw.
Québec			
Commission Hydro-électrique de Québec	Manic 5	New plant — 5 units — Nouvelle centrale — 5 unités	807,500 kw.
	Chaudière	Plant retired — Centrale retirée du service = — 3,500 kw.	—
	Parent	Plant retired — Centrale retirée du service = — 800 kw.	—
	St. Elzear	Plant retired — Centrale retirée du service = — 700 kw.	—
Domtar Pulp and Kraft Paper Ltd.	Windsor Mills	Taken over by / Prise en main par) Domtar Fine Papers	
Ontario			
Canadian General Electric Co. Ltd.	Nassau	Taken over by / Prise en main par) Trent University	
Hydro-Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 1	Generator rewound — Générateur rénové = + 10,750 kw.	414,650 kw.
	Toronto Power	Change in kva — Changement de kva = — 1,800 kw.	39,600 kw.
	Wells	New plant — 2 units — Nouvelle centrale — 2 unités	203,300 kw.
Manitoba			
Manitoba Hydro	Kettle River	New plant — 1 unit — Nouvelle centrale — 1 unité	102,000 kw.
Sherritt-Gordon Mines Ltd.	Laurie River No. 1) Laurie River No. 2)	Taken over by / Prise en main par) Manitoba Hydro	
British Columbia - Colombie-Britannique			
Coast Copper	Benson Lake	Plant installed in 1962 — Centrale installée en 1962	1,760 kw.
Steam - Thermique à vapeur			
Newfoundland - Terre-Neuve			
Bowaters Newfoundland Ltd.	Little Bay	Taken over by / Prise en main par) Newfoundland and Labrador Power Commission	
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	New plant — 1 unit — Nouvelle centrale — 1 unité	150,000 kw.

TABLE 2. Revisions to plants of capacity over 500 kw. — Continued

TABLEAU 2. Rectifications aux centrales d'une capacité au-dessus de 500 kw. — suite

			Resultant plant total — Total de la centrale qui en résulte
Steam — Continued — Thermique à vapeur — suite			
New Brunswick — Nouveau-Brunswick			
Fraser Companies Ltd.	Newcastle	Taken over by) Miramichi Timber Prise en main par) Resources	
Ontario			
Canada Starch Company Ltd.	Cardinal	1 unit removed from service — 1 unité retirée du service = — 640 kw.	1,460 kw.
Ford Motor Company	Windsor	1 unit removed from service — 1 unité retirée du service = — 10,000 kw.	54,000 kw.
Hydro-Electric Power Commission of Ontario	Lambton	2 additional units — 2 unités additionnelles = + 1,000,000 kw.	2,000,000 kw.
McFadden Lumber Company	Blind River	Plant closed — Centrale fermée	—
Manitoba			
Manitoba Hydro	Brandon	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 105,000 kw.	237,000 kw.
Saskatchewan			
Saskatchewan Power Corporation	Boundary Dam	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 150,000 kw.	432,000 kw.
	Moose Jaw	Plant retired — Centrale retirée du service = — 25,000 kw.	—
Alberta			
Calgary Power Ltd.	Sentinel	Plant retired — Centrale retirée du service = — 10,000 kw.	—
	Sundance	New plant — 1 unit — Nouvelle centrale — 1 unité	300,000 kw.
Canadian Utilities Ltd.	Battle River	Change in power factor and kva.) Changement du facteur de puis-)= — 4,000 kw. sance et de kva.)	212,000 kw.
	Drumheller	1 unit removed — 1 unité retirée du service = — 2,500 kw.	15,000 kw.
	Vermillion	Change in power factor and kva.) Changement du facteur de puis-)= — 1,000 kw. sance et de kva.)	8,000 kw.
Edmonton Power	Clover Bar	New plant — 1 unit — Nouvelle centrale — 1 unité	165,000 kw.
British Columbia — Colombie-Britannique			
Columbia Cellulose Co. Ltd.	Celgar	Now — Maintenant — Canadian Cellulose Co. Ltd.	
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.	Skookumchuk	New plant — 1 unit — Nouvelle centrale — 1 unité	15,000 kw.
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.	New Westminster	Taken over by) Crown Zellerbach Canada Prise en main par) Ltd.	

TABLE 2. Revisions to plants of capacity over 500 kw. — Continued

TABLEAU 2. Rectifications aux centrales d'une capacité au-dessous de 500 kw. — suite

			Resultant plant total — Total de la centrale qui en résulte
Steam — Concluded — Thermique à vapeur — fin			
British Columbia — Concluded — Colombie-Britannique — fin			
Elk Falls Co. Ltd.	Campbell River	Taken over by) Crown Zellerbach Prise en main par) Canada Ltd.	
Granduc Operating Co.	Tide Lake	New plant — 2 units — Nouvelle centrale — 2 unités	30,000 kw.
S.M. Simpson Ltd.	Kelowna	Taken over by) Crown Zellerbach Prise en main par) Canada Ltd.	
Trautman and Garraway	Peachland	Plant closed — Centrale fermée = — 750 kw.	—
		Changes in plants not listed by province) = + 1,875 kw. Changements des centrales non énumérées par province)	130,450 kw.
Internal Combustion — Combustion interne			
Newfoundland — Terre-Neuve			
Department of Transport	Goose Bay	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 700 kw.	9,000 kw.
Newfoundland Fluospar Ltd.	Power Plant	Taken over by) Aluminum Co. of Prise en main par) Canada Ltd.	
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bonne Bay	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 100 kw.	800 kw.
	Burgeo	6 units retired — 6 unités retirées du service = — 930 kw.	
		3 additional units — 3 unités additionnelles = + 2,146 kw.	2,146 kw.
	Port aux Choix	3 units retired — 3 unités retirées du service = — 750 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 600 kw.	600 kw.
	Ramea	4 units retired — 4 unités retirées du service = — 280 kw.	
		2 additional units — 2 unités additionnelles = + 600 kw.	600 kw.
	Roddickton	4 units retired — 4 unités retirées du service = — 240 kw.	
		3 additional units — 3 unités additionnelles = + 750 kw.	750 kw.
	St. Anthony	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 700 kw.	2,700 kw.
New Brunswick — Nouveau-Brunswick			
City of Edmunston	Edmunston	2 units retired — 2 unités retirées du service = — 1,380 kw.	1,876 kw.
Québec			
Commission Hydro-électrique de Québec	Cap aux Meules	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 3,072 kw.	11,737 kw.

TABLE 2. Revisions to plants of capacity over 500 kw. — Continued

TABLEAU 2. Rectifications aux centrales d'une capacité au-dessous de 500 kw. — suite

			Resultant plant total — Total de la centrale qui en résulte
Internal Combustion — Continued Combustion interne — suite			
Québec — Concluded — fin			
Commission Hydro-électrique de Québec	Havre St. Pierre	2 additional units — 2 unités additionnelles = + 2,000 kw.	6,000 kw.
	Fort George	New plant — 2 units — Nouvelle centrale — 2 unités	1,100 kw.
	St. Augustin	2 units retired — 2 unités retirées du service = — 150 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 400 kw.	725 kw.
Construction St. Paul Ltée	St. Pie de Bagot	3 additional units — 3 unités additionnelles = + 473 kw.	823 kw.
Iron Ore Co. of Canada	Mobile Rail Car No. 13	1 additional railcar — 1 wagon de chemin de fer additionnel = + 1,000 kw.	4,000 kw.
Manitoba			
Manitoba Hydro	Garden Hill	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 300 kw.	600 kw.
	Norway House	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 60 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 350 kw.	1,200 kw.
	The Pas	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 500 kw.	5,750 kw.
Saskatchewan			
Anglo Rouyn Mines	La Ronge	New plant — 3 units — Nouvelle centrale — 3 unités	4,950 kw.
Saskatchewan Power Corporation	La Ronge	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 100 kw.	1,850 kw.
Alberta			
Canadian Utilities Ltd.	Fort Chipewyan	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 150 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 250 kw.	750 kw.
	Nipisi	Plant retired — Centrale retirée du service = — 1,200 kw.	—
Nortland Utilities Ltd.	Jasper	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 500 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 600 kw.	4,525 kw.
	Wabasca	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 250 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 500 kw.	800 kw.
British Columbia — Colombie-Britannique			
B.C. Hydro and Power Authority	Bella Bella	New plant — Nouvelle centrale	1,200 kw.
	Burns Lake	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 1,136 kw.	1,800 kw.
	Chetwynd	2 unit retired — 2 unités retirées du service = — 6,000 kw.	5,000 kw.

TABLE 2. Revisions to plants of capacity over 500 kw. — Continued

TABLEAU 2. Rectifications aux centrales d'une capacité au-dessous de 500 kw. — suite

			Resultant plant total — Total de la centrale qui en résulte
Internal Combustion — Concluded Combustion interne — fin			
British Columbia — Concluded — Colombie-Britannique — fin			
	Fort Nelson	2 additional units — 2 unités additionnelles = + 6,000 kw.	9,061 kw.
	Masset	New plant — 5 units — Nouvelle centrale — 5 unités	2,500 kw.
	Stewart	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 1,136 kw.	3,747 kw.
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.	Cassiar	2 units retired — 2 unités retirées du service = — 800 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 1,400 kw.	5,600 kw.
Churchill Copper Corp. Ltd.	Magnum Creek	New plant — 6 units — Nouvelle centrale — 6 unités	3,300 kw.
Cominco Ltd.	Benson Lake	New plant — 4 units — Nouvelle centrale — 4 unités	3,995 kw.
Mastodon-Highland Bell Mines Ltd.	Beaverdell	Taken over by / Prise en main par) Leitch Mines Ltd.	
Nootka Cedar Products Ltd.	Tahsis	New plant — Nouvelle centrale	1,750 kw.
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest			
Northern Canada Power Commission	Fort Simpson	Change in kva. — Changement de kva. = — 15 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 280 kw.	1,465 kw.
	Frobisher Bay	2 additional units — 2 unités additionnelles = + 600 kw.	10,565 kw.
	Muvik	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 5,150 kw.	9,610 kw.
	Norman Wells	2 additional units — 2 unités additionnelles = + 1,200 kw.	1,400 kw.
	Pine Point	New plant — Nouvelle centrale	5,150 kw.
Northland Utilities Ltd.	Fort Providence	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 150 kw.	555 kw.
	Hay River	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 500 kw.	3,350 kw.
Yukon			
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.	Clinton Creek	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 500 kw.	6,100 kw.
Northern Canada Power Commission	Faro	New plant — Nouvelle centrale	5,150 kw.
	Whitehorse	1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 5,150 kw.	14,220 kw.
Yukon Electrical Co. Ltd.	Haines Junction	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 100 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 300 kw.	750 kw.
	Watson Lake	1 unit retired — 1 unité retirée du service = — 300 kw.	
		1 additional unit — 1 unité additionnelle = + 600 kw.	2,080 kw.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010659098

TABLE 2. Revisions to plants of capacity over 500 kw. — Concluded

TABLEAU 2. Rectifications aux centrales d'une capacité au-dessous de 500 kw. — fin

			Resultant plant total — Total de la centrale qui en résulte
Gas turbine — Turbine à gaz			
Ontario			
Hydro-Electric Power Commission of Ontario	Pickering	New plant — 3 units — Nouvelle centrale — 3 unités	22,500 kw.
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest			
Northern Canada Power Commission	Norman Wells	Plant retired — Centrale retirée du service — 700 kw.	—