

0.3

Electric power statistics

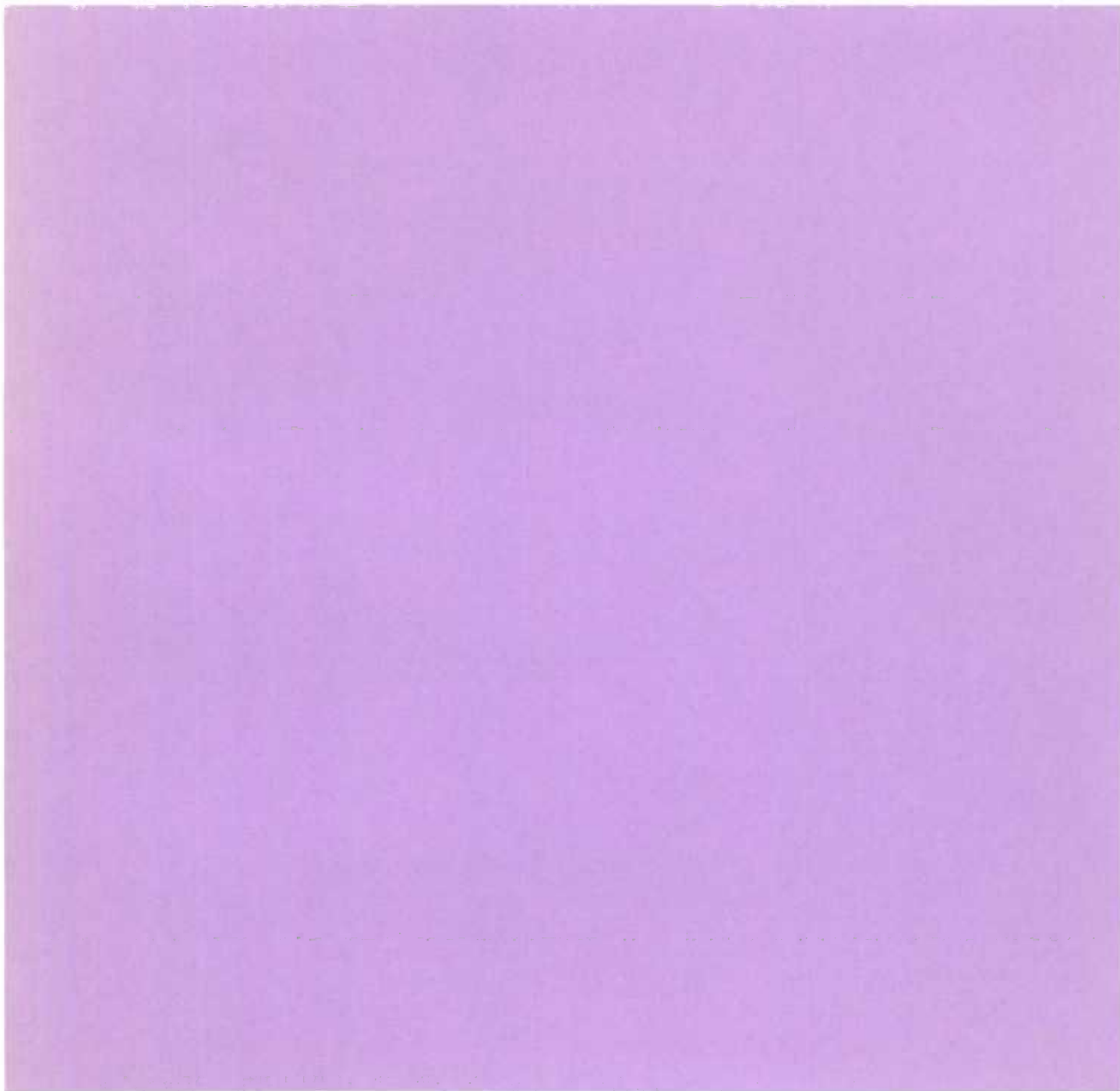
Volume III

1983

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordi-nolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1983



Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

October 1984
5-3301-520

Price: Canada, \$8.85
Other Countries, \$10.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1983

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Octobre 1984
5-3301-520

Prix: Canada, \$8.85
Autres pays, \$10.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Subject Matter Officer
- **André Lefebvre**, Operations Officer

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, agent spécialisé
- **André Lefebvre**, agent des opérations

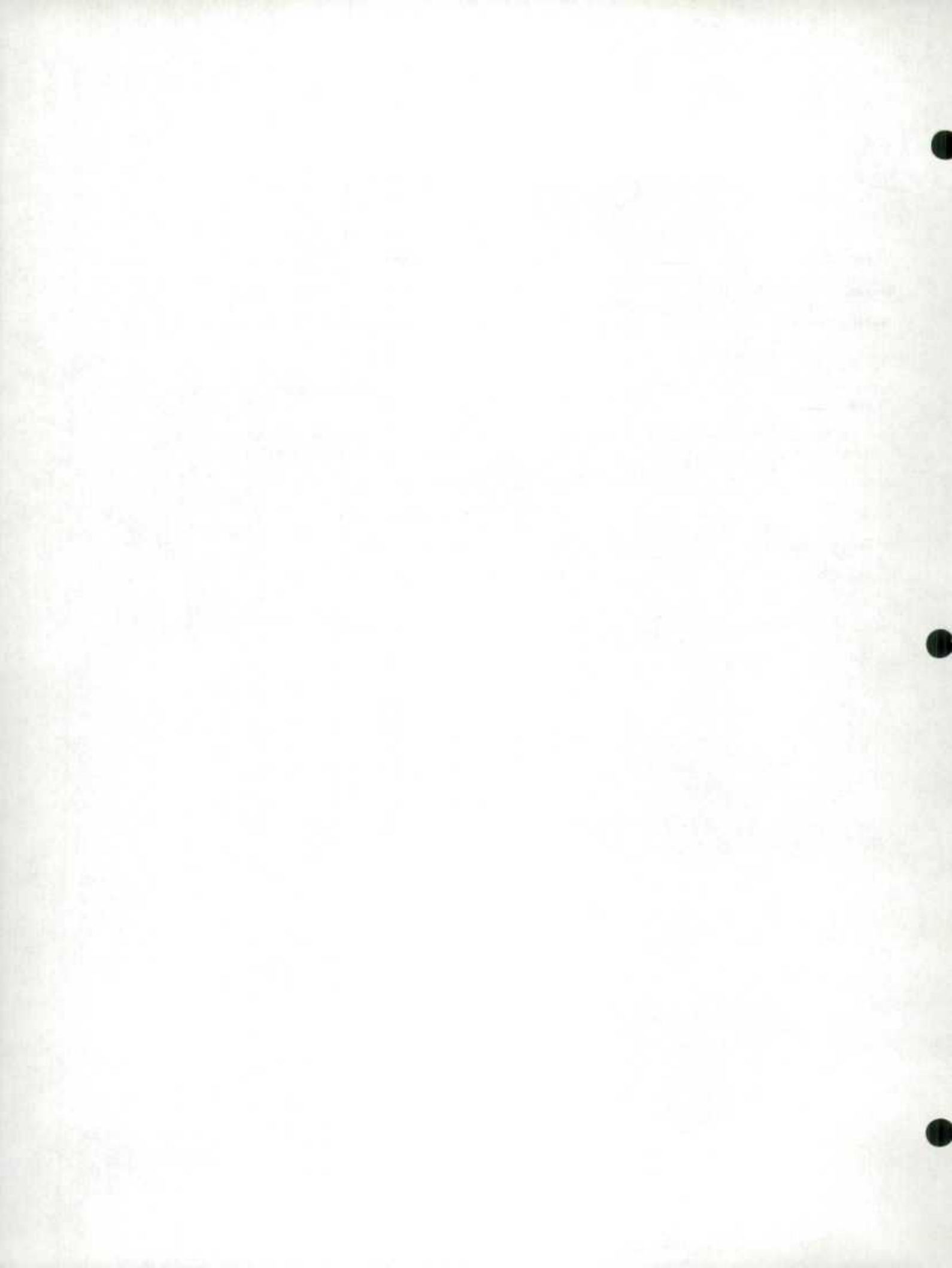


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	21
Steam	69
Internal Combustion	93
Gas Turbine	125
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	21
Thermiques à vapeur	69
Combustion interne	93
Turbine à gaz	125
Publications connexes	



INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1983. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1983. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1983 was 89 527 305 kW, an increase of 4.6% over the 85 546 982 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1983, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 89 527 305 kW, soit 4.6% de plus que les 85 546 982 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO. LTD.	Lawn	Capacity change - Changement de capacité	+408
		Lookout	Capacity change - Changement de capacité	-130
		Morris	New plant - Nouvelle centrale	+1 091
		Topsail	Capacity change - Changement de capacité	+1 080
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Fourth Lake	New plant - Nouvelle centrale	+3 000
		Gisborne	New plant - Nouvelle centrale	+3 500
		Sandy Lake	Correction	-800
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM.	Green River	Correction	+100
		Milltown	Capacity change - Changement de capacité	+300
Québec	CIE DE PAPIER ROLLAND LTÉE E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD. QUÉBEC HYDRO	Mont Rolland	Plant closed - Centrale fermée	-160
		Chaudière Falls	Capacity change - Changement de capacité	+500
		Bouchardois	Capacity change - Changement de capacité	-120 000
		Chate Falls	Capacity change - Changement de capacité	-6 700
		L. G. 3	Capacity change - Changement de capacité	+1 344 000
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	+6 875
		Shawinigan #3	Capacity change - Changement de capacité	+7 300
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+2 300
Ontario	BRACEBRIDGE HYDRO	Wilson Falls	Capacity change - Changement de capacité	-40
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Shawatlans	Plant closed - Centrale fermée	-1 320
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	White Horse Rapids	Capacity change - Changement de capacité	+23 600
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Snake Forks	Correction	+1 600
			TOTAL	+1 266 504
Steam - Vapeur				kW
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lingan	Capacity change - Changement de capacité	+158 600
		Lower Water Street	Correction	+165 000
		Tufts Cove	Correction	+5 000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	FRASER INC.	Atholville	Capacity change - Changement de capacité	+16 200
Québec	HYDRO QUÉBEC	Gentilly 2	New plant - Nouvelle centrale	+685 000

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Steam - Concluded - Vapeur - Fin				kW	
Ontario	BOISE CASCADE CANADA LTD.	Fort Frances	Plant closed - Centrale fermée	-3 000	
	ONTARIO HYDRO	Pickering "B"	New plant - Nouvelle centrale	+540 000	
	POLYSAR	Sarnia	Capacity change - Changement de capacité	+28 750	
Manitoba	MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.	The Pas	Correction	-1 200	
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Poplar River	Capacity change - Changement de capacité	+297 800	
Alberta	THE CANADIAN SALT CO. LTD.	Lindbergh	Capacity change - Changement de capacité	-376	
	TRANSALTA UTILITIES CORP.	Keephill	New plant - Nouvelle centrale	+806 400	
British Columbia - Colombie-Britannique	CROWN ZELLERBACH	New Westminster	Plant closed - Centrale fermée	-6 000	
	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Chemainus	Plant closed - Centrale fermée	-750	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Inuvik	Plant closed - Centrale fermée	-600	
TOTAL				+2 690 824	
Internal combustion - Combustion interne:				kW	
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Davis Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-15	
		Main Brook	Capacity change - Changement de capacité	-82	
		Roddickton	Capacity change - Changement de capacité	+450	
		St. Lunaire	Plant closed - Centrale fermée	-710	
		Williams Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+172	
		NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO. LTD.	Greenspoon	Plant closed - Centrale fermée	-150
Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard	SUMMERSIDE, TOWN OF	Summerside	Capacity change - Changement de capacité	+4 245	
Québec	HYDRO QUÉBEC	Ile-aux-Grues	Capacity change - Changement de capacité	-450	
		Johan-Beetz	Correction	+605	
		Kangisujuaq	Capacity change - Changement de capacité	-250	
		Natashquan	Correction	+2 100	
		Port Menier	New plant - Nouvelle centrale	+2 400	
			Salluit	Capacity change - Changement de capacité	+150
		SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE JAMES	Baie James - LG 3	Plant closed - Centrale fermée	-15 245
			Baie James - LG 4	Plant closed - Centrale fermée	-9 600
		SOCIÉTÉ ASBESTOS LIÉE	Asbestos Hill	Plant closed - Centrale fermée	-6 250
			Deception Bay	Plant closed - Centrale fermée	-1 460
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Bloodvein	Plant closed - Centrale fermée	-525	
		Jackhead	Plant closed - Centrale fermée	-475	
		Shamattawa	Capacity change - Changement de capacité	+175	
		HUDSON BAY MINING & SMELTING	Spruce Point Mine	Capacity change - Changement de capacité	+330
Saskatchewan	ELDORADO NUCLEAR LTD.	Eldorado	Plant closed - Centrale fermée	-9 000	
	HUDSON BAY MINING & SMELTING	Creighton Powerhouse	Plant closed - Centrale fermée	-9511	
	NORTH SASK. ELECTRIC LTD.	Dillon	Plant closed - Centrale fermée	-750	
		Hell Lake	New plant - Nouvelle centrale	+1 000	
		Michelle Village	Plant closed - Centrale fermée	-175	
		Missinipe	Plant closed - Centrale fermée	-175	
		Patuanak	Plant closed - Centrale fermée	-650	

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal combustion - Concluded - Combustion interne - fin				kW
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Flat Top Mountain	New plant - Nouvelle centrale	+20
		Foggy Mountain	New plant - Nouvelle centrale	+20
		Fort Chipewyan	Capacity change - Changement de capacité	-300
		Garden Creek	New plant - Nouvelle centrale	+250
		Janvier	Plant closed - Centrale fermée	-250
		Peace Point	New plant - Nouvelle centrale	+80
		Steen River	Capacity change - Changement de capacité	-10
		Steen River Town	New plant - Nouvelle centrale	+100
British Columbia - Colombie-Britannique	ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD.	Kitimat	Plant closed - Centrale fermée	-4 500
	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Atlin	Capacity change - Changement de capacité	-50
		Banfield	Capacity change - Changement de capacité	-450
		Bella Coola	Capacity change - Changement de capacité	+500
		Fort Nelson	Capacity change - Changement de capacité	+350
		Lytton	Capacity change - Changement de capacité	-150
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	-50
	WESFROB MINES LTD.	Tasu	Plant closed - Centrale fermée	-10 440
	WESTMIN RESOURCES LTD.	Campbell River	Capacity change - Changement de capacité	+800
Yukon	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Teeslin	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	-50
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD.	Tungsten	Capacity change - Changement de capacité	-800
	ECHO BAY MINES LTD.	Lupin Mine	Capacity change - Changement de capacité	+1 545
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Arctic Bay	Capacity change - Changement de capacité	+125
		Fort Good Hope	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Fort Norman	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Fort Smith	Capacity change - Changement de capacité	+2 500
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	-1 720
		Lac La Martre	Capacity change - Changement de capacité	+130
		Lake Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+125
		Pond Inlet	Capacity change - Changement de capacité	+320
		Tuktoyaktuk	Capacity change - Changement de capacité	+340
	NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD.	Dory Point	Capacity change - Changement de capacité	+75
TOTAL				-47 405
Gas turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	Bruce B	New plant - Nouvelle centrale	+70 400
TOTAL				+70 400

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermées pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
SASKATCHEWAN POWER CORP.	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
	A.L. Cole (Steam)	105 000
TOTAL		3 059 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius; steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius; production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPEMENT

AC ALLIS CHALMERS
 acb ALLIS CHALMERS BULLOCK
 ACEG ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
 AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
 AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
 AGK AMHE, GIESECHE AND NORWEGEN
 AI ATLAS IMPERIAL
 AL AMERICAN LOCOMOTIVE
 ALEN W.H. ALLEN AND SONS
 ALKO ALKO
 ALSN ALLISON
 AMC AMERICAN MOTORS
 AMES AMES
 ANDN ANDERSON
 ANGS ANGUS
 ANM ALSTHOM NEYPIC MARINE LTD
 ASEA ASEA
 ASM ALSTHOM SAVDISINE, MARINE INDUSTRIES
 ATLS ATLAS
 AW AMSTONG WHITWORTH

BAB S. BARBER
 BEC BROWN BOVERI CANADA LTD
 BE BUKE ELECTRIC
 BEMC BEMAC
 BESS BESSEMER
 BHIC BARBET HYDRAULIC TURBINE CO.
 BLST BLACKSTONE
 BLWN BALDWIN
 BM BELLIS AND MORCOM
 BOVG BOVING
 BR BUCL PEELER
 BEEL BEUSH ELECTRIC
 BTB BRITISH THOMSON HOUSTON
 BUDA BUDA
 BW BABCOCK - WILCOX
 BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH

CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
 CAM CAM INDUSTRIES
 CANE CANPON
 CAT CATAPILLAR
 CB COOPER BESSEMER
 CBAB CHARLES BARBER
 CCK CANADIAN CROCKER WHEELER
 CE COMBUSTION ENGINEERING
 CECE CEGLEC
 CENI CENTURY
 CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
 CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
 CFEN CHICAGO PNEUMATIC
 CIG CANADIAN INGERSOLL RAND
 CLBR CLEAVER BROOKS
 CLEV CLEVELAND
 CLA CLIMAX
 CO CUMMINS ONAN
 COEL COLUMBIA ELECTRIC
 COPA COMPTON PARKINSON
 CBEL CROSSELEY BROTHERS
 CRK W.M. CRAMP
 CRWH CROCKER WHEELER
 CUEN CUMMINS ENGINE
 CURT CURTIS
 CVIC CANADIAN VICKERS
 CWES CANADIAN WESTINGHOUSE

DALE DALE ELECTRIC
 DB DOMINION BRIDGE
 DBS DOMINION BRIDGE-SUSEL LTD
 DCIM DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
 DD DELIOTT DIESEL
 DELC DELCO
 DEUZ DEUTZ
 DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
 DK DICK - KERR
 DORM DORMAN
 DST DELAVAL STEAM TURBINE
 DT DOMINION TURBINE

EC ELECTRIC CONSTRUCTION
 ECIW ERIE CITY IRON WORKS
 EE ENGLISH ELECTRIC
 EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA

EFP ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
 ELLI ELLIOT
 ELMO ELECTRO MOTORS
 ELPR ELECTRIC PRODUCTS
 EM ELECTRIC MACHINERY
 EMI EDGE MOOR IRON
 EMS E.M. SYNCHRONOUS
 ENEL ENGLER ELECTRIC

FC FRASER AND CHALMERS
 FE FORENADE ELECTRIKA
 FM FAIRBANKS MORSE
 FMM F.M. MCLAREN
 FT FINNING TRACTOR
 FUJI FUJI
 FW FOSTER WHEELER
 FWP F.W. PACKAGE

GABR GABRIEL
 GD GENERAL DIESEL
 GE GENERAL ELECTRIC
 GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
 GGG GILBERT, GILKES, GORDON
 GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
 GIGG GIGGS
 GL GARBE LACKMEYER
 GM GENERAL MOTORS
 GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
 GOMC GOLDIE MCCULLOCH
 GOTA GOTAVERKEN

HA HAUS ALLIS
 HAM HAMILTON
 HARL HARLAND
 HERC HERCULES
 HITA HITACHI LTD
 HOLY HOLYDKE
 HOUC HOUCHIN
 HOWD J. HOWDEN
 HP HOWDEN PARSONS
 HSEI HAWKER - SIDDALEY - BRUSH INTERNATIONAL

IE IDEAL ELECTRIC
 IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
 IH INTERNATIONAL HARVESTER
 IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
 IPM I.P. MORRIS
 IR INGERSOLL RAND

JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
 JI JOHN INGLIS
 JL JAMES LEFFEL
 JM JENKES MACHINE
 JMV J.M. VOITH
 JOHN A. JOHNSON
 JTL JOHN THOMPSON LEONARD

KATO KATO ENGINEERING
 KEEB KEEB
 KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDALEY)
 KMW KALLSTAETS MEKANISKA VERKSTAD
 KOHL KOHLE

LA LOUIS ALLIS
 LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
 LASA LASALLE
 LB LISTER BLACKSTONE
 LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
 LEFF LEFFEL
 LEIT LEITTEL
 LEON E. LEONARD
 LIST LISTER
 LNW LENINGRAD METAL WORKS
 LS LAWRENCE SCOTT
 LSOM LELOY SOMER

MA MASCHINENFABRIK AUGEBURG
 MARA MATHATHON
 MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
 MB MERCEDES - BENZ
 MBD MIRRORLESS BLACKLTON AND DAYE
 MD MURPHY DIESEL
 MFE MIRRORLESS DIESEL ENGINEERING

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPEMENT

HEMA HERCIEP MACHINERY
 HIL MARINE INDUSTRIES LTD
 MITI MITSUBISHI
 MITS MITSUI
 MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS
 MOOR MOORE
 MP MATHEE AND PLATT
 MBBL MERRLEES BLACKSTONE
 MSI S. MORGAN SMITH ENGLIS
 MST MOORE STEAM TURBINE
 MUR MURRAY
 MVIC METROPOLITAN - VICKERS
 MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM

NAPA NAPANEE
 NATL NATIONAL
 NE NATIONAL ENGINEERING
 NEYC NEYRPIG
 NF NAWAHO FOUNDRY
 NWS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
 NOBG NOBLEBERG
 NOBO NOBAB BOFORS
 NOHB NOHAB
 NOPO NOHAB POLAR
 NS NATIONAL SUPPLY

OERL OERLIKON
 OMAN OMAN
 OREN ORENDA
 OSSB OSSEBERGER LTD.

PAES C. A. PARSON
 PAAM DAVID PALMAN
 PB PETER BROTHERHOOD
 PD PELTON DOBLE
 PE PALMER ELECTRIC
 PIN PLATT IRON WORKS
 PSM PUGET SOUND MACHINERY
 PV PETBOW VULCAN
 PW PRATT AND WHITNEY
 PWW PELTON WATER WHEEL

REEL REPUBLIC ELECTRIC
 RENG ROBE ENGINEERING
 RH RUSTON AND HORNSBY
 RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
 RHM RODNEY HUNT MACHINE
 RPAX RUSTON PALMAN
 RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK
 RWT ROBE WATER TOBE

SCHM SCHOONMAKER
 SENG SKINNER ENGINEERING

SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
 SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
 SHO SHINKO
 SL SUPERIOR IDEAL
 SLAV STAHL LAVAL
 SMS S. MORGAN SMITH
 SOCE SOLAR - CENTAUR
 SPAN SPANNER
 SS SIEMENS - SCHUCKERT
 STAM STAMFORD
 STEW STEPHENS
 SULZ SULZER

TA TAMPER
 TE TERRY
 TH THRIGE
 TIW TORONTO IRON WORKS
 TOBA TOSHIBA
 TR TRANE
 TURB TURBODYNE

UIW UNION IRON WORKS

VENG VIVIAN ENGINES
 VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
 VICK VICKERS
 VIW VANCOUVER IRON WORKS
 VKEL VICKERS KEELER
 VKID VICKERS KIDWELL
 VOLC VOLCANO
 VOLV VOLVO
 VS VULCAN STIRLING
 VUIW VULCAN IRON WORKS

WAUM WAUKESHA MOTOR
 WE WESTERN ELECTRIC
 WEST WESTINGHOUSE
 WH WILLIAM HAMILTON
 WHIT WHITE
 WISC WISCONSIN
 WK WILLIAM KENNEDY
 WM WORTHINGTON - MOORE
 WORT WORTHINGTON
 WP WORTHINGTON PUMP
 WSM WELMAN SEAVER MORGAN
 WVE WATERWHEEL ERECTORS LTD
 WWT WICKER WATER TUBE
 WYSS ESCHER WYSS

Y&N YARON

ZURN ZURN

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
 RF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
 RPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
 RPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLES, KAPLAN

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIBES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
 C CONDENSING - A CONDENSEUR
 D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
 E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
 F PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL
 S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
 S SIMPLE
 R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY
-
PUISSANCE GÉNÉRATRICE INSTALLÉE

TYPE -----	PERCENTAGE - POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1982/1983 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
	1982	1983	1982	1983	
HYDRO	56.4	57.2	50 007 395	51 273 899	2.5
STEAM - VAPEUR	37.9	39.2	32 446 471	35 137 295	8.2
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.7	0.6	640 411	593 006	-7.4
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.8	2.8	2 452 705	2 523 105	2.8
PROVINCE -----					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	8.1	7.7	6 962 527	6 964 441	0.0
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	122 486	3.5
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.1	2.4	1 864 582	2 198 882	17.9
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	4.0	3.8	3 468 720	3 485 320	0.4
QUEBEC	26.6	27.5	22 762 389	24 653 504	8.3
ONTARIO	30.7	30.0	26 272 421	26 908 531	2.4
MANITOBA	4.8	4.6	4 144 025	4 142 330	0.0
SASKATCHEWAN	2.7	2.9	2 321 662	2 607 932	12.3
ALBERTA	7.5	8.0	6 427 040	7 232 974	12.5
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.7	12.1	10 885 631	10 863 571	-0.2
YUKON	0.1	0.1	98 007	121 607	24.0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	186 237	190 227	2.1
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	33 500	33 300	0.0
OWNERSHIP - CATEGORIES -----					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	85.1	84.9	71 804 330	76 045 211	4.5
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.6	8.0	6 502 584	7 227 468	11.1
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.2	6.9	6 238 062	6 204 226	-0.5
TOTAL	100.0	100.0	85 546 982	89 527 305	4.6

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1983

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1983

	GENERATORS - GENERATEURS			TOTAL
	PUBLIC UTILITIES SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES SERVICES PRIVES	INDUSTRIES INDUSTRIEL	
	KILOWATTS			
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 549 497	311 209	103 735	6 964 441
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	111 350	0	122 486
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2 112 502	0	86 380	2 198 882
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 285 928	36 740	162 652	3 485 320
QUEBEC	21 450 085	574 480	2 628 939	24 653 504
ONTARIO	25 734 139	342 500	831 892	26 908 531
MANITOBA	4 111 395	0	30 935	4 142 330
SASKATCHEWAN	2 540 910	0	67 022	2 607 932
ALBERTA	1 211 100	5 626 414	395 460	7 232 974
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	8 827 245	202 525	1 833 801	10 863 571
YUKON	110 677	10 930	0	121 607
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	150 997	11 320	27 910	190 227
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 500	35 500
TOTAL	76 095 611	7 227 468	6 204 226	89 527 305
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	5 913 920	216 650	80 135	6 212 705
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	361 402	0	5 000	366 402
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	847 850	35 740	17 440	901 030
QUEBEC	19 436 481	574 480	2 574 064	22 585 025
ONTARIO	6 482 853	336 230	312 115	7 131 198
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	7 497 087	202 325	1 297 127	8 996 539
YUKON	80 090	1 650	0	81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	45 600	0	3 360	48 960
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	44 859 323	2 102 775	4 311 801	51 273 899
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	22 600	502 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 546 100	0	80 780	1 626 880
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	145 212	2 556 077
QUEBEC	1 551 400	0	39 750	1 591 150
ONTARIO	18 699 000	0	338 727	19 037 727
MANITOBA	419 000	0	26 800	445 800
SASKATCHEWAN	1 877 300	0	44 462	1 921 762
ALBERTA	1 058 000	4 689 400	183 510	5 930 910
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	506 389	1 418 889
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 000	35 000
TOTAL	28 924 165	4 789 900	1 423 230	35 137 295
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	63 427	14 319	1 000	78 746
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	0	0	11 136
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	99 324	0	15 125	114 449
ONTARIO	3 746	6 270	0	10 016
MANITOBA	27 495	0	4 135	31 630
SASKATCHEWAN	6 750	0	0	6 750
ALBERTA	3 600	30 514	10 150	44 264
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	78 458	200	30 285	108 943
YUKON	30 587	9 280	0	39 867
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	105 397	11 320	24 550	141 267
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	500	500
TOTAL	433 758	72 903	86 345	593 006
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	548 540	0	181 050	729 590
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	103 920	0	0	103 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	339 200	0	0	339 200
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 878 365	261 890	382 850	2 523 105

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO		

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		

BOWATER POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		

NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC		

HYDRO QUEBEC	L G 2 L G 3 BEAUFARMOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CABILLON OUTARDES #4 OUTARDES # 2 TRENCHÉ BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND-MÈRE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIÈRE CHUTE	5 328 000 1 920 000 1 473 160 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 854 500 632 000 453 000 290 000 243 000 216 000 208 800 184 410 183 000 163 000 162 000 157 300 148 075 146 520 144 000 136 580 124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNÉ CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
ONTARIO		

ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JDACHINS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAU LITTLE LONG BENTON FALLS #1	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400 121 800 115 200

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED -----		
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
ALBERTA -----		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE -----		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHERB	2 416 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	BUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRIGHT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW OU PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
STEAM - VAPEUR		

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		

NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN	474 600
	TUFTS COVE	355 000
	POINT TUPPER	230 500
	TRENTON	210 000
	LOWER WATER STREET	165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE	1 050 000
	POINT LEPREAU	680 000
	COURTENAY BAY	263 365
	DALHOUSIE # 2	200 000
	DALHOUSIE # 1	100 000
QUEBEC		

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2	685 000
	TRACY	600 000
ONTARIO		

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE	4 000 000
	BRUCE "A"	3 200 000
	LAKEVIEW	2 400 000
	LENNOX	2 295 000
	PICKERING A	2 160 000
	LAMBTON	2 000 000
	RICHARD L HEARN	1 200 000
	PICKERING B	540 000
	THUNDER BAY	400 000
	J CLARK KEITH	264 000
MANITOBA		

MANITOBA HYDRO	BRANDON	237 000
	SELKIRK	132 000
SASKATCHEWAN		

SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM	874 500
	POPLAR RIVER	591 800
	QUEEN ELIZABETH	241 000
	A L COLE	105 000
ALBERTA		

A E C POWER LTD	BILDBED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER	741 000
	H R MILNER	150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR	660 000
	ROSSDALE	345 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE	2 200 000
	KEEPEHILLS	806 400
	WABANUM	582 000

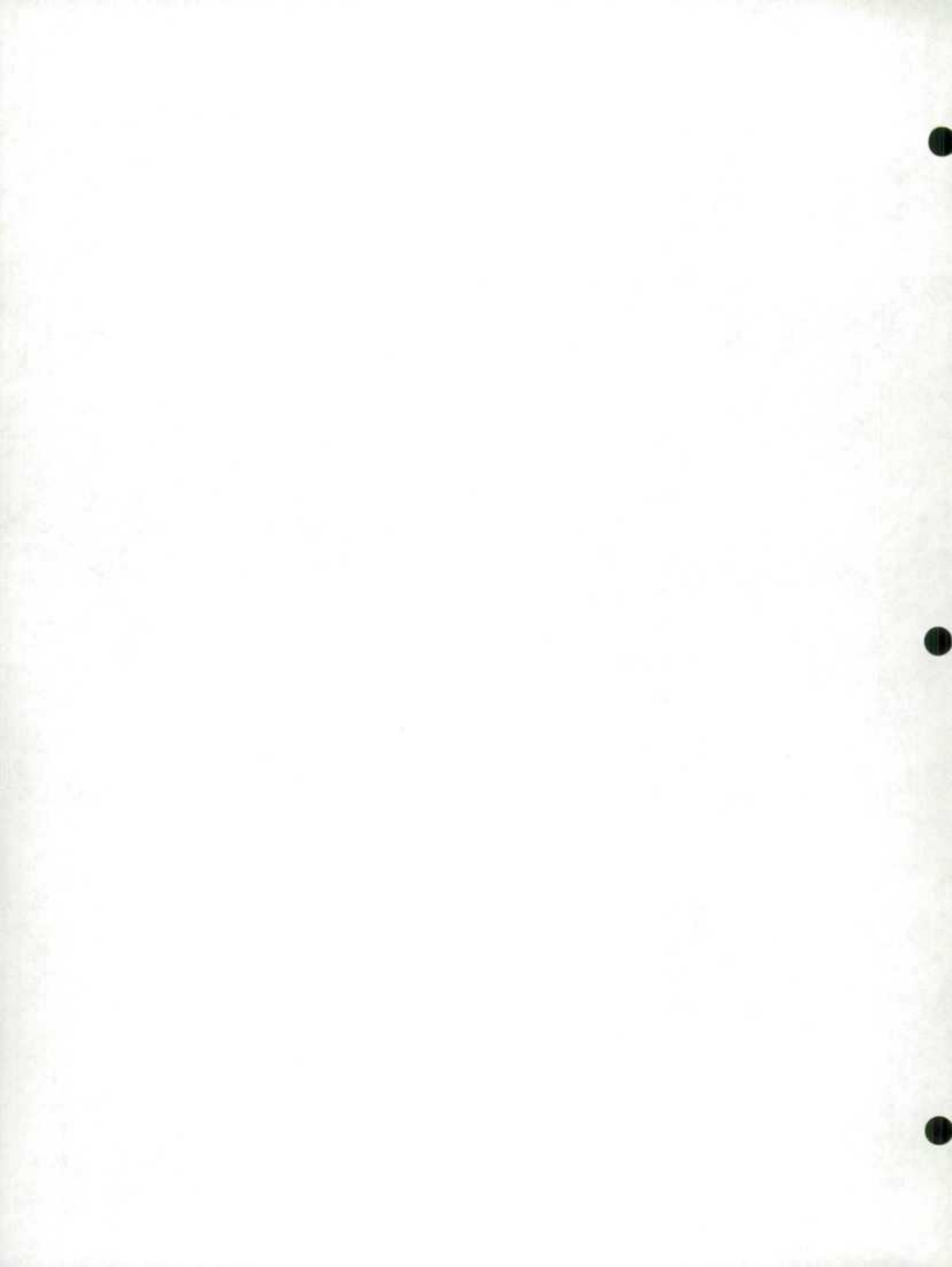
HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
--	------------------------	--

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500
-------------------------------------	---------	---------



HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....											M	KW	KW
FALL POND	16	15	15	1939	JMV	RF	600	15	373	1939	WEST	2300	400
LATITUDE	46 56												
LONGITUDE	55 22												400
OVERFALL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	1												
HEARTS CONTENT	47	45	46	1960	EE	RF	514	46	2 686	1960	RF	2400	2 400
LATITUDE	47 52												
LONGITUDE	53 22												2 400
SOUTHERN COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	3												
HORSE CHOPS	90	87	89	1953	DEW	RF	450	84	7 460	1953	CGE	6900	7 650
LATITUDE	47 08												
LONGITUDE	52 57												7 650
HORSE CHOPS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	8												
LAWN	21	19	20	1983	BHTC	RF	450	20	708	1983	IE	600	708
LATITUDE	46 56												
LONGITUDE	55 33												708
LAWN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	3												
LOCKSTON	85	79	82	1955	GGG	RF	720	79	1 492	1955	GE	6900	1 500
LATITUDE	48 23												
LONGITUDE	53 21												1 500
LOCKSTON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2												3 000
LOOKOUT BROOK	155	154	155	1958	GGG	RF	900	153	2 586	1958	RF	2400	2 500
LATITUDE	48 23												
LONGITUDE	58 12												2 470
LOOKOUT BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	3												5 079
MOBILE	121	119	120	1951	DEW	RF	514	113	9 698	1951	WEST	6900	9 350
LATITUDE	47 13												
LONGITUDE	52 50												9 350
MOBILE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	6												
MORRIS	29	29	29	1983	BHTC	RF	600	29	1 091	1983	IE	2400	1 091
LATITUDE	47 15												
LONGITUDE	52 56												1 091
MOBILE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	5												
NEW CHELSEA	84	82	84	1957	DEW	RF	514	84	4 178	1957	WEST	6900	4 000
LATITUDE	48 02												
LONGITUDE	53 13												4 000
NEW CHELSEA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2												
PETTY HARBOUR	58	55	58	1908	JMV	RF	327	58	1 567	1908	WEST	2300	1 600
LATITUDE	47 28												
LONGITUDE	52 43												1 600
SECOND POND													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	6												1 800
													5 000

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES					MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....						M	KW			KW	
WEST BROOK	43	41	43	1942 JL	RF	720	43	746	1942 WEST	2400	700	
LATITUDE 46 55											700	
LONGITUDE 55 23												
WEST BROOK												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2									

84 799

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

6 212 735

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD

SALMON HOLE	25	20	25	1974 BARB	RF	277	20	2 238	1938 SGE	2300	2 000	
LATITUDE 44 56											2 000	
LONGITUDE 64 03												
PANUKE LAKE												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7									
ST CROIX	49	48	49	1974 DEW	RF	400	45	3 320	1934 SGE	2300	3 000	
LATITUDE 44 56											3 000	
LONGITUDE 64 03												
ST CROIX RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7									

5 000

NOVA SCOTIA POWER CORP

AVON #1	36	33	36	1958 VICK	RF	360	36	3 730	1958 BBC	2300	3 750	
LATITUDE 44 52											3 750	
LONGITUDE 64 13												
AVON RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5									
AVON #2	43	40	43	1929 DEW	RF	400	43	2 909	1929 SGE	2300	3 000	
LATITUDE 44 52											3 000	
LONGITUDE 64 13												
AVON RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4									
BIG FALLS	18	18	18	1929 SMS	RF	163	18	4 737	1929 SGP	6600	4 500	
LATITUDE 44 06				1929 SMS	RF	163	18	4 737	1929 SGP	6600	4 500	
LONGITUDE 64 55												
MERSEY RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51									
COWIE FALLS	13	13	13	1938 SMS	RPK	200	13	3 805	1938 JERL	6600	3 600	
LATITUDE 44 04				1938 SMS	RPK	200	13	3 805	1938 JERL	6600	3 600	
LONGITUDE 64 46												
MERSEY RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51									
DEEP BROOK	14	14	14	1950 SMS	RPK	200	14	4 774	1950 CWPS	6900	4 500	
LATITUDE 44 03				1950 SMS	RPK	200	14	4 774	1950 CWPS	6900	4 500	
LONGITUDE 64 47												
MERSEY RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51									
DICKIE BROOK	80	80	80	1948 CAC	RF	900	80	1 082	1948 CWPS	2400	1 200	
LATITUDE 45 25				1948 CAC	RF	900	80	1 082	1948 ASEA	2300	2 600	
LONGITUDE 61 30												
DICKIE BROOK												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1									

3 800

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....H.....											M	KW	KW
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES													
MUSQUASH	32	30	30	1920	SMS	RF	300	30	2 738	1920	CGE	13200	2 320
				1920	SMS	RF	300	30	2 738	1920	CGE	13200	2 320
LATITUDE	45 12												
LONGITUDE	66 21												4 640
MUSQUASH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										4 640
EDMUNDSTON CORP OF													
GREEN RIVER	8	7	7	1930	CAC	RF	240	7	783	1930	WEST	2300	900
LATITUDE	47 27												900
LONGITUDE	68 19												
GREEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										900
FRASER INC													
EDMUNDSTON	7	4	6	1918	WH	RF	134	7	746	1918	CGE	6600	1 000
				1918	WH	RF	134	7	746	1918	CGE	6600	1 000
LATITUDE	47 22												
LONGITUDE	68 20												2 000
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										2 000
MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER LTD													
TINKER	26	24	25	1922	DEW	RF	360	26	1 492	1922	CWES	12000	1 500
				1923	DEW	RF	360	26	1 492	1923	CWES	12000	1 500
LATITUDE	46 49			1926	DEW	RF	240	26	3 730	1926	CWES	12000	3 520
LONGITUDE	67 46			1952	SMS	RF	300	26	3 730	1952	CWES	12000	3 520
ABOOSTOCK RIVER				1965	CAC	RPK	180	25	24 618	1965	CWPS	13800	20 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										30 840
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM													
BEECHWOOD	18	9	18	1957	DEW	RPK	109	17	33 570	1957	CGE	13800	36 000
				1958	DEW	RPK	109	17	33 570	1958	CGE	13800	36 000
LATITUDE	46 33			1962	CAC	RPK	106	17	41 403	1962	WEST	13800	40 500
LONGITUDE	67 41												112 500
SAINT JOHN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			637										
GRAND FALLS	41	34	39	1928	CAC	RF	164	38	14 920	1928	CGE	6600	15 750
				1929	CAC	RF	164	38	14 920	1929	CGE	6600	15 750
LATITUDE	47 03			1930	CAC	RF	164	38	14 920	1930	CGE	6600	15 750
LONGITUDE	67 44			1931	CAC	RF	164	38	14 920	1931	CGE	6600	15 750
SAINT JOHN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			395										63 000
MACTAQUAC	37	24	35	1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
				1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
LATITUDE	45 57			1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
LONGITUDE	66 52			1972	DEW	RPK	112	34	104 440	1972	WEST	13800	110 000
SAINT JOHN RIVER				1979	LHW	RPK	112	34	110 408	1979	CGE	13800	110 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			755	1980	LHW	RPK	112	34	110 408	1980	CGE	13800	110 000
												637 800	

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....H.....											M	KW	KW
HOGG	24	23	23	1965	CAC	RPK	200	23	16 225	1965	CGE	11500	15 000
LATITUDE	47 12												15 000
LONGITUDE	84 36												
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	18	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CWES	11500	20 000
LATITUDE	47 26												20 000
LONGITUDE	84 31												
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
MACKAY	76		61	1937	SMS	RF	277	71	9 400	1937	CGE	11000	9 000
LATITUDE	47 17			1940	SMS	RF	277	71	9 400	1940	CGE	11000	9 000
LONGITUDE	84 27			1957	SMS	RF	240	71	23 126	1957	CGE	11500	22 500
MONTREAL RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
MCPHAIL FALLS	16	14	15	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE	47 56			1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LONGITUDE	84 40												10 000
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70										
SAULT STE MARIE			6	1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LATITUDE	46 31			1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LONGITUDE	84 21			1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LAKE SUPERIOR													54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			991										
SCOTT FALLS	23	18	21	1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LATITUDE	47 56			1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LONGITUDE	84 45												13 600
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
													235 575
INCO METALS CO													
BIG EDDY	30	26	29	1929	IPH	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LATITUDE	46 23			1929	IPH	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LONGITUDE	81 35			1929	IPH	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
SPANISH RIVER													21 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPH	RF	150	26	5 595	1918	CWES	2400	5 550
LATITUDE	46 23			1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LONGITUDE	81 34			1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
SPANISH RIVER				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										17 550
WAIN	9	7	8	1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LATITUDE	46 21			1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LONGITUDE	81 35			1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500
SPANISH RIVER													4 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21	2 014	1912	AC	2200	1 600
LATITUDE	46 19			1935	JI	RF	360	21	2 014	1935	CGE	2300	2 140
LONGITUDE	81 31												3 740
VERMILION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....													
							M	KW				KW	
LOWER STURGEON	13	12	13	1923 DEW	RF		136	13	2 984	1923 CGE	2300	3 200	
LATITUDE 48 49				1923 DEW	RF		136	13	2 984	1923 CGE	2300	3 200	
LONGITUDE 81 29												6 400	
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			93										
MANITOU FALLS	17	16	16	1956 DEW	RPF		150	16	13 801	1956 CGE	13800	14 400	
LATITUDE 50 35				1956 DEW	RPF		150	16	13 801	1956 CGE	13800	14 400	
LONGITUDE 93 27				1956 DEW	RPF		150	16	13 801	1956 CGE	13800	14 400	
ENGLISH RIVER				1958 DEW	RPF		150	16	13 801	1958 CGE	13800	14 400	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			353									72 000	
MATABITCHUAN	96	95	96	1910 IPM	RF		600	93	2 462	1910 CGE	2400	1 690	
LATITUDE 47 07				1910 IPM	RF		600	93	2 462	1910 CGE	2400	1 690	
LONGITUDE 79 30				1910 IPM	RF		600	93	2 462	1910 CGE	2400	1 690	
MATABITCHUAN RIVER				1910 IPM	RF		600	93	2 462	1910 CGE	2400	1 690	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8									6 760	
MC VITTIE	12	11	12	1912 WK	RF		257	13	1 343	1912 CGE	2300	1 125	
LATITUDE 46 17				1912 WK	RF		257	13	1 343	1912 CGE	2300	1 125	
LONGITUDE 80 51												2 250	
WABAPITEI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										
MERRICKVILLE	8	7	8	1915 WH	RF		240	8	559	1915 SGE	600	440	
LATITUDE 44 55				1919 SMS	RF		200	8	485	1929 GE	600	400	
LONGITUDE 75 50												540	
RIDEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MEYERSBURG	10	10	10	1924 CAC	RF		150	10	1 641	1924 SGE	6600	1 600	
LATITUDE 44 15				1924 CAC	RF		150	10	1 641	1924 SGE	6600	1 600	
LONGITUDE 77 48				1924 CAC	RF		150	10	1 641	1924 SGE	6600	1 600	
TRENT RIVER												4 800	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MOUNTAIN CHUTE	48	46	47	1967 EE	RF		100	46	83 552	1967 CWES	13800	69 750	
LATITUDE 45 11				1967 EE	RF		100	46	83 552	1967 CWES	13800	69 750	
LONGITUDE 76 50												139 500	
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82										
MIPISSING	28	27	28	1921 JH	RF		450	28	932	1909 CWES	2300	1 050	
LATITUDE 46 06				1924 JH	RF		450	28	932	1909 SGE	2300	1 000	
LONGITUDE 79 29												2 050	
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										
ONTARIO POWER	66	61	62	1905 JMV	RF		188	55	8 728	1905 WE	12000	7 500	
LATITUDE 43 05				1905 JMV	RF		188	55	8 728	1905 WE	12000	7 500	
LONGITUDE 79 05				1905 JMV	RF		188	55	8 728	1905 WE	12000	7 500	
NIAGARA RIVER				1906 JMV	RF		188	55	8 728	1906 WE	12000	8 770	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			155	1908 JMV	RF		188	55	8 728	1908 WE	12000	8 770	
				1908 JMV	RF		188	55	8 728	1908 WE	12000	8 770	
				1909 JMV	RF		188	55	8 728	1909 WE	12000	8 770	
				1910 JMV	RF		188	55	9 996	1910 CGE	12000	8 775	
				1911 JMV	RF		188	55	9 996	1911 CGE	12000	8 775	
				1911 JMV	RF		188	55	9 996	1911 CGE	12000	8 775	
				1913 JMV	RF		188	55	9 996	1913 CGE	12000	8 775	
				1913 WSM	RF		188	55	9 996	1913 CGE	12000	8 775	

101 455

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES				MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
						M	KW			KW	
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY											
WELLAND	57	49	56	1932 SMS	RP	360	49	3 730	1932 CGE	6600	4 000
LATITUDE	43 09			1932 SMS	RP	360	49	3 730	1932 CGE	6600	4 000
LONGITUDE	79 11			1932 SMS	RP	360	49	3 730	1932 CGE	6600	4 000
WELLAND CANAL											12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5								12 000
Trent University											
NASSAU	5	3	5	1902 WK	RP	138	5	522	1902 CGE	6600	360
LATITUDE	44 21			1902 WK	RP	138	5	522	1902 CGE	6600	360
LONGITUDE	78 18			1926 VICK	RP	120	5	1 194	1926 CGE	6600	1 500
OTONABEE RIVER											2 220
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34								2 220
										7 131 198	
ONTARIO, TOTAL											
MANITOBA											
MANITOBA HYDRO											
GRAND RAPIDS	40	34	38	1965 JI	RPK	112	37	111 900	1965 CGE	13800	109 250
LATITUDE	53 10			1965 JI	RPK	112	37	111 900	1965 CGE	13800	109 250
LONGITUDE	99 16			1965 JI	RPK	112	37	111 900	1965 CGE	13800	109 250
SASKATCHEWAN RIVER				1968 CAC	RPK	112	37	111 900	1968 CGE	13800	109 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			595								437 000
GREAT FALLS	18	15	18	1923 DEW	RPP	139	18	23 126	1923 CGE	11000	22 000
LATITUDE	50 27			1923 DEW	RPP	139	18	23 126	1923 CGE	11000	22 000
LONGITUDE	96 00			1926 DEW	RPP	139	18	23 126	1926 CGE	11000	22 000
WINNIPEG RIVER				1927 SMS	RPP	139	18	23 126	1927 CGE	11000	22 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1928 DEW	RPP	139	18	23 126	1928 CGE	11000	22 000
				1928 DEW	RPP	139	18	23 126	1928 CGE	11000	22 000
										132 000	
JENPEG	12	5	7	1977 LMW	RPK	62	7	27 304	1977 LMW	4200	31 000
LATITUDE	54 32			1978 LMW	RPK	62	7	27 304	1978 LMW	4200	31 000
LONGITUDE	98 02			1978 LMW	RPK	62	7	27 304	1978 LMW	4200	31 000
NELSON RIVER				1978 LMW	RPK	62	7	27 304	1978 LMW	4200	31 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 841	1979 LMW	RPK	62	7	27 304	1979 LMW	4200	31 000
				1979 LMW	RPK	62	7	27 304	1979 LMW	4200	31 000
										186 000	
KELSEY	18	14	16	1960 DEW	RPP	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750
LATITUDE	56 02			1960 DEW	RPP	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750
LONGITUDE	96 32			1960 DEW	RPP	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750
NELSON RIVER				1960 DEW	RPP	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 209	1961 DEW	RPP	103	15	31 332	1961 CGE	13800	33 750
				1969 DEW	RPP	103	15	31 332	1969 CGE	13800	33 750
				1972 DEW	RPP	103	15	31 332	1972 CGE	13800	33 750
										236 250	

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS		
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/AN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
.....M.....											KW
CASCADE	105	99	104	1942 DEW	RF	300	98	17 158	1942 CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 13				1957 DEW	RF	300	98	17 158	1957 CWES	13200	17 000
LONGITUDE 115 30											34 000
CASCADE CANAL											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9								
GHOST	34	23	32	1929 DEW	RF	150	32	13 428	1929 CWES	13200	12 750
LATITUDE 51 13				1929 DEW	RF	150	32	13 428	1929 CWES	13200	12 750
LONGITUDE 114 42				1954 EE	RF	150	28	22 380	1954 CWES	13200	21 150
BOW RIVER											46 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			83								
HORSESHOE	22	21	22	1953 KMW	RF	300	22	3 491	1911 CGE	12000	3 375
LATITUDE 51 07				1954 DEW	RF	225	22	5 595	1911 CGE	12000	5 625
LONGITUDE 115 01				1955 KMW	RF	300	22	3 491	1911 CGE	12000	3 375
BOW RIVER				1955 DEW	RF	225	22	5 595	1911 CGE	12000	5 625
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			72								18 000
INTERLAKES	39	19	27	1955 CAC	RF	257	30	5 147	1955 CWES	4160	5 040
LATITUDE 50 38											5 040
LONGITUDE 115 08											
UPPER KANAWASKIS L											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4								
KANAWASKIS	23	21	22	1913 CAC	RF	163	21	4 476	1913 SGE	12000	3 400
LATITUDE 51 06				1913 CAC	RF	163	21	4 476	1913 SGE	12000	3 400
LONGITUDE 115 04				1951 DEW	RPF	225	21	8 952	1951 CWES	12000	9 560
BOW RIVER											16 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			72								
OUTLET WORKS	6	6	6	1965 DEW	BPK	150	6	9 586	1965 CWES	13200	9 720
LATITUDE 52 58				1967 DEW	BPK	150	6	9 586	1967 CWES	13200	9 720
LONGITUDE 115 36											19 440
FRAZEAU RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			52								
POCATERRA	67	50	64	1955 CAC	RF	240	56	13 726	1955 CWES	13800	13 500
LATITUDE 50 45											13 500
LONGITUDE 115 07											
KANAWASKIS RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7								
RUNDLE	98	96	97	1951 DEW	RF	300	97	17 158	1951 CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 05				1960 DEW	RF	300	97	29 840	1960 CWES	13200	29 750
LONGITUDE 115 22											46 750
SPRAY RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11								
SPRAY	276	274	275	1951 DEW	RF	450	267	46 252	1951 CWES	13200	40 400
LATITUDE 51 04				1960 DEW	RF	450	267	46 252	1960 CWES	13200	40 400
LONGITUDE 115 24											80 800
SPRAY RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11								
THREE SISTERS	18	7	14	1951 DEW	RPF	277	15	2 686	1951 CWES	6900	3 400
LATITUDE 51 00											3 400
LONGITUDE 115 23											
SPRAY RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11								
											732 300
											733 700

ALBERTA, TOTAL

733 700

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....											M	KW	KW
NORTHERN CANADA POWER COMM													
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE	63 41												7 000
LONGITUDE	115 56												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800
LATITUDE	63 41												4 800
LONGITUDE	115 56												4 800
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													9 600
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000
LATITUDE	63 24												7 000
LONGITUDE	116 15												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										
TWIN GORGES	31	29	30	1965	DEW	RF	150	30	18 650	1965	CMES	6900	18 000
LATITUDE	60 25			1976	OSSB	RF	211	27	1 015	1976	BBC	4160	1 000
LONGITUDE	111 23			1976	OSSB	RF	211	27	1 015	1976	BBC	4160	1 000
TALTSOM RIVER				1976	OSSB	RF	211	27	1 015	1976	BBC	4160	1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170										22 000
													45 600
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												48 960	
CANADA, TOTAL												51 273 890	

STEAM

THERMIQUES A VAPEUR

STEAM

VAPOR

BOILERS				PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS				
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES					GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW			KW		

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN	1946	BW	2758	399	27	1931	AC	C	1724	343	3600	1 500	1931	AC	2400	1 500
	1948	DB	2758	399	34	1947	PARS	C	2758	399	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000
LATITUDE 46 14	1955	BW	2758	399	45	1952	PARS	C	2758	399	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE 63 08	1960	FW	2758	399	48	1957	BBC	C	2758	399	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
	1963	BW	6205	482	86	1960	PARS	C	2758	399	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
	1968	BW	6205	482	86	1963	BVIC	C	5861	482	3600	20 000	1963	BVIC	13800	20 000
	1975	FW	2758	399	34	1968	BVIC	C	5861	482	3600	20 000	1968	BVIC	13800	20 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOUDB 70 500

70 500

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

70 500

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS WEBSEY PAPER CO

BROOKLYN	1968	BW	2758	348	79	1943	PC	PC	25B6	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
	1968	BW	2758	348	79											
LATITUDE 44 03																
LONGITUDE 64 42																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 5 170

5 170

DOMTAR CHEMICALS LTD

AMHERST	1947	DB	1551	288	7	1946	WORT	B	1448	288	4500	700	1946	ZH	600	700
	1947	DB	1551	288	7											
LATITUDE 45 50	1973	NAPA	1034	188	3											
LONGITUDE 64 12																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 700

700

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

FORT HAWKESBURY	1961	BW	6033	460	77	1961	WEST	CE	5861	471	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
	1961	FW	6033	460	136	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE 45 36	1971	GOTA	6033	460	121											
LONGITUDE 61 21	1983	GOTA	6300	460	216											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 27 560

27 560

NOVA SCOTIA POWER CORP

GLACE BAY	1951	FW	4344	399	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1951	PARS	6600	15 000
	1954	FW	4344	399	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1954	PARS	6600	15 000
LATITUDE 46 12	1955	FW	4344	399	91	1955	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1955	PARS	6600	15 000
LONGITUDE 59 57	1959	FW	4344	399	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1959	PARS	6600	15 000
	1967	BWGM	13927	554	249	1967	SE	B	13272	552	3600	36 000	1967	SE	13800	36 000
	1967	BWGM	13927	554	249											

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 96 000

LINGAN	1979	CE	12755	540	490	1979	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1979	TOBA	14400	158 200
	1980	CE	12755	540	490	1980	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1980	TOBA	14400	158 200
LATITUDE 46 14	1983	CE	12755	540	490	1983	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1983	TOBA	14400	158 200
LONGITUDE 60 02																

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 474 600

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRINCIPAUX						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPE	VALVE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		

C KPA C KW C KW

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR LTD

SAINT JOHN	1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500
	1948	BWGM	2827	321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000
LATITUDE	45 16	1954	CE	2827	360	36										
LONGITUDE	66 03															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 3 500
3 500

BOISE CASCADE CANADA LTD

NEWCASTLE	1965	CE	4482	399	113	1966	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600
	1972	BW	4482	399	132											
LATITUDE	47 00															
LONGITUDE	65 34															

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 17 600
17 600

CONSOLIDATED - BATHURST LTD

BATHURST	1937	CE	4344	377	50	1937	BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000	
	1938	BW	1172	191	23	1946	BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612	
LATITUDE	47 36	1945	BW	4344	377	77	1958	SGE	B	8618	468	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE	65 39	1958	BW	8791	468	68											
	1966	FW	1138	191	23												

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 20 412
20 412

FRASER INC

ATHOLVILLE	1975	BW	758	173	27	1956	BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000
	1983	BW	8618	510	89	1983	ASEA	BE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200
LATITUDE	47 59	1983	FW	8618	510	91										
LONGITUDE	66 43															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 24 200

EDMONDSTON	1946	CE	4482	371	91	1947	BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
	1946	CE	4137	399	45	1958	WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LATITUDE	47 22	1958	CE	8274	510	113										
LONGITUDE	68 20	1975	FW	4482	399	68										
	1979	BW	8618	510	167											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 16 300
40 500

IRVING PULP & PAPER LTD

SAINT JOHN	1955	CE	6205	441	91	1956	GE	B	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
	1958	CE	6205	441	91	1960	GE	B	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
LATITUDE	45 15	1960	BW	6205	441	52										
LONGITUDE	66 06	1972	BW	6205	441	168										

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 22 500
22 500

STEAM										VAPEUR							
BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY						
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE						
		C				KPA	C	KW					KW				
M B INTERNATIONAL PAPER CO																	
DALHOUSIE	1930	BW	3103	338	64	1930	GE	B	3103	338	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000	
	1954	CE	3447	349	90	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750	
LATITUDE	48 04	1968	BW	3447	348	117	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE	66 23	1982	CE	3447	348	136	1937	PC	C	3103	337	3600	8 000	1937	GE	6600	8 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		15 500			
														15 500			
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COM																	
CHATHAM	1948	PW	4171	449	64	1948	PARS	C	4137	441	3600	12 500	1948	PARS	6900	12 500	
	1956	CE	6033	482	95	1956	BBC	C	6033	482	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000	
LATITUDE	47 02																
LONGITUDE	65 28																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		32 500			
COLESON COVE	1976	BW	17750	541	1029	1976	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
	1976	BW	16890	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
LATITUDE	45 17	1977	BW	17750	541	1029	1977	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		1 050 000			
COURTENAY BAY	1961	CE	10170	538	200	1961	EE	C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000	
	1965	BW	8790	513	95	1965	BBC	B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365	
LATITUDE	45 16	1966	BW	12583	541	318	1966	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01	1967	BW	12583	541	318	1967	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		282 380			
DALHOUSIE # 1	1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000	
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		100 000			
DALHOUSIE # 2	1980	CE	12928	541	650	1980	BBC	C	12411	538	3600	200 000	1980	BBC	19000	200 000	
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN		200 000			
GRAND LAKE #2	1951	CE	3034	357	68	1951	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1951	PARS	6900	5 000	
	1953	PW	4171	449	72	1952	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1952	PARS	6900	5 000	
LATITUDE	46 04	1964	BWGH	10204	541	227	1953	PARS	C	4137	441	3600	15 000	1953	PARS	6900	15 000
LONGITUDE	66 01					1964	PARS	C	9997	538	3600	60 000	1964	PARS	13800	60 000	
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN		85 000			
POINT LEPREAU	1983	BW	4592	260	3440	1983	PARS	C	4447	258	1800	680 000	1983	PARS	26000	680 000	
LATITUDE	45 08																
LONGITUDE	66 30																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		680 000			
														2 410 865			

STEAM

VAPOR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	VAPEUR	YEAR AND MANUFACTURER	MG/HR	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	TEMP	TEMP	ANNEE ET FABRICANTS	MG/HR	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
		C					KPA	C	KW			KW				
ST ANNE PAPER & PULP CO																
MACKANIC	1970	BW	6205	388	181	1970	TE	B	6205	371	2400	25 000	1970	SLAV	13800	25 000
	1970	BW	6205	354	136											
LATITUDE	46 00															
LONGITUDE	67 15															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								25 000				
												25 000				
QUEBEC																

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																
GENTILLY 1	1970		5550	269	1547	1971	BBC		5171	266	3600	250 000	1971	BBC	19000	266 400
LATITUDE	46 25															
LONGITUDE	72 21															
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM								266 400				
												266 400				
CELANESE CANADA INC																
DRUMMONDVILLE	1933	BW	3103	274	227	1935	PARS	B	3103	371	6500	1 500	1935	PARS	4000	1 500
	1936	BW	3103	274	227	1950	GE	B	4137	385	3600	2 500	1950	GE	4000	2 500
LATITUDE	45 53			274	227	1953	GE	B	4137	385	3600	3 500	1953	GE	4000	3 500
LONGITUDE	72 29			382	363											
	1951	FW	4137	385	599											
	1965	CE	4137	382	907											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								7 500				
												7 500				
DOMINION TEXTILE CO LTD																
MAGOG	1948	BW	1655	316	16	1948	ALEN	B	1448	293	6000	2 000	1938	MP	2400	2 000
	1948	BW	1655	316	16	1948	ALEN	C	1448	293	4500	2 000				
LATITUDE	45 16			316	16											
LONGITUDE	72 09			316	45											
	1974	BW	1654	316	57											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								2 000				
												2 000				
HYDRO QUEBEC																
GENTILLY 2	1980	BW	4600	260	3722	1980	CGE	P	4600	260	1800	685 000	1980	CGE	24000	685 000
LATITUDE	46 25															
LONGITUDE	72 21															
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM								685 000				
												685 000				
TRACY	1964	CE	14300	540	522	1964	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1964	PARS	16000	150 000
	1965	CE	14300	540	522	1965	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1965	PARS	16000	150 000
LATITUDE	46 01			540	522	1967	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1967	PARS	16000	150 000
LONGITUDE	73 10			540	522	1968	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1968	PARS	16000	150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								600 000				
												1 285 000				

STEAM													VAPEUR				
BOILERS				PRIME MOTORS						MAIN GENERATORS							
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY						
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITÉ	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITÉ						
		C				KPA	C	KW						KW			
LA CIE GASPEZIA LTEE																	
CHANDLER	1958	CE	4137	377	82	1954	BBC	E	4137	371	3600	6 000	1954	BBC	6600	6 000	
	1965	BW	4137	377	91												
LATITUDE	48 21	1977	PW	4137	377	50											
LONGITUDE	64 41	1983	VOLC	1724	184	38											
		1983	VOLC	1724	184	38											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		6 000		
															6 000		
LA CIE PRICE LTEE																	
KENOGAMI	1941	PW	4213	371	36	1968	SLAV	B	4213	371	3600	14 750	1968	SLAV	6600	14 750	
	1941	PW	4213	371	36												
LATITUDE	48 25	1967	CE	4213	371	136											
LONGITUDE	71 15																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		14 750		
															14 750		
MINES GASPE LTEE																	
MURDOCHVILLE	1955	CR	3275	354	11	1955	BBC	C	3103	343	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400	
	1955	CR	3275	354	11												
LATITUDE	48 58																
LONGITUDE	65 31																
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE		5 400		
															5 400		
NOBANDA MINES LTD																	
NORANDA SMELTER	1951	JI	1276	277	14	1934	PARS	P	1138	274	3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600	
	1952	JI	1276	277	14	1982	WAUM		1138	274	3600	1 500	1982	LA	12000	1 500	
LATITUDE	48 15	1952	JI	1276	277	14											
LONGITUDE	79 01	1954	JI	1276	277	14											
		1956	JI	1276	277	14											
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION		4 100		
															4 100		
													QUEBEC, TOTAL		1 591 150		
ONTARIO																	

ABITIBI-PRICE INC																	
SMOOTH ROCK FALLS	1965	BW	4137	399	79	1976	WEST	E	4137	399	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000	
	1976	BW	4137	399	77												
LATITUDE	49 12																
LONGITUDE	81 38																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		15 000		
															15 000		
ALGOMA STEEL CORP LTD																	
SAULT STE MARIE	1942	PW	2758	230	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625	
	1942	PW	2758	382	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625	
LATITUDE	46 31	1943	PW	2758	382	61	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
LONGITUDE	84 20	1958	PW	2758	399	79	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
		1963	BW	4137	416	113											
		1975	PW	4206	418	181											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU		26 250		
															26 250		

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		

C KPA C KW KW

ALLIED CHEMICALS CANADA LTD

AMHERSTBURG	1938	BW	3103	329	27	1948	GE	B	1276	243	3600	2 500	1948	GE	4800	2 500
	1940	BW	3103	329	27	1957	GE	B	2758	329	3600	3 750	1957	GE	4800	3 750
LATITUDE 42 06	1948	BW	2999	371	27	1966	GE	B	2758	329	3600	4 700	1966	GE	4800	4 700
LONGITUDE 83 06	1957	BW	2999	371	27											
	1957	BW	2999	371	27											
	1965	BW	3103	343	54											
	1971	CE	2999	371	54											
	1976	BW	2999	388	109											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

10 950

10 950

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD

DOUGLAS POINT	1967	MLW	4040	251	145	1967	AEI	C	3896	250	1800	220 000	1967	AEI	19000	220 000
	1967	MLW	4040	251	145											
LATITUDE 44 25	1967	MLW	4040	251	145											
LONGITUDE 81 33	1967	MLW	4040	251	145											
	1967	MLW	4040	251	145											
	1967	MLW	4040	251	145											
	1967	MLW	4040	251	145											
	1967	MLW	4040	251	145											

PRINCIPAL FUEL - URANIUM

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM

220 000

220 000

CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD

PETERBOROUGH	1941	CE	2758	316	45	1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000
	1942	CE	2758	316	45											
LATITUDE 44 18	1953	CE	2758	371	27											
LONGITUDE 78 19																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

2 000

2 000

DOW CHEMICAL OF CANADA LTD

SARNIA	1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800
	1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800
LATITUDE 42 58	1963	FW	9756	471	153											
LONGITUDE 82 23	1967	BW	9722	482	227											
	1972	FW	9825	471	82											
	1972	FW	9825	471	82											
	1977	FW	9825	471	245											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

57 600

57 600

E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD

OTTAWA	1933	DB	1138	189	7	1923	FC		1103	238	3600	2 500	1923	GEE	2400	2 500
	1944	FW	1138	249	32											
LATITUDE 45 25	1944	FW	1138	249	32											
LONGITUDE 75 42	1956	FW	1138	249	45											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

2 500

2 500

STEAM

VAPOR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX									
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY							
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPOR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/REV	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE							
			C				KPA	C	KW										
												KW							
LAKVIEW	1962	BWGM	16892	538	907	1962	PARS	C	16203	538	3600	300	000	1962	PARS	16000	300	000	
	1963	BWGM	16892	538	907	1963	PARS	C	16203	538	3600	300	000	1963	PARS	16000	300	000	
LATITUDE	43 34	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1965	ACGE	18000	300	000
LONGITUDE	79 33	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1965	ACGE	18000	300	000
	1967	BW	16892	538	907	1967	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1967	ACGE	18000	300	000	
	1969	BW	16892	538	907	1969	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1969	ACGE	18000	300	000	
	1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300	000	1969	PARS	18000	300	000	
	1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300	000	1969	PARS	18000	300	000	
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										2 400 000					
LAWSTON	1969	CE	16892	538	1633	1969	CGE	C	16203	538	3600	500	000	1969	CGE	24000	500	000	
	1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500	000	1970	CGE	24000	500	000	
LATITUDE	42 48	1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500	000	1970	CGE	24000	500	000
LONGITUDE	82 26	1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500	000	1970	CGE	24000	500	000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										2 000 000					
LENNOX	1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550	000	1976	CGE	20000	573	750	
	1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550	000	1976	CGE	20000	573	750	
LATITUDE	44 11	1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550	000	1976	CGE	20000	573	750
LONGITUDE	76 47	1977	CE	16892	538	1633	1977	CGE	C	16203	538	3600	550	000	1977	CGE	20000	573	750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										2 295 000					
NANTICOKE	1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500	000	1973	PARS	22000	500	000	
	1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500	000	1973	PARS	22000	500	000	
LATITUDE	43 34	1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500	000	1973	PARS	22000	500	000
LONGITUDE	79 33	1974	BW	16892	538	1633	1974	HP	C	16203	538	3600	500	000	1974	PARS	22000	500	000
	1975	BW	16892	538	1633	1975	HP	C	16203	538	3600	500	000	1975	PARS	22000	500	000	
	1977	BW	16892	538	1633	1977	HP	C	16203	538	3600	500	000	1977	PARS	22000	500	000	
	1978	BW	16892	538	1633	1978	HP	C	16203	538	3600	500	000	1978	PARS	22000	500	000	
	1978	BW	16892	538	1633	1978	HP	C	16203	538	3600	500	000	1978	PARS	22000	500	000	
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										4 000 000					
PICKERING A	1971	BW	3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	540	000	1971	PARS	24000	540	000	
	1971	BW	3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	540	000	1971	PARS	24000	540	000	
LATITUDE	43 50	1972	BW	3992	252	2930	1972	PARS		3930	251	1800	540	000	1972	PARS	24000	540	000
LONGITUDE	79 02	1973	BW	3992	252	2930	1973	PARS		3930	251	1800	540	000	1973	PARS	24000	540	000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										2 160 000					
PICKERING B	1983	BW	3992	252	2930	1983	PARS		3930	251	1800	540	000	1983	PARS	2400	540	000	
LATITUDE	43 50																		
LONGITUDE	79 02																		
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										540 000					
RICHARD L HEARN	1951	BWGM	6033	482	386	1951	PARS	C	5861	482	1800	100	000	1951	PARS	13800	100	000	
	1952	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100	000	1952	PARS	13800	100	000	
LATITUDE	43 39	1952	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100	000	1952	PARS	13800	100	000
LONGITUDE	79 20	1953	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100	000	1953	PARS	13800	100	000
	1960	CE	13100	538	612	1960	PARS	C	12411	538	3600	200	000	1959	PARS	13800	200	000	
	1961	BWGM	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200	000	1960	PARS	13800	200	000	
	1961	CE	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200	000	1960	PARS	13800	200	000	
	1961	BWGM	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200	000	1961	PARS	13800	200	000	
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										1 200 000					
ROLPHTON	1962	BWGM	2930	232	136	1962	AEI	C	2758	232	3600	22	000	1962	AEI	13800	20	000	
LATITUDE	46 11																		
LONGITUDE	77 40																		
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										20 000					
THUNDER BAY	1963	FW	10687	538	386	1963	EE	C	9997	538	3600	100	000	1963	EE	13800	100	000	
	1981	CE	13100	538	476	1981	BBC	C	12411	538	3600	150	000	1981	BBC	18000	150	000	
LATITUDE	48 22	1982	CE	13100	538	476	1981	BBC	C	12411	538	3600	150	000	1981	BBC	18000	150	000
LONGITUDE	89 13																		
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										400 000					

STEAM													VAPEUR				
BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRE						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
			C				KPA	C	KW								
POLYSAR LTD																	
SARNIA		1943	BW	2896	327	136	1943	CWES	P	2758	343	3600	4 000	1943	WEST	6600	4 000
		1943	BW	2896	327	136	1948	CWES	P	2758	399	3600	6 000	1948	WEST	13800	5 000
LATITUDE 42 58		1943	BW	2896	327	136	1956	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1956	GE	13800	13 281
LONGITUDE 82 23		1943	BW	2896	327	136	1983	CWES	B	8600	510	3600	28 750	1983	MITI	13800	28 750
		1943	BW	2896	327	136											
		1953	CE	2896	399	204											
		1983	CE	9310	510	272											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										51 031			
														51 031			
REDPATH SUGARS LTD																	
TORONTO		1959	BW	4309	399	45	1959	CGE	B	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE 43 40																	
LONGITUDE 79 23																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 500			
														2 500			
ROMAN CORPORATION LTD																	
STRATHCONA		1952	BW	2861	254	27	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
		1968	BW	4826	338	45	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
LATITUDE 44 19																	
LONGITUDE 76 57																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										3 310			
														3 310			
PROCE PALLS POWER & PAPER CO LTD																	
KAPUSKASING MILL		1928	CVIC	1793	293	45	1945	GE	C	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
		1928	CVIC	1793	293	45	1958	PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958	PARS	6600	9 100
LATITUDE 49 25		1952	CE	1793	293	57											
LONGITUDE 82 26		1960	BW	1793	293	93											
		1964	BW	1793	293	29											
		1971	BW	1793	293	79											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										21 600			
														21 600			
STELCO INC																	
HAMILTON		1948	CE	3103	399	57	1948	MST	B	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	3103	399	57	1959	GE	C	1103	232	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE 43 14		1948	CE	3103	399	57											
LONGITUDE 79 51		1948	CE	3103	399	57											
		1956	CE	3103	399	57											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU										10 000			
														10 000			
													ONTARIO, TOTAL			19 037 727	

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES					MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	BPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C				KW	KW				
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																	
FLIN FLOW	1951	BW	3103	399	21	1951	GE	C	2758	385	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000	
	1951	BW	3103	399	21	1976	AC	C	2758	399	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000	
LATITUDE	54 46	1967	BWGM	1379	232	41											
LONGITUDE	101 53	1974	BW	3103	382	39											
		1974	BW	3103	382	45											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE																	
21 000																	
21 000																	
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																	
PRINCE ALBERT	1968	BW	4137	399	181	1968	SLAV	B	4137	399	3600	22 312	1968	ASEA	13800	22 312	
	1968	BW	4137	399	162												
LATITUDE	53 12	1970	BW	4137	399	68											
LONGITUDE	105 51	1970	BW	4137	399	68											
		1975	BW	4137	399	78											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE																	
22 312																	
22 312																	
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
A L COLE	1928	BW	2758	391	39	1929	PARS	C	2758	391	3600	10 000	1929	PARS	13200	10 000	
	1929	BW	2758	391	39	1947	PARS	C	2758	427	3600	15 000	1947	PARS	13800	15 000	
LATITUDE	52 07	1939	BW	2758	427	64	1953	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1953	PARS	13800	25 000
LONGITUDE	106 38	1950	BW	2758	427	82	1954	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1954	PARS	13800	25 000
		1954	BW	2758	427	102	1957	PARS	C	5964	488	3600	33 000	1957	PARS	14400	30 000
		1955	PW	2861	427	136											
		1957	CE	5964	488	150											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	
105 900																	
BOUNDARY DAM	1959	BW	6033	491	272	1959	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1959	PARS	14400	66 000	
	1960	CE	6033	491	272	1960	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1960	PARS	14400	66 000	
LATITUDE	49 08	1969	CE	13100	541	476	1969	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1969	CGE	16000	150 000
LONGITUDE	102 59	1970	CE	13100	541	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000
		1973	CB	13100	541	476	1973	HITA	C	12411	538	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
		1978	CE	13100	541	885	1978	HITA	C	12411	538	3600	292 500	1978	HITA	18000	292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE																	
874 500																	
ESTEVAN	1948	CE	2896	360	36	1950	PARS	C	2896	399	3600	15 000	1950	PARS	13800	15 000	
	1950	CE	2896	360	45	1953	PARS	C	2896	399	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000	
LATITUDE	49 08	1953	PW	2896	382	91	1957	MYIC	C	2896	399	3600	30 000	1957	MYIC	14400	30 000
LONGITUDE	102 59	1957	PW	2896	382	102											
		1957	PW	2896	382	102											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE																	
65 000																	
POPLAR RIVER	1980	BW	13100	541	885	1980	HITA	C	12411	538	3600	294 000	1980	HITA	18000	294 000	
	1983	CE	13100	540	885	1983	HITA	C	12411	538	3600	297 800	1983	HITA	18000	297 800	
LATITUDE	49 06																
LONGITUDE	105 31																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE																	
591 800																	
QUEEN ELIZABETH	1958	PW	6033	491	272	1958	BBC	C	6033	488	3600	66 000	1958	BBC	14400	75 000	
	1959	PW	6033	491	272	1959	EE	C	6033	488	3600	66 000	1959	EE	14400	66 000	
LATITUDE	52 07	1972	BW	8963	516	386	1972	HITA	C	8618	510	3600	100 000	1972	HITA	13800	100 000
LONGITUDE	106 38																
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX																	
241 000																	
1 877 300																	
SASKATCHEWAN, TOTAL																	
1 921 762																	

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW			KW		

ALBERTA

A E C POWER LTD

MILDRED LAKE	1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
	1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LATITUDE 57 02	1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LONGITUDE 111 36	1978	BW	6550	510	340	1978	CGE	C	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	60 000
	1978	BW	6550	510	340											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 210 000

210 000

ALBERTA GOVERNMENT SERVICES

CLARESHOLM CARE CNTR	1960	PW	1241	193	5	1960	GE	B	1207	192	5500	400	1960	GE	2400	400
	1960	PW	1241	193	5	1972	WAUM	O			1800	125	1972	TA	2400	125
LATITUDE 51 02	1969	TIM	1241	193	11											
LONGITUDE 113 35																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 525

525

ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON

EDMONTON	1946	BW	1034	186	11	1929	BH	B	1034	186	400	500	1929	CGE	2300	500
	1961	BW	1034	186	14	1970	WYSS	P	2827	349	1200	2 500	1971	BBC	4160	2 500
LATITUDE 53 33	1969	BW	3103	357	23											
LONGITUDE 113 28	1977	TIM	3103	371	23											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 3 000

3 000

ALBERTA POWER LTD

BATTLE RIVER	1956	CE	4137	441	172	1956	BBC	C	4137	441	3600	30 000	1956	BBC	14400	30 000
	1964	CE	4137	441	172	1964	BBC	C	4137	441	3600	32 000	1964	BBC	14400	32 000
LATITUDE 52 35	1969	CE	14824	541	483	1969	GE	C	12411	541	3600	150 000	1969	GE	16000	150 000
LONGITUDE 112 04	1975	CE	13031	541	503	1975	GE	C	12411	538	3600	154 036	1975	GE	16000	154 000
	1981	CE	11170	541	499	1981	HITA	C	11170	538	3600	375 000	1981	HITA	21000	375 000

PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SUBBITUMINEUX 741 000

H B MILNET 1973 BW 8963 513 612 1973 HITA C 8618 510 3600 150 000 1973 HITA 15000 150 000

LATITUDE 53 56
LONGITUDE 118 30

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 150 000

891 000

ALBERTA SUGAR CO

TABER	1950	BWGM	2827	329	32	1950	WEST	B	2827	329	3600	2 500	1950	WEST	2300	2 000
	1950	BWGM	2827	329	32	1967	BBC	B	2827	329	7500	5 000	1967	BBC	2300	4 300
LATITUDE 49 47	1960	BWGM	2827	329	36											
LONGITUDE 112 08																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 6 300

6 300

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRINCIPAUX							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	NG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	NG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
			C				KPA	C	KW				KW		
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES															
LEGISLATURE BUILDING	1950 FW 1276	194	14	1946 BM B	1276	192	360	500	1953 LDM	2400	500				
	1951 FW 1276	194	14	1953 SENG B	1276	192	327	800	1959 CGE	2400	800				
LATITUDE	53 33	1954 FW 1276	194	14	1959 BM B	1276	194	8000	800	1965 MP	2400	800			
LONGITUDE	113 28														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								2 100			
MICHEMER CENTRE SOUTH	1949 VKEL 1103	186	2	1926 BM B	1103	186	514	100	1926 CGE	2375	100				
	1953 FW 1103	186	5	1930 BM B	1103	186	400	250	1930 MP	2375	250				
LATITUDE	52 16	1957 FW 1103	186	11	1961 WEST B	1103	186	6020	400	1961 WEST	2375	400			
LONGITUDE	113 48	1967 FW 1103	188	16											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								750			
2 850															
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD															
EAST CROSSFIELD	1968 TIW 2068	216	32	1968	B	414	152	3650	450	1970 EM	440	300			
	1968 TIW 2068	216	66	1968	B	414	152	3650	450	1970 EM	440	300			
LATITUDE	51 26	1968 TIW 2068	104	32											
LONGITUDE	114 01	1968 TIW 2068	104	66											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								600			
600															
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD															
EDMONTON	1954 KWT 4137	404	16	1954 CGE B	4137	404	4000	1 000	1954 CGE	400	1 125				
	1973 TIW 1207	182	9												
LATITUDE	53 33														
LONGITUDE	113 28														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								1 125			
1 125															
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL															
PONOKA HOSPITAL	1950 FW 1379	198	14	1951 BM B	1344	197	400	200	1951 SSE	2300	200				
	1951 FW 1379	198	14	1961 BBC B	1344	197	9750	600	1961 BBC	2300	600				
LATITUDE	52 42	1954 FW 1379	198	14	1961 BBC B	1344	197	9750	600	1961 BBC	2300	600			
LONGITUDE	113 35														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								1 400			
1 400															
CELANESE CANADA INC															
CLOVER BAR PLANT	1953 FW 4137	399	125	1953 WEST D	4137	399	3600	6 000	1953 WEST	6900	6 600				
	1953 FW 4137	399	125	1953 WEST D	4137	399	3600	6 000	1953 WEST	6900	6 600				
LATITUDE	53 34	1953 FW 4137	399	125	1953 WEST D	4137	399	3600	6 000	1953 WEST	6900	6 600			
LONGITUDE	113 20	1953 FW 4137	399	125											
	1966 BW 4137	399	163												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								19 800			
19 800															

STEAM

VAPEUR

BOILERS
-
CHAUDIÈRES

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C				KPA	C	KW			KW

DOW CHEMICAL CANADA INC

POWER PLANT	1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372
	1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372
LATITUDE	53 43	1974	BW	1724	210	68						
LONGITUDE	113 13	1974	BW	1724	210	68						
		1979	FW	5860	399	227						
		1979	FW	5860	399	227						

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

0

0

EDMONTON POWER

CLOVES BAR	1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165 000
	1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165 000
LATITUDE	53 39	1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600
LONGITUDE	113 20	1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

660 000

ROSSDALE	1932	BW	2758	399	61	1939	PARS	C	2586	399	3600	15 000
	1938	BW	2758	399	75	1944	PARS	C	2586	399	3600	15 000
LATITUDE	53 33	1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600
LONGITUDE	113 28	1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600
	1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30 000
	1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75 000
	1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75 000
	1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75 000
	1963	BW	5861	482	299							
	1966	BW	5861	482	302							

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

345 000

1 005 000

FOOTHILLS HOSPITAL

CALGARY	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000
	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000
LATITUDE	51 03	1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399	3600
LONGITUDE	114 05	1972	TIB	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399	3600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

18 000

18 000

GULF CANADA RESOURCES INC

BIMBEY	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000
	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000
LATITUDE	52 38	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000
LONGITUDE	144 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224	5000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

4 000

4 000

MEDICINE HAT CITY OF

MEDICINE HAT	1945	FW	2068	288	32	1929	PARS	C	1138	288	3600	3 000
	1949	FW	2068	288	32	1949	PARS	C	1862	288	3600	5 000
LATITUDE	50 03	1953	FW	3447	399	79	1953	PARS	C	3103	399	3600
LONGITUDE	110 40	1953	FW	3447	399	79	1974	PARS	C	4033	427	3600
	1974	TIM	4137	427	75							
	1980	FW	2930	399	136							
	1980	FW	2930	399	136							

PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT

53 000

53 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITÉ	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITÉ					
		C				KPA	C	KW					KW			
PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD																
WAPITI RIVER	1973	CE	6205	427	263	1973	SLAV B	6205	427	3600	31 950	1973	SLAV	13800	31 950	
LATITUDE	55 10	1973	CE	6205	427	204										
LONGITUDE	118 48	1973	FW	1207	188	36										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		31 950		
														31 950		
SHEBRITT-GORDON MINES LTD																
FORT SASKATCHEWAN	1954	CE	6205	399	68	1954	BBC CE	6033	399	3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500	
LATITUDE	53 43	1954	CE	6205	399	68	1959	BBC CE	6033	399	3600	3 000	1959	BBC	4160	2 500
LONGITUDE	113 13															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		5 000		
														5 000		
SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH																
POWER PLANT	1956	FW	1276	19B	14	1959	BM B	1276	192	8000	600	1959	MP	4150	600	
LATITUDE	51 03	1967	BW	1276	191	32										
LONGITUDE	114 05	1967	BW	1276	191	32										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		600		
														600		
ST BEGIS (ALBERTA) LYS																
HINTON	1957	FW	4137	399	34	1957	GE CE	4137	399	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960	
LATITUDE	53 25	1957	FW	4137	399	91										
LONGITUDE	117 34	1957	CE	4137	399	136										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		21 960		
														21 960		
SUNCOB INC																
TAR ISLAND	1966	FW	5481	399	374	1966	GE BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500	
LATITUDE	56 57	1966	FW	5481	399	374	1967	GE BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
LONGITUDE	111 26	1967	FW	5481	399	374										
		1969	FWP	2930	327	52										
		1969	FWP	2930	327	52										
		1969	FWP	2930	327	52										
		1980	CE	5654	399	125										
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE		65 000		
														65 000		
THE CANADIAN SALT CO LTD																
LINDBERGH	1948	FW	1551	203	15	1964	CGE B	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600	
LATITUDE	53 53	1948	FW	1551	203	15										
LONGITUDE	110 40	1971	FW	1551	203	17										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		600		
														600		

STEAM

VAPEUR

	BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES				MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX								
	YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
	ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C				KPA	C	KW				KW			
VICTORIA	1917	BW	1172	260	11	1940	GE	C	1207	232	3600	3 000	1940	GE	4160	3 000	
	1925	VUIW	1379	192	20	1950	AC	C	1207	232	3600	1 500	1950	AC	600	1 500	
LATITUDE	48 25	1929	VUIW	1276	192	16											
LONGITUDE	123 22	1932	BW	3103	371	27											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											4 500					
												71 050					
B C SUGAR																	
VANCOOVER	1947	BWGM	3275	343	26	1947	WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250	
	1947	BWGM	3275	343	26	1947	WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250	
LATITUDE	49 16					1974	PB	B	3275	343	1800	3 000	1974	CSE	2300	3 000	
LONGITUDE	123 07																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											5 500					
												5 500					
B C TIMBER																	
CELGAB PULP MILL	1960	CE	4137	399	114	1963	CGE	C	4137	399	3600	2 500	1963	CGE	2300	2 500	
	1960	FW	4137	399	129												
LATITUDE	51 02	1963	BW	4137	399	95											
LONGITUDE	118 32																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											2 500					
WATSON ISLAND	1950	FW	4137	399	113	1950	WORT	BE	4137	399	3600	7 500	1950	EM	6900	7 500	
	1950	FW	4137	399	113	1966	BBC	BE	4137	399	3600	37 000	1966	BBC	13800	34 500	
LATITUDE	54 14	1966	BW	4137	399	295											
LONGITUDE	130 18	1966	BW	4137	399	240											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											42 000					
												44 500					
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																	
BURNARD	1962	CB	12755	543	476	1962	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1962	AEI	16500	150 000	
	1963	CB	12755	543	476	1963	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1963	AEI	16500	150 000	
LATITUDE	49 17	1965	CE	12755	543	476	1965	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1965	AEI	16500	150 000
LONGITUDE	122 52	1967	CE	12755	543	476	1967	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1967	AEI	16500	150 000
	1968	CE	12755	543	476	1968	ACGE	C	12411	538	3600	150 000	1968	ACGE	16500	150 000	
	1975	CE	12755	543	476	1975	EE	C	12411	538	3600	162 500	1975	EE	16500	162 500	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											912 500					
												912 500					
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
PORT MELLON	1947	CE	2758	288	34	1928	WEST	BP	2758	288	3600	1 500	1928	WEST	2300	1 500	
	1956	CE	2758	288	35	1947	WEST	C	2758	288	3600	3 000	1947	WEST	2300	3 000	
LATITUDE	49 32	1962	BW	2758	288	100											
LONGITUDE	123 29	1962	BW	2758	288	100											
	1965	CE	2758	288	100												
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											4 500					
												4 500					
CARIBOO PULP & PAPER CO																	
QUESNEL	1972	BW	4137	399	232	1972	TOBA	B	4137	399	3600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000	
	1972	FW	4137	399	218												
LATITUDE	52 59	1972	FW	4137	399	59											
LONGITUDE	122 30	1981	ZURN	4137	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											28 000					
												18 000					

STEAM

VAPEUR

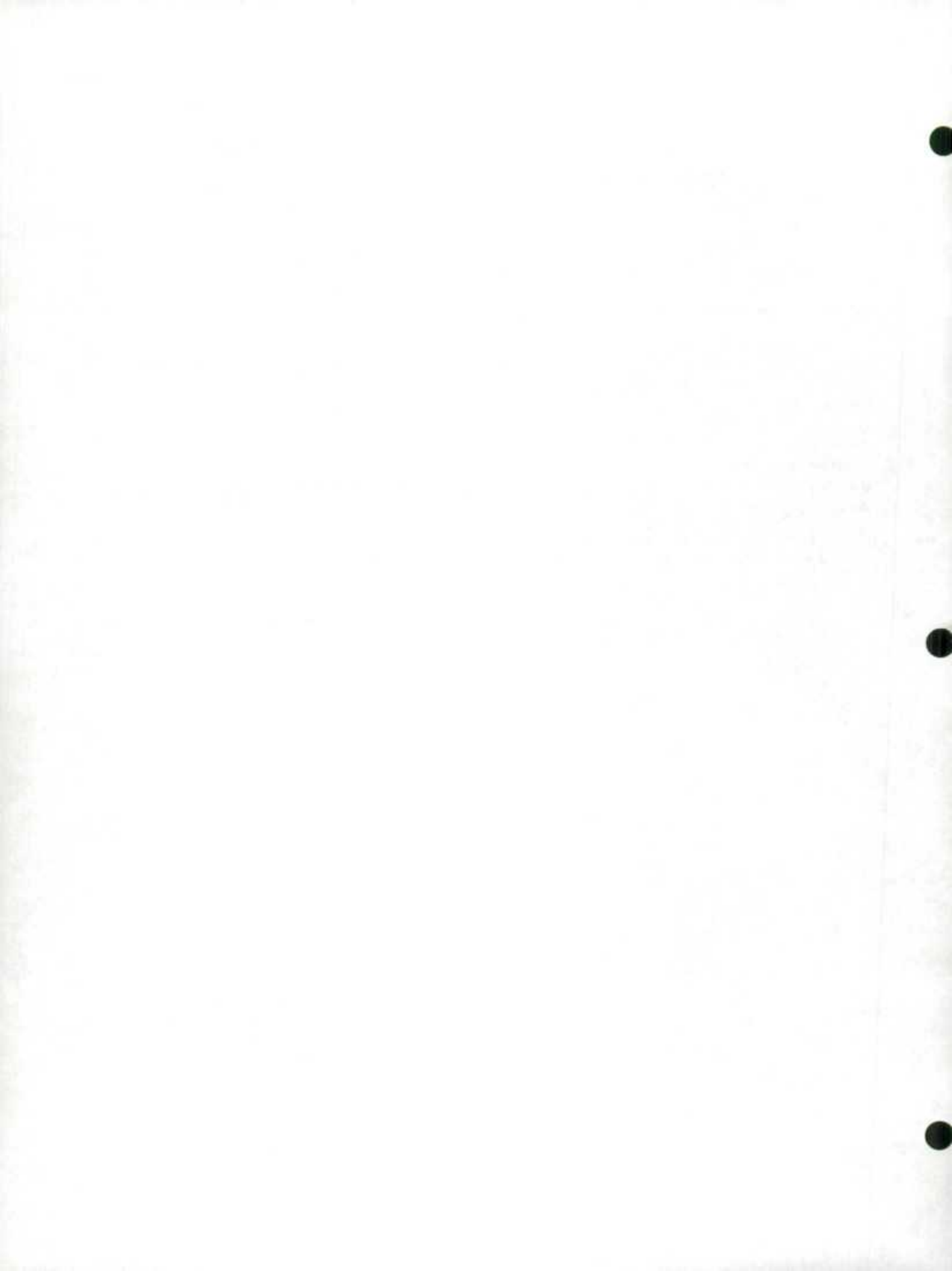
BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRE						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
	KPA	C				KPA	C	KW		VOLTS	KW		
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD													
SKOOKUMCHUCK	1968 MITI 4137	421	91	1968 MITI B	4137	421	3600	15 000	1968 MITI	13800	15 000		
LATITUDE	49 49												
LONGITUDE	115 44												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								15 000	
												15 000	
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD													
CAMPBELL RIVER	1952 CE 4137	371	45	1964 WEST B	4137	371	5000	800	1964 CGE	250	800		
	1952 CE 4137	371	45	1965 CGE B	4137	371	5500	3 255	1965 CGE	250	3 255		
LATITUDE	50 04	1963 BWGM 4137	371	77	1981 WEST BE	4137	371	3600	25 000	1981 MITI	13800	25 000	
LONGITUDE	125 17	1966 BW 4137	371	181									
	1979 BW 4137	371	181										
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								29 055	
												29 055	
KELOWNA													
	1950 BW 1496	232	14	1954 GE C	1034	260	3600	2 000	1954 GE	2300	2 000		
	1956 BWGM 1999	213	23	1961 AC C	2758	371	3600	3 500	1961 AC	2300	3 500		
LATITUDE	49 53	1963 BWGM 2758	371	27	1963 GE C	1620	316	3600	1 000	1963 GP	2300	1 000	
LONGITUDE	119 29												
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								6 500	
												6 500	
												35 555	
EVANS PRODUCTS CO LTD													
GOLDEN	1966 BWGM 4826	399	36	1946 PARS C	2586	371	3600	7 500	1946 PARS	4160	7 500		
LATITUDE	51 18												
LONGITUDE	116 58												
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								7 500	
												7 500	
MACHILLAN BLOEDEL LTD													
CANADIAN WHITE PINE	1946 BW 1379	282	11	1956 PARS C	1207	296	3600	4 000	1956 PARS	2300	4 000		
	1948 BW 1379	288	29										
LATITUDE	49 16	1950 BW 1379	198	29									
LONGITUDE	123 07	1954 PW 1896	282	39									
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								4 000	
												4 000	
HARNAC													
	1950 CE 4137	399	27	1953 CGE BE	2241	371	4700	1 250	1953 CGE	600	1 250		
	1950 CE 4137	399	50	1963 PARS C	1034	293	3600	4 000	1963 PARS	2300	4 000		
LATITUDE	49 10	1950 CE 4137	399	23	1963 CGE B	4137	399	3600	31 500	1963 CGE	13800	31 500	
LONGITUDE	123 56	1953 CE 4137	399	39									
	1953 CE 4137	399	64										
	1963 BW 4137	399	147										
	1965 CE 4309	399	113										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE								36 750	
												36 750	
PORT ALBERNI													
	1947 CE 4137	399	40	1963 GE BE	4137	399	3600	28 000	1963 CGE	12400	26 000		
	1956 CE 4137	399	69										
LATITUDE	49 14	1956 CE 4137	399	82									
LONGITUDE	124 48	1956 CE 4137	399	82									
	1956 BW 4137	399	109										
	1963 BW 4137	399	98										
	1978 CE 4137	399	136										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE								26 000	
												26 000	

STEAM													VAPEUR		
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE SOUPE		T/MN	CAPACITÉ	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITÉ	
				C			KPA	C	KW					KW	
POWELL RIVER															
1951 BW		4137	427	68	1951 BBC	BE	3792	413	3000	12 500	1951 BBC	6600	10 500		
1958 PW		4137	427	68	1967 CGE	BE	6205	496	3600	36 000	1967 CGE	13800	36 000		
LATITUDE 49 52		1964 BW	4137	427	91										
LONGITUDE 124 33		1967 CE	6205	496	181										
		1968 CE	6378	441	171										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		46 500
															113 250
NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD															
FRASER PLATS		1966 PW	4482	399	204	1973 SLAV	B	4378	399	3600	28 800	1973 SLAV	13800	28 800	
		1966 CE	4482	399	227	1981 SLAV	B	4378	399	3600	28 000	1981 SLAV	14100	28 000	
LATITUDE 54 00		1968 WISC	4482	385	45										
LONGITUDE 123 00		1981 CE	4482	399	227										
		1981 CE	4482	399	235										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		56 800
															56 800
SCOTT PAPER LTD															
NEW WESTMINSTER		1947 PW	4137	385	20	1953 WORT	B	3964	385	4295	615	1953 GE	250	50	
						1953 GE						1953 GE	250	20	
LATITUDE 49 12												1953 GE	2200	400	
LONGITUDE 122 55															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		470
															470
TAHSIS COMPANY LTD															
GOLD RIVER		1967 PW	4137	400	136	1966 PAES	C	4138	400	3600	1 500	1966 PAES	13800	1 500	
		1967 CE	4137	400	181	1982 SLAV	B	4138	400	3600	27 964	1982 SLAV	13800	27 964	
LATITUDE 47 41															
LONGITUDE 126 07															
PRINCIPAL FUEL - BIOMASS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASSE		29 454
															29 464
WELWOOD OF CANADA LTD															
FLAVELLE CEDAR DIV		1964 BWGN	4137	385	36	1958 GE	C	1034	204	3600	3 000	1958 GE	480	3 000	
						1964 GE	CD	4137	385	3600	3 500	1965 GE	4160	3 500	
LATITUDE 49 17															
LONGITUDE 122 51															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		6 500
															6 500
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD															
TAYLOR		1957 VOIW	2896	293	68	1957 GE	B	2758	288	5500	2 500	1957 GE	4160	2 500	
		1957 VOIW	2896	293	68	1957 GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957 GE	4160	2 500	
LATITUDE 56 10		1957 VOIW	2896	293	68	1957 GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957 GE	4160	2 500	
LONGITUDE 120 41		1957 VOIW	2896	293	68										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		7 500
															7 500

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	NG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	KG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE		T/HR	CAPACITÉ	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITÉ			
		C				KPA	C	KW					KW	
WESTERN PULP LTD														
PORT ALICE	1949 CE	4137	385	84	1942 AC	C	1103	210 3600	3 200	1942 AC	2300	3 200		
	1952 CE	4137	385	84	1947 CGE	CD	4137	385 3600	6 000	1947 CGE	2300	6 000		
LATITUDE 50 23	1958 BW	4137	385	75	1949 ELLI	B	4137	385 3600	3 500	1949 ELLI	2300	3 500		
LONGITUDE 127 27	1976 CE	4137	385	215	1949 ELLI	B	4137	385 3600	3 500	1949 ELLI	2300	3 500		
					1976 CGE	B	4137	385 3600	16 600	1976 CGE	13800	16 600		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									32 800	
WOODFIBRE	1961 BW	3861	399	59	1947 ELLI	B	3792	385 3600	2 000	1947 ELLI	4160	2 000		
	1965 BW	3861	399	91	1947 ELLI	B	3792	385 3600	2 000	1947 ELLI	4160	2 000		
LATITUDE 49 40	1966 BW	3861	385	79	1961 CGE	C	3792	385 3600	3 300	1961 CGE	4160	3 000		
LONGITUDE 123 15	1975 TR	2068	214	91										
	1981 ZURN	3861	399	113										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									7 000	
													39 800	
WEYERHAEUSER CANADA LTD														
KAMLOOPS	1965 CE	4137	399	64	1972 SLAV	B	4137	399 3600	27 000	1972 SLAV	13800	27 000		
	1965 BW	4137	399	27	1972 SLAV	B	4137	399 3600	14 000	1972 SLAV	13800	14 000		
LATITUDE 50 40	1965 BW	4137	399	27										
LONGITUDE 120 19	1972 BW	4137	399	304										
	1972 FW	4137	399	227										
	1972 FW	4137	399	227										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									41 000	
													41 000	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											1 418 889			
CANADA, TOTAL											35 102 295			



INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HM	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
FOGO		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	GE	600	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	CANR	600	300
LATITUDE	49 43	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	CANR	600	300
LONGITUDE	54 17	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	BBC	600	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	BBC	600	300
		1978	CAT	U	4	YES	16	1200	895		1978	CANR	600	670
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	324		1980	BBC	600	300
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081		1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												3 320
FOX HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242		1974	TA	600	220
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1978	BBC	600	136
LATITUDE	52 18	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1978	BBC	600	136
LONGITUDE	55 48	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90		1980	TA	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												567
FRANCOIS		1971	CUM	D	4	YES	6	1800	104		1971	OMAN	600	100
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186		1980	BBC	600	175
LATITUDE	47 34	1980	CUM	D	4	YES	6	1800	224		1980	OMAN	600	200
LONGITUDE	56 44													475
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												475
GOOSE BAY NORTH		1952	HDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
		1952	HDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
LATITUDE	53 19	1952	HDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
LONGITUDE	60 24	1952	HDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
		1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074		1958	GM	4160	1 000
		1968	GM	D	2	YES	20	900	2 686		1968	GM	4160	2 500
		1969	GM	U	2	YES	20	900	2 686		1969	GM	4160	2 608
		1974	GM	D	2	NO	20	900	2 686		1974	GM	4160	2 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												11 700
GRAND BRUIT		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1970	TA	600	40
		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1970	TA	600	40
LATITUDE	47 41	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1973	TA	600	60
LONGITUDE	58 14													140
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												140
GRANDOIS		1971	DEUZ	U	6	NO	6	1800	75		1971	TA	600	60
		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1971	TA	600	40
LATITUDE	51 06	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1971	TA	600	40
LONGITUDE	55 45													140
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												140
GREY RIVER		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75		1970	TA	600	60
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LATITUDE	47 35	1975	CAT	D	6	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LONGITUDE	57 06													332
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												332
BARBOUR DEEP		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1974	TA	600	250
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LATITUDE	50 22	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1979	BBC	600	136
LONGITUDE	56 31	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1980	LSOM	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												658
HAWKES BAY		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954		1971	GM	4160	2 500
		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954		1971	GM	4160	2 500
LATITUDE	50 36													5 000
LONGITUDE	57 10													5 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												5 000

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			
										KW		
RODDICKTON		1975	RHL	D	4	YES	8	720	1975	TA	4160	1 000
LATITUDE 50 52		1975	LIST	D	4	YES	8	900	1975	TA	2400	560
LONGITUDE 56 08		1975	DD	D	2	YES	16	1800	1975	KOHL	600	450
		1977	RHL	D	4	YES	8	720	1977	TA	4160	1 000
		1981	CAT	D	4	YES	12	1800	1981	CAT	600	450
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 460		
SOUTH EAST BIGHT		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 23		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	1974	TA	600	60
LONGITUDE 54 35		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	1974	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								190		
ST ANTHONY		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1973	TA	4160	1 000
LATITUDE 51 22		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1973	TA	4160	1 000
LONGITUDE 55 35		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1973	TA	4160	1 000
		1975	RPAX	D	4	YES	8	720	1975	TA	4160	1 000
		1980	RPAX	D	4	YES	16	720	1980	GEE	4160	2 000
		1982	RPAX	D	4	YES	16	720	1982	GEE	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								8 030		
ST BRENDANS		1970	DEUZ	D	4	NO	8	1800	1970	TA	600	100
LATITUDE 48 52		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	1974	TA	600	250
LONGITUDE 53 40		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	1974	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600		
WESTPORT		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	1970	TA	600	60
LATITUDE 49 47		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	1974	TA	600	250
LONGITUDE 56 40		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	1980	TA	600	250
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	1980	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								310		
WILLIAMS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	1975	TA	600	136
LATITUDE 57 53		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	1975	TA	600	136
LONGITUDE 52 26		1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	1980	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332		
										63 427		
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD												
AGUATHUNA		1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1962	HOWD	2400	1 200
LATITUDE 48 33												
LONGITUDE 58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200		
MOBILE DIESEL PLANT 1		1973	CAT	D	4	YES	16	1800	1973	CANR	600	700
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700		
MOBILE DIESEL PLANT 2		1976	CAT	D	4	YES	16	1800	1976	BEC	600	670
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								670		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SUBALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
							KW				KW	
PALMQUIST	1948	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1948	GE	2300	1 000
LATITUDE	48 57	1953	NOPO	D	2	YES	7	300	1953	GE	2300	1 000
LONGITUDE	54 34	1957	NOPO	D	2	YES	7	300	1957	GE	2300	1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 000

PORT AUX BASQUES	1949	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1949	GE	2400	250
LATITUDE	47 34	1954	CAT	D	4	YES	12	1200	1954	GE	2400	350
LONGITUDE	59 09	1957	CAT	D	4	YES	12	1200	1957	GE	2400	350
		1964	CAT	D	4	NO	12	1200	1957	GE	2400	209
		1964	CAT	D	4	NO	12	1200	1964	GE	2400	250
		1964	CAT	D	4	YES	6	1200	1964	GE	2400	250
		1969	GM	D	2	YES	20	900	1969	GM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

4 159

PORT UNION	1946	CAT	D	4	YES	12	1200	125	1946	CAT	2400	90
LATITUDE	48 30	1961	CAT	D	4	YES	12	1200	1961	CAT	2400	500
LONGITUDE	53 05											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

590

SALT POND	1963	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
LATITUDE	47 01	1964	WORT	D	4	NO	6	327	1963	EM	4160	500
LONGITUDE	55 11	1964	WORT	D	4	NO	6	327	1963	EM	4160	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 500

ST JOHN'S	1953	MOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE	47 34											
LONGITUDE	52 43											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

7 980

14 319

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

78 746

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN OF

SUMMERSIDE	1940	FM	D	2	NO	4	300	224	1940	FM	2400	200
LATITUDE	46 24	1940	FM	D	2	NO	5	300	1940	FM	2400	250
LONGITUDE	63 47	1941	FM	D	2	NO	5	300	1941	FM	2400	250
		1947	FM	D	2	NO	7	300	1947	FM	2400	555
		1950	FM	D	2	YES	10	720	1950	FM	4160	1 136
		1960	BBD	D	4	YES	12	450	1960	BREL	4160	2 250
		1963	BBD	D	4	YES	12	450	1963	BREL	4160	2 250
		1983	BRBL	D	4	YES	9	600	1983	BREL	4160	4 245

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

11 136

11 136

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

11 136

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRE

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN 1962 DEW D 4 YES 8 600 597 1962 REC 2200 600

LATITUDE 44 03

LONGITUDE 64 42

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 600

600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER 1949 SL D 4 YES 8 360 1 074 1949 GF 2400 1 000

LATITUDE 46 48

LONGITUDE 67 43

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 000

1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN 1963 MDE D 4 YES 8 720 700 1963 HSBI 4160 700

1965 MDE D 4 YES 6 720 503 1965 HSBI 4160 530

LATITUDE 44 41 1967 MDE D 4 YES 8 720 712 1967 HSBI 4160 712

LONGITUDE 66 46 1969 KMAJ D 4 YES 3 514 955 1969 HSBI 4160 896

1974 DD D 2 YES 16 1800 1 063 1974 KATO 4160 1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 3 838

3 838

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

4 838

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE 1963 GM D 2 YES 16 720 1 007 1963 GM 4160 1 000

1965 GM D 2 YES 16 720 1 007 1963 GM 4160 1 000

LATITUDE 50 15 1975 CAT D 4 YES 12 1800 601 1975 CAT 4160 500

LONGITUDE 63 36 1975 CAT D 4 YES 12 1800 601 1975 CAT 4160 500

1979 CAT D 4 YES 12 1800 362 1979 BBC 600 350

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 3 350

3 350

HYDRO QUEBEC

AKULIVIK 1981 CAT D 4 YES 4 1800 101 1981 BBC 600 90

1981 CAT D 4 YES 6 1800 205 1981 BBC 600 175

LATITUDE 60 48 1981 CAT D 4 YES 6 1800 205 1981 BBC 600 175

LONGITUDE 78 12

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 440

AUPALUK 1981 PE D 4 YES 6 1800 59 1981 BBC 600 50

1981 PE D 4 YES 6 1800 59 1981 BBC 600 50

LATITUDE 59 21 1981 CAT D 4 YES 6 1800 172 1981 BBC 600 150

LONGITUDE 69 26 1981 CAT D 4 YES 6 1800 172 1981 BBC 600 150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 400

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS	CAPACITE
BLANC SABLON	1966	GM	S	2	YES	12	720	671	1966	EM	4160	600		
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	880	1973	KATO	4160	800		
LATITUDE 51 25	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1973	TA	4160	800		
LONGITUDE 57 12	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1974	TA	4160	800		
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	TA	4160	800		
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800		
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800		
	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1981	TA	4160	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											6 200		
ILE D'ENTREE	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	179	1974	GE	4160	175		
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	127	1975	CWEE	600	115		
LATITUDE 47 16	1977	GM	S	4	YES	8	1800	224	1977	BBC	600	200		
LONGITUDE 61 43	1979	CAT	S	4	YES	8	1200	522	1979	GE	600	400		
	1979	GM	D	4	YES	16	1800	481	1979	STEM	600	500		
	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1980	WEST	4160	350		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 740		
ILE-AUX-GRUES	1982	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1982	BBC	600	800		
	1982	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1982	BBC	600	850		
LATITUDE 47 04														
LONGITUDE 70 33														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 650		
ILES-DE-LA-MADELEINE	1968	DEUZ	S	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270		
	1968	DEUZ	S	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270		
LATITUDE 47 22	1970	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1970	SS	4160	3 072		
LONGITUDE 61 53	1971	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1971	SS	4160	3 072		
	1973	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1973	SS	4160	3 072		
	1974	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1974	SS	4160	3 072		
	1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1974	CANR	4160	2 035		
	1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1974	CANR	4160	2 035		
	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035		
	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035		
	1977	MA	S	4	YES	8	450	6 200	1977	SS	4160	5 968		
	1977	MA	S	4	YES	8	450	6 200	1977	SS	4160	5 968		
	1979	GMT	S	4	YES	14	514	7 311	1979	SS	4160	6 800		
	1979	GMT	S	4	YES	14	514	7 311	1979	SS	4160	6 800		
	1980	GMT	S	4	YES	14	514	7 311	1980	SL	4160	6 800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											59 339		
INOKJUAQ	1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	BBC	600	400		
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1981	CGE	600	250		
LATITUDE 58 27	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600		
LONGITUDE 78 06														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 250		
IVOJIVIK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1981	BBC	600	175		
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1981	BBC	600	185		
LATITUDE 62 24														
LONGITUDE 77 55														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											360		
JOHAN-BEETZ	1967	GM	D	2	YES	8	1800	170	1967	TA	4160	155		
	1974	GM	D	2	YES	12	1800	290	1974	TA	4160	250		
LATITUDE 50 17	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	234	1974	TA	4160	200		
LONGITUDE 62 48														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											605		
KANGIQSUALUJUAQ	1971	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1971	CAT	600	130		
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1975	BBC	600	250		
LATITUDE 58 41	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1978	BBC	600	250		
LONGITUDE 65 57														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											630		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

KW

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KANGIQSUJUAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	LSOM	600	210	
LATITUDE 61 36		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	BBC	600	210	
LONGITUDE 71 58		1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					820				
KANGIQSUK		1981	GM	D	4	YES	6	1800	100	1981	TA	600	100	
LATITUDE 60 01		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250	
LONGITUDE 70 02		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600				
KUUJJUAQ		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800	
LATITUDE 58 D6		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1978	BBC	4160	800	
LONGITUDE 68 28		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 400				
LA BALEINE		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1973	TA	4160	800	
LATITUDE 50 17		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1974	TA	4160	800	
LONGITUDE 77 45		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 400				
LA ROMAINE		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1979	TA	4160	400	
LATITUDE 50 13		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	BBC	4160	600	
LONGITUDE 60 41		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	724	1979	TA	4160	600	
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	847	1982	KATO	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 400				
LA TABATIERE		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	481	1975	TA	4160	800	
LATITUDE 50 50		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800	
LONGITUDE 58 58		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800	
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	821	1982	COEL	4160	700	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					4 700				
NATASHQUAN		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	671	1969	TA	4160	500	
LATITUDE 50 12		1971	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1971	KATO	4160	800	
LONGITUDE 61 50		1973	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1973	TA	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 100				
PARENT		1968	CAT	D	4	YES	8	1200	410	1968	CGP	2400	350	
LATITUDE 47 55		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	BBC	2400	800	
LONGITUDE 74 37		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	2400	800	
		1983	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1983	KATO	2400	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 350				
PORT MENIER		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1978	BBC	600	800	
LATITUDE 49 41		1983	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1983	BBC	600	800	
LONGITUDE 64 21		1983	CAT	D	4	YES	12	1200	530	1983	BBC	600	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 400				
POVUNGHIUK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	TA	600	400	
LATITUDE 60 02		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600	
LONGITUDE 77 17		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1981	BBC	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 250				

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRE

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

SOCIETE D'ENERGIE DE LA BAIE JAMES

BRISAY	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1979	BBC	4160	800
LATITUDE	54 28	1980	DD	2	YES	16	1800	642	1980	BBC	600	500
LONGITUDE	70 33	1980	CAT	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 350

FONTANGE	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
LATITUDE	54 33	1980	CAT	4	YES	16	1200	940	1980	BBC	4160	800
LONGITUDE	71 17	1980	CAT	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 650

LAC PAU	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LATITUDE	69 53	1982	CAT	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LONGITUDE	54 50	1982	CAT	4	YES	6	1800	309	1982	BBC	600	250
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	309	1982	BBC	600	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

875

5 875

QUEBEC, TOTAL

114 449

ONTARIO

GAMANOQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE	44 20	1967	NOBG	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE	76 10	1967	CB	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	254	1972	EM	480	250
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	254	1972	EM	480	250
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

6 270

6 270

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	FM	2300	1 000
	1948	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE	44 37											
LONGITUDE	79 25											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
	1949	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	660
LATITUDE	45 49											
LONGITUDE	77 07											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

10 016

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRINCIPAUX

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

VOLTS

TYPE

VOLTS

CYCLE

CAPACITY

CYCLE

CAPACITE

SUPERCHARGED

KW

SURALIMENTE

KW

CYLINDERS

CAPACITY

CYLINDRES

CAPACITE

RPM

VOLTS

T/MW

CAPACITY

CAPACITY

CAPACITE

ST THERESA	1971	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1971	TA	600	175
LATITUDE 53 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LONGITUDE 94 46	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	CGE	600	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 275

TADOULE LAKE	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LATITUDE 58 40	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LONGITUDE 98 22	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 600

THE PAS	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	GE	2400	1 000
LATITUDE 53 50	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	2400	1 000
LONGITUDE 101 15	1959	MDE	D	4	YES	12	720	815	1959	BREL	2400	750

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 750

THICKET PORTAGE	1972	DD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
LATITUDE 55 15	1972	DD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
LONGITUDE 97 37	1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75
	1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 300

WAASAGONACH	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 55	1975	CAT	D	4 <td>YES</td> <td>6 <td>1200</td> <td>280</td> <td>1975</td> <td>TA <td>600</td> <td>300</td> </td></td>	YES	6 <td>1200</td> <td>280</td> <td>1975</td> <td>TA <td>600</td> <td>300</td> </td>	1200	280	1975	TA <td>600</td> <td>300</td>	600	300
LONGITUDE 94 50	1979	CAT	D	4 <td>YES</td> <td>6 <td>1200</td> <td>298</td> <td>1979</td> <td>TA <td>600</td> <td>300</td> </td></td>	YES	6 <td>1200</td> <td>298</td> <td>1979</td> <td>TA <td>600</td> <td>300</td> </td>	1200	298	1979	TA <td>600</td> <td>300</td>	600	300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 900

37 495

MANITOBA, TOTAL

31 630

SASKATCHEWAN

NORTH SASK ELECTRIC LTD

BRABANT LAKE	1969	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1969	TA	240	75
LATITUDE 56 00	1975	CAT	D	4 <td>YES <td>6 <td>1800</td> <td>100</td> <td>1975</td> <td>TA <td>240</td> <td>100</td> </td></td></td>	YES <td>6 <td>1800</td> <td>100</td> <td>1975</td> <td>TA <td>240</td> <td>100</td> </td></td>	6 <td>1800</td> <td>100</td> <td>1975</td> <td>TA <td>240</td> <td>100</td> </td>	1800	100	1975	TA <td>240</td> <td>100</td>	240	100
LONGITUDE 103 43												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 175

CANSELL PORTAGE	1970	CAT	D	4	NO	4	1800	50	1970	TA	240	50
LATITUDE 59 37	1970	CAT	D	4 <td>YES <td>4 <td>1800</td> <td>75</td> <td>1970</td> <td>TA <td>240</td> <td>75</td> </td></td></td>	YES <td>4 <td>1800</td> <td>75</td> <td>1970</td> <td>TA <td>240</td> <td>75</td> </td></td>	4 <td>1800</td> <td>75</td> <td>1970</td> <td>TA <td>240</td> <td>75</td> </td>	1800	75	1970	TA <td>240</td> <td>75</td>	240	75
LONGITUDE 109 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 125

DESCHAMBEAULT	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	164	1972	TA	240	150
LATITUDE 54 55	1978	CAT	D	4 <td>YES <td>6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1978</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td> </td></td>	YES <td>6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1978</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td> </td>	6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1978</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td>	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 103 22	1979	CAT	D	4 <td>YES <td>8 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1979</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td> </td></td>	YES <td>8 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1979</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td> </td>	8 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1979</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td>	1800	254	1979	BBC	240	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650

FOND DU LAC	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	164	1975	TA	240	150
LATITUDE 59 19	1976	CAT	D	4 <td>YES <td>6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1976</td> <td>TA <td>240</td> <td>250</td> </td></td></td>	YES <td>6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1976</td> <td>TA <td>240</td> <td>250</td> </td></td>	6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1976</td> <td>TA <td>240</td> <td>250</td> </td>	1800	254	1976	TA <td>240</td> <td>250</td>	240	250
LONGITUDE 107 12	1977	CAT	D	4 <td>YES <td>6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1977</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td> </td></td>	YES <td>6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1977</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td> </td>	6 <td>1800</td> <td>254</td> <td>1977</td> <td>BBC</td> <td>240</td> <td>250</td>	1800	254	1977	BBC	240	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS			CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITE
									KW					KW
HALL LAKE		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50	
		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50	
LATITUDE	55 20													
LONGITUDE	105 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												100
KINGOOSAO		1970	CAT	D	4	NO	4	1800	50	1970	TA	240	50	
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1976	TA	240	100	
LATITUDE	57 05													
LONGITUDE	102 01													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												150
PINEHOUSE		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1977	TA	240	250	
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250	
LATITUDE	55 31	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
LONGITUDE	106 36	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 700
SOUTHBEND		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200	
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250	
LATITUDE	56 19	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250	
LONGITUDE	103 14													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												700
STONY RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250	
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250	
LATITUDE	59 16	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
LONGITUDE	105 50	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 700
WOLLASTON		1978	CAT	D	4	YES	12	1800	373	1978	BBC	240	300	
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1978	TA	240	250	
LATITUDE	58 07	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250	
LONGITUDE	103 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												800
														6 750
SASKATCHEWAN, TOTAL														6 750
ALBERTA														

ALBERTA POWER LTD														
ALGAR MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30	
LATITUDE	56 05													
LONGITUDE	111 51													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												30
BERLAND MICROWAVE		1967	DEUZ	D	4	NO	3	1800	25	1967	TA	240	20	
LATITUDE	53 39													
LONGITUDE	118 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												20
BUFFALO CREEK		1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500	
		1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500	
LATITUDE	56 30	1982	WHIT	D	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250	
LONGITUDE	113 00	1982	WHIT	D	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												3 500

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS			CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MW	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITE
									KW					KW
INDIAN CABINS		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	62	1975	STAM	208	50	
LATITUDE	59 53	1975	DEUZ	0	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50	
LONGITUDE	117 02													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									100
JASPER		1959	CB	S	4	YES	16	327	3 193	1959	EE	4160	3 000	
LATITUDE	52 53	1960	CB	S	4	YES	16	327	3 193	1960	EE	4160	3 000	
LONGITUDE	118 05	1973	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1973	TA	4160	1 200	
		1974	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1974	TA	4160	1 200	
		1974	GM	D	2	YES	16	900	2 100	1974	GM	4160	2 300	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									10 700
JEAN D'OR PRAIRIE		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	242	1970	EM	480	250	
LATITUDE	58 23	1975	GM	D	2	YES	8	1800	213	1975	TA	480	200	
LONGITUDE	115 04													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									450
MARIANNA LAKE		1971	CAT	D	4	NO	6	1200	109	1981	PE	2400	100	
LATITUDE	55 58	1981	CAT	D	4	NO	6	1200	110	1971	BBC	480	100	
LONGITUDE	112 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									200
HAYTOWER MICROWAVE		1977	DEUZ	0	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30	
LATITUDE	55 30													
LONGITUDE	112 21													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									30
MUSKEG MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20	
LATITUDE	54 00													
LONGITUDE	118 18													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
PEACE POINT		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40	
LATITUDE	59 08	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40	
LONGITUDE	112 26													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									90
PEERLESS LAKE		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150	
LATITUDE	56 40	1980	CAT	0	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150	
LONGITUDE	114 34													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300
SIMONETTE MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20	
LATITUDE	54 19													
LONGITUDE	118 21													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
STEEN RIVER		1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20	
LATITUDE	59 35													
LONGITUDE	117 05													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY CAPACITE		
							KW			KW		
STEEN RIVER TOWN		1983 DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1983 STAM	208	50	
LATITUDE 59 38		1983 DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1983 STAM	208	50	
LONGITUDE 117 11												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									100
THICKWOOD HILLS		1976 LIST	D	4	NO	2	1800	19	1976 STAM	240	12	
LATITUDE 56 47		1976 LIST	D	4	NO	2	1800	19	1976 STAM	240	12	
LONGITUDE 111 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									24
TROUT LAKE		1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980 BBC	480	150	
LATITUDE 56 29		1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980 BBC	480	150	
LONGITUDE 114 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300
											30 514	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD												
BIGSTONE		1967 WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967 EM	480	400	
LATITUDE 54 18		1967 WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967 EM	480	400	
LONGITUDE 117 15		1967 WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967 EM	480	400	
		1967 WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967 EM	480	400	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									1 600
EAST CROSSFIELD		1968 WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968 EM	480	400	
LATITUDE 51 26		1968 WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968 EM	480	400	
LONGITUDE 114 01												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									800
FIR		1976 WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976 KATO	480	175	
LATITUDE 54 20		1976 WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976 KATO	480	175	
LONGITUDE 117 10												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									350
WHITECOURT		1958 WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958 SL	480	300	
LATITUDE 54 09		1958 WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958 SL	480	300	
LONGITUDE 115 41		1962 CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962 GE	480	800	
		1962 CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962 GE	480	800	
		1962 CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962 GE	480	800	
		1965 CB	S	4	YES	8	450	1 082	1965 GE	480	800	
		1965 CB	S	4	YES	8	450	1 082	1965 GE	480	800	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									4 600
											7 350	
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL												
PONOKA HOSPITAL		1972 WAUB	D	4	YES	8	1800	201	1972 CANR	2400	200	
LATITUDE 52 42												
LONGITUDE 113 35												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER									200
											200	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
-
ANNEE ET FABRICANTS

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
- - -
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE
KW

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
- - -
ANNEE ET FABRICANTS VOLTS CAPACITE
KW

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

ANAHIM	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LATITUDE 52 28	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 125 19	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 600

ATLIN	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LATITUDE 59 34	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
LONGITUDE 133 42	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 700

BAMFIELD	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	269	1971	CAT	2400	250
	1975	CAT	D	4	YES	6 <td>1200</td> <td>336</td> <td>1975</td> <td>TA</td> <td>2400</td> <td>300</td>	1200	336	1975	TA	2400	300
LATITUDE 48 50	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600
LONGITUDE 125 08	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 750

BELLA BELLA	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>679</td> <td>1969</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>600</td>	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
LATITUDE 52 09	1970	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>679</td> <td>1970</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>600</td>	12	1200	679	1970	KATO	2400	600
LONGITUDE 128 07	1970	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>679</td> <td>1970</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>600</td>	12	1200	679	1970	KATO	2400	600
	1976	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>679</td> <td>1976</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>600</td>	12	1200	679	1976	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 3 000

BELLA COOLA	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1962	GM	2400	1 000
	1962	GM	D	2	NO <td>16</td> <td>720</td> <td>1 074</td> <td>1962</td> <td>GM</td> <td>2400</td> <td>1 000</td>	16	720	1 074	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE 52 22	1964	GM	D	2	NO <td>16</td> <td>720</td> <td>1 074</td> <td>1964</td> <td>GM</td> <td>2400</td> <td>1 000</td>	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000
LONGITUDE 126 46	1966	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>593</td> <td>1966</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>500</td>	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
	1969	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>679</td> <td>1969</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>600</td>	12	1200	679	1969	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 4 100

BOSTON BAY	1951	YENG	D	4	NO	8	720	186	1951	EE	460	150
	1951	YENG	D	4	NO <td>8</td> <td>720</td> <td>186</td> <td>1951</td> <td>EE</td> <td>460</td> <td>150</td>	8	720	186	1951	EE	460	150
LATITUDE 49 52	1956	MB	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>545</td> <td>1956</td> <td>GE</td> <td>2400</td> <td>500</td>	12	1200	545	1956	GE	2400	500
LONGITUDE 121 26	1956	MB	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>545</td> <td>1956</td> <td>GE</td> <td>2400</td> <td>500</td>	12	1200	545	1956	GE	2400	500
	1960	GM	D	2	NO <td>12</td> <td>720</td> <td>671</td> <td>1960</td> <td>CWRS</td> <td>2200</td> <td>650</td>	12	720	671	1960	CWRS	2200	650
	1967	KOHL	D	4	NO <td>6</td> <td>1800</td> <td>69</td> <td>1967</td> <td>KOHL</td> <td>277</td> <td>45</td>	6	1800	69	1967	KOHL	277	45

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 995

DEASE LAKE	1963	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1963	KATO	2400	500
	1978	CAT	D	4	NO <td>8</td> <td>1200</td> <td>410</td> <td>1978</td> <td>COEL</td> <td>2400</td> <td>350</td>	8	1200	410	1978	COEL	2400	350
LATITUDE 58 27	1978	CAT	D	4	YES <td>12</td> <td>1200</td> <td>593</td> <td>1978</td> <td>KATO</td> <td>2400</td> <td>500</td>	12	1200	593	1978	KATO	2400	500
LONGITUDE 130 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 350

EDDONTENAJON	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
	1974	CAT	D	2	YES <td>6</td> <td>1800</td> <td>269</td> <td>1974</td> <td>TA</td> <td>2400</td> <td>250</td>	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LATITUDE 57 50	1975	GM	D	2	NO <td>12</td> <td>1200</td> <td>178</td> <td>1975</td> <td>KATO</td> <td>600</td> <td>150</td>	12	1200	178	1975	KATO	600	150
LONGITUDE 129 59	1975	GM	D	2	NO <td>12</td> <td>1200</td> <td>178</td> <td>1975</td> <td>KATO</td> <td>600</td> <td>150</td>	12	1200	178	1975	KATO	600	150
	1976	CAT	D	4	YES <td>8</td> <td>1200</td> <td>418</td> <td>1976</td> <td>CLBR</td> <td>2400</td> <td>350</td>	8	1200	418	1976	CLBR	2400	350

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 150

FORT NELSON	1955	CB	D	4	YES	8	514	1 052	1955	GE	2400	1 000
	1957 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1957</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1957</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td>	YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1957</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td>	16	327	3 141	1957	WEST	6900	3 000
LATITUDE 58 49	1957 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1957</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1957</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td>	YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1957</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td>	16	327	3 141	1957	WEST	6900	3 000
LONGITUDE 122 33	1960 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>8</td> <td>514</td> <td>1 261</td> <td>1960 <td>CGR</td> <td>2400</td> <td>1 200</td> </td></td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>8</td> <td>514</td> <td>1 261</td> <td>1960 <td>CGR</td> <td>2400</td> <td>1 200</td> </td></td>	YES <td>8</td> <td>514</td> <td>1 261</td> <td>1960 <td>CGR</td> <td>2400</td> <td>1 200</td> </td>	8	514	1 261	1960 <td>CGR</td> <td>2400</td> <td>1 200</td>	CGR	2400	1 200
	1960 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>6</td> <td>450</td> <td>645</td> <td>1960</td> <td>ELLI</td> <td>2300</td> <td>600</td> </td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>6</td> <td>450</td> <td>645</td> <td>1960</td> <td>ELLI</td> <td>2300</td> <td>600</td> </td>	YES <td>6</td> <td>450</td> <td>645</td> <td>1960</td> <td>ELLI</td> <td>2300</td> <td>600</td>	6	450	645	1960	ELLI	2300	600
	1963	CAT	D	4 <td>YES <td>8</td> <td>1200</td> <td>418</td> <td>1963</td> <td>COEL</td> <td>2400</td> <td>350</td> </td>	YES <td>8</td> <td>1200</td> <td>418</td> <td>1963</td> <td>COEL</td> <td>2400</td> <td>350</td>	8	1200	418	1963	COEL	2400	350
	1974 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1974</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1974</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td>	YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1974</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td>	16	327	3 141	1974	WEST	6900	3 000
	1978 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1978</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1978</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td>	YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1978</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td>	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000
	1978 <td>CB</td> <td>D</td> <td>4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1978</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td></td>	CB	D	4 <td>YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1978</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td> </td>	YES <td>16</td> <td>327</td> <td>3 141</td> <td>1978</td> <td>WEST</td> <td>6900</td> <td>3 000</td>	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 18 150

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRINCIPAUX

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW			KW	
GOLDEN		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4 160	1 500
		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4 160	1 500
LATITUDE 51 18													
LONGITUDE 116 58													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										3 000	
LITTON		1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100
		1958	CAT	D	4	YES	12	1200	361	1958	COEL	2400	350
LATITUDE 50 14		1959	CAT	D	4	YES	12	1200	298	1959	EE	480	280
LONGITUDE 121 34		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	541	1975	KATO	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 730	
MASSET		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1974	GM	2400	2 500
LATITUDE 54 01		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108
LONGITUDE 132 07		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										9 424	
MCBRIDE		1951	CB	D	4	YES	6	450	645	1951	CGE	2400	600
		1956	CB	D	4	YES	6	450	642	1956	GE	2400	600
LATITUDE 53 18		1957	CB	D	4	YES	6	450	645	1957	CGE	2400	600
LONGITUDE 120 10		1964	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000
		1967	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1967	GM	4160	1 000
		1967	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1967	GM	4160	1 000
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 685	1977	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										7 300	
REVELSTOCK		1978	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1978	GM	2400	2 500
LATITUDE 50 59													
LONGITUDE 118 12													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										3 500	
SANDSPIT		1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600
		1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600
LATITUDE 53 14		1954	CB	S	4	YES	8	514	1 052	1954	EE	2400	1 000
LONGITUDE 131 50		1965	CB	D	4	YES	8	514	1 052	1965	GE	2400	1 000
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	COEL	2400	500
		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1968	KATO	2400	600
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	560	1969	KATO	2400	600
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 685	1974	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										7 400	
STEWART		1964	MUR	D	4	NO	6	1200	131	1964	CGE	2400	125
		1964	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE 55 56		1965	CAT	D	4	YES	8	1200	418	1964	COEL	2400	350
LONGITUDE 129 59		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1965	KATO	2400	500
		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1965	COEL	2400	500
		1969	FM	D	4	YES	10	720	1 193	1966	WEST	2400	1 136
		1970	FM	D	4	YES	10	720	1 193	1968	FM	2400	1 136
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1975	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										7 247	
TATLA LAKE		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1968	KATO	4160	150
		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1968	KATO	4160	150
LATITUDE 51 54		1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 124 36		1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										800	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERME

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			KW		
TELEGRAPH CREEK		1970	CAT	D	4	YES	8	1800	234		1970	TA	440	200
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	234		1974	COEL	480	200
LATITUDE	57 54	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	185		1974	CAT	480	150
LONGITUDE	131 10	1974	CAT	D	4	NO	6	900	109		1974	AMC	440	100
		1976	CAT	D	4	YES	8	1200	418		1976	CLRR	2400	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 000
ZEBALLOS		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593		1966	KATO	2400	500
		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	593		1967	KATO	2400	600
LATITUDE	49 59	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336		1972	KATO	2400	250
LONGITUDE	126 51	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336		1972	KATO	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 600
													77 796	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD														
ENGLEWOOD		1969	CAT	D	4	NO	6	1800	224		1969	KATO	480	250
		1973	PT	D	4	YES	12	1200	559		1973	KATO	2300	600
LATITUDE	50 32	1975	GM	D	2	YES	12	1800	504		1975	CANR	2300	500
LONGITUDE	126 52	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	224		1976	KATO	208	250
		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	224		1977	WORT	480	250
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	261		1978	KATO	480	290
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	325		1980	KATO	480	300
		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	325		1981	KATO	480	300
		1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496		1981	MARA	2300	460
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												3 200
													3 200	
SOUTHERN CANADA POWER COMM														
FIELD		1959	MDE	D	4	NO	5	600	169		1959	TE	2400	156
		1959	MDE	D	4	NO	5	600	169		1959	TE	2400	156
LATITUDE	51 24	1960	MDB	D	4	NO	3	600	115		1960	CGP	2400	100
LONGITUDE	116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	358		1969	TA	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												662
													662	
PLACER DEVELOPMENT LTD														
ENDAKO MINES		1964	MDE	D	4	YES	12	900	1 298		1964	BREL	4 160	1 250
		1964	GM	D	2	YES	16	720	1 074		1964	ELLI	4 160	1 000
LATITUDE	54 05													
LONGITUDE	125 02													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												2 250
													2 250	
TECK CORPORATION LTD														
BEAVERDELL		1964	CAT	D	4	YES	12	1200	395		1964	EM	480	300
		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	634		1974	KATO	4100	500
LATITUDE	49 26													
LONGITUDE	119 05													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												800
													800	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRE

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

TYPE
TYPE

CYCLE
CYCLE

SUPERCHARGED
SURALIMENTE

CYLINDERS
CYLINDRES

RPM
T/MN

CAPACITY
CAPACITE

KW

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITE

KW

WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD

MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						200

200

WESTMIN RESOURCES LTD

CAMPELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750	
	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750	
LATITUDE	49 35	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE	125 36	1972	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1972	KATO	4160	800
		1977	GM	D	2	NO	12	720	746	1977	WEST	4160	750
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
		1983	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1983	KATO	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						7 050
												7 050

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE 108 943

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COM

DAWSON CITY	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500	
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500	
LATITUDE	64 03	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	700
LONGITUDE	139 25	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	4160	300
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1981	TA	4160	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						2 520
-------------------------	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	-------

FARO	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						5 150
-------------------------	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	-------

JOHNSONS CROSSING	1975	DELG	D	2	YES	2	1200	17	1975	TA	600	17
	1975	DELG	D	2	YES	2	1800	30	1975	TA	600	30
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						47
-------------------------	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	----

MATO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800
	1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 150
-------------------------	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	-------

WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920	
	1968	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1968	BREL	6900	5 150	
LATITUDE	60 40	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LONGITUDE	135 00	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1977	EM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						21 720
-------------------------	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	--------

30 587

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS									ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS
								KW			KW		
YUKON ELECTRICAL CO LTD													
BEAVER CREEK	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	394	1967	COEL	2400	350	
	1969	CAT	D	4	YES	6	1200	246	1969	MOPO	2400	250	
LATITUDE	62 22	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	238	1970	TA	2300	200
LONGITUDE	140 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								830	
CARMACKS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350	
LATITUDE	62 06												
LONGITUDE	136 19												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350	
DESTRUCTION BAY	1962	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1962	EM	2400	150	
	1966	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1966	TA	2400	250	
LATITUDE	61 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	321	1975	GE	2400	300
LONGITUDE	138 48												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700	
HAINES JUNCTION	1958	VENG	D	4	NO	8	600	119	1958	COEL	2400	100	
	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150	
LATITUDE	60 45												
LONGITUDE	137 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								250	
OLD CROW	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	204	1970	EM	2400	200	
	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	144	1973	KATO	2400	150	
LATITUDE	67 35	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	190	1974	KATO	2400	150
LONGITUDE	139 50	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	172	1981	KATO	2400	225
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								725	
VELLY RIVER CROSSING	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1967	TA	2300	150	
	1983	VOLV	D	4	YES	6	1200	277	1970	COEL	2400	200	
LATITUDE	62 50	1983	VOLV	D	4	YES	6	1800	238	1983	TA	2400	250
LONGITUDE	136 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								630	
ROSS RIVER	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350	
LATITUDE	62 00												
LONGITUDE	132 27												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350	
STEWART CROSSING	1958	UIW	D	4	NO	6	1200	119	1958	COEL	2400	100	
	1965	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1965	CAT	2400	60	
LATITUDE	63 19	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	112	1970	TA	2400	100
LONGITUDE	139 26												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								250	
SWIFT RIVER	1967	CAT	D	4	NO	6	1200	142	1967	COEL	2400	100	
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	88	1970	COEL	2400	60	
LATITUDE	60 00	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1976	COEL	2400	85
LONGITUDE	131 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								245	
TESLIN	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1967	TA	2400	300	
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1973	KATO	2400	350	
LATITUDE	60 10	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	559	1972	KATO	2400	500
LONGITUDE	132 44												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 150	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRINCIPAUX

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS				
	MOTEURS PRINCIPAUX							GENERATEURS PRINCIPAUX				
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
							KW			KW		
WATSON LAKE	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1967	TA	2400	600
	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	246	1974	TA	2400	250
LATITUDE 60 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1974	TA	2400	600
LONGITUDE 128 48	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	2400	800
	1976	CAT	D	4	YES	4	1200	832	1976	BBC	2400	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1978	BBC	2400	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 850

9 280

YUKON, TOTAL

39 867

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

CANADA TUNGSTEN MINING CORP LTD

	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
							KW			KW		
TUNGSTEN	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LATITUDE 63 00	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LONGITUDE 127 00	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1971	EM	600	600
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1973	TA	4160	800
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1975	TA	600	600
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

9 700

9 700

COMINCO LTD

	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
							KW			KW		
ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	123	1981	BBC	600	500
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

115

	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
							KW			KW		
C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LATITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 500

	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
							KW			KW		
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
LATITUDE 62 40												
LONGITUDE 114 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

500

2 115

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

ECHO BAY MINES LTD

LUPIN MINE	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LATITUDE 65 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LONGITUDE 111 13	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	137	1982	STAM	600	125
	1982	CUEM	D	4	YES	6	1800	336	1982	BBC	600	300
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1982	GM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

12 735

12 735

NORTHERN CANADA POWER COMM

AKLAVIK	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	500
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
LATITUDE 68 14	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	KATO	4160	500
LONGITUDE 135 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 300

ARCTIC BAY	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	400
LATITUDE 73 01	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1983	KATO	600	400
LONGITUDE 85 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 025

ARCTIC RED RIVER	1974	CUEM	D	4	NO	6	1200	100	1974	TA	550	50
	1974	CUEM	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	550	150
LATITUDE 66 00	1980	GM	D	2	NO	4	1800	60	1980	TA	550	80
LONGITUDE 134 30												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

280

BAKER LAKE	1968	HDE	D	4	NO	6	600	215	1968	BREL	600	200
	1969	LB	D	4	YES	8	900	746	1969	BREL	2400	700
LATITUDE 64 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1973	KATO	4160	500
LONGITUDE 95 45	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	962	1975	KATO	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 200

BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATO	600	150
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1973	KATO	600	150
LATITUDE 66 10	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
LONGITUDE 56 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

600

CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1967	TA	4180	350
	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
LATITUDE 69 07	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	BREL	4160	560
LONGITUDE 105 03	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 725

CAPE DORSET	1973	CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LATITUDE 64 40	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	500
LONGITUDE 76 00												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 400

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS				TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITY CAPACITE	
									KW				VOLTS	KW	
CHESTERFIELD INLET				1968	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	575	150
				1968	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	600	200
LATITUDE 63 30				1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
LONGITUDE 90 40															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									650		
CLYDE				1973	CAT	D	4	YES	6	1200	232	1973	CGE	600	300
				1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300
LATITUDE 70 30				1981	CAT	D	4	YES	6	1200	716	1976	CGE	600	500
LONGITUDE 68 30															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 100		
COPPERMINE				1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
				1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LATITUDE 67 49				1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LONGITUDE 115 06				1972	LB	D	4	YES	8	600	373	1972	TA	4160	375
				1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 575		
CORAL HARBOUR				1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	CGE	4160	300
				1974	CAT	D	4	YES	8	900	250	1974	KATO	4160	200
LATITUDE 64 35				1974	CAT	D	4	YES	6	900	250	1974	KATO	4160	250
LONGITUDE 83 40				1974	CAT	D	4	YES	6	900	250	1974	KATO	4160	250
				1976	CAT	D	4	YES	6	1200	201	1974	KATO	4160	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 250		
ESKIMO POINT				1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300
				1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
LATITUDE 60 40				1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LONGITUDE 94 15				1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 300		
FORT FRANKLIN				1971	CUEN	D	4	NO	6	1800	126	1971	ONAN	600	100
				1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200
LATITUDE 65 25				1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
LONGITUDE 123 50				1979	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1979	KATO	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									900		
FORT GOOD HOPE				1971	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1971	KATO	4160	300
				1974	CAT	O	4	YES	8	1200	325	1974	CGE	2400	300
LATITUDE 66 20				1983	CAT	D	4	YES	8	1800	325	1983	CGE	2400	300
LONGITUDE 128 40															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									900		
FORT LIARD				1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150
				1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1975	ONAN	600	125
LATITUDE 60 10				1982	CAT	D	4	YES	6	1800	194	1982	TA	600	175
LONGITUDE 124 00															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									450		
FORT MCPHERSON				1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
				1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
LATITUDE 67 26				1974	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1974	KATO	4160	600
LONGITUDE 134 53															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 350		
FORT NORMAN				1977	GB	D	2	YES	12	1800	300	1977	TA	600	300
				1979	CUEN	D	4	NO	12	1800	298	1979	TA	600	300
LATITUDE 65 00				1983	CAT	O	4	YES	12	1200	500	1983	KATO	600	400
LONGITUDE 125 00															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 000		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRINCIPAUX

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE							CYCLE	SURALIMENTE			CYLINDRES
									KW		KW		
FORT RESOLUTION LATITUDE 61 11 LONGITUDE 113 41	1960	HDE	D	4	NO	5	600	169	1960	EE	4160	150	
	1968	LB	D	4	YES	6	600	295	1968	GE	4160	200	
	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	500	1976	TA	4160	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750	
FORT SIMPSON LATITUDE 61 52 LONGITUDE 121 20	1962	BH	D	4	YES	6	514	634	1962	CGE	4160	600	
	1973	BH	D	4	YES	12	720	932	1973	BREL	4160	1 000	
	1975	BH	D	4	YES	12	900	1 865	1975	TA	4160	1 800	
	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 400	
FORT SMITH LATITUDE 60 00 LONGITUDE 111 53	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000	
	1977	MLW	D	4	YES	12	900	1 875	1975	BBC	4160	1 500	
	1983	MLW	D	4	YES	18	900	2 500	1983	BBC	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 000	
FROBISHER BAY LATITUDE 63 44 LONGITUDE 68 28	1964	HDE	D	4	YES	6	400	904	1964	CGE	4160	1 000	
	1969	HDE	D	4	YES	8	514	2 697	1969	BREL	4160	2 585	
	1970	HDE	D	4	YES	12	514	4 075	1970	BREL	4160	3 920	
	1976	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1976	EM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								10 005	
GJOA HAVEN LATITUDE 67 50 LONGITUDE 96 00	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	CGE	600	150	
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300	
	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	4160	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750	
GEISE FJORD LATITUDE 37 10 LONGITUDE 87 00	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	165	1975	TA	600	175	
	1976	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1976	OWAN	600	150	
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1981	OWAN	600	200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								525	
HALL BEACH LATITUDE 62 00 LONGITUDE 73 00	1977	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300	
	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1982	BBC	600	300	
	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1982	BBC	600	200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800	
HOLMAN ISLAND LATITUDE 70 50 LONGITUDE 115 00	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972	KATO	600	150	
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	175	
	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1979	TA	600	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								625	
IGLOOLIK LATITUDE 67 00 LONGITUDE 81 00	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1973	GE	4160	300	
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300	
	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	649	1976	KATO	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200	
INUVIK LATITUDE 68 21 LONGITUDE 134 43	1970	HDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180	
	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500	
	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500	
	1975	HDE	D	4	YES	8	450	2 080	1975	BREL	4160	2 080	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								12 260	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE							CYCLE	SURALIMENTE			CYLINDRES	T/MN
							KW			KW			
YELLOWKNIFE	1969	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1969	BREL	4160	5 150	
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4160	800	
LATITUDE	62 27	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4160	800
LONGITUDE	114 22	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500
	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					11 750	
												105 337	
NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD													
DORY POINT	1961	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1961	CAT	240	40	
	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	242	1968	GE	2400	225	
LATITUDE	61 16	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1974	CAT	220	40
LONGITUDE	117 32	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1983	CAT	240	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					390	
FORT PROVIDENCE													
	1959	PAXM	D	4	NO	16	1200	548	1959	HOUC	2400	350	
	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	561	1973	TA	2400	500	
LATITUDE	61 21	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1973	TA	2400	500
LONGITUDE	117 39												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 350	
HAY RIVER													
	1959	CB	D	4	YES	8	750	671	1959	EE	4160	500	
	1962	CB	S	4	YES	8	450	701	1962	EE	4160	650	
LATITUDE	60 51	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	179	1966	TA	2400	500
LONGITUDE	115 44	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	530	1970	EM	2400	150
	1972	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 308	1974	TA	4160	880	
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1972	KATO	4160	1 200	
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	4160	880	
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	2400	880	
	1975	GM	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	GM	4160	2 750	
	1978	WAUM	D	4	YES	16	1200	1 082	1978	KATO	4160	1 200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					9 590	
												11 330	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											141 267		
CANADA, TOTAL											592 506		

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY
		C			-18 C 30 C			KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HARDWOODS	1977	BRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	47 32											
LONGITUDE	52 51											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

HOLYROOD	1966	BRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 27											
LONGITUDE	53 06											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

STEPHENVILLE	1976	BRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 33											
LONGITUDE	58 35											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

122 150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

GREENHILL	1976	BRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE	47 05											
LONGITUDE	55 46											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 26 800

MOBILE UNIT	1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 7 290

SALT POND	1968	BRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 10											
LONGITUDE	55 13											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

48 240

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

170 390

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	1971	EE	S	927	10.0/1	2	14 321	14 512	1971	EE	13800	14 850
LATITUDE	46 15											
LONGITUDE	63 42											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 40 850

40 850

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

40 850

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-10 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
			C			KW	KW				KW	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE												

NOVA SCOTIA POWER CORP												
BUENSIDE	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE	44 41	1976	PW	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	63 35	1976	PW	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					120 000	
TOSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE	43 40											
LONGITUDE	66 00											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					25 000	
VICTORIA JUNCTION	1975	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE	46 09											
LONGITUDE	60 11											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					60 000	
											205,000	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											205 000	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK												

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM												
MONCTON	1971	PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE	46 10											
LONGITUDE	64 50											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					23 375	
											23 375	
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											23 375	
QUEBEC												

HYDRO QUEBEC												
CADILLAC	1976	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000
	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 14	1977	CWES	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE	78 23											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					162 000	
CITIERE	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE	45 24	1979	PW	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE	73 26	1980	PW	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1980	BBC	13800	50 220
PRINCIPAL FUEL - DIESEL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					200 890	
											362 880	
QUEBEC, TOTAL											362 880	

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS ARBRES	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
	ANNEE ET FABRICANTS						C	30 C				KW	KW	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
LENNOX	1976	SOCE	S	920	9.2/1	1	3 259	2 741	1976	EM	4 160	2 500				
LATITUDE	44	11							1976	EM	4 160	2 500				
LONGITUDE	76	47														
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							5 000					
NANTICOKE	1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4 160	7 500				
LATITUDE	43	34		610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4 160	7 500				
LONGITUDE	79	33		610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4 160	7 500				
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							22 500					
PICKERING A	1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4 160	7 500				
LATITUDE	43	50		610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4 160	7 500				
LONGITUDE	79	02		610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4 160	7 500				
	1972	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4 160	7 500				
	1973	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1973	BREL	4 160	7 500				
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							45 030					
PICKERING B	1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4 160	7 500				
LATITUDE	43	50		610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4 160	7 500				
LONGITUDE	79	33		610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4 160	7 500				
	1982	SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982	BBC	4 160	2 500				
	1982	SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982	BBC	4 160	2 500				
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							27 500					
RICHARD L BEARM	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4 160	7 500				
LATITUDE	43	39		610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4 160	7 500				
LONGITUDE	79	20		610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4 160	7 500				
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							22 500					
SARNIA-SCOTT	1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000				
LATITUDE	42	56		761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000				
LONGITUDE	82	26		788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320				
	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320				
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							62 640					
THUNDER BAY	1968	AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4 160	14 150				
LATITUDE	48	22		629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4 160	14 150				
LONGITUDE	89	13														
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							28 300					
											548 540					
ONTARIO, TOTAL											729 590					
MANITOBA																

MANITOBA HYDRO																
SELKIRK	1967	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1967	BBC	4 160	11 900				
LATITUDE	50	09		571	2.4/1	2	12 109	10 212	1968	BBC	4 160	11 900				
LONGITUDE	96	52														
PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBURACTEUR							23 800					
											23 800					
MANITOBA, TOTAL											23 800					

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENÉRATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C			-18 C 30 C			
					KW KW			KW

SASKATCHEWAN

SASKATCHEWAN POWER CORP

LANDIS	1975	TORB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975	EM	13800	68 400
LATITUDE	52 13											
LONGITUDE	108 24											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												68 400
SUCCESS	1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840
	1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840
LATITUDE	50 26											
LONGITUDE	108 17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												35 520
												103 920
SASKATCHEWAN, TOTAL												103 920

ALBERTA

A E C POWER LTD

MILDBED LAKE	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
LATITUDE	57 02											
LONGITUDE	111 36											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												56 000
												56 000

ALBERTA POWER LTD

FORT MCMURRAY	1975	ALSW	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	56 44											
LONGITUDE	111 23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												3 300
JASPER	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	52 53											
LONGITUDE	118 05											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												3 300
RAINBOW	1968	CWES	S	732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968	CWES	13800	27 500
	1970	BBC	S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970	BBC	14400	46 400
LATITUDE	58 30											
LONGITUDE	119 30											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												73 900
SIMONETTE	1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE	54 27											
LONGITUDE	118 17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												18 800
STURGEON	1958	BBC	S	629	4.7/1	1	9 876	7 525	1958	BBC	14400	10 000
	1961	BBC	S	629	4.7/1	1	8 395	6 450	1961	BBC	4160	7 500
LATITUDE	55 04											
LONGITUDE	117 17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												17 500

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS ABBRES	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY	
					-18 C KW	30 C KW			VOLTS	CAPACITY KW
KEOGH	1974 CWES S	954	8.0/1	3	40 000	35 475	1973 BREL	13800	40 500	
LATITUDE 50 43	1978 CWES S	1088	10.0/1	3	55 111	49 450	1978 BREL	13800	59 200	
LONGITUDE 127 29										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					99 700
POBT MANN	1959 BBC S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959 BBC	13800	25 000	
LATITUDE 49 18	1959 BBC S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959 BBC	13800	25 000	
LONGITUDE 122 49	1959 BBC S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959 BBC	13800	25 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					100 000
PRINCE RUPERT	1973 PW S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973 BREL	13800	23 000	
LATITUDE 54 19	1975 PW S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975 BREL	13800	23 000	
LONGITUDE 130 19										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					46 000
REVELSTOKE	1967 OREN S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967 BREL	4160	5 000	
LATITUDE 50 59										
LONGITUDE 118 12										
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER					5 000
										339 200
										339 200
					BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE					339 200
					CANADA, TOTAL					1 538 145

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division des Industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010521716