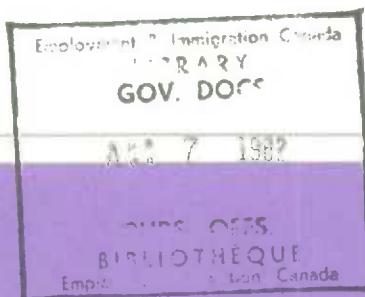


Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

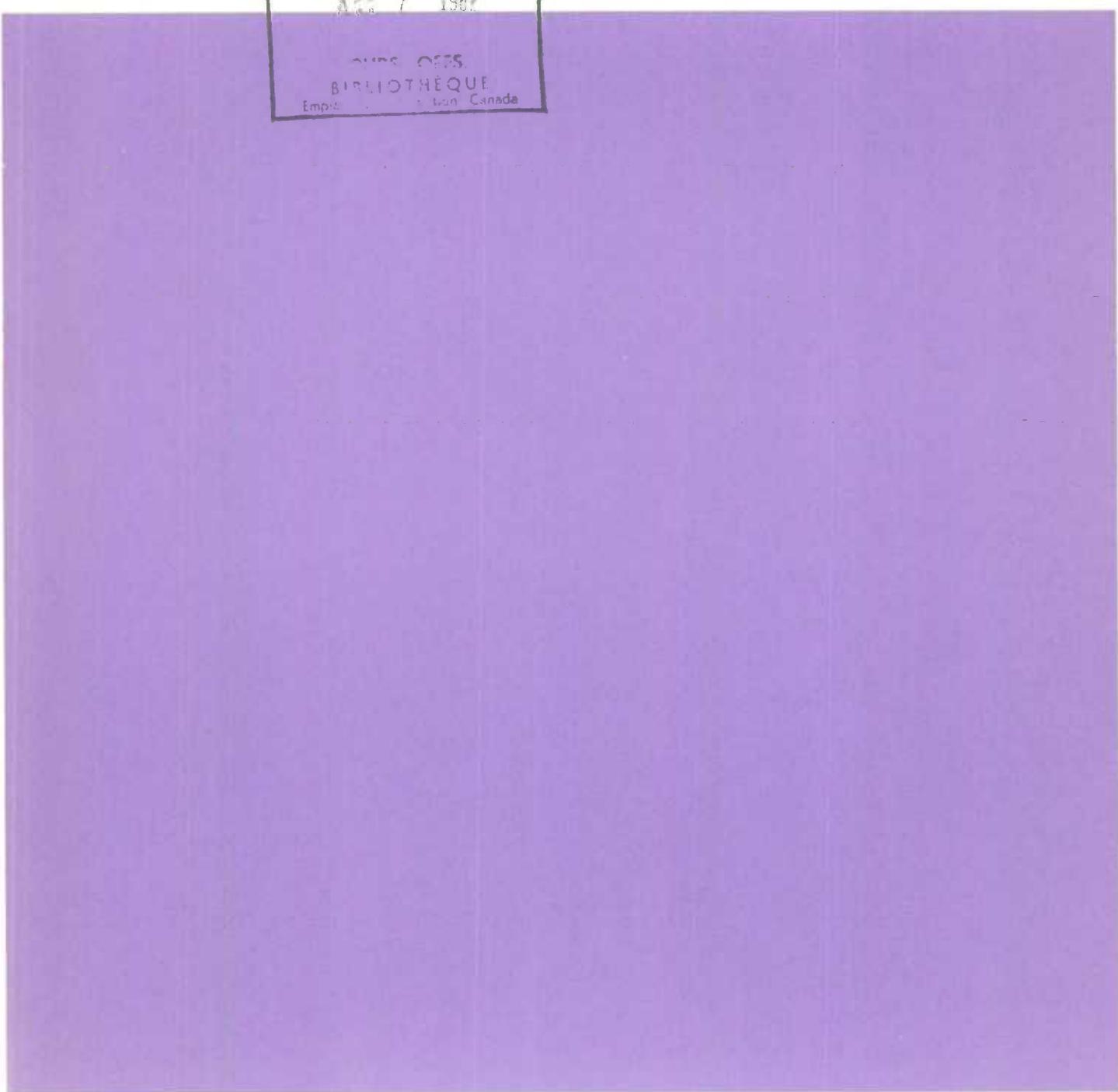
1980 actual
1981-1990 forecast



Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1980
Prévision pour 1981-1990



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone:
996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montreal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139)
ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power survey of capability and load

1980 actual
1981-1990 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1980
Prévision pour 1981-1990

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

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

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

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

March 1982
5-3301-516

Mars 1982
5-3301-516

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

Catalogue 57-204

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

ISSN 0380-951X

Ottawa

Ottawa

audited by

the auditor.

The auditor

is responsible

for the audit.

is responsible

for the audit.

The auditor

is responsible

for the audit.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- ... figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- ... nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour)	=	watt hour x 10 ¹²
GW.h (gigawatt hour)	=	" x 10 ⁹
MW.h (megawatt hour)	=	" x 10 ⁶
kW.h (kilowatt hour)	=	" x 10 ³

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure)	=	watt heure x 10 ¹²
GW.h (gigawatt heure)	=	" x 10 ⁹
MW.h (megawatt heure)	=	" x 10 ⁶
kW.h (kilowatt heure)	=	" x 10 ³



Table of Contents

	Page
Introduction	7
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, inter-provincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1980-1990	49
B. Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Personnel	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57

Table des matières

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette – Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1980-1990	49
B. Association canadienne de l'électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57



Introduction

This report presents the results of the 27th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics, Volume II (Catalogue 57-202).

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1980 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1980 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 3 192 MW or 4.2% to 77 540 MW. This compares with an increase of 4.6% in 1979 from the previous year.

The forecast years 1980-1990 indicate a compound growth rate of 4.0%, compared with 1970-1980 growth rate of 6.5%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 4.9% compared to 8.2% in the previous 10 years, while hydroelectric capability is expected to increase at 3.3% compared with 5.5% in the previous 10 years.

It is expected that by 1990, nuclear capability will reach 15 071 MW or 13.1% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1980-1990), are indicated for: Quebec (17 041 MW), Ontario (9 658 MW), British Columbia (4 117 MW), Alberta (3 286 MW), Saskatchewan (1 414 MW), and New Brunswick (663 MW).

Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 27ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique, volume II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1980

Revue des résultats de l'enquête

En 1980, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 3 192 MW (ou + 4.2 %) pour s'établir à 77 540 MW. Ceci se compare à une augmentation de 4.6 % en 1979 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1980-1990 représentent un taux de croissance composé de 4.0 % contre 6.5 % pour les années 1970-1980. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 4.9 % comparativement au taux de 8.2 % observé pour les 10 dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 3.3 % par année (5.5 % au cours de la dernière décennie).

On prévoit que d'ici 1990, la puissance nucléaire atteindra 15 071 MW, soit 13.1 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1980-1990 devraient se produire au Québec (17 041 MW), en Ontario (9 658 MW), en Colombie-Britannique (4 117 MW), en Alberta (3 286 MW), en Saskatchewan (1 414 MW), et au Nouveau-Brunswick (663 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 13 441 MW in hydro-electric, 605 MW nuclear and 2 914 MW gas turbine capability. In Ontario, 943 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 8 588 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 3 069 MW hydro. Alberta estimates an increase of 2 946 MW in fossil-fuelled plants. Saskatchewan plans an increase of 734 MW conventional steam and 680 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 630 MW nuclear.

In the period 1970-1980 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 5.4%. This growth rate is expected to decrease to 5.2% during the period 1980-1990. The indicated reserve is expected to be 17 385 MW in 1990. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 30.3% in 1980 and it is forecast that it will be 17.8% in 1990.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 4.9% from 319 434 GW.h in 1979 to 335 209 GW.h in 1980. The compound growth rate was 5.3% in the previous 10-year period and is expected to be 4.8% for the period 1980-1990. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the Prime Mover and Electric Generating Equipment report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

Starting in 1980, respondents were requested to report capability and peak load data for a pre-selected day for the current year (1980). Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the December peak for the largest respondent in the province.

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 13 441 MW dans les installations hydro-électriques, 605 MW nucléaires et 2 914 MW turbine à gaz. En Ontario, on interviendra pour 943 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 8 588 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 3 069 MW dans les installations hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 2 946 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Saskatchewan compte augmenter de 734 MW des centrales thermiques à combustibles et 680 MW hydro-électrique. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 630 MW vapeur méthode-nucléaire.

Au cours de la période 1970-1980, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 5.4% et il devrait augmenter à 5.2% dans les années 1980-1990. La puissance en réserve diminution à 17 385 MW en 1990. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 30.3% en 1980 et l'on prévoit qu'elle sera 17.8% en 1990.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 4.9%, de 319 434 GW.h en 1979 à 335 209 GW.h en 1980. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 5.3% au cours des 10 dernières années et devrait être 4.8% pour la période allant de 1980-1990. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé Moteurs primaires et générateurs électriques.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

A partir de 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux pour une journée pré-déterminée de l'année (1980). Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour lors d'un appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance de décembre pour le répondant le plus important de la province.

The selected days were as follows:

Newfoundland	— Labrador	December 15
	— Island	December 15
Prince Edward Island		December 22
Nova Scotia		December 22
New Brunswick		December 22
Quebec		December 15
Ontario		December 17
Manitoba		December 18
Saskatchewan		December 19
Alberta		December 2
British Columbia		December 5
Yukon		December 11
Northwest Territories		December 8

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load for each of the provinces.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1979-1983.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

Les jours choisis sont:

Terre-Neuve	— Labrador	15 décembre
	— Île	15 décembre
Île-du-Prince-Édouard		22 décembre
Nouvelle-Écosse		22 décembre
Nouveau-Brunswick		22 décembre
Québec		15 décembre
Ontario		17 décembre
Manitoba		18 décembre
Saskatchewan		19 décembre
Alberta		2 décembre
Colombie-Britannique		5 décembre
Yukon		11 décembre
Territoires du Nord-Ouest		8 décembre

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e. la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égaler ou être supérieur à l'appel maximal de chaque province.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

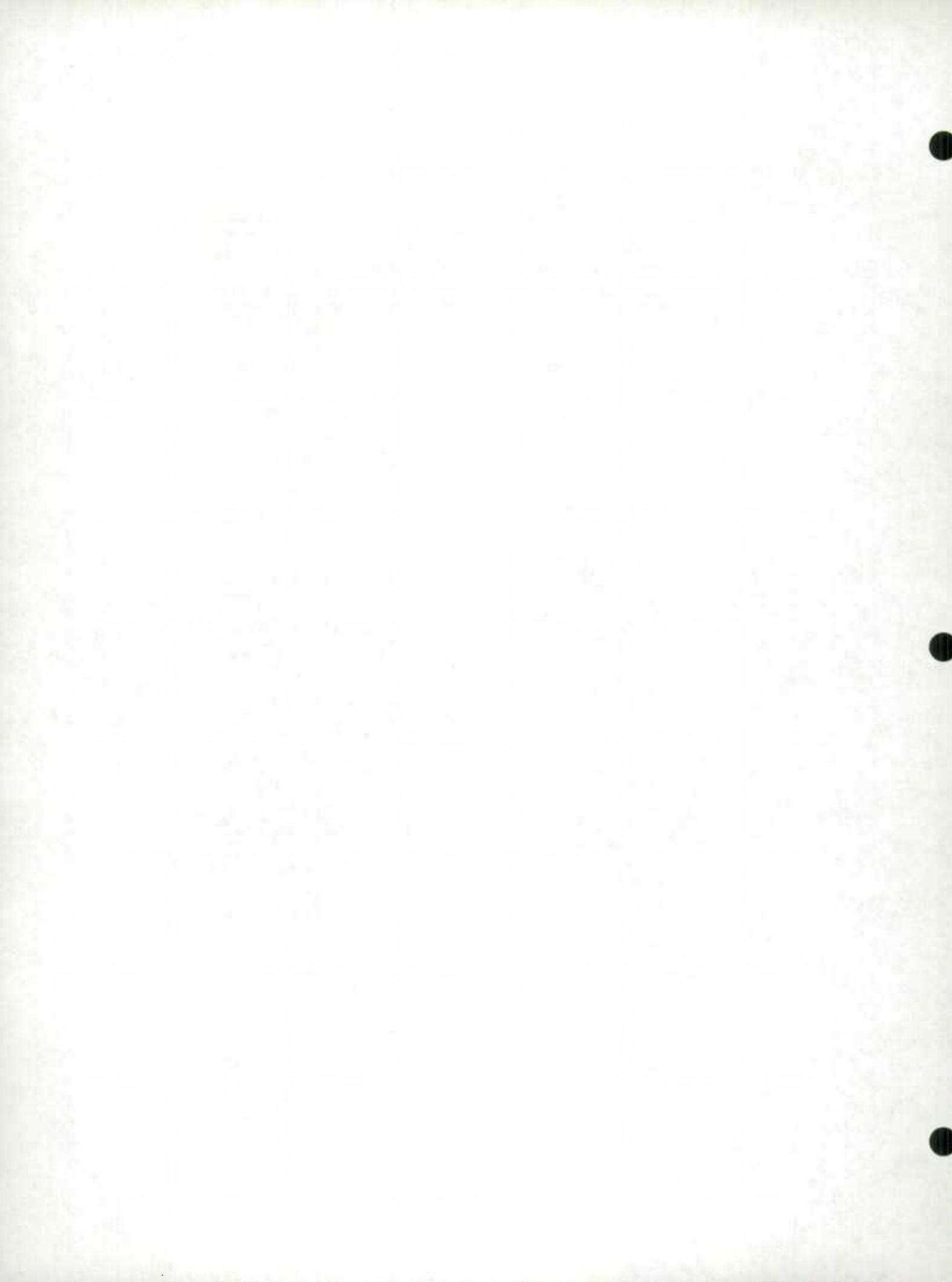
La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel Statistiques de l'énergie électrique (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1979-1983.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnées ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".



STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Canada	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	27 392	40 520	41 856	43 883	46 960	49 035	49 793	52 317	55 627	57 377	65 228
2.	Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique	12 494	21 125	22 310	22 719	22 569	23 106	23 590	23 959	24 863	25 090	28 315
3.	Nuclear - Nucléaire	194	3 950	4 504	5 248	5 248	5 878	5 878	8 265	10 047	10 047	15 071
4.	Internal combustion - Combustion interne	328	390	440	499	467	463	474	489	491	498	543
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	914	1 808	1 974	1 999	2 296	2 344	2 386	2 428	2 578	2 628	5 524
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	41 322	67 793	71 084	74 348	77 540	80 826	82 121	87 458	93 606	95 640	114 681
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces
8.	United States - États-Unis	93	1	26	14	351	301	301	301	301	301	301
9.	Total receipts - Réceptions totales	93	1	26	14	351	301	301	301	301	301	301
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces
11.	United States - États-Unis	170	705	396	637	608	480	490	491	492	374	310
12.	Total deliveries - Livraisons totales	170	705	396	637	608	480	490	491	492	374	310
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	41 245	67 089	70 714	73 725	77 283	80 647	81 932	87 268	93 415	95 567	114 672
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	34 447	51 811	54 106	55 210	58 528	62 757	66 342	69 967	73 709	77 452	97 151
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	145	190	-	489	642	117	108	103	103	136	136
16.	Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	34 592	52 001	54 106	55 699	59 170	62 874	66 450	70 070	73 812	77 588	97 287
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	34 762	52 706	54 502	56 336	59 778	63 354	66 940	70 561	74 304	77 962	97 597
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	6 653	15 088	16 608	18 026	18 113	17 773	15 482	17 198	19 603	17 979	17 385

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. — Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en résultent et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Canada	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	GW.h									
<u>Energy - Énergie</u>										
Net generation by - Production nette:										
19. Hydro	156 276	220 250	233 976	243 070	250 987
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	45 016	68 788	69 672	73 410	76 930
21. Nuclear - Nucléaire	969	24 851	29 436	33 275	35 885
22. Internal combustion - Combustion interne	622	621	798	901	895
23. Gas turbine - Turbine à gaz	831	1 750	1 683	1 806	2 078
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	203 714	316 260	335 565	352 462	366 775
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:										
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:										
(a) Firm - Souscrite	3	182	92	22	166	266	354	354	354	354
(b) Secondary - Excédentaire	3 191	2 505	2 007	1 769	2 771
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	3 194	2 687	2 099	1 791	2 937
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:										
(a) Firm - Souscrite:										
28. Other provinces - Autres provinces
29. United States - États-Unis	1 020	3 723	3 938	6 692	7 236	5 547	6 407	7 205	7 200	6 593
(b) Secondary - Excédentaire:										
30. Other provinces - Autres provinces
31. United States - Etats-Unis	4 577	16 160	17 655	24 687	22 944
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	5 597	19 883	21 593	31 379	30 180
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	201 311	299 064	316 071	322 874	339 532
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	1 625	4 253	4 073	3 440	4 286
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	199 686	294 811	311 998	319 434	335 246	353 813	371 856	393 561	415 414	435 854
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	200 706	298 534	315 936	326 126	342 482	359 360	378 263	400 766	422 614	442 447
										540 508

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (total) Terre-Neuve (total)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
MW													
<u>Capability and peak load</u>													
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>													
Capability - Puissance maximale possible:													
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro	960	6 364	6 502	6 493	6 640	6 166	6 250	6 250	6 383	6 383	7 185	
	Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique	180	328	323	322	464	464	464	464	464	464	464	
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne	22	24	20	70	75	75	75	75	75	75	75	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	29	58	158	158	158	158	158	183	183	183	183	
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 191	6 774	7 003	7 043	7 337	6 863	6 947	6 972	7 105	7 105	7 907	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:													
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	United States - États-Unis	
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:													
10.	Other provinces - Autres provinces	12	4 300	4 295	4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	
11.	United States - États-Unis	
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	12	4 300	4 295	4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 179	2 474	2 708	2 748	3 041	2 567	2 678	2 876	3 009	3 009	3 811	
Peak loads - Appels maximaux:													
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	763	1 190	1 462	1 528	1 538	1 722	1 779	1 896	1 961	2 029	3 292	
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u> ..	763	1 190	1 462	1 528	1 538	1 722	1 779	1 896	1 961	2 029	3 292	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	775	5 490	5 757	5 823	5 834	6 018	6 048	5 992	6 057	6 125	7 388	
Indicated reserve - Puissance en réserve:													
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	412	1 284	1 347	1 224	1 503	845	292	780	1 043	780	1 119	

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (total) - Terre-Neuve (total)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	4 657	40 593	44 045	42 212	44 855
20. Steam - Vapeur: Conventional - Classique	132	416	856	1 298	1 387
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	25	1	1	90	99
23. Gas turbine - Turbine à gaz	7	10	3	4	10
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	4 821	41 020	44 905	43 604	46 351
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis: (a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite: Other provinces - Autres provinces	60	33 349	37 003	35 277	37 808	32 561	32 319	32 161	31 710	31 256	30 716
28. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire: Other provinces - Autres provinces	24	-	22	13	21
30. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	84	33 349	37 025	35 290	37 829
32. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	4 737	7 671	7 880	8 314	8 522
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	4 737	7 671	7 880	8 314	8 522
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	217	148	85	35	23
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	4 520	7 523	7 795	8 279	8 499	9 058	9 734	10 274	10 589	10 978	13 380
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	4 580	40 872	44 798	43 556	46 307	41 619	42 053	42 435	42 299	42 234	44 096

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (Island) - Terre-Neuve (île)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
MW													
<u>Capability and peak load</u>													
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>													
Capability - Puissance maximale possible:													
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro	846	922	922	1 006	1 006	1 139	1 139	1 141	
	Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique	322	464	464	464	464	464	464	464	
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne	49	54	54	54	54	54	54	54	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	158	158	158	158	183	183	183	183	
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 375	1 598	1 598	1 682	1 707	1 840	1 840	1 842	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:													
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	800	
8.	United States - États-Unis	
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	800	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:													
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	United States - États-Unis	
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	1 375	1 598	1 598	1 682	1 707	1 840	1 840	2 642	
Peak loads - Appels maximaux:													
14.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	1 033	1 065	1 217	1 269	1 382	1 443	1 506	1 933	
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	..	-	-	-	-	-	-	
16.	<u>Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)</u>	1 033	1 065	1 217	1 269	1 382	1 443	1 506	1 933	
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	1 033	1 065	1 217	1 269	1 382	1 443	1 506	1 933	
Indicated reserve - Puissance en réserve:													
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	342	533	381	413	325	397	334	709	

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Island) Terre-Neuve (île)	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	3 857	4 067
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1 298	1 387
21. Nuclear - Nucléaire	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	60	69
23. Gas turbine - Turbine à gaz	4	10
24. <u>Total net generation - Total de la production nette ..</u>	5 219	5 533
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	3 500
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie ..</u>
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie ..</u>
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) ..</u>	5 219	5 533
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	35	23
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	5 184	5 510	5 914	6 571	7 091	7 382	7 736	9 882
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	5 184	5 510	5 914	6 571	7 091	7 382	7 736	9 882

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Labrador) - Terre-Neuve (Labrador)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<u>Capability and peak load</u>										MW	
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	5 647	5 718	5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	21	21	21	21	21	21	21	21
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	5 668	5 739	5 265	5 265	5 265	5 265	5 265	6 065
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 896
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 896
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	1 373	1 443	969	996	1 169	1 169	1 169	1 169
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	495	473	505	510	514	518	523	559
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)</u>	495	473	505	510	514	518	523	559
17. Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	4 790	4 769	4 801	4 779	4 610	4 614	4 619	5 455
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	878	970	464	486	655	651	646	610

TABLE I. Capability, Firm Power Peak load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Labrador) — Terre-Neuve (Labrador)	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	38 355	40 788
20. Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	—	—
21. Nuclear - Nucléaire	—	—
22. Internal combustion - Combustion interne	30	30
23. Gas turbine - Turbine à gaz	—	—
24. Total net generation - Total de la production <u>nette</u>	38 385	40 818
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—
26. United States - États-Unis:											
26. (a) Firm - Souscrite	—	—
26. (b) Secondary - Excédentaire	—	—
27. Total receipts of energy - Réceptions totales <u>d'énergie</u>	—	—
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	35 277	37 808	32 561	32 319	32 161	31 710	31 256	34 216
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	13	21	—	—	—	—	—	—
31. United States - États-Unis
32. Total deliveries of energy - Livraisons <u>totales d'énergie</u>	35 290	37 829
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - <u>Total de l'énergie disponible</u> (24 + 27 - 32)	3 095	2 989
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	—	—
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	3 095	2 989	3 144	3 163	3 183	3 207	3 242	3 498
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	38 372	40 797	35 705	35 482	35 344	34 917	34 498	37 714

(1) 4 906 GW.h to Island. - 4 906 GW.h à l'île.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	66	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	7	6	6	6	6	6	6	14	14	14	20
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	73	112	112	112	112	112	112	120	120	120	126
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	5	10	20	20	20	20	20
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	5	10	20	20	20	20	20
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	73	112	112	112	117	122	132	140	140	140	146
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u> ..	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	18	17	14	14	13	14	21	26	23	20	13

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	248	340	202	147	122
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	3	5	-	-	1
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	39	8	4	3
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	251	384	210	151	126
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	67	269	361	380	55	130	130	130	130	130
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	67	269	361	388
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	251	451	479	512	514
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	30	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	221	451	479	512	514	527	540	554	568	582	659
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	221	451	479	512	514	527	540	554	568	582	659

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
MW										
<u>Capability and peak load</u>										
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>										
Capability - Puissance maximale possible:										
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:										
1. Hydro	160	159	356	356	376	379	382	400	400	400
Steam - Vapeur:										
2. Conventional - Classique	753	1 103	1 100	1 247	1 354	1 355	1 355	1 655	1 655	1 655
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	205	205	205	205	205	205	205	205	205
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	916	1 467	1 661	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:										
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	--	--	--	--	--	--	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	--	--	--	--	--	--	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:										
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	916	1 467	1 511	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260
Peak loads - Appels maximaux:										
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	814	1 096	1 168	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	814	1 096	1 168	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	814	1 096	1 318	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370
Indicated reserve - Puissance en réserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	102	371	343	649	738	730	693	671	928	890
										670

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>										
<i>Net generation by - Production nette:</i>										
19. Hydro	590	794	772	1 176	903
20. Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	2 898	4 938	5 348	4 983	5 955
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	28	12	7	5
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	3 488	5 760	6 132	6 166	6 863
<i>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</i>										
25. Other provinces - Autres provinces	232	385	232	502	172	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:										
26. (a) Firm - Souscrite
26. (b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	232	385	232	502	172
<i>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</i>										
(a) Firm - Souscrite:										
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	151	226	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:										
30. Other provinces - Autres provinces	38	20	40	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	38	20	40	151	226
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 682	6 125	6 324	6 517	6 809
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 654	6 125	6 324	6 517	6 809	6 823	7 053	7 267	7 504	7 705
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 654	6 125	6 324	6 668	7 035	6 823	7 053	7 267	7 504	7 705
										8 948

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	580	673	698	675	890	890	890	890	890	890	890
2. Steam - Vapeur: Conventional - Classique	624	1 602	1 605	1 628	1 805	1 805	1 804	1 826	1 826	1 826	1 838
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	630	630	630	630	630	630
4. Internal combustion - Combustion interne	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 211	2 307	2 335	2 335	2 727	3 357	3 356	3 356	3 378	3 378	3 390
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	9	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	9	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	8	-	-	-	5	10	20	20	20	20	20
11. United States - États-Unis	133	479	327	461	458	434	434	435	436	370	304
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	141	479	327	461	463	444	454	455	456	390	324
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 079	1 828	2 158	1 874	2 264	2 913	2 902	2 901	2 922	2 988	3 066
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	726	1 363	1 439	1 504	1 699	1 842	1 922	2 004	2 082	2 162	2 604
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	726	1 363	1 439	1 504	1 699	1 842	1 922	2 004	2 082	2 162	2 604
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	867	1 842	1 766	1 965	2 162	2 286	2 376	2 459	2 538	2 552	2 928
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	353	465	719	370	565	1 021	980	897	840	826	462

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

New Brunswick Nouveau-Brunswick	Actual - Réel					Forecast - Prévisions																
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990											
	GW.h																					
<u>Energy - Énergie</u>																						
Net generation by - Production nette:																						
19. Hydro	2 658	3 010	2 059	3 113	2 664											
Steam - Vapeur:																						
20. Conventional - Classique	2 547	5 126	5 753	6 044	6 614											
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-											
22. Internal combustion - Combustion interne	6	11	12	9	1											
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	1	-	-											
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	5 211	8 147	7 825	9 166	9 279											
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:																						
25. Other provinces - Autres provinces	75	3 743	3 583	3 739	3 900	-	-	-	-	-	-											
United States - États-Unis:																						
(a) Firm - Souscrite	-	-	4	15	30											
(b) Secondary - Excédentaire	45	14	43	9	24											
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	120	3 757	3 630	3 763	3 954											
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:																						
(a) Firm - Souscrite:																						
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	4	55	130	130	130	130	130											
29. United States - États-Unis	535	3 034	2 213	2 892	2 849	1 496	2 305	3 114	3 117	2 597	2 078											
(b) Secondary - Excédentaire:																						
30. Other provinces - Autres provinces	282	452	336	864	556	-	-	-	-	-	-											
31. United States - États-Unis	222	436	502	998	1 028											
32. <u>Total deliveries of energy - livraisons totales d'énergie</u>	1 039	3 922	3 051	4 754	4 437											
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	4 292	7 982	8 404	8 175	8 796											
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	99	104	31	8	-											
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	4 193	7 878	8 373	8 167	8 796	9 234	9 635	10 076	10 535	10 936	13 191											
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	4 728	10 912	10 586	11 059	11 649	10 785	12 070	13 320	13 782	13 663	15 399											

125

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	12 464	14 565	14 956	16 216	17 600	20 145	20 740	22 304	24 544	26 127	31 041
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	666	666	667	636	621	621	621	620	620	640	640
3. Nuclear - Nucléaire	-	186	-	-	-	-	-	605	605	605	605
4. Internal combustion - Combustion interne	29	37	92	105	70	66	70	76	75	82	132
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	164	164	152	421	421	421	421	421	421	3 335
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	13 195	15 618	15 879	17 109	18 712	21 253	21 852	24 026	26 265	27 875	35 753
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	20	4 757	4 743	4 955	4 955	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096
8. United States - États-Unis	3	1	14	1	1	1	1	1	1	1	1
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	23	4 758	4 757	4 956	4 956	4 297	4 270	4 097	4 097	4 097	4 097
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	259	66	58	61	60	60	60	60	60	60	60
11. United States - États-Unis	3	12	14	13	67	42	52	52	52	52	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	262	78	72	74	127	102	112	112	112	60	60
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	12 956	20 298	20 564	21 991	23 541	25 448	26 010	28 011	30 250	31 912	39 790
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	11 127	17 731	18 984	18 875	20 123	22 269	23 846	25 391	27 041	28 684	37 361
15. Indicated shortages(1) - Puissance souscrite délestée(1)	-	190	-	489	557	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u> ..	11 127	17 921	18 984	19 364	20 680	22 269	23 846	25 391	27 041	28 684	37 361
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 389	17 999	19 056	19 438	20 807	22 371	23 958	25 503	27 153	28 744	37 421
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 829	2 377	1 580	2 627	2 861	3 179	2 164	2 620	3 209	3 238	2 429

(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak. - Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment de l'appel maximal.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	74 436	82 641	85 440	88 506	97 560
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1 301	119	138	141	8
21. Nuclear - Nucléaire	-	22	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	39	119	308	337	219
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	9	11	3	20
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	75 776	82 910	85 897	88 987	97 807
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	281	33 696	37 481	35 519	37 874	32 561	32 319	32 161	31 710	31 256	30 716
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	2	5	5	5	6	5	5	5	5	5	5
(b) Secondary - Excédentaire	-	18	16	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	283	33 719	37 502	35 524	37 880
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Souscrite:											
Other provinces - Autres provinces	3 533	3 589	3 265	2 676	3 292	3 027	535	535	536	530	530
29. United States - États-Unis	51	12	680	3 146	3 194	3 432	3 472	3 480	3 492	3 419	-
29. (b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	2 847	10 856	8 939	6 340	6 136
31. United States - États-Unis	-	566	738	4 517	4 913
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	6 431	15 023	13 622	16 679	17 535
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	69 628	101 606	109 777	107 832	118 152
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	1 081	3 952	3 900	3 058	4 217
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	68 547	97 654	105 877	104 774	113 935	121 608	127 391	136 254	145 242	153 119	198 302
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	72 131	101 255	109 822	110 596	120 402	128 067	131 398	140 269	149 270	157 068	198 832

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Ontario	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro	6 541	6 867	6 983	7 029	7 036	7 055	7 122	7 147	7 163	7 163
Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique	6 248	11 047	11 667	11 828	10 659	10 818	10 995	10 995	11 201	11 221
3.	Nuclear - Nucléaire	194	3 764	4 504	5 248	5 248	5 248	5 248	7 030	8 812	13 836
4.	Internal combustion - Combustion interne	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	365	594	666	650	666	732	774	791	791	841
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	13 356	22 280	23 828	24 763	23 617	23 861	24 147	25 971	27 975	33 275
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.	Other provinces - Autres provinces	250	160	209	261	259	209	59	59	59	59
8.	United States - États-Unis	-	-	12	13	-	-	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	250	160	221	274	259	209	59	59	59	59
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	33	52	53	54	35	-	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	33	52	53	54	35	-	-	-	-	-
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	13 573	22 388	23 996	24 983	23 841	24 070	24 206	26 030	28 034	33 334
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	11 903	16 472	16 684	17 274	17 767	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	12 048	16 472	16 684	17 274	17 767	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062
17.	Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 081	16 524	16 737	17 328	17 802	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 525	5 916	7 312	7 709	6 074	5 708	5 231	6 424	7 747	7 042
											8 216

TABLE I. Capability, Firm Power, Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Ontario	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	39 056	36 344	39 095	42 224	40 193
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	23 411	33 312	32 324	32 239	32 731
21. Nuclear - Nucléaire	969	24 829	29 436	33 275	35 885
22. Internal combustion - Combustion interne	30	2	2	1	1
23. Gas turbine - Turbine à gaz	288	1 130	1 195	1 342	1 324
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	63 754	95 617	102 052	109 081	110 134
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	6 533	11 641	9 940	7 257	7 200	4 092	1 014	712	536	530	530
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	13	83	2	13	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	2 866	1 153	674	418	236
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	9 399	12 807	10 697	7 677	7 449
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	417	405	357	340	320	105	85	64	43	27	1
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	169	467	473	253	45
31. United States - États-Unis	3 182	9 241	10 505	11 853	10 993
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	3 768	10 113	11 335	12 446	11 358
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	69 385	98 311	101 414	104 312	106 225
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	49	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	69 336	98 311	101 414	104 312	106 225	108 988	113 038	117 157	121 607	125 788	150 345
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	69 753	98 716	101 771	104 652	106 545	109 093	113 123	117 221	121 650	125 815	150 346

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Manitoba	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	1 232	2 647	3 070	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	392	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
4. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Internal combustion - Combustion interne	19	27	28	29	29	29	29	29	29	29	29
6. Gas turbine - Turbine à gaz	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 667	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:</u>											
7. Other provinces - Autres provinces	191	73	71	74	74	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	90	-	-	-	300	300	300	300	300	300	300
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	281	73	71	74	374	300	300	300	300	300	300
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:</u>											
10. Other provinces - Autres provinces	2	100	150	350	300	150	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	160	-	106	45	-	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	2	260	150	456	345	150	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 946	2 927	3 459	3 707	4 118	4 239	4 389	4 389	4 389	4 389	4 389
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 565	2 516	2 471	2 542	2 681	2 752	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 565	2 516	2 471	2 542	2 681	2 752	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 567	2 776	2 621	2 998	3 026	2 902	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	381	411	988	1 165	1 437	1 487	1 530	1 422	1 312	1 197	627

Note: The forecasted demand for power is increased to cover losses associated with exports. — Note: La prévision sur la demande a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE I. Capability, Firm Power Park load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	7 766	11 140	16 979	20 443	19 092
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	626	1 315	439	122	317
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	39	50	52	49	49
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	8 431	12 505	17 470	20 614	19 458
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	828	1 078	825	797	950	572	572	762	675	572	572
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	164	-	-	117	261	261	261	261	261	261
(b) Secondary - Excédentaire	2	709	30	-	74
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	830	1 951	855	797	1 141
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	12	880	921	1 133	1 427	1 065	479	177	-	-	-
29. United States - États-Unis	11	261	677	303	861	500	442	442	442	442	442
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	205	689	1 148	1 957	1 598	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	283	322	2 381	3 778	2 668
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	511	2 152	5 127	7 171	6 554
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	8 750	12 304	13 198	14 240	14 045
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	7	-	27	59	17
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	8 743	12 304	13 171	14 181	14 028	14 464	15 226	15 978	16 447	16 953	19 892
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	8 766	13 445	14 769	15 617	16 316	16 029	16 147	16 597	16 889	17 395	20 334

Note: The forecasted demand for energy is increased to cover losses associated with exports. — Nota: La prévision sur la demande d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Saskatchewan	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
	MW										
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	581	581	585	585	585	581	591	591	613	781	1 265
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	786	1 301	1 317	1 257	1 539	1 559	1 839	1 839	1 839	1 839	2 123
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	29	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
5. Gas turbine - Turbine à gaz	88	157	115	100	100	100	100	100	250	250	250
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 484	2 048	2 026	1 951	2 233	2 249	2 539	2 539	2 711	2 879	3 647
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	191	73	71	74	1	1	1	1	1	1	1
11. United States - États-Unis	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	191	73	71	74	1	1	1	1	1	1	1
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 295	1 975	1 955	1 877	2 232	2 248	2 538	2 538	2 710	2 878	3 646
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 028	1 612	1 667	1 721	2 000	2 073	2 177	2 294	2 411	2 682	3 252
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	85	117	108	103	103	136	136
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 028	1 612	1 667	1 721	2 085	2 190	2 285	2 397	2 514	2 818	3 388
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 219	1 685	1 738	1 795	2 086	2 191	2 286	2 398	2 515	2 819	3 389
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	267	363	288	156	147	58	253	141	196	60	258

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Classified

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Saskatchewan	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Gw.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	2 610	2 104	2 546	2 416	2 549
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3 108	6 051	6 166	6 630	6 562
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	136	7	11	15	14
23. Gas turbine - Turbine à gaz	134	234	117	45	64
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	5 988	8 396	8 840	9 106	9 189
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	27	650	790	1 261	1 579	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	88	88	88	88	88
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	27	650	790	1 261	1 579
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	764	659	514	533	955	577	577	767	680	577	577
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	88	88	88	88	88
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	42	299	293	243	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	806	958	807	776	955
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	5 209	8 088	8 823	9 591	9 813
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	53	35	28	280	29
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	5 156	8 053	8 795	9 311	9 784	9 943	10 432	10 874	11 575	12 921	15 909
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	5 920	8 712	9 309	9 844	10 739	10 520	11 097	11 729	12 343	13 586	16 574

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Alberta	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	681	801	801	801	801	801	801	801	801	801	1 141
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	1 754	3 386	3 945	4 116	4 458	4 810	4 810	5 187	5 564	5 751	7 451
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	29	41	35	37	39	39	41	41	41	41	28
5. Gas turbine - Turbine à gaz	183	192	237	305	320	302	302	302	302	302	284
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	2 647	4 420	5 018	5 259	5 618	5 952	5 954	6 331	6 708	6 895	8 904
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	41	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	41	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	2 606	4 420	5 017	5 260	5 619	5 953	5 955	6 332	6 709	6 896	8 905
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 894	3 175	3 379	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 894	3 175	3 379	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 935	3 175	3 381	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	712	1 245	1 638	1 682	1 740	1 645	1 235	1 189	1 104	952	1 299

TABLE I. Capability, Firm Power Plant Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Alberta	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1 216	1 775	1 831	1 415	1 699
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	8 190	15 489	16 859	19 717	20 992
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	68	46	41	41	30
23. Gas turbine - Turbine à gaz	409	312	353	429	676
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	9 883	17 622	19 084	21 602	23 397
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	2	142	227	106	104	9	9	10	10	10	12
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	2	142	229	106	104	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	156	396	280	394	384	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	156	396	280	394	384
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	9 729	17 368	19 033	21 314	23 117
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	9 729	17 368	19 033	21 314	23 117	24 362	26 806	29 726	32 707	35 727	44 257
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	9 885	17 764	19 313	21 708	23 501	24 362	26 806	29 726	32 707	35 727	44 257

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

British Columbia - Colombie-Britannique	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
MW										
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>										
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:										
1. Hydro	4 131	7 757	7 790	7 990	9 294	9 276	9 275	10 168	11 067	11 066
Steam - Vapeur:										12 363
2. Conventional - Classique	1 024	1 209	1 203	1 202	1 186	1 191	1 219	1 212	1 211	1 211
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	134	124	135	131	125	125	125	125	125	125
5. Gas turbine - Turbine à gaz	187	346	336	336	336	336	336	336	336	336
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	5 476	9 436	9 464	9 659	10 941	10 928	10 955	11 841	12 739	12 738
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:										
7. Other provinces - Autres provinces	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	50
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	41	-	-	-	50	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:										
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	1	1	1	1	1	1	2	2
11. United States - États-Unis	1	2	2	3	3	4	4	4	4	6
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	1	2	3	4	4	5	5	5	6	8
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	5 516	9 434	9 461	9 655	10 987	10 923	10 950	11 836	12 733	12 732
Peak loads - Appels maximaux:										
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	4 492	6 422	6 612	6 779	7 384	7 949	8 536	9 077	9 604	10 013
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	4 492	6 422	6 612	6 779	7 384	7 949	8 536	9 077	9 604	10 013
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 493	6 424	6 615	6 783	7 388	7 954	8 541	9 082	9 610	10 019
Indicated reserve - Puissance en réserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 034	3 012	2 849	2 876	3 603	2 974	2 414	2 759	3 129	2 719
										2 823

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - *Continued*

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

British Columbia Colombie-Britannique	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	22 877	41 262	40 611	40 958	40 859
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	2 552	1 682	1 587	2 089	2 242
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	198	228	220	226	250
23. Gas turbine - Turbine à gaz	- 7	- 12	- 18	- 29	- 25
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	25 620	43 160	42 400	43 244	43 326
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	156	396	280	395	384	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	278	611	1 242	1 342	2 437
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	435	1 007	1 522	1 737	2 821
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	2	3	4	4	4	4	4	5	5	5	7
29. United States - États-Unis	6	11	11	11	12	14	15	17	18	20	28
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	139	223	99	95
31. United States - États-Unis	890	5 595	3 695	3 541	3 342
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	898	5 748	3 933	3 655	3 354
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	25 157	38 419	39 989	41 326	42 694
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	20	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	25 137	38 419	39 989	41 326	42 694	47 891	51 062	54 345	57 560	60 045	71 730
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	25 145	38 433	40 004	41 341	42 710	47 909	51 081	54 367	57 583	60 070	71 765

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	27	58	58	58	58	58	58	82	82	82	82
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	21	45	39	37	39	39	44	45	48	48	50
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	48	103	97	95	97	97	102	127	130	130	132
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	48	103	97	95	97	97	102	127	130	130	132
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	9	30	28	21	22	18	19	27	25	24	25

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Yukon	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	182	322	323	317	321
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	-	-	-	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	38	48	44	36	62
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	220	370	367	353	383
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	220	370	367	353	383
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	22	14	2	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	198	356	365	353	383	395	405	509	522	533	607
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	198	356	365	353	383	395	405	509	522	533	607

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW											
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	35	48	57	60	60	64	64	64	64	64	78
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	20	64	63	62	62	62	62	62	62	62	62
5. Gas turbine - Turbine à gaz	2	2	3	3	-	-	-	-	-	-	-
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	17	48	50	47	41	42	41	40	39	38	41

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	228	265	275	290	292
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3	-	-	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	40	104	107	97	170
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	1	1	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	271	369	383	388	462
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	271	369	383	388	462
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	19	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	252	369	383	388	462	520	534	547	558	567	651
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	252	369	383	388	462	520	534	547	558	567	651

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)					
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990		
						MW										
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	1 191	6 774	7 003	7 043	7 337	6 863	6 947	6 972	7 105	7 105	7 907	19.9	- 0.6	0.8		
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard	73	112	112	112	112	112	112	120	120	120	126	4.4	1.4	1.2		
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	916	1 467	1 661	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260	2 360	7.8	3.2	1.6		
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 211	2 307	2 335	2 335	2 727	3 357	3 356	3 356	3 378	3 378	3 390	8.5	4.4	2.2	1	2
Québec	13 195	15 618	15 879	17 109	18 712	21 253	21 852	24 026	26 265	27 875	35 753	3.6	8.3	6.7		
Ontario	13 356	22 280	23 828	24 763	23 617	23 861	24 147	25 971	27 975	28 045	33 275	5.9	3.5	3.5		
Manitoba	1 667	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	9.4	0.0	0.0		
Saskatchewan	1 484	2 048	2 026	1 951	2 233	2 249	2 539	2 539	2 711	2 879	3 647	4.2	5.2	5.0		
Alberta	2 647	4 420	5 018	5 259	5 618	5 952	5 954	6 331	6 708	6 895	8 904	7.8	4.2	4.7		
British Columbia - Colombie-Britannique	5 476	9 436	9 464	9 659	10 941	10 928	10 955	11 841	12 739	12 738	15 058	7.2	3.1	3.3		
Yukon	48	103	97	95	97	97	102	127	130	130	132	7.3	6.0	3.1		
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140	7.7	0.7	1.4		
Canada	41 322	67 793	71 084	74 348	77 540	80 826	82 121	87 458	93 606	95 640	114 681	6.5	4.3	4.0		

(1) Table 1, item 6. - Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast Prévisions						Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990
						MW								
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	763	1 190	1 462	1 528	1 538	1 722	1 779	1 896	1 961	2 029	3 292	7.3	5.7	7.9
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133	6.6	2.9	2.5
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	814	1 096	1 168	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370	1 590	3.9	2.7	2.9
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	726	1 363	1 439	1 504	1 699	1 842	1 922	2 004	2 082	2 162	2 604	8.9	4.9	4.4
Québec	11 127	17 731	18 984	18 875	20 123	22 269	23 846	25 391	27 041	28 684	37 361	6.1	7.4	6.4
Ontario	11 903	16 472	16 684	17 274	17 767	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	4.1	3.5	3.5
Manitoba	1 565	2 516	2 471	2 542	2 681	2 752	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762	5.5	3.6	3.5
Saskatchewan	1 028	1 612	1 667	1 721	2 000	2 073	2 177	2 294	2 411	2 682	3 252	6.9	6.0	5.0
Alberta	1 894	3 175	3 379	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	7.4	8.9	7.0
British Columbia - Colombie-Britannique	4 492	6 422	6 612	6 779	7 384	7 949	8 536	9 077	9 604	10 013	12 227	5.1	6.3	5.2
Yukon	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107	6.8	7.2	3.6
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	7.1	1.7	2.0
Canada	34 447	51 811	54 106	55 210	58 528	62 757	66 342	69 967	73 709	77 452	97 151	5.4	5.8	5.2

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990	
GW.h															
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	4 520	7 523	7 795	8 279	8 499	9 058	9 734	10 274	10 589	10 978	13 380	6.5	5.3	4.6	
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	221	451	479	512	514	527	540	554	568	582	659	8.8	2.5	2.5	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	3 654	6 125	6 324	6 517	6 809	6 823	7 053	7 267	7 504	7 705	8 948	6.4	2.5	2.8	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	4 193	7 878	8 373	8 167	8 796	9 234	9 635	10 076	10 535	10 936	13 191	7.7	4.5	4.1	£
Québec	68 547	97 654	115 877	104 774	113 935	121 608	127 391	136 254	145 242	153 119	198 302	5.2	6.1	5.7	
Ontario	69 336	98 156	101 414	104 312	106 225	108 988	113 038	117 157	121 607	125 788	150 345	4.4	3.4	3.5	
Manitoba	8 743	12 304	13 171	14 181	14 028	14 464	15 226	15 978	16 447	16 953	19 892	4.8	3.9	3.6	
Saskatchewan	5 156	8 053	8 795	9 311	9 784	9 943	10 432	10 874	11 575	12 921	15 909	6.6	5.7	5.0	
Alberta	9 729	17 368	19 033	21 314	23 117	24 362	26 806	29 726	32 707	35 727	44 257	9.0	9.1	6.7	
British Columbia — Colombie- Britannique	25 137	38 419	39 989	41 326	42 694	47 891	51 062	54 345	57 560	60 045	71 730	5.4	7.1	5.3	
Yukon	198	356	365	353	383	395	405	509	522	533	607	6.8	6.8	4.7	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	252	369	383	388	462	520	534	547	558	567	651	6.3	4.2	3.5	
Canada	199 686	294 656	311 998	319 434	335 246	353 813	371 856	393 561	415 414	435 854	537 871	5.3	5.4	4.8	

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Energie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)								
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990						
MW																				
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):																				
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 191	6 774	7 003	7 043	7 337	6 863	6 947	6 972	7 105	7 105	7 907	19.9	- 0.6	0.8						
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	775	5 490	5 757	5 823	5 834	6 018	6 048	5 992	6 057	6 125	7 388	22.4	1.0	2.4						
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	416	1 284	1 246	1 220	1 503	845	899	980	1 048	980	1 319						
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	53.7	23.4	21.6	21.0	25.8	14.0	14.9	16.4	17.3	16.0	17.9						
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:																				
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	73	112	112	112	117	122	132	140	140	140	146	4.8	3.7	2.2						
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133	6.6	2.9	2.5						
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	18	17	14	14	13	14	21	26	23	20	13						
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	32.7	17.9	14.3	14.3	12.5	13.0	18.9	22.8	19.7	16.7	9.8						
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:																				
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	916	1 467	1 661	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	7.8	3.2	1.6						
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	814	1 096	1 318	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370	1 590	3.9	2.7	2.9						
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	102	371	343	649	738	730	693	671	928	890	670						
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	12.5	33.9	26.0	56.0	61.7	60.4	55.5	52.1	69.7	65.0	42.1						

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970	1980	1980	
											MW	1980	1985	1990	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 220	2 307	2 485	2 335	2 727	3 357	3 356	3 356	3 378	3 378	3 390	8.4	4.4	2.2	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	867	1 842	1 766	1 965	2 162	2 286	2 376	2 459	2 538	2 552	2 928	9.6	3.4	3.1	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	353	465	719	370	565	1 071	980	897	840	826	462	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	40.7	25.2	40.7	18.8	26.1	46.9	41.2	36.5	33.1	32.4	15.8	
Québec:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	13 218	20 376	20 636	22 065	23 668	25 550	26 122	28 123	30 362	31 972	39 850	6.0	6.2	5.4	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 389	17 999	19 056	19 438	20 807	22 371	23 958	25 503	27 153	28 744	37 421	6.2	6.7	6.1	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	1 829	2 377	1 580	2 627	2 861	3 179	2 164	2 620	3 209	3 228	2 429	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.1	13.2	8.3	13.5	13.8	14.2	9.0	10.3	11.8	11.2	6.5	
Ontario:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	13 606	22 440	24 049	25 037	23 876	24 070	24 206	26 030	28 034	28 104	33 334	5.8	3.3	3.4	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 081	16 524	16 737	17 328	17 802	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	4.0	3.4	3.5	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	1 525	5 916	7 312	7 709	6 074	5 708	5 231	6 424	7 747	7 042	8 216	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	12.6	35.8	43.7	44.5	34.1	31.1	27.6	32.8	38.2	33.4	32.7	

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast - Prévisions						Percentage change (compounded)			
												Pourcentage de variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990	
MW															
Manitoba:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 948	3 187	3 609	4 163	4 463	4 389	4 389	4 389	4 389	4 389	4 389	8.6	- 0.3	- 0.2	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 567	2 776	2 621	2 998	3 026	2 902	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762	6.8	1.1	2.2	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	381	411	988	1 165	1 437	1 487	1 530	1 422	1 312	1 197	627	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.3	14.8	37.7	38.9	47.5	51.2	53.5	47.9	42.6	37.5	16.7	
Saskatchewan:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 486	2 048	2 026	1 951	2 233	2 249	2 539	2 539	2 711	2 879	3 647	4.2	5.2	5.0	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 219	1 685	1 738	1 795	2 086	2 191	2 286	2 398	2 515	2 819	3 389	5.5	6.2	5.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	267	363	288	156	147	58	253	141	196	60	258	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.9	21.5	16.6	8.7	7.0	2.6	11.1	5.9	7.8	2.1	7.6	
Alberta:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 647	4 420	5 019	5 260	5 619	5 953	5 955	6 332	6 709	6 896	8 905	7.8	4.2	4.7	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 935	3 175	3 381	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	7.2	8.9	7.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	712	1 245	1 638	1 682	1 740	1 645	1 235	1 189	1 104	952	1 299	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	36.8	39.2	48.4	47.0	44.9	38.2	26.2	23.1	19.7	16.0	17.1	

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast Prévisions						Percentage change (compounded)			
												Pourcentage de variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990	
MW															
British Columbia - Colombie-Britannique:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	5 517	9 436	9 464	9 659	10 991	10 928	10 955	11 841	12 739	12 738	15 058	7.1	3.0	3.2	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 493	6 424	6 615	6 783	7 388	7 954	8 541	9 082	9 610	10 019	12 235	5.1	6.3	5.2	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 024	3 012	2 849	2 876	3 603	2 974	2 414	2 759	3 129	2 719	2 823	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	22.8	46.9	43.1	42.4	48.8	37.4	28.3	30.4	32.6	27.1	23.1	
Yukon:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	48	103	97	95	97	97	102	127	130	130	132	7.3	6.0	3.1	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107	6.8	7.2	3.6	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	9	30	28	21	22	18	19	27	25	24	25	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.1	41.1	40.6	28.4	29.3	22.8	22.9	27.0	23.8	22.6	23.4	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140	7.7	0.7	1.4	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	7.1	1.7	2.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	17	48	50	47	41	42	41	40	39	38	41	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	41.5	72.7	68.5	60.3	50.6	50.0	48.2	46.5	44.8	43.2	41.4	
Canada:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	41 415	67 794	71 110	74 362	77 891	81 127	82 422	87 759	93 907	95 941	114 982	6.5	4.3	4.0	
2. Firm power peak load on Canada - Appel maximal de puissance souscrite de la province	34 762	52 706	54 502	56 336	59 778	63 354	66 940	70 561	74 304	77 962	97 597	5.6	5.5	5.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	6 653	15 088	16 608	18 026	18 113	17 773	15 482	17 198	19 603	17 979	17 385	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	19.1	28.6	30.5	32.0	30.3	28.1	23.1	24.4	26.4	23.1	17.8	

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18). - Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX - A - APPENDICE

Principal Changes in Capability 1980 - 1985

Changements majeurs de la puissance 1980-1985

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
Newfoundland – Terre-Neuve			
Holyrood	S	+ 1	150
Hinds Lake	H	+ 1	75
Upper Salmon	H	+ 1	84
Port Aux Basques	GT	+ 1	25
Cat Arm	H	+ 2	63
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse			
Lingan	S	+ 1	300
New Brunswick – Nouveau-Brunswick			
Point Lepreau	N	+ 1	630
Fraser Inc. Atholville	S	+ 1	22
Québec			
La Grande 2	H	+ 7	333
La Citière	GT	+ 1	50
La Grande 2	H	+ 3	333
La Grande 2	H	+ 2	333
La Grande 3	H	+ 3	192
La Grande 3	H	+ 8	192
Gentilly 2	N	+ 1	685
La Grande 3	H	+ 1	192
La Grande 4	H	+ 7	295
LG 4	H	+ 2	293
Manic 5	H	+ 4	247
La Citière	GT	+ 2	100
Delaney	H	+ 2	255
Peak Equipment de pointe	1 500
Delaney	H	+ 5	255
La Grande 1	H	+ 6	114
Delaney	H	+ 3	255
Brisay	H	+ 2	200
Peak Equipment de pointe	400
La Grande 1	H	+ 4	114
Grande Baleine 1	H	+ 2	392
La Forge 1	H	+ 6	128
Ontario			
Thunder Bay	S	+ 2	149
Pickering	GT	+ 6	7
Bruce	GT	+ 2	14
Bruce	GT	+ 2	14
Bruce	N	+ 1	756
Pickering	N	+ 2	516

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1980-1985 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1980-1985 - suite

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
Ontario (Concl'd) - Ontario (fin)			
Atikokan	S	+ 1	206
Pickering	N	+ 2	515
Bruce	N	+ 1	756
Darlington	GT	+ 3	14
Bruce	N	+ 1	756
Bruce	N	+ 1	756
Atikokan	S	+ 1	206
Darlington	N	+ 1	881
Darlington	GT	+ 1	14
Darlington	N	+ 2	881
Darlington	N	+ 1	881
Saskatchewan			
Poplar River	S	+ 1	280
Island Falls	H	+ 7	13
Kaluim	S	+ 1	20
Poplar River	S	+ 1	280
Island Falls	H	+ 1	22
Gas Turbine 1 & 2	GT	+ 2	75
Nipawin	H	+ 2	84
Nipawin	H	+ 1	84
Estevan	S	- 3	21
A.L. Cole	S	- 4	22
"Steam 1"	S	+ 1	280
"Steam 2"	S	+ 1	280
Forks Hydroelectric	H	+ 3	133
Queen Elizabeth	S	- 2	62
Alberta			
Sundance	S	+ 1	356
Battle River 5	S	+ 1	365
Keephills	S	+ 1	377
Keephills	S	+ 1	377
Sheerness	S	+ 1	187
Sheerness	S	+ 1	188
Genesee	S	+ 1	376
Keephills	S	+ 2	375
Genesee	S	+ 1	376
Battle River	S	- 1	178
Battle River	S	+ 1	188
Dunvegan	H	...	340

APPENDIX A – Concluded – APPENDICE A – fin

Principal Changes in Capability 1980-1985 – Concluded

Changements majeurs de la puissance 1980-1985 – fin

Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units Unités	Capability per unit Puissance par unité
<u>British Columbia – Colombie-Britannique</u>			
Peace River	H	+ 4	175
Pend Oreille River	H	+ 2	177
Peace River	H	+ 1	275
Northwood Pulp Ltd.....	S	+ 1	28
Columbia River.....	H	+ 2	450
Columbia River.....	H	+ 2	450
Woodfibre	S	+ 1	30
Peace River	H	+ 6	150
Columbia River.....	H	+ 10	40
Hat Creek	S	+ 2	500

Legend – Légende

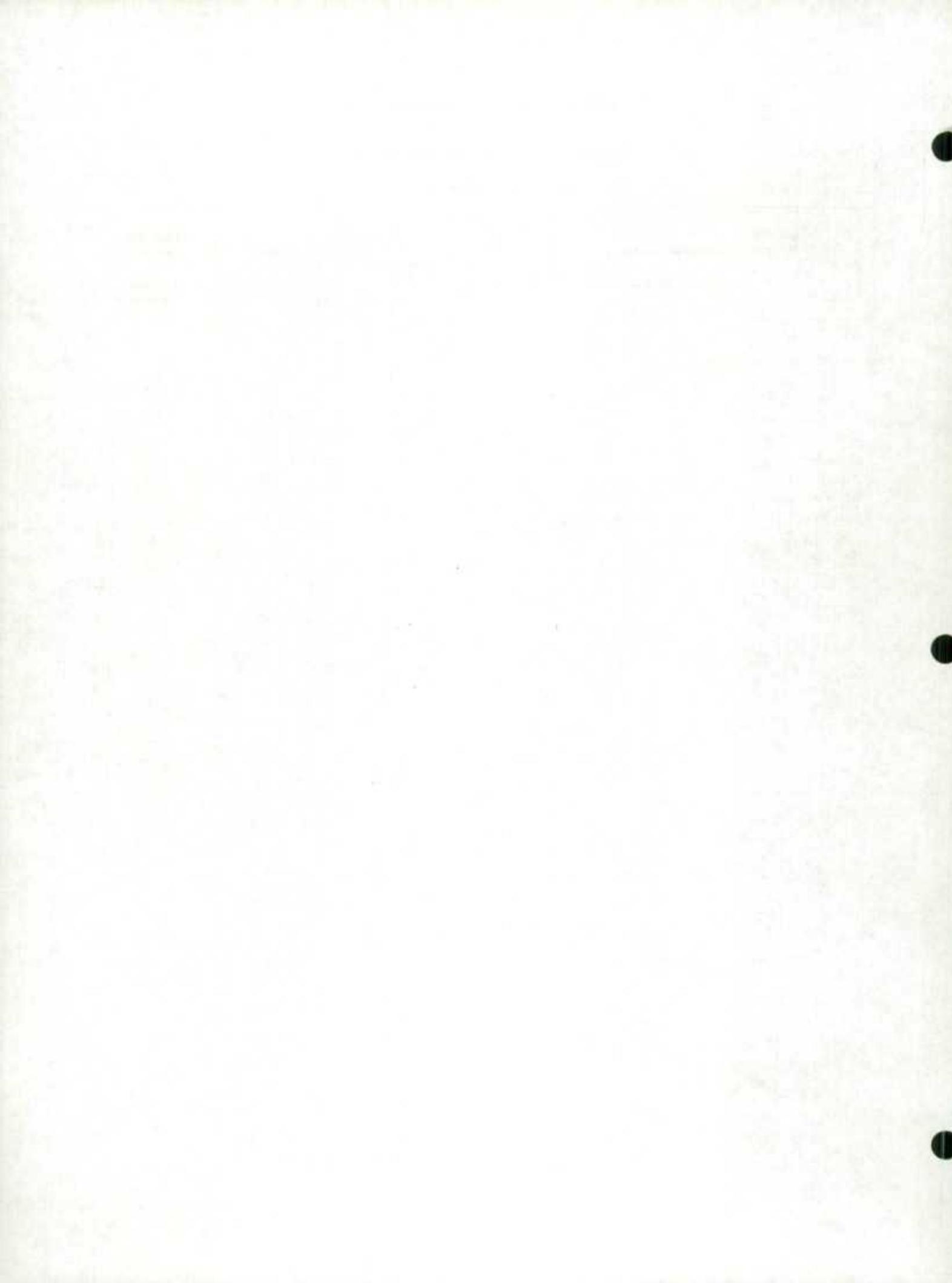
Type

Hydro – H – Hydro-électrique

Steam – S – Vapeur

Nuclear – N – Nucléaire

Gas Turbine – GT – Turbine à gaz



APPENDIX - B - APPENDICE

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee – Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman – Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
6. L. Madsen, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
8. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D. Krainer, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
13. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

APPENDIX - C - APPENDICE

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities – Services	Industrials – Établissements industriels
Newfoundland – Terre-Neuve The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	Iron Ore Co. of Canada, Menihé Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)	
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse Nova Scotia Power Corporation	Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.
New Brunswick – Nouveau-Brunswick Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Boise Cascade Canada Ltd. Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Inc. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.
Québec Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Québec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation	Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Ltée. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Price Ltée. James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Price Ltée. Mines Noranda Ltée. Société D'Elect. et de Chimie Alcan Ltée. Société D'Énergie de la Baie James
Ontario Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.	Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Boise Cascade Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Forest Products Ltd. Inco Metals Co. MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. Stelco Inc.

APPENDIX C – Continued – APPENDICE C – Fin

List of Respondents – Continued

Liste des correspondants – fin

Utilities – Services	Industrials – Établissements industriels
Manitoba Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System	Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.
Saskatchewan Churchill River Power Co. Saskatchewan Power Corp.	Eldorado Nuclear Ltd. Kalum Chemicals Ltd. Prince Albert Pulp Co. Ltd.
Alberta A.E.C. Power Ltd. Alberta Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat Transalta Utilities Corp.	Celanese Canada Inc. Foothills Hospital Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Canada Resources Inc. St. Regis (Alberta) Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.
British Columbia – Colombie-Britannique British Columbia Hydro and Power Authority City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.	Alcan Smelters & Chemicals Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company Ltd. Canadian Forest Products Ltd. Cariboo Pulp and Paper Co. Cassiar Asbestos Corp. Ltd. Cominco Ltd. Crestbrook Pulp and Paper Ltd. Crown Zellerbach Canada Ltd. Evans Products Co. Ltd., Golden Division MacMillan Bloedel Industries Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Petro-Canada Explorations Inc. Wesfrob Mines Ltd. Western Forest Products Ltd. Western Mines Ltd.
Yukon Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.	
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission	Cominco Ltd.



DEFINITIONS

DÉFINITIONS

Firm Energy Requirements

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice, elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établie au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

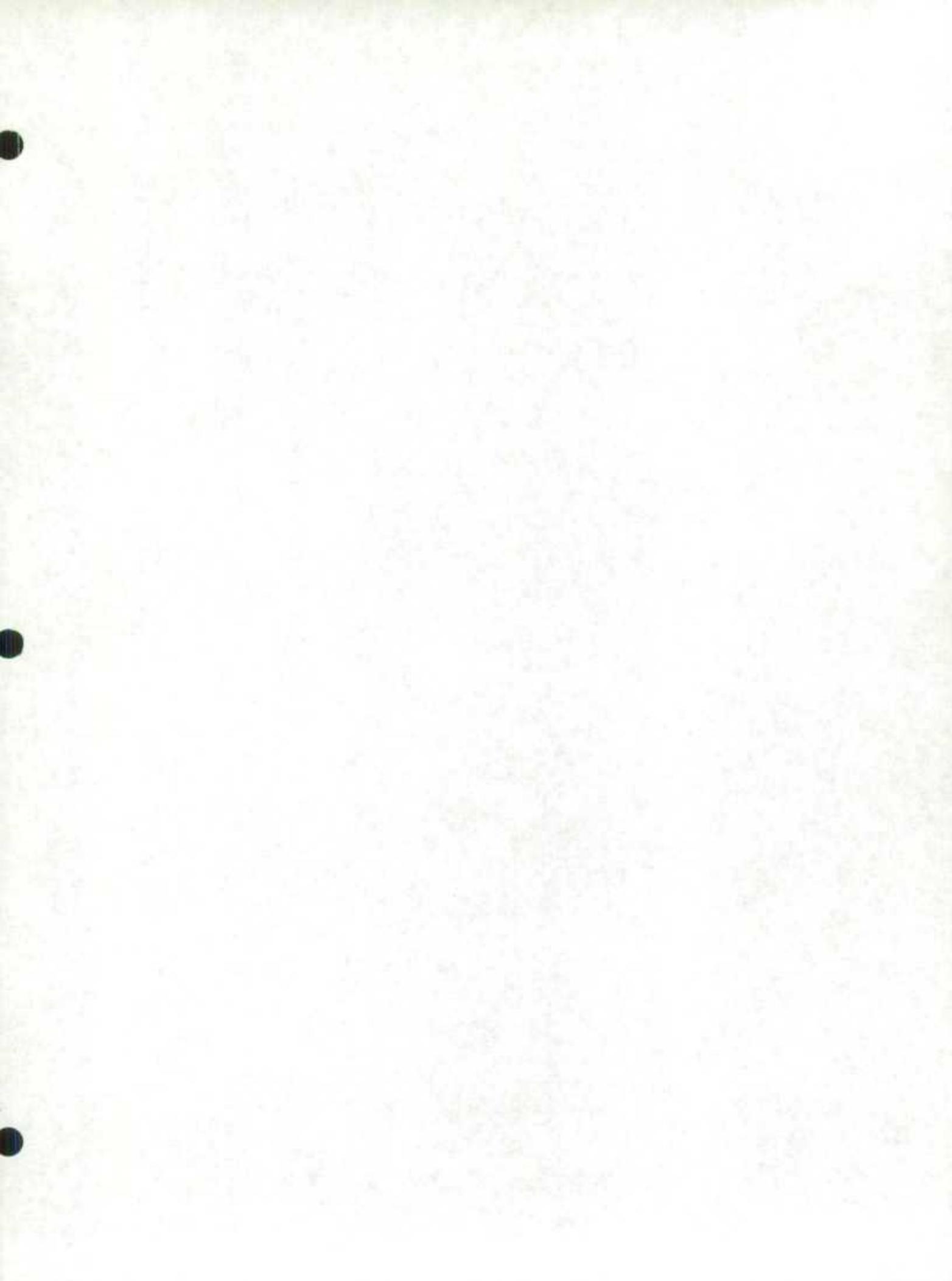
Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

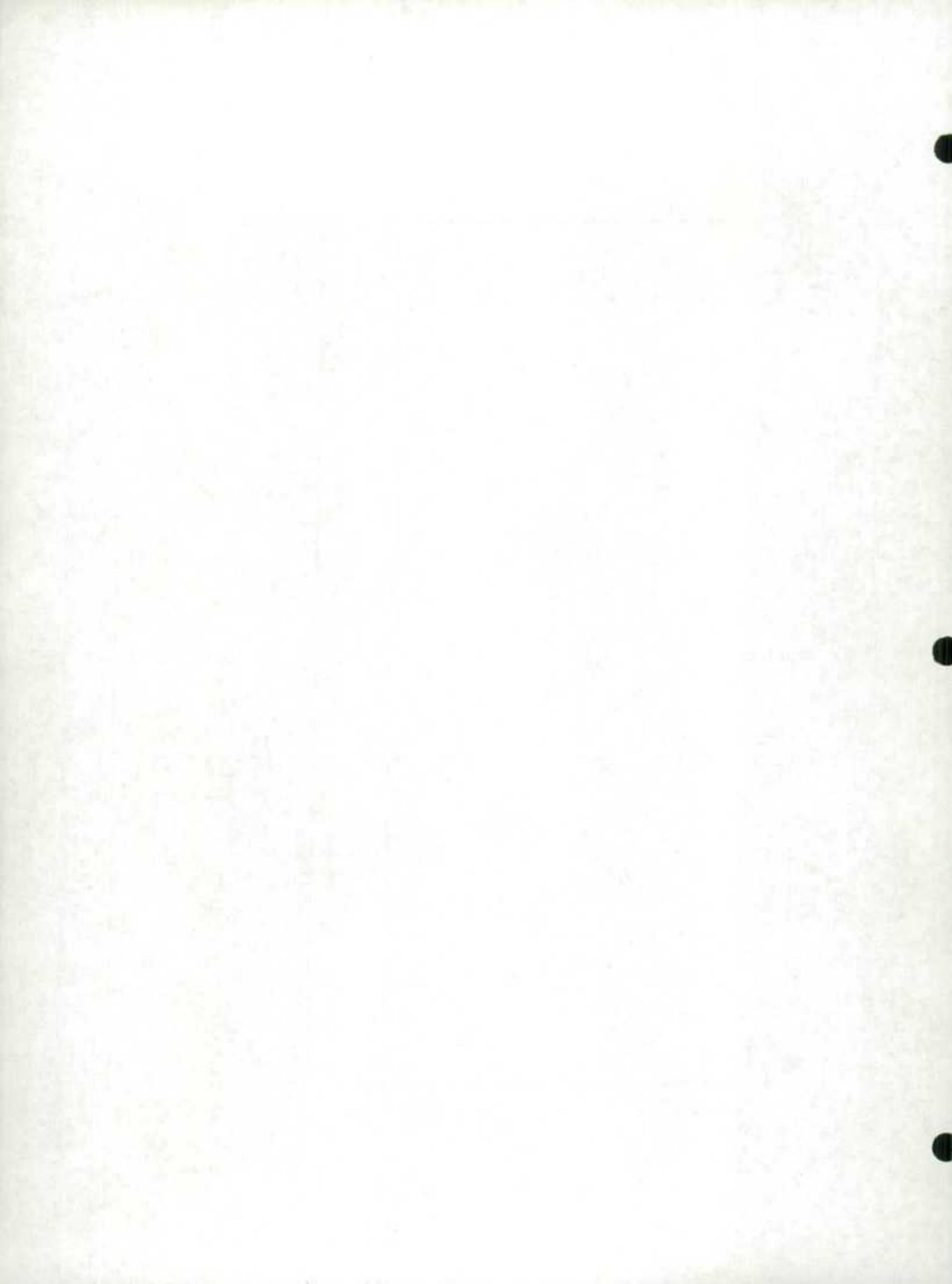
Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.





Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

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

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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.



1010700093

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-205 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

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.