

Electric power statistics

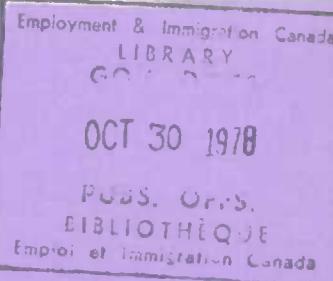
VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

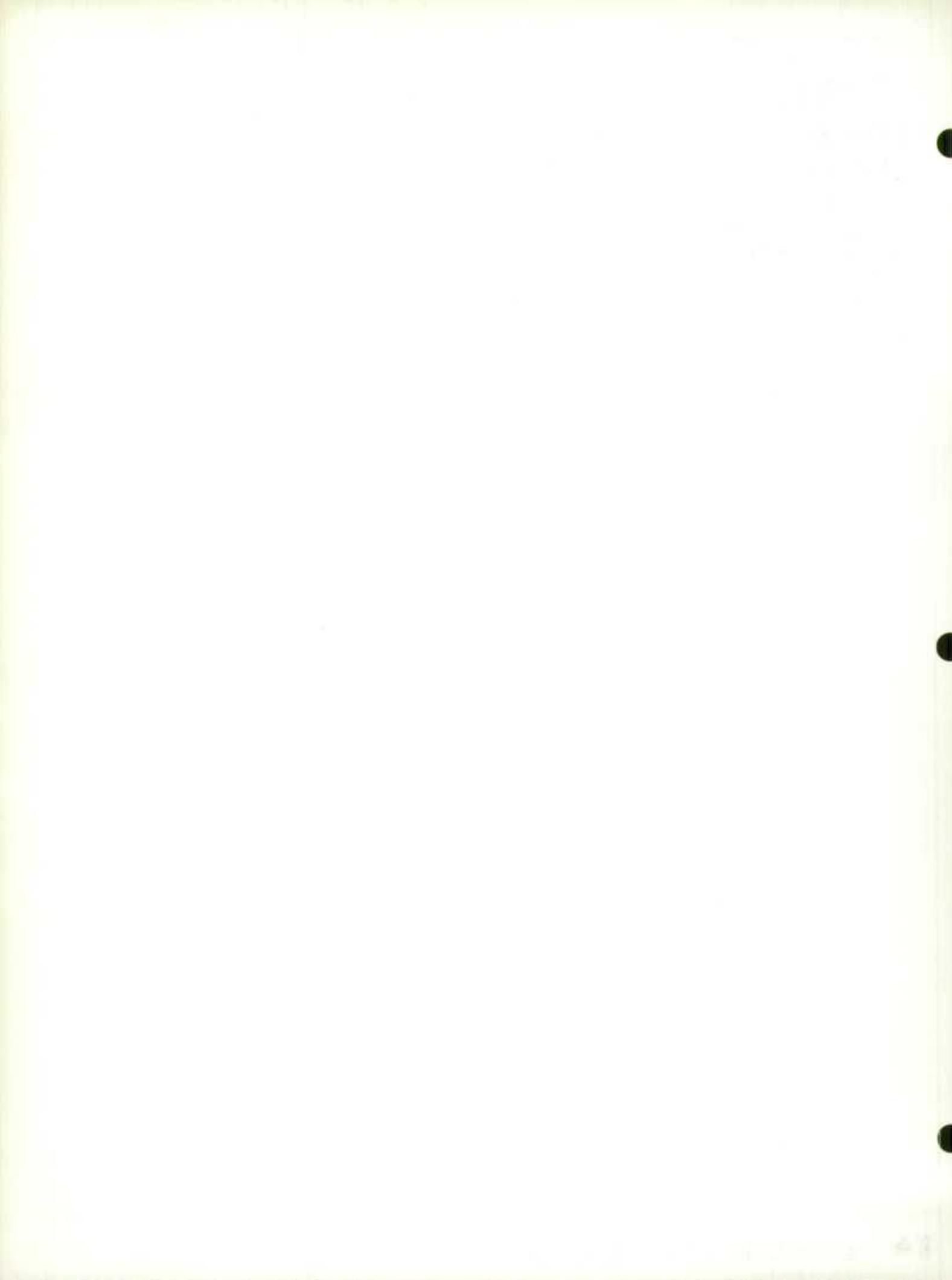
1977 Actual
1978-1982 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1977
Prévision pour 1978-1982





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1977 Actual — Données réelles pour 1977

1978-1982 Forecast — Prévisions pour 1978-1982

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre
5-3301-516

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

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.
- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

METRIC MEASURES

$$\begin{aligned} \text{TW.h (terawatt hour)} &= \text{watt hour} \times 10^{12} \\ \text{GW.h (gigawatt hour)} &= " \times 10^9 \\ \text{MW.h (megawatt hour)} &= " \times 10^6 \\ \text{kW.h (kilowatt hour)} &= " \times 10^3 \end{aligned}$$

MESURES MÉTRIQUES

$$\begin{aligned} \text{TW.h (terawatt heure)} &= \text{watt heure} \times 10^{12} \\ \text{GW.h (gigawatt heure)} &= " \times 10^9 \\ \text{MW.h (megawatt heure)} &= " \times 10^6 \\ \text{kW.h (kilowatt heure)} &= " \times 10^3 \end{aligned}$$

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada, 1967-1982	10
Portrays the growth in ability to produce power and the relative importance of thermal generation.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada, 1967-1982	11
Provides an indication of the reserves available to meet firm demand.	
C. Net Generating Capability by Province, 1967-1982	12
Illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1967-1982	14
Indicates the year-to-year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada, 1967-1982	16
Shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1967 and 1982.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	18
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	44
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1967-1982	10
Ce graphique montre l'expansion des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1967-1982	11
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise au Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province, 1967-1982	12
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1967-1982	14
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1967-1982	16
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie souscrite au Canada entre 1967 et 1982.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	18
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de liaisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	

TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
Table	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	45
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	46
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	47
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 1977-1982	51
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel, 1977 and 1978	55
C. List of Respondents	57
Definitions	59

TABLE DES MATIERES - fin

	Page
Tableau	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	45
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	46
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	47
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 1977-1982	51
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité, 1977 et 1978	55
C. Liste des correspondants	57
Définitions	59

INTRODUCTION

This report presents the results of the 24th 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.

1977 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1977 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 5 893 MW or 9.5% to 67 793 MW. This compares with an increase of 6.8% in 1976 from the previous year.

The forecast years 1977-1982 indicate a compound growth rate of 5.3%, compared with 1967-1977 growth rate of 8.0%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 5.2% compared to 10.2% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.2% compared with 6.1% in the previous ten years.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 24ième 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 1977

Revue des résultats de l'enquête

En 1977, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 5 893 MW (ou + 9.5 %) pour s'établir à 67 793 MW. Ceci se compare à une augmentation de 6.8 % en 1976 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1977-1982 représentent un taux de croissance composé de 5.3 % contre 8.0 % pour les années 1967-1977. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 5.2 % comparativement au taux de 10.2 % observé pour les dix dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.2 % par année (6.1 % au cours de la dernière décennie).

It is expected that by 1982, nuclear capability will reach 8 057 MW or 9.2% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1977-1982), are indicated for: Quebec (7 158 MW), Ontario (6 392 MW), Alberta (1 665 MW), British Columbia (1 500 MW) and New Brunswick (1 039 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 6 194 MW in hydro-electric capability and 635 MW nuclear. In Ontario, 3 210 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 3 028 MW of the increase. Alberta estimates an increase of 1 665 MW entirely in fossil-fuelled plants. British Columbia plans an increase in its capability by adding 1 513 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 1 039 MW (209 MW hydro, 200 MW conventional steam and 630 MW nuclear).

In the period 1967-1977 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.4%. This growth rate is expected to decrease to 6.1% during the period 1977-1982. The indicated reserve is expected to be 17 438 MW in 1982. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 28.6% in 1977 and it is forecast that it will be 24.7% in 1982.

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 5.4% from 279 536 GW.h in 1976 to 294 656 GW.h in 1977. The compound growth rate was 6.1% in the previous ten-year period and is expected to be the same (6.1%) for the period 1977-1982. 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.

On prévoit que d'ici 1982, la puissance nucléaire atteindra 8 057 MW, soit 9.2 % 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 1977-1982 devraient se produire au Québec (7 158 MW), en Ontario (6 392 MW), en Alberta (1 665 MW), en Colombie-Britannique (1 500 MW) et au Nouveau-Brunswick (1 039 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 6 194 MW dans les installations hydro-électriques et 635 MW nucléaires. En Ontario on interviendra pour 3 210 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 3 028 MW dans les centrales nucléaires. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 1 665 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 1 513 MW dans les installations hydro-électriques fossiles. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 039 MW (209 MW hydro-électrique, 200 MW vapeur méthode-classique et 630 MW vapeur méthode-nucléaire).

Au cours de la période 1967-1977, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 6.4 % et il devrait diminuer à 6.1 % dans les années 1977-1982. La puissance en réserve augmenterait à 17 438 MW en 1982. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 28.6 % en 1977 et l'on prévoit qu'elle sera 24.7 % en 1982.

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 5.4 %, de 279 536 GW.h en 1976 à 294 656 GW.h en 1977. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 6.1 % au cours des dix dernières années et devrait être le même (6.1 %) pour la période allant de 1977-1982. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

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.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 20 major systems serving Canada, two had peak loads on December 6, two on December 7, six on December 12, five on dates between December 8 and December 28 and five outside this period.

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.

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 signlétiques. 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.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 20 principaux réseaux du Canada, deux ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 6 décembre, deux autres le 7 décembre, six autres le 12 décembre, trois le cinq à diverses dates entre 8 décembre et le 28 décembre et cinq à d'autres moments de l'année.

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.

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 1977-1981.

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

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 satisfait. 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 1977-1981.

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 abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons.

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.

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".

Chart — A

Graphique — A

Total Generating Capability within Canada, 1967-1982

Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1967-1982

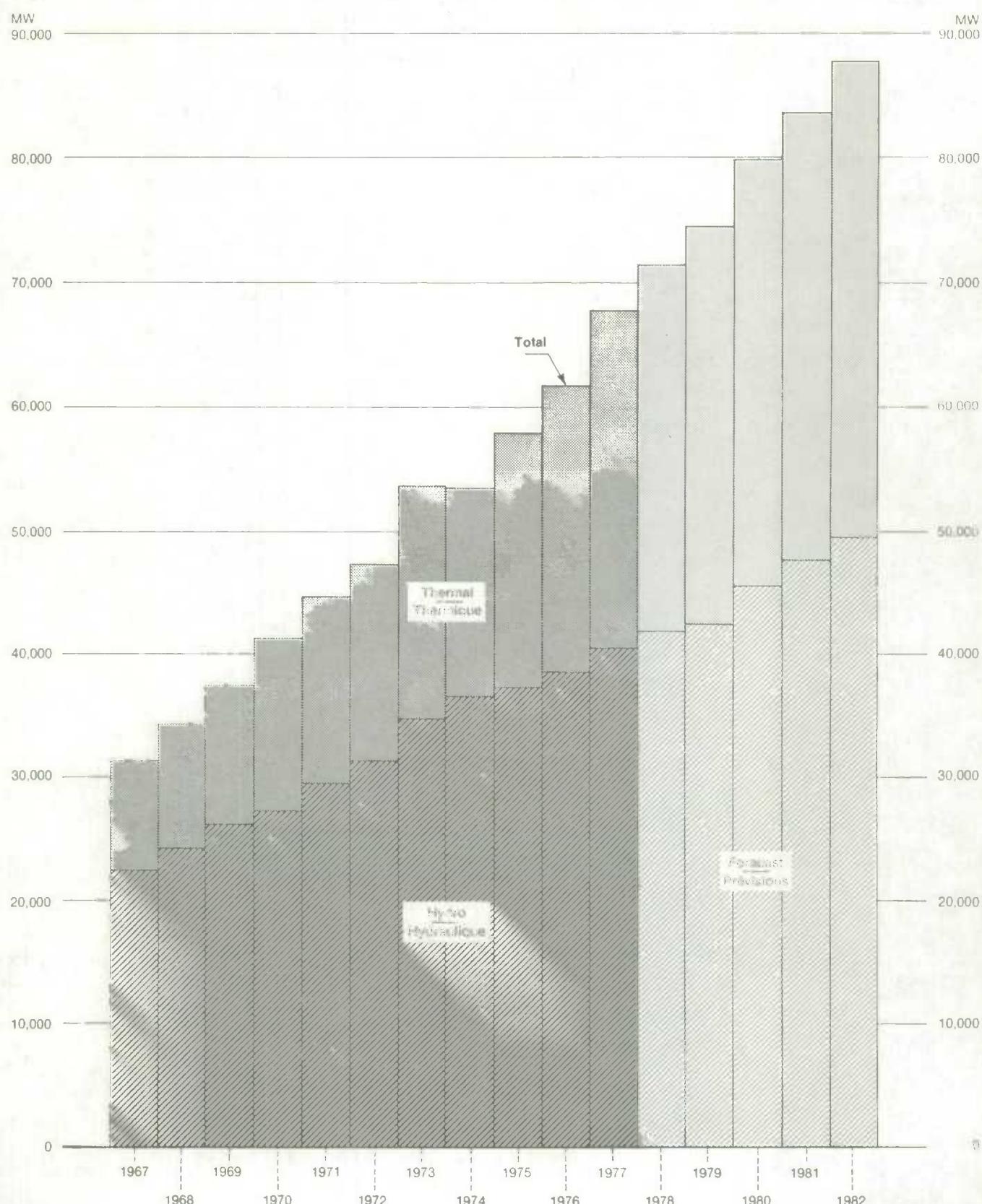
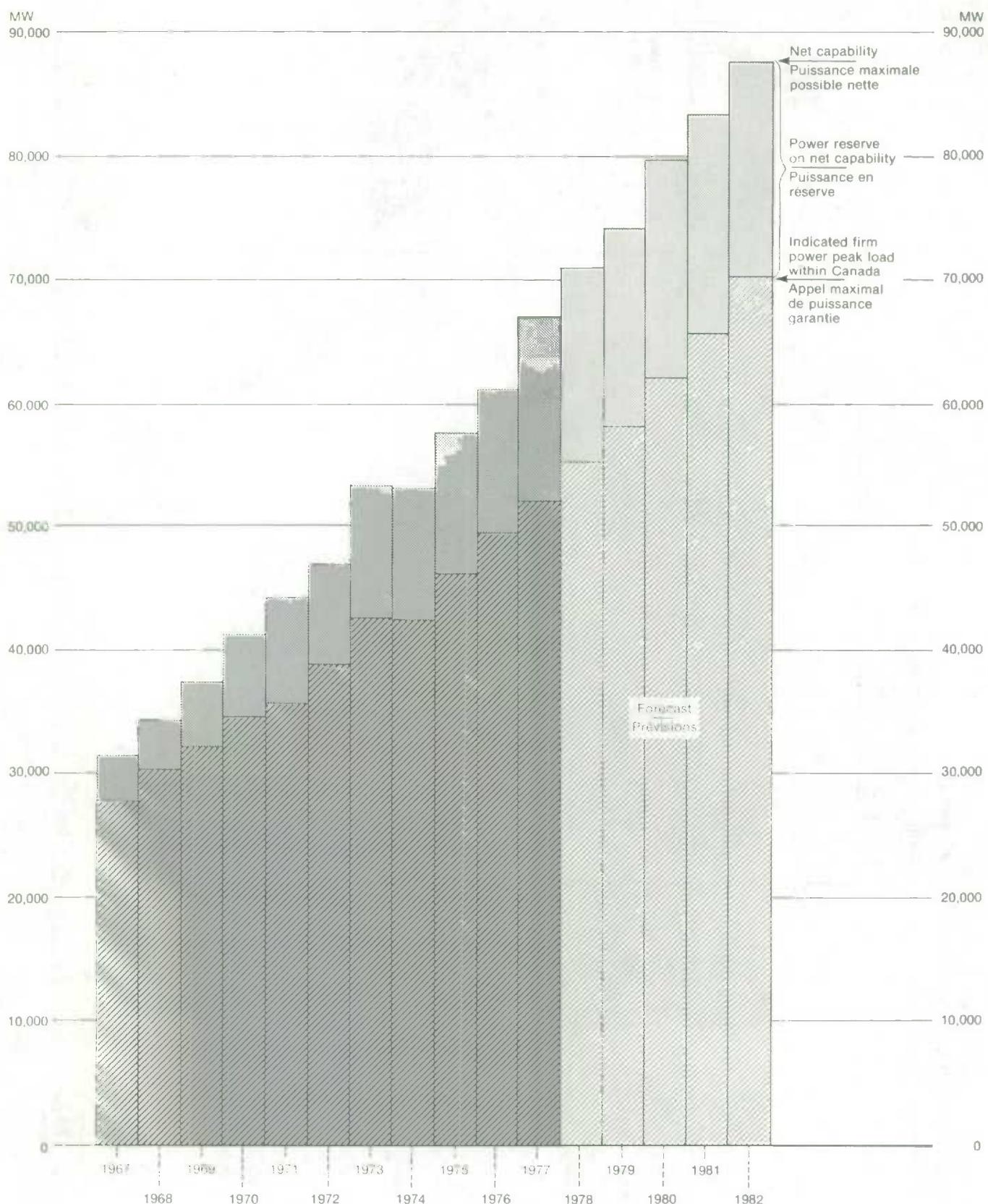


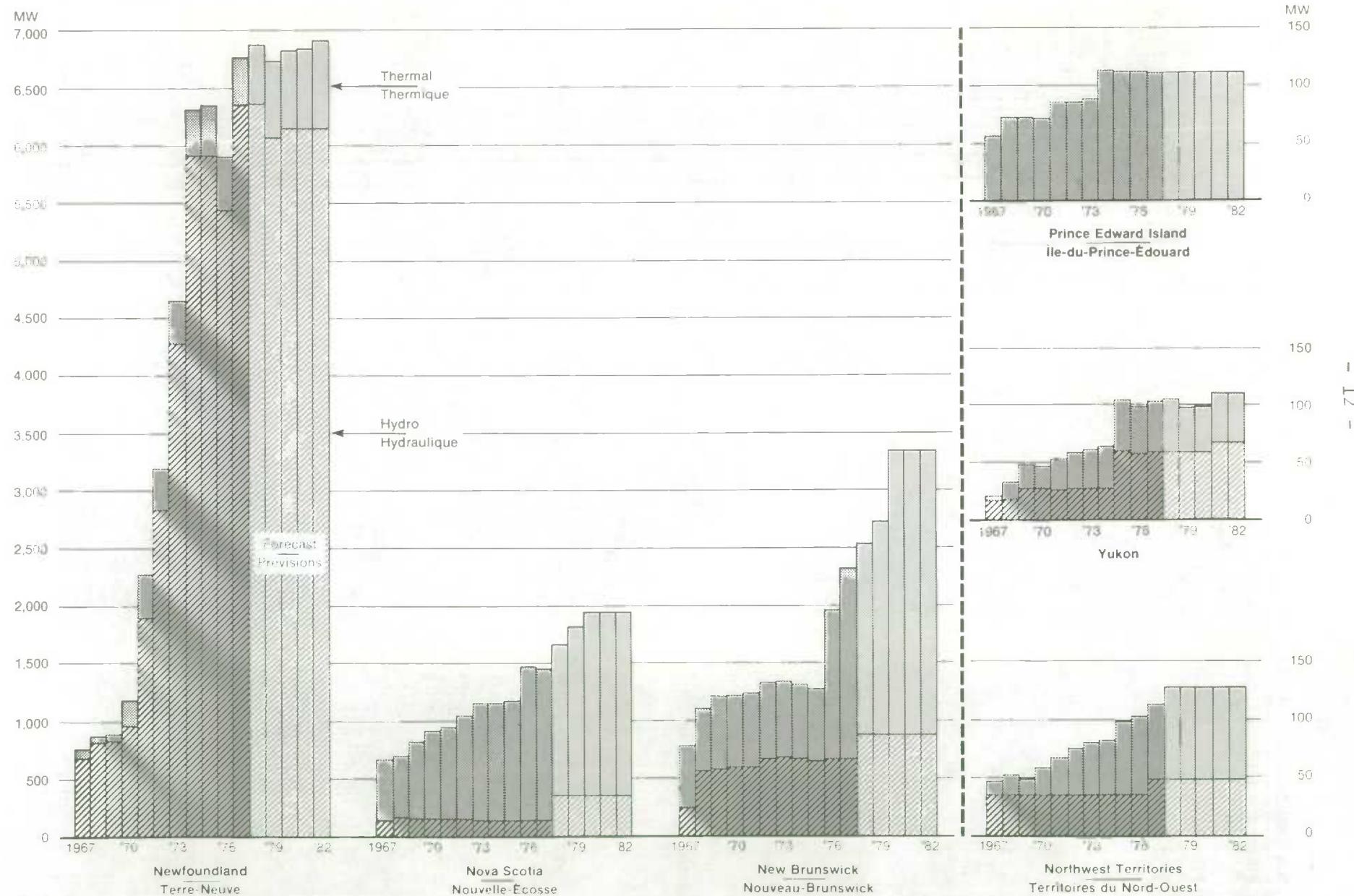
Chart — B

Graphique — B

Net Capability and Peak Loads within Canada, 1967-1982

Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1967-1982



Net Generating Capability by Province, 1967-1982**Puissance maximale possible de production nette par province, 1967-1982**

Net Generating Capability by Province, 1967-1982

Puissance maximale possible de production nette par province, 1967-1982

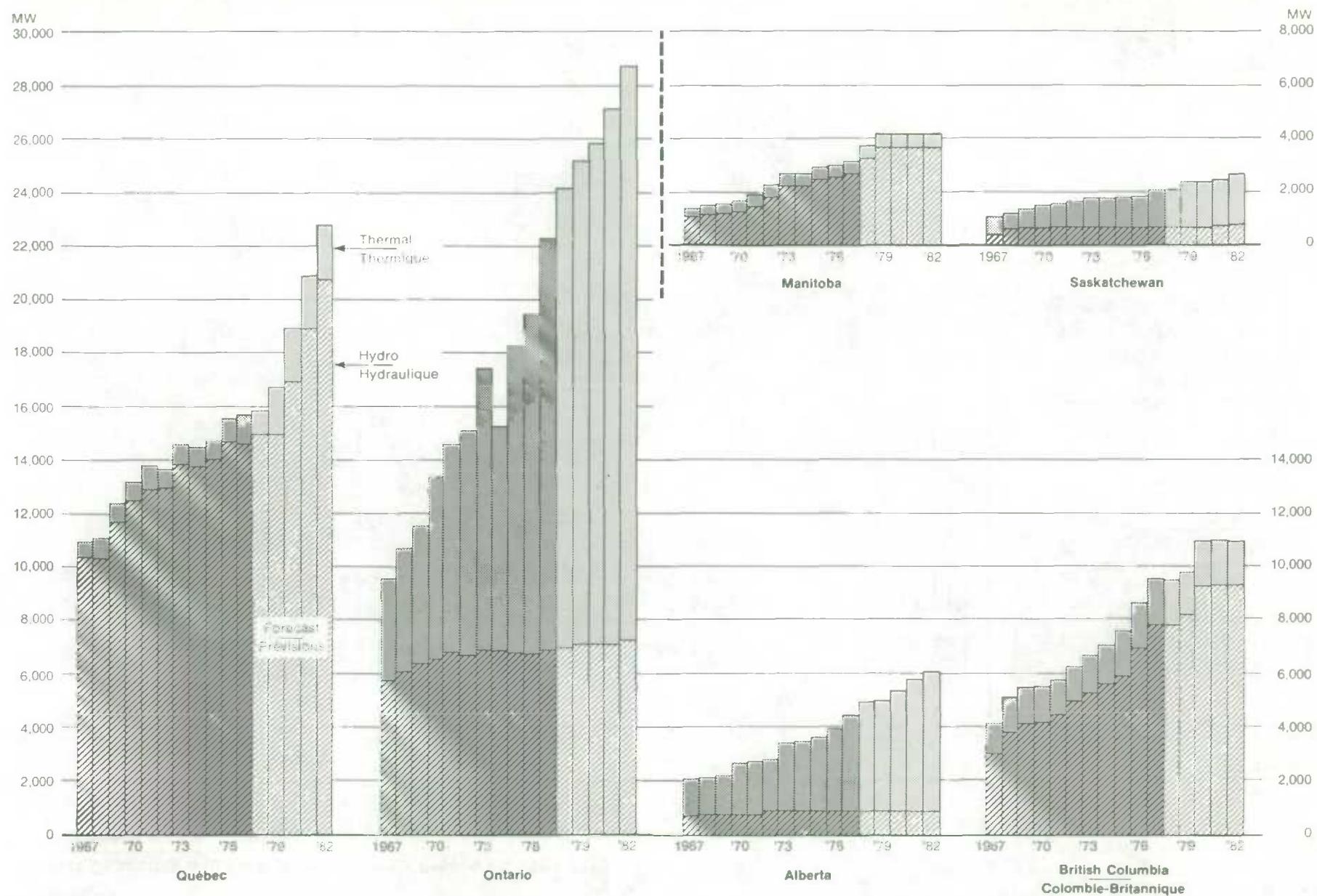


Chart — D

Graphique — D

Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1967-1982

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1967-1982

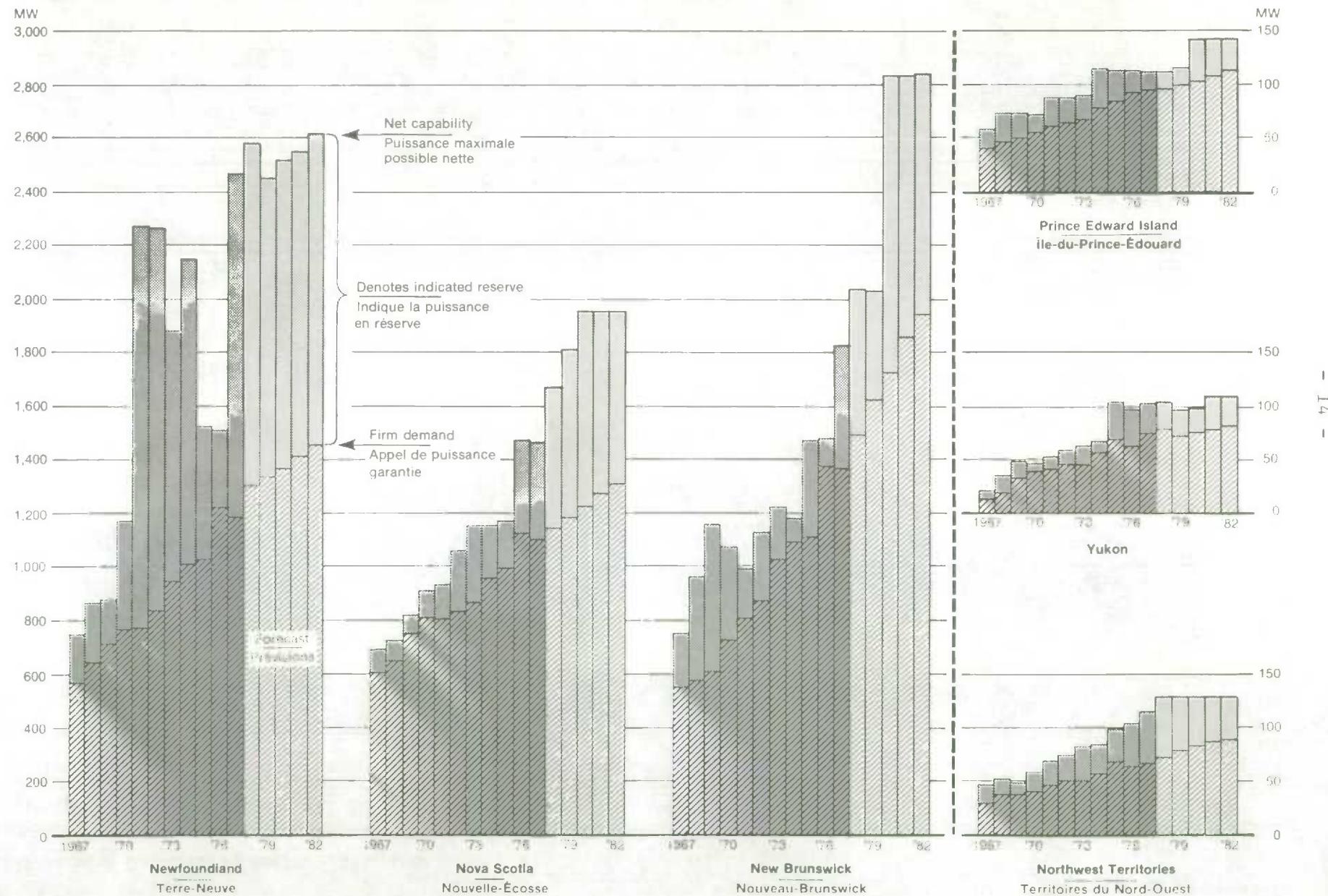


Chart — D

Graphique — D

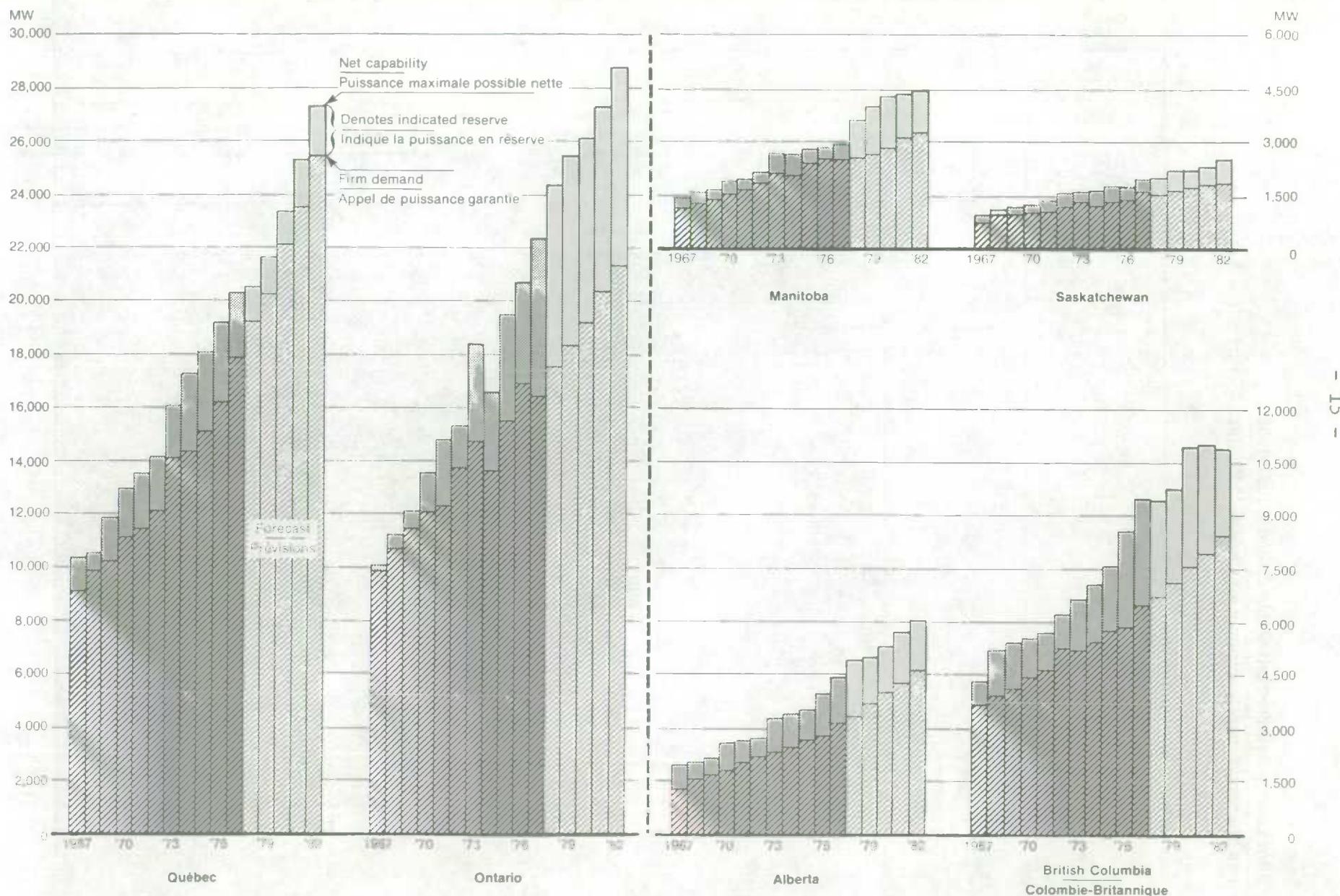
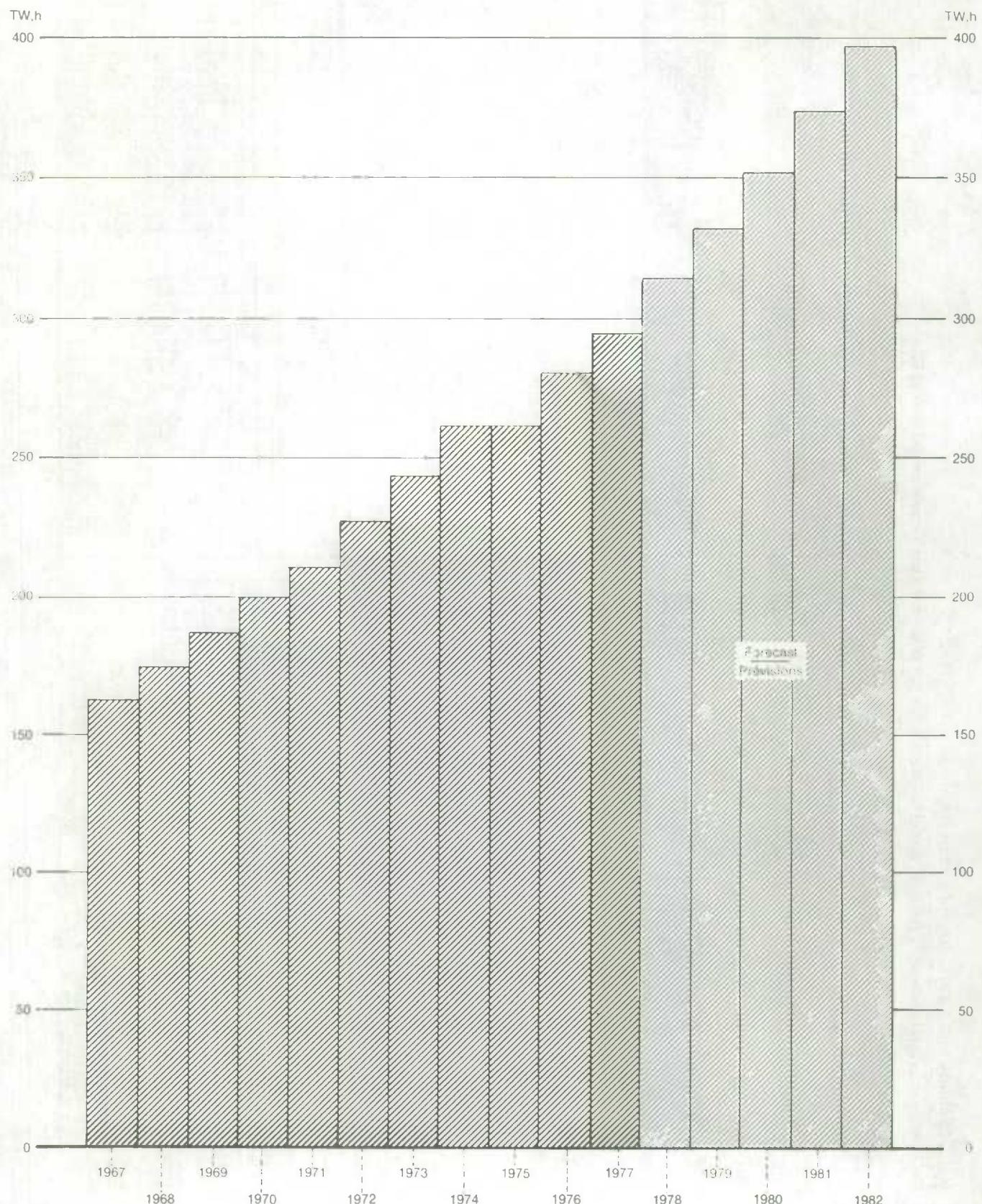
Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1967-1982**Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1967-1982**

Chart - E

Graphique -- E

Firm Energy Requirement within Canada, 1967-1982
Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1967-1982



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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	22 393	34 807	36 624	37 318	38 543	40 520	41 990	42 534	45 719	47 804	49 708
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	7 798	15 161	13 694	16 484	18 884	21 125	22 730	23 853	24 765	25 777	26 918
3. Nuclear - Nucléaire	167	2 284	1 775	2 284	3 950	4 369	5 651	6 509	7 025	8 057	
4. Internal combustion - Combustion interne	264	375	393	410	406	390	415	405	411	418	419
5. Gas turbine - Turbine à gaz	748	1 180	1 156	1 437	1 783	1 808	1 982	2 235	2 513	2 589	2 654
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	31 370	53 807	53 642	57 933	61 900	67 793	71 486	74 678	79 917	83 613	87 756
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces
8. United States - États-Unis	180	1	2	1	51	1	13	21	328	337	346
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	180	1	2	1	51	1	13	21	328	337	346
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces
11. United States - États-Unis	95	416	394	228	656	705	534	536	536	489	488
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	95	416	394	228	656	705	534	536	536	489	488
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	31 455	53 392	53 250	57 706	61 295	67 089	70 965	74 163	79 709	83 461	87 614
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	27 812	42 699	42 528	45 995	49 399	51 811	55 001	57 746	61 585	65 444	69 691
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	192	138	190	360	420	480	443	485
16. <u>Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)</u>	27 812	42 699	42 528	46 187	49 537	52 001	55 361	58 166	62 065	65 887	70 176
17. Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	27 907	43 115	42 922	46 415	50 193	52 706	55 895	58 702	62 601	66 376	70 664
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	3 643	10 693	10 722	11 519	11 758	15 088	15 604	15 997	17 644	17 574	17 438

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'additionnent pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessous on a donc ajouté ce qu'il fallait pour que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat si non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

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

Canada	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	132 192	192 816	209 851	202 244	212 224	220 250
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	31 143	53 201	52 994	56 388	61 702	68 788
21. Nuclear - Nucléaire	143	14 256	13 864	11 859	16 431	24 851
22. Internal combustion - Combustion interne	671	654	667	749	764	621
23. Gas turbine - Turbine à gaz	615	1 401	1 375	1 339	1 668	1 750
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	164 764	262 328	278 751	272 579	292 789	316 260
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	1 363	6	8	317	61	182	5	5	93	266	266
(b) Secondary - Excédentaire	2 779	2 155	2 433	3 644	3 526	2 505
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	4 142	2 161	2 441	3 961	3 587	2 687
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces
29. United States - États-Unis	634	2 638	2 486	2 373	2 060	3 723	7 545	7 370	7 835	7 434	4 402
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces
31. United States - États-Unis	3 234	14 242	12 912	8 999	10 743	16 160
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	3 868	16 880	15 398	11 372	12 803	19 883
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	165 038	247 609	265 794	265 168	283 573	299 064
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	2 409	4 803	4 746	4 346	4 037	4 253
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	162 629	242 806	261 048	260 822	279 536	294 811	313 878	332 101	352 058	372 542	396 384
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	163 263	245 444	263 534	263 195	281 596	298 534	321 423	339 471	359 893	379 976	400 786

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 - Terre-Neuve	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
	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	690	4 270	5 919	5 919	5 441	6 364	6 365	6 090	6 165	6 165	6 165
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	47	327	327	327	327	328	328	470	470	470	470
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	13	29	30	30	31	24	23	23	23	23	23
5. Gas turbine - Turbine à gaz	15	28	35	86	112	58	166	166	166	191	251
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	765	4 654	6 311	6 362	5 911	6 774	6 882	6 749	6 824	6 849	6 909
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	2 773	4 160	4 839	4 397	4 300	4 297	4 297	4 297	4 297	4 297
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	12	2 773	4 160	4 839	4 397	4 300	4 297	4 297	4 297	4 297	4 297
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	753	1 881	2 151	1 523	1 514	2 474	2 585	2 452	2 527	2 552	2 612
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	571	941	1 004	1 031	1 222	1 190	1 303	1 339	1 373	1 410	1 456
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>	571	941	1 004	1 031	1 222	1 190	1 303	1 339	1 373	1 410	1 456
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	583	3 714	5 164	5 870	5 619	5 490	5 600	5 636	5 670	5 707	5 753
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	182	940	1 147	492	292	1 284	1 282	1 113	1 154	1 142	1 156

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 Terre-Neuve	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
<i>Net generation by - Production nette:</i>											
19. Hydro	2 888	19 357	28 329	35 348	38 765	40 593
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	153	310	388	344	374	416
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	28	29	29	32	31	1
23. Gas turbine - Turbine à gaz	74	-	-	-	10	10
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	3 143	19 696	28 746	35 724	39 180	41 020
<i>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</i>											
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>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</i>											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	58	13 876	22 221	29 404	31 787	33 349	33 500	31 030	29 190	29 190	29 190
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	26	12	7	211	320	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	84	13 888	22 228	29 615	32 107	33 349
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 059	5 808	6 518	6 109	7 073	7 671
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	50	216	18	35	82	148
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 009	5 592	6 500	6 074	6 991	7 523	7 773	8 033	8 299	8 597	8 928
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 067	19 468	28 721	35 478	38 778	40 872	41 273	39 063	37 489	37 787	38 118

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
	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	51	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	15	40	39	39	39	39	39	39	39	39
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	58	89	114	113	113	112	112	112	112	112	112
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	3	30	30	30
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	3	30	30	30
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	89	114	113	113	112	112	115	142	142	142
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	40	66	79	85	92	95	97	100	103	108	113
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>	40	66	79	85	92	95	97	100	103	108	113
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	40	66	79	85	92	95	97	100	103	108	113
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	18	23	35	28	21	17	15	15	39	34	29

TABLE 1. Capacity, 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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	175	340	358	373	400	340
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	7	-	1	4	6	5
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	3	24	44	47	39
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	182	343	383	421	453	384
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	67	-	4	78	236	236
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	67	-	4	78	236	236
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>	182	343	383	421	453	451
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	21	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	161	343	383	421	453	451	462	476	497	522	548
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	161	343	383	421	453	451	462	476	497	522	548

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					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
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	151	159	159	159	159	159	359	359	359	359	359	
	Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique	540	970	970	965	1 109	1 103	1 103	1 248	1 393	1 393	1 393	
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	25	25	55	205	205	205	205	205	205	205	
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957	
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> ..	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957	
Peak loads - Appels maximaux:													
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	
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>	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	
Indicated reserve - Puissance en réserve:													
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	90	294	197	181	347	371	525	632	733	687	651	

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

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	664	834	728	623	796	794
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	2 267	3 978	4 658	4 824	4 768	4 938
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	8	9	23	143	28
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	2 931	4 820	5 395	5 470	5 707	5 760
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	96	188	208	283	362	385	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	96	188	208	283	362	385	-	-	-	-	-
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	170	27	51	86	13	20
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	170	27	51	86	13	20	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	2 857	4 981	5 552	5 667	6 056	6 125
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	27	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	2 830	4 963	5 552	5 667	6 056	6 125	6 404	6 614	6 835	7 091	7 339
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	2 830	4 963	5 552	5 667	6 056	6 125	6 404	6 614	6 835	7 091	7 339

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	253	684	683	669	673	673	882	882	882	882	882
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	533	620	613	592	1 262	1 602	1 602	1 802	1 802	1 802	1 802
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	630	630	630
4. Internal combustion - Combustion interne	7	4	4	1	5	5	5	5	5	5	5
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	25	25	26	27	27	27	27	27	27	27
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	793	1 333	1 325	1 288	1 967	2 307	2 516	2 716	3 346	3 346	3 346
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	8	229	175	317	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	8	229	175	317	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	203	30	30	30
11. United States - États-Unis	45	341	317	130	489	479	479	479	478	478	477
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	45	341	317	130	489	479	479	682	508	508	507
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	756	1 221	1 183	1 475	1 478	1 828	2 037	2 034	2 838	2 838	2 839
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	551	1 027	1 092	1 101	1 379	1 363	1 493	1 621	1 726	1 836	1 946
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>	551	1 027	1 092	1 101	1 379	1 363	1 493	1 621	1 726	1 836	1 946
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	596	1 368	1 409	1 231	1 868	1 842	1 972	2 303	2 234	2 344	2 453
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	205	194	91	374	99	465	544	413	1 112	1 002	893

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

New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1 306	3 063	2 559	2 160	3 336	3 010
20. Steam - Vapeur: Conventional - Classique	2 316	3 123	2 983	2 441	3 170	5 126
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	4	-	-	-	10	11
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	1	5	3	2	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	3 626	6 187	5 547	4 604	6 518	8 147
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	216	2 516	3 524	3 803	3 728	3 743	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis: (a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	7	56	53	88	101	14
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	223	2 572	3 577	3 891	3 829	3 757
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Souscrite: Other provinces - Autres provinces	58	-	-	-	-	-	4	78	236	236	236
29. United States - États-Unis	216	1 577	1 465	1 062	1 532	3 034	3 910	3 908	3 916	3 904	3 902
29. (b) Secondary - Excédentaire: Other provinces - Autres provinces	38	188	208	284	362	452
31. United States - États-Unis	118	1 270	1 031	561	936	436
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	430	3 035	2 704	1 907	2 830	3 922
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 419	5 724	6 420	6 588	7 517	7 982
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	125	104	93	1	65	104
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 294	5 620	6 327	6 587	7 452	7 878	8 274	8 886	9 312	9 828	10 362
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 568	7 197	7 792	7 649	8 984	10 912	12 184	12 798	13 306	13 968	14 500

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	10 374	13 891	13 793	14 016	14 652	14 565	14 957	14 957	16 913	18 879	20 759
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	528	662	654	635	634	666	666	686	686	686	686
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	186	-	635	635	635	635
4. Internal combustion - Combustion interne											
5. Gas turbine - Turbine à gaz	19	45	50	46	32	37	42	47	52	57	63
	36	-	-	-	180	164	164	404	606	606	633
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	10 957	14 598	14 497	15 697	15 498	15 618	15 829	16 729	18 892	20 863	22 776
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	12	2 773	4 160	4 855	4 855	4 757	4 757	4 957	4 557	4 557	4 557
8. United States - États-Unis	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	12	2 774	4 161	4 856	4 856	4 758	4 758	4 958	4 558	4 558	4 558
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	633	1 280	1 424	1 469	1 065	66	58	58	58	58	58
11. United States - États-Unis	2	4	3	3	7	12	14	15	15	15	15
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	635	1 284	1 427	1 472	1 072	78	72	73	73	61	61
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	10 334	16 088	17 231	18 081	19 282	20 298	20 515	21 614	23 377	25 360	27 273
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	9 142	14 143	14 374	14 922	16 112	17 731	18 900	19 828	21 570	23 146	24 995
15. Indicated shortages(1) - Puissance souscrite délestée(1)	-	-	-	192	138	190	360	420	480	443	485
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> ..	9 142	14 143	14 374	15 114	16 250	17 921	19 260	20 248	22 050	23 589	25 480
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	9 777	15 427	15 801	16 586	17 322	17 999	19 332	20 321	22 123	23 650	25 541
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 192	1 945	2 857	2 967	3 032	2 377	1 255	1 366	1 327	1 771	1 793

(1) Includes firm power which is curtailable at time of peak as per contract. - Comprend la puissance souscrite qui est réduite au moment de l'appel maximal d'après un accord contractuel.

TABLE I. Capacity, Firm Power Pool and Energy Requirements - Continued

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

Québec	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	62 348	79 682	83 542	75 718	76 899	82 641
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	1 413	279	162	93	125	119
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	22
22. Internal combustion - Combustion interne	24	82	72	109	131	119
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	9
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	63 785	80 043	83 776	75 920	77 155	82 910
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	218	13 961	22 461	29 887	32 414	33 696	33 500	31 030	29 190	29 190	29 190
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	1	3	5	4	6	5	5	5	5	5	5
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	5	23	18
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	219	13 964	22 466	29 896	32 443	33 719
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	3 853	9 515	11 678	12 274	11 136	3 589	3 270	3 280	3 291	2 290	550
29. United States - États-Unis	15	12	13	11	12	12	3 037	3 108	3 118	3 039	12
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	1 440	2 370	2 585	2 822	4 250	10 856
31. United States - États-Unis	10	54	868	907	513	566
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	5 318	11 951	15 144	16 014	15 911	15 023
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	58 686	82 056	91 098	89 802	93 687	101 606
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	1 836	4 352	4 482	4 233	3 849	3 952
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	56 850	77 704	86 616	85 569	89 838	97 654	106 534	113 331	121 798	129 947	140 499
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	60 718	87 231	98 307	97 854	100 986	101 255	112 841	119 719	128 207	135 276	141 061

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	5 772	6 862	6 855	6 717	6 709	6 867	6 976	7 007	7 007	7 007	7 021
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	3 280	7 707	6 164	8 715	9 893	11 047	12 134	12 470	12 881	13 531	14 078
3. Nuclear - Nucléaire	167	2 284	1 775	2 284	2 284	3 764	4 369	5 016	5 244	5 760	6 792
4. Internal combustion - Combustion interne	8	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8
5. Gas turbine - Turbine à gaz	288	535	462	553	552	594	662	662	704	773	773
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	9 515	17 396	15 264	18 277	19 445	22 280	24 149	25 163	25 844	27 079	28 672
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	625	1 151	1 349	1 449	1 261	160	211	262	263	213	64
8. United States - États-Unis	--	--	--	--	--	--	12	20	27	36	45
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	625	1 151	1 349	1 449	1 261	160	223	282	290	249	109
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
11. United States - États-Unis	48	56	59	48	44	52	38	38	39	3	3
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	48	56	59	48	44	52	38	38	39	3	3
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	10 092	18 491	16 554	19 678	20 662	22 388	24 334	25 407	26 095	27 325	28 778
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	9 930	14 661	13 658	15 570	16 908	16 472	17 587	18 355	19 281	20 326	21 399
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>	9 930	14 661	13 658	15 570	16 908	16 472	17 587	18 355	19 281	20 326	21 399
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	9 978	14 717	13 717	15 618	16 952	16 524	17 625	18 393	19 320	20 329	21 402
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	162	3 830	2 896	4 108	3 754	5 916	6 747	7 052	6 814	6 999	7 379

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

Ontario	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	37 644	40 696	41 375	38 384	38 264	36 344
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	14 152	23 924	26 234	27 356	31 582	33 312
21. Nuclear - Nucléaire	143	14 256	13 864	11 859	16 431	24 829
22. Internal combustion - Combustion interne	18	26	20	18	4	2
23. Gas turbine - Turbine à gaz	23	837	935	886	949	1 130
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	51 980	79 739	82 428	78 503	87 230	95 617
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	5 481	10 182	12 436	13 084	13 273	11 641	4 136	4 406	4 521	3 311	852
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	5	13	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	2 516	1 594	1 831	2 716	2 063	1 153
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	7 997	11 776	14 267	15 800	15 341	12 807
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Souscrite:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	400	440	393	386	401	405	333	338	342	30	25
30. (b) Secondary - Excédentaire:											
Other provinces - Autres provinces	161	73	233	291	387	467
31. United States - États-Unis	2 506	7 206	7 479	4 450	5 816	9 241
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	3 067	7 719	8 105	5 127	6 604	10 113
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	56 910	83 796	88 590	89 176	95 967	98 311
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	112	2	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	56 798	83 794	88 590	89 176	95 967	98 311	102 404	107 924	113 215	118 841	124 897
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	57 198	84 234	88 983	89 562	96 368	98 716	102 737	108 262	113 557	118 871	124 922

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	1 061	2 209	2 209	2 477	2 525	2 647	3 206	3 644	3 644	3 644
Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique	291	411	411	411	414	416	416	416	416	416
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	12	26	26	28	27	27	27	27	27	27
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	9	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>	1 373	2 670	2 670	2 940	2 990	3 114	3 673	4 111	4 111	4 111
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.	Other provinces - Autres provinces	87	99	88	86	82	73	75	75	75	75
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	50	-	-	300	300	300
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	87	99	88	86	132	73	75	75	375	375
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.	Other provinces - Autres provinces	41	102	100	230	200	100	150	200	200	150
11.	United States - États-Unis	-	13	13	45	114	160	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	41	115	113	275	314	260	150	200	200	150
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 419	2 654	2 645	2 751	2 808	2 927	3 598	3 986	4 286	4 336
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 160	2 049	2 005	2 326	2 373	2 516	2 588	2 690	2 877	3 072
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> ..	1 160	2 049	2 005	2 326	2 373	2 516	2 588	2 690	2 877	3 072
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 201	2 164	2 118	2 601	2 687	2 776	2 738	2 890	3 077	3 222
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	259	605	640	425	435	411	1 010	1 296	1 409	1 264
											1 205

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

Manitoba	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	6 476	11 447	14 252	14 329	12 725	11 140
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	26	740	228	428	1 227	1 315
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	27	47	46	50	54	50
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	6 529	12 234	14 526	14 807	14 006	12 505
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	642	1 036	935	788	878	1 078	620	620	620	620	620
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	50	164	-	-	88	261	261
(b) Secondary - Excédentaire	-	4	3	7	255	709
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	642	1 040	938	795	1 183	1 951
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	48	656	1 229	1 527	1 447	880	866	1 126	1 230	1 021	302
29. United States - États-Unis	-	227	206	148	105	261	252	-	1 441	441	441
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	407	597	1 085	911	803	689
31. United States - États-Unis	-	772	1 146	990	614	322
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	455	2 252	3 666	3 576	2 969	2 152
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	6 716	11 022	11 798	12 026	12 220	12 304
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	153	2	62	13	4	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	6 563	11 020	11 736	12 013	12 216	12 304	12 927	13 563	14 296	15 172	16 162
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	6 611	11 903	13 171	13 688	13 768	13 445	14 045	14 689	15 967	16 634	16 905

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

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

Saskatchewan	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	392	582	582	582	582	581	581	581	581	681	691
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	531	1 014	1 014	1 013	1 026	1 301	1 301	1 581	1 581	1 581	1 799
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	33	29	29	21	18	9	9	9	9	9	9
5. Gas turbine - Turbine à gaz	55	88	88	158	158	157	157	137	137	137	115
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 011	1 713	1 713	1 774	1 784	2 048	2 048	2 308	2 308	2 408	2 614
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	41	2	-	30	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	41	2	-	30	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	87	99	88	86	82	73	75	75	75	75	75
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	87	99	88	86	82	73	75	75	75	75	75
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	965	1 616	1 625	1 718	1 702	1 975	1 973	2 233	2 233	2 333	2 539
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	783	1 320	1 271	1 318	1 381	1 612	1 594	1 648	1 712	1 806	1 843
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>	783	1 320	1 271	1 318	1 381	1 612	1 594	1 648	1 712	1 806	1 843
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	870	1 419	1 359	1 404	1 463	1 685	1 669	1 723	1 787	1 881	1 918
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	182	296	354	400	321	363	379	585	521	527	696

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1 736	2 474	3 127	2 702	2 460	2 104
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	2 374	4 848	4 206	4 342	4 833	6 051
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	126	64	18	9	13	7
23. Gas turbine - Turbine à gaz	104	29	12	17	203	234
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	4 340	7 415	7 363	7 070	7 509	8 396
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	221	467	668	733	648	650	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	221	467	668	733	648	650
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	600	693	605	540	529	659	620	620	620	620	620
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	15	343	330	228	269	299
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	615	1 036	935	768	798	958
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 946	6 846	7 096	7 035	7 359	8 088
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	9	58	53	41	17	35
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 937	6 788	7 043	6 994	7 342	8 053	8 460	8 872	9 288	9 867	10 127
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	4 537	7 481	7 648	7 534	7 871	8 712	9 080	9 492	9 908	10 487	10 747

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	680	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1 156	2 359	2 394	2 532	2 906	3 386	3 909	3 909	4 265	4 627	5 003
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	24	31	25	34	40	41	41	41	40	40	40
5. Gas turbine - Turbine à gaz	155	181	193	201	192	192	192	225	259	241	241
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	2 015	3 372	3 413	3 568	3 939	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085
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	15	-	-	-	9	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	15	-	-	-	9	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	2 000	3 372	3 413	3 568	3 930	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 340	2 339	2 522	2 713	2 802	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690
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> ..	1 340	2 339	2 522	2 713	2 802	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 355	2 339	2 522	2 713	2 811	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	660	1 033	891	855	1 128	1 243	1 549	1 255	1 334	1 342	1 395

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

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

Alberta	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1 436	1 520	1 721	1 422	1 738	1 775
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	4 784	11 438	12 068	13 060	13 646	15 489
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	97	66	70	107	99	46
23. Gas turbine - Turbine à gaz	382	516	368	383	321	312
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	6 699	13 540	14 227	14 972	15 804	17 622
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	29	119	166	297	431	142	3	4	4	4	5
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	29	119	166	297	431	142
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	15	121	147	150	116	396	-	-	-	-	-
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>	15	121	147	150	116	396
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	6 713	13 538	14 246	15 119	16 119	17 368
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)	6 713	13 538	14 246	15 119	16 119	17 368	19 265	21 246	23 076	25 033	26 993
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	6 728	13 659	14 393	15 269	16 235	17 764	19 265	21 246	23 076	25 033	26 993

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	2 968	5 287	5 561	5 883	6 909	7 757	7 757	8 107	9 261	9 270
	Steam - Vapeur:										
2.	Conventional - Classique	840	1 023	1 079	1 226	1 246	1 209	1 204	1 204	1 204	1 204
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	124	119	131	131	131	124	133	124	125	126
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	189	257	262	292	292	346	341	341	341	341
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	4 121	6 686	7 033	7 532	8 578	9 436	9 435	9 776	10 931	10 941
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.	Other provinces - Autres provinces	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	180	-	1	-	-	-	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	195	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	2	2	2	2	2	3	4	4	5
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	2	2	2	5	2	3	4	4	5
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	4 316	6 684	7 032	7 530	8 573	9 434	9 432	9 772	10 927	10 936
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	3 647	5 200	5 453	5 797	5 881	6 422	6 752	7 112	7 531	7 938
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> ..	3 647	5 200	5 453	5 797	5 881	6 422	6 752	7 112	7 531	7 938
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16) ..	3 647	5 202	5 455	5 799	5 886	6 424	6 755	7 116	7 535	7 943
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) ..	669	1 484	1 579	1 733	2 692	3 012	2 680	2 660	3 396	2 998

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	17 420	33 293	33 762	31 029	36 673	41 262
20. Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3 480	4 220	1 708	3 125	1 577	1 682
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	315	198	225	243	248	228
23. Gas turbine - Turbine à gaz	30	7	22	- 17	- 7	- 12
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	21 245	37 718	35 717	34 380	38 491	43 160
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	15	121	147	150	116	396	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	1 362	3	3	313	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	256	501	546	828	1 084	611
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	1 633	625	696	1 291	1 200	1 007
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	29	119	141	3	3	3	3	4	4	4	5
29. United States - États-Unis	3	382	409	766	10	11	13	16	18	20	22
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	25	294	428	139
31. United States - États-Unis	600	4 940	2 388	2 091	2 864	5 595
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	632	5 441	2 963	3 154	3 305	5 748
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	22 246	32 902	33 450	32 517	36 386	38 419
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	18	29	23	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	22 228	32 873	33 427	32 517	36 386	38 419	40 601	42 327	44 567	46 719	49 555
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	22 260	33 374	33 977	33 286	36 399	38 433	40 617	42 347	44 589	46 743	49 582

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	17	27	27	60	57	58	58	58	58	68	68
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	4	34	38	43	42	45	46	40	41	42	42
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110
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> ..	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81
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>	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	7	18	9	38	39	30	25	25	24	31	29

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

Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	102	207	195	259	316	322
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	7	76	109	95	52	48
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	109	283	304	354	368	370
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>	109	283	304	354	368	370
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	26	16	15	15	20	14
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	83	267	289	339	348	356	371	373	388	408	428
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	83	267	289	339	348	356	371	373	388	408	428

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				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
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	35	35	35	35	48	48	48	48	48	48
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—
Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion - Combustion interne	10	43	45	61	66	64	75	75	75	75	75
5. Gas turbine - Turbine à gaz	1	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128
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> ..	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88
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>	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	17	31	26	31	40	48	56	49	46	42	40

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

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

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	172	243	261	270	252	265
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3	1	1	2	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	18	66	77	82	116	104
23. Gas turbine - Turbine à gaz	2	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	195	310	339	354	368	369
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>	195	310	339	354	368	369
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	32	6	-	8	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	163	304	339	346	368	369	403	456	487	517	546
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	163	304	339	346	368	369	403	456	487	517	546

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

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

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
MW														
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	765	4 654	6 311	6 362	5 911	6 774	6 882	6 749	6 824	6 849	6 909	24.4	9.8	0.4
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	58	89	114	113	113	112	112	112	112	112	112	6.8	5.9	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957	7.8	6.2	5.9
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	793	1 333	1 325	1 288	1 967	2 307	2 516	2 716	3 346	3 346	3 346	11.3	14.7	7.7
Québec	10 957	14 598	14 497	14 697	15 498	15 618	15 829	16 729	18 892	20 863	22 776	3.6	1.7	7.8
Ontario	9 515	17 396	15 264	18 277	19 445	22 280	24 149	25 163	25 844	27 079	28 672	8.9	6.4	5.2
Manitoba	1 373	2 670	2 670	2 940	2 990	3 114	3 673	4 111	4 111	4 111	4 111	8.5	3.9	5.7
Saskatchewan	1 011	1 713	1 713	1 774	1 784	2 048	2 048	2 308	2 308	2 408	2 614	7.3	4.6	5.0
Alberta	2 015	3 372	3 413	3 568	3 939	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085	8.2	7.0	6.6
British Columbia - Colombie- Britannique	4 121	6 686	7 033	7 532	8 578	9 436	9 435	9 776	10 931	10 941	10 936	8.6	9.0	3.0
Yukon	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110	17.2	14.0	1.3
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128	9.3	8.9	2.3
Canada	31 370	53 807	53 642	57 933	61 900	67 793	71 486	74 678	79 917	83 613	87 756	8.0	6.0	5.3

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

TABLE 3. Firm Power Peak Load of the Provinces(1)

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

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
MW														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	571	941	1 004	1 031	1 222	1 190	1 303	1 339	1 373	1 410	1 456	7.6	6.0	4.1
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	40	66	79	85	92	95	97	100	103	108	113	9.0	9.5	3.5
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	6.1	6.3	3.6
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	551	1 027	1 092	1 101	1 379	1 363	1 493	1 621	1 726	1 836	1 946	9.5	7.3	7.4
Québec	9 142	14 143	14 374	14 922	16 112	17 731	18 900	19 828	21 570	23 146	24 995	6.9	5.8	7.1
Ontario	9 930	14 661	13 658	15 570	16 908	16 472	17 587	18 355	19 281	20 326	21 399	5.2	3.0	5.4
Manitoba	1 160	2 049	2 005	2 326	2 373	2 516	2 588	2 690	2 877	3 072	3 281	8.1	5.3	5.5
Saskatchewan	783	1 320	1 271	1 318	1 381	1 612	1 594	1 648	1 712	1 806	1 843	7.5	5.1	2.7
Alberta	1 340	2 339	2 522	2 713	2 802	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690	9.0	7.9	8.1
British Columbia — Colombie- Britannique	3 647	5 200	5 453	5 797	5 881	6 422	6 752	7 112	7 531	7 938	8 493	5.8	5.4	5.8
Yukon	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81	18.0	14.2	2.1
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	8.2	7.2	5.9
Canada	27 812	42 699	42 528	45 995	49 399	51 811	55 001	57 746	61 585	65 444	69 691	6.4	5.0	6.1

(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	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
GW.h														
Newfoundland (including Labrador) - (Terre-Neuve (et Labrador)	3 009	5 592	6 500	6 074	6 991	7 523	7 773	8 033	8 299	8 597	8 928	9.6	7.7	3.5
Prince Edward Island - île-du- Prince-Édouard	161	343	383	421	453	451	462	476	497	522	548	10.9	7.1	4.0
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2 830	4 963	5 552	5 667	6 056	6 125	6 404	6 614	6 835	7 091	7 339	8.0	5.4	3.7
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 294	5 620	6 327	6 587	7 452	7 878	8 274	8 886	9 312	9 828	10 362	9.1	8.8	5.6
Québec	56 850	77 704	86 616	85 569	89 838	97 654	106 534	113 331	121 798	129 947	140 499	5.6	5.9	7.6
Ontario	56 798	83 794	88 590	89 176	95 967	98 156	102 404	107 924	113 215	118 841	124 897	5.6	4.0	4.9
Manitoba	6 563	11 020	11 736	12 013	12 216	12 304	12 927	13 563	14 296	15 172	16 162	6.5	2.8	5.6
Saskatchewan	3 937	6 788	7 043	6 994	7 342	8 053	8 460	8 872	9 288	9 867	10 127	7.4	4.4	4.7
Alberta	6 713	13 538	14 246	15 119	16 119	17 368	19 265	21 246	23 076	25 033	26 993	10.0	6.4	9.2
British Columbia - Colombie- Britannique	22 228	32 873	33 427	32 517	36 386	38 419	40 601	42 327	44 567	46 719	49 555	5.6	4.0	5.2
Yukon	83	267	289	339	348	356	371	373	388	408	428	15.7	7.5	3.8
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	163	304	339	346	368	369	403	456	487	517	546	8.5	5.0	8.2
Canada	162 629	242 806	261 048	260 822	279 536	294 656	313 878	332 101	352 058	372 542	396 384	6.1	5.0	6.1

(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	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast					Percentage change (compounded)		
							Prévision					Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
MW														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	765	4 654	6 311	6 362	5 911	6 774	6 882	6 749	6 824	6 849	6 909	24.4	9.8	0.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	583	3 714	5 164	5 870	5 619	5 490	5 600	5 636	5 670	5 707	5 753	25.1	10.3	0.9
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	182	940	1 147	492	292	1 284	1 282	1 113	1 154	1 142	1 156
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	31.2	25.3	22.2	8.4	5.2	23.4	22.9	19.7	20.4	20.0	20.1
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	58	89	114	113	113	112	112	115	142	142	142	6.8	5.9	4.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	40	66	79	85	92	95	97	100	103	108	113	9.0	9.5	3.5
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	18	23	35	28	21	17	15	15	39	34	29
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	45.0	34.8	44.3	32.9	22.8	17.9	15.5	15.0	37.9	31.5	25.7
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957	7.8	6.2	5.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	6.1	6.3	3.6
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	90	294	197	181	347	371	525	632	733	687	651
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	14.9	34.2	20.6	18.1	30.8	33.9	46.0	53.6	59.9	54.1	49.9

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	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)								
							MW					Pourcentage de variation (composé)								
							1967	1973	1977	1981	1982	1967	1973	1977						
MW																				
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:																				
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	801	1 562	1 500	1 605	1 967	2 307	2 516	2 716	3 346	3 346	3 346	11.2	10.2	7.7						
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	596	1 368	1 409	1 231	1 868	1 842	1 972	2 303	2 234	2 344	2 453	11.9	7.7	5.9						
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	205	194	91	374	99	465	544	413	1 112	1 002	893						
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	34.9	14.2	6.5	30.4	5.3	25.2	27.6	17.9	49.8	42.8	36.4						
Québec:																				
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	10 969	17 372	18 658	19 553	20 354	20 376	20 587	21 687	23 450	25 421	27 334	6.4	4.1	6.1						
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 777	15 427	15 801	16 586	17 322	17 999	19 332	20 321	22 123	23 650	25 541	6.3	3.9	7.3						
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	1 192	1 945	2 857	2 967	3 032	2 377	1 255	1 366	1 327	1 771	1 793						
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	12.2	12.6	18.1	17.9	17.5	13.2	6.5	6.7	6.0	7.5	7.0						
Ontario:																				
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	10 140	18 547	16 613	19 726	20 706	22 440	24 372	25 445	26 134	27 328	28 781	8.3	4.9	5.1						
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 978	14 717	13 717	15 618	16 952	16 524	17 625	18 393	19 320	20 329	21 402	5.2	2.9	5.3						
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	162	3 830	2 896	4 108	3 754	5 916	6 747	7 052	6 814	6 999	7 379						
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	1.6	26.0	21.1	26.3	22.1	35.8	38.3	38.3	35.3	34.4	34.5						

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	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded)													
												1978			1979		1980		1981		1982		Pourcentage de variation (composé)		
MW																									
Manitoba:																									
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 460	2 769	2 758	3 026	3 122	3 187	3 748	4 186	4 486	4 486	4 486	8.1	3.6	7.1											
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 201	2 164	2 118	2 601	2 687	2 776	2 738	2 890	3 077	3 222	3 281	8.7	6.4	3.4											
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	259	605	640	425	435	411	1 010	1 296	1 409	1 264	1 205											
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	21.6	28.0	30.2	16.3	16.2	14.8	36.9	44.8	45.8	39.2	36.7											
Saskatchewan:																									
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 052	1 715	1 713	1 804	1 784	2 048	2 048	2 308	2 308	2 408	2 614	6.9	4.5	5.0											
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	870	1 419	1 359	1 404	1 463	1 685	1 669	1 723	1 787	1 881	1 918	6.8	4.4	2.6											
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	182	296	354	400	321	363	379	585	521	527	696											
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	20.9	20.9	26.1	28.5	21.9	21.5	22.7	34.0	29.2	28.0	36.3											
Alberta:																									
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 015	3 372	3 413	3 568	3 939	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085	8.2	7.0	6.6											
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 355	2 339	2 522	2 713	2 811	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690	8.9	7.9	8.1											
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	660	1 033	891	855	1 128	1 245	1 549	1 255	1 334	1 342	1 395											
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	48.7	44.2	35.3	31.5	40.1	39.2	45.6	33.7	33.1	30.7	29.7											

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	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded)					
												1967 1977					
	MW					1978					1973 1977			1977 1982			
British Columbia - Colombie-Britannique:																	
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 316	6 686	7 034	7 532	8 578	9 436	9 435	9 776	10 931	10 941	10 936	8.1	9.0	3.0			
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 647	5 202	5 455	5 799	5 886	6 424	6 755	7 116	7 535	7 943	8 498	5.8	5.4	5.8			
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	669	1 484	1 579	1 733	2 692	3 012	2 680	2 660	3 396	2 998	2 438			
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	18.3	28.5	29.0	29.9	45.7	46.9	39.7	37.4	45.1	37.7	28.7			
Yukon:																	
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110	17.2	14.0	1.3			
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81	18.0	14.2	2.1			
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	7	18	9	38	39	30	25	25	24	31	29			
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	50.0	41.9	16.1	57.6	65.0	41.1	31.7	34.3	32.0	39.2	35.8			
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:																	
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128	9.3	8.9	2.3			
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	8.2	7.2	5.9			
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	17	31	26	31	40	48	56	49	46	42	40			
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	56.7	62.0	45.6	45.6	63.5	72.7	77.8	62.0	56.1	48.8	45.5			
Canada:																	
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	31 550	53 808	53 644	57 934	61 951	67 794	71 499	74 699	80 245	83 950	88 102	7.9	6.0	5.4			
2. Firm power peak load on Canada - Appel maximal de puissance souscrite de la province	27 907	43 115	42 922	46 415	50 193	52 706	55 895	58 702	62 601	66 376	70 664	6.6	5.2	6.0			
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 643	10 693	10 722	11 519	11 758	15 088	15 604	15 997	17 644	17 574	17 438			
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	13.1	24.8	25.0	24.8	23.4	28.6	27.9	27.3	28.2	26.5	24.7			

(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 1977-1982

Changements majeurs de la puissance 1977-1982

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Newfoundland — Terre-Neuve</u>			
Bay D'Espoir	H	+ 1	154
Holyrood	S	+ 1	150
Hinds Lake	H	+ 1	75
Port aux Basques	GT	+ 1	25
Hardwoods	GT	+ 1	60
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>			
Wreck Cove	H	+ 2	100
Lingan	S	+ 1	145
Lingan	S	+ 1	145
<u>New Brunswick — Nouveau-Brunswick</u>			
Coleson Cove	S	+ 1	335
Mactaquac	H	+ 2	105
Dalhousie	S	+ 1	200
Point Lepreau	N	+ 1	630
<u>Québec</u>			
Cadillac	GT	+ 2	54
Outardes 2	H	+ 3	151
La Citière	GT	+ 4	60
Gentilly 2	N	+ 1	635
La Grande 2	H	+ 6	326
La Citière	GT	+ 1	202
La Grande 2	H	+ 6	326
La Grande 2	H	+ 4	326
La Grande 3	H	+ 3	192

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - suite

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>Ontario</u>			
Abitibi Canyon	H	+ 1	32
Arnprior	H	+ 2	37
Ontario Power	H	+ 1	28
Lennox	S	+ 1	687
Nanticoke	S	+ 1	500
Sir Adam Beck	H	...	50
Richard L. Hearn	S	...	67
Lennox	S	...	40
Nanticoke	S	+ 2	980
Bruce	N	+ 1	605
Nanticoke	S	+ 1	328
Bruce	N	+ 1	647
J. Clark Keith	S	+ 4	256
Thunder Bay	S	+ 1	155
Bruce	N	...	228
Various locations	GT	...	42
Wesleyville	S	+ 1	495
Thunder Bay	S	+ 1	155
Pickering	N	+ 1	516
Various locations	GT	...	69
Wesleyville	S	+ 1	547
Pickering	N	+ 2	1 034

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - suite

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>Manitoba</u>			
Jenpeg	H	+ 1	24
Long Spruce	H	+ 1	98
Jenpeg	H	+ 3	24
Long Spruce	H	+ 4	98
Jenpeg	H	+ 2	24
Long Spruce	H	+ 4	98
<u>Saskatchewan</u>			
Boundary Dam	S	+ 1	280
Coronach	S	+ 1	280
Island Falls	H	+ 1	100
Coronach	S	+ 1	280
Regina	S	+ 1	30
<u>Alberta</u>			
Clover Bay	S	+ 1	165
Sundance	S	+ 1	351
Sundance	S	+ 1	351
Clover Bay	S	+ 1	165
Medicine Hat	GT	+ 1	33
Medicine Hat	GT	+ 1	33
Sundance	S	+ 1	356
Battle River	S	+ 1	375
Kaephills	S	+ 1	376

APPENDIX A - Concluded - APPENDICE A - Fin

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Concluded

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - fin

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>			
Mica Creek	H	+ 2	400
Keogh	GT	+ 2	27
Peace River	H	+ 2	175
Peace River	H	+ 2	175
Pend Oreille River	H	+ 3	176
Peace River	H	+ 1	275

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

1977 and - et 1978

Chairman - Président - R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,
Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué., H5A 1E3

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

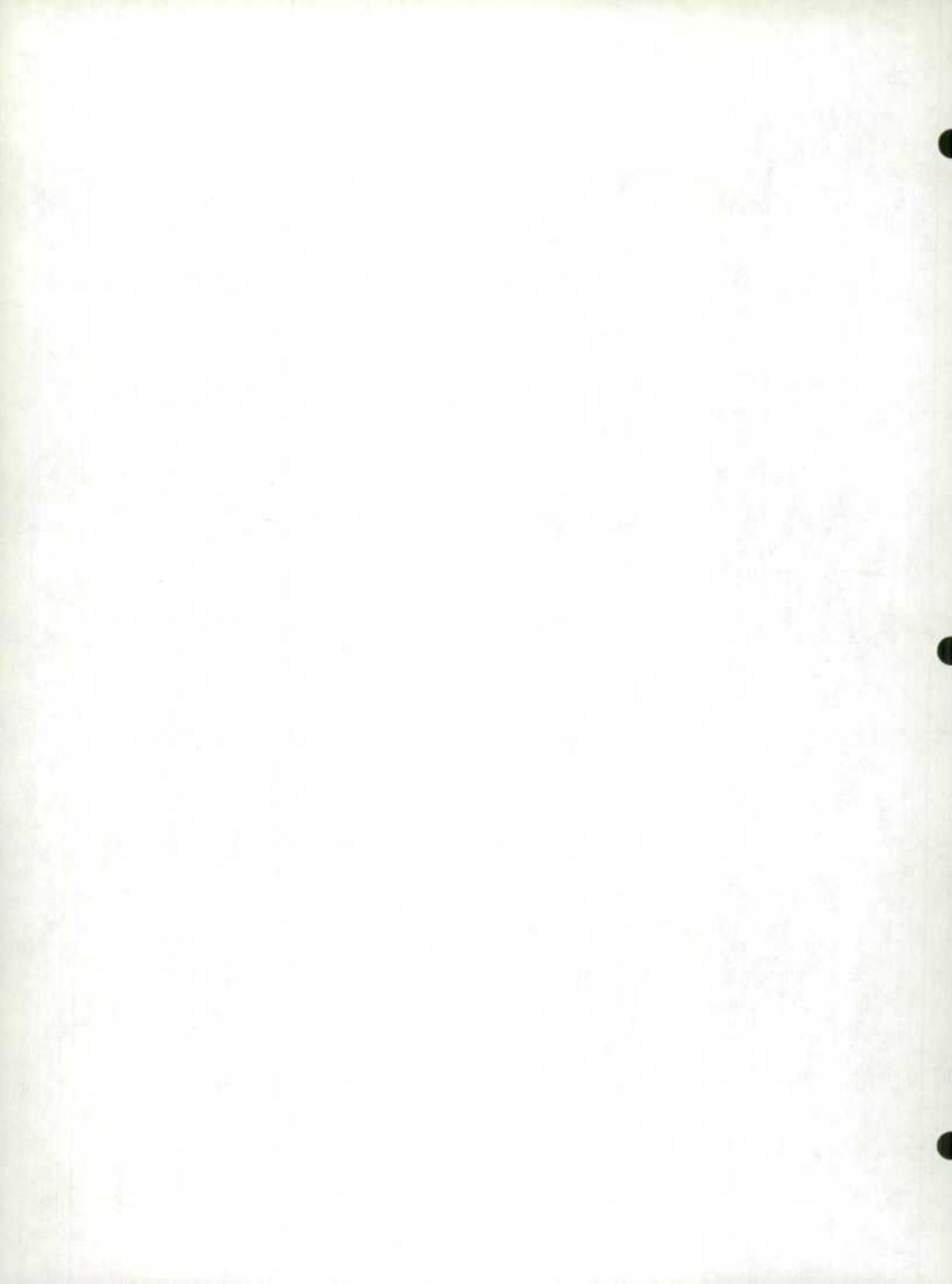
1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., Box 777 Place Bonaventure, Montréal, Qué.,
H5A 1E3

2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 ouest, Boul. Dorchester, Montréal, Qué., H2Z 1A4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal,
Qué., H3Z 2P9
4. P.G. Campbell, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Corp., Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B., E3B 4X1

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.E. Smith, 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. G. Yorke-Slader, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ontario, K1A 0E5
13. H.R. Young, 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
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd. Public Works Canada
<u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)	
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> 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.
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Companies Ltd. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
<u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Quebec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation	Aluminum Co. of Canada Ltd. Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Co. Ltée. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. Noranda Mines Ltd. La Compagnie Price Ltée. La Compagnie de Papier Q.N.S. Ltée. Thurso Pulp & Paper Co.
<u>Ontario</u> 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 Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.	Abitibi Forest Products Ltd. Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of 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 Paper Co. Ltd. Inco Metals Co. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. The Steel Co. of Canada Ltd.

APPENDIX C - Concluded - APPENDICE C - fin

List of Respondents - Concluded

Liste des correspondants - fin

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System	Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.
<u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Ltd. Saskatchewan Power Corp.	Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd.
<u>Alberta</u> Alberta Power Ltd. Calgary Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat	Celanese Canada Ltd. Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Oil Canada Ltd. North Western Pulp & Power Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority The Corporation of the City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.	Aluminum Co. of Canada 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 Imperial Oil Ltd. MacMillan Bloedel Ltd. Newmont Mines Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Pacific Petroleum Ltd. Rayonier Canada (B.C.) Ltd. Wesfrob Mines Ltd. Western Mines Ltd.
<u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.	Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission	Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

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.

DÉFINITIONS

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 établies 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 génératrice

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.



1010700091

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.
57-206 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 cata-
logue of all current publications is available free on request
from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.