

# Electric power statistics

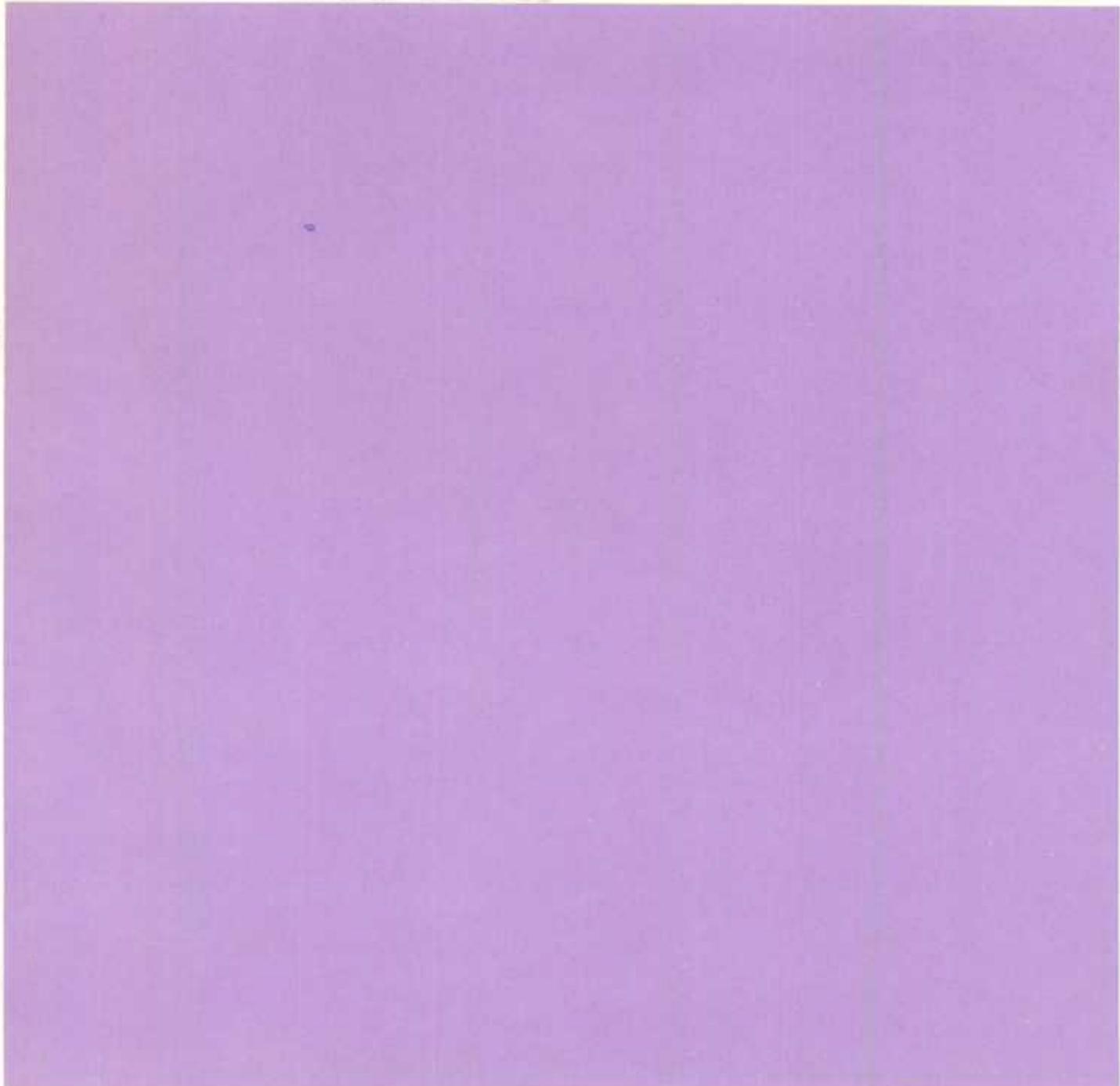
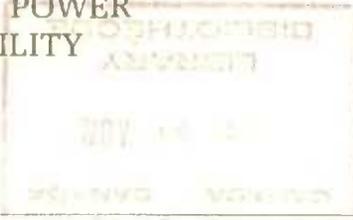
VOLUME 1  
ANNUAL ELECTRIC POWER  
SURVEY OF CAPABILITY  
AND LOAD

1975 Actual  
1976 - 1980 Forecast

# Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1975  
Prévision pour 1976 - 1980





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

1975 Actual — Données réelles pour 1975  
1976-1980 Forecast — Prévisions pour 1976-1980

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

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

November - 1976 - Novembre  
5-3301-516

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

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:

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

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:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
 Chart	
A. Total Generating Capability within Canada ....	8
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	9
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability by Province .....	10
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces .....	12
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada .....	14
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1965-1980.	
 Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements .....	16
This table 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 .....	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load Within Provinces .....	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement Within Provinces .....	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve .....	45
This table 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.	
Glossary of Terms .....	49
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1975-1976 .....	50
List of Respondents .....	51

	Page
Introduction .....	5
 Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada .....	8
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada .....	9
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	10
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, par province.....	12
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 .....	14
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1965 et 1980	
 Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie .....	16
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province .....	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province .....	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve .....	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire .....	49
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1975-1976 .....	50
Liste des correspondants .....	51

### 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.

° preliminary figures.

° revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt hour) = "  $\times 10^9$

MW.h (megawatt hour) = "  $\times 10^6$

kW.h (kilowatt hour) = "  $\times 10^3$

### 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.

° nombres préliminaires.

° nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = "  $\times 10^9$

MW.h (megawatt heure) = "  $\times 10^6$

kW.h (kilowatt heure) = "  $\times 10^3$

## INTRODUCTION

This report presents the results of the 22nd 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 Vol. II (Catalogue 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5% of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80% 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.

### 1975 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

#### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1975 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 4 291 MW or 8.0% to 57 933 MW. This compares with a decrease of 30% in 1974 from the previous year.

The forecast years 1975-1980 indicate a compound growth rate of 6.6%, compared with 1965-1975 growth rate of 7.6%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 10.5% compared to 11.3% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.2% compared with 6.0% in the previous ten years. 59% of thermal capability growth will be fossil-fuelled steam plants, 31% in nuclear-fuelled steam plants, 9% in gas turbine plants and 1% in internal combustion plants. However, data shown in Table 2 following are calculated on actual reported figures.

It is expected that by 1980, nuclear capability will reach 6 535 MW or 8.2% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario (7 295 MW), Quebec (4 626 MW), British Columbia (3 166 MW), New Brunswick (2 090 MW) and Alberta (1 746 MW).

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 22ième 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 vol. II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % 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 1975

#### Revue des résultats de l'enquête

En 1975, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 4 291 MW (ou + 8.0 %) pour s'établir à 57 933 MW. Ceci se compare à une diminution de 30 % en 1974 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1975-1980 représentent un taux de croissance composé de 6.6 % contre 7.6 % pour les années 1965-1975. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 10.5 % comparativement au taux de 11.3 % observé pour les dix dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.2 % par année (6.0 % au cours de la dernière décennie). L'accroissement de puissance thermique provenant des centrales thermiques à combustibles fossiles sera de 59 %, celle des centrales thermonucléaires, de 31 %, celle des centrales à turbines à gaz de 9 %, et celle des centrales à combustion interne de 1 %. Cependant, l'information du tableau 2 qui suit est calculée en utilisant les chiffres donnés seulement.

On prévoit que d'ici 1980, la puissance nucléaire atteindra 6 535 MW, soit 8.2 % 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 1975-1980 devraient se produire en Ontario (7 295 MW), au Québec (4 626 MW), en Colombie-Britannique (3 166 MW), au Nouveau-Brunswick (2 090 MW) et en Alberta (1 746 MW).

Of the increased generating capability in Ontario 4 145 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2 984 MW of the increase. Quebec estimates include an increase of 3 377 MW in hydro-electric capability. British Columbia plans to increase its capability by adding 3 098 MW hydro and 70 MW in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1 160 MW in fossil-fuelled plants and 210 MW remaining will increase the hydro capability. Alberta estimates an increase of 1 725 MW entirely in fossil-fuelled plants.

In the period 1965-1975 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.5%. This growth rate is expected to increase to 7.5% during the period 1975 to 1980. The indicated reserve is expected to be 13 183 MW in 1980. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 24.8% in 1975 and it is forecast that it will be 19.8% in 1980.

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 month 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 decreased 0.1% from 261 048 GW.h in 1974 to 260 822 GW.h in 1975. A decrease in net generation of 6 172 GW.h and a decrease in net exports of 5 546 GW.h accounted for most of the 226 GW.h drop. The compound growth rate was 6.5% in the previous ten-year period and is expected to be 8.0% for the period 1975-1980. It should be noted that the energy data reported is not affected by the peak load capability since factors such as outages have no effect on demand and therefore these data are a more reliable measure of the growth in the electric power industry.

Concepts and Definitions

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

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

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

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

L'augmentation de puissance génératrice en Ontario interviendra pour 4 145 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 2 984 MW dans les centrales nucléaires. Les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 3 377 MW dans les installations hydro-électriques. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 3 098 MW dans les installations hydro-électriques, et de 70 MW dans les centrales à combustibles fossiles. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 160 MW de ses centrales à combustibles fossiles et une de 210 MW dans ses centrales hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1 725 MW des installations des centrales thermiques à combustible fossile.

Au cours de la période 1965-1975, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 6.5 % et il devrait augmenter à 7.5 % dans les années 1975-1980. La puissance en réserve augmenterait à 13 183 MW en 1980. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 24.8 % en 1975 et l'on prévoit qu'elle sera 19.8 % en 1980.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance garantie 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 énergétiques de puissance garantie du Canada ont diminué de 0.1 %, jusqu'à 261 048 GW.h en 1974 à 260 822 GW.h en 1975. Une diminution de la production nette de 6 172 GW.h et une diminution des exportations nettes de 5 546 GW.h expliquent la majeure partie de la baisse de 226 GW.h. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 6.5 % au cours des dix dernières années et devrait s'élever à 8.0 % pour la période allant de 1975-1980. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie puisque les pannes subies ne modifient pas la demande consommation; par conséquent, ces données donnent une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

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

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

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

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure au point annuel de chacun des correspondants. Le moment de

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 21 major systems serving Canada, two had peak loads on December 15, two on December 17, two on December 18, three on December 19, four on dates between November 24 and December 19, and eight 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.

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 1976-1980.

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

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

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

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 21 principaux réseaux du Canada, deux ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 15 décembre, deux autres le 17 décembre, deux autres le 18 décembre, trois le 19 décembre, four à diverses dates entre 24 novembre et le 19 décembre, et huit à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, 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 garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

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 (que est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou 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 garantie délestée (poste 15 du tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie 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 1976-1980.

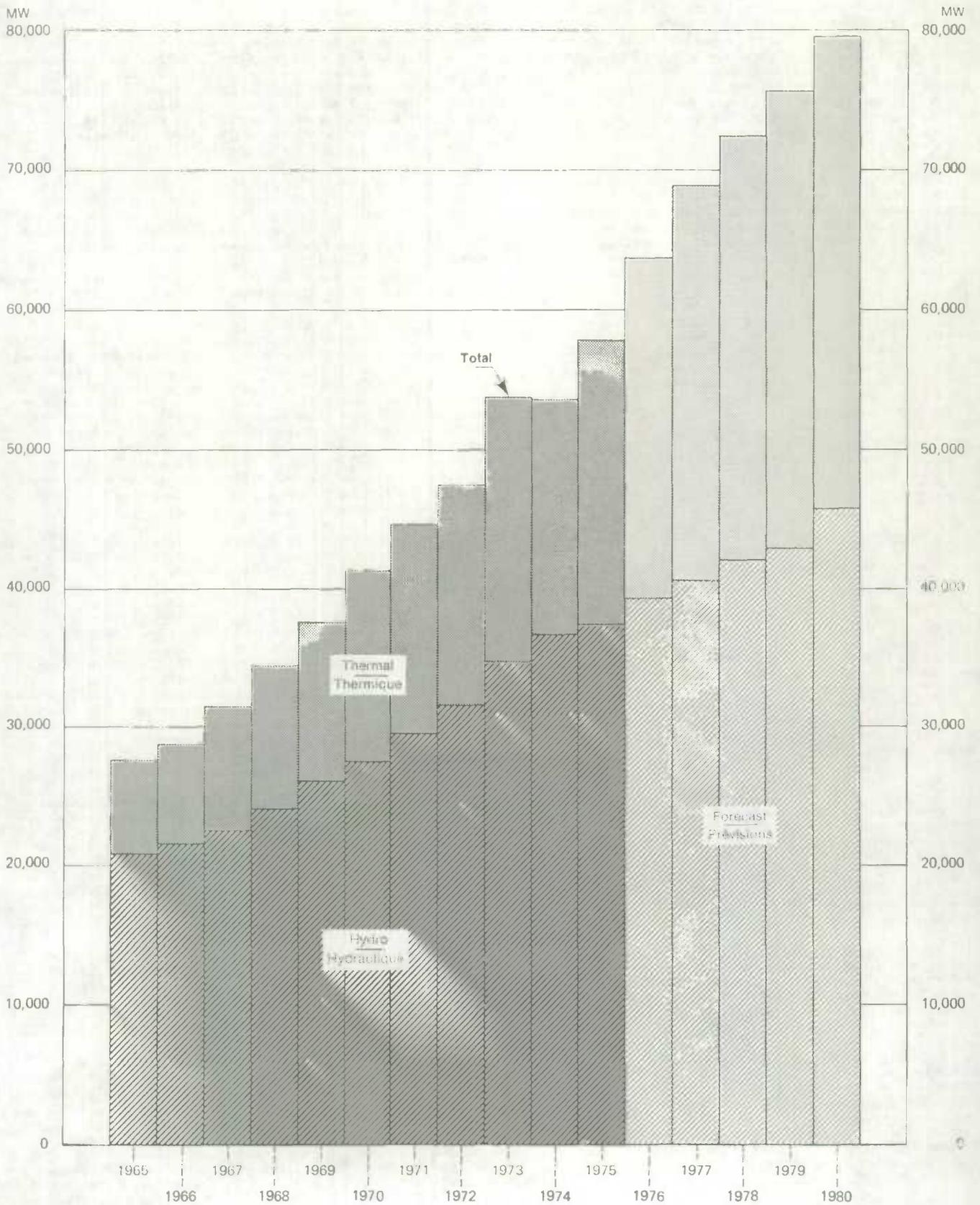
Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie 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 garantie 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, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie 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 "Energie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

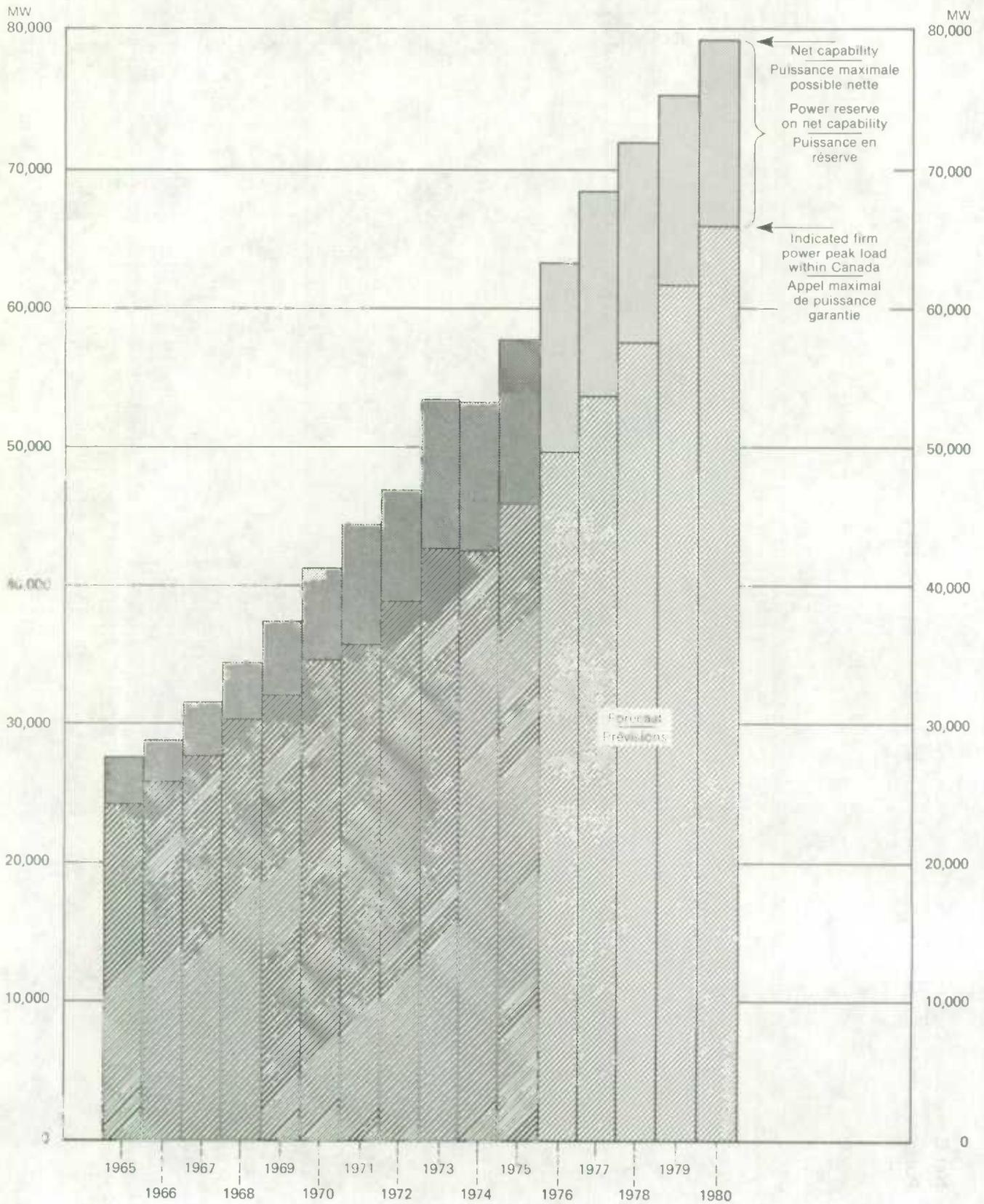
**Total Generating Capability within Canada, 1965-1980**

**Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1965-1980**



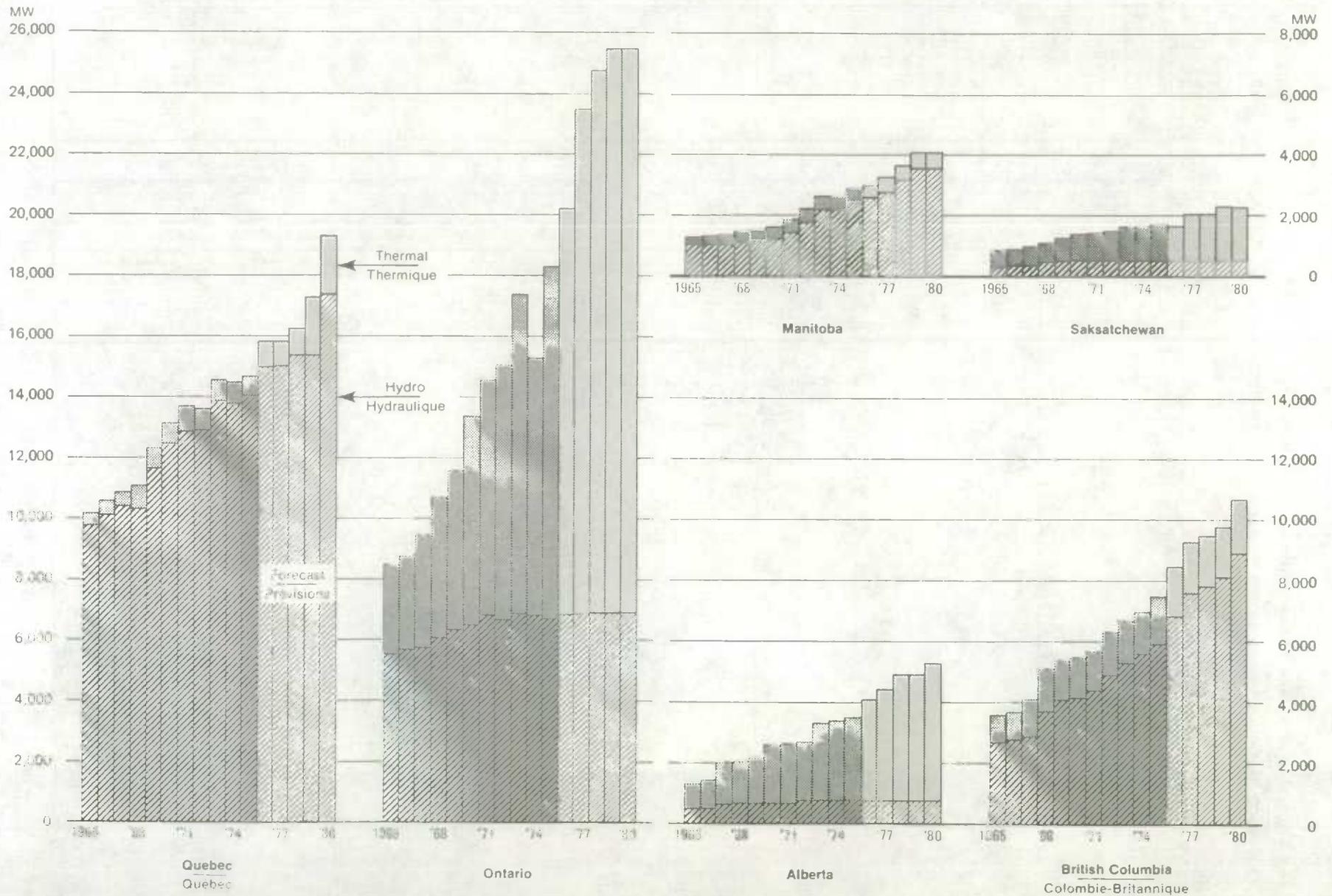
Net Capability and Peak Loads within Canada, 1965-1980

Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1965-1980



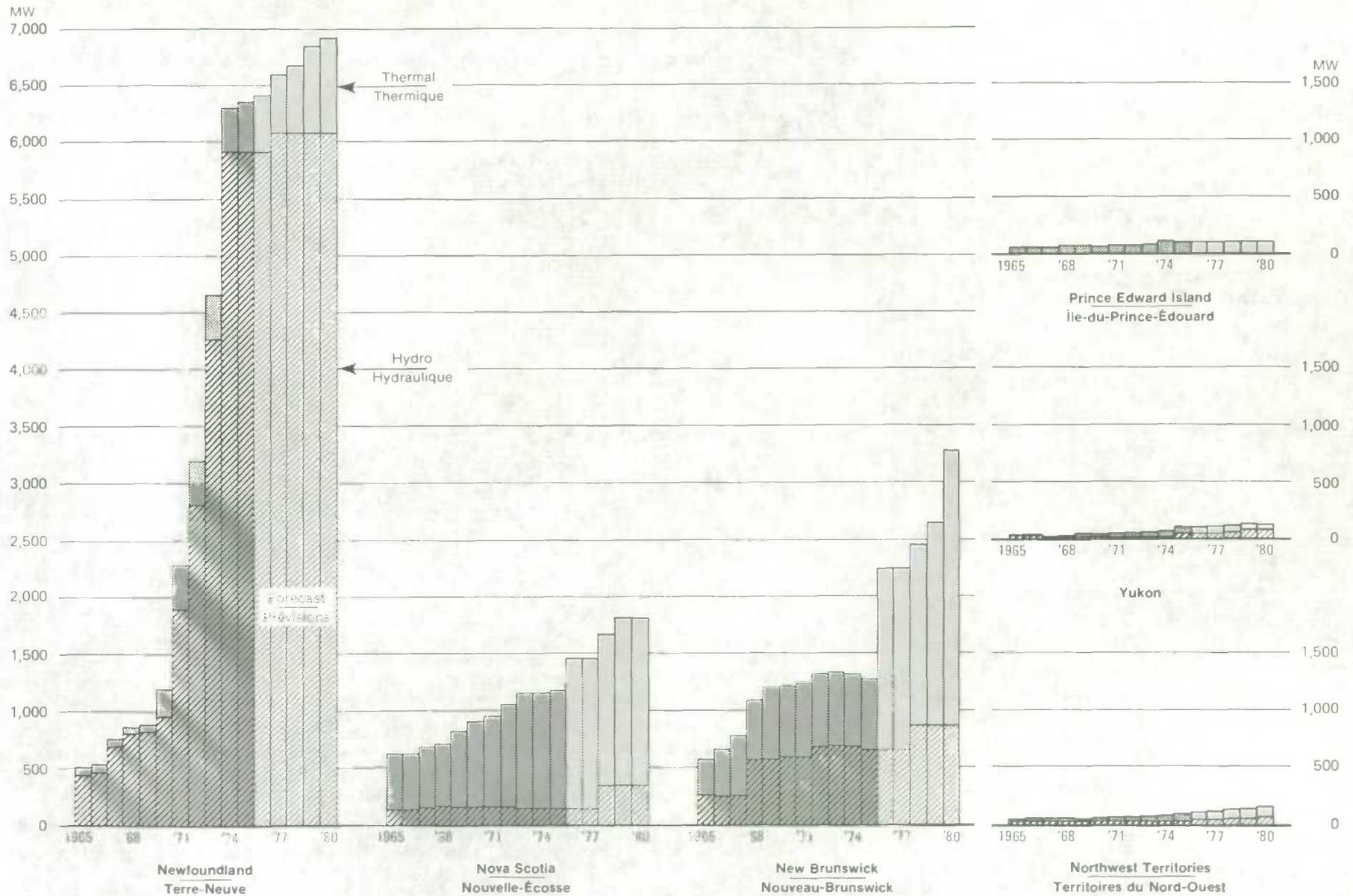
**Net Generating Capability by Province, 1965-1980**

**Puissance maximale possible de production nette par province, 1965-1980**



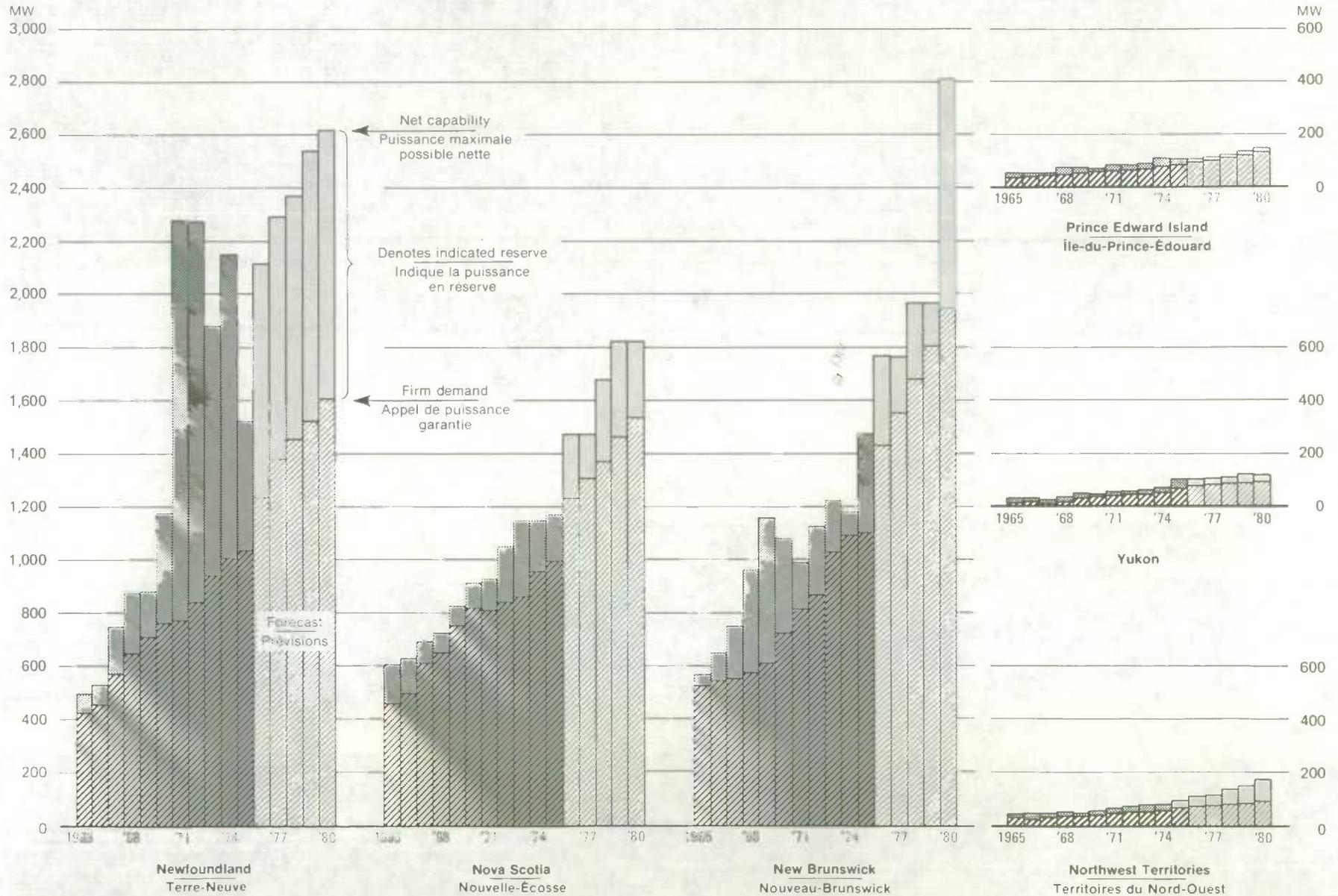
**Net Generating Capability by Province, 1965-1980**

**Puissance maximale possible de production nette par province, 1965-1980**



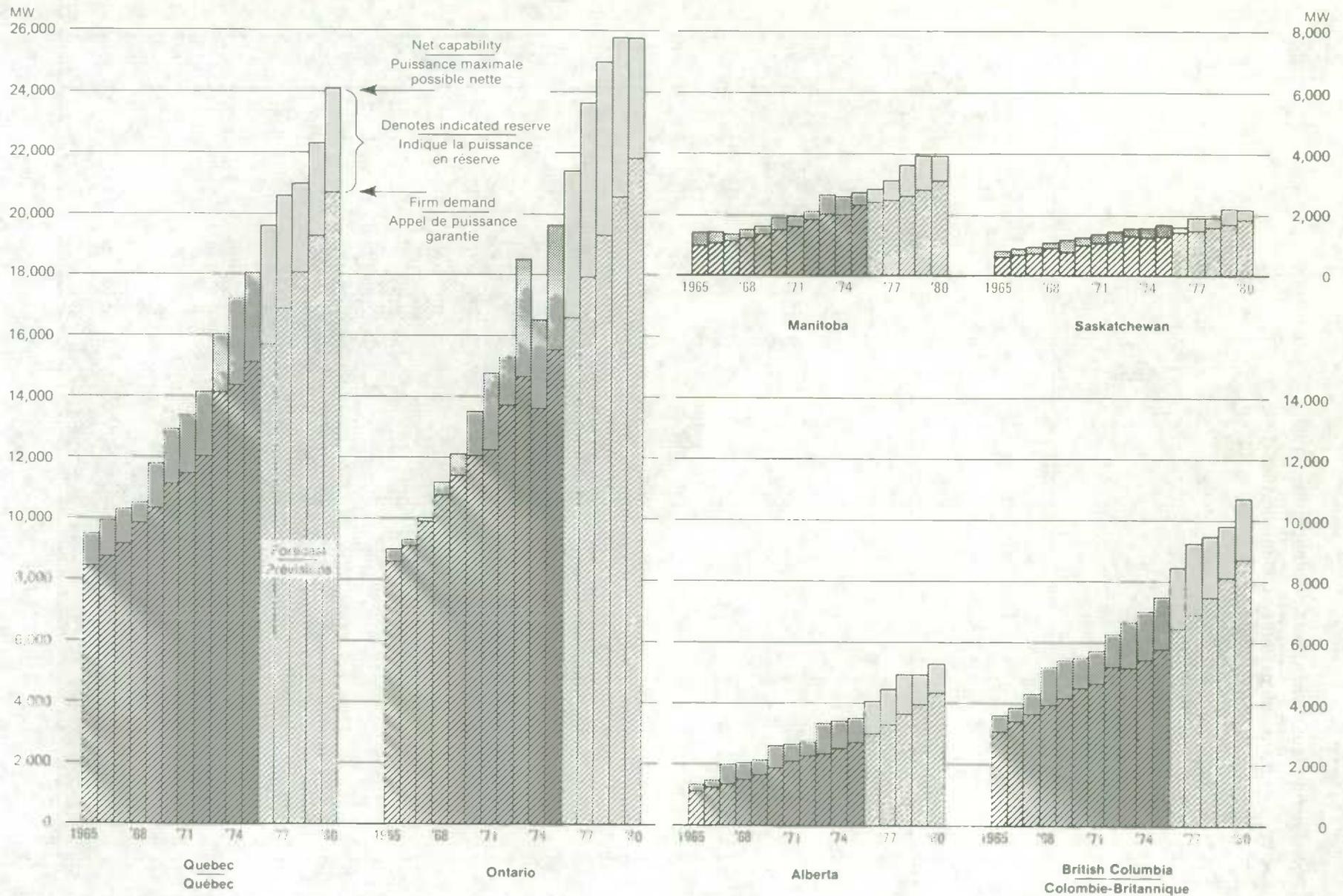
**Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1965-1980**

**Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1965-1980**



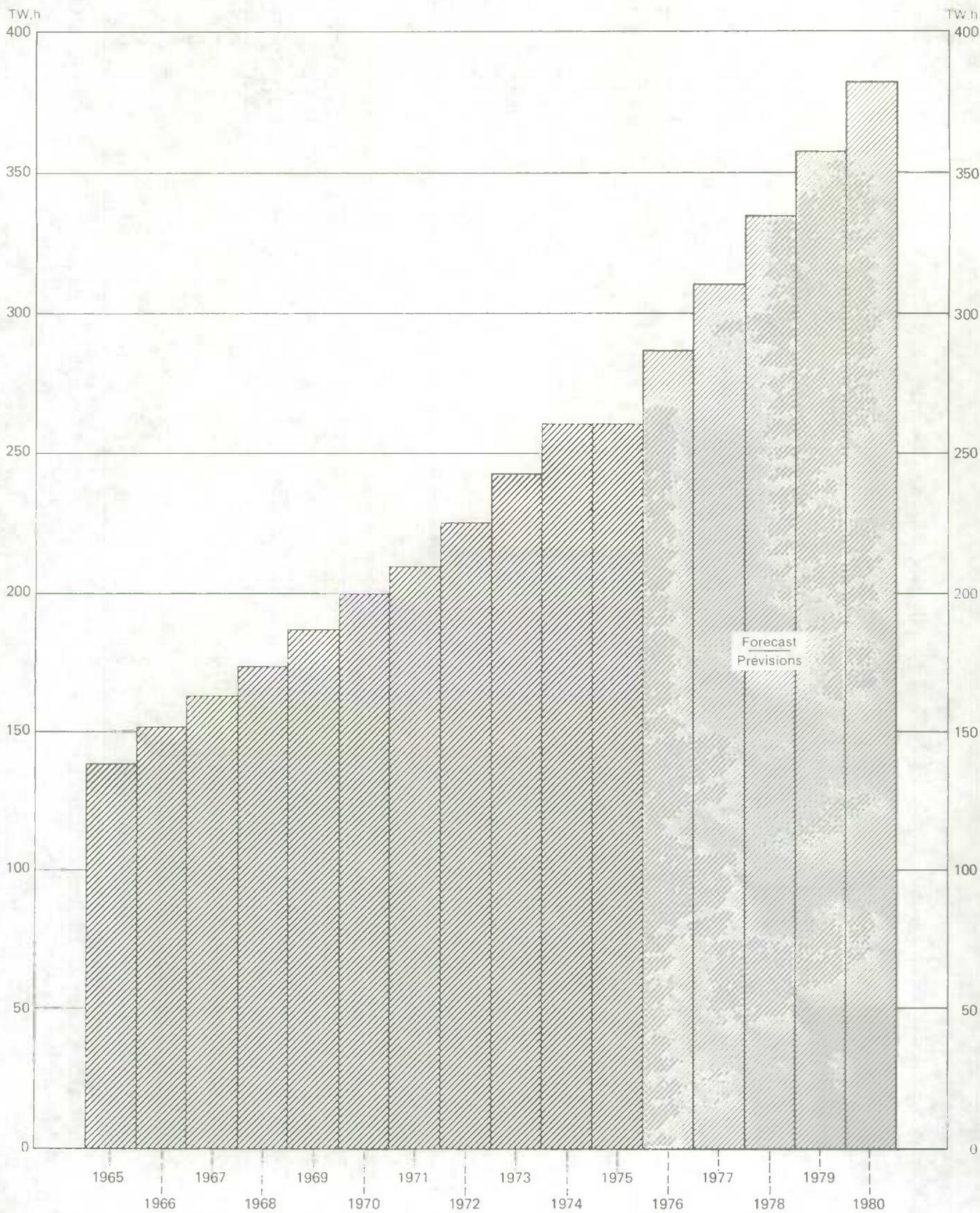
**Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1965-1980**

**Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1965-1980**



**Firm Energy Requirement within Canada, 1965-1980**

**Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1965-1980**



STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Load and Energy Requirements

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	20 779	29 593	31 455	34 807	36 624	37 318	39 427	40 683	42 095	42 855	45 748
Steam - Vapeur:											
2.	6 354	12 568	12 725	15 161	13 694	16 484	19 782	22 167	23 243	24 030	24 382
3.	-	1 320	1 753	2 284	1 775	2 284	2 284	3 776	4 522	5 905	6 535
4.	243	350	376	375	393	410	403	425	447	441	436
5.	460	985	1 098	1 180	1 156	1 437	1 988	2 040	2 146	2 580	2 650
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>										
	27 836	44 816	47 407	53 807	53 642	57 933	63 884	69 091	72 453	75 811	79 751
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7.	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
8.	-	3	5	1	2	1	52	2	2	2	2
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>										
	-	3	5	1	2	1	52	2	2	2	2
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10.	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
11.	89	453	427	416	394	228	623	634	538	541	545
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>										
	89	453	427	416	394	228	623	634	538	541	545
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>										
	27 747	44 366	46 985	53 392	53 250	57 706	63 313	68 459	71 917	75 272	79 208
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	24 167	35 720	38 823	42 699	42 528	45 995	49 708	53 564	57 553	61 579	66 025
15.	-	-	98	-	-	192	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie au Canada (14 + 15)</u>										
	24 167	35 720	38 921	42 699	42 528	46 187	49 708	53 564	57 553	61 579	66 025
17.	<u>Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie du Canada (12 + 16)</u>										
	24 256	36 173	39 348	43 115	42 922	46 415	50 331	54 198	58 091	62 120	66 570
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	<u>Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)</u>										
	3 580	8 646	8 064	10 693	10 722	11 519	13 605	14 895	14 364	13 693	13 183

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

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	116 692	160 412	177 892	192 816	209 851	202 244	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	25 485	49 481	51 281	53 201	52 994	56 388	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	120	3 988	6 740	14 256	13 864	11 859	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	504	594	581	654	667	749	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	313	589	914	1 401	1 375	1 339	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production</u> <u>nette</u> .....	143 114	215 064	237 408	262 328	278 751	272 579	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	4	3	6	6	8	317	44	79	7	8	8
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	3 573	3 246	2 437	2 155	2 433	3 644	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales</u> <u>d'énergie</u> .....	3 577	3 249	2 443	2 161	2 441	3 961	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
29. United States - États-Unis .....	633	1 859	2 048	2 638	2 486	2 373	2 045	6 209	7 020	6 672	6 715
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	2 937	5 127	8 329	14 242	12 912	8 999	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons</u> <u>totales d'énergie</u> .....	3 570	6 986	10 377	16 880	15 398	11 372	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) -</u> <u>Total de l'énergie disponible</u> <u>(24 + 27 - 32)</u> .....	143 121	211 327	229 474	247 609	265 794	265 168	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie non-garantie livrée au Canada .....	4 072	1 320	3 084	4 803	4 746	4 346	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie garantie disponible au Canada (33 - 34) .....	139 049	210 007	226 390	242 806	261 048	260 822	287 211	311 457	334 630	357 819	383 145
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise du Canada (28 + 29 + 35) .....	139 682	211 866	228 438	245 444	263 534	263 195	289 256	317 666	364 491	341 491	389 860

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
<u>Capability and peak load</u>											
MW											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	446	1 899	2 824	4 270	5 919	5 919	5 919	6 089	6 089	6 089	6 089
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	45	335	320	327	327	327	327	332	332	474	474
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	11	27	28	29	30	30	31	31	31	31	31
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	28	28	28	35	86	151	151	236	261	331
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	502	2 289	3 200	4 654	6 311	6 362	6 428	6 603	6 688	6 855	6 925
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie 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 garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces .....	7	12	924	2 773	4 160	4 839	4 311	4 311	4 311	4 311	4 311
11. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	7	12	924	2 773	4 160	4 839	4 311	4 311	4 311	4 311	4 311
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	495	2 277	2 276	1 881	2 151	1 523	2 117	2 292	2 377	2 544	2 614
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	422	774	839	941	1 004	1 031	1 232	1 381	1 453	1 524	1 601
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	422	774	839	941	1 004	1 031	1 232	1 381	1 453	1 524	1 601
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	429	786	1 763	3 714	5 164	5 870	5 543	5 692	5 764	5 835	5 912
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	73	1 503	1 437	940	1 147	492	885	911	924	1 020	1 013

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	2 485	4 722	10 928	19 357	28 329	35 348	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	217	245	266	310	388	344	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	24	27	29	29	29	32	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	1	-	-	-	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	2 726	4 994	11 224	19 696	28 746	35 724	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
26. (a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	56	244	6 388	13 876	22 221	29 404	31 261	31 261	31 261	31 261	31 261
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	28	16	13	12	7	211	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	84	260	6 401	13 888	22 228	29 615	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	2 642	4 734	4 823	5 808	6 518	6 109	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	2	243	216	216	18	35	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	2 640	4 491	4 607	5 592	6 500	6 074	6 725	7 573	7 888	8 262	8 794
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	2 696	4 735	10 995	19 468	28 721	35 478	37 986	38 834	39 149	39 523	40,055

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique .....	51	66	66	67	67	67	67	67	67	67
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	14	14	15	40	39	39	39	39	39
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	58	87	87	89	114	113	113	113	113	113
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7.	Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	3	13	25	37
8.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u> .....	-	-	-	-	-	-	3	13	25	37
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie 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	87	87	89	114	113	113	116	126	138
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u> .....	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	23	27	24	23	35	28	20	15	16	18

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	131	272	305	340	358	373	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	5	2	1	-	1	4	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	2	3	24	44	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	136	274	308	343	383	421	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	25	108	199	292
United States - États-Unis:											
26. (a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
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> .....	136	274	308	343	383	421	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	-	29	46	-	-	-	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	136	245	262	343	383	421	463	505	550	597	648
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	136	245	262	343	383	421	463	505	550	597	648

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

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro .....	141	160	160	159	159	159	159	359	359	359
Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique .....	482	767	867	970	970	965	1 110	1 110	1 257	1 257
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	3	3	1	-	-	-	-	-	-	-
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	25	25	25	25	55	205	205	205	205
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	626	955	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie 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 garantie à:											
10.	Other provinces - Autres provinces .....	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u> .....	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	601	930	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	457	808	839	860	957	998	1 231	1 306	1 463	1 538
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....</u>	457	808	839	860	957	998	1 231	1 306	1 463	1 538
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	482	833	839	860	957	998	1 231	1 306	1 463	1 538
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	144	122	214	294	197	181	243	168	303	283

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	449	784	762	834	728	623	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	2 158	3 296	3 708	3 978	4 658	4 824	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	6	16	8	9	23	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	2 607	4 086	4 486	4 820	5 395	5 470	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	44	153	268	188	208	283	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	44	153	268	188	208	283	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	144	145	125	27	51	86	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	178	145	125	27	51	86	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	2 473	4 094	4 629	4 981	5 552	5 667	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	7	28	26	18	-	-	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	2 466	4 066	4 603	4 963	5 552	5 667	6 882	7 319	7 691	8 163	8 595
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	2 500	4 066	4 603	4 963	5 552	5 667	6 882	7 319	7 691	8 163	8 595

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

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	260	580	683	684	683	669	669	669	879	879	879
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	310	623	619	620	613	592	1 552	1 552	1 552	1 752	1 752
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	630
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	7	4	4	4	4	1	1	1	1	1	1
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	577	1 232	1 331	1 333	1 325	1 288	2 248	2 248	2 458	2 658	3 288
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces .....	33	133	154	229	175	317	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	33	133	154	229	175	317	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces .....	-	6	-	-	-	-	-	-	-	200	-
11.	United States - États-Unis .....	37	368	356	341	317	130	480	481	482	482	482
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	37	374	356	341	317	130	480	481	482	682	482
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	573	991	1 129	1 221	1 183	1 475	1 768	1 767	1 976	1 976	2 806
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	528	809	865	1 027	1 092	1 101	1 431	1 555	1 675	1 802	1 943
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	528	809	865	1 027	1 092	1 101	1 431	1 555	1 675	1 802	1 943
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	565	1 183	1 221	1 368	1 409	1 231	1 911	2 036	2 157	2 484	2 425
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	45	182	264	194	91	374	337	212	301	174	863

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	1 104	2 058	2 919	3 063	2 559	2 160	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	1 844	3 568	3 248	3 123	2 983	2 441	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	5	7	-	-	-	-	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	18	1	5	3	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	2 953	5 633	6 185	6 187	5 547	4 604	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	211	319	1 218	2 516	3 254	3 803	2 204	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	17	145	171	56	53	88	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	229	464	1 389	2 572	3 577	3 891	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	25	108	433	292
29. United States - États-Unis .....	179	1 176	1 399	1 577	1 465	1 062	1 587	3 211	3 210	3 208	3 207
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	45	190	293	188	208	284	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	57	159	485	1 270	1 031	561	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	281	1 525	2 177	3 035	2 704	1 907	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	2 901	4 572	5 397	5 724	6 420	6 588	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	159	101	92	104	93	1	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	2 742	4 471	5 305	5 620	6 327	6 587	7 285	7 974	8 630	9 286	10 014
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	2 921	5 647	6 704	7 197	7 792	7 649	8 872	11 210	11 948	12 927	13 513

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
<u>Capability and peak load</u>												
MW												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	9 768	12 897	12 915	13 891	13 793	14 016	15 002	15 003	15 395	15 395	17 393
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	361	665	665	662	654	635	636	629	626	646	646
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	116	-	-	-	-	-	-	-	637	637
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	13	34	34	45	50	46	52	58	76	82	88
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	36	36	36	-	-	-	160	160	160	559	559
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	10 178	13 748	13 650	14 598	14 497	14 697	15 850	15 850	16 257	17 319	19 323
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces .....	7	18	924	2 773	4 160	4 855	4 855	4 855	4 855	5 055	4 855
8.	United States - États-Unis .....	-	3	5	1	1	1	1	1	1	1	1
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	7	21	929	2 774	4 161	4 856	4 856	4 856	4 856	5 056	4 856
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces .....	635	358	405	1 280	1 424	1 469	1 065	65	58	58	58
11.	United States - États-Unis .....	6	3	3	4	3	3	7	16	19	22	25
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	641	361	408	1 284	1 427	1 472	1 072	81	77	80	83
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	9 544	13 408	14 171	16 088	17 231	18 081	19 634	20 625	21 036	22 295	24 096
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	8 228	11 494	12 017	14 143	14 374	14 922	15 728	16 904	18 069	19 316	20 711
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	192	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u> .....	8 228	11 494	12 017	14 143	14 374	15 114	15 728	16 904	18 069	19 316	20 711
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	8 869	11 855	12 425	15 427	15 801	16 586	16 800	16 985	18 146	19 396	20 794
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	1 316	1 914	2 154	1 945	2 857	2 967	3 906	3 721	2 967	2 979	3 385

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	55 952	75 252	77 441	79 682	83 542	75 718	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	897	688	433	279	162	93	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	96	622	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	13	52	64	82	72	109	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	1	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	56 863	76 088	78 560	80 043	83 776	75 920	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	189	629	6 602	13 961	22 461	29 887	31 261	31 261	31 261	31 495	31 261
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	1	2	3	3	5	4	5	5	5	5	5
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	5	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	190	631	6 605	13 964	22 466	29 896	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	4 317	3 374	7 371	9 515	11 678	12 274	11 656	3 565	515	513	512
29. United States - États-Unis .....	14	12	13	12	13	11	45	2 270	3 158	3 178	3 212
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	602	2 693	1 804	2 370	2 585	2 822	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	33	55	72	54	868	907	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	4 966	6 134	9 260	11 951	15 144	16 014	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	52 087	70 585	75 905	82 056	91 098	89 802	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	2 860	789	2 560	4 352	4 482	4 233	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	49 227	69 796	73 345	77 704	86 616	85 569	94 165	102 464	109 151	115 804	123 573
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	53 558	73 182	80 729	87 231	98 307	97 854	105 866	108 299	112 824	119 495	127 297

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	5 548	6 820	6 680	6 862	6 855	6 717	6 839	6 868	6 883	6 883	6 883
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	2 885	6 192	6 177	7 707	6 164	8 715	10 396	12 158	12 712	12 712	12 712
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	1 204	1 753	2 284	1 775	2 284	2 284	3 776	4 522	5 268	5 268
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	74	373	488	535	462	553	682	701	701	701	701
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	8 514	14 597	15 106	17 396	15 264	18 277	20 209	23 511	24 826	25 572	25 572
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces .....	627	250	301	1 151	1 349	1 449	1 261	211	210	260	260
8.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	627	250	301	1 151	1 349	1 449	1 261	211	210	260	260
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis .....	46	48	56	56	59	48	33	34	33	33	34
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	46	48	56	56	59	48	33	34	33	33	34
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	9 095	14 799	15 351	18 491	16 554	19 678	21 437	23 688	25 003	25 799	25 798
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	8 596	12 239	13 666	14 661	13 658	15 570	16 595	17 947	19 310	20 550	21 843
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	98	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	8 596	12 239	13 764	14 661	13 658	15 570	16 595	17 947	19 310	20 550	21 843
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	8 642	12 287	13 820	14 717	13 717	15 618	16 628	17 981	19 343	20 583	21 877
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	499	2 560	1 587	3 830	2 896	4 108	4 842	5 741	5 693	5 249	3 955

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

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy — Énergie</u>											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro .....	32 924	38 041	41 163	40 696	41 375	38 384	...	...	...	...	...
Steam — Vapeur:											
20. Conventional — Classique .....	11 661	26 390	27 063	23 924	26 234	27 356	...	...	...	...	...
21. Nuclear — Nucléaire .....	120	3 892	6 118	14 256	13 864	11 859	...	...	...	...	...
22. Internal combustion — Combustion interne .....	21	25	22	26	20	18	...	...	...	...	...
23. Gas turbine — Turbine à gaz .....	4	115	438	837	935	886	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation — Total de la production nette</u> .....	44 730	68 463	74 804	79 739	82 428	78 503	...	...	...	...	...
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces .....	4 893	6 154	8 563	10 182	12 436	13 084	10 857	4 670	1 456	1 663	1 742
United States — États-Unis:											
(a) Firm — Énergie garantie .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie .....	2 897	2 554	1 748	1 594	1 831	2 716	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u> .....	7 790	8 708	10 311	11 776	14 267	15 800	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
28. Other provinces — Autres provinces .....	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis .....	438	400	425	440	393	386	280	277	272	269	277
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30. Other provinces — Autres provinces .....	258	332	176	73	233	291	...	...	...	...	...
31. United States — États-Unis .....	2 656	3 659	5 649	7 206	7 479	4 450	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u> .....	3 372	4 391	6 250	7 719	8 105	5 127	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)</u> .....	49 148	72 780	78 865	83 796	88 590	89 176	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province .....	639	9	14	2	—	—	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34) .....	48 509	72 771	78 851	83 794	88 590	89 176	96 908	104 882	113 306	121 025	128 942
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	48 967	73 171	79 276	84 234	88 983	89 562	97 188	105 159	113 578	121 294	129 219

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

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
<u>Capability and peak load</u>												
MW												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	1 061	1 473	1 806	2 209	2 209	2 477	2 588	2 846	3 236	3 626	3 626
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	291	392	392	411	411	411	414	416	416	416	416
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	9	23	28	26	26	28	28	28	28	28	28
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 361	1 912	2 250	2 670	2 670	2 940	3 054	3 314	3 704	4 094	4 094
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces .....	83	91	92	99	88	86	86	86	86	86	86
8.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u> .....	83	91	92	99	88	86	136	86	86	86	86
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces .....	1	2	152	102	100	230	200	150	150	200	200
11.	United States - États-Unis .....	-	33	10	13	13	45	100	100	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u> .....	1	35	162	115	113	275	300	250	150	200	200
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 443	1 968	2 180	2 654	2 645	2 751	2 890	3 150	3 640	3 980	3 980
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	1 022	1 665	1 848	2 049	2 005	2 326	2 398	2 476	2 643	2 839	3 146
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u> .....	1 022	1 665	1 848	2 049	2 005	2 326	2 398	2 476	2 643	2 839	3 146
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	1 023	1 700	2 010	2 164	2 118	2 601	2 698	2 726	2 793	3 039	3 346
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	421	303	332	605	640	425	492	674	997	1 141	834

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	5 256	9 122	10 376	11 447	14 252	14 329	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	199	562	480	740	228	428	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	15	37	46	47	46	50	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	5 470	9 721	10 902	12 234	14 526	14 807	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	777	579	800	1 036	935	788	536	536	536	536	536
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	37	72	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	2	1	4	3	7	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	777	581	801	1 040	938	795	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	5	13	338	656	1 229	1 527	1 448	1 105	941	1 150	1 230
29. United States - États-Unis .....	-	91	203	227	206	148	121	438	365	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	111	306	324	597	1 085	911	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	596	643	772	1 146	990	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	116	1 006	1 508	2 252	3 666	3 576	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	6 131	9 296	10 195	11 022	11 798	12 026	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	143	16	18	2	62	13	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	5 988	9 280	10 177	11 020	11 736	12 013	12 754	13 561	14 413	15 416	17 018
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	5 993	9 384	10 718	11 903	13 171	13 688	14 323	15 104	15 719	16 566	18 248

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro .....	309	582	582	582	582	582	582	582	582	582
Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique .....	535	786	872	1 014	1 014	1 013	1 013	1 278	1 278	1 558
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	35	29	29	29	29	21	18	18	18	9
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	41	88	88	88	88	158	158	158	158	158
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	920	1 485	1 571	1 713	1 713	1 774	1 771	2 036	2 036	2 316
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7.	Other provinces - Autres provinces .....	1	2	102	2	-	30	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	1	2	102	2	-	30	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10.	Other provinces - Autres provinces .....	83	91	92	99	88	86	86	86	86	86
11.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	83	91	92	99	88	86	86	86	86	86
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	838	1 396	1 581	1 616	1 625	1 718	1 685	1 950	1 950	2 230
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	653	1 083	1 166	1 320	1 271	1 318	1 432	1 507	1 627	1 735
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	653	1 083	1 166	1 320	1 271	1 318	1 432	1 507	1 627	1 735
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	736	1 174	1 258	1 419	1 359	1 404	1 518	1 593	1 713	1 821
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	185	313	415	296	354	400	253	443	323	495

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GN.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	1 698	2 568	3 125	2 474	3 127	2 702	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	1 855	3 236	3 475	4 848	4 206	4 342	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	91	114	78	64	18	9	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	69	118	34	29	12	17	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production</u> <u>nette</u> .....	3 713	6 036	6 712	7 415	7 363	7 070	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	109	58	181	467	668	733	43	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales</u> <u>d'énergie</u> .....	109	58	181	467	668	733	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	599	540	687	693	605	540	536	536	536	536	536
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	4	39	113	343	330	228	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons</u> <u>totales d'énergie</u> .....	603	579	800	1 036	935	768	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) -</u> <u>Total de l'énergie disponible</u> <u>(24 + 27 - 32)</u> .....	3 219	5 515	6 093	6 846	7 096	7 035	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	14	56	58	58	53	41	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	3 205	5 459	6 035	6 788	7 043	6 994	7 525	8 086	8 629	9 318	9 901
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35) .....	3 804	5 999	6 722	7 481	7 648	7 534	8 061	8 622	9 165	9 854	10 437

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro .....	490	681	801	801	801	801	801	801	801	801
Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique .....	750	1 755	1 751	2 359	2 394	2 532	3 040	3 382	3 905	4 257
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	24	29	31	31	25	34	35	31	31	29
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	131	183	181	181	193	201	194	227	227	227
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 395	2 648	2 764	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	5 314
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie 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 garantie à:											
10.	Other provinces - Autres provinces .....	19	21	13	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u> .....	19	21	13	-	-	-	-	-	-	-
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 376	2 627	2 751	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	5 314
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	1 121	2 069	2 219	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	4 331
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u> .....	1 121	2 069	2 219	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	4 331
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	1 140	2 090	2 232	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	4 331
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	255	558	532	1 033	891	855	1 066	1 129	1 325	983

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	1 411	1 201	1 566	1 520	1 721	1 422	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	3 794	9 368	10 351	11 438	12 068	13 060	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	57	57	54	66	70	107	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	230	361	415	516	368	383	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	5 492	10 987	12 386	13 540	14 227	14 972	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	11	3	5	119	166	297	3	3	3	4	4
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	11	3	5	119	166	297	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	-	152	146	121	147	150	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	-	152	146	121	147	150	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	5 503	10 838	12 245	13 538	14 246	15 119	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	4	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	5 499	10 838	12 245	13 538	14 246	15 119	17 078	18 873	20 942	23 109	25 177
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	5 499	10 990	12 391	13 659	14 393	15 269	17 078	18 873	20 942	23 109	25 177

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	2 692	4 440	4 942	5 287	5 561	5 883	6 759	7 557	7 756	8 106	8 981
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	643	986	995	1 023	1 079	1 226	1 226	1 242	1 242	1 242	1 242
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	115	130	137	119	131	131	119	133	137	127	129
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	177	187	187	257	262	292	346	346	346	346	346
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	3 627	5 743	6 261	6 686	7 033	7 532	8 450	9 278	9 481	9 821	10 698
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces .....	19	21	13	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis .....	-	-	-	-	1	-	1	1	1	1	1
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u> .....	19	21	13	-	1	-	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis .....	-	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u> .....	-	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	3 646	5 763	6 272	6 684	7 032	7 530	8 448	9 276	9 478	9 818	10 695
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	3 058	4 632	5 208	5 200	5 453	5 797	6 418	6 918	7 486	8 065	8 739
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u> .....	3 058	4 632	5 208	5 200	5 453	5 797	6 418	6 918	7 486	8 065	8 739
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	3 058	4 633	5 210	5 202	5 455	5 799	6 421	6 921	7 490	8 069	8 743
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	588	1 131	1 064	1 484	1 579	1 733	2 030	2 358	1 992	1 753	1 956

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	15 196	26 260	29 182	33 293	33 762	31 029	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	2 727	1 853	1 950	4 220	1 708	3 125	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	255	178	188	198	225	243	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	5	- 11	- 10	7	22	- 17	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	18 183	28 280	31 310	37 718	35 717	34 380	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	152	146	121	147	150	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	2	1	3	3	3	313	2	2	2	3	3
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	659	545	517	501	546	828	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	661	698	666	625	696	1 291	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	11	3	5	119	141	3	3	3	3	4	4
29. United States - États-Unis .....	2	180	8	382	409	766	12	13	15	17	19
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	25	294	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	191	658	1 480	4 940	2 388	2 091	...	...	...	...	...
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u> .....	204	841	1 493	5 441	2 963	3 154	...	...	...	...	...
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u> .....	18 640	28 137	30 483	32 902	33 450	32 517	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	196	23	25	29	23	-	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	18 444	28 114	30 458	32 873	33 427	32 517	36 663	39 390	42 542	45 902	49 507
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	18 457	28 297	30 471	33 374	33 977	33 286	36 678	39 406	42 560	45 923	49 530

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

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	29	26	27	27	27	60	60	60	62	82	82
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	3	26	32	34	38	43	43	44	44	42	38
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	1	1	1	2	2	2
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie 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 garantie 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>	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....</u>	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	16	12	16	18	9	38	30	24	20	35	28

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

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	103	191	194	207	195	259	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	6	47	49	76	109	95	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	109	238	243	283	304	354	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
26. (a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. (b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
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	238	243	283	304	354	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	27	19	19	16	15	15	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	82	219	224	267	289	339	388	433	469	495	512
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	82	219	224	267	289	339	388	433	469	495	512

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro .....	35	35	35	35	35	49	49	53	53	73	
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique .....	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	9	30	37	43	45	61	66	66	66	68	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	1	2	2	2	2	2	2	22	32	32	
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie 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 garantie 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>	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....</u>	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	15	21	25	31	26	31	41	42	62	67	84

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro .....	114	213	236	243	261	270	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	2	3	2	1	1	2	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	12	48	50	66	77	82	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	4	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u> .....	132	264	288	310	339	354	...	...	...	...	...
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u> .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
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> .....	132	264	288	310	339	354	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	21	7	10	6	-	8	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	111	257	278	304	339	346	375	397	419	442	464
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	111	257	278	304	339	346	375	397	419	442	464

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

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

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
	MW													
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador) .....	502	2 289	3 200	4 654	6 311	6 362	6 428	6 603	6 688	6 855	6 925	28.9	29.1	1.7
Prince Edward Island - Île-du-Prince- Édouard .....	58	87	87	89	114	113	113	113	113	113	113	6.9	6.8	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse .....	626	955	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821	1 821	6.5	5.4	9.1
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	577	1 232	1 331	1 333	1 325	1 288	2 248	2 248	2 458	2 658	3 288	14.6	1.1	20.6
Québec .....	10 178	13 748	13 650	14 598	14 497	14 697	15 850	15 850	16 257	17 319	19 323	3.7	1.7	5.6
Ontario .....	8 514	14 597	15 106	17 396	15 264	18 277	20 209	23 511	24 826	25 572	25 572	7.9	5.8	7.0
Manitoba .....	1 361	1 912	2 250	2 670	2 670	2 940	3 054	3 314	3 704	4 094	4 094	8.0	11.4	6.9
Saskatchewan .....	920	1 485	1 571	1 713	1 713	1 774	1 771	2 036	2 036	2 316	2 307	6.8	4.6	5.4
Alberta .....	1 395	2 648	2 764	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	4 964	5 314	9.8	7.7	8.3
British Columbia - Colombie- Britannique .....	3 627	5 743	6 261	6 686	7 033	7 532	8 450	9 278	9 481	9 821	10 698	7.6	7.0	7.3
Yukon .....	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122	12.5	18.9	3.2
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest .....	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174	8.0	9.9	11.9
Canada .....	27 836	44 816	47 407	53 807	53 642	57 933	63 884	69 091	72 453	75 811	79 751	7.6	6.6	6.6

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

TABLE 3. Firm Power Peak Load Within Provinces(3)

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

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
							MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador) .....	422	774	839	941	1 004	1 031	1 232	1 381	1 453	1 524	1 601	9.3	7.4	9.2
Prince Edward Island - Île-du-Prince- Édouard .....	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131	9.3	9.1	9.0
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse .....	457	808	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	8.1	5.4	9.0
New Brunswick - Nouveau-Brunswick ....	528	809	865	1 027	1 092	1 101	1 431	1 555	1 675	1 802	1 943	7.6	8.0	12.0
Québec .....	8 228	11 494	12 017	14 143	14 374	14 922	15 728	16 904	18 069	19 316	20 711	6.1	6.7	6.8
Ontario .....	8 596	12 239	13 666	14 661	13 746	15 570	16 595	17 947	19 310	20 550	21 843	6.1	6.2	7.0
Manitoba .....	1 022	1 665	1 848	2 049	1 917	2 326	2 398	2 476	2 643	2 839	3 146	8.6	8.7	6.2
Saskatchewan .....	653	1 083	1 166	1 320	1 271	1 318	1 432	1 507	1 627	1 735	1 858	7.3	5.0	7.1
Alberta .....	1 121	2 069	2 219	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331	9.2	7.0	9.8
British Columbia - Colombie- Britannique .....	3 058	4 632	5 208	5 200	5 453	5 797	6 418	6 918	7 486	8 065	8 739	6.6	5.8	8.6
Yukon .....	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94	15.2	13.3	7.3
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest .....	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90	8.2	9.7	5.8
Canada .....	24 167	35 720	38 823	42 699	42 528	45 995	49 708	53 564	57 553	61 579	66 025	6.7	6.5	7.5

(1) Table 1, item 14. - Poste 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement Within Provinces(1)

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

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
	G.W.h													
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador) .....	2 640	4 491	4 607	5 592	6 500	6 074	6 725	7 573	7 888	8 262	8 794	8.7	7.8	7.7
Prince Edward Island — île du Prince- Édouard .....	136	245	262	343	383	421	463	505	550	597	648	12.0	14.5	9.0
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse .....	2 466	4 066	4 603	4 963	5 552	5 667	6 882	7 319	7 691	8 163	8 595	8.7	8.7	8.7
New Brunswick — Nouveau-Brunswick ....	2 742	4 471	5 305	5 620	6 327	6 587	7 285	7 974	8 630	9 286	10 014	9.2	10.2	8.7
Québec .....	49 227	69 796	73 345	77 704	86 616	85 569	94 165	102 464	109 151	115 804	123 573	5.7	5.2	7.6
Ontario .....	48 509	72 771	78 851	83 794	88 590	89 176	96 908	104 882	113 306	121 025	128 942	6.3	5.2	7.7
Manitoba .....	5 988	9 280	10 177	11 020	11 736	12 013	12 754	13 561	14 413	15 416	17 018	7.2	6.7	7.2
Saskatchewan .....	3 205	5 459	6 035	6 788	7 043	6 994	7 525	8 086	8 629	9 318	9 901	8.1	6.4	7.2
Alberta .....	5 499	10 838	12 245	13 538	14 246	15 119	17 078	18 873	20 942	23 109	25 177	10.6	8.7	10.7
British Columbia — Colombie- Britannique .....	18 444	28 114	30 458	32 873	33 427	32 517	36 663	39 390	42 542	45 902	49 507	5.8	3.7	8.8
Yukon .....	82	219	224	267	289	339	388	433	469	495	512	15.3	11.5	8.6
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest .....	111	257	278	304	339	346	375	397	419	442	464	12.0	7.7	6.0
Canada .....	139 049	210 007	226 390	242 806	261 048	260 822	287 211	311 457	334 630	357 819	383 145	6.5	5.6	8.0

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

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast - Prévision					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)			
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980	
MW															
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	502	2 289	3 200	4 654	6 311	6 362	6 428	6 603	6 688	6 855	6 925	28.9	29.1	1.7	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	429	786	1 763	3 714	5 164	5 870	5 543	5 692	5 764	5 835	5 912	29.9	65.3	0.1	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	73	1 503	1 437	940	1 147	492	885	911	924	1 020	1 013	...	...	...	
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 garantie .....	17.0	191.2	81.5	25.3	22.2	8.4	16.0	16.0	16.0	17.5	17.1	...	...	...	
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	58	87	87	89	114	113	113	116	126	138	150	6.9	6.8	5.8	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131	9.3	9.1	9.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	23	27	24	23	35	28	20	15	16	18	19	...	...	...	
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 garantie .....	65.7	45.0	38.1	34.8	44.3	32.9	21.5	14.9	14.5	15.0	14.5	...	...	...	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	626	955	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821	1 821	6.5	5.4	9.1	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	482	833	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	7.6	4.6	9.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	144	122	214	294	197	181	243	168	303	358	283	...	...	...	
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 garantie .....	29.9	14.6	25.5	34.2	20.6	18.1	19.7	12.9	22.1	24.5	18.4	...	...	...	

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)			
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980	
MW															
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	610	1 365	1 485	1 562	1 500	1 605	2 248	2 248	2 458	2 658	3 288	10.2	4.1	15.4	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province .....	565	1 183	1 221	1 368	1 409	1 231	1 911	2 036	2 157	2 484	2 425	8.1	1.0	14.5	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	45	182	264	194	91	374	337	212	301	174	863	...	...	...	
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 garantie .....	8.0	15.4	21.6	14.2	6.5	30.4	17.6	10.4	14.0	7.0	35.6	...	...	...	
Québec:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	10 185	13 769	14 579	17 372	18 658	19 553	20 706	20 706	21 113	22 375	24 179	6.7	9.2	4.3	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie .....	8 869	11 855	12 425	15 427	15 801	16 586	16 800	16 985	18 146	19 396	20 794	6.5	8.8	4.6	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	1 316	1 914	2 154	1 945	2 857	2 967	3 906	3 721	2 967	2 979	3 385	...	...	...	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	14.8	16.1	17.3	12.6	18.1	17.9	23.3	21.9	16.4	15.4	16.3	...	...	...	
Ontario:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	9 141	14 847	15,407	18 547	16 613	19 726	21 470	23 722	25 036	25 832	25 832	8.0	7.4	5.5	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie .....	8 642	12 287	13 820	14 717	13 717	15 618	16 628	17 981	19 343	20 583	21 877	6.1	6.2	7.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	499	2 560	1 587	3 830	2 896	4 108	4 842	5 741	5 693	5 249	3 955	...	...	...	
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 garantie .....	5.8	20.8	11.5	26.0	21.1	26.3	29.1	31.9	29.4	25.5	18.1	...	...	...	

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute; (postes 6 + 9 du tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
							MW							
<b>Manitoba:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	1 444	2 003	2 342	2 769	2 758	3 026	3 190	3 400	3 790	4 180	4 180	7.7	10.9	6.7
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province .....	1 023	1 700	2 010	2 164	2 118	2 601	2 698	2 726	2 793	3 039	3 346	9.8	11.2	5.2
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	421	303	332	605	640	425	492	674	997	1 141	834	...	...	...
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 garantie .....	41.2	17.8	16.5	28.0	30.2	16.3	18.2	24.7	35.7	37.5	24.9	...	...	...
<b>Saskatchewan:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	921	1 487	1 673	1 715	1 713	1 804	1 771	2 036	2 036	2 316	2 307	7.0	5.0	5.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province .....	736	1 174	1 258	1 419	1 359	1 404	1 518	1 593	1 713	1 821	1 944	6.7	4.6	6.7
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	185	313	415	296	354	400	253	443	323	495	363	...	...	...
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 garantie .....	25.1	27.0	33.0	20.9	26.1	28.5	16.7	27.8	18.9	27.2	18.7	...	...	...
<b>Alberta:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute .....	1 395	2 648	2 764	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	4 964	5 314	9.9	7.7	8.3
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province .....	1 140	2 090	2 232	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331	9.1	6.7	9.8
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2) .....	255	558	532	1 033	891	855	1 066	1 129	1 325	975	983	...	...	...
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 garantie .....	22.4	26.7	23.8	44.2	35.3	31.5	35.5	34.1	36.4	24.4	22.7	...	...	...

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)			
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980	
MW															
<b>British Columbia - Colombie-Britannique:</b>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 646	5 764	6 274	6 686	7 034	7 532	8 451	9 279	9 482	9 822	10 699	7.5	6.9	7.3	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	3 058	4 633	5 210	5 202	5 455	5 799	6 421	6 921	7 490	8 069	8 743	6.6	5.8		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	588	1 131	1 064	1 484	1 579	1 733	2 030	2 358	1 992	1 753	1 956	...	...	...	
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 garantie	19.2	24.4	20.4	28.5	29.0	29.9	31.6	34.1	26.6	21.7	22.4	...	...	...	
<b>Yukon:</b>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122	12.5	18.9		
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94	15.2	13.3		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	16	12	16	18	9	38	30	24	20	35	28	...	...	...	
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 garantie	100.0	30.0	37.2	41.9	16.1	57.6	40.5	29.6	22.7	38.5	29.8	...	...	...	
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:</b>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174	8.0	9.9		
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90	8.2	9.7		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	15	21	25	31	26	31	41	42	62	67	84	...	...	...	
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 garantie	48.4	44.7	50.0	62.0	45.6	45.6	56.9	55.3	77.5	78.8	93.3	...	...	...	
<b>Canada:</b>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	27 836	44 819	47 412	53 808	53 644	57 934	63 936	69 093	72 455	75 813	79 753	7.6	6.6		
2. Firm power peak load on Canada - Appel maximal de puissance garantie de la province	24 256	36 173	39 348	43 115	42 922	46 415	50 331	54 198	58 091	62 120	66 570	6.7	6.4		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 580	8 646	8 064	10 693	10 722	11 519	13 605	14 895	14 364	13 693	13 183	...	...	...	
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 garantie	14.8	23.9	20.5	24.8	25.0	24.8	27.0	27.5	24.7	22.0	19.8	...	...	...	

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

## GLOSSARY OF TERMS

## GLOSSAIRE

### 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.

### 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.

### Besoins d'énergie garantie

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

### Puissance garantie

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 garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie 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 garantie

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

### Puissance en réserve

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

### Industriel générateur

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

### Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, 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.

### Puissance maximale possible nette

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

CEA  
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE  
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1975-1976

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,  
Buckingham, Québec.  
Vice-chairman - Vice-président - R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,  
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué. H3Z 2P9
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Corp., Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-chairman - Vice-président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg, Man. R3C 2P4
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
5. D. Gorrie, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto, Ont. M5G 1X6
6. J. Fontaine, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
7. G.J. McLaughlin, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
8. D.M. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
10. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
11. D.E. Smith, Nova Scotia Power Corporation, Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
12. W.H. Correll, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask. S4P 0S1
13. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont. K1A 0E5
14. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Hydro Electric Corp., Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2N8

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve:

The Bowater Power Co. Ltd.  
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.  
Ministry of Transport, Goose Bay  
Newfoundland & Labrador Hydro Electric Corporation  
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek  
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.  
Bowater's Newfoundland Ltd.

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:

Maritime Electric Co. Ltd.  
Town of Summerside (Power Commission)

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:

Nova Scotia Power Corporation

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.  
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.  
Nova Scotia Forest Industries Ltd.  
Scott Maritimes Pulp Ltd.  
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick:

Maine and New Brunswick Electric  
Power Commission  
New Brunswick Electric Power  
Commission

Consolidated-Bathurst Ltd.  
Fraser Companies Ltd.  
Atholville Mill  
Edmundston  
Leaving Pulp & Paper Ltd.  
Miramichi Timber Resources Ltd.,  
Newcastle  
N.B. International Paper Co.

Québec:

Commission de contrôle de l'énergie atomique  
Gulf Power Co.  
Hart-Jaune Power Co.  
Hydro-Québec  
MacLaren-Quebec Power Co.  
La Compagnie Hydroélect. Manicougan  
Ottawa Valley Power Co.  
Pembroke Electric Light Co. Ltd.  
Hydro-cité-Sherbrooke  
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.  
Celanese Canada Ltée., Drummondville  
Dominion Textile Co. Ltd.  
Domtar Newsprint Ltd., Donnacona  
E.B. Eddy Co., Hull Plant  
ERCO Industries Ltd.  
Iron Ore Company of Canada  
James MacLaren Co. Ltd.  
Noranda Mines Ltd.  
The Price Co. Ltd.  
Quebec North Shore Paper Co.  
Thurso Pulp & Paper Co.

Ontario:

Atomic Energy of Canada Ltd.  
Canadian Niagara Power Co. Ltd.  
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.  
Gananoque Electric Light & Water Supply  
Co. Ltd.  
Great Lakes Power Co. Ltd.  
Ontario Hydro  
Orillia Water, Light & Power Commission  
Ottawa Hydro  
Pembroke Hydro-Electric Commission  
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Forest Products Ltd.,  
Sturgeon Falls  
Abitibi Paper Co. Ltd.  
Iroquois Falls  
Smooth Rock Falls  
Algoma Steel Corp. Ltd.  
Allied Chemical Canada Ltd.,  
Amherstburg Plant  
American Can of Canada Ltd.  
Dow Chemical Co. Ltd.  
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant  
Eddy Forest Products Ltd.  
Ford Motor Co. of Canada Ltd.  
Great Lakes Paper Co. Ltd.  
Inco Ltd.  
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.  
Calm Lake, Fort Frances & Sturgeon Falls  
Kenora & Norman  
The Ontario Paper Co. Ltd.  
Polysar Ltd.  
Reed Ltd.  
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.  
The Steel Co. of Canada Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements Industriels

Manitoba:

Manitoba Hydro  
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.  
Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan:

Churchill River Power Co. Ltd.  
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.  
Kalium Chemicals Ltd.

Alberta:

Alberta Power Ltd.  
Calgary Power Ltd.  
City of Edmonton - Edmonton Power  
City of Medicine Hat

Celanese Canada Ltd.  
Great Canadian Oil Sands Ltd.  
Gulf Oil Canada Ltd., Rimbey Plant  
North Western Pulp & Power Ltd.  
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique:

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.  
Cowichan Sawmill Division  
Hammond Sawmill Division  
Victoria Sawmill Division  
Canadian Cellulose Company Ltd.,  
Interior Pulp Operations  
Prince Rupert Pulp Division  
Canadian Forest Products Ltd.  
Eburne Sawmills  
Port Mellon  
Cariboo Pulp and Paper Co.  
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.  
Cominco Ltd.  
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.  
Crown Zellerbach Canada Ltd.  
Coast Wood Products Division  
Evans Products Co. Ltd., Colden Division  
Granduc Operating Company  
Tide Lake B.C.  
Imperial Oil Ltd.  
Boundary Lake, B.C.  
MacMillan Bloedel Ltd.  
Alpulp Division  
Canadian White Pine Division  
Chemainus Division  
Powell River Division  
MacMillan Bloedel Industries Ltd.  
Harmac Pulp Division  
Ocean Falls Corporation  
Pacific Petroleum Ltd.  
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.  
Port Alice Cellulose Division  
Woodfibre Division  
Wesfrob Mines Ltd.  
Western Mines Ltd.

Yukon:

Northern Canada Power Commission  
(a) Mayo River  
(b) Whitehorse  
Yukon Electric Co. Ltd.  
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd.  
Clinton Creek

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:

Alberta Power Ltd.  
Northern Canada Power Commission  
(a) Frobisher Bay  
(b) Inuvik  
(c) Taltson River  
(d) Yellowknife

Cominco Ltd.

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 industries.
- 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.



1010700087

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 catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.