

CATALOGUE No.

57-204

ANNUAL - ANNUEL



# 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

1969 Actual - Données réelles pour 1969  
1970-1974 Forecast - Prévisions pour 1970-1974

DOMINION BUREAU OF STATISTICS

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

The contents of this document may be used freely but DHS should be credited when republishing all or any part of it.

Le présent document peut être reproduit en toute liberté pourvu qu'on indique qu'il émane du B.F.S.



**DOMINION BUREAU OF STATISTICS — BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE**

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**

1969 Actual — Données réelles pour 1969

1970-1974 Forecast — Prévisions pour 1970-1974

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

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

September - 1970 - Septembre

602-516

Price—Prix: 75 cents

The Queen's Printer  
Ottawa

L'Imprimeur de la Reine  
Ottawa

20 листопада 1903 року  
Українській газеті «Слово»  
заснованої відомим письменником  
Іваном Нечуя-Левицьким  
заснований Український літературний  
基金， який мав за мету зберегти  
українську писемність та мову  
і пропагувати їх у світі.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction .....</b>	5
<b>Chart</b>	
<b>A. Total Generating Capability within Canada ....</b>	<b>9</b>
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>B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..</b>	<b>10</b>
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
<b>C. Net Generating Capability within Provinces ...</b>	<b>11</b>
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
<b>D. Net Capability and Firm Demand within Provinces .....</b>	<b>13</b>
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.	
<b>E. Firm Energy Requirement within Canada .....</b>	<b>15</b>
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1959-1974.	
<b>Table</b>	
<b>1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements .....</b>	<b>16</b>
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
<b>2. Total Net Generating Capability within Provinces .....</b>	<b>42</b>
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
<b>3. Firm Power Peak Load within Provinces .....</b>	<b>43</b>
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
<b>4. Firm Energy Requirement within Provinces .....</b>	<b>44</b>
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
<b>5. Indicated Reserve .....</b>	<b>45</b>
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.	
<b>Glossary of Terms .....</b>	<b>49</b>
<b>Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1969-1970 .....</b>	<b>50</b>
<b>List of Respondents .....</b>	<b>51</b>

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction .....</b>	<b>5</b>
<b>Graphique</b>	
<b>A. Total des puissances maximales possible de production au Canada .....</b>	<b>9</b>
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
<b>B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada .....</b>	<b>10</b>
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
<b>C. Puissance maximale possible de production nette par province.....</b>	<b>11</b>
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
<b>D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....</b>	<b>13</b>
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
<b>E. Les besoins d'énergie garantie au Canada .....</b>	<b>15</b>
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1959 et 1974.	
<b>Tableau</b>	
<b>1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie .....</b>	<b>16</b>
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.	
<b>2. Puissance maximale possible de production nette - total par province .....</b>	<b>42</b>
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
<b>3. Appel maximal de puissance garantie par province ...</b>	<b>43</b>
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
<b>4. Besoins d'énergie garantie, par province .....</b>	<b>44</b>
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
<b>5. Puissance en réserve .....</b>	<b>45</b>
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.	
<b>Glossaire .....</b>	<b>49</b>
<b>Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1969-1970 .....</b>	<b>50</b>
<b>Liste des correspondants .....</b>	<b>51</b>

SYMBOLS

The following standard symbols are used in  
Dominion Bureau of Statistics publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

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

## INTRODUCTION

This report presents the results of the 16th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of the electric energy in Canada which generate or will generate 10 million kwh. 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 No. 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 No. 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 per cent of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 per cent 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 the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

### 1969 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

#### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1969 for firms which generate over 10 million kwh. per year increased 3,129,000 kw. or 9.09 per cent to 37,552,000 kw. Although the percentage increase is somewhat lower than the 1968 record of 9.73, the absolute net increase in generating capability is the largest in Canada's history. The forecast years 1969-74 indicate an anticipated growth of 16,370,000 kw. to 53,922,000 kw., a compound growth rate of 7.50 per cent as compared with the 1959-1969 growth rate of 6.39 per cent. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 11.93 per cent in the forecast period compared with an actual annual rate of 13.86 per cent in the previous ten-year period, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.32 per cent compared with 4.34 per cent in the previous ten years. Seventy-two per cent of the thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants; twenty-six per cent in nuclear-fuelled steam plants and two per cent in gas turbine plants.

The first nuclear capability occurred in 1967. The nuclear capability does not include the 20,000 kw. plant at Rolphton, Ontario, which is an experimental plant and therefore is not considered part of the capability. However, energy generated in this plant has been fed into the system and is included in Table I. It is expected that by 1974 the nuclear capability will reach 2,458,000 kw. or 4.56 per cent of the total Canadian generating capability.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 16<sup>e</sup> 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 10 millions de kWh 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 p. 100 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 p. 100 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 au Bureau fédéral de la statistique 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 PUISSE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1969

#### Revue des résultats de l'enquête

En 1969, la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 10 millions de kWh par an a augmenté de 3,129,000 kW, soit 9.09 p. 100, atteignant ainsi 37,522,000 kW. Bien que l'accroissement soit, en pourcentage, légèrement inférieur au taux record de 9.73 enregistré en 1968, il représente, en chiffres absolus, l'augmentation nette la plus importante jamais enregistrée au Canada. Les prévisions pour les années 1969-1974 permettent d'anticiper une croissance de 16,370,000 kW, devant se traduire par une puissance totale de 53,920,000 kW, ce qui représente un taux de croissance composé de 7.50 p. 100 contre 6.39 p. 100 au cours des années 1959-1969. La puissance thermique devrait s'accroître au rythme annuel de 11.93 p. 100 au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 13.86 p. 100 constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 5.32 p. 100, au lieu de 4.34 p. 100 au cours de la décennie précédente. Soixante-douze p. 100 de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, vingt-six p. 100 des centrales thermonucléaires, et deux p. 100 des centrales à turbines à gaz.

C'est en 1967 que l'on a, pour la première fois, parlé de puissance maximale possible de production d'énergie thermonucléaire. On ne tient pas compte dans cette dernière de la centrale expérimentale de 20,000 kW située à Rolphton, en Ontario dont l'activité n'est pas considérée comme pouvant contribuer à la puissance possible. Par contre, l'énergie produite par cette centrale a été dirigée sur le réseau et est comprise dans les données du tableau I. D'ici 1974, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 2,458,000 kW, soit 4.56 p. 100 de l'ensemble de la puissance maximale possible de production du Canada.

In the previous forecast it was estimated that the net generating capability in 1969 would be 38,314,000 kw. This estimate exceeded the actual net capability by 762,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario 6,377,000 kw.; Newfoundland 3,680,000 kw.; Quebec 1,716,000 kw. and British Columbia 1,633,000 kw. Of the increased generating capability in Ontario 3,927,000 kw. will be in fossil-fuelled plants (steam, internal combustion and gas turbine) while nuclear-fuelled plants will account for 2,000,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 3,373,000 kw. hydro and 307,000 kw. in fossil-fuelled plants. The Quebec forecast is for an increase of 1,486,000 kw. in hydro capability and 250,000 kw. in nuclear-fuelled thermal capacity, while British Columbia estimates are for increases of 1,444,000 kw. and 189,000 kw. in hydro and thermal capability respectively.

In the period from 1959 to 1969 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.01 per cent. This growth rate is expected to increase slightly to 7.10 per cent during the period 1969 to 1974. During the forecast period the indicated reserve is expected to increase from 5,352,000 kw. in 1969 to 8,540,000 kw. in 1974. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 16.6 per cent in 1969 and it is forecast that it will be 18.8 per cent in 1974.

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

Firm energy requirements increased 7.55 per cent from 174,017 million kWh. in 1968 to 187,158 million kWh. in 1969 compared with a compound growth rate of 7.12 per cent in the previous ten-year period and a forecast growth rate of 7.11 per cent for the period 1969-1974. The increase of 13,141 million kWh. was the result of an increase in net generation of 14,742 million kWh. and decreases of net imports of 1,838 million kWh. and 237 million kWh. of secondary energy delivered within Canada.

#### 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.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 38,314,000 kW en 1969. Cette estimation était de 762,000 kW supérieure à la puissance maximale possible effective.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1969-1974 devraient avoir lieu en Ontario (6,377,000 kW), à Terre-Neuve (3,680,000 kW), au Québec (1,716,000 kW) et en Colombie-Britannique (1,613,000 kW). De cet accroissement de puissance en Ontario, 3,927,000 kW proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,000,000 kW des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 3,373,000 kW à fournir par des installation hydroélectriques, et 307,000 kW par des centrales à combustible fossile. Les prévisions du Québec portent sur une augmentation de puissance de 1,486,000 kW des installation hydroélectriques, et de 250,000 kW des installations thermonucléaires, alors que les estimations de la Colombie-Britannique reposent sur les installations hydrauliques et thermiques dont la puissance s'accroîtrait de 1,444,000 kW et 189,000 kW respectivement.

Au cours de la période qui s'étend de 1959 à 1969, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.01 p. 100. Ce taux de croissance devrait augmenter légèrement et atteindre 7.10 p. 100 au cours des années 1969-1974. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter et passer de 5,352,000 kW à 8,540,000 kW entre 1969 et 1974. La puissance en réserve, exprimé en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 16.6 p. 100 en 1969: on prévoit qu'il sera de 18.8 p. 100 en 1974.

Il faut noter que l'appel maximal de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 7.55 p. 100, et sont passés de 174,017 à 187,158 millions de kWh entre 1968 et 1969, ce qui est à rapprocher d'un taux de croissance composé de 7.12 p. 100 pour la décennie précédente et à un taux de croissance de 7.11 p. 100 prévu pour les années 1969-1974. L'augmentation de 13,141 millions de kWh est égale à l'augmentation de 14,742 millions de kWh de la production nette, moins les diminutions de 1,838 millions de kWh et de 237 millions de kWh qui représentent, respectivement, les importations nettes et l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

#### 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 "Groupes moteurs et génératrices électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du 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.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 per cent 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 per cent of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of twenty-six major systems serving Canada, six had peak loads on December 22, fourteen on other dates between November 30 and December 31 and six 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 (item 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 Statistica" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1969-73.

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.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncidant de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 pour cent 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 coïncidant n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 pour cent de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non coïncidents. Des vingt-six principaux réseaux du Canada, six ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 22 décembre, quatorze à diverses dates entre le 30 novembre et le 31 décembre, et six 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 (qui 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 1969-1974.

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. Etant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

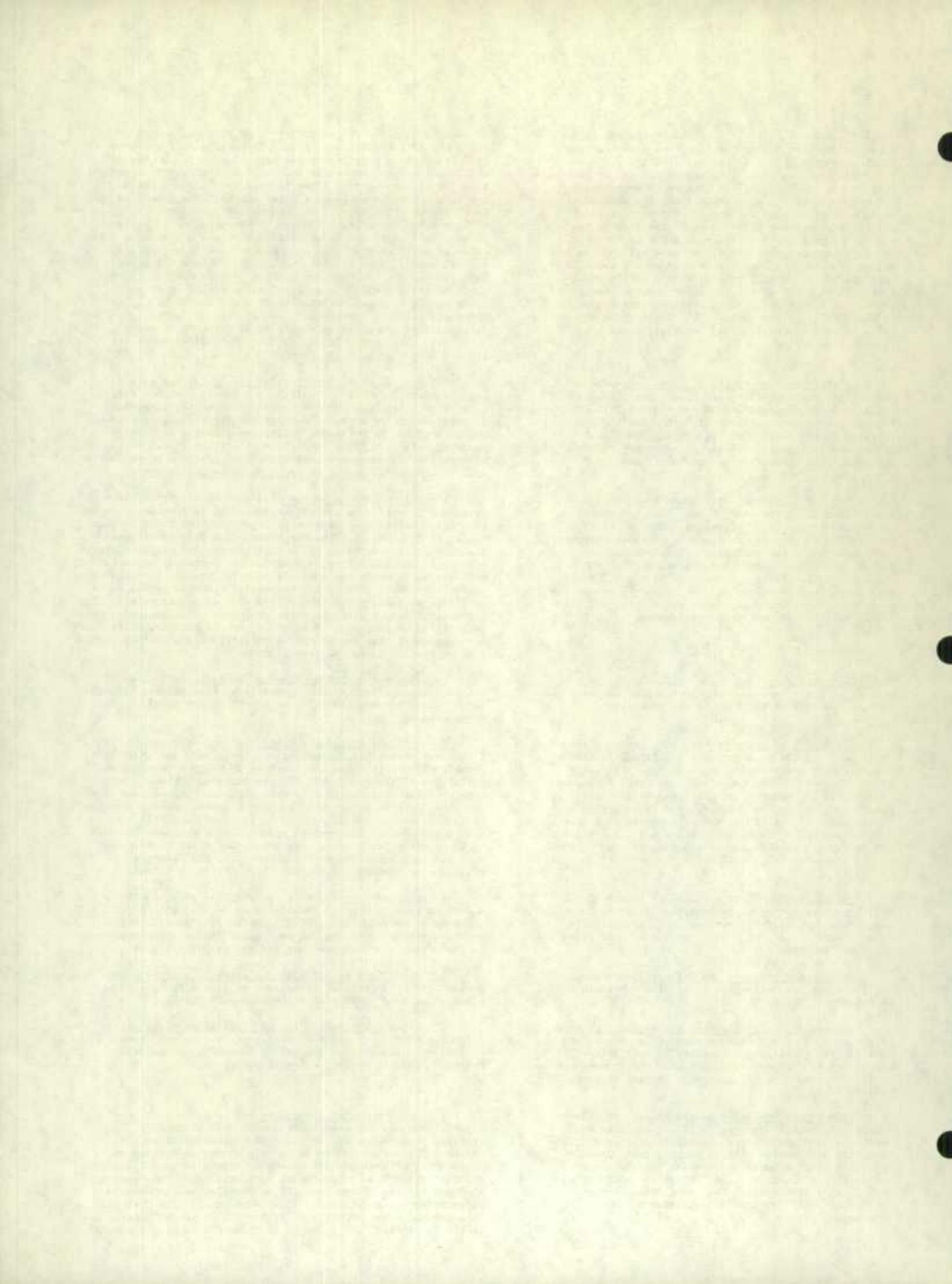


CHART-A

**TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA  
1959-1974**

GRAPHIQUE-A

**TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA  
1959-1974**

THOUSANDS OF KILOWATTS  
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS  
MILLIERS DE KILOWATTS

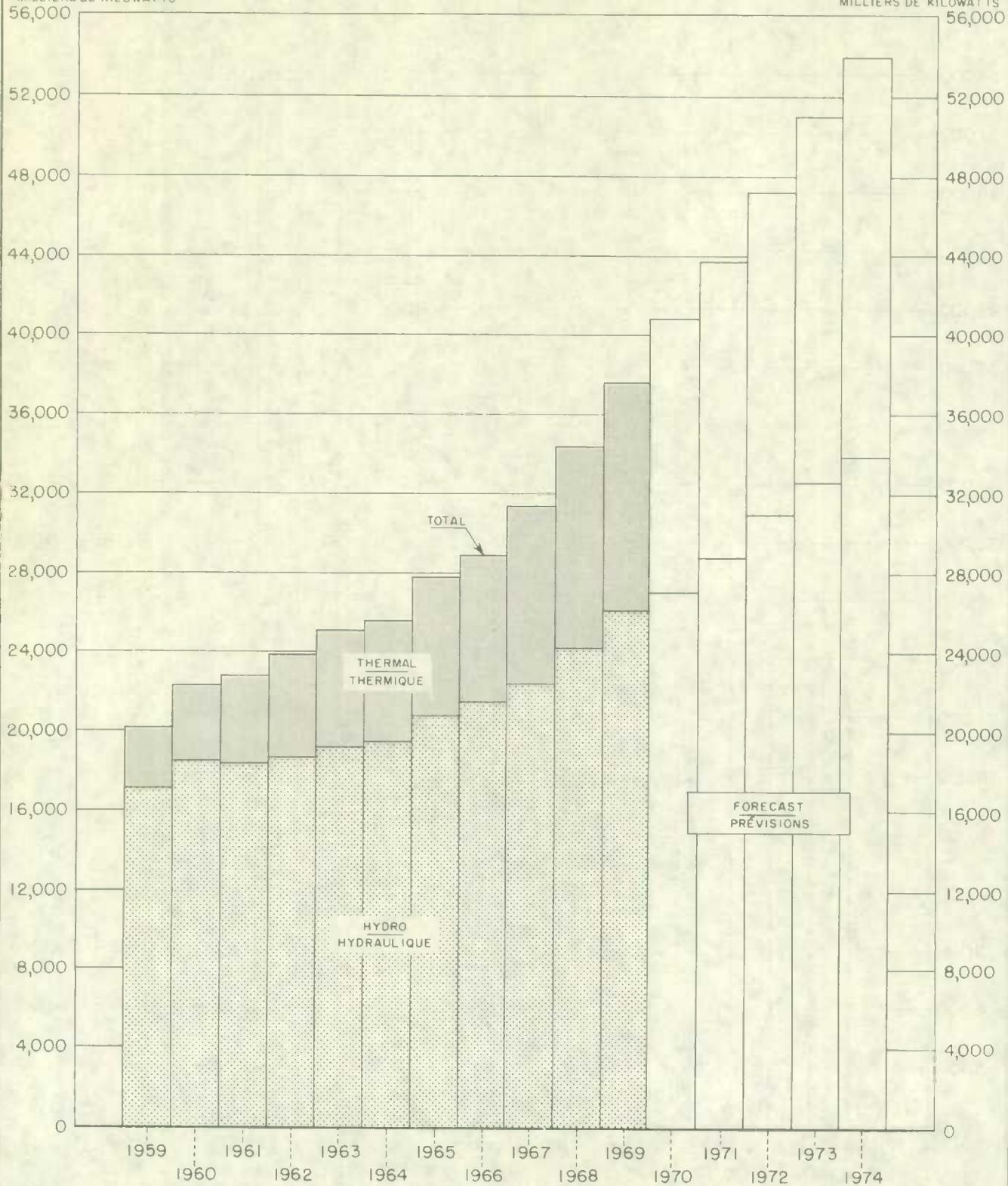


CHART - 8

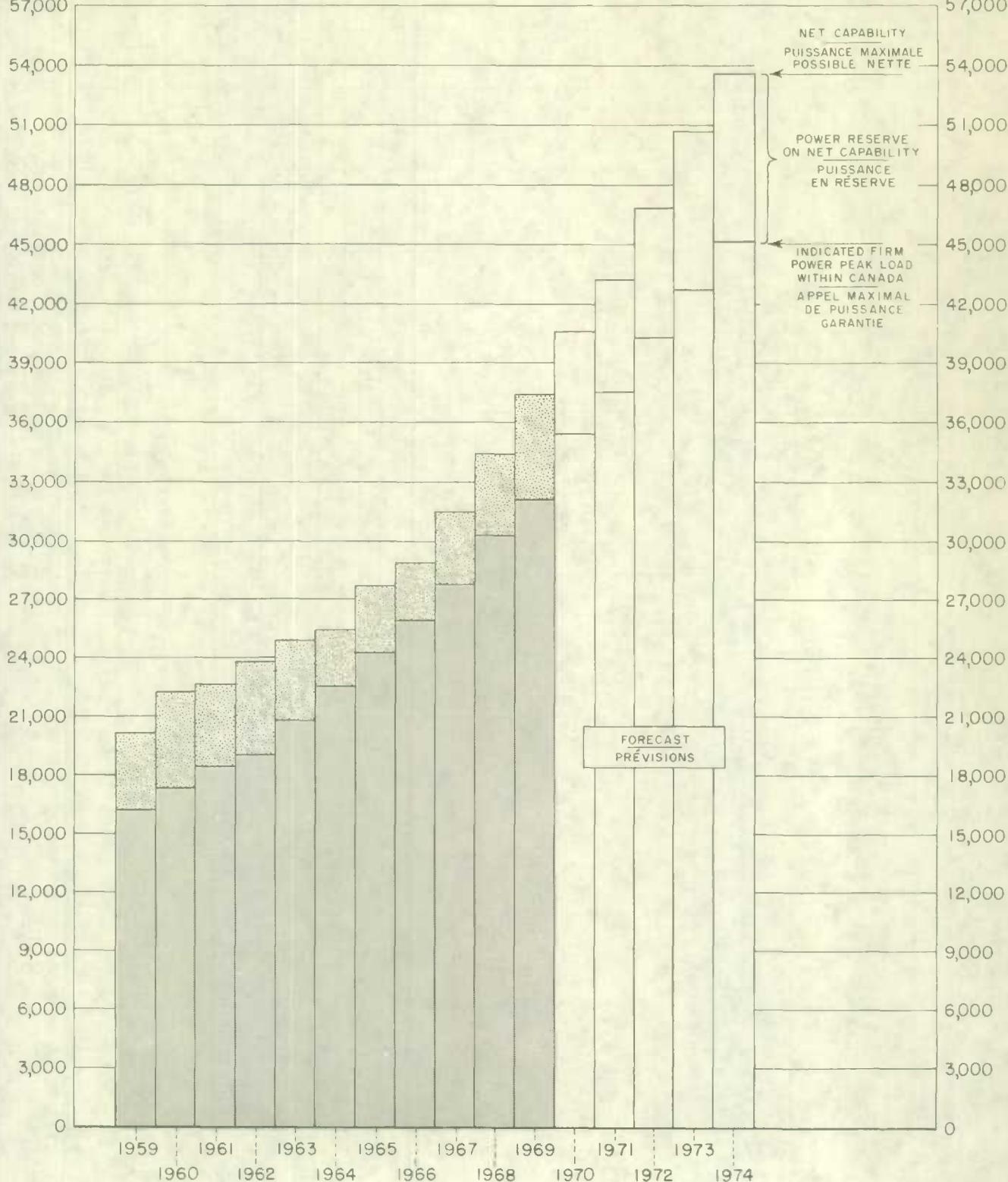
**NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA  
1959-1974**

GRAPHIQUE - B

**PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE AU CANADA  
1959-1974**

THOUSANDS OF KILOWATTS  
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS  
MILLIERS DE KILOWATTS



FORECAST  
PRÉVISIONS

CHART-C

NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE  
1959-1974

GRAPHIQUE-C

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE  
1959-1974

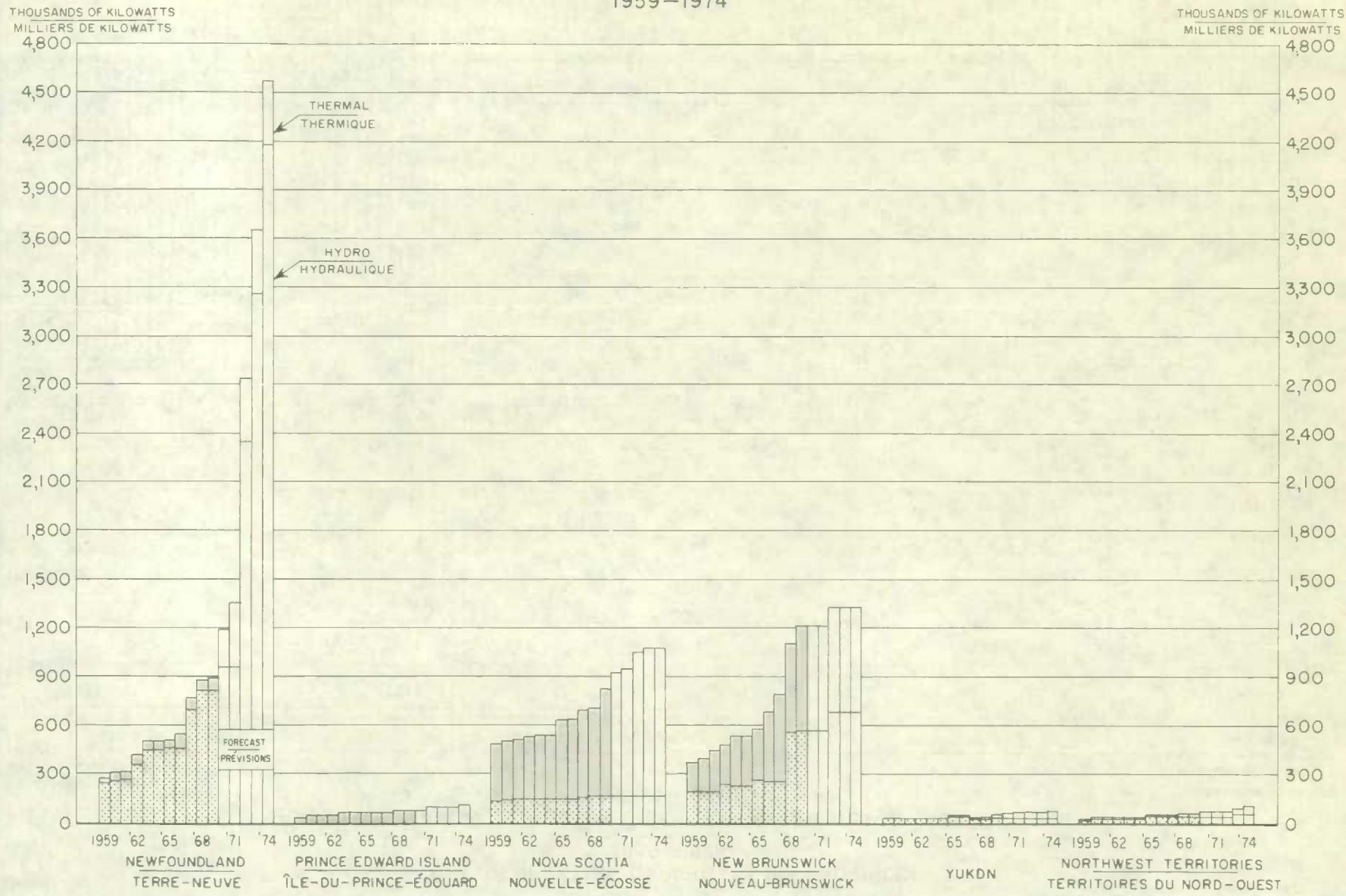


CHART-C

NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE  
1959-1974

GRAPHIQUE-C

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE  
1959-1974

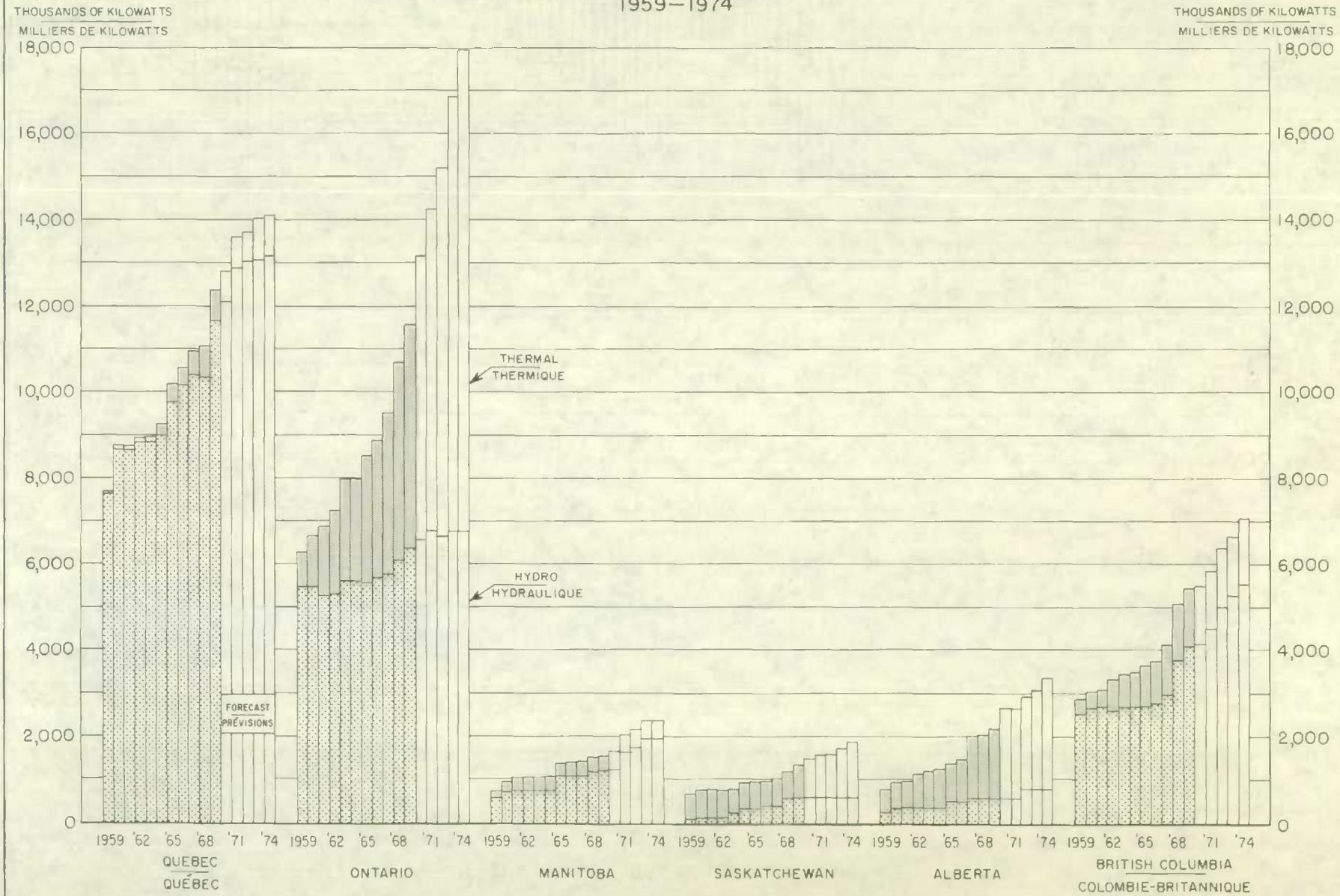


CHART-D

GRAPHIQUE-D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES  
1959-1974

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PIUSSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES  
1959-1974

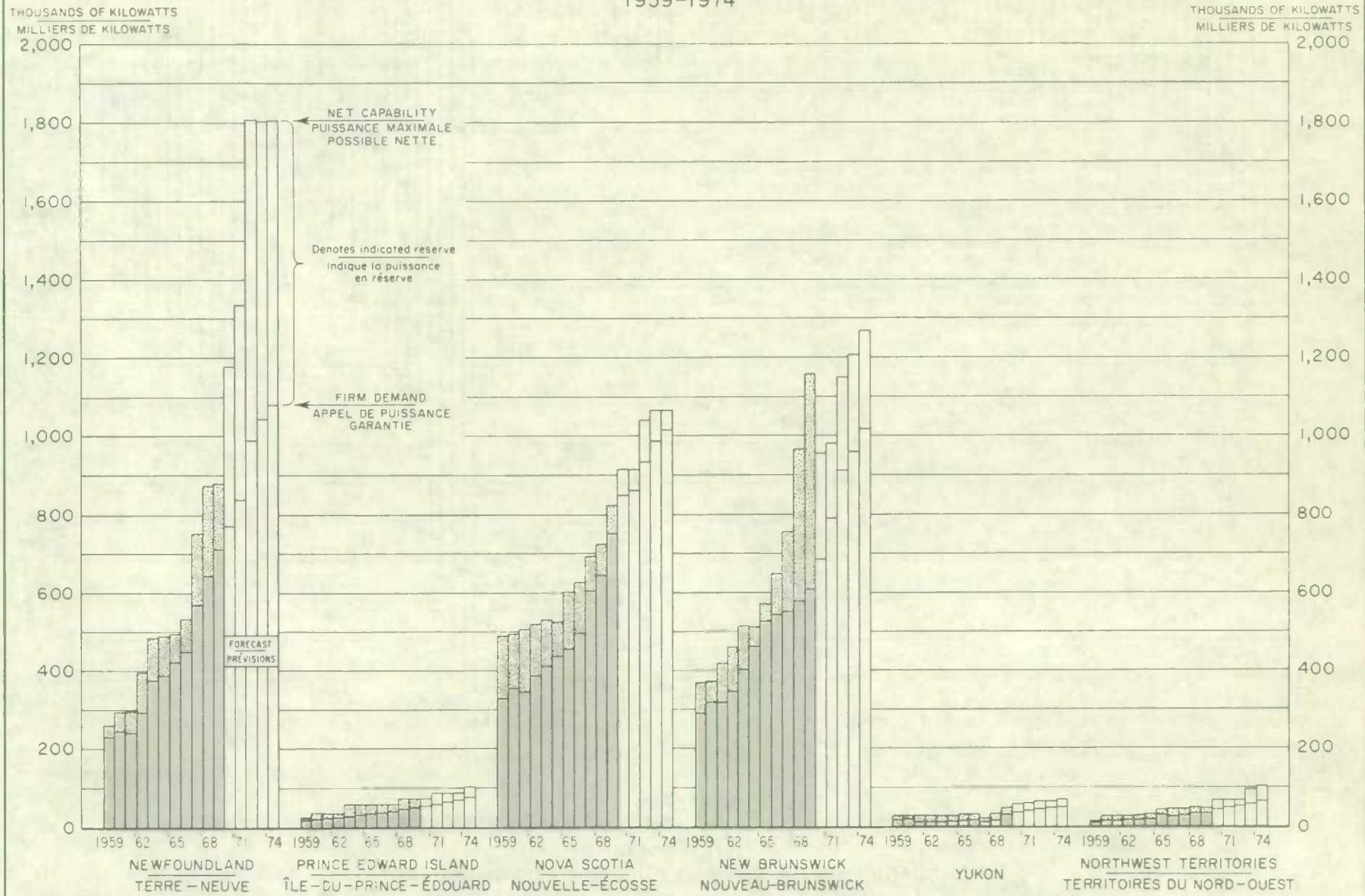


CHART-D

GRAPHIQUE-D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES  
1959-1974

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PIUSSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES  
1959-1974

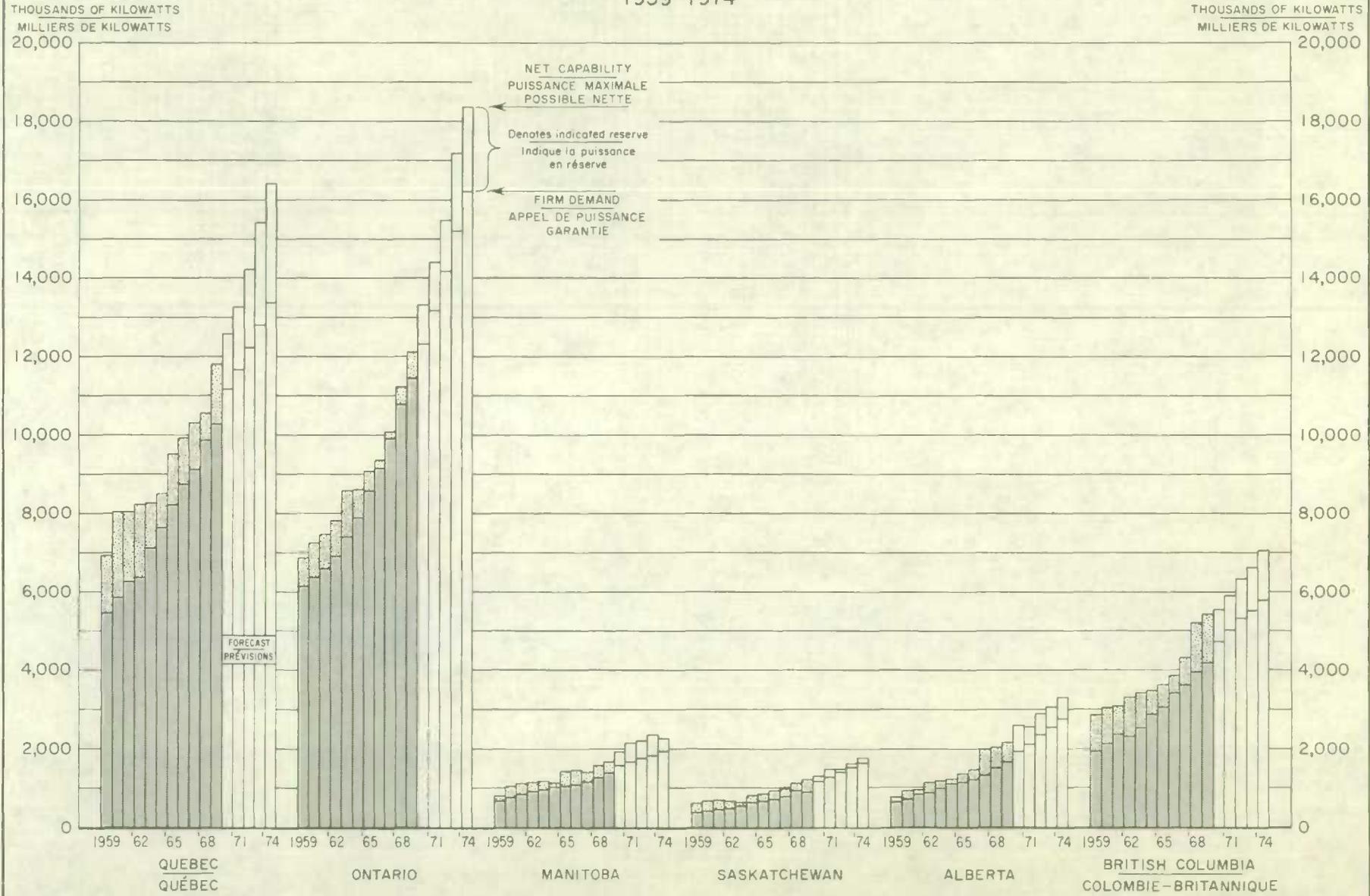


CHART-E

## FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA

1959-1974

LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA  
1959-1974

GRAPHIQUE-E

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS  
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURESBILLIONS OF KILOWATT-HOURS  
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

270

270

240

240

210

210

180

180

150

150

120

120

90

90

60

60

30

30

0

0

1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974

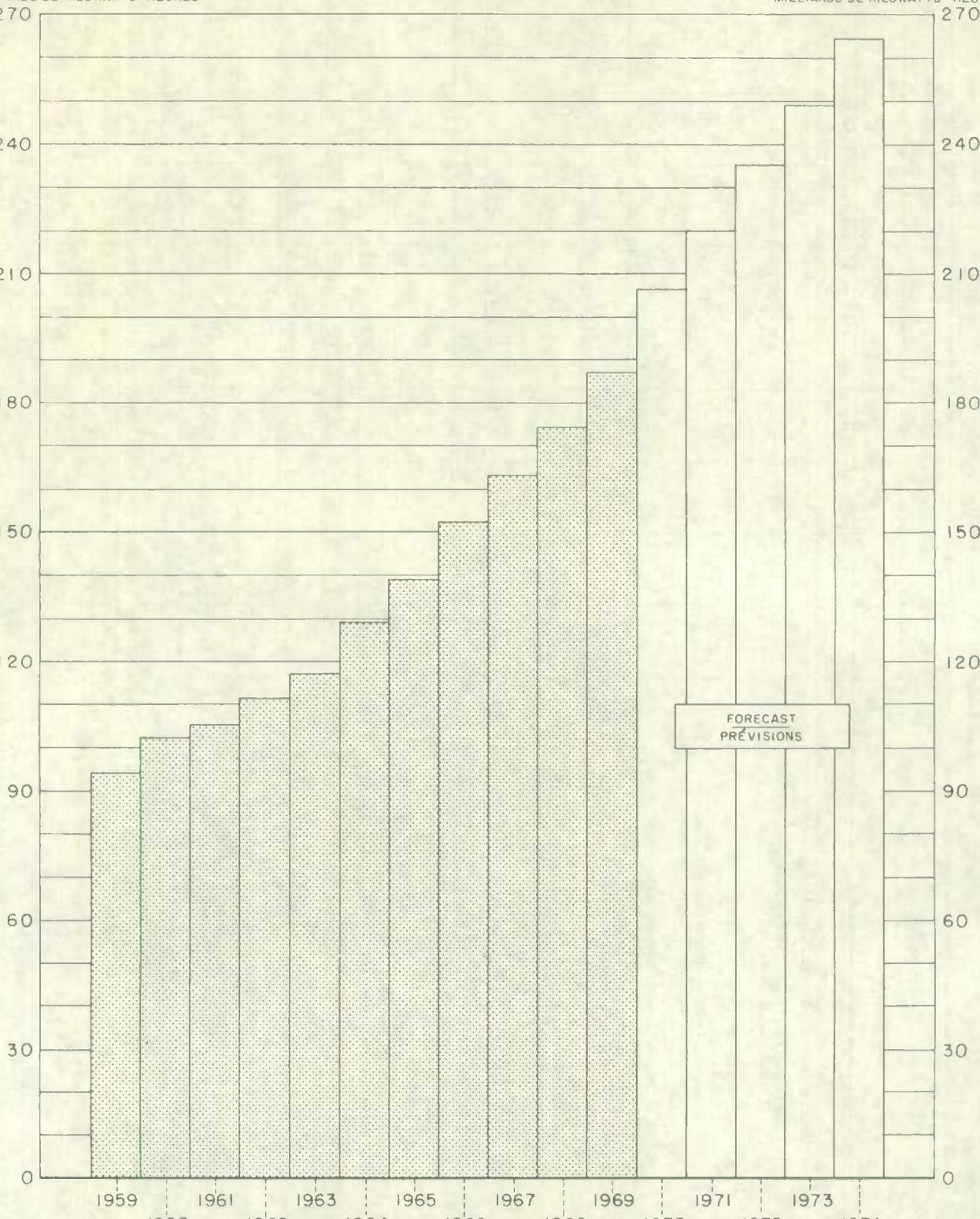
FORECAST  
PRÉVISIONS

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

Canada

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

	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts												
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric -- Hydraulique .....	17,086	20,779	21,459	22,393	24,161	26,134	27,012	28,809	30,970	32,586	33,859
2.	Steam -- Vapeur:		6,354	6,634	7,798	8,877	10,019	12,294	12,856	13,713	15,058	16,212
3.	Conventional -- Classique .....		-	-	167	200	208	208	708	1,208	1,958	2,458
4.	Nuclear -- Nucléaire .....		3,119	243	257	264	310	321	353	353	361	372
5.	Internal combustion -- Combustion interne .....		460	583	748	875	870	902	934	950	1,007	1,021
6.	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	20,205	27,836	28,933	31,370	34,423	37,552	40,769	43,660	47,202	50,969	53,922
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces -- Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
8.	United States -- États-Unis .....	-	-	100	180	110	3	93	3	3	3	3
9.	Total receipts -- Réceptions totales .....	-	-	100	180	110	3	93	3	3	3	3
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces -- Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
11.	United States -- États-Unis .....	152	89	87	95	105	111	305	414	357	333	292
12.	Total deliveries -- Livraisons totales .....	152	89	87	95	105	111	305	414	357	333	292
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	20,053	27,747	28,946	31,455	34,428	37,444	40,557	43,249	46,848	50,639	53,633
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	16,201	24,167	25,921	27,812	30,151	32,022	35,371	37,530	40,291	42,657	45,093
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie délestée .....	-	-	-	-	149	70	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	16,201	24,167	25,921	27,812	30,300	32,092	35,371	37,530	40,291	42,657	45,093
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	16,353	24,256	26,008	27,907	30,405	32,203	35,676	37,944	40,648	42,990	45,385
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16 ) .....	3,852	3,580	3,025	3,643	4,128	5,352	5,186	5,719	6,557	7,982	8,540

TABLE 1. Capability, Firm Power-Yield Total, and Energy Requirements - Continued

Canada

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	96,517	116,692	129,444	132,192	134,712	147,922	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20. Conventional -- Classique .....	(7,339)	(25,485)	26,521	31,143	38,446	40,367	...	...	...	...	...
21. Nuclear -- Nucléaire .....	(120)	(161)	143	859	493	...	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	(504)	632	671	650	613	...	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	(313)	376	615	684	698	...	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	103,856	143,114	157,134	164,764	175,351	190,093	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	4	133	1,363	1,417	2	62	121	2	2	2
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	3,573	2,922	2,779	2,713	3,329	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	515	3,577	3,055	4,149	4,130	3,331	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
29. United States -- États-Unis .....	1,253	633	613	634	740	836	820	1,800	1,549	1,534	1,422
30. (b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
31. United States -- États-Unis .....	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	4,584	3,570	4,310	3,868	3,655	4,694	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	99,787	143,121	155,879	165,038	175,826	188,730	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	5,684	4,072	4,226	2,409	1,809	1,572	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	94,103	139,049	151,653	162,629	174,017	187,158	206,079	219,594	234,801	249,451	263,865
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	95,356	139,682	152,266	163,263	174,757	187,994	206,899	221,394	236,350	250,985	265,287

Newfoundland  
- -  
Terre-Neuve

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements  
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

	Capability and peak load	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance													
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts													
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>													
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro-electric -- Hydraulique .....	243	446	454	690	808	810	960	960	2,340	3,260	4,183	
	Steam -- Vapeur:												
2.	Conventional -- Classique .....	(0)	45	52	47	30	30	180	330	330	330	330	
3.	Nuclear -- Nucléaire .....	(0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion -- Combustion interne .....	(0)	24	11	13	13	20	23	23	23	23	23	
5.	Gas turbine -- Turbine à gaz .....	(0)	-	25	15	29	29	29	36	36	36	36	
6.	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	267	502	544	765	887	892	1,192	1,349	2,729	3,649	4,572	
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:													
7.	Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Total receipts -- Réceptions totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:													
10.	Other provinces -- Autres provinces .....	7	7	10	12	12	12	12	12	923	1,848	2,770	
11.	United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Total deliveries -- Livraisons totales .....	7	7	10	12	12	12	12	12	923	1,848	2,770	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	260	495	534	753	875	880	1,180	1,337	1,806	1,801	1,802	
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>													
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	231	422	450	571	644	711	772	840	990	1,045	1,082	
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	231	422	450	571	644	711	772	840	990	1,045	1,082	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	238	429	460	583	656	723	784	852	1,913	2,893	3,852	
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>													
18.	Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16 ) .....	29	73	84	182	231	169	408	497	816	756	720	

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

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	1,320	2,485	2,555	2,888	3,685	3,975	...	...	...	...	...
20. Steam -- Vapeur: Conventional -- Classique .....		217	286	153	62	117	...	...	...	...	...
21. Nuclear -- Nucléaire .....	54	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....		24	24	28	26	21	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		-	6	74	1	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	1,374	2,726	2,871	3,143	3,774	4,113	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States -- États-Unis: (a) Firm -- Énergie garantie .....	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
28. (a) Firm -- Énergie garantie: Other provinces -- Autres provinces .....	33	56	57	58	56	58	60	60	5,813	13,972	22,150
29.       United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary -- Énergie non-garantie: Other provinces -- Autres provinces .....	18	28	24	26	26	23	...	...	...	...	...
31.       United States -- États-Unis .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	51	84	81	84	82	81	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	1,323	2,642	2,790	3,059	3,692	4,032	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	108	2	-	50	126	160	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	1,215	2,640	2,790	3,009	3,566	3,872	4,972	5,454	5,811	6,584	6,735
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	1,248	2,696	2,847	3,067	3,622	3,930	5,032	5,514	11,624	20,556	28,885

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

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

	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance											
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	)	51	51	51	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	14	28
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16 ) .....	6	23	21	18	28	24	19	29	23	18	25

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

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	-	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.    Conventional -- Classique .....	D	131	150	175	192	211	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....	D	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	D	5	5	7	7	7	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	D	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	71	136	155	182	199	218	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
(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. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	71	136	155	182	199	218	210	229	251	276	311
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	-	-	15	21	24	27	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	71	136	140	161	175	191	210	229	251	276	311
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	71	136	140	161	175	191	210	229	251	276	311

Nova Scotia

Nouvelle-Écosse

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

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

Capability and peak load	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance											
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette;											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	126	141	141	151	161	160	160	160	160	160	160
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	( )	482	482	540	540	660	753	753	853	853	853
3. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	367	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	-	-	-	-	-	-	25	25	50	50
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	493	626	626	694	704	823	916	941	1,041	1,066	1,066
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	3	25	-	-	-	-	-	25	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	3	25	-	-	-	-	-	25	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	490	601	626	694	724	823	916	916	1,041	1,066	1,066
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	330	457	496	604	645	753	850	862	935	987	1,015
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	330	457	496	604	645	753	850	862	935	987	1,015
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	333	482	496	604	645	753	850	887	935	987	1,015
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	160	144	130	90	79	70	66	54	106	79	51

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

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
Net generation by -- Production nette:											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	674	449	439	664	693	634	...	...	...	...	...
20. Steam -- Vapeur:											
Conventional -- Classique .....	(2,158		2,408	2,267	2,345	2,476	...	...	...	...	...
21. Nuclear -- Nucléaire .....	(-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	966	(-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	(-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	1,640	2,607	2,847	2,931	3,038	3,110	...	...	...	...	...
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	-	59	96	230	358	-	-	-	-	-
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	..	44	59	96	230	358	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	14	34	125	-	-	-	-	197	-	-	-
29. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	-	144	123	170	116	88	...	...	...	...	...
31. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	14	178	248	170	166	88	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	1,626	2,473	2,658	2,857	3,152	3,380	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	-	7	10	27	30	26	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	1,626	2,466	2,648	2,830	3,122	3,354	4,137	4,435	4,316	4,926	5,128
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	1,640	2,500	2,773	2,830	3,122	3,354	4,137	4,632	4,716	4,926	5,128

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

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

Capability and peak load	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	185	260	251	253	564	570	570	570	680	680	680
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....		310	421	533	533	636	636	636	636	636	636
3. Nuclear -- Nucléaire .....		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....		188	7	7	7	4	4	4	4	4	4
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	373	577	679	793	1,104	1,210	1,210	1,210	1,320	1,320	1,320
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	7	33	8	8	8	8	8	131	151	185	208
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	7	33	8	8	8	8	8	131	151	185	208
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	9	37	38	45	55	58	262	361	320	298	258
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	9	37	38	45	145	58	262	361	320	298	258
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	371	573	649	756	967	1,160	956	980	1,151	1,207	1,270
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	291	528	544	551	579	608	685	791	913	961	1,018
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	291	528	544	551	579	608	685	791	913	961	1,018
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	300	565	582	596	724	666	947	1,152	1,233	1,259	1,276
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	80	45	105	205	388	552	271	189	238	246	252

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	975	1,104	1,182	1,306	1,696	2,527	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.    Conventional -- Classique .....		1,844	2,023	2,316	2,480	2,155	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....		-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	692	-	5	6	4	5	5	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	1,667	2,953	3,211	3,626	4,181	4,687	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	211	307	216	148	129	35	393	925	2,199	2,537
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	1	10	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	17	1	7	.24	23	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	32	229	318	223	172	152	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	58	29	122	-	-	-	-	-
29.    United States -- États-Unis .....	51	179	203	216	306	397	481	1,289	1,274	1,272	1,174
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30.    Other provinces -- Autres provinces .....	-	45	59	38	232	319	...	...	...	...	...
31.    United States -- États-Unis .....	109	57	109	118	82	87	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	160	281	371	430	649	925	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	1,539	2,901	3,158	3,419	3,704	3,914	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	2	159	116	125	132	118	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	1,537	2,742	3,042	3,294	3,572	3,796	4,365	5,066	5,899	6,061	6,396
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	1,588	2,921	3,245	3,568	3,907	4,315	4,846	6,355	7,173	7,333	7,570

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

Québec

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	7,612	9,768	10,141	10,374	10,316	11,656	12,103	12,904	13,013	13,053	13,142
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	( )	361	374	528	696	670	670	669	668	681	681
3. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	-	-	-	-	-	-	-	-	250	250
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	13	15	19	23	23	24	25	26	27	28
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	36	36	36	36	36	36	-	-	-	-
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	7,681	10,178	10,566	10,957	11,071	12,385	12,833	13,598	13,707	14,011	14,101
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	9	7	10	12	82	15	12	12	923	1,848	2,770
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	3	3	3	3	3	3
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	9	7	10	12	82	18	15	15	926	1,851	2,773
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	696	635	633	633	590	590	257	350	395	429	452
11. United States -- États-Unis .....	57	6	2	2	2	3	3	3	3	3	3
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	753	641	635	635	592	593	260	353	398	432	455
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	6,937	9,544	9,941	10,334	10,561	11,810	12,588	13,260	14,235	15,430	16,419
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	5,466	8,228	8,761	9,142	9,880	10,288	11,173	11,659	12,224	12,805	13,377
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	5,466	8,228	8,761	9,142	9,880	10,288	11,173	11,659	12,224	12,805	13,377
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	6,219	8,869	9,396	9,777	10,472	10,881	11,433	12,012	12,622	13,237	13,832
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	1,471	1,316	1,180	1,192	681	1,522	1,415	1,601	2,011	2,625	3,042

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

Québec

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<i>Net generation by -- Production nette:</i>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	44,418	55,952	61,900	62,348	61,575	65,125	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.    Conventional -- Classique .....		897	470	1,413	3,430	3,734	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	209	13	17	24	30	35	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		1	-	-	1	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	44,627	56,863	62,387	63,785	65,036	68,894	...	...	...	...	...
<i>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</i>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	189	169	218	306	287	60	60	5,813	13,972	22,150
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	83	190	170	219	307	288	...	...	...	...	...
<i>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</i>											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	4,211	4,317	3,855	3,853	3,862	3,695	3,412	2,891	6,506	9,110	9,448
United States -- États-Unis .....	492	14	14	15	16	14	11	11	11	11	11
29. (b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	1,415	602	2,453	1,440	987	1,048	...	...	...	...	...
United States -- États-Unis .....	54	33	12	10	21	15	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	6,172	4,966	6,334	5,318	4,886	4,772	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	38,538	52,087	56,223	58,686	60,457	64,410	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	4,503	2,860	2,858	1,836	1,217	978	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	34,035	49,227	53,365	56,850	59,240	63,432	68,351	72,014	75,425	79,676	83,507
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	38,738	53,558	57,234	60,718	63,118	67,141	71,774	74,916	81,942	88,797	92,966

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

Ontario

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	5,467	5,548	5,687	5,772	6,085	6,329	6,544	6,779	6,624	6,779	6,779
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	( )	2,885	2,947	3,280	4,044	4,690	6,028	6,345	6,958	7,990	8,569
3. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	-	-	167	200	208	208	708	1,208	1,708	2,208
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	7	7	8	6	8	8	8	9	9	11
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	74	149	288	352	350	350	372	388	395	395
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	6,275	8,514	8,790	9,515	10,687	11,585	13,138	14,212	15,187	16,881	17,962
<u>Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:</u>											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	692	627	625	625	582	582	249	244	294	344	444
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	692	627	625	625	582	582	249	244	294	344	444
<u>Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:</u>											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	2	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	86	46	47	48	48	49	39	48	32	30	29
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	88	46	47	48	48	52	39	48	32	30	29
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	6,879	9,095	9,368	10,092	11,221	12,115	13,348	14,408	15,449	17,195	18,377
<u>Peak loads -- Appels maximals</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	6,154	8,596	9,157	9,930	10,648	11,380	12,326	13,168	14,194	15,212	16,228
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	149	70	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	6,154	8,596	9,157	9,930	10,797	11,450	12,326	13,168	14,194	15,212	16,228
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	6,242	8,642	9,204	9,978	10,845	11,502	12,365	13,216	14,226	15,242	16,257
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	725	499	211	162	424	665	1,022	1,240	1,255	1,983	2,149

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

Ontario

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
Net generation by -- Production nette:											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	32,301	32,924	36,971	37,644	38,336	40,089	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.    Conventional -- Classique .....		(11,661)	11,262	14,152	17,004	19,949	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....		(120)	161	143	859	493	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....		(21)	23	18	29	28	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		(4)	13	23	87	134	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	33,247	44,730	48,430	51,980	56,315	60,693	...	...	...	...	...
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	4,893	6,263	5,481	4,892	4,714	3,377	2,695	5,844	7,524	8,137
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	2,897	2,339	2,516	2,610	2,240	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	6,094	7,790	8,602	7,997	7,502	6,954	...	...	...	...	...
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:											
28.    (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	5	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States -- États-Unis .....	710	438	393	400	414	420	322	383	256	242	227
29.    (b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	83	258	99	161	293	158	...	...	...	...	...
United States -- États-Unis .....	3,154	2,656	2,853	2,505	2,113	2,450	...	...	...	...	...
30. 32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	3,952	3,372	3,345	3,067	2,820	3,038	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	35,389	49,148	53,687	56,910	60,997	64,609	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	485	639	592	112	92	133	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	34,904	48,509	53,095	56,798	60,905	64,476	71,086	75,693	81,657	87,615	93,881
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	35,619	48,967	53,488	57,198	61,319	64,896	71,408	76,076	81,913	87,857	94,108

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

Manitoba

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	566	1,061	1,061	1,061	1,171	1,205	1,215	1,625	1,730	1,940	1,940
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	( )	291	291	291	291	291	389	389	389	389	389
3. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	168	9	11	12	20	23	23	23	23	23
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	-	-	9	24	24	24	24	24	24	24
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	734	1,361	1,363	1,373	1,506	1,543	1,651	2,061	2,166	2,376	2,376
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	72	83	84	87	88	140	191	91	91	91	91
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	72	83	84	87	88	140	281	91	91	91	91
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	-	1	1	41	1	2	2	2	52	102	202
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	-	1	1	41	1	2	2	2	52	102	202
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	806	1,443	1,446	1,419	1,593	1,681	1,930	2,150	2,205	2,365	2,265
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	690	1,022	1,083	1,160	1,265	1,401	1,588	1,667	1,760	1,849	1,948
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	690	1,022	1,083	1,160	1,265	1,401	1,588	1,667	1,760	1,849	1,948
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	690	1,023	1,084	1,201	1,266	1,403	1,590	1,669	1,812	1,951	2,150
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	116	421	363	259	328	280	342	483	445	516	317

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

Manitoba

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	3,582	5,256	6,037	6,476	6,464	7,279	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20. Conventional -- Classique .....	( )	199	75	26	271	37	...	...	...	...	...
21. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	15	22	27	29	41	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	3,633	5,470	6,134	6,529	6,764	7,357	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	777	627	642	762	718	945	1,125	670	670	670
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	-	-	-	-	-	60	120	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	652	777	627	642	762	718	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
(a) Firm -- Énergie garantie:											
28. Other provinces -- Autres provinces .....	-	5	17	48	48	12	12	12	275	625	1,238
29. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	110	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30. Other provinces -- Autres provinces .....	3	111	303	407	210	68	...	...	...	...	...
31. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	3	116	320	455	258	80	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	4,282	6,131	6,441	6,716	7,268	7,995	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	393	143	226	153	102	62	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	3,889	5,988	6,215	6,563	7,166	7,933	8,760	9,320	9,738	10,181	10,650
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	3,889	5,993	6,232	6,611	7,214	7,945	8,772	9,442	10,013	10,806	11,888

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

Saskatchewan

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	88	309	392	392	574	581	582	582	582	582	582
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	( )	535	531	531	501	642	782	878	878	1,018	1,158
3. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	35	33	33	33	34	32	32	32	32	32
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	41	40	55	88	88	88	88	88	88	88
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	671	920	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,580	1,580	1,720	1,860
<u>Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:</u>											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	1	1	1	41	1	2	2	2	2	2	2
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	1	1	1	41	1	2	2	2	2	2	2
<u>Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:</u>											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	72	83	84	87	88	140	191	91	91	91	91
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	72	83	84	87	88	140	191	91	91	91	91
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	600	838	913	965	1,109	1,207	1,295	1,491	1,491	1,631	1,771
<u>Peak loads -- Appels maximals</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	377	653	709	783	922	905	1,168	1,275	1,409	1,534	1,649
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	377	653	709	783	922	905	1,168	1,275	1,409	1,534	1,649
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	449	736	793	870	1,010	1,045	1,359	1,366	1,500	1,625	1,740
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	223	185	204	182	187	302	127	216	82	97	122

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

Saskatchewan

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	586	1,698	1,686	1,736	1,753	3,123	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.    Conventional -- Classique .....		1,855	2,048	2,374	2,782	2,151	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....		-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....		91	106	126	161	141	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		69	80	104	158	84	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	2,084	3,713	3,920	4,340	4,854	5,499	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	109	306	221	183	68	12	12	12	12	12
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	8	109	306	221	183	68	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
(a) Firm -- Énergie garantie:											
28.        Other provinces -- Autres provinces .....	517	599	614	600	645	672	945	1,125	670	670	670
29.        United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30.        Other provinces -- Autres provinces .....	78	4	2	15	17	11	...	...	...	...	...
31.        United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	595	603	616	615	662	683	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	1,497	3,219	3,610	3,946	4,375	4,884	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	-	14	14	9	2	7	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	1,497	3,205	3,596	3,937	4,373	4,877	5,504	5,992	6,452	6,952	7,392
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	2,014	3,804	4,210	4,537	5,018	5,549	6,449	7,117	7,122	7,622	8,062

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

Alberta

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

	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	238	490	490	680	681	681	681	681	789	789	789
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....		750	820	1,156	1,155	1,307	1,763	1,763	1,908	2,068	2,353
3. Nuclear -- Nucléaire .....		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....		24	26	24	36	33	29	24	22	14	14
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		131	155	155	155	155	185	185	185	185	185
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	768	1,395	1,491	2,015	2,027	2,176	2,658	2,653	2,904	3,056	3,341
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	1	19	19	15	13	20	57	70	-	2	3
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	1	19	19	15	13	20	57	70	-	2	3
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	770	1,376	1,472	2,000	2,014	2,156	2,601	2,583	2,904	3,054	3,338
<u>Peak loads -- Appels maximals</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	649	1,121	1,219	1,340	1,516	1,686	1,943	2,112	2,384	2,547	2,784
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	649	1,121	1,219	1,340	1,516	1,686	1,943	2,112	2,384	2,547	2,784
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	650	1,140	1,238	1,355	1,529	1,706	2,000	2,182	2,384	2,549	2,787
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	121	255	253	660	498	470	658	471	520	507	554

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

Alberta

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	842	1,411	1,425	1,436	1,063	1,376	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20. Conventional -- Classique .....	)	( 3,794	4,310	4,784	6,083	6,830	...	...	...	...	...
21. Nuclear -- Nucléaire .....	)	( -	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	)	( 57	80	97	88	92	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	)	( 230	252	382	427	485	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	3,070	5,492	6,067	6,699	7,661	8,783	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	11	19	29	24	18	2	2	2	2	2
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	34	11	19	29	24	18	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
(a) Firm -- Énergie garantie:											
28. Other provinces -- Autres provinces .....	5	-	18	15	22	49	217	321	290	14	15
29. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30. Other provinces -- Autres provinces .....	2	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
31. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	7	-	18	15	22	49	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	3,097	5,503	6,068	6,713	7,663	8,752	...	...	...	...	...
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) ....	3,097	5,499	6,068	6,713	7,663	8,752	10,104	11,120	12,625	13,568	14,825
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	3,102	5,499	6,086	6,728	7,685	8,801	10,321	11,441	12,915	13,582	14,840

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements  
TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	2,524	2,692	2,779	2,968	3,748	4,080	4,135	4,486	4,990	5,263	5,524
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	( )	643	664	840	1,019	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,175
3. Nuclear -- Nucléaire .....	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	( )	115	121	124	127	128	137	140	142	142	142
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	( )	177	177	189	189	188	188	188	188	213	213
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	2,877	3,627	3,741	4,121	5,083	5,421	5,485	5,839	6,345	6,643	7,054
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	-	19	19	15	13	20	57	70	-	-	-
8. United States -- États-Unis .....	-	-	100	180	110	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	-	19	119	195	123	20	57	70	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	1	1	2	2	2	2
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	3	-	-	-	-	1	1	2	2	2	2
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	2,874	3,646	3,860	4,316	5,206	5,440	5,541	5,907	6,343	6,641	7,052
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	1,963	3,058	3,421	3,647	3,951	4,170	4,726	5,003	5,316	5,539	5,799
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	1,963	3,058	3,421	3,647	3,951	4,170	4,726	5,003	5,316	5,539	5,799
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	1,966	3,058	3,421	3,647	3,951	4,171	4,727	5,005	5,318	5,541	5,801
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	911	588	439	669	1,255	1,270	815	904	1,027	1,102	1,253

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

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	11,673	15,196	16,978	17,420	19,144	23,447	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.    Conventional -- Classique .....		(2,727)	3,486	3,480	3,794	2,704	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....	603	(-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....		(255)	331	315	241	179	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		(5)	20	30	9	- 6	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	12,276	18,183	20,815	21,245	23,188	26,324	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	..	-	18	15	22	49	217	321	290	-	-
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	..	2	122	1,362	1,416	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	..	659	582	256	79	1,066	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	30	661	722	1,633	1,517	1,116	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	6	11	19	29	1	2	2	2	2	2	2
United States -- États-Unis .....	-	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
29. (b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
Other provinces -- Autres provinces .....	28	-	-	-	23	16	...	...	...	...	...
United States -- États-Unis .....	14	191	723	600	699	1,296	...	...	...	...	...
30. 32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	48	204	745	632	727	1,319	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	12,258	18,640	20,792	22,246	23,978	26,121	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	167	196	337	18	20	20	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	12,091	18,444	20,455	22,228	23,958	26,101	28,127	29,774	31,692	33,053	34,447
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	12,097	18,457	20,477	22,260	23,963	26,108	28,135	29,783	31,702	33,064	34,459

Yukon

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements  
 TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	27	29	28	17	18	27	27	27	27	27	27
Steam -- Vapeur:											
2. Conventional -- Classique .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear -- Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....	-	3	4	4	15	22	32	33	39	39	43
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	27	32	32	21	33	49	59	60	66	66	70
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	32	32	21	33	49	59	60	66	66	70
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	9	16	15	7	16	17	20	17	20	17	19

Yukon

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

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

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
<b>Net generation by -- Production nette:</b>											
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	68	103	103	102	106	122	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:											
20.     Conventional -- Classique .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
21.     Nuclear -- Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....	-	6	7	7	9	34	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	68	109	110	109	115	156	...	...	...	...	...
<b>Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:</b>											
25. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Energie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
<b>Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:</b>											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
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. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 + 32) -- Total de l'énergie disponible - (24 + 27 - 32) .....	68	109	110	109	115	156	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	22	27	27	26	23	15	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	46	82	83	83	92	141	187	194	201	208	215
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	46	82	83	83	92	141	187	194	201	208	215

## Northwest Territories

## Territoires du Nord-Ouest

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

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

Capability and peak load Puissance maximal possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique .....	10	35	35	35	35	35	35	35	35	53	53
Steam -- Vapeur:		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2. Conventional -- Classique .....		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear -- Nucléaire .....		4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne .....		9	10	10	13	13	31	31	31	37	42
5. Gas turbine -- Turbine à gaz .....		1	1	1	2	-	2	2	2	2	2
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	14	46	47	47	51	49	69	69	69	93	98
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3
8. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	14	46	47	47	51	49	69	69	69	95	101
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée ....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16) .....	1	15	20	17	13	11	23	18	14	36	36

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures												
Net generation by -- Production nette:												
19. Hydro-electric -- Hydraulique .....	78	114	168	172	197	225	...	...	...	...	...	...
Steam -- Vapeur:												
20.    Conventional -- Classique .....		2	3	3	3	3	...	...	...	...	...	...
21.    Nuclear -- Nucléaire .....		-	-	-	-	-	...	...	...	...	...	...
22. Internal combustion -- Combustion interne .....		21	12	11	18	25	30	...	...	...	...	...
23. Gas turbine -- Turbine à gaz .....			4	5	2	1	1	...	...	...	...	...
24. Total net generation -- Total de la production nette .....	99	132	187	195	226	259	...	...	...	...	...	...
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces -- Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14	15	
26. United States -- États-Unis:												
(a) Firm -- Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary -- Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...	
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie .....			-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
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. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32) .....	99	132	187	195	226	259	...	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province .....	4	21	31	32	41	26	...	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) ....	95	111	156	163	185	233	276	303	334	351	378	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	95	111	156	163	185	233	276	303	334	351	378	

TABLE 2. Total Net Generating Capability within Provinces(1)

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

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974
thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) -- Terre-Neuve (et Labrador) .....	267	502	544	765	887	892	1,192	1,349	2,729	3,649	4,572	12.82	15.46	38.66
Prince Edward Island -- île du Prince- Édouard .....	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102	11.46	6.28	6.63
Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse .....	493	626	626	694	704	823	916	941	1,041	1,066	1,066	5.26	7.08	5.31
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick ....	373	577	679	793	1,104	1,210	1,210	1,210	1,320	1,320	1,320	12.49	20.34	1.76
Quebec -- Québec .....	7,681	10,178	10,565	10,957	11,071	12,385	12,833	13,598	13,707	14,011	14,101	4.89	5.03	2.63
Ontario .....	6,275	8,514	8,790	9,515	10,687	11,585	13,138	14,212	15,187	16,881	17,962	6.32	8.00	9.17
Manitoba .....	734	1,361	1,363	1,373	1,506	1,543	1,651	2,051	2,166	2,376	2,376	7.71	3.19	9.02
Saskatchewan .....	671	920	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,580	1,580	1,720	1,860	7.20	9.96	7.00
Alberta .....	768	1,395	1,491	2,015	2,027	2,176	2,658	2,653	2,904	3,056	3,341	10.98	11.76	8.95
British Columbia -- Colombie- Britannique .....	2,877	3,627	3,741	4,121	5,083	5,421	5,485	5,839	6,345	6,643	7,054	6.54	10.57	5.41
Yukon .....	27	32	32	21	33	49	59	60	66	65	70	6.14	11.24	7.39
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest .....	14	46	47	47	51	49	69	69	69	93	98	13.35	1.59	14.87
Canada .....	20,205	27,836	28,933	31,370	34,423	37,552	40,769	43,660	47,202	50,969	53,922	6.39	7.77	7.50

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

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

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie, par province (1)

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974
thousands of Kilowatts -- milliers de Kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) Terre-Neuve (et Labrador) .....	231	422	450	571	644	711	772	840	990	1,045	1,082	11.90	13.93	8.76
Prince Edward Island -- Île-du- Prince-Édouard .....	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77	10.16	9.33	9.02
Nova Scotia -- Nouvelle - Écosse .....	330	457	496	604	645	753	850	862	935	987	1,015	8.60	13.30	6.15
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick ....	291	528	544	551	579	608	685	791	913	961	1,018	7.65	3.59	10.63
Quebec -- Québec .....	5,466	8,228	8,761	9,142	9,880	10,288	11,173	11,659	12,224	12,805	13,377	6.53	5.75	5.39
Ontario .....	6,154	8,596	9,157	9,930	10,648	11,380	12,326	13,168	14,194	15,212	16,228	6.34	7.27	7.36
Manitoba .....	690	1,022	1,083	1,160	1,265	1,401	1,588	1,667	1,760	1,849	1,948	7.34	8.20	6.81
Saskatchewan .....	377	653	709	783	922	905	1,168	1,275	1,409	1,534	1,649	9.15	8.50	11.75
Alberta .....	649	1,121	1,219	1,340	1,516	1,686	1,943	2,112	2,384	2,547	2,784	10.02	10.74	10.55
British Columbia -- Colombie- Britannique .....	1,963	3,058	3,421	3,647	3,951	4,170	4,726	5,003	5,316	5,539	5,799	7.83	8.04	5.82
Yukon .....	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51	5.92	18.32	9.77
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest .....	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65	11.32	5.22	11.33
Canada .....	16,201	24,167	25,921	27,812	30,151	32,022	35,371	37,530	40,291	42,637	43,093	7.29	7.29	7.09

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

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces (1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie, par province (1)

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast -- Prévisions					Percentage change (compounded) - - Pourcentage de variation (composé)		
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures														
Newfoundland (including Labrador) -- Terre-Neuve (et Labrador) .....	1,215	2,640	2,790	3,009	3,566	3,872	4,972	5,454	5,811	6,584	6,735	12.29	10.05	11.71
Prince Edward Island -- île-du-Prince- Édouard .....	71	136	140	161	175	191	210	229	251	276	311	10.40	8.86	10.24
Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse .....	1,626	2,466	2,648	2,830	3,122	3,354	4,137	4,435	4,716	4,926	5,128	7.51	7.99	8.86
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick ....	1,537	2,742	3,042	3,294	3,572	3,796	4,365	5,066	5,899	6,061	6,396	9.46	8.47	11.00
Québec .....	34,035	49,227	53,365	56,850	59,240	63,432	68,351	72,014	75,425	79,676	83,507	6.42	6.54	5.65
Ontario .....	34,904	48,509	53,095	56,798	60,905	64,476	71,086	75,693	81,657	87,615	93,881	6.33	7.37	7.80
Manitoba .....	3,889	5,988	6,215	6,563	7,166	7,933	8,760	9,320	9,738	10,181	10,650	7.39	7.28	6.07
Saskatchewan .....	1,497	3,205	3,596	3,937	4,373	4,877	5,504	5,992	6,452	6,952	7,392	12.54	11.07	8.67
Alberta .....	3,097	5,499	6,068	6,713	7,663	8,752	10,104	11,120	12,625	13,568	14,825	10.95	12.32	11.12
British Columbia -- Colombie- Britannique .....	12,091	18,444	20,455	22,228	23,958	26,101	28,127	29,774	31,692	33,053	34,447	8.00	9.07	5.71
Yukon .....	46	82	83	83	92	141	187	194	201	208	215	11.85	14.51	8.80
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest .....	95	111	156	163	185	233	276	303	334	351	378	9.39	20.37	10.16
Canada .....	94,103	139,049	151,653	162,629	174,017	187,158	206,079	219,594	234,801	249,451	263,865	7.12	7.71	7.11

(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	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
												1959	1965	1966
							1970	1971	1972	1973	1974	1969	1969	1969
thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador) -- Terre-Neuve (et Labrador)</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	267	502	544	765	887	892	1,192	1,349	2,729	3,649	4,572	12.82	15.46	38.66
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	238	429	460	583	656	723	784	852	1,913	2,893	3,852	11.75	13.94	40.55
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	29	73	84	182	231	169	408	497	816	756	720	...	...	...
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 .....	12.2	17.0	18.3	31.2	35.2	23.4	52.0	58.3	42.7	26.1	18.7	...	...	...
<u>Prince Edward Island -- Île-du-Prince-Édouard</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102	11.46	6.28	6.64
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77	10.16	9.33	9.02
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	6	23	21	18	28	24	19	29	23	18	25	...	...	...
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	31.6	65.7	56.8	45.0	60.9	48.0	34.5	49.2	35.4	25.7	32.5	...	...	...
<u>Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	493	626	626	694	724	823	916	941	1,041	1,066	1,066	5.26	7.08	5.31
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	333	482	496	604	645	753	850	887	935	987	1,015	8.50	11.80	6.15
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	160	144	130	90	79	70	66	54	106	79	51	...	...	...
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 .....	48.0	29.9	26.2	14.9	12.2	9.3	7.8	6.1	11.3	8.0	5.0	...	...	...

(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(l) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(l) - suite

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974
thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts														
<u>New Brunswick -- Nouveau-Brunswick</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	380	610	687	801	1,112	1,218	1,218	1,341	1,471	1,505	1,528	12.35	18.87	4.64
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	300	565	582	596	724	666	947	1,152	1,233	1,259	1,276	8.30	4.20	13.89
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	80	45	105	205	388	552	271	189	238	246	252	...	...	...
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 .....	26.7	8.0	18.0	34.9	53.6	82.9	28.6	16.4	19.3	19.5	19.7	...	...	...
<u>Québec</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	7,690	10,185	10,576	10,969	11,153	12,403	12,848	13,613	14,633	15,862	16,874	4.90	5.05	6.35
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie .....	6,219	8,869	9,396	9,777	10,472	10,881	11,433	12,012	12,622	13,237	13,832	5.74	5.25	4.92
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	1,471	1,316	1,180	1,192	681	1,522	1,415	1,601	2,011	2,625	3,042	...	...	...
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 .....	23.7	14.8	12.6	12.2	6.5	14.0	12.4	13.3	15.9	20.0	22.0	...	...	...
<u>Ontario</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	6,967	9,141	9,415	10,140	11,269	12,167	13,387	14,456	15,481	17,225	18,406	5.73	7.41	8.63
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie .....	6,242	8,642	9,204	9,978	10,845	11,502	12,365	13,216	14,226	15,242	16,257	6.30	7.41	7.17
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	725	499	211	162	424	665	1,022	1,240	1,255	1,983	2,149	...	...	...
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 .....	11.6	5.8	2.3	1.6	3.9	5.8	8.3	9.4	8.8	13.0	13.2	...	...	...

(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	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
												1959	1965	1969
							1970	1971	1972	1973	1974	1969	1969	1974
thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts														
<u>Manitoba</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	806	1,444	1,447	1,460	1,594	1,683	1,932	2,152	2,257	2,467	2,467	7.64	3.90	7.95
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	690	1,023	1,084	1,201	1,266	1,403	1,590	1,669	1,812	1,951	2,150	7.35	8.22	8.91
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	116	421	363	259	328	280	342	483	445	516	317	...	...	...
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 .....	16.8	41.2	33.5	21.6	25.9	20.0	21.5	28.9	24.6	26.4	14.7	...	...	...
<u>Saskatchewan</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	672	921	997	1,052	1,197	1,347	1,486	1,582	1,582	1,722	1,862	7.20	9.97	6.69
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	449	736	793	870	1,010	1,045	1,359	1,366	1,500	1,625	1,740	8.81	9.16	10.72
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	223	185	204	182	187	302	127	216	82	97	122	...	...	...
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 .....	49.7	25.1	25.7	20.9	18.5	28.9	9.3	15.8	5.5	6.0	7.0	...	...	...
<u>Alberta</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	771	1,395	1,491	2,015	2,027	2,176	2,658	2,653	2,904	3,056	3,341	10.93	11.76	8.95
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	650	1,140	1,238	1,355	1,529	1,706	2,000	2,182	2,384	2,549	2,787	10.13	10.60	10.31
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	121	255	253	660	498	470	658	471	520	507	554	...	...	...
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 .....	18.6	22.4	20.4	48.7	32.6	27.5	32.9	21.6	21.8	19.9	19.9	...	...	...

(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	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded)		
												Pourcentage de variation (composé)		
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974
thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts														
<u>British Columbia -- Colombie-Britannique</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	2,877	3,646	3,860	4,316	5,206	5,441	5,542	5,909	6,345	6,643	7,054	6.58	11.53	5.33
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	1,966	3,058	3,421	3,647	3,951	4,171	4,727	5,005	5,318	5,541	5,801	7.81	8.07	6.82
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	911	588	439	669	1,255	1,270	815	904	1,027	1,102	1,253	...	...	...
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 .....	46.3	19.2	12.8	18.3	31.8	30.4	17.2	18.1	19.3	19.9	21.6	...	...	...
<u>Yukon</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	27	32	32	21	33	49	59	60	66	66	70	6.14	11.24	7.39
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51	5.92	100.00	9.77
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	9	16	15	7	16	17	20	17	20	17	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 .....	50.0	100.0	88.2	50.0	94.1	53.1	51.3	39.5	43.5	34.7	37.3	...	...	...
<u>Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	14	46	47	47	51	49	69	69	69	95	101	13.35	1.59	15.56
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65	11.32	5.22	11.33
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	1	15	20	17	13	11	23	18	14	36	36	...	...	...
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 .....	7.7	48.4	74.1	56.7	34.2	28.9	50.0	35.3	25.5	61.0	55.4	...	...	...
<u>Canada</u>														
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute .....	20,205	27,836	29,033	31,550	34,533	37,555	40,862	43,663	47,205	50,972	53,925	6.40	7.78	7.50
2. Firm power peak load on Canada -- Appel maximal de puissance garantie de la province .....	16,353	24,256	26,008	27,907	30,405	32,203	35,676	37,944	40,648	42,990	45,385	7.01	7.34	7.10
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2) .....	3,852	3,580	3,025	3,643	4,128	5,352	5,186	5,719	6,557	7,982	8,540	...	...	...
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 .....	23.5	14.8	11.6	13.1	13.6	16.6	14.5	15.1	16.1	18.6	18.8	...	...	...

(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 (puissces 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).

## GLOSSARY OF TERMS

### Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in an 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.

## GLOSSAIRE

### 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

1969-1970

Chairman -- Président - A.C. Abbott, Montréal Engineering Co.,  
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.  
Vice-Chairman -- Vice-Président - N.F. MacFarlane, Saguenay Power Co.,  
P.O. Box 6090, Montréal, Qué.

Policy Subcommittee -- Sous comité de la réglementation

Chairman -- Président

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal 216, Qué.
3. W.D. Fallis, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
4. J.M. Hambley, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
6. J.C. Lessard, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué.
7. K.W. McCraill, N.S. Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
8. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
9. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee -- Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman -- Président

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Vice-Chairman -- Vice-Président

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. M.I. Cavanagh, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
6. J.P. Comeau, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
8. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
9. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
10. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
11. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. F.G. Ursel, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
14. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont.

Construction Index Subcommittee -- Sous comité de l'index de la construction

Chairman -- Président

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. J. Bisaillyon, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. F. Grosvenor, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. E.H. Martin, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
6. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Financial Statistics Subcommittee -- Sous comité des statistiques de la finance

Chairman -- Président

1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Dominion Bureau of Statistics, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
6. F.W. Emerson, Dominion Bureau of Statistics, Co-ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
7. R. Girard, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
8. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
9. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
10. G. Leclerc, Dominion Bureau of Statistics, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
11. D. Lusick, Dominion Bureau of Statistics, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
12. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
13. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities -- Services

Industries -- Établissements industriels

Newfoundland -- Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.  
 Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.  
 Department of Transport, Goose Bay  
 Newfoundland & Labrador Power Commission  
 Newfoundland Light & Power Co. Ltd.  
 Twin Falls Power Corp.

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

Prince Edward Island -- Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.  
 Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.  
 Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.  
 Imperial Oil Enterprises Ltd.  
 Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.  
 Nova Scotia Pulp Co.  
 Scott Maritimes Pulp Ltd.  
 Sydney Steel Corp.

New Brunswick -- Nouveau-Brunswick

City of Campbellton  
 City of Edmundston Power Plant Department  
 Maine & N.B. Electric Power Commission  
 New Brunswick Electric Power Commission

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

Québec

Gulf Power Co.  
 Hart-Jaune Power Co.  
 La Cité de Jonquière  
 MacLaren Quebec Power Co.  
 The Manicouagan Power Co.  
 Ottawa Valley Power Co.  
 Pembroke Electric Light Co. Ltd.  
 Commission Hydroélectrique de Québec  
 Saguenay Power Co.  
 City of Sherbrooke  
 Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.  
 Aluminum Co. of Canada Ltd.  
 Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant  
 Ayers Limited  
 Canada and Dominion Sugar Co. Ltd.  
 Canadian International Paper Co.  
 Gatineau Mills  
 Trois-Rivières  
 Chemcell Limited, Drummondville  
 Consolidated-Bathurst Ltd., Port Alfred Plant  
 Dominion Textile Co. Ltd.  
 Domtar Ltd., Donnacona  
 Domtar Pulp & Kraft Paper Co. Ltd., Windsor  
 E.B. Eddy Co., Hull Plant  
 Electric Reduction Co. of Canada Ltd.  
 Gaspe Copper Mines Ltd.  
 Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.  
 Iron Ore Company  
 James MacLaren Company Ltd.  
 Noranda Mines Ltd.  
 The Price Co. Ltd.  
 Quebec North Shore Paper Co.  
 Thuroso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continued

LISTE DES CORRESPONDANTS - suite

Utilities -- Services

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.  
Bracebridge Water, Light and Power Commission  
Campbellford Public Utilities Commission  
Canadian Niagara Power Co. Ltd.  
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.  
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.  
Great Lakes Power Co. Ltd.  
Huronian Company Limited  
Ontario Hydro-Electric Commission  
Orillia Water, Light & Power Commission  
Ottawa Hydro-Electric Commission  
Pembroke Hydro-Electric Commission  
Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.  
Renfrew Hydro-Electric Commission  
St. Lawrence Power Co.

Industrials -- Établissements industriels

Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls  
Abitibi Power & Paper Co. Ltd.  
Iroquois Falls  
Smooth Rock Falls  
Algoma Steel Corp. Ltd.  
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant  
American Can of Canada Ltd.  
Canada Starch Co. Ltd., Cardinal  
Canadian General Electric Co. Ltd.  
Continental Can Company of Canada Ltd.  
Dow Chemical Co. Ltd.  
Dryden Paper Co. Ltd.  
Eddy Forest Products Ltd.  
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.  
Ford Motor Co. of Canada Ltd.  
Great Lakes Paper Co. Ltd.  
Hiram Walker & Sons Ltd.  
International Nickel Co. Ltd.  
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.  
Fort Frances  
Kenora  
The Ontario Paper Co. Ltd.  
The Polymer Corp. Ltd.  
St. Lawrence Seaway Authority  
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.  
The Steel Co. of Canada Ltd.  
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro  
Northern Manitoba System  
Southern Manitoba System  
Northern Manitoba Power Co. Ltd.  
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.  
Sherritt Gordon Mines - Lynn Lake

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.  
Northern Power Co. Ltd.  
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.  
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.  
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Calgary Power Ltd.  
Canadian Utilities Limited  
City of Edmonton  
City of Lethbridge  
Corporation of the City of Medicine Hat  
Northland Utilities Ltd.

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant  
Chemcell Limited  
Cloverbar Plant  
Duvernay Plant  
Great Canadian Oil Sands  
Gulf Oil Canada Limited, Rimbev Plant  
North Western Pulp & Power Ltd.  
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia -- Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.  
Anaconda Company (Canada) Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities -- Services

Industrials -- Établissements industriels

British Columbia - Concluded -- Colombie-Britannique - fin

City of Nelson  
Corp. of the City of Revelstoke  
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.  
Cowichan Sawmill Division  
Hammond Sawmill Division  
Victoria Sawmill Division  
Canadian Forest Products Ltd.  
Eburne Sawmills  
Port Mellon  
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.  
Columbia Cellulose Company Ltd.  
Celgar Ltd. Division  
Prince Rupert Pulp Division  
Cominco Ltd.  
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.  
Crown Zellerbach Canada Ltd.  
Elk Falls Co. Ltd.  
Kicking Horse Forest Products Ltd.  
MacMillan Bloedel Ltd.  
Alberni Pulp & Paper Division  
Chemainus Division  
Powell River Division  
MacMillan Bloedel Industries Ltd.  
Canadian White Pine Division  
Harmac Pulp Division  
Pacific Petroleum Ltd.  
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.  
Port Alice Division  
Woodfibre Division  
Tahsis Co. Ltd.  
Weldwood of Canada, Flavelle Cedar Div.  
Western Mines Ltd.  
Wesfrob Mines Ltd.

Yukon

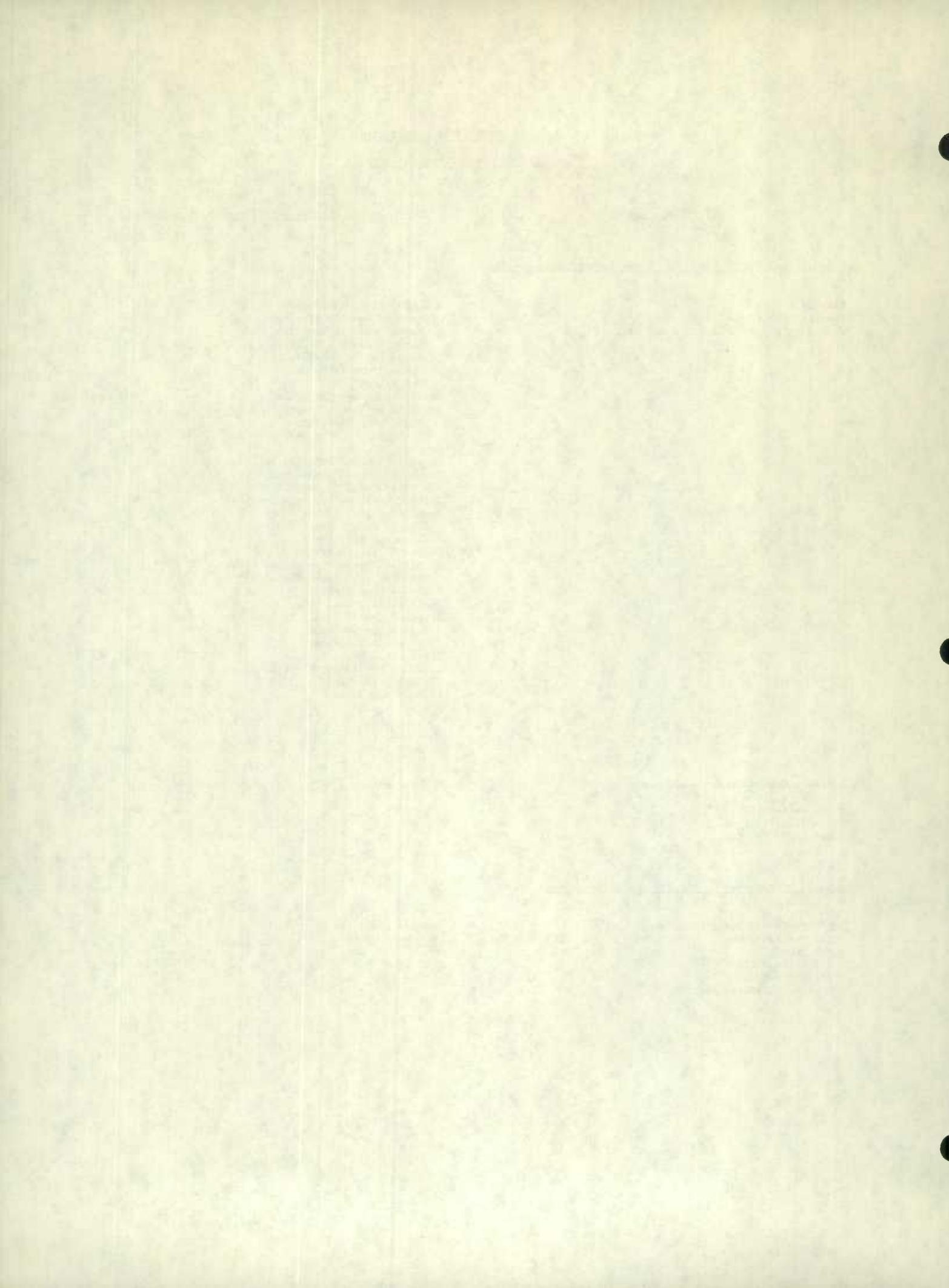
Northern Canada Power Commission  
(a) Mayo River  
(b) Whitehorse  
Yukon Electrical Co. Ltd.  
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest

Northern Canada Power Commission  
(a) Fortbisher Bay  
(b) Inuvik  
(c) Taltson River  
(d) Yellowknife  
Northland Utilities Limited

Cominco Ltd.



Reports Published by the  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue  
number

Title

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations.  
Meter registrations by province, company and type of meter.
- 57-202 Electric Power Statistics Vol. II - Annual Statistics.  
Summary and detailed analyses of generation and use of electric energy in Canada, power plant equipment, customers, employees, salaries and wages, financial statistics and historical tabulation of supply and disposal of electric energy.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.  
Examples of electricity bills for domestic, commercial and small power service in cities and representative municipalities.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.  
Current and projected data of capability and load of major producers of electric energy in Canada.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.  
Production by utilities and industrial establishments, imports and exports, power made available for use in Canada, secondary energy used, sales to ultimate customers by rate category, cumulative monthly totals for year to date, by province.

Occasional

- 57-503 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.  
A list of generating plants in Canada by ownership, showing the location, year of installation, name-plate rating and other details of each unit.

In addition to the selected publications listed above, the Dominion Bureau of Statistics 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 the Dominion Bureau of Statistics, Ottawa 3.

(Voir français sur la couverture extérieure)

Publications de la  
Division des industries manufacturières et primaires  
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Numéro de  
catalogue

Titre

Publications annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.  
Nombre de compteurs enregistrés par province, par société et par type de compteur.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II - Statistique annuelle.  
Analyses sommaires et détaillées de la production et de l'utilisation d'énergie électrique au Canada, matériel des centrales d'énergie, clientèle, personnel, rénumérations, statistique financière et tableaux chronologiques sur les ressources et l'emploi concernant l'énergie électrique.
- 57-203 Factures d'électricité services domestique, commercial et de petite puissance.  
Exemples de factures pour la livraison d'énergie à usage domestiques, commerciaux, et pour appareillage à faible puissance dans des villes et des municipalités représentatives.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique Vol. I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.  
État présent et prospectif de la puissance maximale possible et de l'appel maximal concernant les principaux producteurs d'énergie électrique au Canada.

Publications mensuelles

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.  
Production par les services et par les établissements industriels, importations et exportations, énergie disponible au Canada, utilisation d'énergie secondaire, vente aux consommateurs finals par catégorie de tarif, totaux cumulatifs mensuels pour l'année, par province.

Hors série

- 57-503 Statistique de l'énergie électrique Vol. III - Inventaire des groupes moteurs et génératrices électriques.  
Liste des centrales de production d'énergie au Canada, d'après leur appartenance, avec indication de l'implantation, de l'année d'installation, de la puissance nominal et autres détails concernant chaque groupe de production.

Outre les publications ci-dessus énumérées, le Bureau fédéral de la statistique 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 au Bureau fédéral de la statistique, Ottawa 3 (Canada).

(See English on inside back cover)

1980-1981

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010700069

1000

17-1-100069-2-100069-100069