

# Electric power statistics

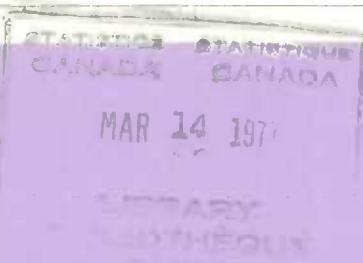
VOLUME 1  
ANNUAL ELECTRIC POWER  
SURVEY OF CAPABILITY  
AND LOAD

1973 Actual  
1974-1978 Forecast

# Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1973  
Prévision pour 1974 - 1978





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

## ELECTRIC POWER STATISTICS

## STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

### VOLUME I

### ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY OF CAPABILITY AND LOAD

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

1973 Actual — Données réelles pour 1973  
1974-1978 Forecast — Prévisions pour 1974-1978

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

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

August - 1974 - Août  
5-3301-516

Price—Prix \$1.05

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

Information Canada  
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

SIGNEs CONVENTIONNELS

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

- .. valeurs indisponibles.
- .. n'ayant pas lieu de figures.
- 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.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b> .....	4
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada ....	7
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	8
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	9
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces .....	11
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada .....	13
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1963-1978.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements .....	14
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province .....	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces .....	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces ....	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve .....	43
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms .....	47
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1973-1974 .....	48
List of Respondents .....	49

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b> .....	4
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada .....	7
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada .....	8
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	9
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....	11
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada .....	13
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1963 et 1978.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie .....	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette – total par province .....	40
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	41
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province .....	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve .....	43
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire .....	47
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1973-1974 .....	48
Liste des correspondants .....	49

## INTRODUCTION

This report presents the results of the 20th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 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 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 98.8% of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80% of the generation to the Canada total.

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

## 1973 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1973 for firms which generate over 20 million kwh. per year increased 6,400,000 kw. or 13.50% to 53,807,000 kw. This compares with an increase of 5.78% in 1972 over the previous year. The forecast years 1973-1978 indicate an anticipated growth of 18,762,000 kw. to 72,569,000 kw., a compound growth rate of 6.17%, compared with 1963-1973 growth rate of 7.94%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 9.95% compared with an actual annual rate of 12.57% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 3.84%, compared with 6.10% in the previous ten year period. 71% of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 21% in nuclear-fuelled steam plants, 7% in gas turbine plants and 1% in internal combustion plants.

It is expected that by 1978, nuclear capability will reach 4,726,000 kw. or 6.51% of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1973 would be 52,092,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 1,715,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: - Ontario 7,348,000 kw.; British Columbia 2,927,000 kw.; Quebec 1,998,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 1,876,000 kw.; Alberta 1,600,000 kw. and New Brunswick 1,100,000 kw. Of the increased generating capability

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 20ième enquête annuelle sur la puissance maximale et la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 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" (catalogue 57-001). 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 (catalogue 57-202).

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

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

## ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1973

### Revue des résultats de l'enquête

En 1973 la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 20 million de kWh. par an a augmenté de 6,400,000 kW., soit 13.50 %, atteignant ainsi 53,807,000 kW. Ceci se compare à une augmentation de 5.78 % en 1972 sur l'année précédente. Les prévisions pour les années 1973-1978 permettent d'anticiper une croissance de 18,762,000 kW., devant se traduire à une puissance totale de 72,569,000 kW., ce qui représente un taux de croissance composé de 6.17 % contre 7.94 % au cours des années 1963-1973. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 9.95 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 12.57 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 3.84 %, comparativement à 6.10 % au cours de la décennie précédente. 71 % de la croissance de la puissance thermique proviendra des centrales thermiques à combustible fossile, 21 % des centrales thermonucléaires, 7 % des centrales à turbines à gaz et 1 % des centrales à combustion interne.

D'ici 1978, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 4,726,000 kW., soit 6.51 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après des prévisions précédentes, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 52,092,000 kW. en 1973. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 1,715,000 kW.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1973-1978 devraient avoir lieu en Ontario (7,348,000 kW.), en Colombie-Britannique (2,927,000 kW.), au Québec (1,998,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (1,876,000 kW.), en Alberta (1,600,000 kW.) et au Nouveau-Brunswick

In Ontario, 5,052,000 kw. will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2,192,000 kw. of the increase. British Columbia plans to increase its capability by adding 2,673,000 kw. hydro and 254,000 kw. in fossil-fuelled plants. Québec estimates include an increase of 1,660,000 kw. in hydro-electric capability. During the forecast period Gentilly Nuclear Station of 250,000 kw. will be reactivated. The Newfoundland forecast is for an increase of 1,594,000 kw. in hydro capability with the remaining 282,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Alberta estimates an increase of 1,600,000 kw. entirely in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1,000,000 kw. in fossil-fuelled plants and 100,000 in hydro capability.

In the period 1963-1973 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.48%. This growth rate is expected to decrease to 7.26% during the period 1973 to 1978. During the forecast period, the indicated reserve is expected to increase from 10,693,000 kw. in 1973 to 11,435,000 kw. in 1978. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 24.8% in 1973 and it is forecast that it will be 18.7% in 1978.

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 within Canada increased 7.25% from 226,390 million kWh. in 1972 to 242,806 million in 1973. This compares with a compound growth rate of 7.55% in the previous ten year period and a slight decrease in the forecast growth rate to 7.71% for the period 1973-1978. The increase of 16,417 million kWh. was the result of an increase in net generation of 24,920 million kWh., an increase in net exports of 6,784 million kWh., and an increase of 1,719 million kWh. in secondary energy delivered within Canada.

(1,100,000 kW.). De cet accroissement de puissance en Ontario 5,052,000 kW. proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,192,000 kW. des centrales thermonucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 2,673,000 kW. à fournir par des installations hydro-électriques, et 254,000 kW. par des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 1,600,000 kW. des installations hydro-électriques. Pendant la période de prévision la centrale nucléaire Gentilly de 250,000 kW. sera réactivée. Les prévisions de Terre-Neuve portent sur une augmentation de puissance de 1,594,000 kW. des installations hydro-électriques, et de 282,000 kW. des installations des centrales à combustible fossile. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1,600,000 kW. des installations des centrales thermiques à combustible fossile. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1,000,000 kW. provenant de centrales à combustible fossile et un accroissement de 100,000 kW. dans la puissance des centrales hydro-électriques.

Au cours de la période qui s'étend de 1963 à 1973 le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.48 %. Ce taux de croissance devrait diminuer à 7.26 % au cours des années 1973-1978. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 10,693,000 kW. en 1973 à 11,435,000 kW. en 1978. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 24.8 % en 1973; on prévoit qu'elle sera 18.7 % en 1978.

Il faut noter que l'appel 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 7.25 % et sont passés de 226,390 à 242,806 millions de kWh. entre 1972 et 1973. Ceci se compare à un taux de croissance composé de 7.55 % pour la décennie précédente et à une petite diminution dans le taux de croissance de 7.71 % prévu pour les années 1973-1978. L'augmentation de 16,417 millions de kWh. est le résultat d'une augmentation de 24,920 millions de kWh. de la production nette, une augmentation de 6,784 millions de kWh. d'exportations nettes et une augmentation de 1,719 million kWh. de l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du 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.

#### Concepts et définitions

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

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

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter 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 % of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 % of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 22 major systems serving Canada, 3 had peak loads on December 13, 17 & 20 consecutively, 8 on other dates between November 23 and December 31 and 5 outside this period.

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

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

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

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

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1974-1978.

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 coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 22 principaux réseaux du Canada, 3 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 13, 17 & 20 décembre consécutivement, 8 à diverses dates entre le 23 novembre et le 31 décembre, et 5 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 centrales 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 excéditaire 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 1974-1978.

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

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

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

Chart - A

Graphique - A

**Total Generating Capability within Canada**  
**Total de puissance maximale possible de production au Canada**  
**1963-1978**

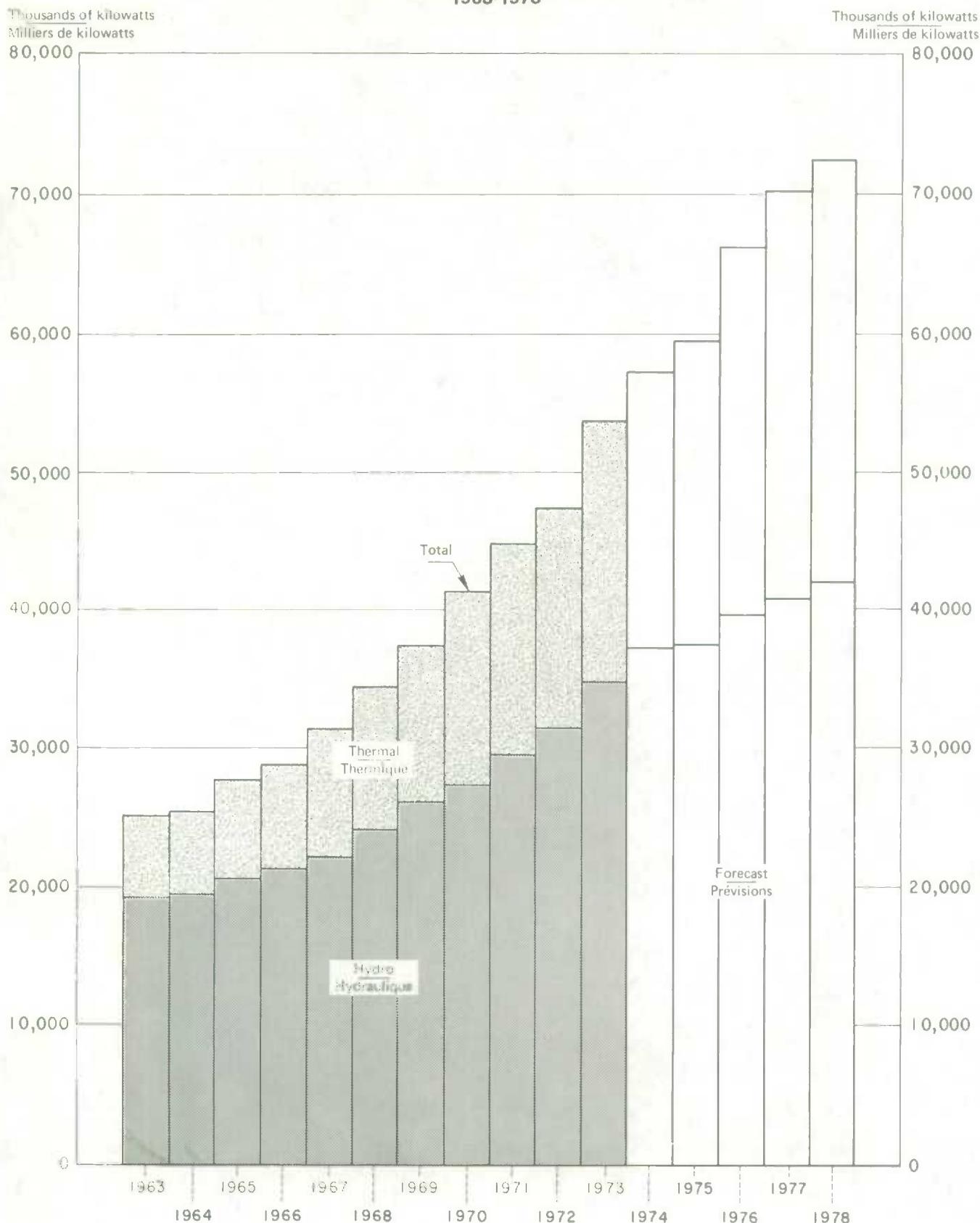


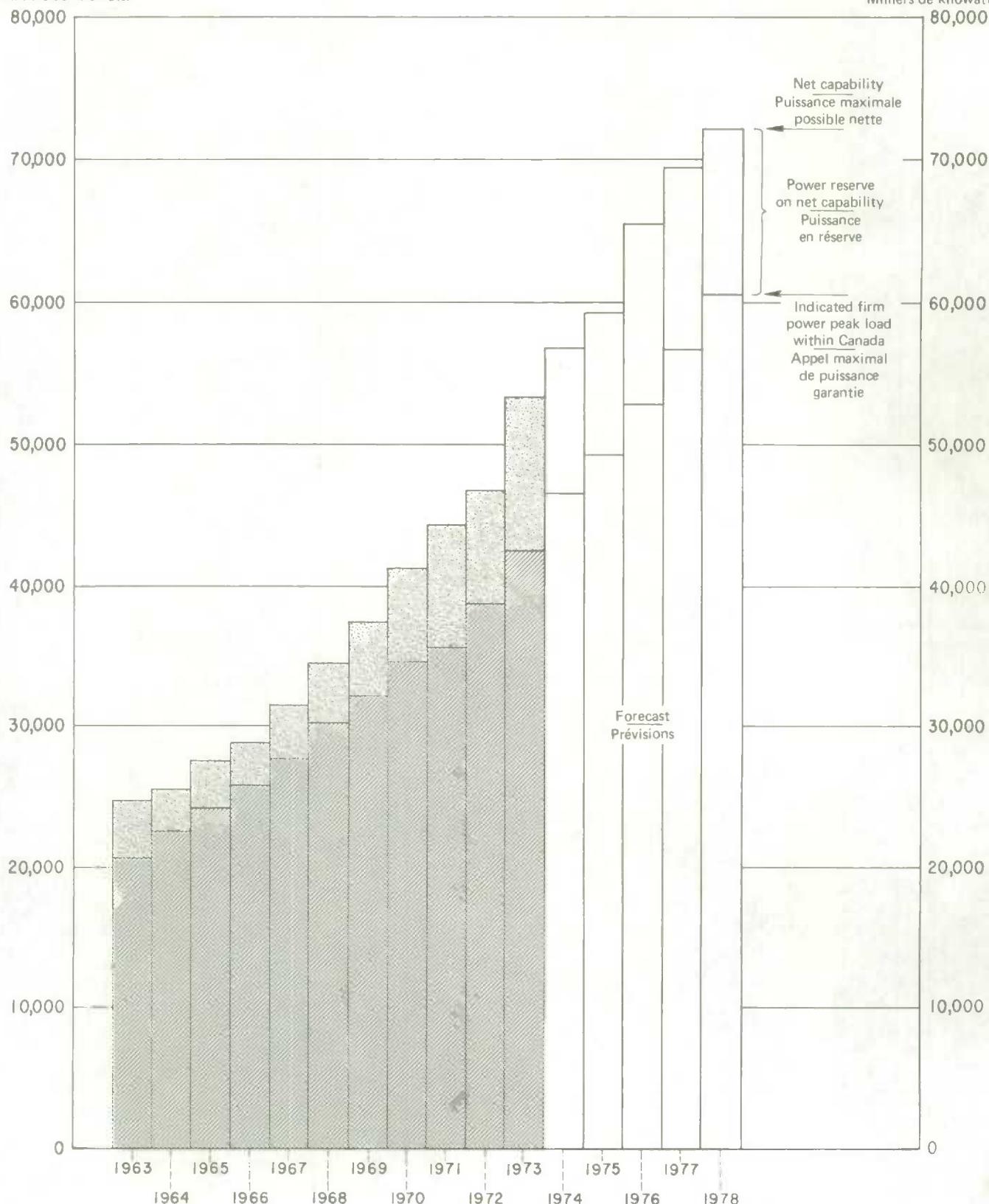
Chart - B

Graphique - B

**Net Capability and Peak Loads within Canada**  
**Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada**  
**1963-1978**

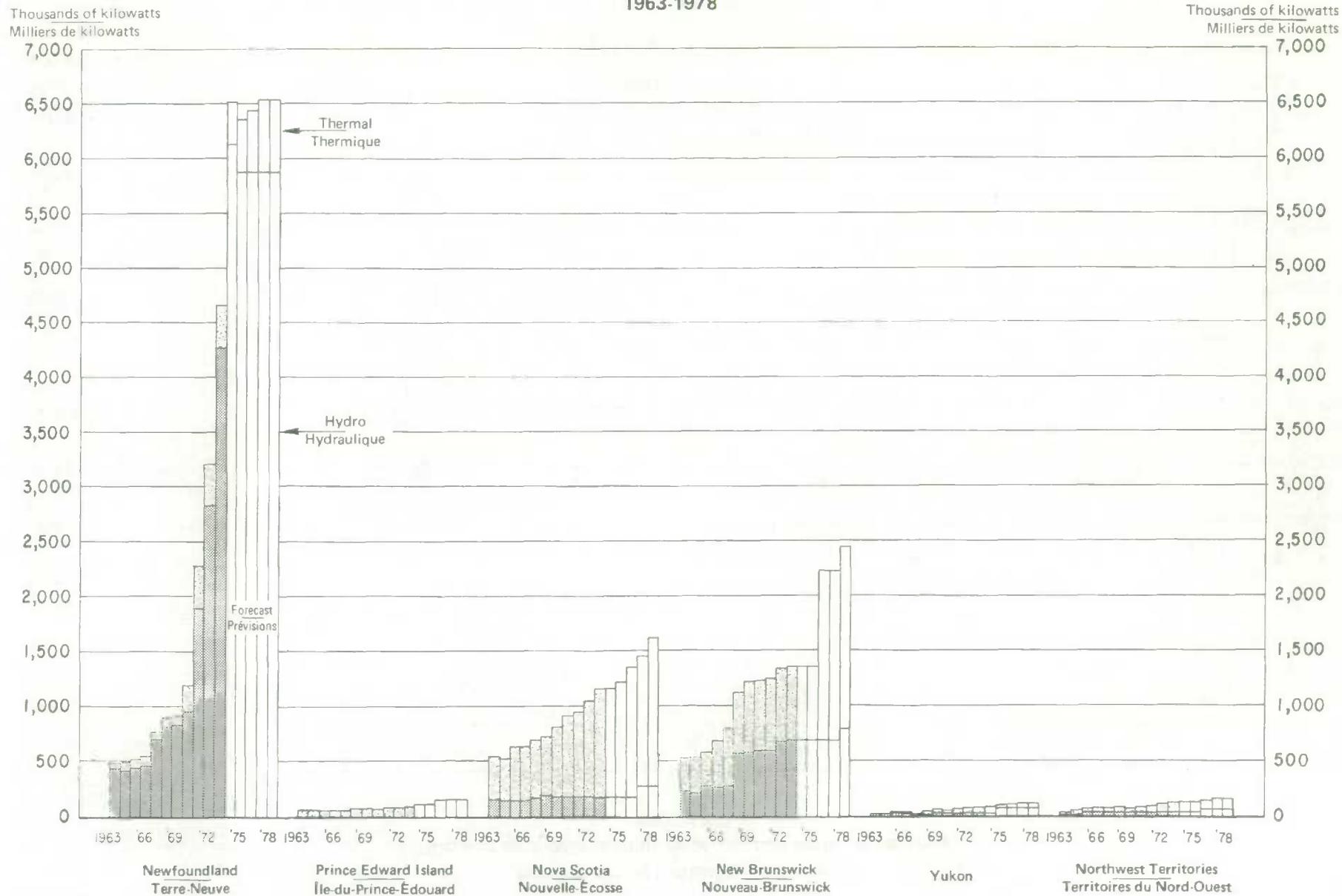
Thousands of kilowatts  
 Milliers de kilowatts

Thousands of kilowatts  
 Milliers de kilowatts

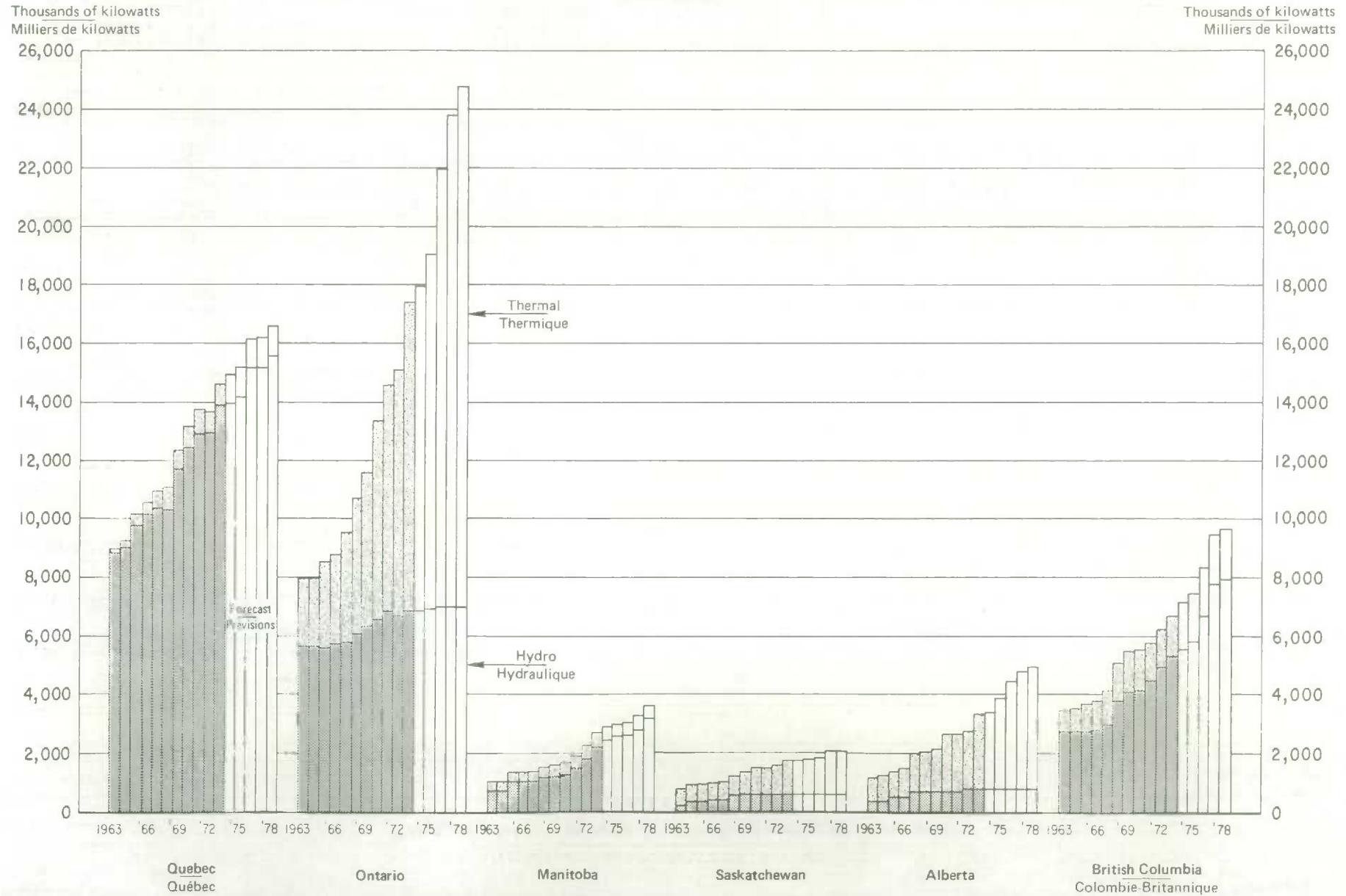


**Net Generating Capability by Province**  
**Puissance maximale possible de production nette par province**

1963-1978

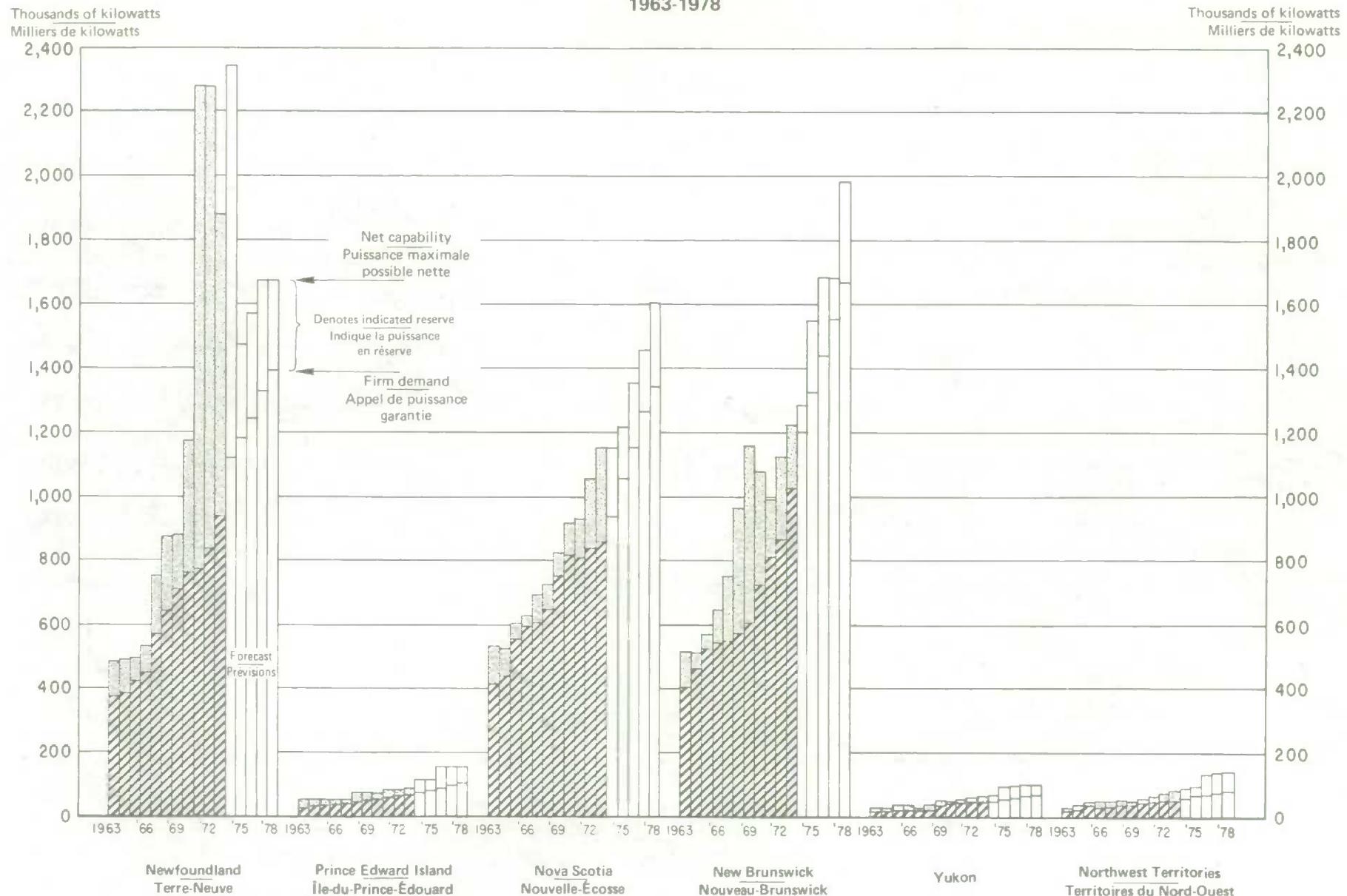


**Net Generating Capability by Province**  
**Puissance maximale possible de production nette par province**  
**1963-1978**



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

1963-1978

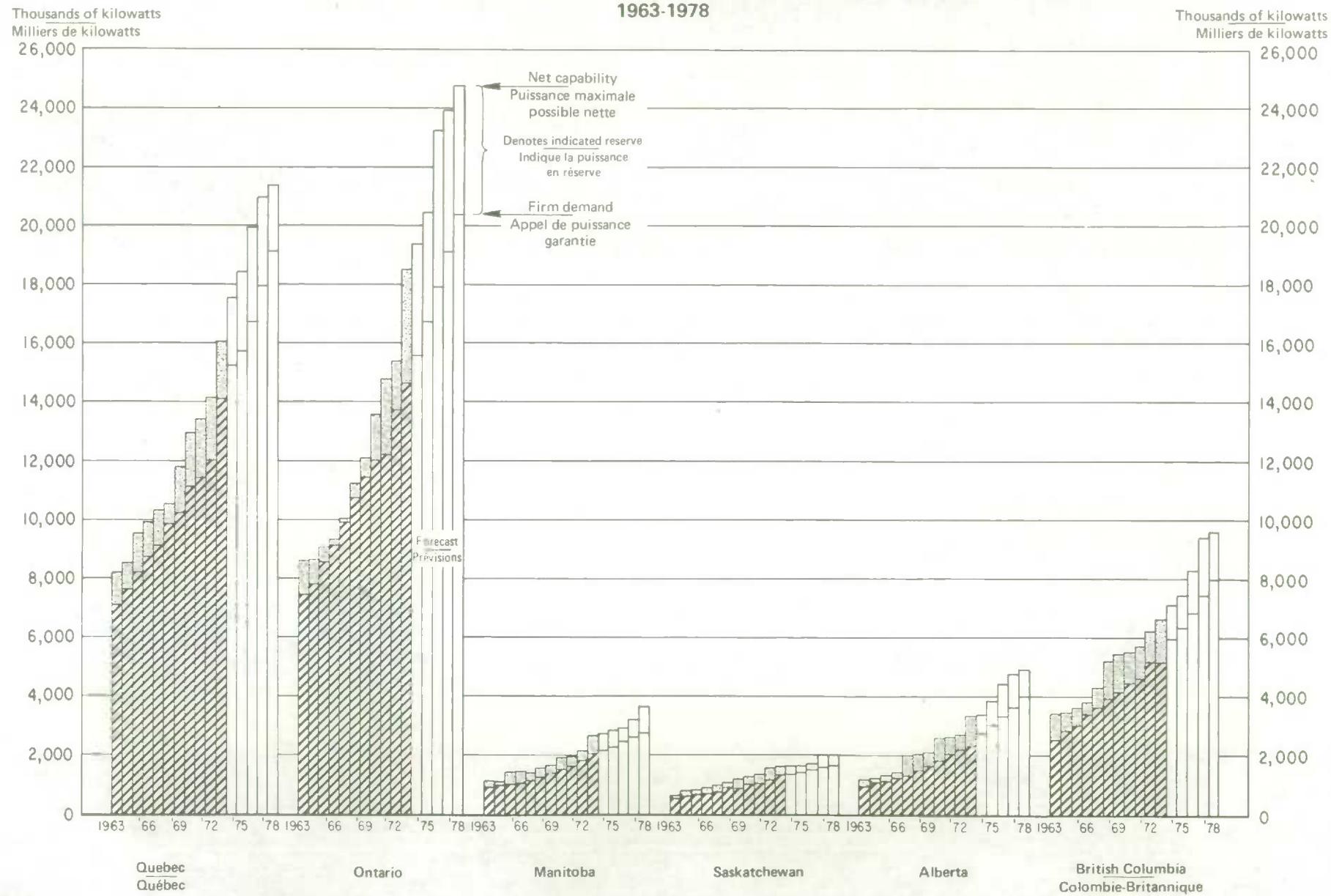


**Chart - D**

## Graphique – D

## **Net Capability and Firm Demand within Provinces**

Thousands of kilowatts  
Milliers de kilowatts  
26,000



Firm Energy Requirement within Canada  
Les besoins d'énergie garantie au Canada  
1963-1978

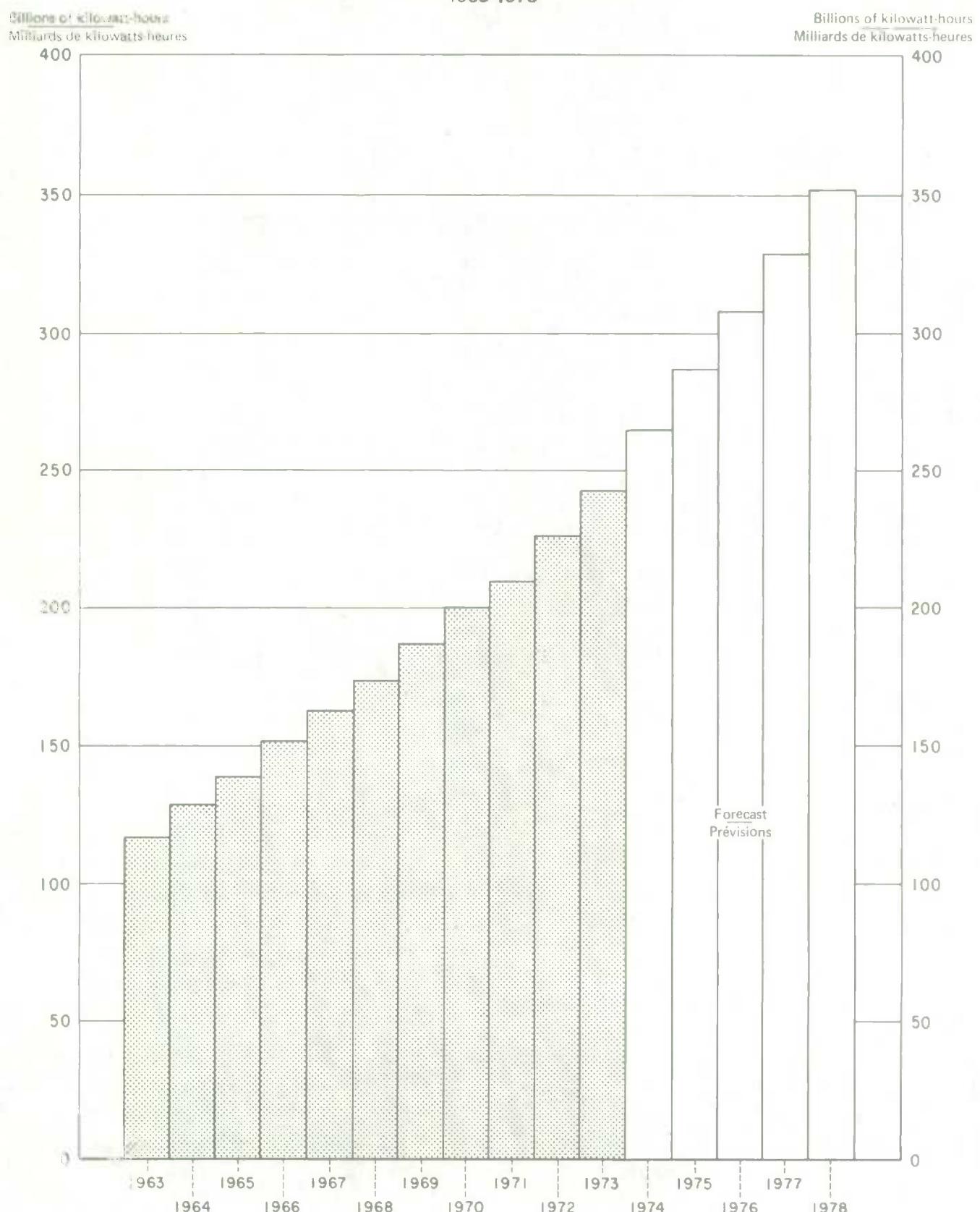


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

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

Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	19,241	26,134	27,392	29,593	31,455	34,807	37,200	37,586	39,613	40,946	42,027
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	5,194	10,019	12,494	12,568	12,725	15,161	15,841	17,371	21,054	22,724	23,340
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	208	194	1,320	1,753	2,284	2,539	2,539	3,268	3,997	4,726
4. Internal combustion - Combustion interne .....	236	321	328	350	376	375	417	417	422	439	436
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	382	870	914	985	1,098	1,180	1,298	1,540	1,835	2,015	2,040
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	25,053	37,552	41,322	44,816	47,407	53,807	57,295	59,453	66,192	70,121	72,569
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>											
7. Other provinces - Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
8. United States - États-Unis .....	2	3	93	3	5	1	1	1	1	1	1
9. Total receipts - Réceptions totales .....	2	3	93	3	5	1	1	1	1	1	1
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>											
10. Other provinces - Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
11. United States - États-Unis .....	122	111	170	453	427	416	391	164	509	510	510
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	122	111	170	453	427	416	391	164	509	510	510
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	24,933	37,444	41,245	44,366	46,985	53,392	56,905	59,290	65,684	69,612	72,060
<u>Peak loads - Appels maximals:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	20,755	32,022	34,447	35,720	38,823	42,699	46,540	49,391	52,932	56,758	60,625
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	28	70	145	-	98	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	20,783	32,092	34,592	35,720	38,921	42,699	46,540	49,391	52,932	56,758	60,625
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	20,905	32,203	34,762	36,173	39,348	43,115	46,931	49,555	53,441	57,268	61,135
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	4,150	5,352	6,653	8,646	8,064	10,693	10,365	9,899	12,752	12,854	11,435

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

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	103,539	147,922	156,276	160,412	177,892	192,816	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	17,111	40,367	45,016	49,481	51,281	53,201	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	87	493	969	3,988	6,740	14,256	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	593	613	622	594	581	654	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	312	698	831	589	914	1,401	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	121,642	190,093	203,714	215,064	237,408	262,328	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	12	2	3	3	6	6	6	7	8	8	8
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	2,867	3,329	3,191	3,246	2,437	2,155	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	2,879	3,331	3,194	3,249	2,443	2,161	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	858	836	1,020	1,859	2,048	2,638	2,025	1,572	3,239	5,719	6,572
29. United States - États-Unis .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	2,754	3,858	4,577	5,127	8,329	14,242	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	3,612	4,694	5,597	6,986	10,377	16,880	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	120,909	188,730	201,311	211,327	229,474	247,609	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	3,655	1,572	1,625	1,320	3,084	4,803	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	117,254	187,158	199,686	210,007	226,390	242,806	265,395	287,034	308,011	329,024	351,964
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	118,112	187,994	200,706	211,866	228,438	245,444	267,420	288,606	311,250	334,743	358,536

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	444	810	960	1,899	2,824	4,270	6,115	5,864	5,864	5,864	5,864
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	45	30	180	335	320	327	327	327	327	327	327
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	7	23	22	27	28	29	29	29	29	29	29
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	29	29	28	28	28	35	110	210	310	310
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	496	892	1,191	2,289	3,200	4,654	6,506	6,330	6,430	6,530	6,530
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 .....	10	12	12	12	924	2,773	4,162	4,856	4,856	4,856	4,856
11. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	10	12	12	12	924	2,773	4,162	4,856	4,856	4,856	4,856
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	486	880	1,179	2,277	2,276	1,881	2,344	1,474	1,574	1,674	1,674
<u>Peak loads - Appels maximals:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	349	711	763	774	839	941	1,120	1,185	1,243	1,329	1,395
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	377	711	763	774	839	941	1,120	1,185	1,243	1,329	1,395
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	387	723	775	786	1,763	3,714	5,282	6,041	6,099	6,185	6,251
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	109	169	416	1,503	1,437	940	1,224	289	331	345	279

Table 1. Capacity, 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				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	1,930	3,975	4,657	4,722	10,928	19,357	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	96	117	132	245	266	310	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	8	21	25	27	29	29	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	7	-	1	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	2,034	4,113	4,821	4,994	11,224	19,696	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
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 .....	--	--	--	--	--	--	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	36	58	60	244	6,388	13,876	20,339	27,265	31,563	31,563	31,563
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	37	23	24	16	13	12	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	73	81	84	260	6,401	13,888	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,961	4,032	4,737	4,734	4,823	5,808	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	83	160	217	243	216	216	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	1,878	3,872	4,520	4,491	4,607	5,592	6,218	6,517	6,866	7,511	7,836
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	1,914	3,930	4,580	4,735	10,995	19,468	26,557	33,782	38,429	39,074	39,399

Prince Edward Island

Île-du-Prince-Édouard

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam - Vapeur:											
2.1 Conventional - Classique .....	51	67	66	66	66	67	67	67	108	108	108
2.2 Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	14	14	15	40	40	40	40	40
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155
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)	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155
<u>Peak loads - Appels maximals:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106
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) .....	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	31	24	18	27	24	23	41	34	67	58	49

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	102	211	248	272	305	340	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	9	7	3	2	1	-	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	2	3	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	111	218	251	274	308	343	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
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 .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
(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)	111	218	251	274	308	343	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	-	27	30	29	46	-	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	111	191	221	245	262	343	378	416	456	499	547
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	111	191	221	245	262	343	378	416	456	499	547

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro .....	143	160	160	160	160	159	159	159	159	259	259	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique .....	387	660	753	767	867	970	970	970	1,115	1,115	1,260	
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne .....	2	3	3	3	1	-	-	-	-	-	-	
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	25	25	25	25	85	85	85	85	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	532	823	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,459	1,604	
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 .....	1	-	-	25	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	1	-	-	25	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	531	823	916	930	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,459	1,604	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	411	753	814	808	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	
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) .....	411	753	814	808	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	412	753	814	833	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	120	70	102	122	214	294	171	156	201	191	261	

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				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	799	634	590	784	762	834	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	1,313	2,476	2,898	3,296	3,708	3,978	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	6	16	8	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	2,112	3,110	3,488	4,086	4,486	4,820	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	358	232	153	268	188	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	57	358	232	153	268	188	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	60	88	38	145	125	27	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	68	88	38	145	125	27	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,101	3,380	3,682	4,094	4,629	4,981	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	1	26	28	28	26	18	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	2,100	3,354	3,654	4,066	4,603	4,963	5,455	6,017	6,560	7,061	7,533
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	2,108	3,354	3,654	4,066	4,603	4,963	5,455	6,017	6,560	7,061	7,533

New Brunswick

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

Nouveau-Brunswick

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

	Capability and peak load		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978			
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 .....	224	570	580	580	683	684	684	684	684	684	784		
	Steam - Vapeur:													
2.	Conventional - Classique .....	304	636	624	623	619	620	620	620	1,520	1,520	1,620		
3.	Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Internal combustion - Combustion interne .....	7	4	7	4	4	4	4	4	4	4	4		
5.	Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	25	25	25	25	25	25	25	25		
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	535	1,210	1,211	1,232	1,331	1,333	1,333	1,333	2,233	2,233	2,433		
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>														
7.	Other provinces - Autres provinces .....	5	8	9	133	154	229	266	337	18	18	19		
8.	United States - États-Unis .....	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9.	Total receipts - Réceptions totales .....	7	8	9	133	154	229	266	337	18	18	19		
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>														
10.	Other provinces - Autres provinces .....	-	-	8	6	-	-	-	-	-	-	-		
11.	United States - États-Unis .....	28	58	133	368	356	341	311	120	465	466	466		
12.	Total deliveries - Livraisons totales .....	28	58	141	374	356	341	311	120	465	466	466		
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	514	1,160	1,079	991	1,129	1,221	1,288	1,550	1,786	1,785	1,986		
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>														
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	401	608	726	809	865	1,027	1,202	1,328	1,440	1,556	1,668		
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) .....	401	608	726	809	865	1,027	1,202	1,328	1,440	1,556	1,668		
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	429	666	867	1,183	1,221	1,368	1,513	1,448	1,905	2,022	2,134		
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>														
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	113	552	353	182	264	194	86	222	346	229	318		

TABLE 1. Capacity, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Conclusion

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	1,272	2,527	2,658	2,058	2,919	3,063	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	1,019	2,155	2,547	3,568	3,248	3,123	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	5	5	6	7	-	-	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	18	1	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	2,296	4,687	5,211	5,633	6,185	6,187	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	89	129	75	319	1,218	2,516	2,534	2,568	2,152	55	58
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	12	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	2	23	45	145	171	56	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	103	152	120	464	1,389	2,572	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	-	122	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	178	397	535	1,176	1,399	1,577	1,526	1,130	2,860	3,197	3,197
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	57	319	282	190	293	188	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	68	87	222	159	485	1,270	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	303	925	1,039	1,525	2,177	3,035	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,096	3,914	4,292	4,572	5,397	5,724	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	1	118	99	101	92	104	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	2,095	3,796	4,193	4,471	5,305	5,620	6,471	7,109	7,666	8,241	8,805
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	2,273	4,315	4,728	5,647	6,704	7,197	7,997	8,239	10,526	11,438	12,002

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	8,846	11,656	12,464	12,897	12,915	13,891(1)	13,952	14,179	15,162	15,160	15,551
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	59	670	666	665	665	662	662	662	682	682	682
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	116	-	-	250	250	250	250	250
4. Internal combustion - Combustion interne .....	10	23	29	34	34	45	48	47	51	53	53
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	36	36	36	36	36	-	15	30	30	60	60
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	8,951	12,385	13,195	13,748	13,650	14,598	14,927	15,168	16,175	16,205	16,596
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces .....	12	15	20	18	924	2,773	4,162	4,856	4,856	4,856	4,856
8. United States - États-Unis .....	-	3	3	3	5	1	1	1	1	1	1
9. Total receipts - Réceptions totales .....	12	18	23	21	929	2,774	4,163	4,857	4,857	4,857	4,857
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces .....	703	590	259	358	405	1,280	1,516	1,587	1,081	81	82
11. United States - États-Unis .....	6	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	709	593	262	361	408	1,284	1,520	1,591	1,085	85	86
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,254	11,810	12,956	13,408	14,171	16,088	17,570	18,434	19,947	20,977	21,367
<u>Peak loads - Appels maximals:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	7,118	10,288	11,127	11,494	12,017	14,143	15,247	15,751	16,747	17,933	19,111
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) .....	7,118	10,288	11,127	11,494	12,017	14,143	15,247	15,751	16,747	17,933	19,111
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	7,827	10,881	11,389	11,855	12,425	15,427	16,767	17,342	17,832	18,018	19,197
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	1,136	1,522	1,829	1,914	2,154	1,945	2,323	2,683	3,200	3,044	2,256

(1) Majority of Increase in 1973 capability due to re-rating of existing plants. - L'augmentation de la puissance maximale possible pour 1973 est due à une réévaluation des installations existantes.

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				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	49,454	65,125	74,436	75,252	77,441	79,682	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	320	3,734	1,301	688	433	279	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	96	622	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	44	35	39	52	64	82	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	1	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	49,819	68,894	75,776	76,088	78,560	80,043	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	143	287	281	629	6,602	13,961	20,339	27,265	31,563	31,563	31,563
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	143	288	283	631	6,605	13,964	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	3,975	3,695	3,533	3,374	7,371	9,515	11,532	12,218	11,622	3,856	598
United States - États-Unis .....	6	14	51	12	13	12	13	14	15	2,161	3,017
29. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	1,004	1,048	2,847	2,693	1,804	2,370	...	...	...	...	...
United States - États-Unis .....	261	15	-	55	72	54	...	...	...	...	...
30. 32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	5,246	4,772	6,431	6,134	9,260	11,951	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	44,716	64,410	69,628	70,585	75,905	82,056	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	2,613	978	1,081	789	2,560	4,352	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	42,103	63,432	68,547	69,796	73,345	77,704	86,617	93,752	99,792	106,023	113,608
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	46,084	67,141	72,131	73,182	80,729	87,231	98,162	105,984	111,429	112,040	117,223

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro .....	5,601	6,329	6,541	6,820	6,680	6,862	6,863	6,888	6,966	6,966	6,966	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique .....	2,376	4,690	6,248	6,192	6,177	7,707	8,222	9,250	11,318	12,356	12,556	
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	208	194	1,204	1,753	2,284	2,289	2,289	3,018	3,747	4,476	
4. Internal combustion - Combustion interne .....	12	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	350	365	373	488	535	578	578	663	713	738	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	7,989	11,585	13,356	14,597	15,106	17,396	17,960	19,013	21,973	23,790	24,744	
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>												
7. Other provinces - Autres provinces .....	699	582	250	250	301	1,151	1,450	1,450	1,263	163	63	
8. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales .....	699	582	250	250	301	1,151	1,450	1,450	1,263	163	63	
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>												
10. Other provinces - Autres provinces .....	2	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis .....	88	49	33	48	56	56	37	37	36	36	35	
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	90	52	33	48	56	56	37	37	36	36	35	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,598	12,115	13,573	14,799	15,351	18,491	19,373	20,426	23,200	23,917	24,772	
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	7,410	11,380	11,903	12,239	13,666	14,661	15,555	16,743	17,927	19,116	20,385	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée .....	-	70	145	-	98	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15) .....	7,410	11,450	12,048	12,239	13,764	14,661	15,555	16,743	17,927	19,116	20,385	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	7,500	11,502	12,081	12,287	13,820	14,717	15,592	16,780	17,963	19,152	20,420	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	1,188	665	1,525	2,560	1,587	3,830	3,818	3,683	5,273	4,801	4,387	

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	29,099	40,089	39,056	38,041	41,163	40,696	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	8,291	19,949	23,411	26,390	27,063	23,924	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	87	493	969	3,892	6,118	14,256	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	24	28	30	25	22	26	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	134	288	115	438	837	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	37,501	60,693	63,754	68,463	74,804	79,739	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	4,962	4,714	6,533	6,154	8,563	10,182	10,227	11,052	10,875	4,675	713
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	2,846	2,240	2,866	2,554	1,748	1,594	...	...	...	...	...
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	7,808	6,954	9,399	8,708	10,311	11,776	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis .....	672	420	417	400	425	440	358	355	351	346	341
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	257	158	169	332	176	73	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	2,406	2,460	3,182	3,659	5,649	7,206	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	3,343	3,038	3,768	4,391	6,250	7,719	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	41,966	64,609	69,385	72,780	78,865	83,796	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	437	133	49	9	14	2	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	41,529	64,476	69,336	72,771	78,851	83,794	90,608	97,796	105,178	112,034	119,679
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	42,209	64,896	69,753	73,171	79,276	84,234	90,966	98,151	105,529	112,380	120,020

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro .....	735	1,205	1,232	1,473	1,806	2,209	2,420	2,525	2,588	2,748	3,138	
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique .....	291	291	392	392	392	411	411	411	412	412	412	
Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne .....	7	23	19	23	28	26	26	26	26	26	26	
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,033	1,543	1,667	1,912	2,250	2,670	2,881	2,986	3,050	3,210	3,600	
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>												
7. Other provinces - Autres provinces .....	134	140	191	91	92	99	86	86	86	86	86	
8. United States - États-Unis .....	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales .....	134	140	281	91	92	99	86	86	86	86	86	
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>												
10. Other provinces - Autres provinces .....	-	2	2	2	152	102	200	200	200	100	-	
11. United States - États-Unis .....	-	-	-	33	10	13	36	-	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	-	2	2	35	162	115	236	200	200	100	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,167	1,681	1,946	1,968	2,180	2,654	2,731	2,872	2,936	3,196	3,686	
<u>Peak loads - Appels maximals:</u>												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	955	1,401	1,565	1,665	1,848	2,049	2,146	2,280	2,422	2,592	2,772	
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) .....	955	1,401	1,565	1,665	1,848	2,049	2,146	2,280	2,422	2,592	2,772	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	955	1,403	1,567	1,700	2,010	2,164	2,382	2,480	2,622	2,692	2,772	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	212	280	381	303	332	605	585	592	514	604	914	

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	4,736	7,279	7,766	9,122	10,376	11,447	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	61	37	626	562	480	740	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	13	41	39	37	46	47	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	4,810	7,357	8,431	9,721	10,902	12,234	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	885	718	828	579	800	1,036	670	670	670	670	670
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	2	2	1	4	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	885	718	830	581	801	1,040	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	-	12	12	13	338	656	1,229	1,402	1,405	874	173
29.     United States - États-Unis .....	-	-	11	91	203	227	118	62	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	65	68	205	306	324	597	...	...	...	...	...
31.     United States - États-Unis .....	-	-	283	596	643	772	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	65	80	511	1,006	1,508	2,252	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5,630	7,995	8,750	9,296	10,195	11,022	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	185	62	7	16	18	2	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	5,445	7,933	8,743	9,280	10,177	11,020	11,728	12,467	13,192	13,958	14,849
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	5,445	7,945	8,766	9,384	10,718	11,903	13,075	13,931	14,597	14,832	15,022

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

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

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts											
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	208	581	581	582	582	582	582	582	582	582	582
Steam — Vapeur:											
2. Conventional — Classique .....	492	642	786	786	872	1,014	1,014	1,014	1,014	1,294	1,294
3. Nuclear — Nucléaire .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne .....	36	34	29	29	29	29	29	29	29	29	29
5. Gas turbine — Turbine à gaz .....	39	88	88	88	88	88	88	138	188	188	188
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	775	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	2,093	2,093
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces — Autres provinces .....	—	2	2	2	102	2	—	—	—	—	—
8. United States — États-Unis .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales .....	—	2	2	2	102	2	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces — Autres provinces .....	134	140	191	91	92	99	86	86	86	86	86
11. United States — États-Unis .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries — Livraisons totales .....	134	140	191	91	92	99	86	86	86	86	86
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	641	1,207	1,295	1,396	1,581	1,616	1,627	1,677	1,727	2,007	2,007
Peak loads — Appels maximals:											
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	531	905	1,028	1,083	1,166	1,320	1,363	1,416	1,517	1,600	1,688
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) .....	531	905	1,028	1,083	1,166	1,320	1,363	1,416	1,517	1,600	1,688
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	665	1,045	1,219	1,174	1,258	1,419	1,449	1,502	1,603	1,686	1,774
Indicated reserve — Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16) .....	110	302	267	313	415	296	264	261	210	407	319

TABLE 1. Capacity, Term 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				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973		1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures												
<u>Net generation by - Production nette:</u>												
19. Hydro .....	985	3,123	2,610	2,568	3,125	2,474	...	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique .....	1,833	2,151	3,108	3,236	3,475	4,848	...	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	106	141	136	114	78	64	...	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	49	84	134	118	34	29	...	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	2,973	5,499	5,988	6,036	6,712	7,415	...	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>												
25. Other provinces - Autres provinces .....	62	68	27	58	181	467	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	62	68	27	58	181	467	...	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces .....	687	672	764	540	687	693	670	670	670	670	670	670
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces .....	4	11	42	39	113	343	...	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	691	683	806	579	800	1,036	...	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,344	4,884	5,209	5,515	6,093	6,846	...	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	17	7	53	56	58	58	...	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	2,327	4,877	5,156	5,459	6,035	6,788	7,236	7,740	8,283	8,729	9,210	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	3,014	5,549	5,920	5,999	6,722	7,481	7,906	8,410	8,953	9,399	9,880	

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	326	681	681	681	801	801	801	801	801	801	801
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	713	1,307	1,754	1,755	1,751	2,359	2,374	2,876	3,384	3,736	3,907
Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	31	33	29	29	31	31	37	41	26	31	31
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	130	155	183	183	181	181	181	173	233	233	233
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,200	2,176	2,647	2,648	2,764	3,372	3,393	3,891	4,444	4,801	4,972
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>											
7. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>											
10. Other provinces - Autres provinces .....	10	20	41	21	13	-	-	6	6	7	8
11. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	10	20	41	21	13	-	-	6	6	7	8
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,190	2,156	2,606	2,627	2,751	3,372	3,393	3,885	4,438	4,794	4,964
<u>Peak loads - Appels maximals:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	984	1,686	1,894	2,069	2,219	2,339	2,771	3,047	3,356	3,669	4,005
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) .....	984	1,686	1,894	2,069	2,219	2,339	2,771	3,047	3,356	3,669	4,005
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	994	1,706	1,935	2,090	2,232	2,339	2,771	3,053	3,362	3,676	4,013
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	206	470	712	558	532	1,033	622	838	1,082	1,125	959

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	881	1,376	1,216	1,201	1,566	1,520	...	...	...	...	...
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique .....	3,294	6,830	8,190	9,368	10,351	11,438	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	60	92	68	57	54	66	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	257	485	409	361	415	516	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	4,492	8,783	9,883	10,987	12,386	13,540	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	27	18	2	3	5	119	2	2	2	3	3
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	27	18	2	3	5	119	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	-	49	156	152	146	121	-	7	28	31	34
29. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	-	49	156	152	146	121	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,519	8,752	9,729	10,838	12,245	13,538	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	4,519	8,752	9,729	10,838	12,245	13,538	14,829	16,911	18,796	20,691	22,684
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	4,519	8,801	9,885	10,990	12,391	13,659	14,829	16,918	18,824	20,722	22,718

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	2,670	4,080	4,131	4,440	4,942	5,287(1)	5,562	5,812	6,685	7,760	7,960
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	475	1,025	1,024	986	995	1,023	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	106	128	134	130	137	119	138	134	144	148	145
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	177	188	187	187	187	257	285	335	335	335	335
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	3,428	5,421	5,476	5,743	6,261	6,686	7,158	7,454	8,337	9,416	9,613
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces .....	10	20	41	21	13	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales .....	10	20	41	21	13	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis .....	-	1	1	1	2	2	3	3	4	4	5
12. Total deliveries - Livraisons totales .....	-	1	1	1	2	2	3	3	4	4	5
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	3,438	5,440	5,516	5,763	6,272	6,684	7,155	7,451	8,333	9,412	9,608
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	2,537	4,170	4,492	4,632	5,208	5,200	5,975	6,384	6,906	7,459	8,005
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) .....	2,537	4,170	4,492	4,632	5,208	5,200	5,975	6,384	6,906	7,459	8,005
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	2,537	4,171	4,493	4,633	5,210	5,202	5,978	6,387	6,910	7,463	8,010
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	901	1,270	1,024	1,131	1,064	1,484	1,180	1,067	1,427	1,953	1,603

(1) Increase in 1973 capability due to re-rating of existing plants. - L'augmentation de la puissance maximale possible pour 1973 est due à une réévaluation des installations déjà en production.

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				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	14,194	23,447	22,877	26,260	29,182	33,293	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique .....	780	2,704	2,552	1,853	1,950	4,220	...	...	...	...	...
21. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	300	179	198	178	188	198	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	5	- 6	- 7	- 11	- 10	7	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	15,279	26,324	25,620	28,280	31,310	37,718	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	49	156	152	146	121	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	1	1	1	3	3	3	3	4	5	5
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	19	1,066	278	545	517	501	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	19	1,116	435	698	666	625	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces .....	4	2	2	3	5	119	2	2	2	3	3
29. United States - États-Unis .....	2	5	6	180	8	382	10	11	13	15	17
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces .....	23	16	-	-	-	-	...	...	...	...	...
31. United States - États-Unis .....	19	1,296	890	658	1,480	4,940	...	...	...	...	...
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie .....	48	1,319	898	841	1,493	5,441	...	...	...	...	...
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	15,250	26,121	25,157	28,137	30,483	32,902	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	268	20	20	23	25	29	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	14,982	26,101	25,137	28,114	30,458	32,873	35,230	37,629	40,486	43,491	46,389
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	14,988	26,108	25,145	28,297	30,471	33,374	35,242	37,642	40,501	43,509	46,409

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	27	27	27	26	27	27	27	57	57	57	57
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	-	22	21	26	32	34	38	39	40	41	41
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98
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	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67
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) .....	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	13	17	9	12	16	18	18	43	39	35	31

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Loads and Energy Requirements - Capacidad

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	87	122	182	191	194	207	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20.    Conventional - Classique .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
21.    Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	-	34	38	47	49	76	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	87	156	220	238	243	283	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
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 .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
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)	87	156	220	238	243	283	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	23	15	22	19	19	16	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	64	141	198	219	224	267	289	313	337	349	362
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	64	141	198	219	224	267	289	313	337	349	362

## Northwest Territories

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

## Territoires du Nord-Ouest

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro .....	17	35	35	35	35	35	35	35	65	65	65
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique .....	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne .....	11	13	20	30	37	43	53	53	58	63	63
5. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	29	49	58	68	75	81	91	91	126	131	131
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	6	6	7	8
8. United States - États-Unis .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales .....	-	-	-	-	-	-	-	6	6	7	8
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)	29	49	58	68	75	81	91	97	132	138	139
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province .....	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80
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	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16) .....	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80
18. Indicated reserve - Puissance en réserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) .....	11	11	17	21	25	31	33	31	62	62	59

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette:</u>											
19. Hydro .....	102	225	228	213	236	243	...	...	...	...	...
Steam - Vapeur:											
20.    Conventional - Classique .....	2	3	3	3	2	1	...	...	...	...	...
21.    Nuclear - Nucléaire .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
22. Internal combustion - Combustion interne .....	24	30	40	48	50	66	...	...	...	...	...
23. Gas turbine - Turbine à gaz .....	-	1	-	-	-	-	...	...	...	...	...
24. Total net generation - Total de la production nette .....	128	259	271	264	288	310	...	...	...	...	...
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>											
25. Other provinces - Autres provinces .....	-	-	-	-	-	-	-	7	28	31	34
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie .....	-	-	-	-	-	-	...	...	...	...	...
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>											
(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)	128	259	271	264	288	310	...	...	...	...	...
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province .....	27	26	19	7	10	6	...	...	...	...	...
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34) .....	101	233	252	257	278	304	336	367	399	437	462
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35) .....	101	233	252	257	278	304	336	367	399	437	462

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

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

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1974	1975	1976	1977	1978	1963 1973	1969 1973	1973 1978
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador) .....	496	892	1,191	2,289	3,200	4,654	6,506	6,330	6,430	6,530	6,530	25.09	51.13	7.00
Prince Edward Island - Île-du-Prince- Édouard .....	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155	4.37	4.72	11.74
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse .....	532	823	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,459	1,604	8.05	8.82	6.81
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	535	1,210	1,211	1,232	1,331	1,333	1,333	1,333	2,233	2,233	2,433	9.56	2.45	12.78
Québec .....	8,951	12,385	13,195	13,748	13,650	14,598	14,927	15,168	16,175	16,205	16,596	5.01	4.20	2.60
Ontario .....	7,989	11,585	13,356	14,597	15,106	17,396	17,960	19,013	21,973	23,790	24,744	8.09	10.70	7.29
Manitoba .....	1,033	1,543	1,667	1,912	2,250	2,670	2,881	2,986	3,050	3,210	3,600	9.96	14.68	6.15
Saskatchewan .....	775	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	2,093	2,093	8.26	6.24	4.09
Alberta .....	1,200	2,176	2,647	2,648	2,764	3,372	3,393	3,891	4,444	4,801	4,972	10.89	11.58	8.08
British Columbia - Colombie- Britannique .....	3,428	5,421	5,476	5,743	6,261	6,686	7,158	7,454	8,337	9,416	9,613	6.91	5.38	7.53
Yukon .....	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98	8.49	5.63	9.95
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest .....	29	49	58	68	75	81	91	91	126	131	131	10.81	13.38	10.09
Canada .....	25,053	37,552	41,322	44,816	47,407	53,807	57,295	59,453	66,192	70,121	72,569	7.94	9.41	6.17

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

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

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

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1974	1975	1976	1977	1978	1963 1973	1969 1973	1973 1978
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador) .....	349	711	763	774	839	941	1,120	1,185	1,243	1,329	1,395	10.42	7.24	8.18
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard .....	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	9.35	7.18	9.94
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse .....	411	753	814	808	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	7.66	3.38	9.33
New Brunswick — Nouveau-Brunswick ....	401	608	726	809	865	1,027	1,202	1,328	1,440	1,556	1,668	9.86	14.00	10.18
Québec .....	7,118	10,288	11,127	11,494	12,017	14,143	15,247	15,751	16,747	17,933	19,111	7.11	8.28	6.20
Ontario .....	7,410	11,380	11,903	12,239	13,666	14,661	15,555	16,743	17,927	19,116	20,385	7.06	6.53	6.81
Manitoba .....	955	1,401	1,565	1,665	1,848	2,049	2,146	2,280	2,422	2,592	2,772	7.93	9.96	6.23
Saskatchewan .....	531	905	1,028	1,083	1,166	1,320	1,363	1,416	1,517	1,600	1,688	9.53	9.90	5.04
Alberta .....	984	1,686	1,894	2,069	2,219	2,339	2,771	3,047	3,356	3,669	4,005	9.05	8.53	11.35
British Columbia — Colombie- Britannique .....	2,537	4,170	4,492	4,632	5,208	5,200	5,975	6,384	6,906	7,459	8,005	7.44	5.67	9.01
Yukon .....	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67	11.87	7.67	9.27
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest .....	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80	10.76	7.10	9.85
Canada .....	20,755	32,022	34,447	35,720	38,823	42,699	46,540	49,391	52,932	56,758	60,625	7.48	7.45	7.26

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

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

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1974	1975	1976	1977	1978	1963 1973	1969 1973	1973 1978
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador) .....	1,878	3,872	4,520	4,491	4,607	5,592	6,218	6,517	6,866	7,511	7,836	11.53	9.62	6.97
Prince Edward Island — Île du Prince- Édouard .....	111	191	221	245	262	343	378	416	456	499	547	11.94	15.76	9.79
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse .....	2,100	3,354	3,654	4,066	4,603	4,963	5,455	6,017	6,560	7,061	7,533	8.98	10.30	8.71
New Brunswick — Nouveau-Brunswick ....	2,095	3,796	4,193	4,471	5,305	5,620	6,471	7,109	7,666	8,241	8,805	10.37	10.30	9.40
Québec .....	42,103	63,432	68,547	69,796	73,345	77,704	86,617	93,752	99,792	106,023	113,608	6.32	5.20	7.89
Ontario .....	41,529	64,476	69,336	72,771	78,851	83,794	90,608	97,796	105,178	112,034	119,679	7.27	6.77	7.38
Manitoba .....	5,445	7,933	8,743	9,280	10,177	11,020	11,728	12,467	13,192	13,958	14,849	7.30	8.56	6.14
Saskatchewan .....	2,327	4,877	5,156	5,459	6,035	6,788	7,236	7,740	8,283	8,729	9,210	11.30	8.62	6.29
Alberta .....	4,519	8,752	9,729	10,838	12,245	13,538	14,829	16,911	18,796	20,691	22,684	11.59	11.53	10.88
British Columbia — Colombie- Britannique .....	14,982	26,101	25,137	28,114	30,458	32,873	35,230	37,629	40,486	43,491	46,389	8.17	5.94	7.13
Yukon .....	64	141	198	219	224	267	289	313	337	349	362	15.35	17.31	6.28
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest .....	101	233	252	257	278	304	336	367	399	437	462	11.65	6.88	8.73
Canada .....	117,254	187,158	199,686	210,007	226,390	242,806	265,395	287,034	308,011	329,024	351,964	7.55	6.71	7.71

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie 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	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)							
							1974	1975	1976	1977	1978	1963 1973	1969 1973	1973 1978					
	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts																		
<u>Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):</u>																			
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	496	892	1,191	2,289	3,200	4,654	6,506	6,330	6,430	6,530	6,530	25.09	51.13	7.00					
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	387	723	775	786	1,763	3,714	5,282	6,041	6,099	6,185	6,251	25.37	50.55	10.97					
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	109	169	416	1,503	1,437	940	1,224	289	331	345	279	...	...	...					
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 .....	28.2	23.4	53.7	191.2	81.5	25.3	23.2	4.8	5.4	5.6	4.5	...	...	...					
<u>Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:</u>																			
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155	4.37	4.72	11.74					
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	9.35	7.18	9.94					
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	31	24	18	27	24	23	41	34	67	58	49	...	...	...					
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 .....	114.8	48.0	32.7	45.0	38.1	34.8	56.2	42.5	76.1	59.8	46.2	...	...	...					
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:</u>																			
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	532	823	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,459	1,604	8.05	8.81	6.81					
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	412	753	814	833	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	7.64	3.38	9.33					
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	120	70	102	122	214	294	171	156	201	191	261	...	...	...					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	29.1	9.3	12.5	14.6	25.5	34.2	17.4	14.7	17.4	15.1	19.4	...	...	...					

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

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)													
												1963	1969	1973											
												1973	1973	1978											
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts																									
<u>New Brunswick — Nouveau-Brunswick:</u>																									
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	542	1,218	1,220	1,365	1,485	1,562	1,599	1,670	2,251	2,251	2,452	11.16	6.40	9.44											
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	429	666	867	1,183	1,221	1,368	1,513	1,448	1,905	2,022	2,134	12.29	19.71	9.30											
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	113	552	353	182	264	194	86	222	346	229	318	...	...	...											
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 .....	26.3	82.9	40.7	15.4	21.6	14.2	5.7	15.3	18.2	11.3	14.9	...	...	...											
<u>Québec:</u>																									
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	8,963	12,403	13,218	13,769	14,579	17,372	19,090	20,025	21,032	21,062	21,453	6.84	8.79	4.31											
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie .....	7,827	10,881	11,389	11,855	12,425	15,427	16,767	17,342	17,832	18,018	19,197	7.02	9.12	4.47											
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	1,136	1,522	1,829	1,914	2,154	1,945	2,323	2,683	3,200	3,044	2,256	...	...	...											
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	14.5	14.0	16.1	16.1	17.3	12.6	13.9	15.5	17.9	16.9	11.8	...	...	...											
<u>Ontario:</u>																									
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	8,688	12,167	13,606	14,847	15,407	18,547	19,410	20,463	23,236	23,953	24,807	7.88	11.10	5.98											
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie .....	7,500	11,502	12,081	12,287	13,820	14,717	15,592	16,780	17,963	19,152	20,420	6.97	6.34	6.76											
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	1,188	665	1,525	2,560	1,587	3,830	3,818	3,683	5,273	4,801	4,387	...	...	...											
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 .....	15.8	5.8	12.6	20.8	11.5	26.0	24.5	21.9	29.4	25.1	21.5	...	...	...											

(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) - Continues

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province		1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions —					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)						
								1974 1975 1976 1977 1978					1963 1973	1969 1973	1973 1978				
								thousands of kilowatts — milliers de kilowatts											
<b>Manitoba:</b>																			
1.	Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	1,167	1,683	1,948	2,003	2,342	2,769	2,967	3,072	3,136	3,296	3,686	9.02	13.25	5.88				
2.	Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	955	1,403	1,567	1,700	2,010	2,164	2,382	2,480	2,622	2,692	2,772	8.52	11.43	5.07				
3.	Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	212	280	381	303	332	605	585	592	514	604	914	...	...	...				
4.	Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	22.2	20.0	24.3	17.8	16.5	28.0	24.6	23.9	19.6	22.4	33.0	...	...	...				
<b>Saskatchewan:</b>																			
1.	Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	775	1,347	1,486	1,487	1,673	1,715	1,713	1,763	1,813	2,093	2,093	8.26	6.21	4.06				
2.	Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	665	1,045	1,219	1,174	1,258	1,419	1,449	1,502	1,603	1,686	1,774	7.87	7.95	4.67				
3.	Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	110	302	267	313	415	296	264	261	210	407	319	...	...	...				
4.	Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	16.5	28.9	21.9	27.0	33.0	20.9	18.2	17.4	13.1	24.1	18.0	...	...	...				
<b>Alberta:</b>																			
1.	Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	1,200	2,176	2,647	2,648	2,764	3,372	3,393	3,891	4,444	4,801	4,972	10.89	11.58	8.08				
2.	Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	994	1,706	1,935	2,090	2,232	2,339	2,771	3,053	3,362	3,676	4,013	8.93	8.20	11.40				
3.	Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	206	470	712	558	532	1,033	622	838	1,082	1,125	959	...	...	...				
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 .....	20.7	27.5	36.8	26.7	23.8	44.2	22.4	27.4	32.2	30.6	23.9	...	...	...				

(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	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
							1974 1975 1976 1977 1978					Pourcentage de variation (composé)		
							1963 1973	1969 1973	1973 1978	1973 1978	1973 1978	1963 1973	1969 1973	1973 1978
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
<u>British Columbia - Colombie-Britannique:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	3,438	5,441	5,517	5,764	6,274	6,686	7,158	7,454	8,337	9,416	9,613	6.88	5.29	7.53
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	2,537	4,171	4,493	4,633	5,210	5,202	5,978	6,387	6,910	7,463	8,010	7.45	5.67	9.02
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	901	1,270	1,024	1,131	1,064	1,484	1,180	1,067	1,427	1,953	1,603	...	...	...
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 .....	35.5	30.4	22.8	24.4	20.4	28.5	19.7	16.7	20.7	26.2	20.0	...	...	...
<u>Yukon:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98	8.49	5.63	9.95
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67	11.87	7.67	9.27
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	13	17	9	12	16	18	18	43	39	35	31	...	...	...
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 .....	92.9	53.1	23.1	30.0	37.2	41.9	38.3	81.1	67.2	55.6	46.3	...	...	...
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	29	49	58	68	75	81	91	97	132	138	139	10.81	13.38	11.40
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80	10.76	7.10	9.85
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	11	11	17	21	25	31	33	31	62	62	59	...	...	...
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 .....	61.1	28.9	41.5	44.7	50.0	62.0	56.9	47.0	88.6	81.6	73.8	...	...	...
<u>Canada:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute .....	25,055	37,555	41,415	44,819	47,412	53,808	57,296	59,454	66,193	70,122	72,570	7.94	9.41	6.17
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province .....	20,905	32,203	34,762	36,173	39,348	43,115	46,931	49,555	53,441	57,268	61,135	7.50	7.57	7.23
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2) .....	4,150	5,352	6,653	8,646	8,064	10,693	10,365	9,899	12,752	12,854	11,435	...	...	...
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie .....	19.8	16.6	19.1	23.9	20.5	24.8	22.1	20.0	23.9	22.4	18.7	...	...	...

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

## GLOSSARY OF TERMS

### FIRM Energy Requirement:

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

### Firm Power:

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

### Firm Power Peak Load:

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

### Firm Obligations:

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

### Indicated Demand:

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

### Indicated Reserve:

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

### Industrial Establishment:

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

### Net Generating Capability:

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

### Net Capability:

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

### System:

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

## 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 déclarée.

### 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 génératrices ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

### Réseau:

Deux ou plusieurs établissements génératrices, 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

1973-1974

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

Policy Subcommittee — Sous comité de la réglementation:

Chairman — Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué. H3Z 2P9
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4Z1
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee — Sous comité des relevés (enquêtes):

Chairman — Président:

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

Vice-Chairman — Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg, Man. R3C 2P4
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
5. D. Gorrie, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto, Ont. M5G 1X6
6. J. Fontaine, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
7. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
8. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
10. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
11. D.E. Smith, Nova Scotia Power Corporation, Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
12. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask. S4P 0S1
13. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont. K1A 0E5
14. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Etablissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve:

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

Iron Ore Co. of Canada, Menihék  
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 Power Corporation

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

New Brunswick - Nouveau-Brunswick:

City of Campbellton Electric Light Department  
Corporation of Edmundston  
Maine & N.B. Electric Power Company, Limited  
New Brunswick Electric Power Commission

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

Quebec:

Commission de contrôle de l'énergie atomique  
Gulf Power Co.  
Hart-Jaune Power Co.  
Commission Hydroélectrique de Québec  
MacLaren-Quebec Power Co.  
Manicouagan Power Co.  
Ottawa Valley Power Co.  
Pembroke Electric Light Co. Ltd.  
Hydro-Cité-Sherbrooke  
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.  
Anglo-Canadian Pulp & Paper Mills Ltd., Limoilou Mill  
Celanese Canada Ltée.  
Dominion Textile Co. Ltd.  
Domtar Newsprint Ltd., Donnacona  
E.B. Eddy Co., Hull Plant  
ERCO Industries Ltd.  
Gaspé Copper Mines Ltd.  
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.  
Iron Ore Company of Canada  
Noranda Mines Ltd.  
The Price Co. Ltd.  
Quebec North Shore Paper Co.  
Thurso Pulp & Paper Co.

Ontario:

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

Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls  
Abitibi Paper Co. Ltd.  
Iroquois Falls  
Smooth Rock Falls  
Algoma Steel Corp. Ltd.  
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant  
American Can of Canada Ltd.  
Dow Chemical Co. Ltd.  
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.  
International Nickel Co.  
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.  
Fort Frances  
Kenora  
The Ontario Paper Co. Ltd.  
Polysar Ltd.  
St. Lawrence Seaway Authority  
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.  
The Steel Co. of Canada Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Conclusion

LISTE DES CORRESPONDANTS - Fin

Utilities - Services

Manitoba:

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

Industrials - Etablissements industriels

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

Saskatchewan:

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

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

Alberta:

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

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant  
Celanese Canada Ltd.  
Dow Chemical of Canada Ltd.  
Great Canadian Oil Sands Ltd.  
Gulf Oil Canads Limited, Rimbey Plant  
North Western Pulp & Paper Ltd.  
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique:

British Columbia Hydro and Power Authority  
Corp. of the City of Nelson  
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.  
Anaconda Britannia Mines  
B.C. Forest Products Ltd.  
Cowichan Sawmill Division  
Hammond Sawmill Division  
Victoria Sawmill Division  
Canadian Cellulose Company Ltd.  
Prince Rupert Pulp Division  
Canadian Forest Products Ltd.  
Eburne Sawmills  
Port Mellon  
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.  
Cominco Ltd.  
Crestbrook Pulp & Paper Ltd.  
Crown Zellerbach Canada Ltd.  
Coast Wood Products Division  
Evans Products Co. Ltd. Golden Division  
MacMillan Bloedel Ltd.  
Alberni Pulp & Paper Division  
Canadian White Pine Division  
Chemainus Division  
Powell River Division  
MacMillan Bloedel Industries Ltd.  
Harmac Pulp Division  
Ocean Falls Corporation  
Pacific Petroleum Ltd.  
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.  
Port Alice  
Woodfibre Division  
Weldwood of Canada Ltd., Cancol-Div. Flavelle Cedar  
Wesfrob Mines Ltd.  
Western Mines Ltd.

Yukon:

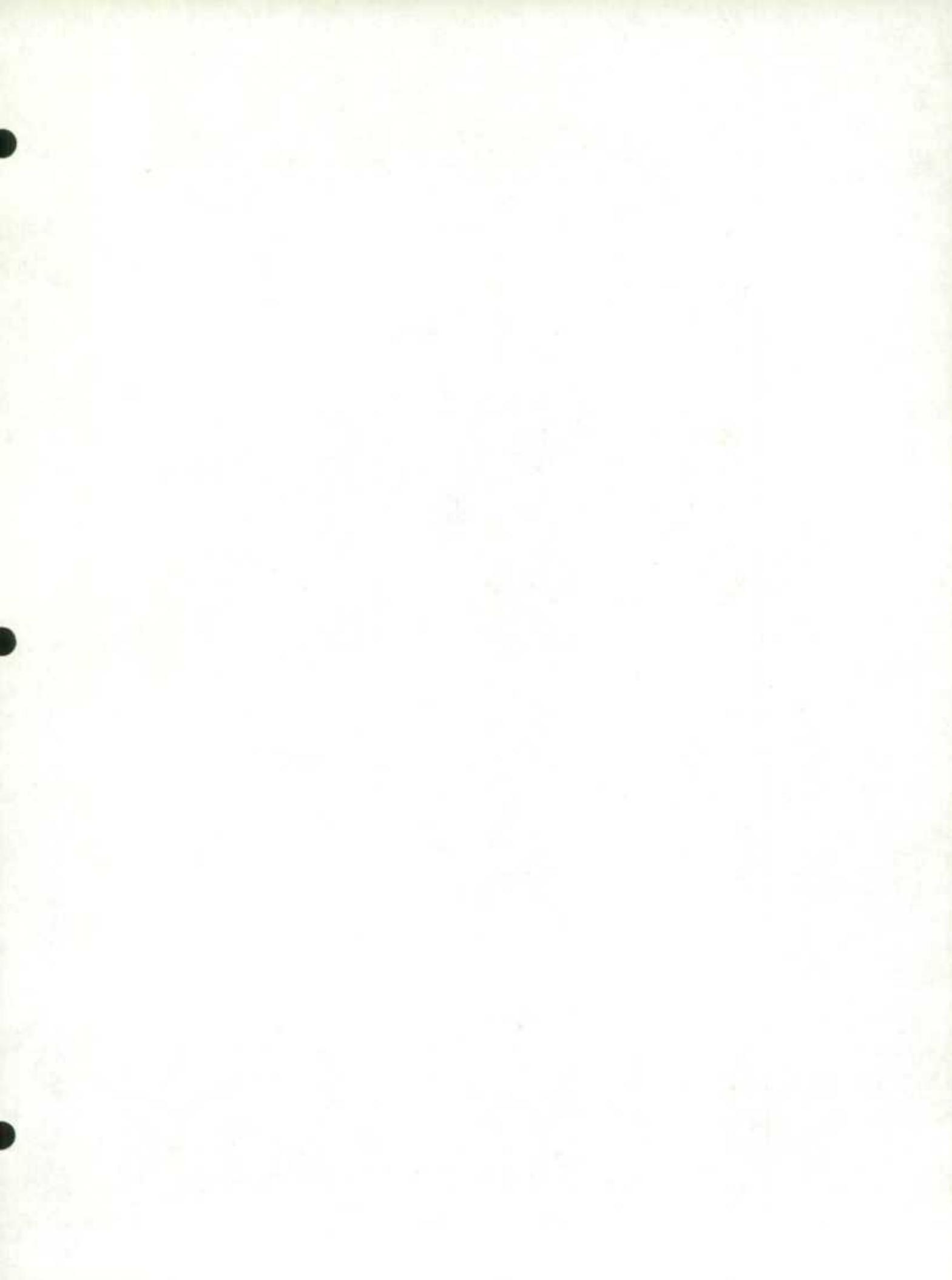
Northern Canada Power Commission  
(a) Mayo River  
(b) Whitehorse  
Yukon Electrical Co. Ltd.  
Yukon Hydro Co. Ltd.

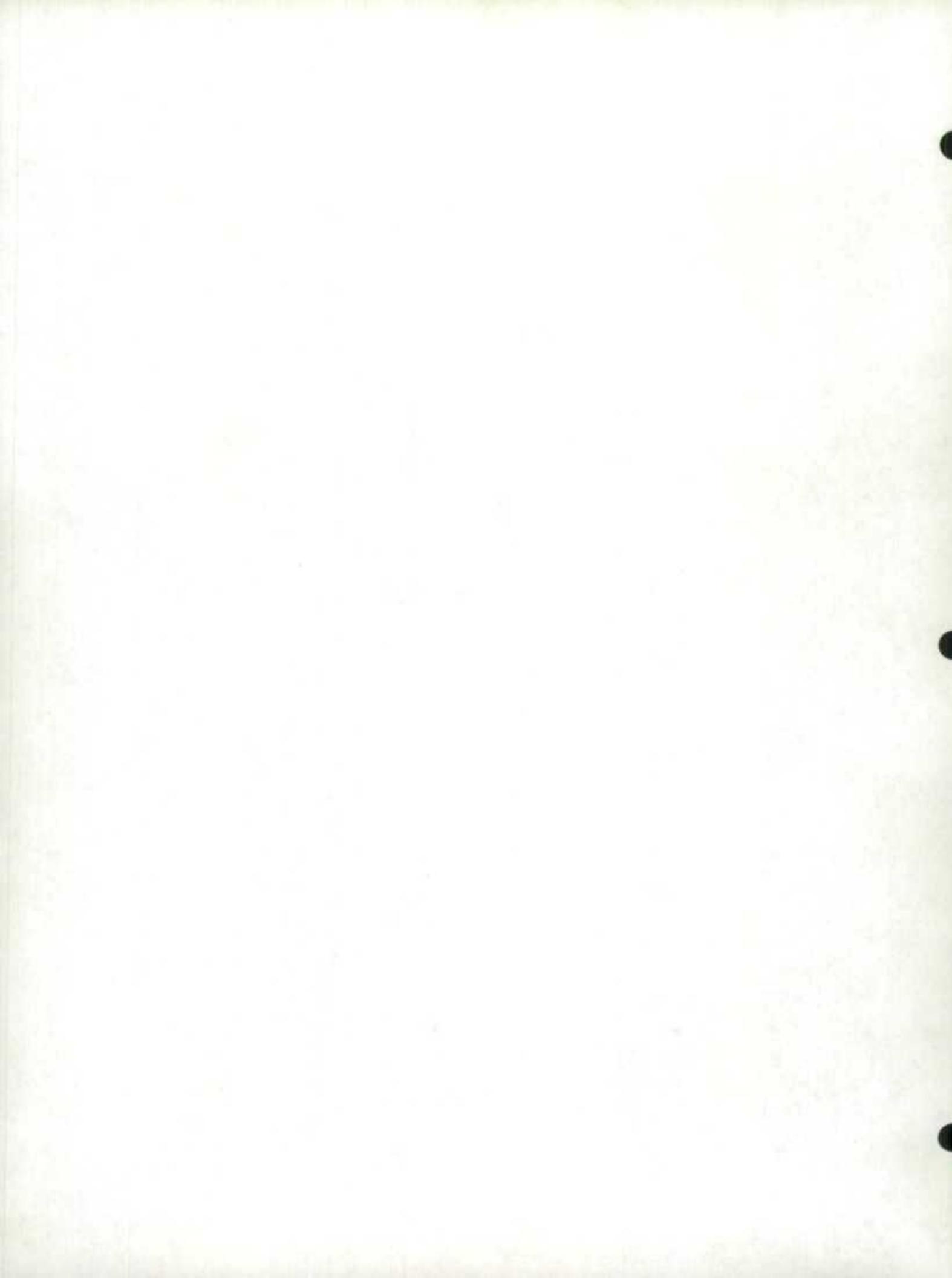
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:

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

Cominco Ltd.





Publications de la  
Division des industries manufacturières et primaires  
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II - Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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



1010700081

Reports published by the  
Manufacturing and Primary Industries Division  
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.