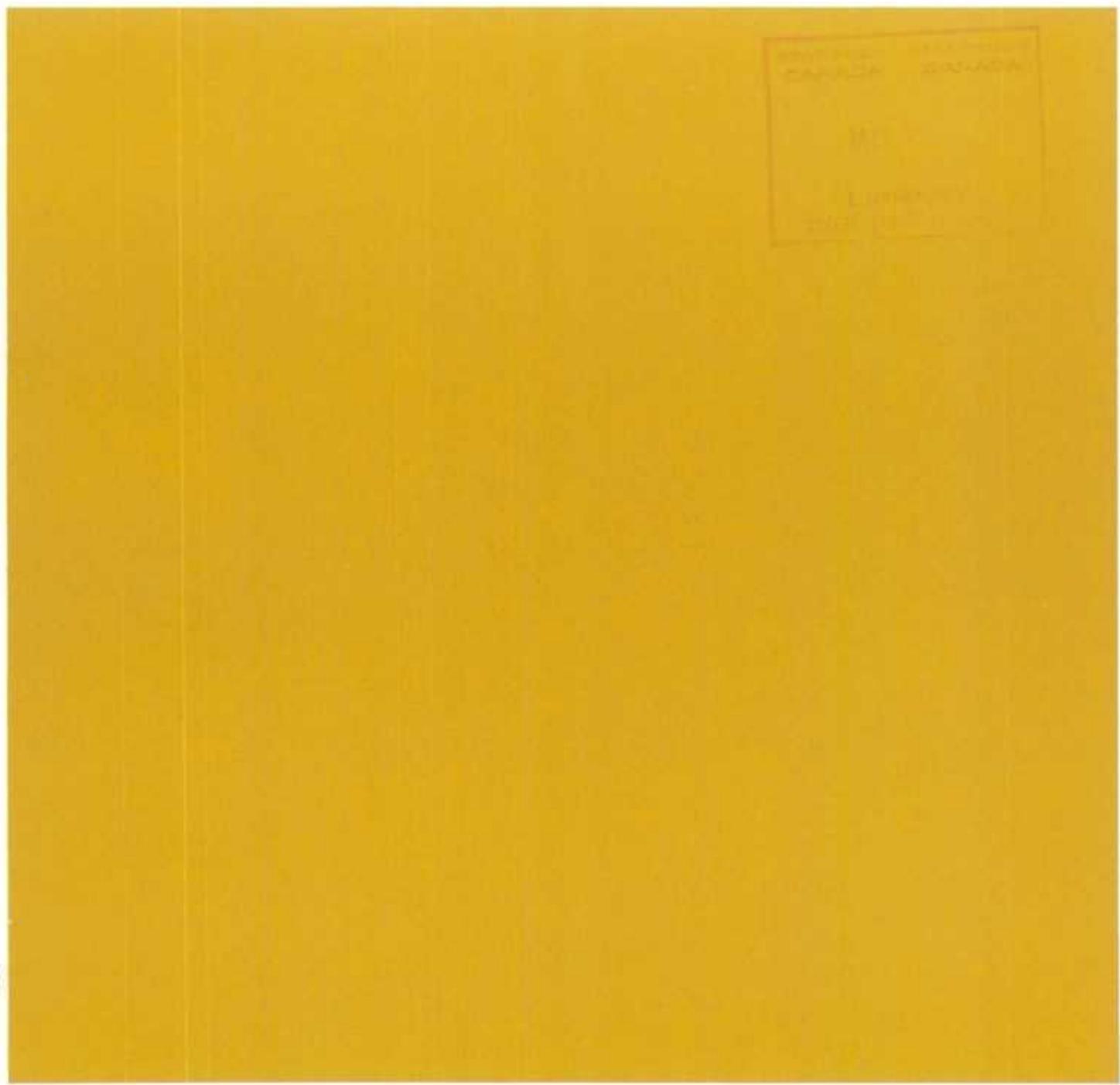


# Crude petroleum and natural gas production

January 1980

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1980



Note

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

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

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

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

Nota

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

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

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

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

**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

**Statistique Canada**  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# **Crude petroleum and natural gas production**

January 1980

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Janvier 1980

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1980

May 1980  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

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

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Mai 1980  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. 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 lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

R nombres rectifiés.

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

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1980	13



## INTRODUCTION

JANUARY 1980

The production of crude petroleum and hydrocarbons during January 1980 amount to 7 920 100 cubic metres or 255 500 cubic metres per day, an increase of 6.1% or 14 700 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1980 is as follows: 6.34 million cubic metres (80.1%) were sent to Canadian refineries and 1.46 million cubic metres (18.4%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.74 million cubic metres, or 88 400 cubic metres per day.

Natural gas production increased 0.8% to 10 466.7 million cubic metres from 10 386.1 million cubic metres in January 1979.

The disposition of natural gas for January 1980 is as follows: 155.0 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 800.5 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 664.0 million cubic metres were exported; 5 313.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 533.3 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

JANVIER 1980

En janvier 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 920 100 mètres cubes ou 255 500 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1979, une augmentation de 6.1 % ou de 14 700 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1980 se répartit de la manière suivante: 6.34 millions de mètres cubes (80.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.46 millions de mètres cubes (18.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.74 millions de mètres cubes ou 88 400 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.8 %, passant de 10 386.1 millions de mètres cubes à 10 466.7 millions de mètres cubes entre janvier 1979 et janvier 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 155.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 800.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 664.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 313.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 533.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>New Brunswick:</b>							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
<b>Ontario:</b>							
3 Crude oil and condensate	13.9	15.8	8.3	7.5P			
4 <u>Total</u>	13.9	15.8	8.3	7.5P			
<b>Manitoba:</b>							
5 Crude oil and condensate	94.6	94.2	48.9	45.3P			
6 <u>Total</u>	94.6	94.2	48.9	45.3P			
<b>Saskatchewan:</b>							
7 Crude oil and condensate	1 496.7	1 564.3	812.9P	751.4P			
8 Pentanes plus	3.8	3.8	2.0P	1.8P			
9 Propane	11.7	12.3	6.5P	5.8P			
10 Butanes	5.5	5.6	3.0P	2.6P			
11 <u>Total</u>	1 517.7	1 586.0	824.4P	761.6P			
<b>Alberta:</b>							
12 Crude oil and condensate	11 752.6	12 065.1	6 234.3	5 830.8			
13 Pentanes plus	1 166.3	1 091.5	598.4	493.1			
14 Propane	965.8(1)	950.2	520.1	430.1			
15 Butanes	611.0(1)	683.9	322.4	361.5			
16 Ethane	513.1	707.8	394.2	313.6			
17 <u>Total</u>	15 008.8	15 498.5	8 069.4	7 429.1			
<b>British Columbia:</b>							
18 Crude oil and condensate	338.4	335.0	180.0	155.0P			
19 Pentanes plus	32.5	31.3	16.2	15.1P			
20 Propane	13.1	14.7	7.6	7.1P			
21 Butanes	16.3	16.4	8.8	7.6P			
22 <u>Total</u>	400.3	397.4	212.6	184.8P			
<b>Northwest Territories:</b>							
23 Crude oil and condensate	32.7	36.8	19.1	17.7			
24 <u>Total</u>	32.7	36.8	19.1	17.7			
<b>Canada:</b>							
25 Crude oil and condensate	13 728.9	14 111.2	7 303.5	6 807.7			
26 Pentanes plus	1 202.6	1 126.6	616.6	510.0			
27 Propane	990.6	977.2	534.2	443.0			
28 Butanes	632.8	705.9	334.2	371.7			
29 Ethane	513.1	707.8	394.2	313.6			
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	17 068.0	17 628.7	9 182.7	8 446.0			

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1980

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>Supply:</b>					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.3	48.9	811.6	5 843.7(1)
2 Synthetic crude oil	--	-	-	-	378.4
3 Less - Returned to formation	--	-	-	-	-
4 <b>Total</b>	--	8.3	48.9	811.6	6 222.1
5 Condensate	--	-	-	1.3	12.2
6 Pentanes plus	--	-	-	2.0	598.4
7 Net withdrawals	--	8.3	48.9	814.9	6 832.7
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	8.3	48.9	814.9	6 832.7
<b>Disposition</b>					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	-	-	-	-
11 Quebec	--	-	-	122.9	1 169.9
12 Ontario	--	8.3	44.4	231.4	2 285.3
13 Manitoba	--	-	-	28.1	128.6
14 Saskatchewan	--	-	-	.2	156.5
15 Alberta	--	-	-	-	1 341.9
16 British Columbia	--	-	-	-	624.5
17 Northwest Territories	--	-	-	-	-
18 <b>Total</b>	--	8.3	44.4	382.6	5 706.7
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	-	-	13.8	42.6
20 II	--	-	5.1	508.9	458.8
21 IV	--	-	-	-	323.7
22 V	--	-	-	-	95.8
23 <b>Total</b>	--	-	5.1	522.7	920.9
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.2	109.7	366.4
25 Transporters'	--	-	3.7	586.9	4 838.8
Closing:					
26 Field and plant	--	-	4.7	102.5	335.4
27 Transporters'	--	-	3.7	516.6	5 186.8
28 Net changes	--	-	- 0.5	- 77.5	317.0
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	-
30 Field and plant use	--	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	--	-	- 0.1	- 12.9	- 111.9
32 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	-	48.9	814.9	6 832.7

(1) Includes 46.9 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 652.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32, are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes					
176.5	19.1	6 908.1	...	6 908.1	Approvisionnement:
—	—	378.4	...	378.4	Production intérieure:
—	—	—	...	—	Pétrole brut
176.5	19.1	7 286.5	...	7 286.5	Pétrole brut synthétique
3.5	—	17.0	...	17.0	Moins — Repris pour l'injection
16.2	—	616.6	...	616.6	
196.2	19.1	7 920.1	...	7 920.1	<u>Total</u>
...	...	...	2 739.6(2)	2 739.6	Prélèvement net
196.2	19.1	7 920.1	2 739.6	10 659.7	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
—	—	—	1 119.9	1 119.9	Provinces de l'Atlantique
—	—	1 292.8	1 164.3	2 457.1	Québec
—	—	2 569.4	431.4	3 000.8	Ontario
—	—	156.7	—	156.7	Manitoba
—	—	156.7	24.0	180.7	Saskatchewan
189.5	—	1 341.9	—	1 341.9	Alberta
—	—	814.0	—	814.0	Colombie-Britannique
—	12.2	12.2	—	12.2	Territoires du Nord-Ouest
189.5	12.2	6 343.7	2 739.6	9 083.3	<u>Total</u>
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District:					
—	—	56.4	—	56.4	I
—	—	972.8	—	972.8	II
—	—	323.7	—	323.7	IV
8.0	—	103.8	—	103.8	V
8.0	—	1 456.7	—	1 456.7	<u>Total</u>
Stocks:					
Début d'exercice:					
17.3	9.4	508.0	—	508.0	Gisements et usines de traitement
142.7	—	5 572.1	58.4	5 630.5	Transporteurs
20.2	15.5	478.3	—	478.3	Fin d'exercice:
144.1	—	5 851.2	58.4	5 909.6	Gisements et usines de traitement
4.3	6.1	249.4	—	249.4	Transporteurs
—	—	—	—	—	Variations nettes
—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement
—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	Parties et rectifications
196.2	19.1	7 920.1	2 739.6	10 659.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
(1) Incluant 46.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.					
(2) Incluant 652.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.					
<u>Note:</u> Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32, pour la Saskatchewan sont estimés.					

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1980

No.		New Brunswick	Québec Nouveau- Brunswick	Ontario	Saskatchewan	Alberta
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:</b>						
Supply:						
1 Gross new production	0.2	—	26.0	172.9	9 129.3	
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	15.8	110.6	
3 Net new production	0.2	—	26.0	157.1	9 018.7	
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	990.0	
5 <b>NET WITHDRAWALS</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>26.0</b>	<b>157.1</b>	<b>8 028.7</b>	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	—	—	—	11.1	50.3	
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	3.2	88.8	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.8	1 145.7	
8b Other disposition and uses	—	—	—	5.8	375.9	
9 Adjustment	—	—	—	— 15.8	— 79.3	
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	26.0	150.0	6 447.3	
11 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>26.0</b>	<b>157.1</b>	<b>8 028.7</b>	
<b>B. GAS UTILITIES:</b>						
Supply:						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	0.2	—	26.0	126.4	831.5	
12b Plants	—	—	—	23.6	5 615.8	
13 <b>Total</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>26.0</b>	<b>150.0</b>	<b>6 447.3</b>	
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	95.2	766.9	
15 Imports	...	...	...	...	...	
16 Other receipts(2)	—	—	6.3	—	9.7	
17 <b>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>32.3</b>	<b>245.2</b>	<b>7 223.9</b>	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—	
19 Quebec	—	—	—	—	308.6	
20 Ontario	—	—	27.7	—	2 285.6	
21 Manitoba	—	—	—	—	250.0	
22 Saskatchewan	—	—	—	184.9	169.5	
23 Alberta	—	—	—	—	1 562.4	
24 British Columbia	—	—	—	—	42.9	
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26 <b>Total sales</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>27.7</b>	<b>184.9</b>	<b>4 619.0</b>	
27 Exports	—	—	—	—	2 171.3	
28 Other deliveries(2,3)	—	—	2.5	—	132.9	
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	1.7	38.9	
30 Line pack fluctuation	—	—	—	0.2	1.1	
31 Pipeline fuel	—	—	0.4	1.3	228.4	
32 Pipeline losses, etc.	—	—	1.7	57.1	32.3	
33 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>32.3</b>	<b>245.2</b>	<b>7 223.9</b>	

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
1 270.9(1)	5.4	10 604.7	...	10 604.7	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
7.0	4.6	138.0	...	138.0	Approvisionnement:	
1 263.9	0.8	10 466.7	...	10 466.7	Production originale brute	1
2.8	—	992.8	...	992.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 261.1	0.8	9 473.9	...	9 473.9	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					<u>PRÉLEVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
62.6	—	124.0	...	124.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.4	—	92.4	...	92.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
115.5	—	1 264.0	...	1 264.0	Pertes en cours de traitement	8a
66.9	—	448.6	...	448.6	Autres emplois et utilisations	8b
— 33.4	—	— 128.5	...	— 128.5	Rectifications	9
1 049.1	0.8	7 673.4	...	7 673.4	Livrées de gaz marchand	10
1 261.1	0.8	9 473.9	...	9 473.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
30.2	0.8	1 015.1	...	1 015.1	Arrivages de gaz marchand:	12
1 018.9	—	6 658.3	...	6 658.3	Gisements	12a
					Usines	12b
1 049.1	0.8	7 673.4	...	7 673.4	<u>Total</u>	13
16.3	—	878.4	...	878.4	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	0.3	...	0.3	Importations	15
0.9	—	16.9	56.1	73.0	Autres arrivages(2)	16
1 066.3	0.8	8 568.7	56.4	8 625.1	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
—	—	0.2	—	0.2	Nouveau-Brunswick	18
—	—	308.6	—	308.6	Québec	19
—	—	2 313.3	—	2 313.3	Ontario	20
—	—	250.0	—	250.0	Manitoba	21
—	—	354.4	—	354.4	Saskatchewan	22
—	—	1 562.4	0.3	1 562.7	Alberta	23
481.0	—	523.9	—	523.9	Colombie-Britannique	24
—	0.8	0.8	—	0.8	Territoires du Nord-Ouest	25
481.0	0.8	5 313.6	0.3	5 313.9	<u>Total des ventes</u>	26
492.7	—	2 664.0	—	2 664.0	Exportations	27
—	—	135.4	56.1	191.5	Autres livraisons(2,3)	28
—	—	40.6	—	40.6	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
— 1.9	—	— 1.6	—	— 1.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
41.2	—	284.3	—	284.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
41.3	—	132.4	—	132.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
1 066.3	0.8	8 568.7	56.4	8 625.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	-	26.0	157.1 <sup>P</sup>	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 <sup>P</sup>
February - Février	0.3	-	23.5	144.0	7 560.6	1 130.0	52.4	8 910.8
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	0.5	-	49.5	301.1 <sup>P</sup>	16 579.3	2 340.2	106.9	19 377.5
January - 1979 Total - Janvier	0.3	-	26.4	133.1	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

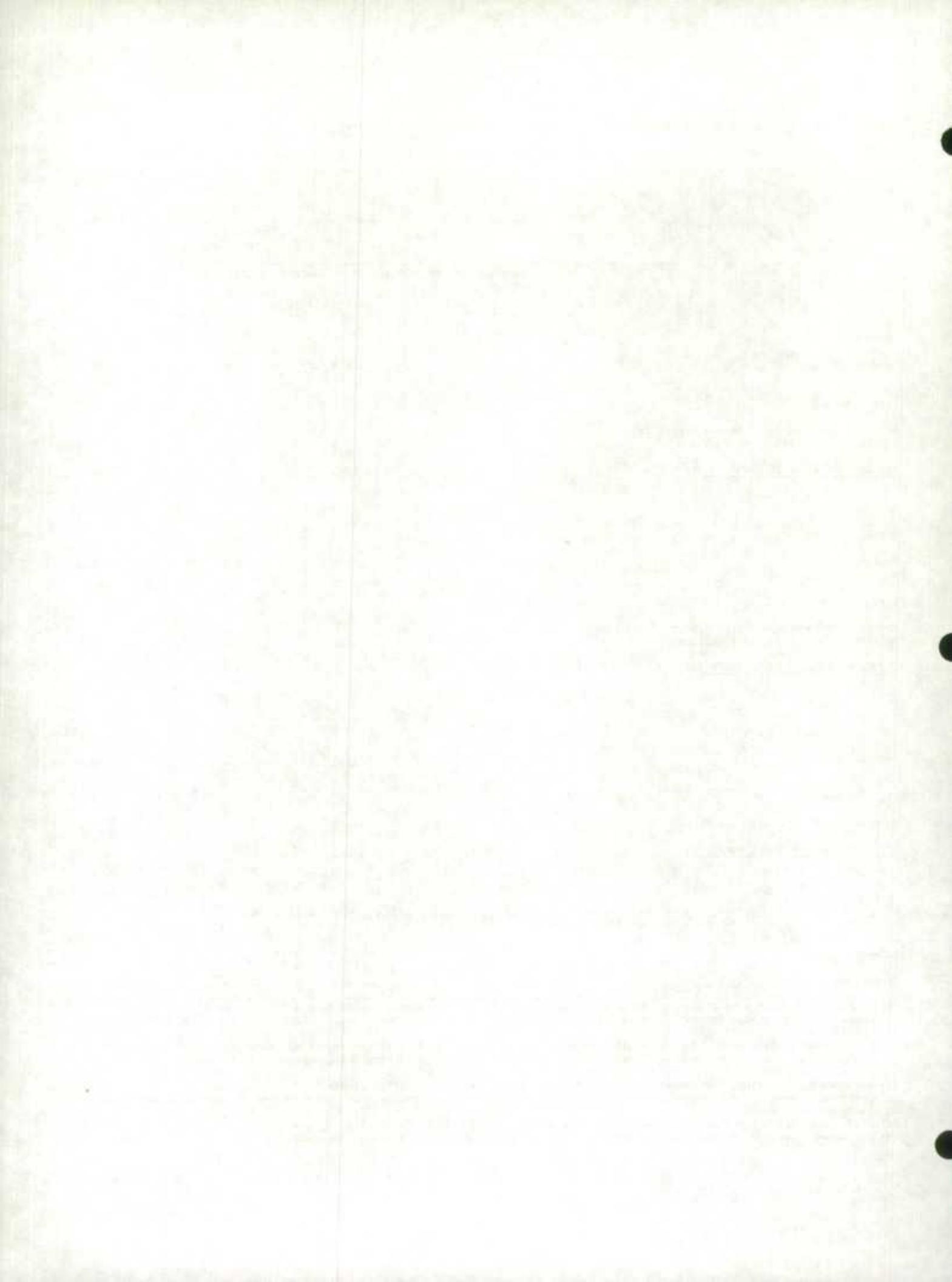
Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	- <sup>P</sup>	544 829	17 968	562 797 <sup>P</sup>
February - Février	- <sup>P</sup>	472 976	14 370 <sup>P</sup>	487 346 <sup>P</sup>
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	-	1 017 805	32 338	1 050 143
January - 1979 Total - Janvier	-	565 030	15 640	580 670

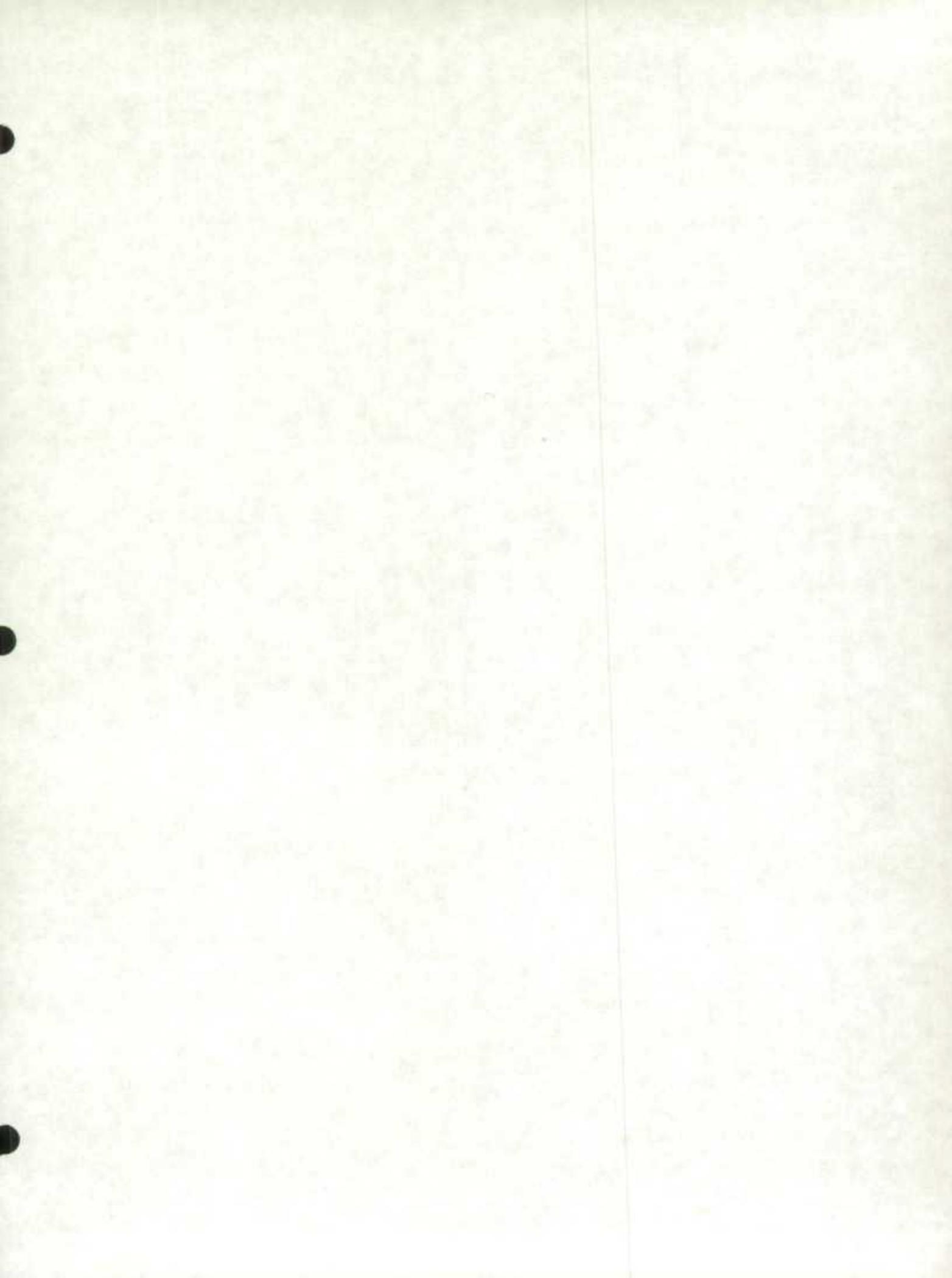
TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1980

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
<b>Propane:</b>				
Production	6.5	520.9	7.6	535.0
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	—	—	—	—
Solvent flood — Produits miscibles	—	0.8	—	0.8
<b>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>6.5</b>	<b>520.1</b>	<b>7.6</b>	<b>534.2</b>
<b>Butane:</b>				
Production	3.0	323.1	8.8	334.9
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	—	—	—	—
Solvent flood — Produits miscibles	—	0.7	—	0.7
<b>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>3.0</b>	<b>322.4</b>	<b>8.8</b>	<b>334.2</b>
<b>Ethane — Ethane:</b>				
Production	...	417.0	...	417.0
Less — Moins:				
Solvent flood — Produits miscibles	...	22.8	...	22.8
<b>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>...</b>	<b>394.2</b>	<b>...</b>	<b>394.2</b>
metric — tonnes — métriques				
<b>Sulphur — Soufre:</b>				
Production	—	544 829	17 968	562 797

- (1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres and 53 700 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes et 53 700 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraisons directes à la consommation industrielle et livraisons pour distributions diverses.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518945