

# Crude petroleum and natural gas production

August 1980

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 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 Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
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 des Services consultatifs 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	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
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

# Crude petroleum and natural gas production

August 1980

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1980

January 1981  
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. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1980

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

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

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Janvier 1981  
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° 8

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, August 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 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, August 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, août 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 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, août 1980	13



## INTRODUCTION

### AUGUST

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1980 amounted to 7 613 500 cubic metres or 245 597 cubic metres per day, a decrease of 0.2% or 435 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1980 is as follows: 6.6 million cubic metres (86.8%) were sent to Canadian refineries and 0.8 million cubic metres (10.5%) were exported. The 2.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.4 million cubic metres, or 76 312 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 8.0% to 7 092.6 million cubic metres from 7 706.8 million cubic metres in August 1979.

The disposition of natural gas for August 1980 is as follows: 1 850.1 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 346.1 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 431.1 million cubic metres were exported; 2 132.4 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 332.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

### AOÛT

En août 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 613 500 mètres cubes ou 245 597 mètres cubes par jour, soit, par rapport à août 1979, une diminution de 0.2 % ou de 435 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1980 se répartit de la manière suivante: 6.6 millions de mètres cubes (86.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.8 millions de mètres cubes (10.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.7 % 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 2.4 millions de mètres cubes ou 76 312 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.0 %, passant de 7 706.8 millions de mètres cubes à 7 092.6 millions de mètres cubes entre 1979 et août 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 850.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 346.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 431.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 132.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 332.9 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	0.5	0.2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.5	0.2	--	--	--	--	--
<b>Ontario:</b>							
3 Crude oil and condensate	72.0	72.4	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
4 <u>Total</u>	72.0	72.4	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
<b>Manitoba:</b>							
5 Crude oil and condensate	435.0	426.9	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
6 <u>Total</u>	435.0	426.9	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
<b>Saskatchewan:</b>							
7 Crude oil and condensate	6 833.8	7 175.9	812.9 <sup>P</sup>	788.2 <sup>P</sup>	811.7 <sup>P</sup>	704.5 <sup>r</sup>	828.6 <sup>r</sup>
8 Pentanes plus	17.1	18.3	2.0 <sup>P</sup>	1.8 <sup>P</sup>	2.0 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>	2.0 <sup>P</sup>
9 Propane	60.0	59.3	6.5 <sup>P</sup>	5.8 <sup>P</sup>	6.6 <sup>P</sup>	6.4 <sup>P</sup>	6.5 <sup>P</sup>
10 Butanes	30.0	27.5	3.0 <sup>P</sup>	2.6 <sup>P</sup>	3.1 <sup>P</sup>	3.0 <sup>P</sup>	3.0 <sup>P</sup>
11 <u>Total</u>	6 940.9	7 281.0	824.4 <sup>P</sup>	798.4 <sup>P</sup>	823.4 <sup>P</sup>	715.6 <sup>r</sup>	840.1 <sup>r</sup>
<b>Alberta:</b>							
12 Crude oil and condensate	55 177.8	53 818.5	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	4 845.4	4 330.1	598.4	493.4	538.9	455.4	470.7
14 Propane	4 085.1	3 871.8	520.1	430.1	483.0	420.7	423.1
15 Butanes	2 583.4	2 400.2	322.4	201.5	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	2 193.5	3 112.2	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 <u>Total</u>	68 885.2	67 532.8	8 069.4	7 322.4	7 990.9 <sup>r</sup>	7 023.4	7 575.8
<b>British Columbia:</b>							
18 Crude oil and condensate	1 642.6	1 519.9	180.0	172.6	172.4	142.5	172.0
19 Pentanes plus	134.6	106.4	16.2	15.2	16.7	9.1	6.3
20 Propane	58.6	60.0	7.6	7.4	7.9	7.5	6.5
21 Butanes	82.6	68.3	8.8	8.9	9.7	7.1	7.6
22 <u>Total</u>	1 918.6	1 754.6	212.6	204.1	206.7	166.2	192.4
<b>Northwest Territories:</b>							
23 Crude oil and condensate	119.0	132.4	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
24 <u>Total</u>	119.0	132.4	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
<b>Canada:</b>							
25 Crude oil and condensate	64 280.7	63 146.2	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2	7 116.7
26 Pentanes plus	4 997.1	4 454.8	616.6	510.4	557.6	466.2	479.3
27 Propane	4 203.7	3 991.1	534.2	443.3	497.5	434.6	436.1
28 Butanes	2 696.2	2 496.0	334.2	273.0	304.3	268.1	277.8
29 Ethane	2 193.5	3 112.2	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	78 371.2	77 200.3	9 182.7	8 396.5	9 096.7 <sup>r</sup>	7 974.5 <sup>r</sup>	8 666.4 <sup>r</sup>

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

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	N°
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes							
Nouveau-Brunswick:							
--	--	--				Pétrole brut et condensat	1
--	--	--				<u>Total</u>	2
Ontario:							
7.4	7.8	8.5	6.7P			Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5	6.7P			<u>Total</u>	4
Manitoba:							
46.1	48.0	47.0	48.6P			Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.0	48.6P			<u>Total</u>	6
Saskatchewan:							
780.1 <sup>F</sup>	831.3 <sup>P</sup>	820.6 <sup>P</sup>	798.0 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	7
3.0 <sup>P</sup>	2.5 <sup>P</sup>	2.0P	2.3P			Pentanes plus	8
3.8 <sup>P</sup>	7.0 <sup>P</sup>	6.9P	6.8P			Propane	9
3.3 <sup>P</sup>	3.1 <sup>P</sup>	3.2P	3.2P			Butanes	10
782.2 <sup>F</sup>	843.9 <sup>F</sup>	832.7 <sup>P</sup>	810.3 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	11
Alberta:							
6 127.1	6 202.2	6 074.6	5 456.0 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1	443.4 <sup>P</sup>			Pentanes plus	13
382.4	400.7	414.7	397.0 <sup>P</sup>			Propane	14
238.1	253.3	262.4	245.8 <sup>P</sup>			Butanes	15
307.5	329.8	358.3	327.7 <sup>P</sup>			Ethane	16
7 481.0	7 627.9	7 572.1	6 869.9 <sup>P</sup>			<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:							
166.9	174.2	169.8	169.5 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9	12.8	12.0P			Pentanes plus	19
5.0	6.6	5.5	6.0P			Propane	20
6.5	6.8	6.5	6.4P			Butanes	21
185.6 <sup>F</sup>	198.5	194.6	193.9P			<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:							
12.2	17.0	16.1	16.4P			Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1	16.4P			<u>Total</u>	24
Canada:							
7 139.8	7 280.5	7 136.6	6 495.2 <sup>P</sup>			Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	476.9	457.7P			Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1	409.8P			Propane	27
247.9	263.2	272.1	255.4P			Butanes	28
307.5	329.8	358.3	327.7P			Ethane	29
8 324.5	8 743.1	8 671.0	7 945.8			<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

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

No.	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
<b>Supply:</b>							
<b>Domestic production:</b>							
1	Crude oil	--	8.5	47.0	819.2	5 177.6	
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	887.6	
3	Less — Returned to formation	--	--	--	--	--	
4	<b>Total</b>	--	8.5	47.0	819.2	6 065.2	
5	Condensate	--	--	--	1.4	9.4	
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0	462.1	
7	Net withdrawals	--	8.5	47.0	822.6	6 536.7	
8	Imports	--	--	--	--	--	
9	<b>TOTAL SUPPLY</b>	--	8.5	47.0	822.6	6 536.7	
<b>Disposition</b>							
<b>Deliveries to refineries:</b>							
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--	
11	Quebec	--	--	--	199.0	1 006.9	
12	Ontario	--	8.5	36.1	278.8	2 441.0	
13	Manitoba	--	--	4.0	44.2	116.0	
14	Saskatchewan	--	--	--	40.0	208.2	
15	Alberta	--	--	--	--	1 331.6	
16	British Columbia	--	--	--	--	725.3	
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--	
18	<b>Total</b>	--	8.5	40.1	562.0	5 829.0	
<b>Exports to the United States:</b>							
<b>Petroleum administration:</b>							
District:							
19	I	--	--	--	--	28.2	
20	II	--	--	4.7	268.2	211.6	
21	IV	--	--	--	--	207.0	
22	V	--	--	--	--	97.1	
23	<b>Total</b>	--	--	4.7	268.2	543.9	
<b>Inventories:</b>							
Opening:							
24	Field and plant	--	--	5.7	121.4	340.3	
25	Transporters'	--	--	3.7	605.4	5 090.0	
Closing:							
26	Field and plant	--	--	5.3	121.4	364.6	
27	Transporters'	--	--	6.5	597.5	5 278.4	
28	Net changes	--	--	2.4	- 7.9	212.7	
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.4	
30	Field and plant use	--	--	--	--	--	
31	Losses and adjustments	--	--	- 0.2	0.3	- 49.3	
32	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	8.5	47.0	822.6	6 536.7	

(1) Includes 57.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 278.0 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 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					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
167.0	16.1	6 235.4	...	6 235.4	Pétrole brut 1
-	-	887.6	...	887.6	Pétrole brut synthétique 2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection 3
167.0	16.1	7 123.0	...	7 123.0	<u>Total</u> 4
2.8	-	13.6	...	13.6	Condensat 5
12.8	-	476.9	...	476.9	Pentanes plus 6
182.6	16.1	7 613.5	...	7 613.5	Prélèvement net 7
-	-	-	2 365.7	2 365.7	Importations 8
182.6	16.1	7 613.5	2 365.7	9 979.2	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u> 9
					Utilisation:
					Livraisons aux raffineries:
..	-	-	1 349.6	1 349.6	Provinces de l'Atlantique 10
..	-	1 205.9	786.4	1 992.3	Québec 11
..	-	2 764.4	229.7	2 994.1	Ontario 12
..	-	164.2	-	164.2	Manitoba 13
..	-	248.2	-	248.2	Saskatchewan 14
..	-	1 331.6	-	1 331.6	Alberta 15
175.4	-	900.7	-	900.7	Colombie-Britannique 16
-	14.9	14.9	-	14.9	Territoires du Nord-Ouest 17
175.4	14.9	6 629.9	2 365.7	8 995.6	<u>Total</u> 18
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	28.2	-	28.2	I 19
-	-	484.5	-	484.5	II 20
-	-	207.0	-	207.0	IV 21
-	-	97.1	-	97.1	V 22
-	-	816.8	-	816.8	<u>Total</u> 23
					Stocks:
					Début d'exercice:
16.3	16.0	499.7	-	499.7	Gisements et usines de traitement 24
123.3	-	5 822.4	58.4	5 880.8	Transporteurs 25
19.7	17.2	528.2	-	528.2	Fin d'exercice:
115.4	-	5 997.8	58.4	6 056.2	Gisements et usines de traitement 26
- 4.5	1.2	203.9	-	203.9	Transporteurs 27
- 0.3	-	0.4	-	0.4	Variations nettes 28
- 0.3	-	- 0.3	-	- 0.3	Livraisons à d'autres acheteurs 29
12.0	-	- 37.2	-	- 37.2	Consommation des gisements et usines de traitement 30
132.6	16.1	7 613.5	2 365.7	9 979.2	Forces et rectifications 31
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u> 32

(1) Incluant 57.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 278.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

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

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:</b>						
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>Supply:</b>						
1 Gross new production	0.2	—	34.8	95.9	6 713.7	
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	14.7	111.5	
3 Net new production	0.2	—	34.8	81.2	6 602.2	
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	1 039.6	
5 <b>NET WITHDRAWALS</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>34.8</b>	<b>81.2</b>	<b>5 562.6</b>	
<b>Disposition:</b>						
6 Field disposition and uses	—	—	—	11.5	34.2	
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	1.3	38.4	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.6	902.4(4)	
8b Other disposition and uses	—	—	—	3.6	332.8(5)	
9 Adjustment	—	—	—	— 10.6	— 19.7	
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	34.8	72.8	4 274.3	
11 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>34.8</b>	<b>81.2</b>	<b>5 562.6</b>	
<b>B. GAS UTILITIES:</b>						
<b>Supply:</b>						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	0.2	—	34.8	58.5	469.2	
12b Plants	—	—	—	14.3	3 805.3	
13 <b>Total</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>34.8</b>	<b>72.8</b>	<b>4 274.5</b>	
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	2.1	5.3	
15 Imports	—	—	—	—	—	
16 Other receipts(2)	—	—	21.4	—	0.1	
17 <b>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>56.2</b>	<b>74.9</b>	<b>4 279.9</b>	
<b>Disposition:</b>						
<b>Sales:</b>						
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	—	161.5
20 Ontario	—	—	38.4	—	—	759.2
21 Manitoba	—	—	—	—	—	56.3
22 Saskatchewan	—	—	—	32.2	—	127.7
23 Alberta	—	—	—	—	—	746.3
24 British Columbia	—	—	—	—	—	16.3
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
26 <b>Total sales</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>38.4</b>	<b>32.2</b>	<b>1 867.3</b>	
27 Exports	—	—	—	—	—	1 324.1
28 Other deliveries(2,3)	—	—	17.0	—	—	133.7
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	48.1	—	767.7
30 Line pack fluctuation	—	—	—	0.5	—	6.5
31 Pipeline fuel	—	—	0.2	—	2.8	107.7
32 Pipeline losses, etc.	—	—	0.6	— 8.7	—	72.9
33 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.2</b>	<b>—</b>	<b>56.2</b>	<b>74.9</b>	<b>4 279.9</b>	

See footnote(s) at end of Table 6.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
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					
383.0(1)	4.6	7 232.2	...	7 232.2	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:
9.4	4.0	139.6	...	139.6	Approvisionnement:
373.6	0.6	7 092.6	...	7 092.6	Production originale brute
2.4	—	1 042.0	...	1 042.0	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
371.2	0.6	6 050.6	...	6 050.6	Production originale nette
					Moins — Gaz injecté et stocké
					<u>PRÉLEVEMENT NET</u>
					5
Utilisation:					
6.0	—	51.7	...	51.7	Emploi et utilisation sur les chantiers
—	—	39.7	...	39.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement
16.8	—	921.8	...	921.8	Pertes en cours de traitement
30.4	—	366.8	...	366.8	Autres emplois et utilisations
— 3.6	—	— 33.9	...	— 33.9	Rectifications
321.6	0.6	4 704.5	...	4 704.5	Livrages de gaz marchand
371.2	0.6	6 050.6	...	6 050.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					11
B. DISTRIBUTION DU GAZ:					
Approvisionnement:					
10.2	0.6	573.5	...	572.5	Arrivages de gaz marchand:
311.4	—	4 131.0	...	4 131.0	Gisements
321.6	0.6	4 704.5	...	4 704.5	Usines
0.3	—	7.7	...	7.7	<u>Total</u>
—	—	—	0.1	0.1	Déstockage par les distributeurs
—	—	21.5	25.8	47.3	Importations
321.9	0.6	4 733.7	25.9	4 759.6	Autres arrivages(2)
					<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
Utilisation:					
—	—	0.2	—	0.2	Ventes:
—	—	161.5	—	161.5	Nouveau-Brunswick
—	—	797.6	—	797.6	Québec
—	—	56.3	—	56.3	Ontario
—	—	159.9	—	159.9	Manitoba
—	—	746.3	0.1	746.4	Saskatchewan
193.6	—	209.9	—	209.9	Alberta
—	0.6	0.6	—	0.6	Colombie-Britannique
193.6	0.6	2 132.3	0.1	2 132.4	Territoires du Nord-Ouest
107.0	—	1 431.1	—	1 431.1	<u>Total des ventes</u>
—	—	150.7	25.8	176.5	Exportations
—	—	815.8	—	815.8	Autres livraisons(2,3)
— 0.6	—	6.4	—	6.4	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
14.6	—	125.3	—	125.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
7.3	—	72.1	—	72.1	Gaz consommé dans les réseaux
321.9	0.6	4 733.7	25.9	4 759.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

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	0.2	-	23.7	144.9 <sup>P</sup>	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 <sup>P</sup>
March - Mars	0.2	-	24.6	150.0 <sup>P</sup>	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 <sup>P</sup>
April - Avril	0.2	-	27.1	140.0 <sup>P</sup>	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 <sup>P</sup>
May - Mai	0.2	-	26.7	125.0 <sup>P</sup>	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 <sup>P</sup>
June - Juin	0.2	-	24.4	98.8 <sup>P</sup>	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 <sup>P</sup>
July - Juillet	0.2	-	31.5	90.5 <sup>P</sup>	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 <sup>P</sup>
August - Août	0.2	-	34.8	81.2 <sup>P</sup>	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6
September - Septembre	0.2 <sup>P</sup>	-	35.1 <sup>P</sup>	106.8 <sup>P</sup>	6 311.5 <sup>P</sup>	385.0	15.0 <sup>P</sup>	6 853.6 <sup>P</sup>
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.8	-	253.9	1 094.3	62 735.3	6 304.4	301.6	70 691.3
August - 1979 - Août	0.2	-	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 <sup>P</sup>

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	16 592 <sup>T</sup>	489 568 <sup>P</sup>
March - Mars	- <sup>P</sup>	523 964	16 396	540 360 <sup>T</sup>
April - Avril	- <sup>P</sup>	467 653	10 423	478 076 <sup>P</sup>
May - Mai	- <sup>P</sup>	469 926	10 263	480 192 <sup>T</sup>
June - Juin	- <sup>P</sup>	393 000	8 769	401 769 <sup>T</sup>
July - Juillet	- <sup>P</sup>	457 121	7 439	464 560 <sup>P</sup>
August - Août	- <sup>P</sup>	478 965 <sup>P</sup>	6 334	485 299 <sup>P</sup>
September - Septembre	- <sup>P</sup>	435 554 <sup>P</sup>	6 000 <sup>P</sup>	441 554 <sup>P</sup>
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	- <sup>P</sup>	4 243 991	100 184	4 344 175
August - 1979 - Août	145 <sup>P</sup>	483 785	4 820	488 750 <sup>P</sup>

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

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
<b>Propane:</b>				
Production	6.9 <sup>P</sup>	414.7	5.5	427.1
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	...	—	...	—
Solvent flood — Produits miscibles	...	—	...	—
<b>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>6.9<sup>P</sup></b>	<b>414.7</b>	<b>5.5</b>	<b>427.1</b>
<b>Butane:</b>				
Production	3.2	262.4	6.5	427.1
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood — Produits miscibles	...	—	...	—
<b>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>3.2</b>	<b>262.1</b>	<b>6.5</b>	<b>271.8</b>
<b>Ethane — Ethane:</b>				
Production	...	358.3	...	358.3
Less — Moins:				
Solvent flood — Produits miscibles	...	—	...	—
<b>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>...</b>	<b>358.3</b>	<b>...</b>	<b>358.3</b>
metric — tonnes — métriques				
<b>Sulphur — Soufre:</b>				
Production	—	478 965	6 334	485 299

(1) Includes the Yukon production of nil thousand cubic metres and nil 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 nil milliers de mètres cubes et nil 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.

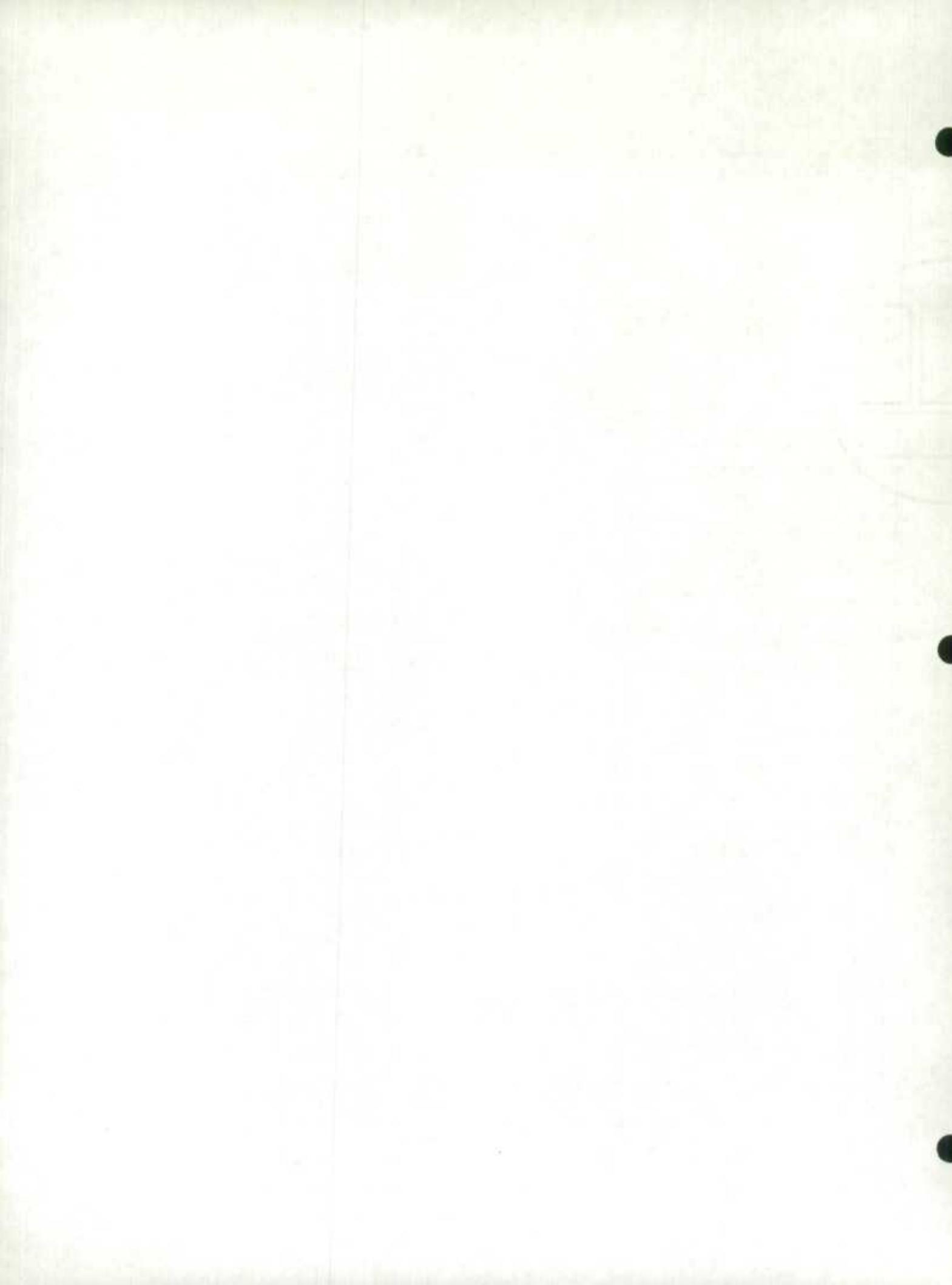
(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

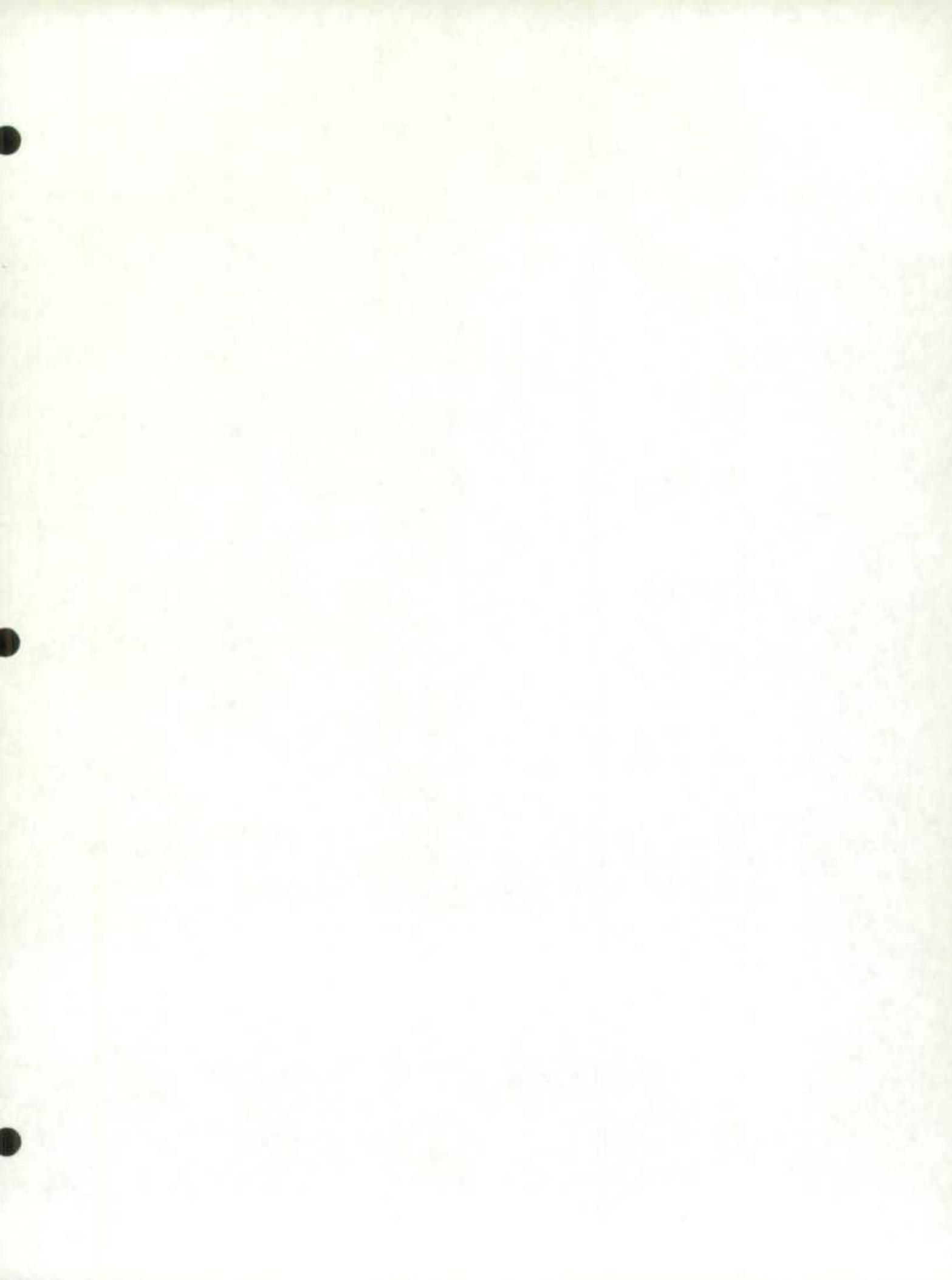
(4) Includes 149.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

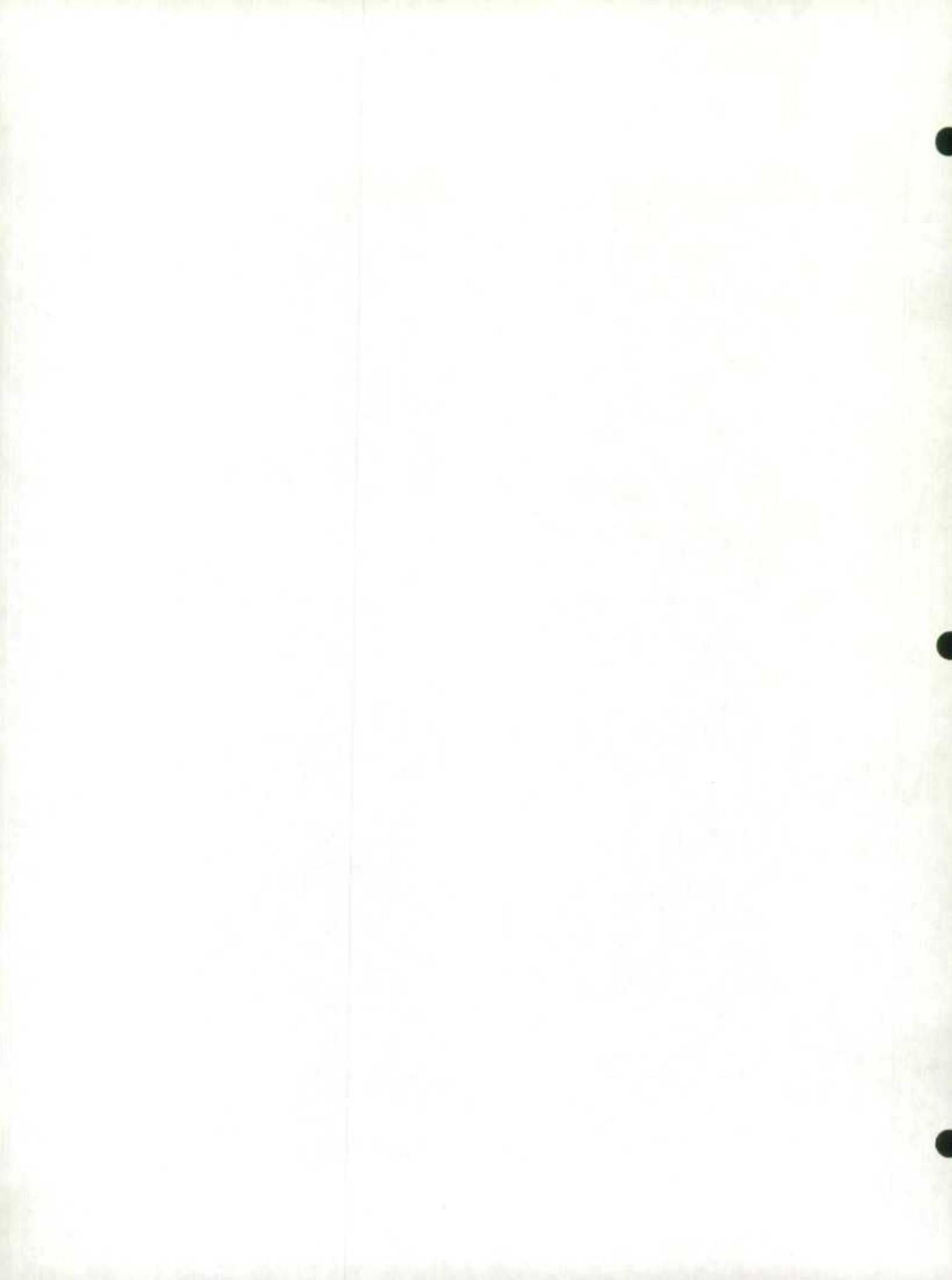
(4) Comprend 149.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(5) Includes 1.5 million cubic metres of reprocessing plant flared and 34.4 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 1.5 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 34.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518933