

DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER  
Crude petroleum  
and natural gas  
production

Production  
de pétrole brut  
et de gaz naturel

FEBRUARY 1972

FÉVRIER 1972

1972-02  
LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE





**STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA**

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

**CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION**

**PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL**

**FEBRUARY - 1972 - FÉVRIER**

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

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

June - 1972 - Juin  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24 — No. 2

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

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:

.. 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.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1972 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1972 amounted to 48,424,070 barrels or 1,669,796 barrels per day, an increase of 14.5 % or 159,584 barrels per day from February 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1972 was 21.2 million barrels (43.7 %) to Canadian refineries and 27.3 million barrels (56.5 %) was exported. The 0.2 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.6 million barrels, 813,693 barrels per day.

Natural gas production increased 21.4 % to 270,835,070 Mcf. from 224,545,742 Mcf. in February 1971.

The disposition of natural gas for February 1972 is as follows: 3.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 44.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.1 million was exported; 126.1 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.5 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 48,424,070 barils ou 1,669,796 barils par jour, soit, par rapport à février 1971, une augmentation de 14.5 % ou de 159,584 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février se répartit de la manière suivante: 21.2 millions de barils (43.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 27.3 millions de barils (56.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % 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 23.6 millions de barils ou 813,693 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 21.4 %, passant de 224,545,742 m.p.c. à 270,835,070 m.p.c. entre février 1971 et février 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 3.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 44.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 84.1 millions ont été exportés et 126.1 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.5 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

February 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....				
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
<u>Propane</u>					
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....				
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
<u>Butanes</u>					
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....				
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total February 1972 .....	573	73,207	405,926	6,891,619
50	Total year to date .....	1,166	135,125	846,624	14,344,587
51	Total February 1971 .....	729	72,848	438,450	6,905,736

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,  
février 1972

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Pétrole brut et condensats	
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Janvier .....	1
				Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				JUILLET .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				Pentanes plus	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
				Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				JUILLET .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				Propane	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
				Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				JUILLET .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				Butanes	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
				Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				JUILLET .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
42,764,786	2,110,790	107,972	52,354,873	Total février 1972 .....	49
90,035,156	4,304,695	210,702	109,878,055	Total cumulatif de l'année .....	50
35,867,948	2,143,683	93,194	45,522,588	Total février 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
February 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
<u>Domestic production</u>						
1	Crude oil .....	573	73,207	405,926	6,785,129	32,950,911
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,455,912
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total .....	573	73,207	405,926	6,785,129	34,406,823
5	Condensate .....	—	—	—	—	62,794
6	Pentanes plus .....	—	—	—	26,926	4,503,357
7	Net withdrawals .....	573	73,207	405,926	6,812,055	38,972,974
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	573	73,207	405,926	6,812,055	38,972,974
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	73,207	171,397	2,399,682	8,072,186
13	Manitoba .....	—	—	12,771	726,212	642,747
14	Saskatchewan .....	—	—	—	123,622	804,374
15	Alberta .....	—	—	—	—	3,977,049
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,227,769
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	73,207	184,168	3,249,516	15,724,105
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I .....	—	—	—	183,961	3,019,358
20	II .....	—	—	225,065	3,069,463	10,326,478
21	IV .....	—	—	—	—	2,706,759
22	V .....	—	—	—	—	7,545,082
23	Total .....	—	—	225,065	3,253,424	23,597,677
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	2,145	—	44,238	396,916	1,844,142
25	— Transporters' ....	—	—	15,768	4,690,575	31,192,404
26	Closing — Field and plant ..	1,926	—	47,696	371,015	1,688,221
27	— Transporters' ....	—	—	15,245	5,034,192	30,981,909
28	Net change .....	— 219	—	2,935	317,716	— 366,416
29	Deliveries to other purchasers	792	—	—	—	9,120
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	7,494
31	Field and plant use .....	—	—	—	1,105	34,541
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 6,242	— 9,706	— 33,547
33	Total disposition .....	573	73,207	405,926	6,812,055	38,972,974

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1972

British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de source canadienne	Total Foreign sources Total de source étrangère	Total all sources Total général	
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Approvisionnement</u>
					<u>Production intérieure</u>
1,950,376	108,072	42,274,194	...	42,274,194	Pétrole brut .....
-	-	1,455,912	...	1,455,912	Pétrole brut synthétique .....
-	100	100	...	100	Moins: repris pour l'injection .....
1,950,376	107,972	43,730,006	...	43,730,006	Total .....
9,432	-	72,226	...	72,226	Condensats .....
91,555	-	4,621,838	...	4,621,838	Pentanes plus .....
2,051,363	107,972	48,424,070	...	48,424,070	Prélèvement net .....
...	...	...	23,597,084	23,597,084	Importations .....
2,051,363	107,972	48,424,070	23,597,084	72,021,154	Approvisionnement total .....
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
-	-	-	8,492,991	8,492,991	Provinces Atlantiques .....
-	-	-	15,100,687	15,100,687	Québec .....
-	-	10,716,472	-	10,716,472	Ontario .....
-	-	1,381,730	-	1,381,730	Manitoba .....
-	-	927,996	-	927,996	Saskatchewan .....
-	-	3,977,029	-	3,977,029	Alberta .....
1,848,206	-	4,075,975	-	4,075,975	Colombie-Britannique .....
-	90,909	90,909	-	90,909	Territoires du Nord-Ouest .....
1,848,206	90,909	21,170,111	23,593,678	44,763,789	Total .....
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					<u>Petroleum Administration</u>
-	-	3,203,319	-	3,203,319	District I .....
-	-	13,621,006	-	13,621,006	II .....
-	-	2,706,759	-	2,706,759	IV .....
264,657	-	7,809,739	-	7,809,739	V .....
264,657	-	27,340,823	-	27,340,823	Total .....
					<u>Stocks</u>
76,075	104,589	2,468,105	367,108	2,835,213	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement .....
1,190,690	-	37,089,437	-	37,089,437	- Transporteurs .....
67,696	121,652	2,298,206	367,108	2,665,314	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement .....
1,218,827	-	37,250,173	-	37,250,173	- Transporteurs .....
19,758	17,063	- 9,163	-	- 9,163	Variation nette .....
768	-	10,680	-	10,680	Livraison à d'autres acheteurs .....
-	-	7,494	-	7,494	Carburants consommés par les pipe-lines .....
-	-	35,646	-	35,646	Consommation des gisements et usines de traitement .....
- 82,026	-	- 131,521	3,406	- 128,115	Pertes et ajustements .....
2,051,363	107,972	48,424,070	23,597,084	72,021,154	Total de l'utilisation .....

N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
February 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	12,470	19,165	855,141	8,138,534	229,046,061
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,300,373	4,925,108
3	Net new production (1 - 2) .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	21,554,874
6	Net withdrawals .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	202,566,079
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	164	—	—	456,334	1,124,984
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	73,602	365,944
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	150,232	29,972,747
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	229,997	11,103,203
10	Other uses .....	—	—	—	190,384	122,385
11	Adjustment .....	—	—	—	3,984	— 2,643,847
12	Deliveries of marketable gas .....	12,306	19,165	855,141	5,733,628	162,520,633
13	Total disposition .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	202,566,079
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,524,488	133,047,169
14b	Fields .....	12,306	19,165	855,141	4,209,140	29,473,494
15	Total (14a + 14b) .....	12,306	19,165	855,141	5,733,628	162,520,663
16	Receipts from distributor storage .....	—	409,984	17,030,330	1,426,179	262,782
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	3,721	—	46,066
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	12,306	429,149	17,889,192	7,159,807	162,829,511
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	636,024
20	Alberta .....	—	—	—	—	30,998,586
21	Saskatchewan .....	—	—	—	7,042,694	4,463,416
22	Manitoba .....	—	—	—	—	8,086,768
23	Ontario .....	—	—	16,972,655	—	41,290,819
24	Quebec .....	—	429,149	—	—	4,887,689
25	New Brunswick .....	6,094	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	6,094	429,149	16,972,655	7,042,694	90,363,302
27	Exports .....	—	—	—	—	64,352,214
28	Other deliveries(2) .....	—	—	1,080,887	30,828	1,374,600
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	221,987	106,412
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	6,319	936,965
31	Pipeline fuel .....	—	—	142,842	269,625	8,568,418
32	Pipeline losses, etc. .....	6,212	—	— 307,192	— 411,646	— 2,872,400
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	12,306	429,149	17,889,192	7,159,807	162,829,511

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes total Yukon production of 494,591 mcf., transferred to B.C. for processing and disposal.

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
février 1972

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 source canadienne	Total de source étrangère	Total général		
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
39,563,422(3)	118,498	277,753,291	...	277,753,291		
607,784	84,956	6,918,221	...	6,918,221		
38,955,638	33,542	270,835,070	...	270,835,070		
—	—	—	...	—		
438,951	—	21,993,825	...	21,993,825		
38,516,687	33,542	248,841,245	...	248,841,245		
614,910 9,976	—	2,196,392 449,522	...	2,196,392 449,522		
3,493,742 1,711,695	—	33,616,721 13,044,895	...	33,616,721 13,044,895		
—	33,542	346,311	...	346,311		
— 46,678	—	— 2,686,541	...	— 2,686,541		
38,733,042	—	201,873,945	...	201,873,945		
38,516,687	33,542	248,841,245	...	248,841,245		
32,319,298 413,744	—	166,890,955 34,982,990	...	166,890,955 34,982,990		
32,733,042	—	201,873,945	...	201,873,945		
—	—	19,129,275	...	19,129,275		
—	—	—	208,090	208,090		
348,837	—	398,624	—	398,624		
33,081,879	—	221,401,844	208,090	221,609,934		
11,334,421	—	11,970,445	—	11,970,445		
—	—	30,998,586	17,279	31,015,865		
—	—	11,506,110	—	11,506,110		
—	—	8,086,768	—	8,086,768		
—	—	58,263,474	190,811	58,454,285		
—	—	5,316,838	—	5,316,838		
—	—	6,094	—	6,094		
11,334,421	—	126,148,315	208,090	126,356,405		
19,795,478	—	84,147,692	—	84,147,692		
—	—	2,486,315	—	2,486,315		
76,831	—	405,230	—	405,230		
20,279	—	963,563	—	963,563		
2,164,069	—	11,144,954	—	11,144,954		
— 309,199	—	— 3,894,225	—	— 3,894,225		
33,081,879	—	221,401,844	208,090	221,609,934		

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

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

(3) Comprend la production totale du Yukon de 494,591 mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée.

... N'ayant pas lieu de figurer.

#### A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT

##### Approvisionnement

Production originale brute .....	1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
Production originale nette (1 - 2) .....	3
Gaz récupéré .....	4
Moins: gaz injecté et stocké .....	5
Prélèvement net .....	6

##### Utilisation

Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
Pertes en cours de traitement .....	9a
Autres emplois et utilisations .....	9b
Autres utilisations .....	10
Ajustements .....	11
Livrailles de gaz marchand .....	12
Total de l'utilisation .....	13

#### B. DISTRIBUTION DE GAZ

##### Approvisionnement

Arrivages de gaz marchand	14
Usines .....	14a
Gisements .....	14b
Total (14a + 14b) .....	15

Déstockage par les distributeurs .....	16
Importations .....	17
Autres arrivages(1) .....	17a

Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).

##### Utilisation

Ventes	
Colombie-Britannique .....	19
Alberta .....	20
Saskatchewan .....	21
Manitoba .....	22
Ontario .....	23
Québec .....	24
Nouveau-Brunswick .....	25
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
Exportations .....	27
Autres livraisons(2) .....	28
Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
Gaz consommé dans les réseaux .....	31
Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

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

(3) Comprend la production totale du Yukon de 494,591 mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée.

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
February 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
février 1972

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638(1)	33,542	270,835,070
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	24,344	35,126	1,732,034	13,832,774	453,368,053	80,074,050	69,232	549,135,613
Total February - 1971 - Février .....	11,513	18,037	1,764,042	6,341,835	192,311,030	24,075,956	23,329	224,545,744

(1) See footnote (1), Table 3. — Voir renvoi (1), tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
February 1972.

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
février 1972.

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309 <sup>a</sup> 273	488,404 507,160	6,929 6,569	495,642 514,002
February - Février .....				
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	582	995,564	13,498	1,009,644
Total February - 1971 - Février .....	279	423,653	5,244	429,176

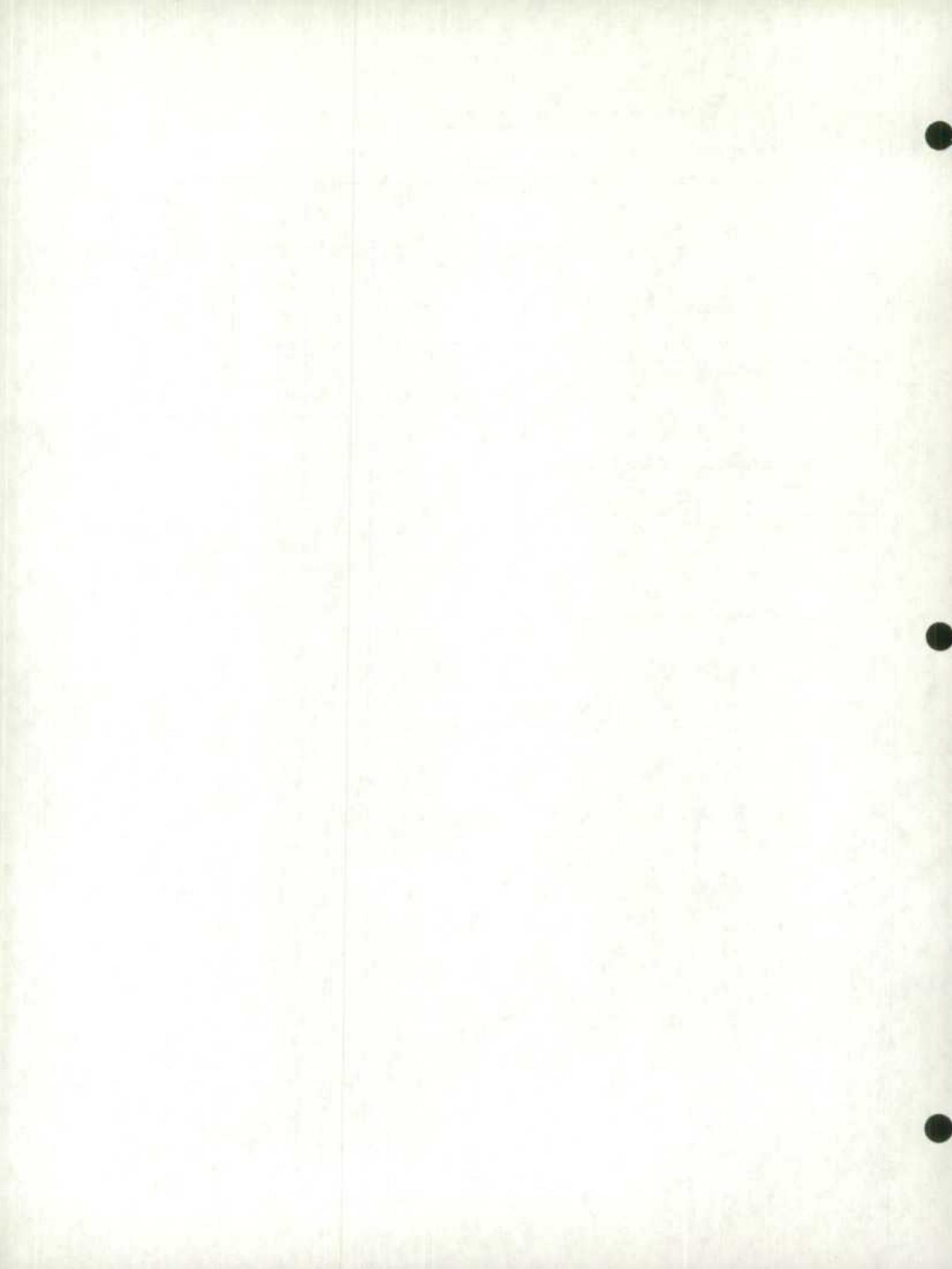
<sup>a</sup> Revised figures. — Nombres rectifiés.

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
February 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
février 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre		
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes		
<u>Production</u>					
Saskatchewan .....	55,923	23,641	309		
Alberta .....	2,325,113	1,499,364	507,160		
British Columbia — Colombie-Britannique .....	26,798	32,629	6,569		
Canada .....	2,407,834	1,555,634	514,038		
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>					
Saskatchewan .....	...	...	...		
Alberta .....	18,508	14,157	...		
British Columbia — Colombie-Britannique .....	...	...	...		
Canada .....	18,508	14,157	...		
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>					
Saskatchewan .....	55,923	23,641	...		
Alberta .....	2,306,605	1,485,207	...		
British Columbia — Colombie-Britannique .....	26,798	32,629	...		
Canada .....	2,389,326	1,541,477	...		

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519248