

**DOES NOT CIRCULATE**

**NE PAS PRÊTER**

**Crude petroleum  
and natural gas  
production**

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

AUGUST 1972

AOÛT 1972





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

AUGUST - 1972 - AOÛT

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

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

December - 1972 - Décembre  
6503-515

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

Vol. 24—No. 8

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:

.. 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

August - 1972 - Août

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1972 amounted to 53,492,657 barrels or 1,725,570 barrels per day, an increase of 18.0 % or 263,789 barrels per day from August 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1972 was 24.4 million barrels (45.7 %) to Canadian refineries and 29.4 million barrels (55.0 %) was exported. The 0.7 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.2 million barrels, 843,587 barrels per day.

Natural gas production increased 19.7 % to 349,931,432 Mcf. from 291,602 Mcf. in August 1971.

The disposition of natural gas for August 1972 is as follows: 46.2 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.1 million was exported; 62.2 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 10.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,492,657 barils ou 1,725,570 barils par jour, soit, par rapport à août 1971, une augmentation de 18.0 % ou de 263,789 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août se répartit de la manière suivante: 24.4 millions de barils (45.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.4 millions de barils (55.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % 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 26.2 millions de barils ou 843,587 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 19.7 % passant de 291,602 m.p.c. à 349,931,432 m.p.c. entre août 1971 et août 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 46.2 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.1 millions ont été exportés et 62.2 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 10.6 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.

August 1971

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	Febrary .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....	—	—	—	35,438
21	September .....	—	—	—	
22	October .....	—	—	—	
23	November .....	—	—	—	
24	December .....	—	—	—	
<u>Propane</u>					
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....	—	—	—	68,605
33	September .....	—	—	—	
34	October .....	—	—	—	
35	November .....	—	—	—	
36	December .....	—	—	—	
<u>Butanes</u>					
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....	—	—	—	28,888
45	September .....	—	—	—	
46	October .....	—	—	—	
47	November .....	—	—	—	
48	December .....	—	—	—	
49	Total August 1972 .....	704	79,098	450,386	7,551,423
50	Total year to date .....	5,781	606,178	3,508,013	58,396,403
51	Total August 1971 .....	993	82,243	470,968	7,648,093

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

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juillet .....	7
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
<u>Pentanes plus</u>					
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
6,141,688	74,567	—	6,253,748	Juillet .....	19
7,112,843	81,049	—	5,229,324	Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
<u>Propane</u>					
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
<u>Butanes</u>					
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
47,033,916	2,146,513	93,395	57,355,435	Total août 1972 .....	49
351,477,803	17,274,791	656,670	431,925,644	Total cumulatif de l'année .....	50
37,762,893	2,324,314	108,891	48,398,400	Total août 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
August 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 .....	704	79,098	450,386	7,418,498	36,395,152
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,728,011
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total .....	704	79,098	450,386	7,418,498	38,123,163
5	Condensate .....	—	—	—	—	102,988
6	Pentanes plus .....	—	—	—	35,432	5,112,843
7	Net withdrawals .....	704	79,098	450,386	7,453,930	43,338,994
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	704	79,098	450,386	7,453,930	43,338,994
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	79,098	444,518	2,988,538	8,181,044
13	Manitoba .....	—	—	14,184	611,142	872,287
14	Saskatchewan .....	—	—	—	518,750	1,194,137
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,145,653
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,174,609
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	79,098	458,702	4,118,430	17,567,730
<u>Exports to U.S.A.</u>						
Petroleum Administration						
19	District I .....	—	—	—	60,650	3,564,500
20	II .....	—	—	743	3,960,788	10,214,025
21	IV .....	—	—	—	—	3,180,956
22	V .....	—	—	—	—	8,311,790
23	Total .....	—	—	743	4,021,438	25,271,271
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	2,578	—	43,661	841,463	1,734,574
25	— Transporters' ....	—	—	16,385	4,883,500	29,897,225
26	Closing — Field and plant ..	2,554	—	42,553	1,058,273	1,682,758
27	— Transporters' ....	—	—	15,434	4,522,499	30,527,646
28	Net changes .....	— 24	—	— 2,059	— 144,191	578,605
29	Deliveries to other purchasers	717	—	—	—	58,345
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	56,388
31	Field and plant use .....	—	—	—	4,939	33,963
32	Losses and adjustments .....	11	—	— 7,000	— 546,686	— 227,308
33	Total disposition .....	704	79,098	450,386	7,453,930	43,338,994

... Figures not appropriate or not applicable.

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total général		
barrels of 35 Canadian gallons – barils de 35 gallons canadiens						
1,990,075	93,395	46,427,308 1,728,011	...	46,427,308 1,728,011		
—	—	—	...	—		
1,990,075	93,395	48,155,319	...	48,155,319		
5,026 81,049	—	108,014 5,229,324	...	108,014 5,229,324		
2,076,150	93,395	53,492,657	...	53,492,657		
...	...	...	26,151,194	26,151,194		
2,076,150	93,395	53,492,657	26,151,194	79,643,851		
—	—	—	9,489,924	9,489,924		
—	—	—	16,570,727	16,570,727		
—	—	11,693,198	90,207	11,783,405		
—	—	1,497,613	—	1,497,613		
—	—	1,712,887	—	1,712,887		
—	—	5,145,653	—	5,145,653		
2,134,050	—	4,308,659	—	4,308,659		
—	87,930	87,930	—	87,930		
2,134,050	87,930	24,445,940	26,150,858	50,596,798		
—	—	3,625,150	—	3,625,150		
—	—	14,175,556	—	14,175,556		
—	—	3,180,956	—	3,180,956		
150,531	—	8,462,321	—	8,462,321		
150,531	—	29,443,983	—	29,443,983		
47,939	55,264	2,725,479	367,108	3,092,587		
1,113,072 50,603	60,729	35,910,182 2,897,470	367,108	35,910,182 3,264,578		
1,142,587	—	36,208,166	—	36,208,166		
32,179	5,465	469,975	—	469,975		
97	—	59,159	—	59,159		
—	—	56,388	—	56,388		
—	—	38,902	—	38,902		
— 240,707	—	— 1,021,690	336	— 1,021,354		
2,076,150	93,395	53,492,657	26,151,194	79,643,851		

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
August 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 .....	5,800	15,305	918,063	5,236,674	219,779,608
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,511,856	4,602,782
3	Net new production (1 - 2) .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	31,180,375
6	Net withdrawals .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	183,996,451
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	92	—	—	551,052	531,697
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	44,456	455,200
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	186,636	33,127,616
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	181,326	11,418,031
10	Other uses .....	—	—	—	84,219	133,771
11	Adjustment .....	—	—	—	332,374	50,404
12	Deliveries of marketable gas .....	5,708	15,305	918,063	2,344,755	138,280,131
13	Total disposition .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	183,996,451
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,239,878	119,874,769
14b	Fields .....	5,708	15,305	918,063	1,104,877	18,405,463
15	Total (14a + 14b) .....	5,708	15,305	918,063	2,344,755	138,280,232
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	208,697	—	1,243
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	7,620
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,708	15,305	1,126,760	2,344,755	138,289,095
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	469,037
20	Alberta .....	—	—	—	—	14,477,233
21	Saskatchewan .....	—	—	—	1,770,524	1,994,817
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,176,400
23	Ontario .....	—	—	1,108,685	—	29,904,775
24	Quebec .....	—	15,305	—	—	4,041,601
25	New Brunswick .....	3,567	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,567	15,305	1,108,685	1,770,524	53,063,863
27	Exports .....	—	—	—	—	60,906,976
28	Other deliveries(2) .....	—	—	14	25,447	2,377,593
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	778,752	14,080,180
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	4,094	221,397
31	Pipeline fuel .....	—	—	1,704	151,471	7,084,334
32	Pipeline losses, etc. ....	2,141	—	16,357	— 385,533	554,632
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,708	15,305	1,126,760	2,344,755	138,289,095

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. ... Figures not appropriate or not applicable. (3) Includes total Yukon production of 158,609 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
août 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.						
30,571,513(3)	136,966	256,663,929	...	256,663,929		
491,253	126,606	6,732,497	...	6,732,497		
30,080,260	10,360	249,931,432	...	249,931,432		
—	—	—	...	—		
306,769	—	31,487,144	...	31,487,144		
29,773,491	10,360	218,444,288	...	218,444,288		
429,431 37,018	—	1,512,272 536,674	...	1,512,272 536,674		
2,820,421 1,242,599 — 164,496 25,079,526	— — 10,360 — —	36,134,673 12,841,956 227,850 547,274 166,643,589	...	36,134,673 12,841,956 227,850 547,274 166,643,589		
39,773,491	10,360	218,444,288	...	218,444,288		
24,612,837 466,689	— —	145,727,484 20,916,105	— —	145,727,484 20,916,105		
25,079,526	—	166,643,589	—	166,643,589		
— 165,154	— —	209,940 172,774	— 1,824,803	209,940 1,824,803 172,774		
25,244,680	—	167,026,303	1,824,803	168,851,106		
6,219,888	— — — — — —	6,688,925 14,477,233 3,765,341 2,176,400 31,013,460 4,056,906 3,567	— — — — 1,822,086 — —	6,688,925 14,479,950 3,765,341 2,176,400 32,835,546 4,056,906 3,567		
6,219,888	—	62,181,832	1,824,803	64,006,635		
18,227,716 — 57,112	— — —	79,134,692 2,403,054 14,916,044	— — —	79,134,692 2,403,054 14,916,044		
— 340,697 1,088,589 — 7,928	— — —	— 115,206 8,326,218 179,669	— — —	— 115,206 8,326,218 179,669		
25,244,680	—	167,026,303	1,824,803	168,851,106		

(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) Livraisons directes à la consommation industrielle et livraisons pour distributions diverses. ... N'ayant pas lieu de figurer. (3) Comprend la production totale du Yukon de 158,609 mpc. transférée en C.-B. pour y'être traitée et écoulée.

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

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

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	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	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260(1)	10,360	249,931,432
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	71,423	118,820	8,412,717	43,038,377	1,738,041,602	286,046,013	211,550	2,075,940,502
Total August - 1971 - Août .....	6,791	12,995	820,769	4,328,361	180,432,235	23,175,159	15,292	208,791,602

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

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

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

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723
August - Août .....	306	619,881	5,124	625,311
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	2,256	4,504,269	43,336	4,549,561
Total August - 1971 - Août .....	320	411,391	5,803	417,514

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	68,605	28,888	306
Alberta .....	2,363,153	1,591,736	619,881
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40,901	29,462	5,124
Canada .....	2,472,659	1,650,086	625,311
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	210,932	49,035	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	210,932	49,035	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	68,605	28,888	...
Alberta .....	2,152,221	1,542,701	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40,901	29,462	...
Canada .....	2,261,727	1,601,051	...

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





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519254