

DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER

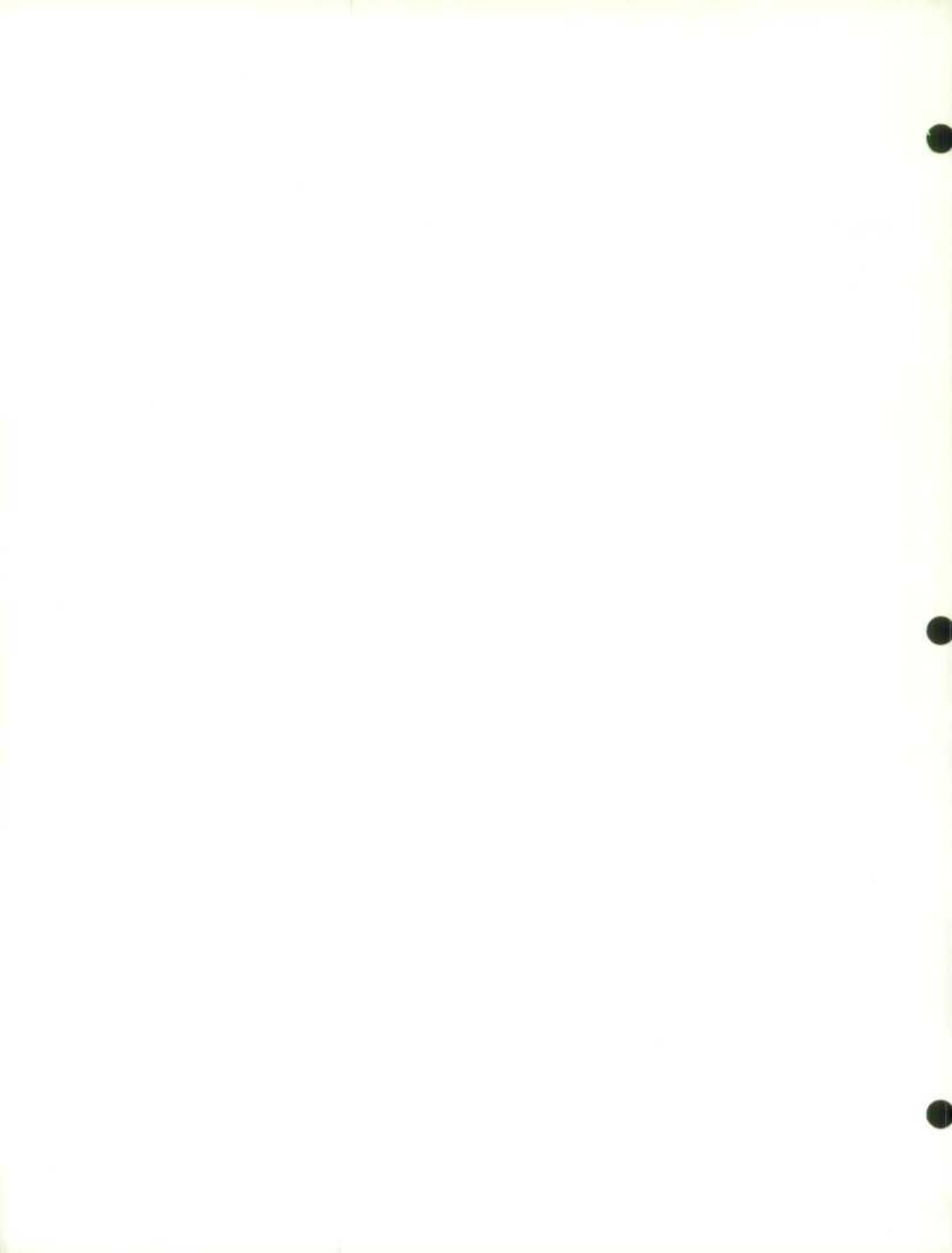
**Crude petroleum
and natural gas
production**

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

JULY 1972

JUILLET 1972

STATISTICS STATISTIQUE
CANADA CANADA
JUL 15 1972
LIBRARY
BIBLIOTHEQUE



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

JULY - 1972 - JUILLET

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

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

November - 1972 - Novembre
6503-515

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

Vol. 24—No. 7

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

JULY - 1972 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1972 amounted to 53,941,262 barrels or 1,740,041 barrels per day, an increase of 11.2 per cent or 175,275 barrels per day from July 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1972 was 24.5 million barrels (45.5 per cent) to Canadian refineries and 27.9 million barrels (51.6 per cent) was exported. The 2.9 per cent difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 25.8 million barrels, 831 933 barrels per day.

Natural gas production increased 18.4 per cent to 245,931,080 Mcf. from 207,707,823 Mcf. in July 1971.

The disposition of natural gas for July 1972 is as follows: 47.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.6 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 77.7 million was exported; 61.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.0 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,941,262 barils ou 1,740,041 barils par jour, soit par rapport à juillet 1971, une augmentation de 11.2 % ou de 175,275 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet se répartit de la manière suivante: 24.5 millions de barils (45.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 27.9 millions de barils 51.6 % destinés à l'exportation. La différence de 2.9 % 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 25.8 millions de barils ou 831,933 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 18.4 % passant de 207,707,823 m.p.c. à 245,931,080 m.p.c. entre juillet 1971 et juillet 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 47.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.6 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 77.7 millions ont été exportés et 61.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 8.0 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

July 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	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				
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				
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				
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				
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total July 1972	1,004	78,925	443,411	7,608,896
50	Total year to date	5,077	527,080	3,057,627	50,844,985
51	Total July 1971	661	90,332	486,365	7,718,574

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, juillet 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 condensats</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
				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
				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
				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
				Août	44
				Septembre	45
				Octobre	46
				Novembre	47
				Décembre	48
47,539,309	2,146,997	108,403	57,926,945	Total juillet 1972	49
304,443,887	15,128,278	563,275	374,570,209	Total cumulatif de l'année	50
41,086,814	2,256,483	111,424	51,750,603	Total juillet 1971	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 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	1,004	78,925	443,411	7,473,896	35,950,258
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,522,321
3	Less returned to formation	-	-	-	-	16,908
4	Total	1,004	78,925	443,411	7,473,896	37,455,671
5	Condensate	-	-	-	-	94,384
6	Pentanes plus	-	-	-	37,493	6,141,688
7	Net withdrawals	1,004	78,925	443,411	7,511,389	43,691,743
8	Imports
9	Total supply	1,004	78,925	443,411	7,511,389	43,691,743
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	-	-
12	Ontario	-	78,925	394,422	2,931,306	8,258,304
13	Manitoba	-	-	14,065	694,522	822,409
14	Saskatchewan	-	-	-	404,706	1,452,744
15	Alberta	-	-	-	-	5,430,173
16	British Columbia	-	-	-	-	1,783,136
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	78,925	408,487	4,030,534	17,746,668
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	-	-	-	132,473	3,308,170
20	II	-	-	44,299	3,667,815	9,342,573
21	IV	-	-	-	-	2,882,925
22	V	-	-	-	-	8,345,305
23	Total	-	-	44,299	3,800,288	23,878,973
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	2,149	-	44,578	725,136	1,751,648
25	- Transporters'	-	-	17,745	5,098,249	28,799,574
26	Closing - Field and plant ..	2,578	-	43,661	841,463	1,734,574
27	- Transporters'	-	-	16,385	4,883,500	29,897,225
28	Net change	429	-	- 2,277	- 98,422	1,080,577
29	Deliveries to other purchasers	572	-	-	-	67,578
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	44,395
31	Field and plant use	-	-	-	4,803	47,721
32	Losses and adjustments	3	-	- 7,098	- 225,814	825,831
33	Total disposition	1,004	78,925	443,411	7,511,389	43,691,743

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 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		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,023,144	108,403	46,079,041	...	46,079,041	Pétrole brut	1
—	—	1,522,321	...	1,522,321	Pétrole brut synthétique	2
—	—	16,908	...	16,908	Moins: repris pour l'injection	3
2,023,144	108,403	47,584,454	...	47,584,454	Total	4
8,676	—	103,060	...	103,060	Condensats	5
74,567	—	6,253,748	...	6,253,748	Pentanes plus	6
2,106,387	108,403	53,941,262	...	53,941,262	Prélèvement net	7
...	25,789,921	25,789,921	Importations	8
2,106,387	108,403	53,941,262	25,789,921	79,731,183	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,080,427	10,080,427	Provinces Atlantiques	10
—	—	—	15,626,965	15,626,965	Québec	11
—	—	11,662,957	84,299	11,747,256	Ontario	12
—	—	1,530,896	—	1,530,896	Manitoba	13
—	—	1,857,450	—	1,857,450	Saskatchewan	14
—	—	5,430,173	—	5,430,173	Alberta	15
3,173,405	—	3,956,543	—	3,956,543	Colombie-Britannique	16
—	87,450	87,450	—	87,450	Territoires du Nord-Ouest	17
2,173,405	87,450	24,525,469	25,791,691	50,317,160	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,440,643	—	3,440,643	District I	19
—	—	13,054,687	—	13,054,687	II	20
—	—	2,882,925	—	2,882,925	IV	21
131,847	—	8,477,152	—	8,477,152	V	22
131,847	—	27,855,407	—	27,855,407	Total	23
					<u>Stocks</u>	
47,111	34,311	2,604,933	367,108	2,972,041	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,177,913	—	35,093,481	—	35,093,481	— Transporteurs	25
47,939	55,264	2,725,479	367,108	3,092,587	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,113,072	—	35,910,182	—	35,910,182	— Transporteurs	27
— 64,013	20,953	937,247	—	937,247	Variation nette	28
1,106	—	69,256	—	69,256	Livraison à d'autres acheteurs	29
—	—	44,395	—	44,395	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	52,524	—	52,524	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 135,958	—	456,964	— 1,770	455,194	Pertes et ajustements	32
2,106,387	108,403	53,941,262	25,789,921	79,731,183	Total de l'utilisation	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 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	5,869	9,493	953,509	4,948,896	217,813,911
2	Less field flared and waste	-	-	-	1,443,363	4,985,931
3	Net new production (1 - 2)	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	30,535,235
6	Net withdrawals	5,869	9,493	953,509	3,505,533	182,292,744
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	175	-	-	534,338	947,335
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	83,658	523,251
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	186,245	33,385,176
9b	Other disposition and uses	-	-	-	134,767	10,412,650
10	Other uses	-	-	-	102,656	120,923
11	Adjustment	-	-	-	310,387	262,513
12	Deliveries of marketable gas	5,694	9,493	953,509	2,153,462	136,640,885
13	Total disposition	5,869	9,493	953,509	3,505,533	182,292,744
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	-	-	-	1,256,299	119,521,346
14b	Fields	5,694	9,493	953,509	897,163	17,119,540
15	Total (14a + 14b)	5,694	9,493	953,509	2,153,462	136,640,886
16	Receipts from distributor storage	-	-	335,888	-	-
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	4,489
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,694	9,493	1,289,397	2,153,462	136,645,375
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	535,953
20	Alberta	-	-	-	-	14,841,995
21	Saskatchewan	-	-	-	1,970,156	1,854,457
22	Manitoba	-	-	-	-	1,996,256
23	Ontario	-	-	1,334,550	-	30,027,205
24	Quebec	-	9,493	-	-	3,651,631
25	New Brunswick	3,752	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	3,752	9,493	1,334,550	1,970,156	52,907,517
27	Exports	-	-	-	-	60,564,698
28	Other deliveries(2)	-	-	300	27,000	2,103,305
29	Delivered to distributor storage	-	-	-	846,308	15,774,264
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 32,401	100,315
31	Pipeline fuel	-	-	1,695	121,690	6,730,805
32	Pipeline losses, etc.	1,942	-	- 47,148	- 779,291	- 1,535,530
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,694	9,493	1,289,397	2,153,462	136,645,375

(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 165,942 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N ^o
Columbie-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.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
29,135,518(3)	121,162	252,988,358	...	252,988,358	Production originale brute	1
525,627	102,357	7,057,278	...	7,057,278	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,609,891	18,805	245,931,080	...	245,931,080	Production originale nette (1 - 2)	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
349,876	-	30,885,112	...	30,885,112	Moins: gaz injecté et stocké	5
28,260,015	18,805	215,045,968	...	215,045,968	Prélèvement net	6
<u>Utilisation</u>						
278,353	-	1,760,201	...	1,760,201	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
20,577	-	627,506	...	627,506	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
2,613,342	-	36,184,763	...	36,184,763	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,703,496	-	13,250,913	...	13,250,913	Pertes en cours de traitement	9a
-	18,805	242,394	...	242,394	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	- 510,117	...	- 510,117	Autres utilisations	10
1,083,017	-	163,490,308	...	163,490,308	Ajustements	11
2,727,264	-	-	...	-	Livraisons de gaz marchand	12
28,260,015	18,805	215,045,968	...	215,045,968	Total de l'utilisation	13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Arrivages de gaz marchand</u>						
23,375,187	-	144,152,832	-	144,152,832	Usines	14
352,077	-	19,337,476	-	19,337,476	Gisements	14a
23,727,264	-	163,490,308	-	163,490,308	Total (14a + 14b)	15
-	-	335,888	-	335,888	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1,827,514	1,827,514	Importations	17
36,702	-	41,191	-	41,191	Autres arrivages(1)	17a
23,763,966	-	163,867,387	1,827,514	165,694,901	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
5,031,938	-	5,567,901	-	5,567,901	Colombie-Britannique	19
-	-	14,841,995	3,447	14,845,442	Alberta	20
-	-	3,824,623	-	3,824,623	Saskatchewan	21
-	-	1,996,256	-	1,996,256	Manitoba	22
-	-	31,361,755	1,824,067	33,185,822	Ontario	23
-	-	3,661,124	-	3,661,124	Québec	24
-	-	3,752	-	3,752	Nouveau-Brunswick	25
5,031,938	-	61,257,406	1,827,514	63,084,920	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
17,129,236	-	77,693,934	-	77,693,934	Exportations	27
-	-	2,130,605	-	2,130,605	Autres livraisons(2)	28
90,038	-	16,710,610	-	16,710,610	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
108,695	-	176,609	-	176,609	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
991,525	-	7,845,716	-	7,845,716	Gaz consommé dans les réseaux	31
412,534	-	- 1,947,493	-	- 1,947,493	Perte dans les pipe-lines, etc.	32
23,763,966	-	163,867,387	1,827,514	165,694,901	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.
... N'ayant pas lieu de figurer.

(3) Comprend la production totale du Yukon de 165,952 Mpc. transférée en E.-B. pour y être traitée et écoulee.

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

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,
juillet 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	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(1)	18,805	245,931,080
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	65,623	103,515	7,494,654	39,313,559	1,522,864,776	255,965,753	201,190	1,826,009,070
Total July - 1971 - Juillet	7,410	7,545	1,064,671	3,714,395	181,524,613	21,368,583	20,606	207,707,823

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

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

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
juillet 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				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,950	3,884,388	38,212	3,924,550
Total July - 1971 - Juillet	365	419,796	6,562	426,723

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	barrels - barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	68,505	29,002	311
Alberta	2,427,610	1,564,398	615,448
British Columbia - Colombie-Britannique	28,536	12,074	4,964
Canada	2,524,651	1,605,474	620,723
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	83,493	60,949	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	83,493	60,949	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	68,505	29,002	...
Alberta	2,344,117	1,503,449	...
British Columbia - Colombie-Britannique	28,536	12,074	...
Canada	2,441,158	1,544,525	...

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





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519253